

Ετήσιος Απολογισμός 2023

Όμιλος ΔΕΗ - PPC Group



ppc



Γεώργιος Ι. Στάσης
Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου
και Διευθύνων Σύμβουλος



«Ο Όμιλος ΔΕΗ τα τελευταία χρόνια βρίσκεται σε ένα ταξίδι μετασχηματισμού. Ο ενεργειακός σχεδιασμός έχει πλέον στο επίκεντρο την πράσινη μετάβαση με αύξηση των επενδύσεων σε ΑΠΕ και σταδιακή απόσυρση λιγνιτικών μονάδων.

Ο πελάτης βρίσκεται στο επίκεντρο με ολοκληρωμένες ενεργειακές λύσεις, ταχύτερη multichannel εξυπηρέτηση και digital εμπειρία. Εντός της εταιρείας αλλάζουμε σχεδόν τα πάντα: συστήματα, κουλτούρα, οργάνωση, δομές.

Η αλλαγή πορείας είναι πλέον εμφανής σε όλα τα επίπεδα. Στους δείκτες ικανοποίησης πελατών, στο ενεργειακό μείγμα, στην ψηφιακή εξυπηρέτηση, στην ταχύτερη μείωση του περιβαλλοντικού αποτυπώματος, στη νέα εικόνα παντού, από τα καταστήματα μέχρι τις διαφημίσεις μας. Η αλλαγή πορείας είναι κυρίως εμφανής στα οικονομικά αποτελέσματα. Η ΔΕΗ είναι μία υγιής εταιρεία, με σταθερές οικονομικές βάσεις, που παράγει υπεραξία για όλους τους stakeholders, ικανή να εκμεταλλευτεί ευκαιρίες.

Το 2023 ήταν άλλη μια κομβική χρονιά για τη ΔΕΗ με ισχυρά αποτελέσματα, πρόοδο στο πλάνο ανάπτυξης των ΑΠΕ, μείωση του ανθρακικού αποτυπώματος και ολοκλήρωση μιας σημαντικής εξαγοράς που μας δίνει την ευκαιρία να γίνουμε ηγετικός παίκτης καθαρής ενέργειας, κρίσιμων υποδομών και υπηρεσιών στη Νοτιοανατολική Ευρώπη. Επαναφέρουμε την διανομή μερίσματος μετά από μια δεκαετία ως αποτέλεσμα του μεγάλου μετασχηματισμού της ΔΕΗ που ξεκίνησε το 2019. Έχουμε πλέον εξασφαλίσει σχεδόν το 70% της ισχύος που απαιτείται για την επίτευξη του στόχου που έχουμε θέσει για την ισχύ σε ΑΠΕ το 2026, μειώνοντας σημαντικά τον κίνδυνο υλοποίησης του πλάνου μας. Συνεχίζουμε να αξιοποιούμε την καθετοποιημένη θέση μας η οποία παρέχει ανθεκτικότητα στα αποτελέσματά μας, ενώ ταυτόχρονα διασφαλίζει τις επενδύσεις μας στον τομέα των ΑΠΕ. Η στρατηγική που ακολουθούμε έχει αρχίσει να αποδίδει και είμαστε βέβαιοι ότι η υλοποίηση του πλάνου μας θα αυξήσει περαιτέρω την αξία για τους μετόχους, τους πελάτες μας και την κοινωνία.

Προχωράμε δυναμικά με όραμα έναν όμιλο ΔΕΗ

- που οι πελάτες επιλέγουν γιατί έχει τα καλύτερα προϊόντα σε ανταγωνιστικές τιμές
- που σέβεται το περιβάλλον και εξασφαλίζει το αγαθό της ενέργειας χωρίς να βάζει σε κίνδυνο τις επόμενες γενιές
- που διαδραματίζει ρόλο στην ευρύτερη περιοχή
- που λειτουργεί σύγχρονα, ψηφιακά, ευέλικτα, γρήγορα για να δημιουργεί υπεράξια για όλους.

Έναν Όμιλο που βρίσκεται στην αιχμή των εξελίξεων, που δημιουργεί το αύριο, σε όλες τις αγορές που δραστηριοποιείται, σε όλες τις χώρες που έχει παρουσία.

Έχουμε κάνει πολλά, έχουμε να κάνουμε ακόμη περισσότερα. Απελευθερώνουμε μέρα-μέρα, κίνηση-κίνηση, την δυναμική μιας εταιρείας, ενός ομίλου, που είναι φτιαγμένος να πρωταγωνιστεί στην περιοχή, να είναι φορέας αλλαγής και εξέλιξης, μια εταιρεία πρότυπο. Τον όμιλο ΔΕΗ που είναι ηγέτης καθαρής ενέργειας, κρίσιμων υποδομών και υπηρεσιών στη Νοτιοανατολική Ευρώπη.»



Περιεχόμενα

Α' Μέρος

1. Πληροφορίες για την εταιρεία	8
2. Η στρατηγική της ΔΕΗ	20
3. Σημαντικές εξελίξεις το 2023	32
4. Οικονομικές επιδόσεις και ESG 2023	50
5. Οργανωτική δομή, Εταιρική Διακυβέρνηση – Διοίκηση, Προσωπικό	66
6. Μετοχικό Κεφάλαιο- Μέρισμα	74
7. Θυγατρικές και Συγγενείς Εταιρείες	78

Β' Μέρος

1. Ετήσια Οικονομική Έκθεση	88
α. Δηλώσεις Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου	94
β. Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου	96
γ. Έκθεση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή	328
δ. Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων	352
ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι - Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις	532
Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων	550
ε. Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων	556
2. Ενδοεταιρικές Συναλλαγές Ομίλου ΔΕΗ	560

ppc

Α' Μέρος

1.
Πληροφορίες
για την
εταιρεία



1.1 Δραστηριότητα της εταιρείας

Η ΔΕΗ είναι η κορυφαία εταιρεία ενέργειας στην Νοτιοανατολική Ευρώπη, με δραστηριότητες στην παραγωγή, διανομή και πώληση προηγμένων προϊόντων και υπηρεσιών ενέργειας στην Ελλάδα, την Ρουμανία και την Βόρεια Μακεδονία.

Το παραγωγικό δυναμικό της ΔΕΗ ανέρχεται σε 10,7GW, με θερμικούς, υδροηλεκτρικούς σταθμούς και εγκαταστάσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας με συνολική ετήσια παραγωγή ενέργειας μεγαλύτερη των 20TWh, ενώ η συνολική Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση στα δίκτυα διανομής της ανέρχεται σε περίπου €4,3 δισ.

Ειδικότερα στον τομέα των ΑΠΕ, η ΔΕΗ, η πρώτη εταιρεία στην Ελλάδα που εγκατέστησε ΑΠΕ (το 1982), δραστηριοποιείται σήμερα μέσω της θυγατρικής της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., έχοντας στο χαρτοφυλάκιό της αιολικά πάρκα, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και φωτοβολταϊκά.

Στο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας είναι συνδεδεμένα τα νησιά του Ιονίου καθώς και ορισμένα νησιά του Αιγαίου και μαζί με το Σύστημα αυτό αποτελούν το «Διασυνδεδεμένο Σύστημα».

Τα υπόλοιπα νησιά, τα οποία αναφέρονται ως «Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά», εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι λειτουργούν με πετρέλαιο. Συμπληρωματικά, στα περισσότερα από αυτά τα νησιά η ζήτηση καλύπτεται πλέον και από ΑΠΕ. Οι μεγαλύτεροι σταθμοί παραγωγής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά βρίσκονται στην Κρήτη και τη Ρόδο (με συνολική ισχύ θερμικών σταθμών περίπου 1,1GW).

Το 2023, η ΔΕΗ παρήγαγε περίπου 21TWh. Η παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια προήλθε από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (30%), φυσικό αέριο (30%), λιγνίτη (22%) και πετρέλαιο (18%).

Ο Όμιλος ΔΕΗ αποτελεί τον μεγαλύτερο προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και τη Ρουμανία, εξυπηρετώντας 8,7 εκατ. πελάτες στους οποίους παρέχει περίπου 35TWh ενέργειας και μία ευρεία σειρά ενεργειακών προϊόντων και υπηρεσιών.

1.2 Βασικά λειτουργικά μεγέθη

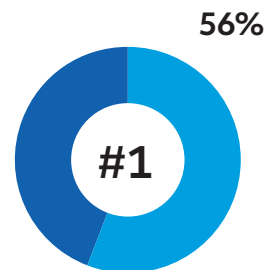
Η ΔΕΗ σήμερα

Δημιουργώντας
έναν ηγετικό παίκτη
καθαρής ενέργειας
και κρίσιμων
υποδομών
στην ΝΑ Ευρώπη

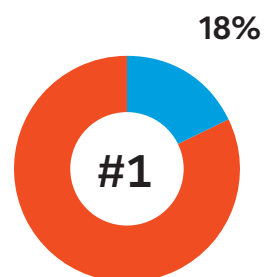


Εμπορία

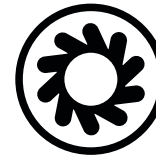
~8,7 εκ.
Πελάτες¹



Θέση/Μερίδιο
Αγοράς
στην Ελλάδα



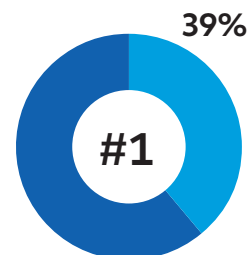
Θέση/Μερίδιο
Αγοράς
στη Ρουμανία



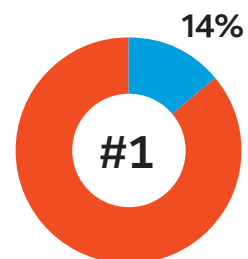
Παραγωγή²

10,7 GW (43% ΑΠΕ³)
Εγκατεστημένη ισχύς

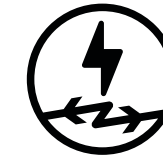
20,6 TWh (30% ΑΠΕ³)
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας



Θέση/Μερίδιο
Αγοράς
στην Ελλάδα

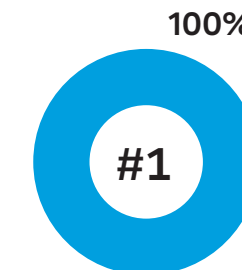


Θέση Αγοράς
σε παραγωγή ΑΠΕ
στην Ρουμανία⁴

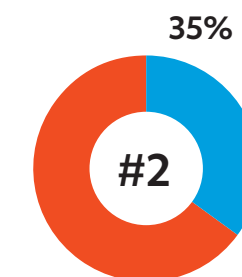


Διανομή

~€4,3 δισ.
Ρυθμιζόμενη
Περιουσιακή Βάση



Θέση/Μερίδιο
Αγοράς
στην Ελλάδα



Θέση/Μερίδιο
Αγοράς
στη Ρουμανία

(~30)%
Μείωση
της έντασης
εκπομπών CO₂
από το 2020⁵



Οικονομικά
Μεγέθη

€1,5 δισ.
Επαναλαμβανόμενο
PF EBITDA8 2023

2,0x
Καθαρό Χρέος/
EBITDA (PF) 2023

€2,6 δισ.
Επενδύσεις⁶ 2023

~35%
2023 Ποσοστό
διανεμομένων
κερδών
(Payout Ratio)

Πηγή: Γνωστοποιήσεις εταιρείας.

Σημείωση: Όλα τα μεγέθη για 31.12.2023 ή 2023 εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

- Εξαιρουμένων των Πελατών Καθολικής Υπηρεσίας και ιδιοκατανάλωσης.
- Περιλαμβάνει Παραγωγή και Εξόρυξη καθώς και τη θυγατρική ΔΕΗΑΝ.
- Περιλαμβάνει ηλιακή, αιολική και υδροηλεκτρική, επίσης περιλαμβάνει τη συμμετοχή της ΔΕΗ σε Κοινοπρακτικά Σχήματα ισχύος 32 MW.
- Περιλαμβάνει ηλιακή και αιολική παραγωγή.
- Σε όρους t CO₂/MWh: εκπομπές Score 1 διαιρούμενες με την συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- Συμπεριλαμβανομένων €1,4 δισ. επενδύσεων σε θυγατρικές.
- Συμπεριλαμβανομένων των συναλλαγών στην τρέχουσα και την προθεσμιακή αγορά.
- Στο EBITDA του Ομίλου το 2023 συμπεριλαμβάνονται τα οικονομικά μεγέθη 12 μηνών της ΔΕΗ Ρουμανίας.



Διαχείριση
Ενέργειας



~71 TWh⁷
Ενέργεια

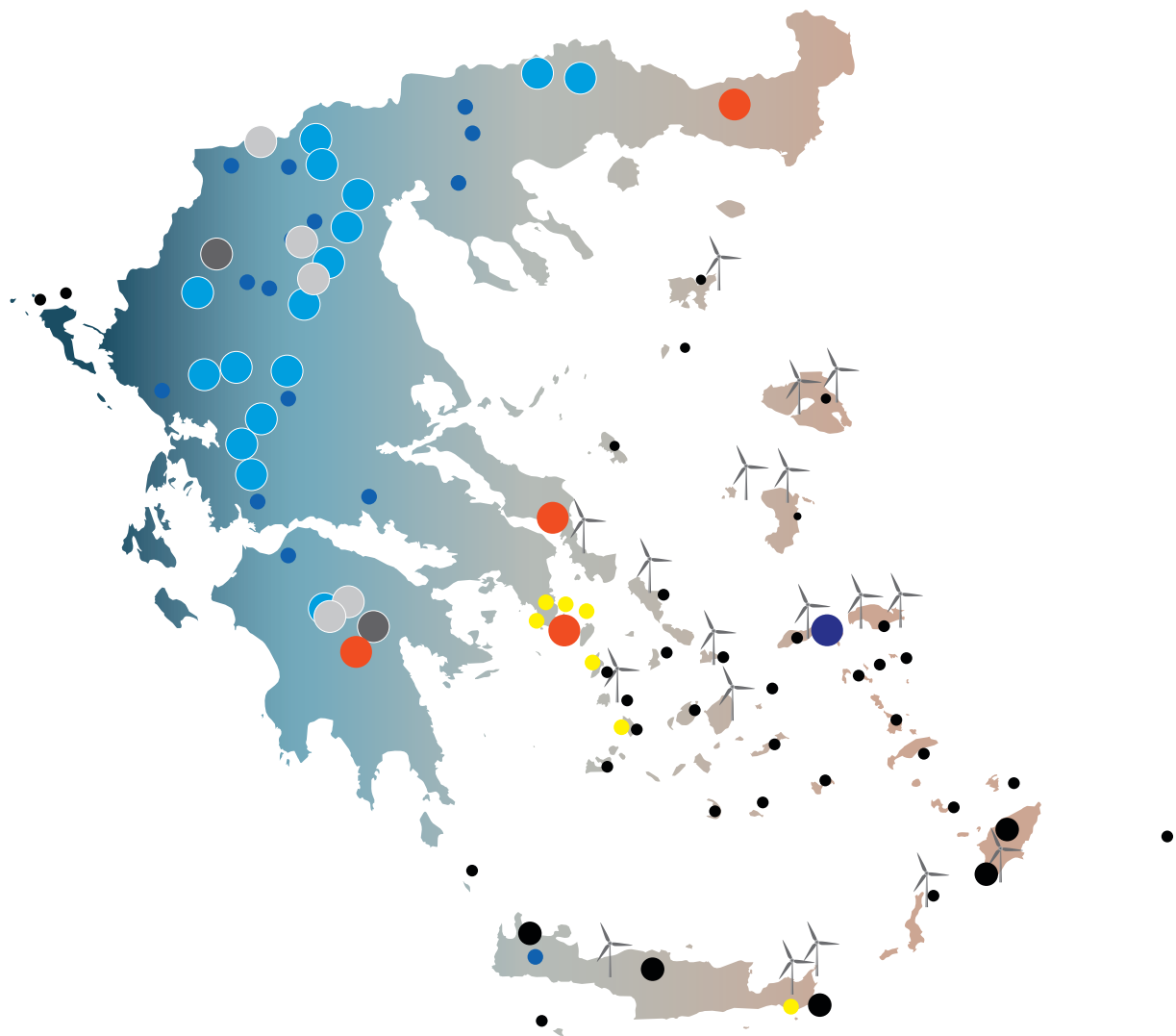


~28 TWh⁷
Φυσικό Αέριο



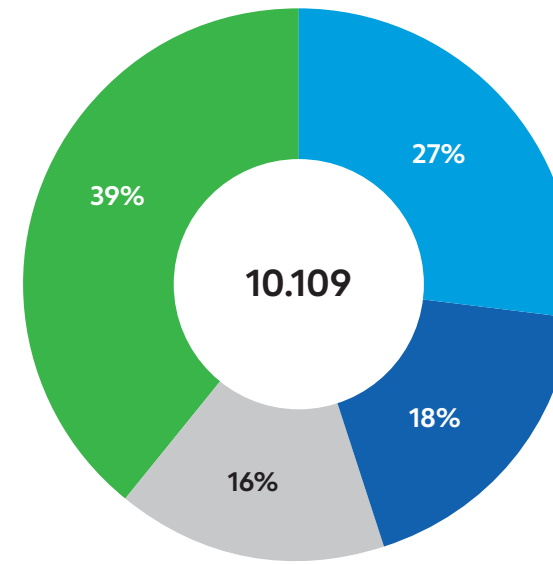
~10 Mton CO₂

Χαρτοφυλάκιο μονάδων της ΔΕΗ στην Ελλάδα



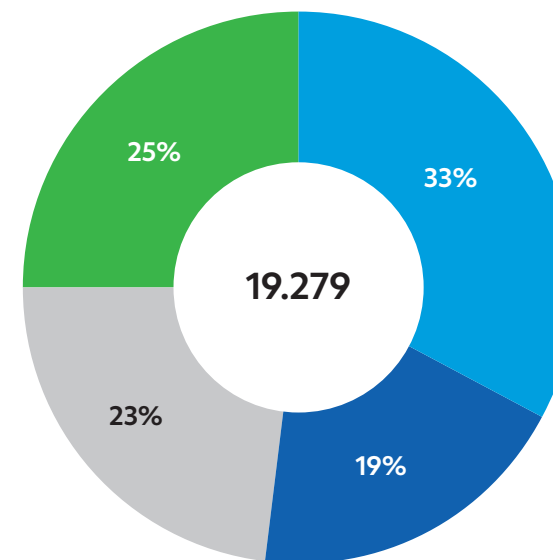
- Λιγνιτική
- Λιγνιτωρυχείο
- Υδροηλεκτρική
- Μικρή Υδροηλεκτρική
- Φυσικού Αερίου
- Υβριδική (Αιολική και Μικρή Υδροηλεκτρική)
- Πετρελαϊκή
- Φωτοβολταϊκή
- ⚡ Αιολικό Πάρκο

Εγκατεστημένη ισχύς (MW) στις 31.12.2023



- Φυσικό αέριο
- Πετρελαϊκές
- Λιγνιτικές²
- ΑΠΕ¹

Μείγμα Παραγωγής 2023 (GWh)



- Φυσικό αέριο
- Πετρελαϊκές
- Λιγνιτικές
- ΑΠΕ³

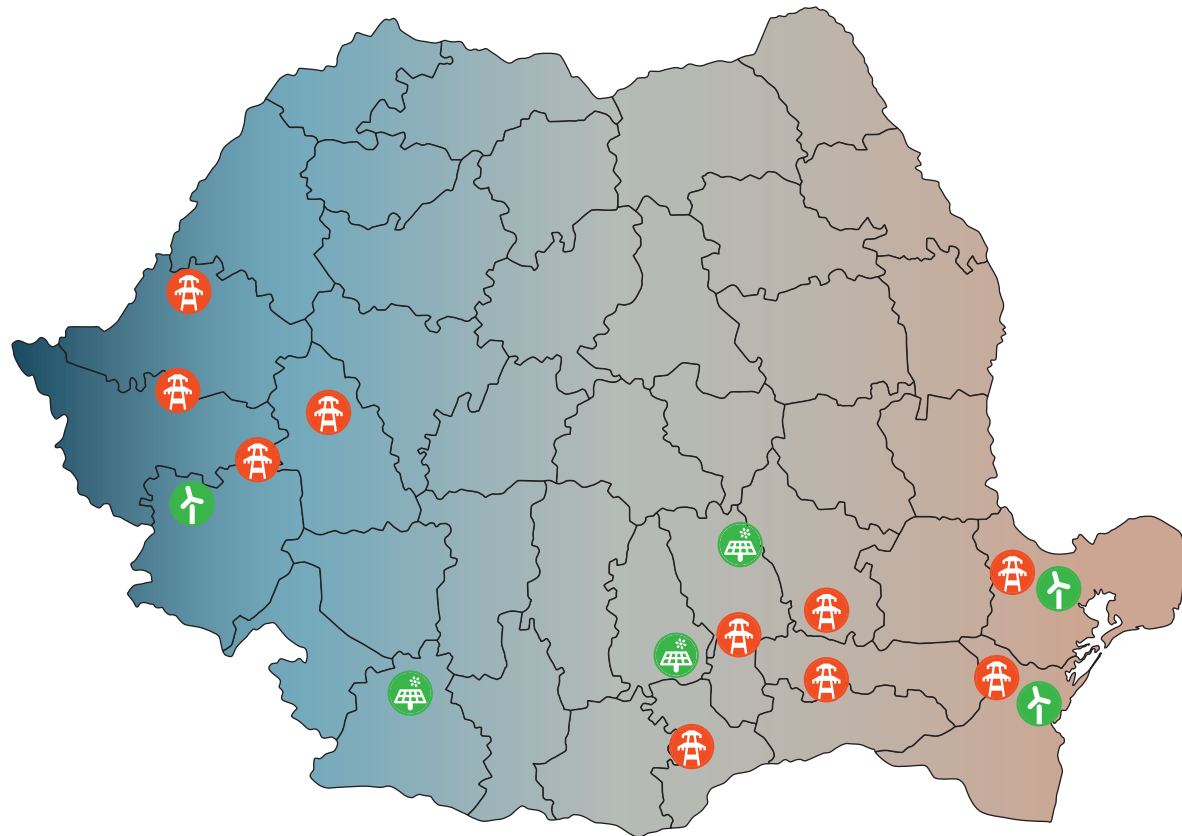
Πηγή: Γνωστοποιήσεις εταιρείας.




1. Συμπεριλαμβανομένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών

2. Εξαιρουμένης της μονάδας Πτολεμαΐδας V η οποία στις 31.12.2023 ήταν σε δοκιμαστική λειτουργία.

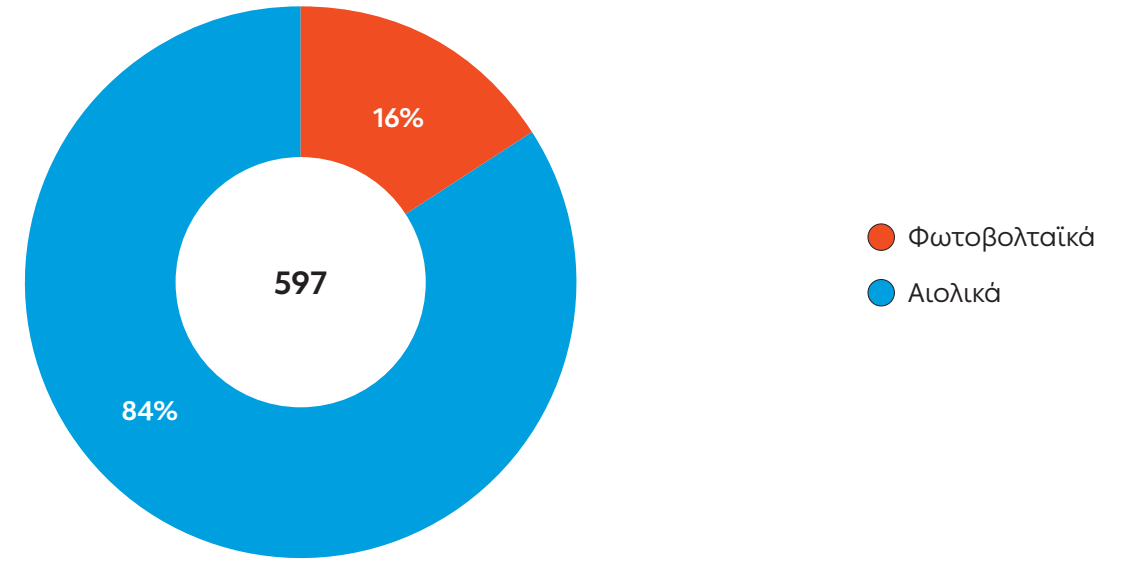
3. Εξαιρουμένης της παραγωγής από συμμετοχές σε Κ/Ξ.

Χαρτοφυλάκιο μονάδων της ΔΕΗ στη Ρουμανία



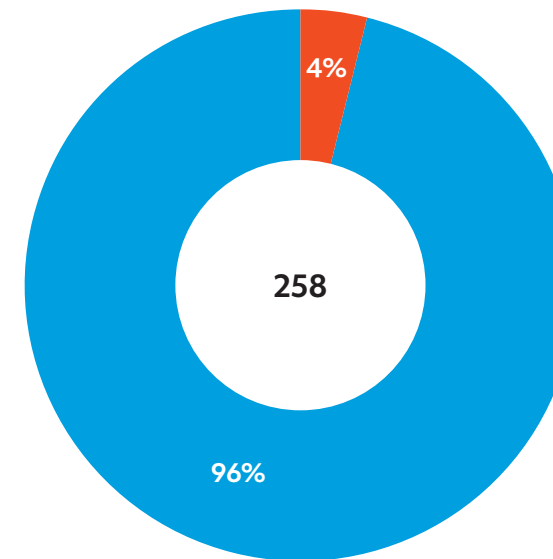
-  Αιολικά Πάρκα (WP)
-  Φωτοβολταϊκά (PV)
-  Δίκτυο Διανομής Η/Ε

Εγκατεστημένη ισχύς (MW) στις 31.12.2023

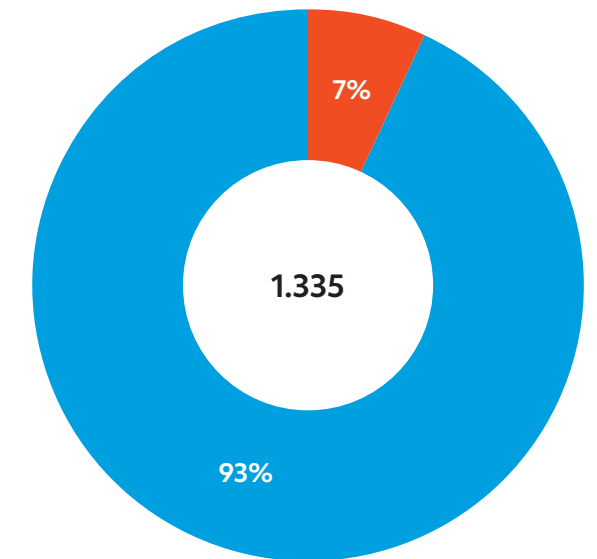




Μείγμα Παραγωγής 2023 (GWh)

Νοε-Δεκ 2023



PF2023



-  Φωτοβολταϊκά
-  Αιολικά

Πηγή: Γνωστοποιήσεις εταιρείας.

1.3 Ιστορικό

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 με αντικείμενο την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την ελληνική επικράτεια. Πριν την ίδρυση της ΔΕΗ, το δικαίωμα της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας είχε παραχωρηθεί από την Ελληνική Κυβέρνηση σε ιδιωτικές εταιρείες και δημοτικές επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ξεκίνησε τη λειτουργία της το 1953 παράγοντας και πουλώντας ηλεκτρικό ρεύμα στις προαναφερόμενες ιδιωτικές εταιρείες και δημοτικές επιχειρήσεις. Κατά τη διάρκεια της περιόδου 1957-1963, η Εταιρεία προέβη σε εξαγορά των παραπάνω εταιρειών παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος, συμπεριλαμβανομένης και της Ηλεκτρικής Εταιρείας Αθηνών-Πειραιώς Ε.Π.Ε., η οποία εξυπηρετούσε τη μεγαλύτερη αστική περιοχή της Ελλάδας και παρήγαγε ένα σημαντικό ποσοστό της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλωνόταν στην ελληνική αγορά.

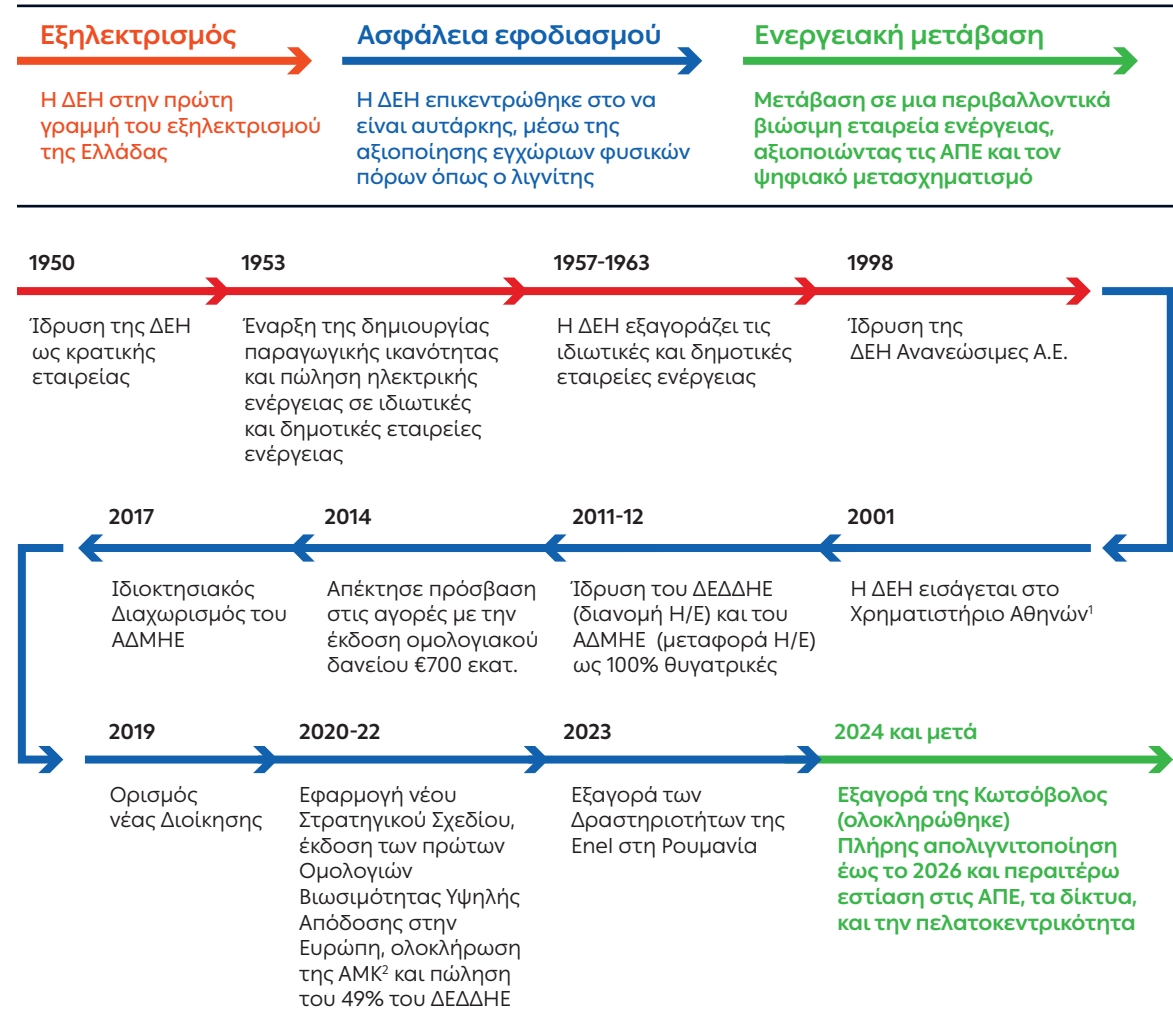
Η ΔΕΗ από 01.01.2001 μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία με μοναδικό μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο και κύριο σκοπό την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας. Τον Δεκέμβριο του 2001, μετά από αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και διάθεση υφιστάμενων μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, οι μετοχές της ΔΕΗ εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών. Τον Δεκέμβριο 2002 και τον Οκτώβριο 2003 διατέθηκαν υφιστάμενες μετοχές κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου με Δημόσια Εγγραφή στο ευρύ επενδυτικό κοινό, με τη μέθοδο του βιβλίου προσφορών σε θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και το εξωτερικό και με Ιδιωτική Τοποθέτηση στους εργαζομένους της Εταιρείας. Τον Απρίλιο 2014, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιарθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων αποφάσισε τη μεταβίβαση άνευ ανταλλάγματος 39.440.000 κοινών ονομαστικών μετοχών της ΔΕΗ με δικαίωμα ψήφου (ήτοι ποσοστού 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), από το Ελληνικό Δημόσιο στο ΤΑΙΠΕΔ. Τον Μάρτιο 2018, ολοκληρώθηκε η αυτοδίκαιη και χωρίς αντάλλαγμα μεταβίβαση από το Ελληνικό Δημόσιο 79.165.114 μετοχών της ΔΕΗ (ποσοστό 34,123%) στην Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. («ΕΕΣΥΠ», στην οποία το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 100% των μετοχών και δικαιωμάτων ψήφου). Λαμβάνοντας υπόψη ότι το ΤΑΙΠΕΔ, είναι θυγατρική της ΕΕΣΥΠ, το σύνολο των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ, παρέμενε εμμέσως σε 51,123%. Μετά την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ύψους €1,3 δισ. τον Νοέμβριο του 2021, η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου περιορίστηκε σε 34,12%.

Σε επίπεδο εταιρικών μετασχηματισμών, μετά την απόσχιση των κλάδων Μεταφοράς και Διανομής, δημιουργήθηκαν δύο 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ Α.Ε., η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.) και η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.). Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και των διασυνδέσεών του. Στις 20 Ιουνίου 2017 ολοκληρώθηκε ο πλήρης ιδιοκτησιακός διαχωρισμός της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. από τη ΔΕΗ. Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη της διαχείρισης, ανάπτυξης, λειτουργίας και συντήρησης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η ΔΕΗ Α.Ε. κατέχει το 51% της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., μετά την πώληση του 49% της συμμετοχής της στην Macquarie Asset Management, με τίμημα ύψους €1,3 δισ. που αποτιμά το 100% της αξίας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Enterprise Value) σε €4,3 δισ., η οποία αντιστοιχεί στο 151% της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης του.

Τον Οκτώβριο 2023 ολοκληρώθηκε η εξαγορά του συνόλου των συμμετοχών που κατείχε η Enel S.p.A. και οι θυγατρικές αυτής στη Ρουμανία. Η εξαγορά αποτελεί ορόσημο για τη στρατηγική ανάπτυξης της Δ.Ε.Η., με την απόκτηση ενός σημαντικού χαρτοφυλακίου ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (τόσο έργων σε λειτουργία όσο και έργων σε διαδικασία ωρίμανσης), και δραστηριοτήτων διανομής και εμπορίας που κατέχουν ηγετική θέση στην αγορά. Η εξαγορά αποτελεί επίσης την πρώτη σημαντική επέκταση της ΔΕΗ στο εξωτερικό.

Η ιστορία της ΔΕΗ

Η ΔΕΗ βρίσκεται στην πρώτη γραμμή της βιομηχανίας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και εστιάζει στη μετάβασή της σε ένα πράσινο μέλλον.



1. Το 2001, το 34% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΗ προσφέρθηκε σε αρχική δημόσια προσφορά με το υπόλοιπο 66% να παραμένει στο Ελληνικό Δημόσιο. Μεταγενέστερες δημόσιες προσφορές το 2002 και το 2003 είχαν σαν αποτέλεσμα ένα επιπλέον ποσοστό 15% να διατεθεί στο επενδυτικό κοινό με την συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου να διαμορφώνεται σε περίπου 51%.
2. Τον Νοέμβριο 2021 ολοκληρώθηκε Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου ύψους € 1,35 δισ. με την συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου να μειώνεται στο 34%.



2.

Η στρατηγική της ΔΕΗ

2.1 Η ΔΕΗ είναι κατάλληλα τοποθετημένη για να αξιοποιήσει τις ευκαιρίες από την Ενεργειακή Μετάβαση

Το λειτουργικό μοντέλο της ΔΕΗ αποτελεί την κινητήρια δύναμη για την ανάπτυξη της ενώ παράλληλα την θωρακίζει σε περιόδους έκτακτων συνθηκών (covid, ενεργειακή κρίση).

Η ενεργειακή μετάβαση απαιτεί αποανθρακοποίηση με σταδιακή κατάργηση της παραγωγής από λιγνίτη, αύξηση των ΑΠΕ, καθώς και την ανάπτυξη των δικτύων, προκειμένου να παρέχεται στους πελάτες καθαρή ηλεκτρική ενέργεια σε προσιτή τιμή.

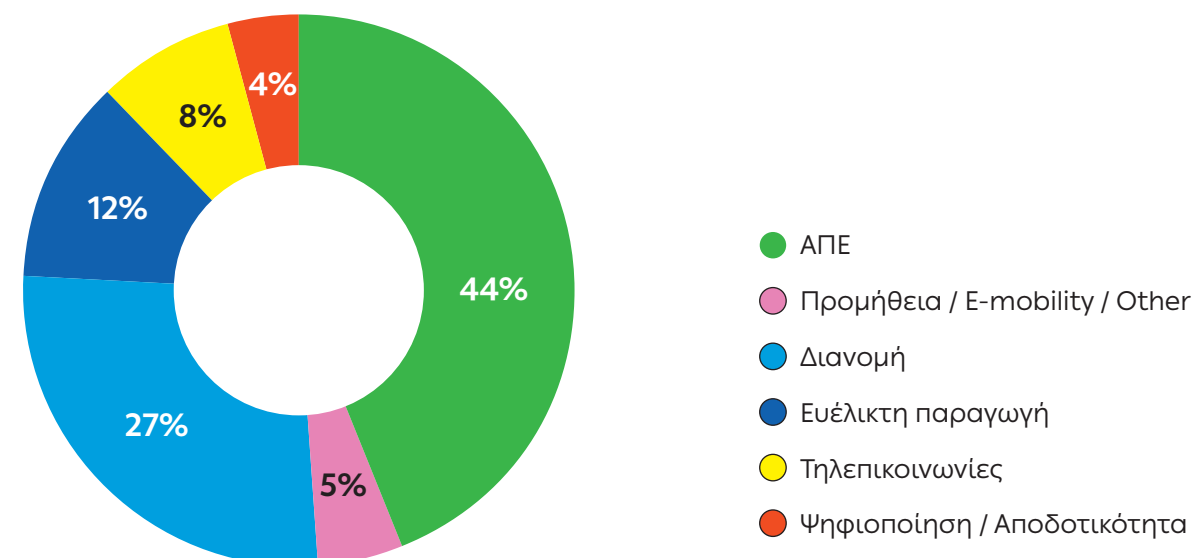
Η ΔΕΗ, ως μια καθιερωμένη επιχείρηση κοινής ωφέλειας, είναι σε θέση να οδηγήσει την ενεργειακή μετάβαση στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης μέσω:

- της επέκτασης και του εκσυγχρονισμού των δικτύων της
- της ανάπτυξης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και ευέλικτων μονάδων παραγωγής
- της εξυπηρέτησης των πελατών της, οι οποίοι είναι οι τελικοί αποδέκτες των δραστηριοτήτων της.

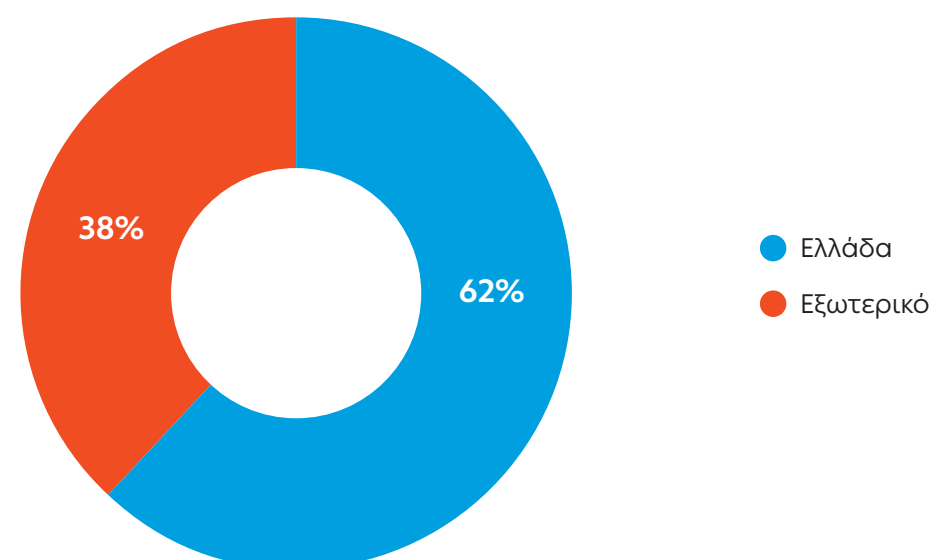


Επενδύουμε σε δίκτυα, ΑΠΕ και ευέλικτες μονάδες παραγωγής για την εξυπηρέτηση των πελατών μας

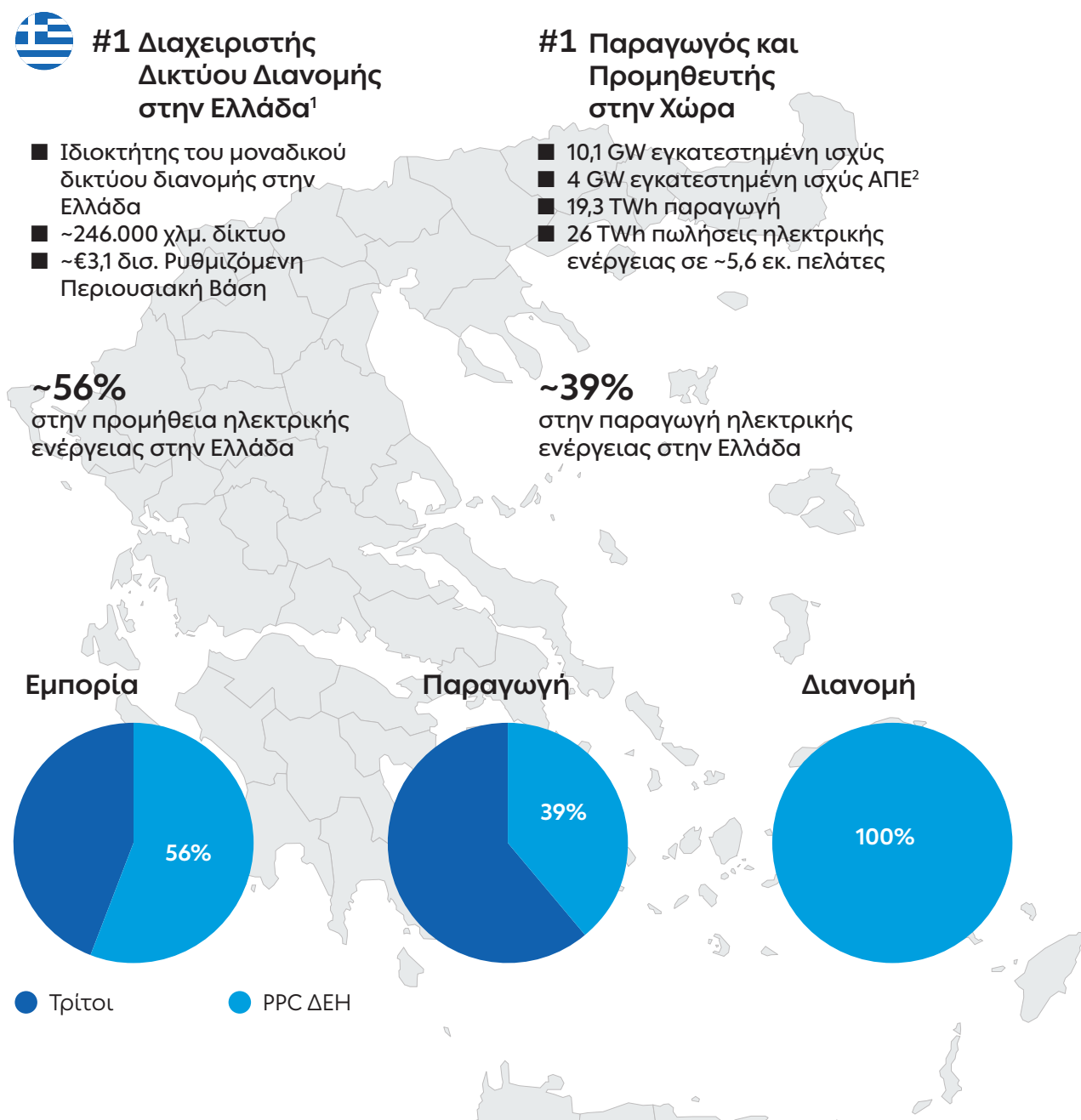
Επενδύσεις ανά δραστηριότητα (2024-2026)



Επενδύσεις ανά χώρα (2024-2026)



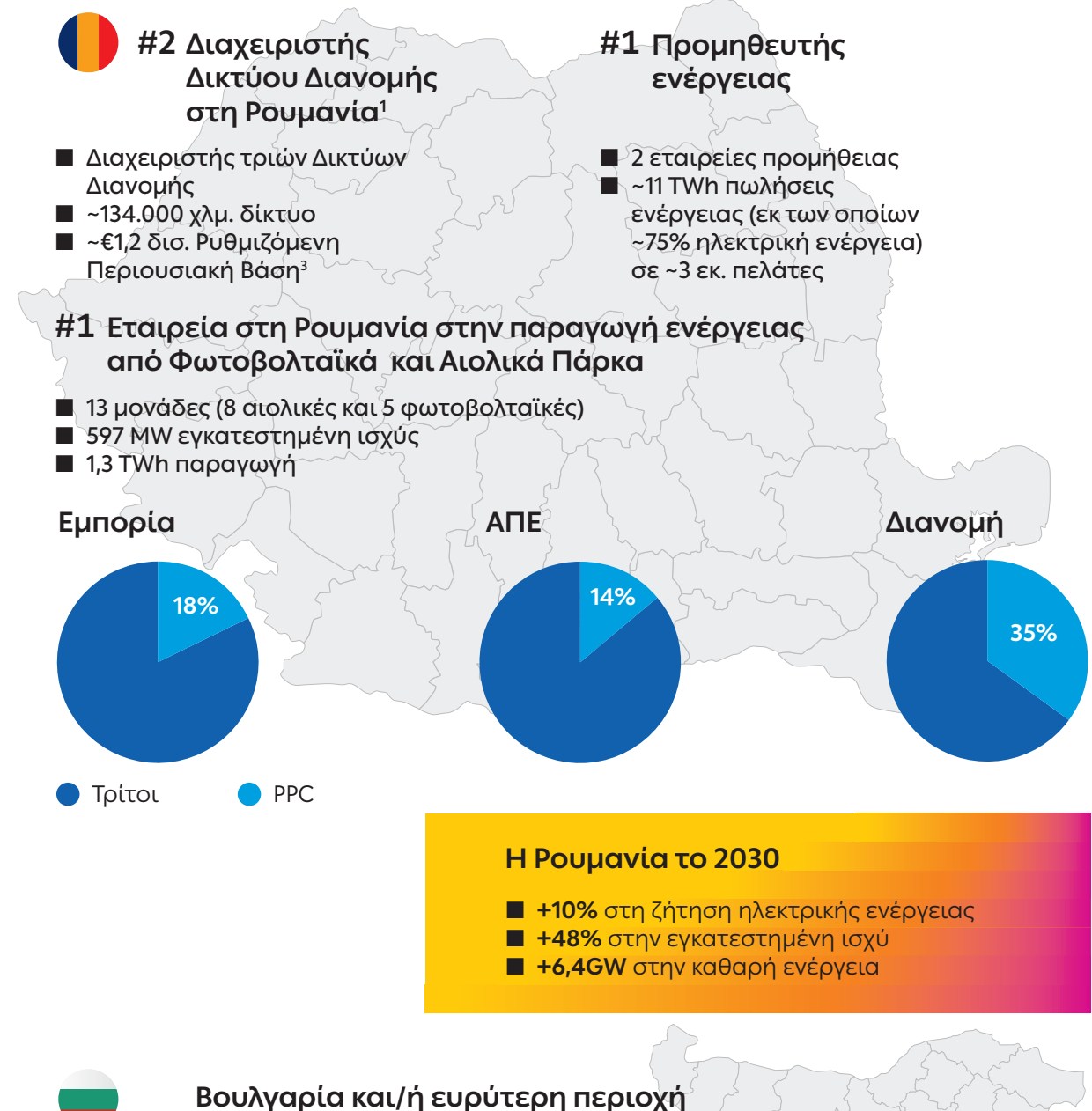
2.2 Κρίσιμος ρόλος στην Ελλάδα με ισχυρή παρουσία στη Ρουμανία στοχεύοντας στην ευρύτερη περιοχή



Η Ελλάδα το 2030

- +13% στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας
- +37% στην εγκατεστημένη ισχύ
- +10,5GW στην καθαρή ενέργεια

Πηγή: Γνωστοποιήσεις εταιρείας, ANRE, Rystad.
 1. Στοιχεία ΔΕΗ 31.12.2023.
 2. Περιλαμβάνει τα μεγάλα υδροηλεκτρικά.
 3. Συμπεριλαμβανομένων των ανακτήσιμων απωλειών δικτύου.

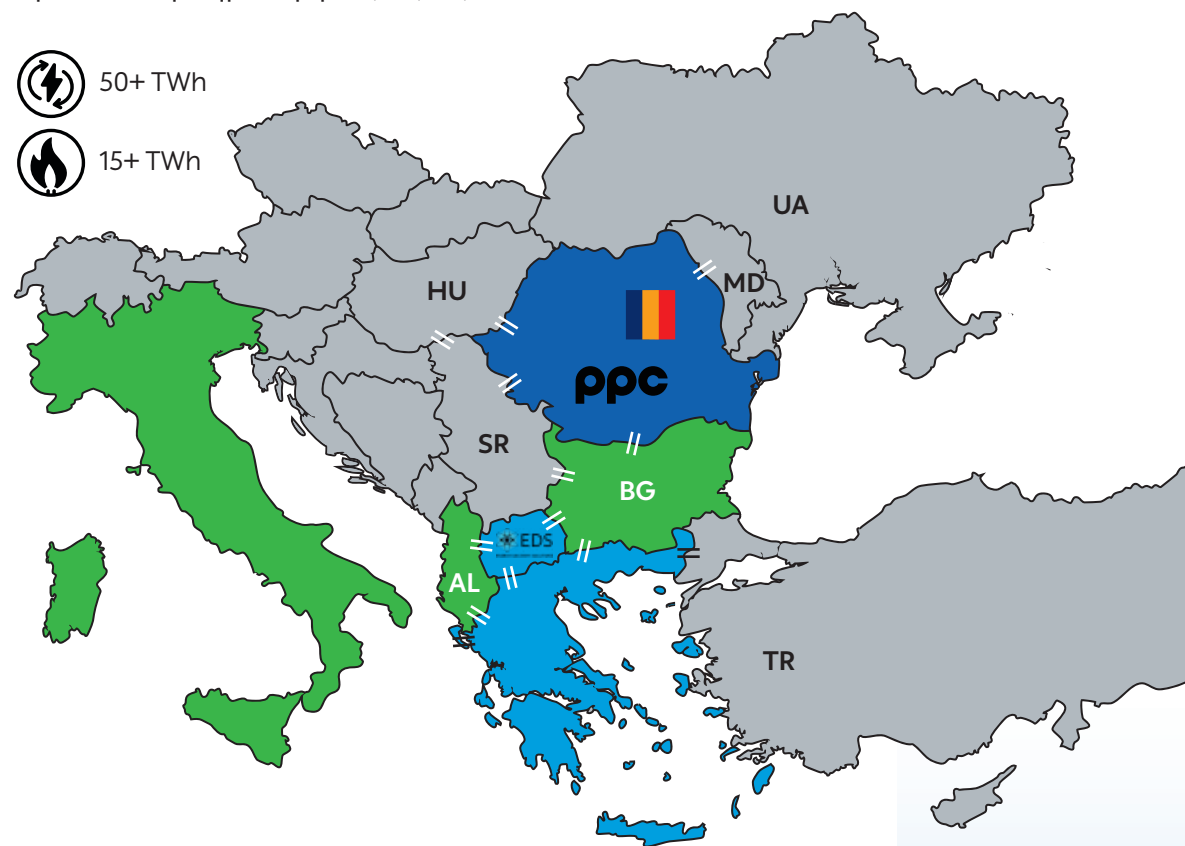


Η ευρύτερη περιοχή το 2030

- +8% στη ζήτηση
- +5,4GW στην καθαρή ενέργεια
- 35% μείωση της εγκατ. ισχύος μονάδων λιγνίτη/λιθάνθρακα

Γεωγραφική διαφοροποίηση και ευκαιρίες στο διασυνοριακό εμπόριο

Η επέκταση στη Ρουμανία δημιουργεί ενεργειακό διάδρομο με περαιτέρω προοπτική δημιουργίας αξίας



Οι διασυνδέσεις Ελλάδας-Βουλγαρίας-Ρουμανίας θα συμβάλουν στην βελτιστοποίηση των χαρτοφυλακίων διαχείρισης ενέργειας¹ παρέχοντας οικονομίες κλίμακας και διαφοροποίηση κινδύνου



Η Ελλάδα πιθανόν να επωφεληθεί από την διερεύνηση ευκαιριών σε γειτονικές αγορές με σημαντικά περιθώρια ανάπτυξης των ΑΠΕ



Φυσική αντιστάθμιση για τη ΔΕΗ για την παραγωγή από ΑΠΕ, δεδομένων των πιθανών διαφορετικών καιρικών συνθηκών στο χαρτοφυλάκιο ΑΠΕ²

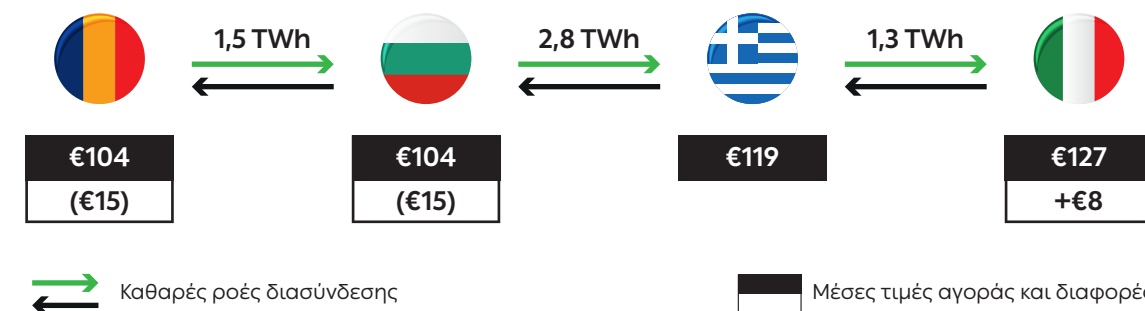


Η Ρουμανία συμπληρώνει την πελατοκεντρική στρατηγική της ΔΕΗ. Ο νεοσύστατος ενεργειακός διάδρομος στην περιοχή των Βαλκανίων παρέχει πρόσθετες συνέργειες αξιοποιώντας το μεγαλύτερο χαρτοφυλάκιο στην περιοχή

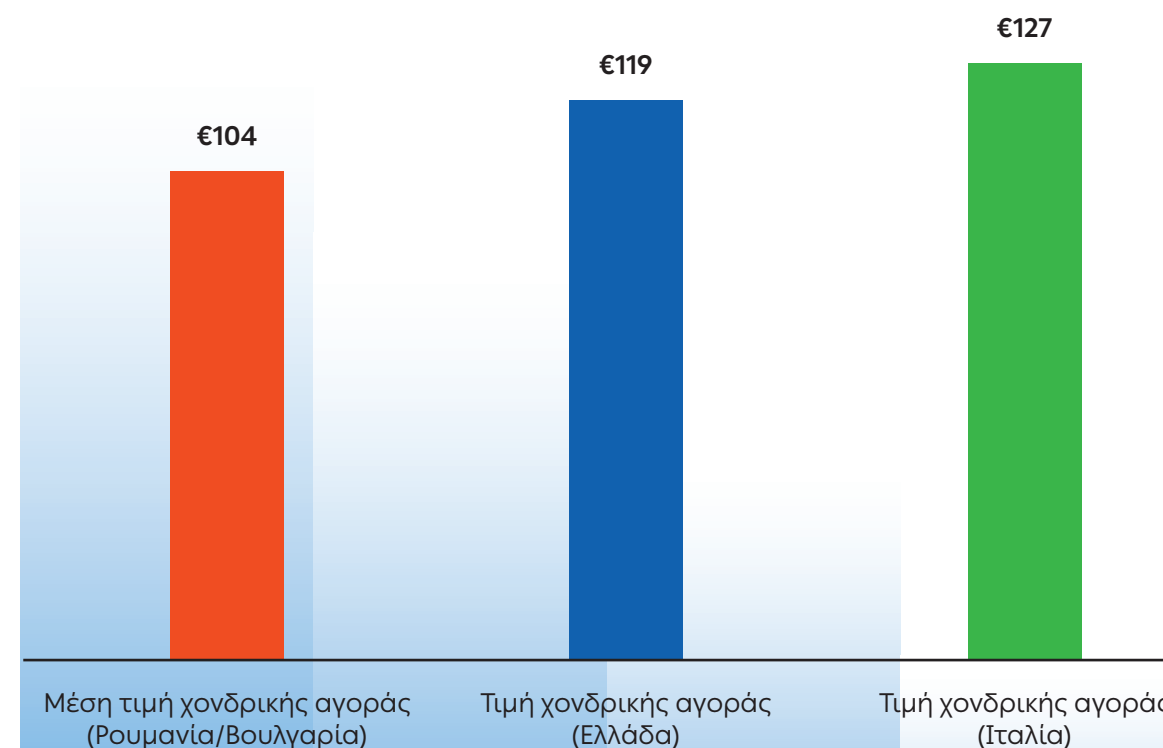
Δυνατότητα Αξιοποίησης Διεθνών Ευκαιριών



Διασυνδέσεις με γειτονικές χώρες



Τιμές χονδρικής³

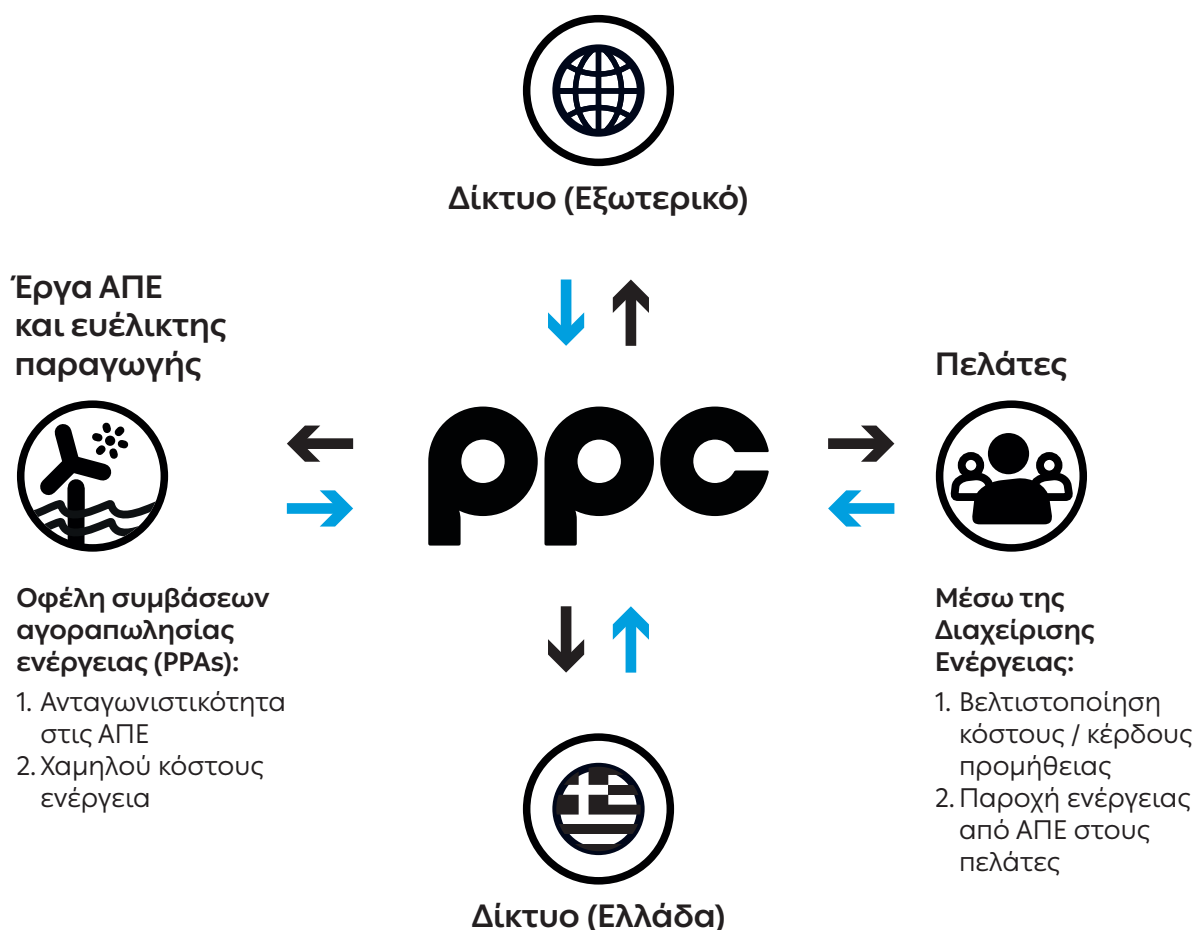
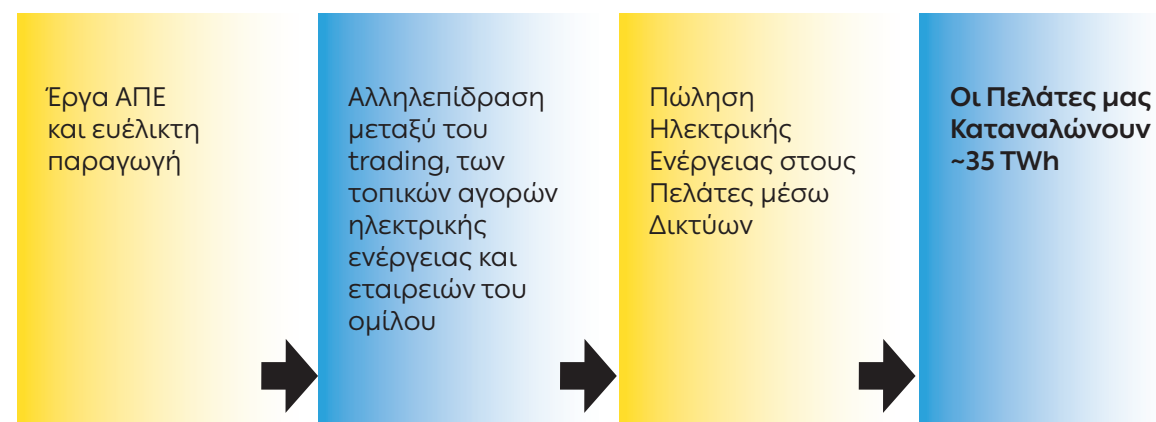


Πηγή: Γνωστοποιήσεις εταιρείας,
 1. Για παράδειγμα, μέσω του διασυνοριακού εμπορίου, των υπηρεσιών τρίτων και της λειτουργικής αποτελεσματικότητας.
 2. Κυρίως ηλιακά πάρκα στην Ελλάδα και αιολικά στη Ρουμανία.
 3. Βάσει στοιχείων του 2023.

2.3 Η παρουσία μας σε παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας παρέχει φυσική αντιστάθμιση έναντι της μεταβλητότητας στις αγορές ενέργειας

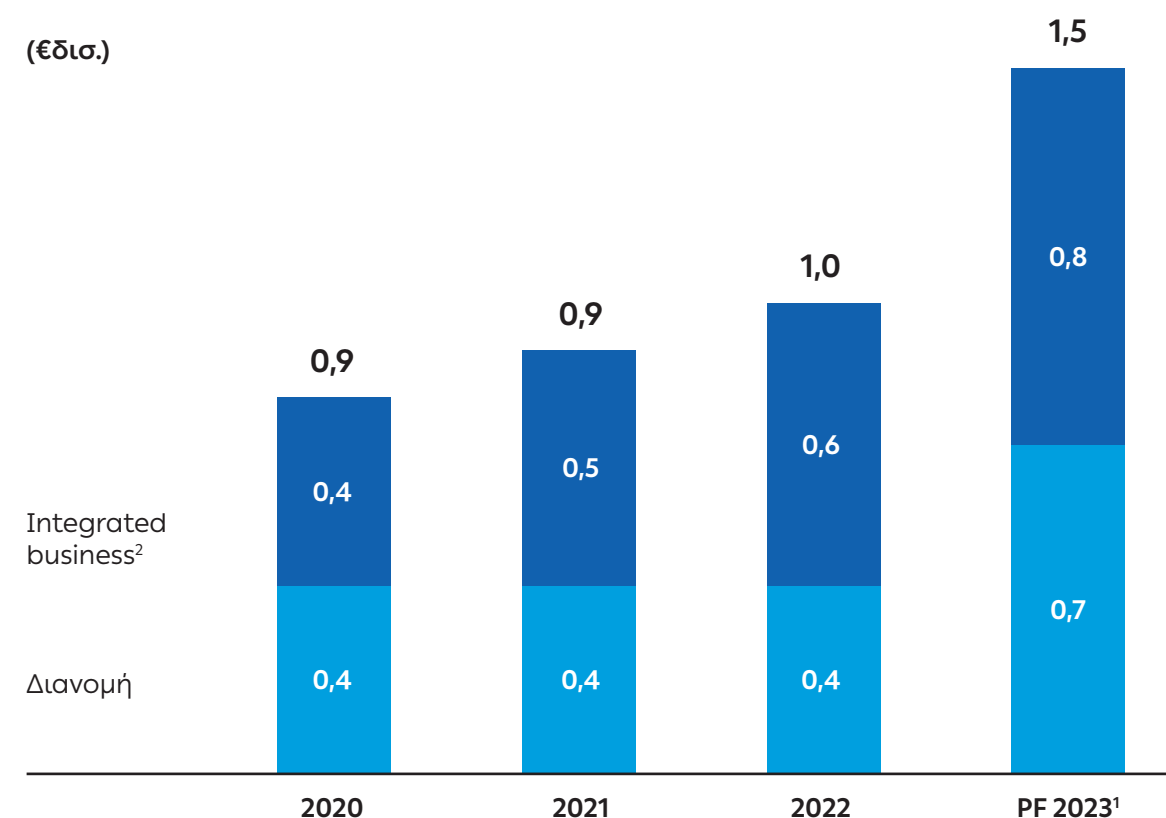
Το ολοκληρωμένο μοντέλο (integrated model) διασφαλίζει ανθεκτικότητα σε πρωτοφανείς συνθήκες όπως ο covid και η ενεργειακή κρίση

Μοντέλο λειτουργίας το οποίο υποστηρίζει την παραγωγή και πώληση ηλεκτρικής ενέργειας.



Οι δραστηριότητες στην παραγωγή, εμπορία και διανομή καθώς και η νέα ισχύς σε ΑΠΕ συμβάλλουν στην αυξημένη λειτουργική κερδοφορία (EBITDA)

(€δισ.)



■ Το EBITDA της Εμπορίας αντισταθμίζει την αρνητική τάση του EBITDA της Παραγωγής και αντίστροφα

■ Διανομή ~ 45% Κερδοφορίας Ομίλου

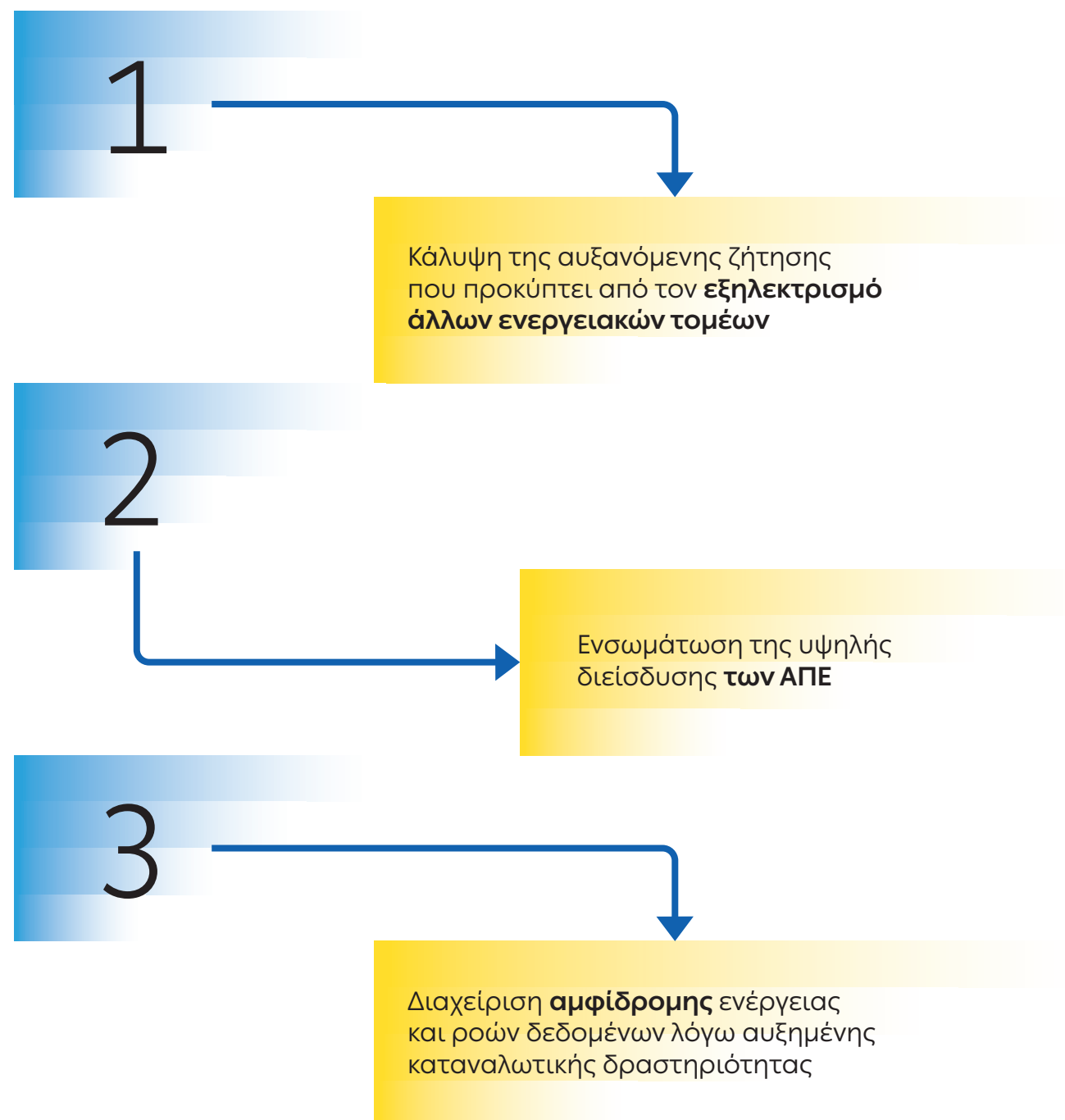
... ενώ οι πελάτες μας αποτελούν την βάση για την ανάπτυξη των ΑΠΕ

Πηγή: Γνωστοποιήσεις εταιρείας.

1. Στο EBITDA του Ομίλου το 2023 συμπεριλαμβάνονται τα οικονομικά μεγέθη 12 μηνών της ΔΕΗ Ρουμανίας.
2. Το Integrated business περιλαμβάνει EBITDA εμπορίας, ΑΠΕ, παραγωγής και άλλων (EnMa, FiberCo, E-Mobility).

2.4 Δίκτυα Διανομής

Επένδυση στην ενίσχυση και ψηφιοποίηση των δικτύων για τη δημιουργία αποτελεσματικών, σταθερών και ανθεκτικών δικτύων που ικανοποιούν τις ανάγκες της Ενεργειακής Μετάβασης



Βασικοί πυλώνες μετασχηματισμού του Διαχειριστή Δικτύου Διανομής

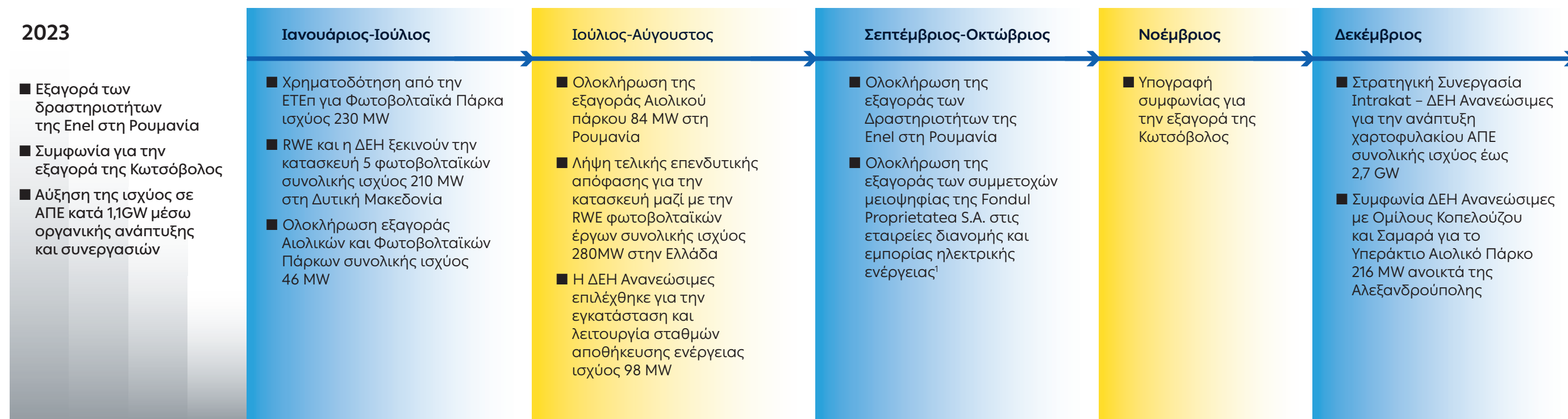
- ✓ **Ανάπτυξη δικτύου**, αύξηση της ισχύος και των συνδέσεων ΑΠΕ, και εξηλεκτρισμός των μεταφορών
- ✓ Εργατικό δυναμικό υψηλής ποιότητας/κατάρτισης
- ✓ Έξυπνα δίκτυα, αυτοματισμός και ευφυΐα δικτύου
- ✓ Ανθεκτικότητα και βελτίωση της ποιότητας των υπηρεσιών δικτύου
- ✓ Παροχή υπηρεσιών πρόσβασης της αγοράς σε τρίτους, παροχή νέων υπηρεσιών

Πηγή: Γνωστοποιήσεις εταιρείας.

A photograph of three wind turbines on a hilltop at sunset. The sky is a mix of orange, pink, and blue. The turbines are silhouetted against the bright sky. The foreground is dark, showing the top of the hill.

3. Σημαντικές εξελίξεις το 2023

2023: Μια κομβική χρονιά για τη ΔΕΗ



1. Retele Electrice Muntenia S.A., PPC Energie Muntenia S.A., Retele Electrice Dobrogea S.A., Retele Electrice Banat S.A., και PPC Energie S.A.

Σημαντικά ορόσημα το 2023 με βάση τη στρατηγική μας για την αξιοποίηση των ευκαιριών από την Ενεργειακή Μετάβαση

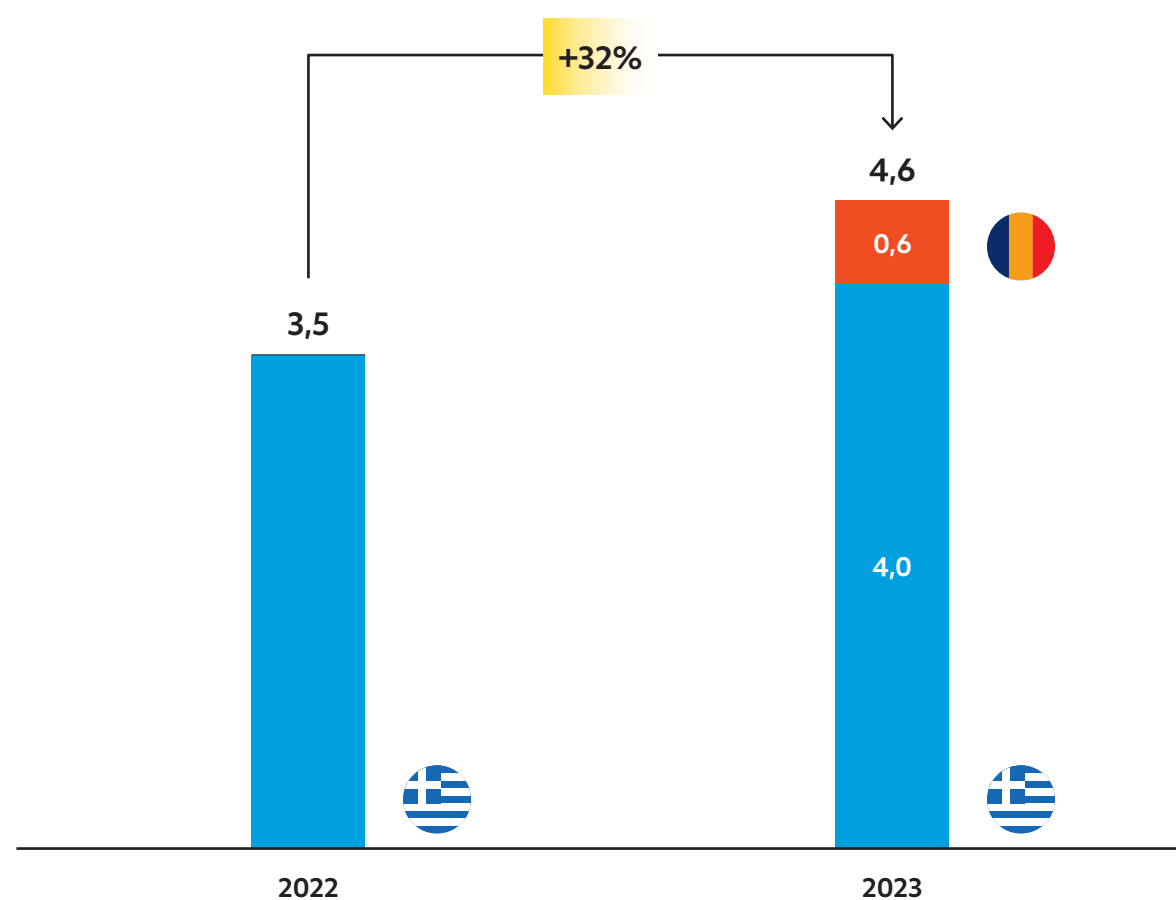


1. Στο EBITDA του Ομίλου το 2023 συμπεριλαμβάνονται τα οικονομικά μεγέθη 12 μηνών της ΔΕΗ Ρουμανίας.
 2. Συμπεριλαμβανομένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών.

Δημιουργώντας ένα ηγετικό παίκτη καθαρής ενέργειας και κρίσιμων υποδομών στη Νοτιοανατολική Ευρώπη

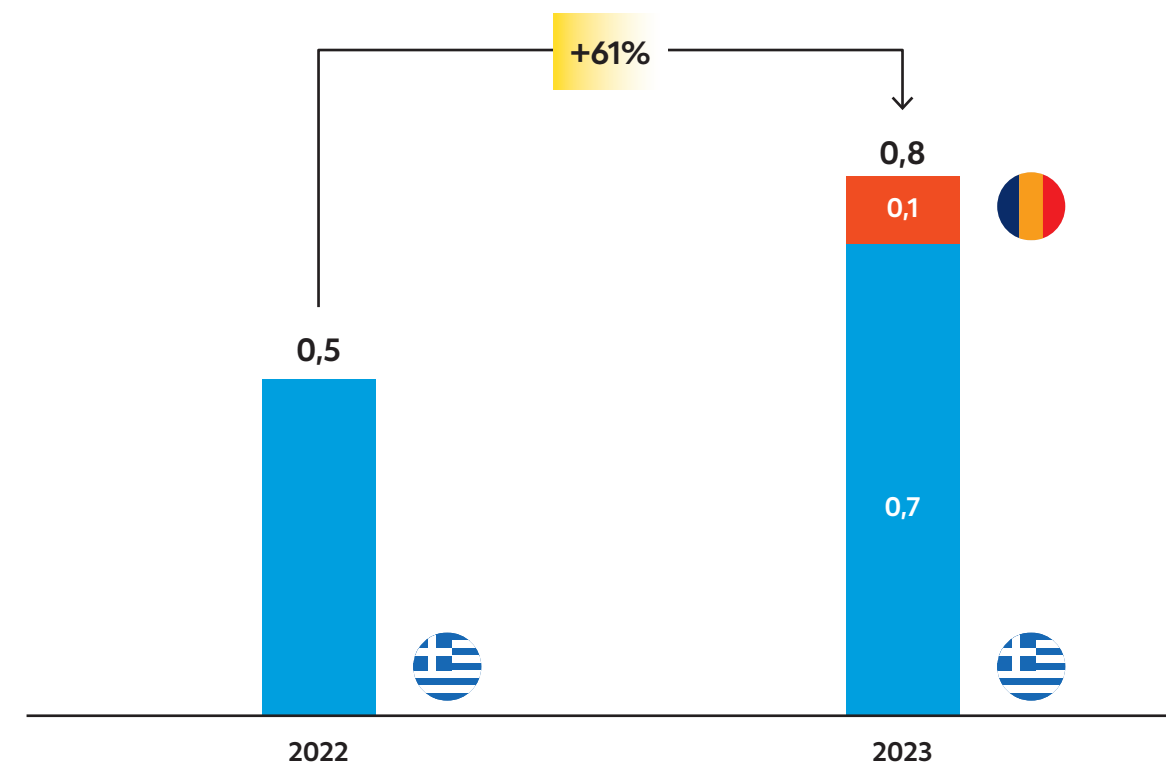
- ✓ Αυξημένη ισχύς ΑΠΕ μέσω οργανικής και μη οργανικής ανάπτυξης
- ✓ Υψηλότερες επενδύσεις σε ΑΠΕ και Διανομή
- ✓ Περαιτέρω μείωση της έντασης εκπομπών CO₂

Ισχύς ΑΠΕ (GW)¹

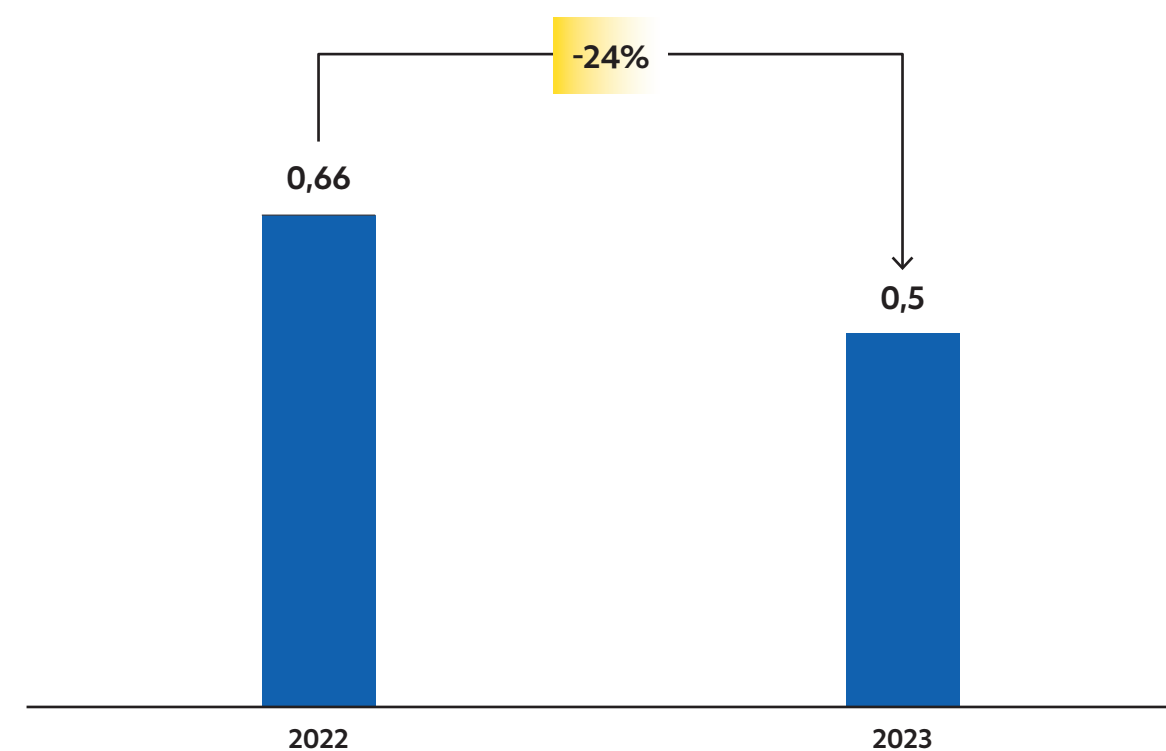


1. Συμπεριλαμβανομένων των μεγάλων υδροηλεκτρικών.
 2. Συνεισφορά της Ρουμανίας για την περίοδο Νοε-Δεκ 2023.
 3. Εκπομπές Score 1 διαιρούμενες με την συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Επενδύσεις σε ΑΠΕ και Διανομή (€δισ.)²



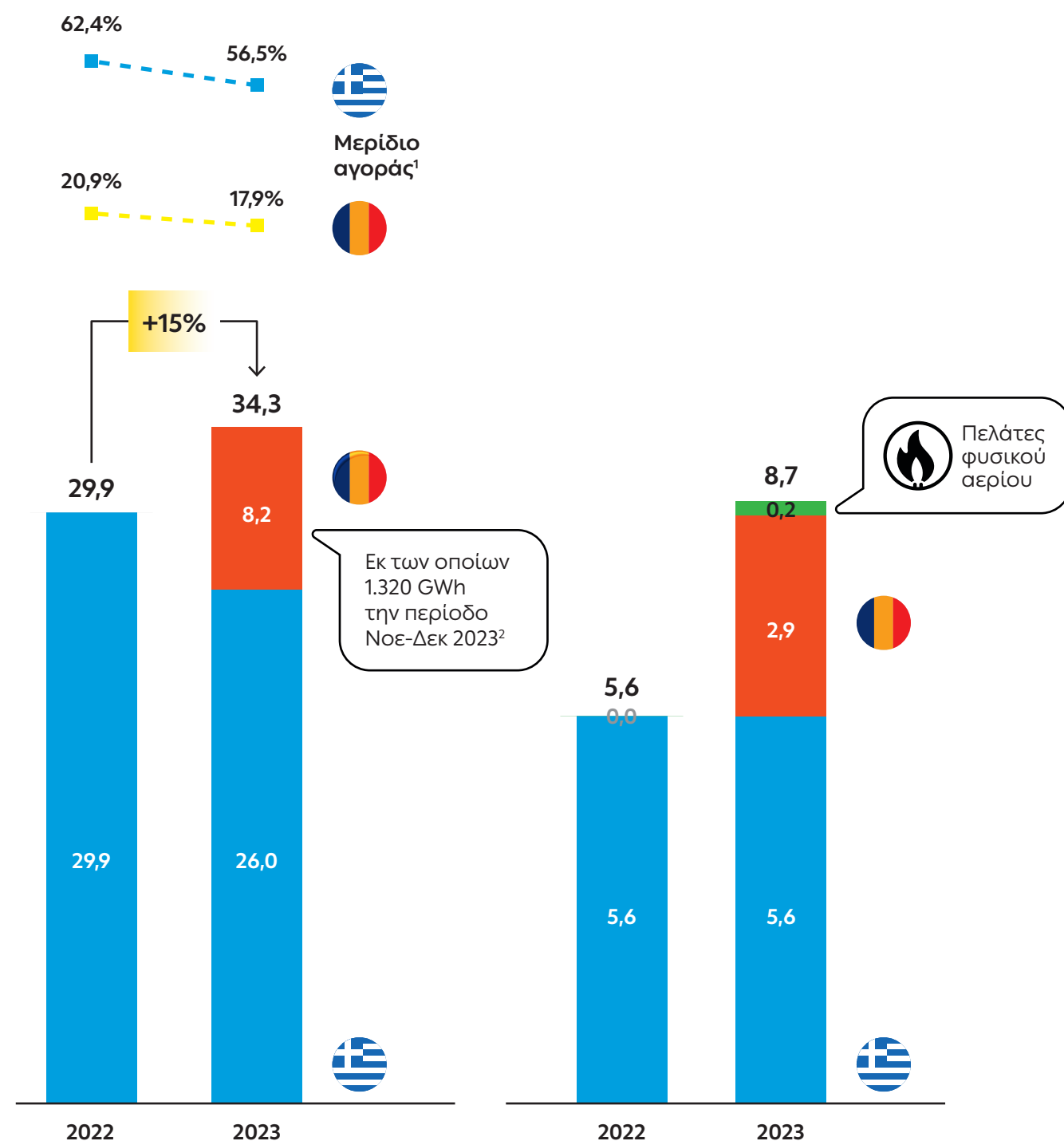
Ένταση εκπομπών CO₂ (τόνοι CO₂/MWh)³



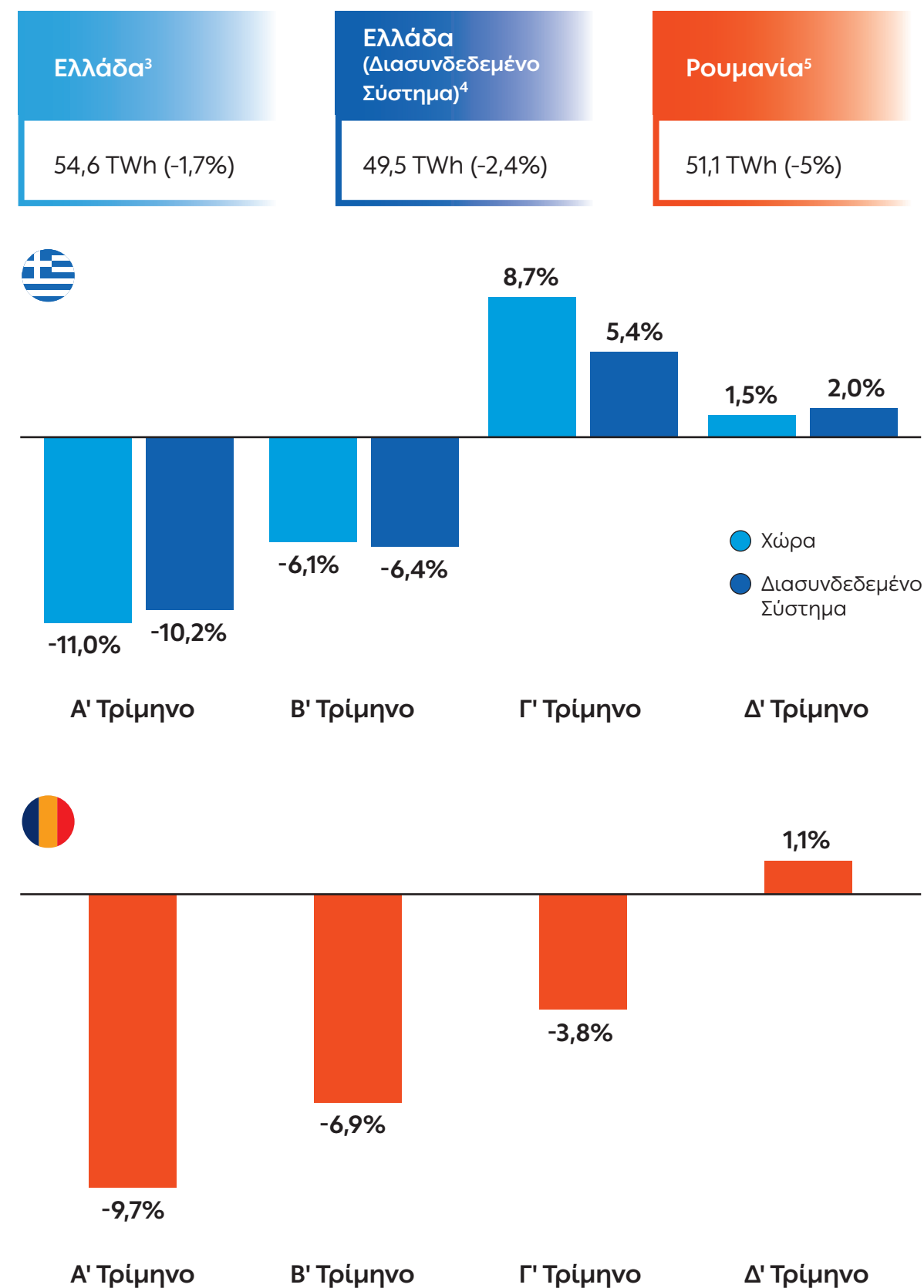
Επέκταση της παρουσίας μας στη δραστηριότητα της Εμπορίας εκτός Ελλάδος

Εξέλιξη πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας (TWh)

Πελατειακή βάση (εκ.)



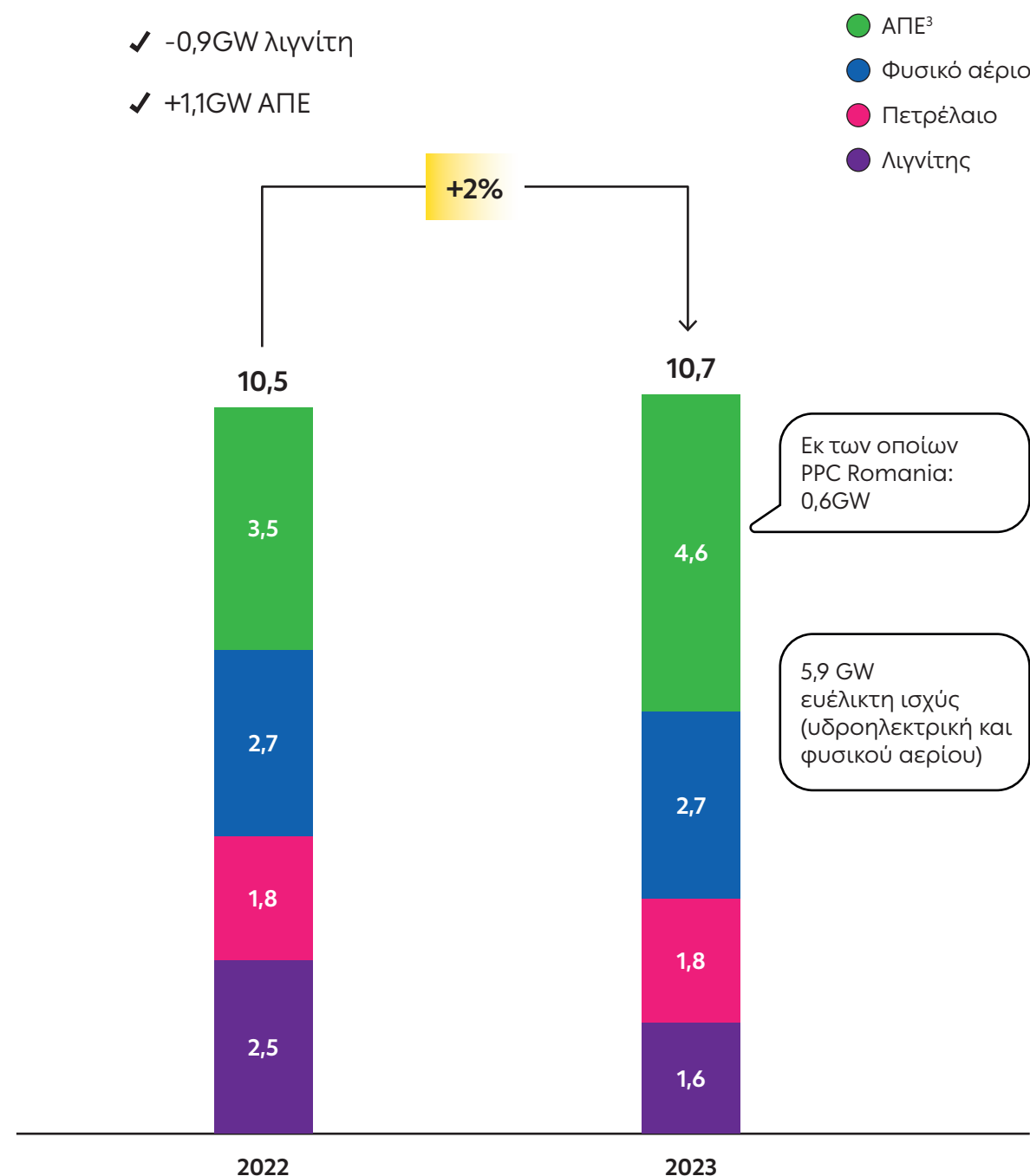
Εγχώρια ζήτηση 2023



1. Μέσο μερίδιο αγοράς λιανικής για το έτος 2023. Εξαιρουμένων των Πελατών Καθολικής Υπηρεσίας.
 2. Συμπεριλαμβάνονται οι πωλήσεις της PPC Rom για το PF2023.
 3. Για την Ελλάδα: Ηπειρωτική χώρα και μη διασυνδεδεμένα νησιά βάσει εκτίμησης της ΔΕΗ
 4. Για την Ελλάδα: Ηπειρωτική Χώρα με βάση των στοιχείων του ΑΔΜΗΕ
 5. Για την Ρουμανία: Με βάση στοιχεία της Transelectrica

Αύξηση της συνεισφοράς των ΑΠΕ στο ενεργειακό μας μείγμα με θετικό αντίκτυπο στο ανθρακικό μας αποτύπωμα

Εγκατεστημένη ισχύς (GW)¹



Πηγή: Γνωστοποιήσεις εταιρείας.

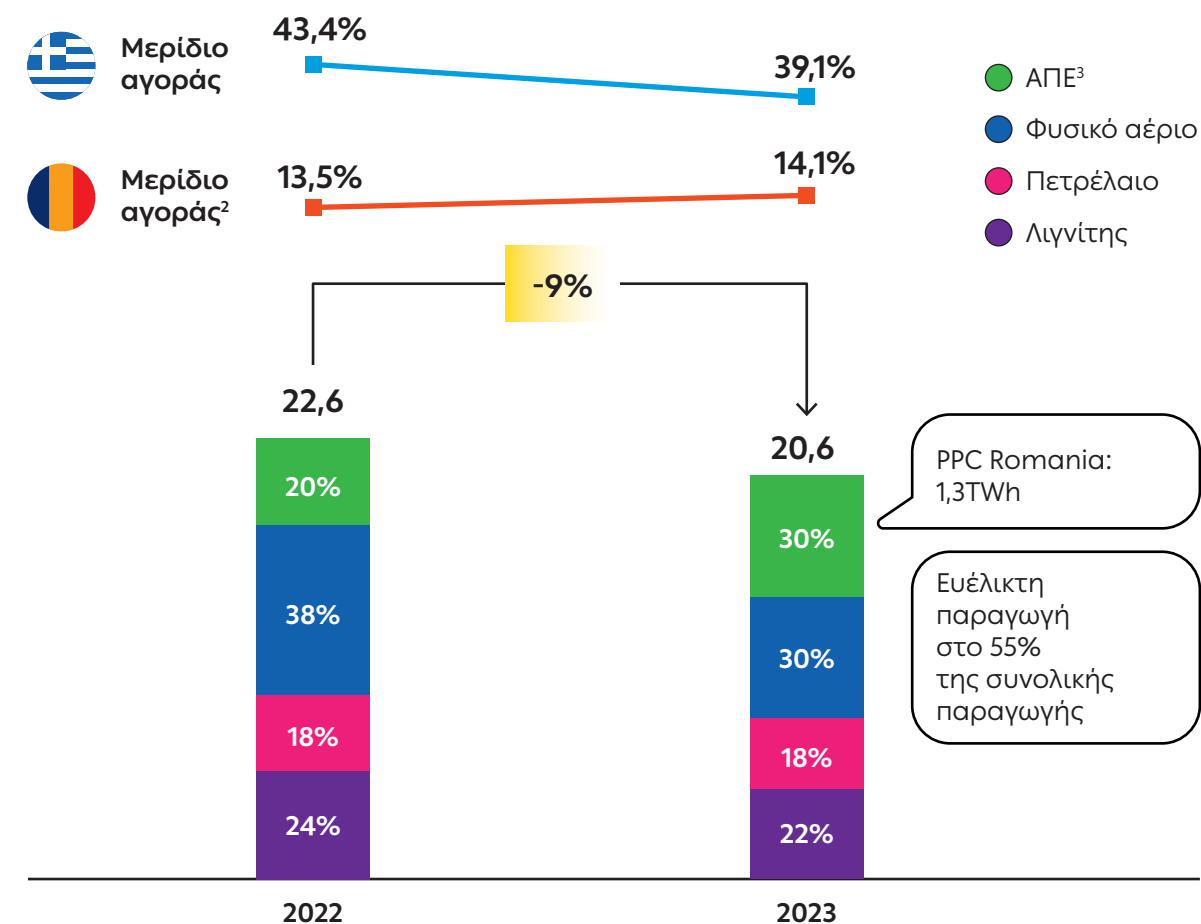
1. Εξαιρείται η μονάδα Πτολεμαΐδας V η οποία στις 31.12.2023 ήταν σε δοκιμαστική λειτουργία.

2. Περιλαμβάνει ηλιακή και αιολική παραγωγή

3. Περιλαμβάνει την παραγωγή μεγάλων υδροηλεκτρικών και της ΔΕΗ Ρουμανίας για ολόκληρο το έτος 2023.

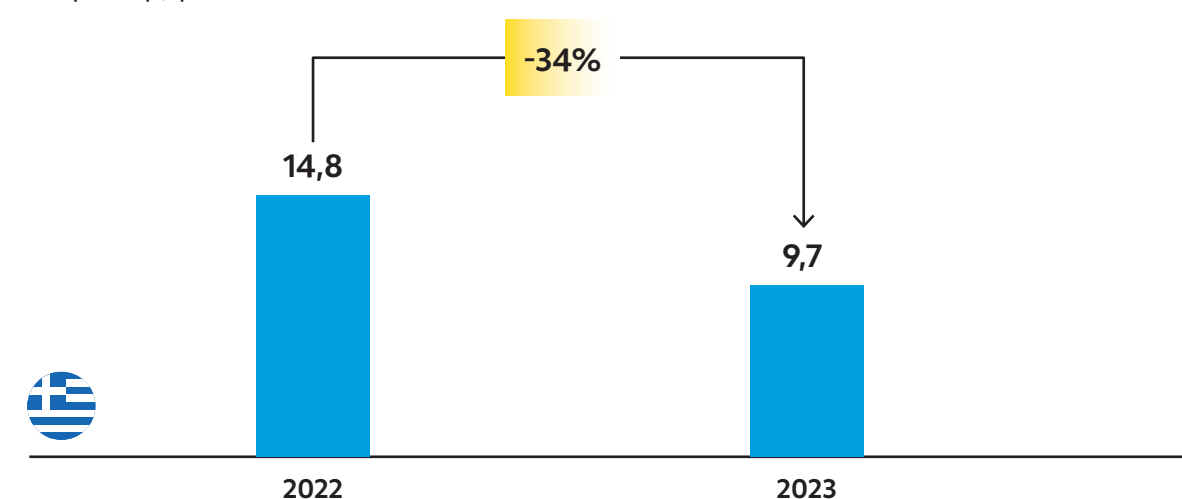
4. Αναφέρεται σε Score 1 εκπομπές. Ο στόχος KPI για το SLB προέβλεπε μείωση κατά 57% των Score 1 CO₂ εκπομπών μεταξύ 2023 και 2019 (έτος βάσης). Με βάση τα στοιχεία του 2023, η μείωση που επιτεύχθηκε είναι 58% και εκκρεμεί βεβαίωση από ανεξάρτητο ελεγκτή.

Παραγωγή (TWh)



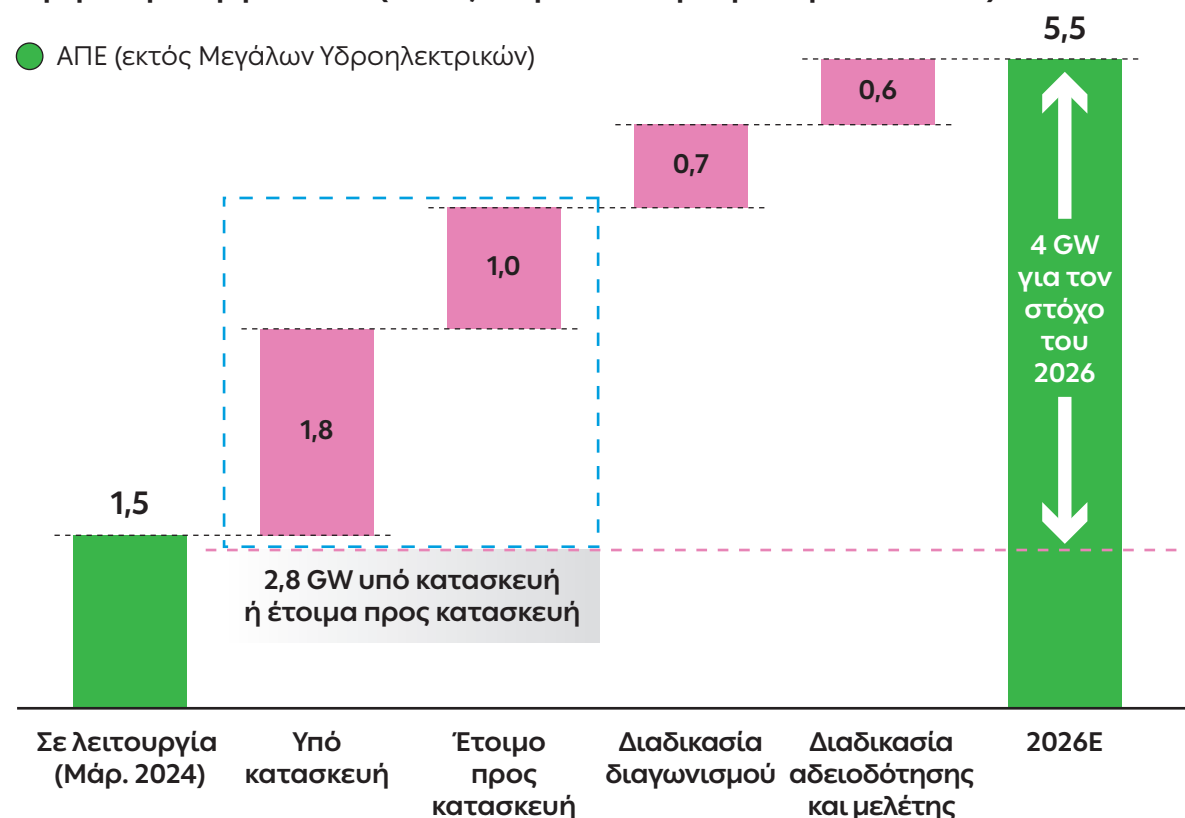
Εκπομπές CO₂ (εκ. τόνοι)⁴

- ✓ Σημαντική μείωση λόγω καθαρότερου ενεργειακού μείγματος
- ✓ Επίτευξη στόχου KPI του ομολόγου με ρήτρα βιωσιμότητας (SLB) με λήξη το 2028



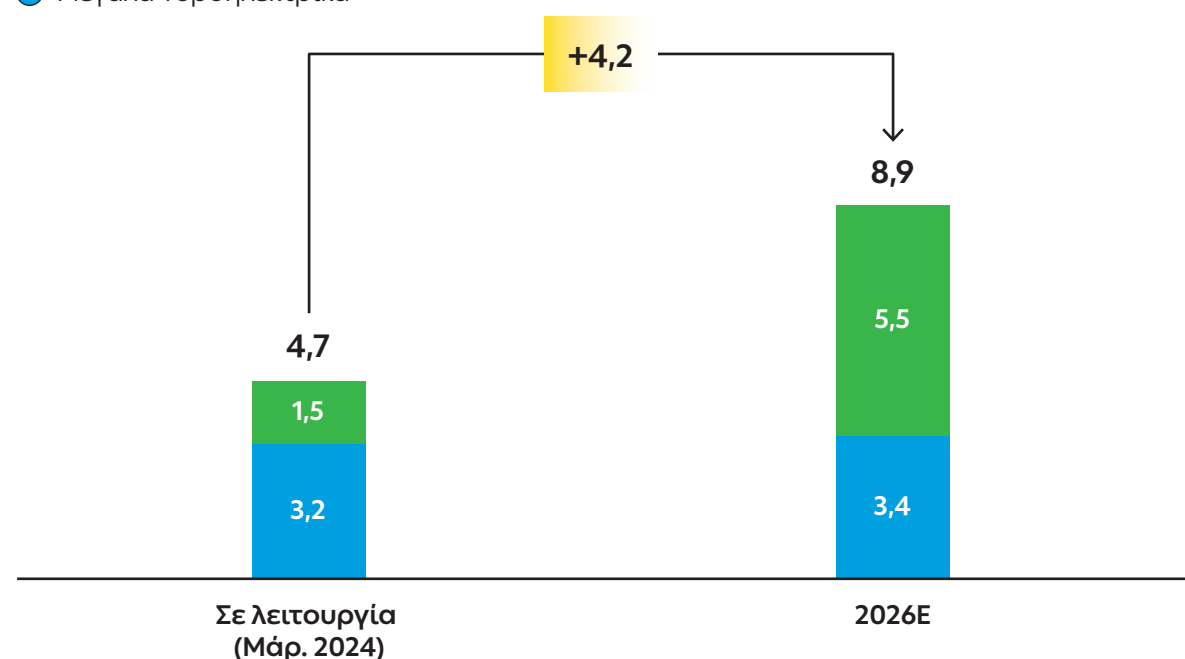
Χαμηλός κίνδυνος υλοποίησης με το ~70% της ισχύος που απαιτείται για τον στόχο του 2026 να είναι έργα υπό κατασκευή ή έτοιμα προς κατασκευή

Οριμότητα έργων ΑΠΕ (εκτός Μεγάλων Υδροηλεκτρικών - GW)



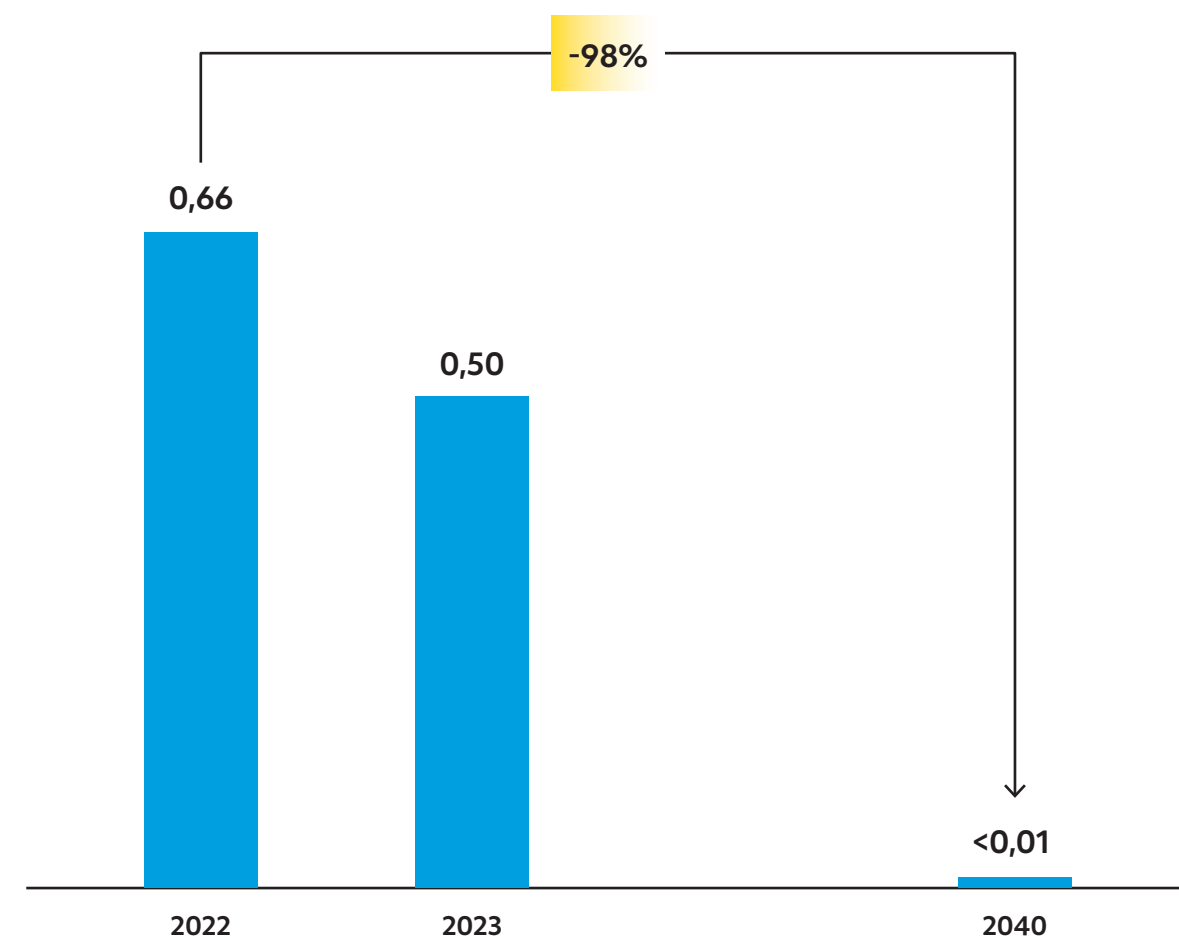
ΑΠΕ (με Μεγάλα Υδροηλεκτρικά - GW)

- ΑΠΕ (εκτός Μεγάλων Υδροηλεκτρικών)
- Μεγάλα Υδροηλεκτρικά

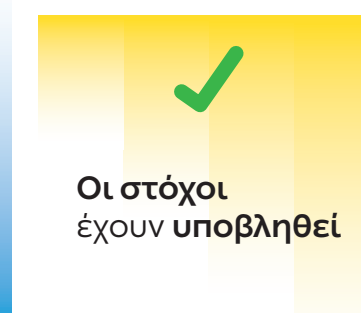
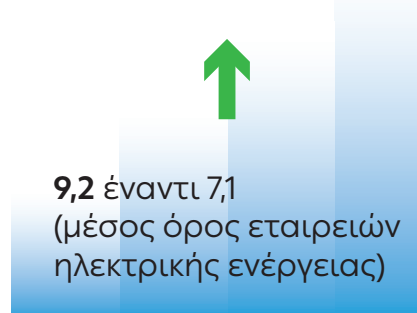
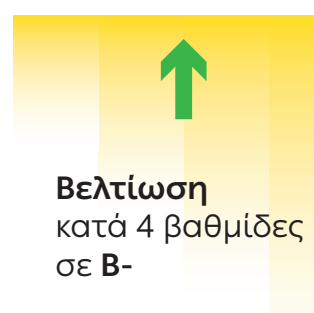


Πορεία προς Net Zero με την ένταση των εκπομπών να μειώνεται σταθερά και σταδιακά καθώς η παραγωγή μας γίνεται πιο πράσινη

Εξέλιξη έντασης εκπομπών Scope 1 | (tCO₂e/MWh παραγόμενης ενέργειας)¹



Ισχυροί οργανισμοί αναγνωρίζουν τις προσπάθειές μας



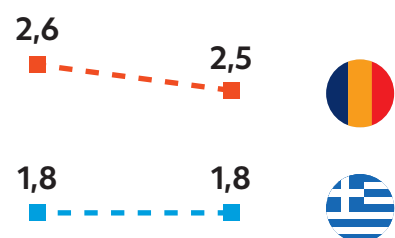
Πηγή: Γνωστοποιήσεις εταιρείας.

1. Η ένταση εκπομπών Scope 1, υπολογίζεται ως εκπομπές Scope 1 /συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

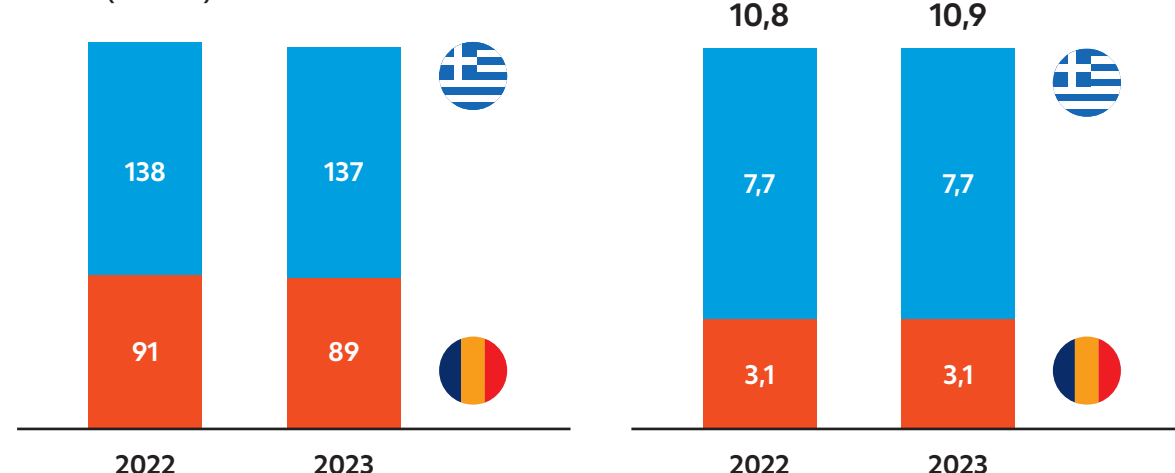
Η δραστηριότητα της διανομής συνεχίζει να αναπτύσσεται σύμφωνα με τη στρατηγική μας για τον εκσυγχρονισμό των δικτύων μας

Δείκτες αξιοπιστίας

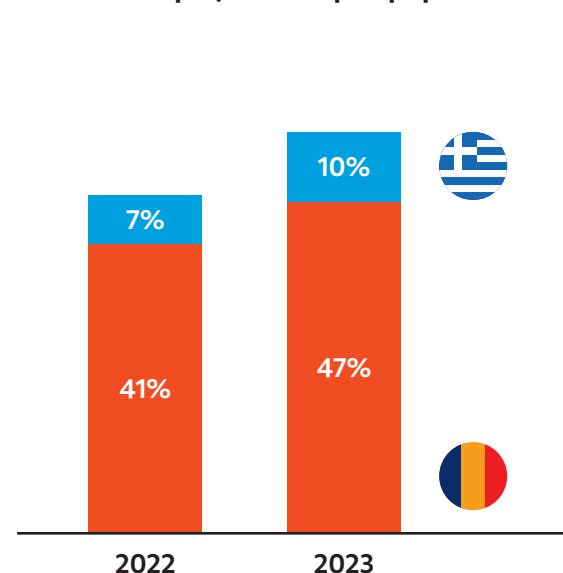
SAIFI (φορές)



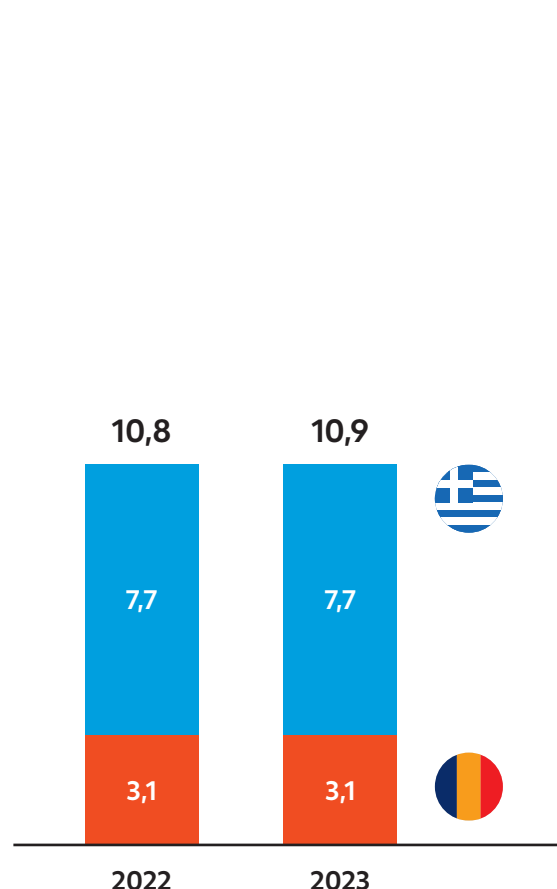
SAIDI (λεπτά)



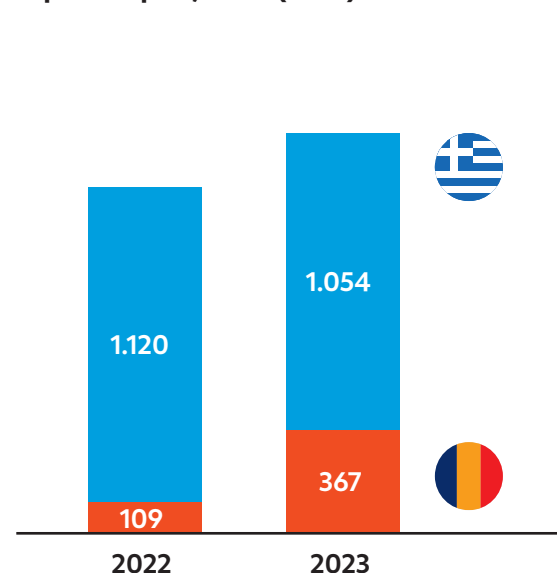
Διείσδυση έξυπνων μετρητών



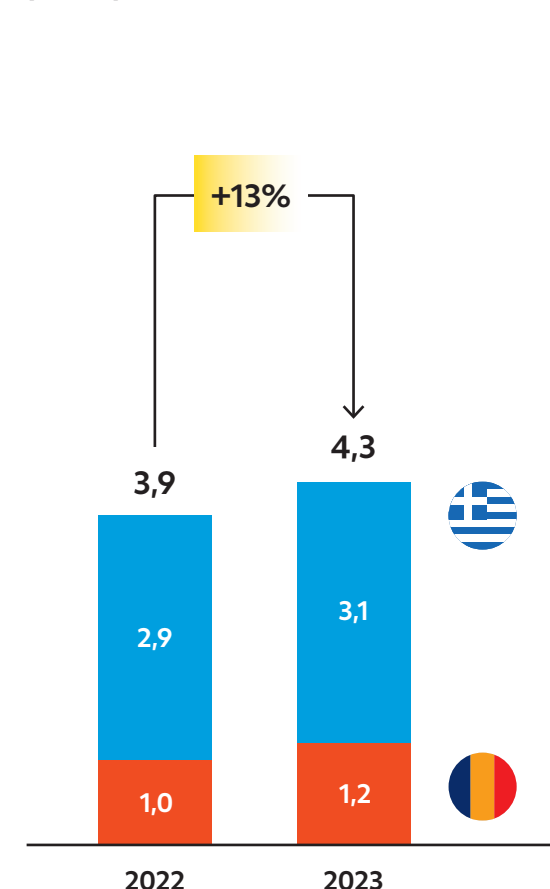
Πελάτες Δικτύου (εκ.)



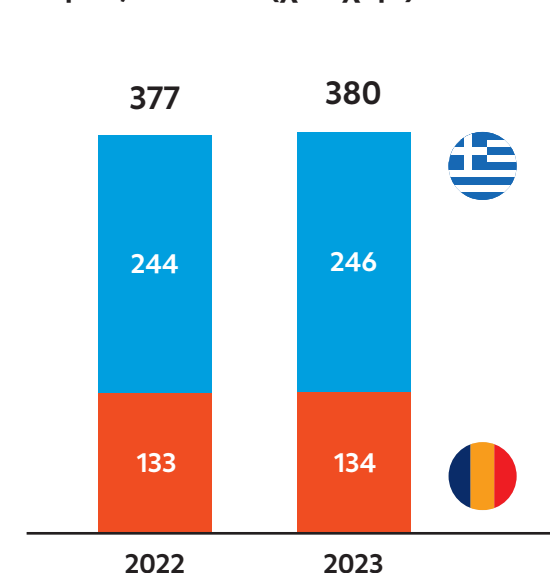
Προσθήκες ΑΠΕ (MW)



Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση (€δισ.)



Μήκος Δικτύου (χιλ. χιλμ.)



- Βελτιωμένοι δείκτες απόδοσης λόγω των αυξημένων επενδύσεων και της επιτάχυνσης της ψηφιοποίησης των δικτύων
- Η διείσδυση των έξυπνων μετρητών συνεχίζεται στη Ρουμανία και αναμένεται να αυξηθεί στην Ελλάδα μόλις ξεκινήσει η ευρύτερη τοποθέτησή τους
- Σταθεροποίηση του ρυθμού ενσωμάτωσης σταθμών ΑΠΕ στην Ελλάδα μετά από σημαντική ανάπτυξη τα προηγούμενα έτη
- Αύξηση της Ρυθμιζόμενης Περιουσιακής Βάσης λόγω αυξημένων επενδύσεων στην Διανομή στην Ελλάδα και της κεφαλαιοποίησης των απωλειών δικτύου στην Ρουμανία

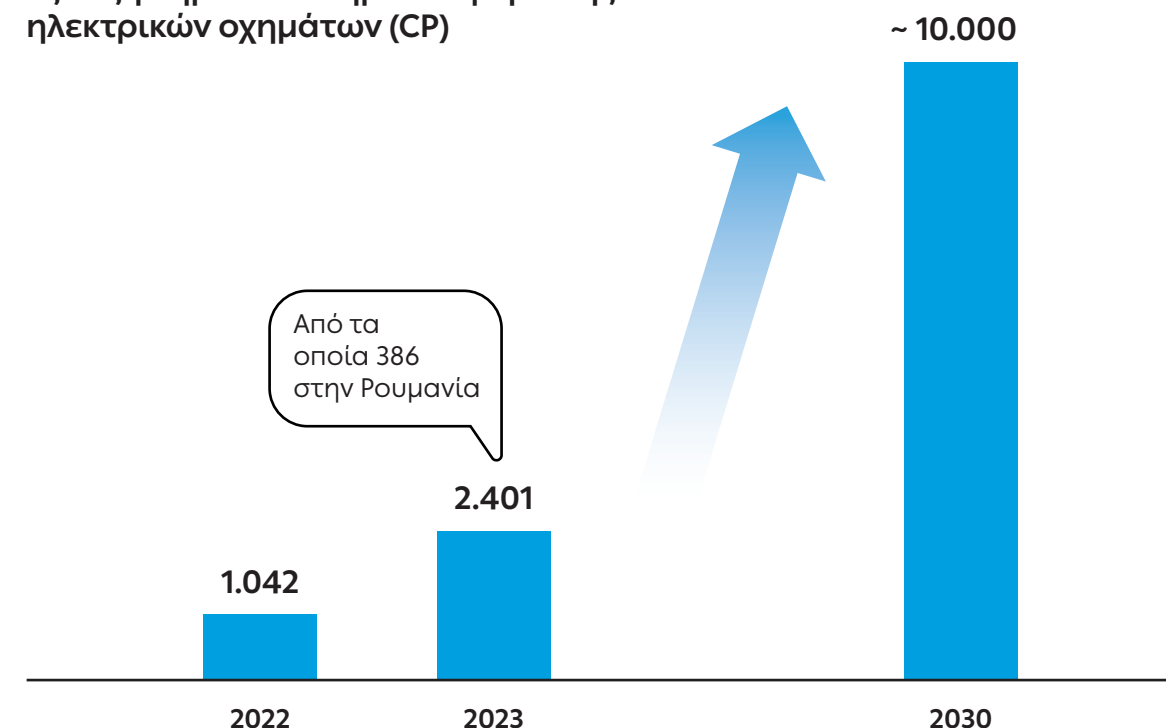
Προχωράμε το πλάνο μας για την ανάπτυξη δικτύου Fiber To The Home (FTTH) στην Ελλάδα και την επέκταση του δικτύου των δημόσιων σημείων φόρτισης

Τηλεπικοινωνίες



Ηλεκτροκίνηση

Εξέλιξη δημόσιων σημείων φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων (CP)



- ✓ Διατήρηση ηγετικού μεριδίου 35% στα δημόσια σημεία φόρτισης (CPs)
- ✓ Διπλασιασμός των συνδεδεμένων CPs, και των τοποθεσιών CPs (σε σχέση με το 2022) στην Ελλάδα σε συνδυασμό με το δίκτυο Ηλεκτροκίνησης στην Ρουμανία
- ✓ Εισαγωγή Δείκτη Βιωσιμότητας για τις εκπομπές CO₂ που αποφεύχθηκαν, (1,1 χιλ. τόνοι για το 2023), μέσω της φόρτισης σε δημόσια σημεία της ΔΕΗ blue που τροφοδοτούνται 100% από ΑΠΕ
- ✓ Βραβείο καλύτερου δικτύου σημείων φόρτισης και καλύτερης εφαρμογής EV στα Mobility Awards 2023



Πηγή: Γνωστοποιήσεις εταιρείας.

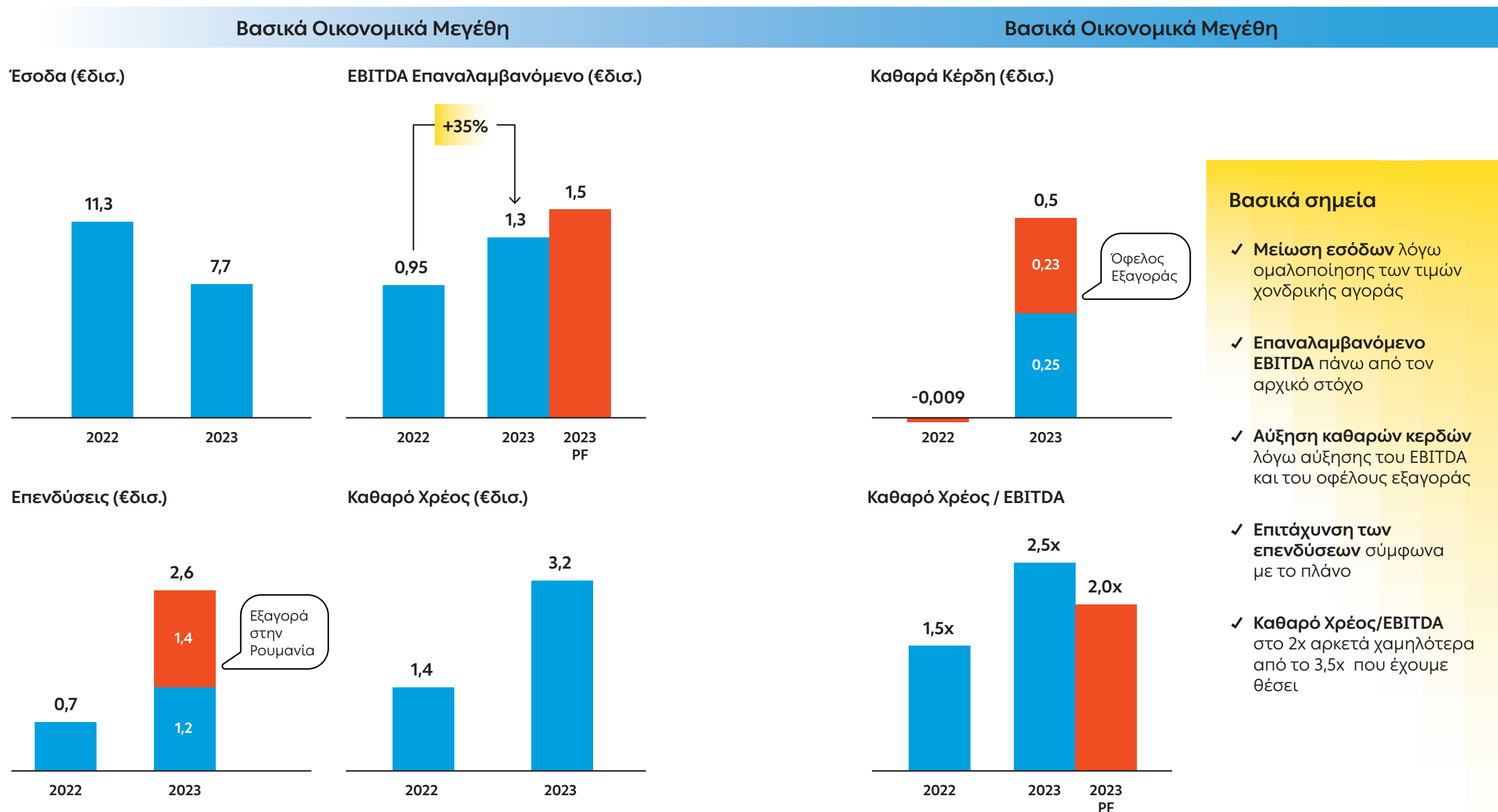
4.

Οικονομικές
επιδόσεις
και ESG 2023



4.1 Οικονομικές επιδόσεις

Σημαντική αύξηση της κερδοφορίας σε συνδυασμό με υψηλές επενδύσεις και πειθαρχημένη οικονομική θέση

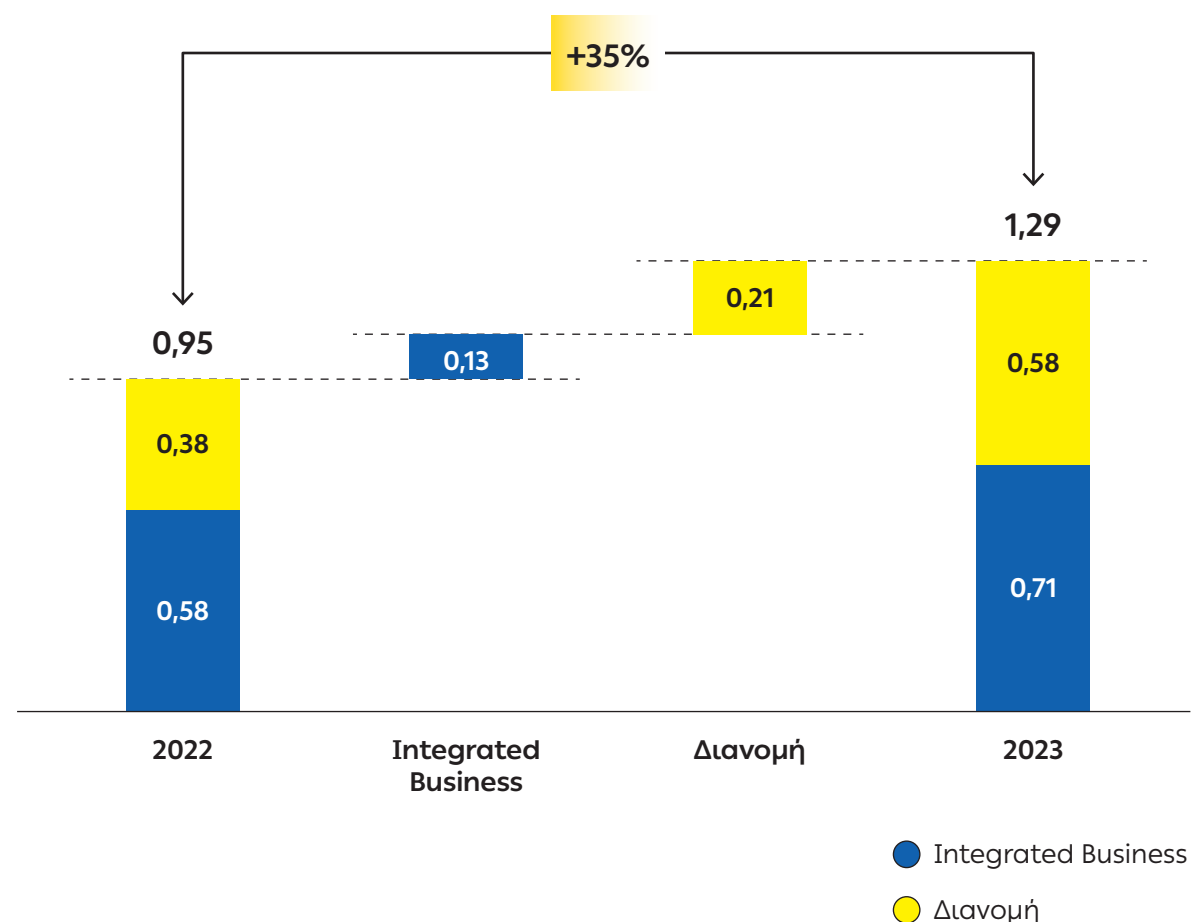


Σημειώσεις: Το EBITDA του 2023 έχει επηρεαστεί αρνητικά από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €25 εκατ. όπως επίσης και από την αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ύψους €7 εκατ. Αντίστοιχα, το EBITDA του 2022, επηρεάστηκε αρνητικά από την έκτακτη εισφορά ύψους €245 εκατ. που επιβλήθηκε στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €50 εκατ. καθώς

επίσης και από την αναδρομική χρέωση ύψους €7 εκατ. λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024. Το επαναλαμβανόμενο EBITDA ύψους €1,3 δισ. περιλαμβάνει αρνητική επίδραση €200 εκατ. για πρόβλεψη έκτακτης εισφοράς των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 01.08.2022 - 31.12.2023, όταν ίσχυαν προσωρινά μέτρα για την ενεργειακή κρίση.

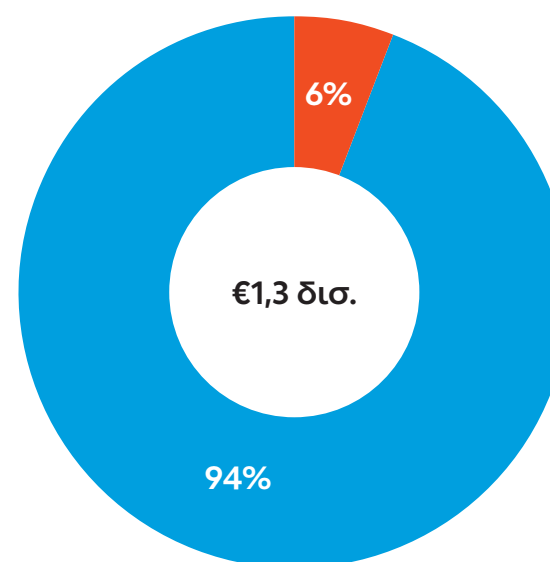
Βελτίωση EBITDA λόγω της υψηλότερης συνεισφοράς των δραστηριοτήτων παραγωγής - εμπορίας (integrated business) αλλά και διανομής

Εξέλιξη EBITDA ανά Δραστηριότητα (€δισ.)

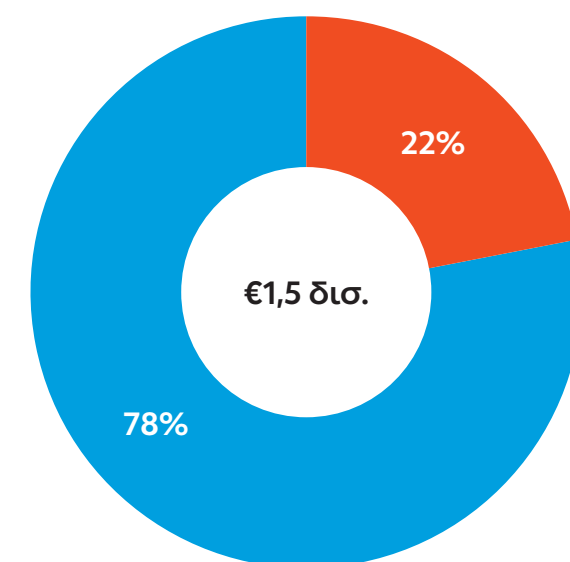


- ✓ **Σημαντική σταθερότητα** στην απόδοση λόγω της παρουσίας τόσο στην παραγωγή όσο και την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας και της σταθερής ρυθμιζόμενης δραστηριότητας διανομής
- ✓ **Ανθεκτικότητα του λειτουργικού μοντέλου** που είναι σε θέση να απορροφήσει τη μεταβλητότητα των τιμών

EBITDA 2023



EBITDA 2023 PF

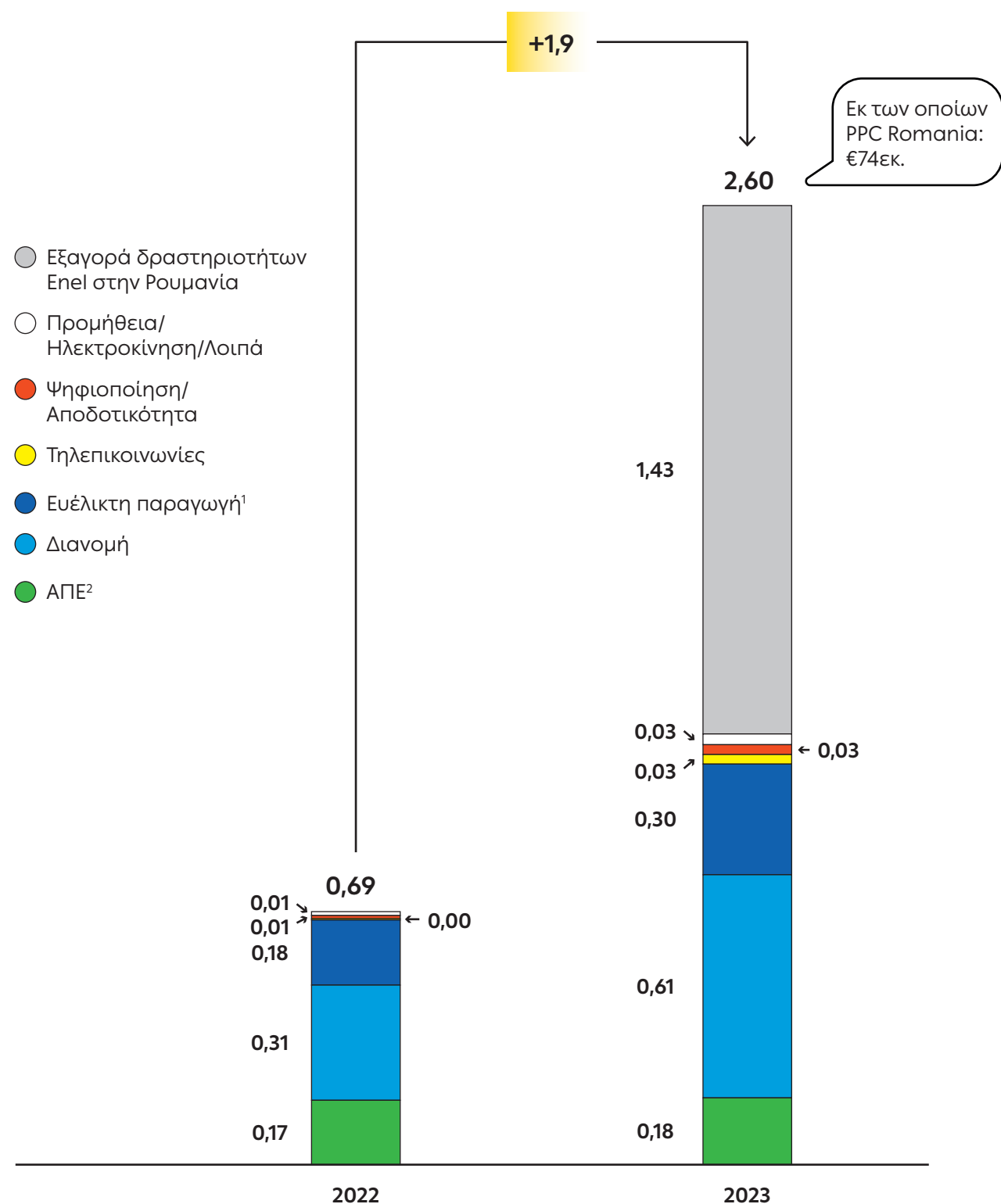


Ελλάδα
 Ρουμανία

- ✓ **Συνεισφορά της Ρουμανίας στο 6%** για το 2023 λόγω περιορισμένης συμμετοχής (2 μήνες)
- ✓ **Σημαντική συνεισφορά σε pro forma βάση, ύψους 22%**, αναδεικνύοντας τη σημασία της χώρας στην κερδοφορία του Ομίλου
- ✓ **Αναμένεται πρόσθετη ανάπτυξη και στις δύο χώρες** δεδομένου του σχεδίου για περαιτέρω ενίσχυση και ψηφιοποίηση των δικτύων

Επιτάχυνση επενδύσεων σύμφωνα με το Business Plan

Επενδύσεις (€δισ.)



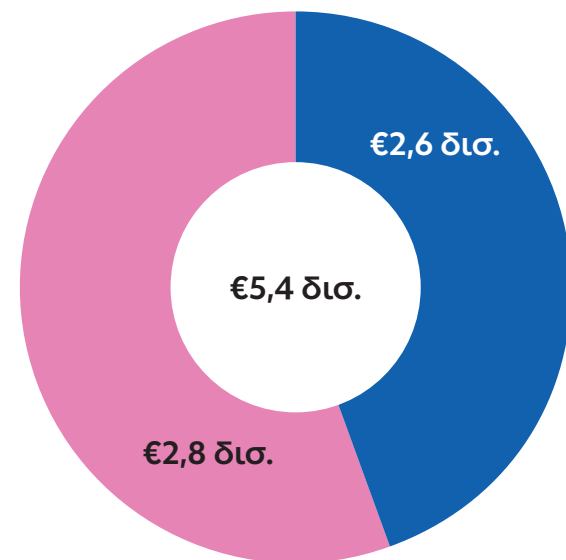
Σημαντική άνοδος που οφείλεται σε:

- ✓ Εξαγορά στην Ρουμανία
- ✓ Επενδύσεις στη διανομή για την ενίσχυση και ψηφιοποίηση των δικτύων
- ✓ Επενδύσεις σε ΑΠΕ που αναμένεται να αυξηθούν περαιτέρω
- ✓ Ευέλικτη παραγωγή, λόγω της κατασκευής νέας μονάδας CCGT ισχύος 840MW
- ✓ Τηλεπικοινωνίες - πρόοδος του σχεδίου ανάπτυξης FTTH

1. Η ευέλικτη παραγωγή περιλαμβάνει CCGT και λοιπή συμβατική παραγωγή.
 2. Οι ΑΠΕ περιλαμβάνουν ηλιακή, αιολική, υδροηλεκτρική παραγωγή.

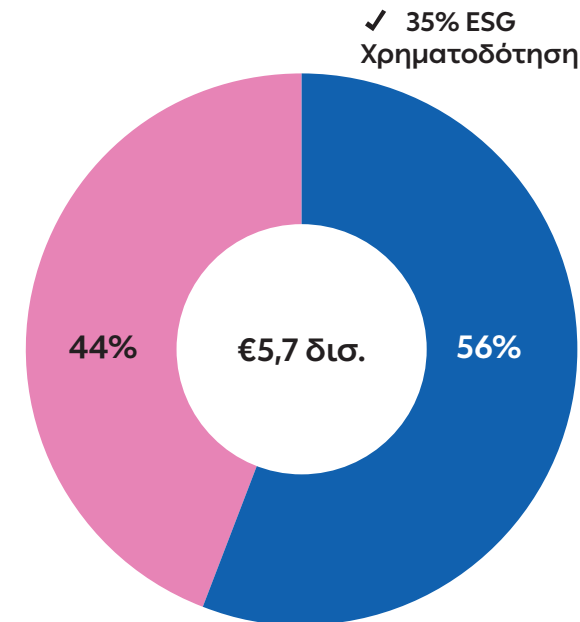
Ρευστότητα και προφίλ χρέους

Ρευστότητα (€δισ.)



- Χρηματικά Διαθέσιμα
- Διαθέσιμες πιστωτικές γραμμές

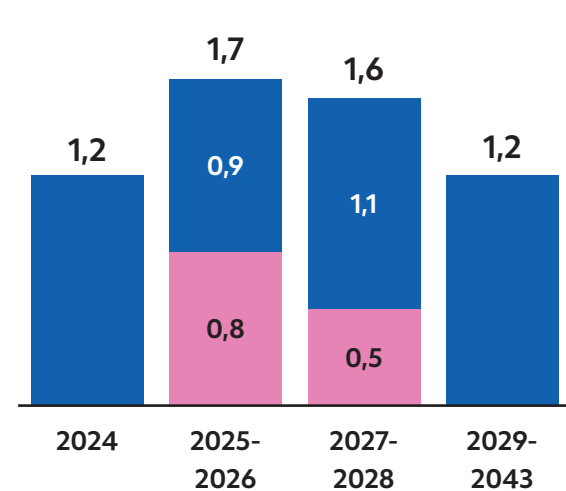
Ανάλυση μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων¹ (€δισ.)



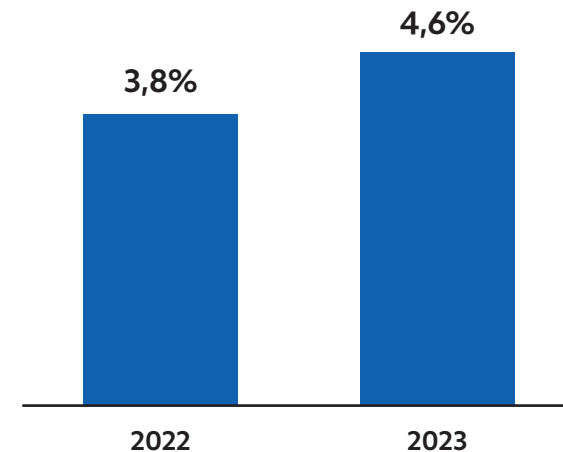
- Σταθερό
- Κυμαινόμενο

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις¹ (€δισ.)

- Τραπεζικά δάνεια και Λοιπά (περιλαμβάνονται Ομολογιακά Δάνεια με Ελληνικές Τράπεζες)
- Ομολογίες με ρήτρα βιωσιμότητας



Σταθμισμένο μέσο κόστος χρέους



1. Εξαιρούνται οι ανοικτοί αλληλόχρεοι λογαριασμοί (overdrafts) και οι βραχυπρόθεσμες χρηματοδοτήσεις ύψους € 65εκ.

Credit Ratings

FitchRatings

BB-
Stable Outlook

- ✓ Επιβεβαίωση της αξιολόγησης της ΔΕΗ σε «BB-», αντανακλώντας ένα εδραιωμένο ιστορικό οικονομικής αυτάρκειας
- ✓ Ανοδική αναθεώρηση του Standalone Credit Profile (SCP) της ΔΕΗ σε «bb-» από «b+»
- ✓ Σταθερές προοπτικές οι οποίες υποστηρίζονται από επαρκές περιθώριο σε επίπεδο μόχλευσης με δυνατότητες αναβάθμισης σε περίπτωση που η ΔΕΗ υλοποιήσει την στρατηγική της

S&P Global
Ratings

BB-
Stable Outlook

- ✓ Επιβεβαίωση της αξιολόγησης της ΔΕΗ σε «BB-» αναμένοντας συνεχείς ισχυρές επιχειρηματικές επιδόσεις και πειθαρχημένη οικονομική διαχείριση
- ✓ Σταθερές προοπτικές αντανακλώντας τις προσδοκίες ότι η ΔΕΗ θα συνεχίσει να υλοποιεί το σχέδιο μετασχηματισμού της

4.2 Περιβάλλον / Κοινωνία / Εταιρική Διακυβέρνηση (ESG)

Στο πλαίσιο της χάραξης και υλοποίησης της στρατηγικής Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου, η οποία διέπεται από τη φιλοσοφία δημιουργίας διαμοιραζόμενης αξίας μεταξύ εταιρείας, κοινωνίας και περιβάλλοντος, υλοποιήθηκαν μεταξύ άλλων το 2023 οι παρακάτω δράσεις:

1. Ανάπτυξη της νέας στρατηγικής Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου 2023-2026, η οποία επικεντρώνεται σε τρεις πυλώνες: μηδενικό (net zero) αποτύπωμα άνθρακα, λειτουργίες με θετικό πρόσημο για τη φύση (nature positive) και δημιουργία κοινωνικο-οικονομικής διαμοιραζόμενης αξίας.
2. Δέσμευση στο Science Based Targets initiative (SBTi). Στο πλαίσιο αυτό, υποβλήθηκαν στο SBTi προς έγκριση οι ομιλικοί βραχυπρόθεσμοι και μακροπρόθεσμοι στόχοι για τη μείωση των εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου, σύμφωνα με τα κριτήρια του SBTi. Η κίνηση αυτή, αποτελεί το δεύτερο βήμα συμμετοχής του Ομίλου στην παγκόσμια προσπάθεια για τον περιορισμό της αύξησης της θερμοκρασίας μέχρι 1,5°C μετά την ανάληψη της δέσμευσης.
3. Δέσμευση στην παγκόσμια πρωτοβουλία του Science Based Targets Network (SBTN), το οποίο υποστηρίζει τις επιχειρήσεις να αναπτύξουν επιστημονικούς στόχους για την προστασία της φύσης και της βιοποικιλότητας.
4. Δέσμευση στις γενικές αρχές του UN Global Compact, το οποίο αποτελεί τη μεγαλύτερη εθελοντική πρωτοβουλία εταιρικής βιωσιμότητας. Η ΔΕΗ μέσα στο πρώτο τρίμηνο του 2024 ανταποκρίθηκε στην εθελοντική υποβολή της πρώτης έκθεσης "Communication on Progress report".
5. Συμμετοχή ως signatories στις αρχές του Responsible Remuneration REWARD VALUE, με σκοπό να υποστηρίξει τον Όμιλο να βελτιώσει την πολιτική αποδοχών με όρους βιώσιμης ανάπτυξης και να επιταχύνει μια θετική παγκόσμια μετάβαση και να τονώσει την πρόοδο με βάση τις αρχές του UN Global Compact SDGs.
6. Υποστήριξη του Task Force on Climate Related Financial Disclosures (TCFD). Βάσει των προτάσεων του TCFD έχει ήδη καταρτιστεί οδηγός δράσεων που χωρίζονται στις βασικές θεματικές κατηγορίες (Διακυβέρνηση, Στρατηγική για το Κλίμα, Κίνδυνοι/ Ευκαιρίες και Δημοσιοποιήσεις). Στο πλαίσιο των προτάσεων του TCFD, συστάθηκε Επιτροπή Αειφορίας, η οποία συνεδρίασε 6 φορές μέσα στο 2023, για θέματα βιώσιμης ανάπτυξης και κλιματικής αλλαγής ενώ η Εταιρεία επεξεργάστηκε κλιματικά σενάρια και αξιολογήθηκε η πιθανή επίπτωσή που θα είχαν στις δραστηριότητες του Ομίλου.
7. Υποβολή αναφοράς στον Μη Κυβερνητικό Οργανισμό Carbon Disclosure Project (CDP), για 2η συνεχόμενη χρονιά, μία παγκόσμια πρωτοβουλία για την κλιματική αλλαγή. Ο Όμιλος υπέβαλλε αναφορά και δημοσίευσε εκτενή στοιχεία σχετικά με τις δράσεις που αναλαμβάνει για την αντιμετώπιση της κλιματικής κρίσης, σύμφωνα με το πλαίσιο της CSRD, πετυχαίνοντας κατά τέσσερις βαθμίδες αναβάθμιση της αξιολόγησης. Συγκεκριμένα, η αναβάθμιση από «D-» σε «B-» σε θέματα που αφορούν το μετριασμό και την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής οφείλεται σε σημαντικό βαθμό στη βελτίωση που επέδειξε ο Όμιλος σε κρίσιμους τομείς, όπως στη στρατηγική, την διακυβέρνηση και τις πρακτικές διαχείρισης κινδύνων και ευκαιριών.
8. Συμμετοχή ως signatory (ένας από τους 330 οργανισμούς παγκοσμίως), στην πρωτοβουλία της διεθνούς εκστρατείας «Make it Mandatory» του Business for Nature που στοχεύει στο να καταστήσει υποχρεωτική την αξιολόγηση, τη μέτρηση και τη δημοσιοποίηση στοιχείων σχετικών με την προστασία της φύσης και της βιοποικιλότητας, μέχρι το 2030.
9. Συμμετοχή και δραστηριοποίηση σε ελληνικά και διεθνή φόρουμ με αντικείμενο τη Βιώσιμη Ανάπτυξη και τα ESG κριτήρια, όπως το CSR Europe, το Global Compact Network Hellas, η ομάδα του ΕΣΒΕ (Ελληνικό Σύμφωνο Βιώσιμης Επιχειρηματικότητας) του CSR Hellas, η Επιτροπή ESG του ΣΕΒ και άλλων πρωτοβουλιών που προάγουν τη βιωσιμότητα, τις καλές πρακτικές στο ευρύτερο οικοσύστημα των επιχειρήσεων καθώς και η βελτίωση του επιπέδου ωριμότητας σε θέματα εφοδιαστικής αλυσίδας και δικτύων διανομής.

10. Διάκριση Ομίλου με bronze βραβείο από το διεθνή οίκο Ecovadis στην πρώτη του συμμετοχή αποτελεί απόδειξη της αποτελεσματικής διαχείρισης της βιωσιμότητας τόσο στον οργανισμό όσο και στην αλυσίδα αξίας του.
11. Δημιουργία εξειδικευμένων δεικτών ESG για την παρακολούθηση δομικών έργων μετασχηματισμού που συντελούνται στην εταιρεία, όπως για παράδειγμα η απολιγνιτοποίηση.
12. Υλοποίηση σημαντικών δράσεων εταιρικής υπευθυνότητας, βασισμένες πάνω στη φιλοσοφία της δημιουργίας διαμοιραζόμενης αξίας (Creating Shared Value - CSV) μεταξύ της επιχείρησης, της κοινωνίας και του περιβάλλοντος.
13. Υιοθέτηση των Αρχών Women's Empowerment Principles για την Ενδυνάμωση των Γυναικών, με σύνθημα, Ισότητα Σημαίνει Εργασία - Equality Means Business, που δημιουργήθηκαν και κοινοποιήθηκαν από την οντότητα των Ηνωμένων Εθνών για την Ισότητα των Φύλων και την Ενδυνάμωση των Γυναικών (UN Women), καθώς και το Οικουμενικό Σύμφωνο των Ηνωμένων Εθνών (UN Global Compact). Αυτές οι αρχές αντικατοπτρίζονται σε επτά συγκεκριμένα στάδια που καλούνται να ακολουθήσουν οι επιχειρήσεις για την πρόοδο και την ενδυνάμωση των γυναικών στην εργασία. Η ΔΕΗ συμμετέχει στο πρόγραμμα Target Gender Equality Accelerator.
14. Ανάδειξη της ΔΕΗ στις "The Most Sustainable Companies in Greece 2023" και στον θεσμό Bravo Sustainability Dialogue & Awards, ενδυναμώνοντας την εταιρική της ταυτότητα μέσω των επιτευγμάτων, των επιδόσεων και των δράσεων που παρουσιάζει σε θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης.

Σημαντικές εξελίξεις σε θέματα ESG

Περιβάλλον

- Περαιτέρω μείωση εκπομπών CO₂ Scope 1 κατά 34% από 14,8 εκατ. τόνους το 2022 σε 9,7 εκατ. τόνους το 2023
- Έγκριση νέας Πολιτικής Βιοποικιλότητας
- Περισσότερα από 2.000 σημεία φόρτισης πανελλαδικά μέσω της ΔΕΗ blue
- 6.500 στρέμματα αποκαταστάθηκαν εντός του 2023 στα ορυχεία Αμυνταίου, Καρδιάς, Μαυροπηγής και Μεγαλόπολης
- Το 99% της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προέρχεται από μονάδες παραγωγής με πιστοποιημένα συστήματα περιβαλλοντικής διαχείρισης
- Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας των κτιρίων διοίκησης και των Καταστημάτων Πωλήσεων της ΔΕΗ ΑΕ σε ολόκληρη τη Χώρα καλύφθηκε με Εγγυήσεις Προέλευσης GreenPass από την παραγωγή των υδροηλεκτρικών Σταθμών της εταιρείας (7,5 GWh)
- Οι Εγγυήσεις Προέλευσης GreenPass που διέθεσε η ΔΕΗ σε πελάτες της το 2023 είναι της τάξης των 1,4 TWh σε Εταιρικούς Πελάτες, 679 GWh σε Οικιακούς πελάτες και 5 GWh σε Επαγγελματικούς Πελάτες ΧΤ
- Χρηματοδότηση με κριτήρια ESG ύψους €2 δισ. (περίπου 35% του μακροπρόθεσμου δανεισμού)

Κοινωνία

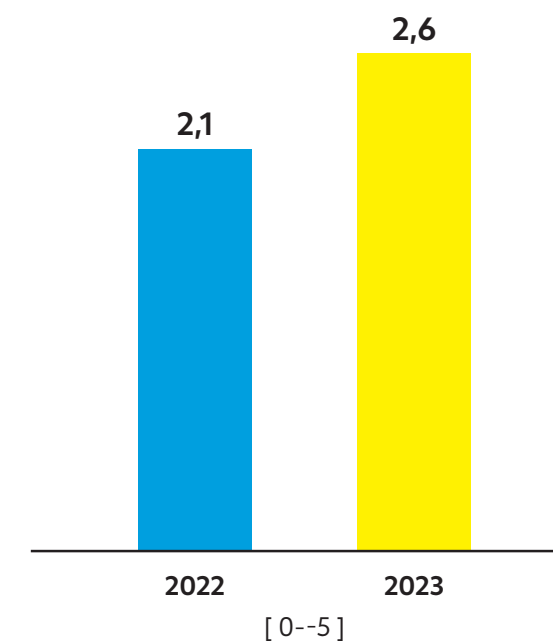
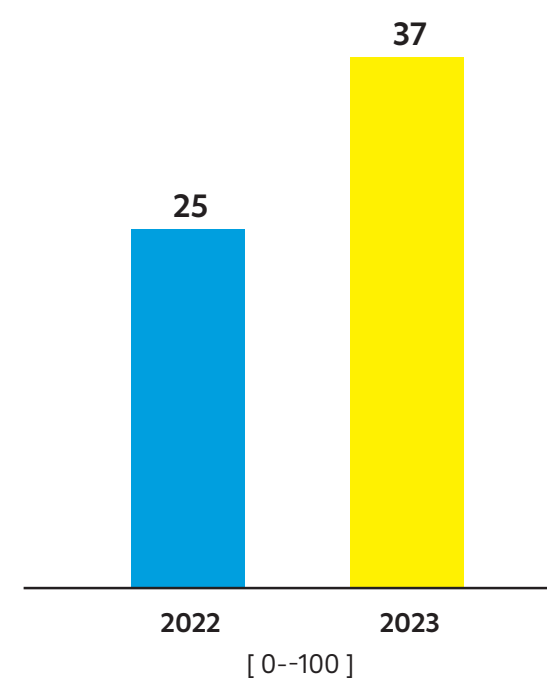
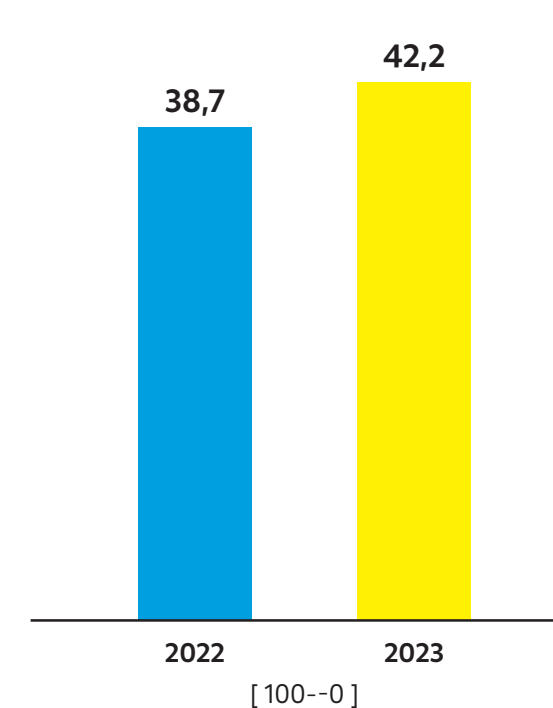
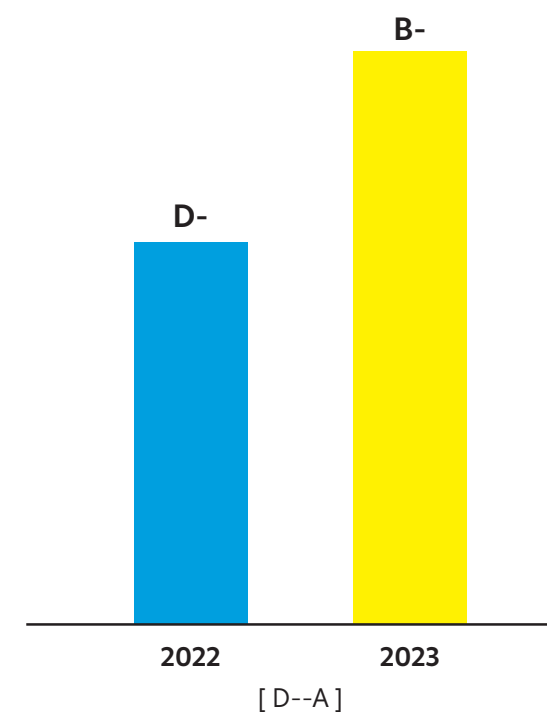
- €10,2 εκατ. σε δωρεές και υποστήριξη των τοπικών κοινωνιών
- Το 90,6% του προσωπικού καλύπτεται με συλλογικές συμβάσεις εργασίας
- Αύξηση του αριθμού των εργαζομένων κατά 400 άτομα
- Το 29,5% του εργατικού δυναμικού είναι γυναίκες
- Το 35% Διευθυντικών θέσεων κατέχεται από γυναίκες
- Η Μισθολογική διαφορά μεταξύ των δυο φύλων ανήλθε στο 7,9%
- Αξιολόγηση εργασιακού περιβάλλοντος στο πλαίσιο του Great Place to Work
- Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατέκτησε για τρίτη συνεχή χρονιά την Πιστοποίηση Great Place to Work
- Μηδενικά θανατηφόρα ατυχήματα σε προσωπικό της εταιρείας και συνεργαζόμενων εργολάβων
- Ενίσχυση της προσβασιμότητας στις υπηρεσίες της ΔΕΗ σε καταναλωτές με προβλήματα ακοής

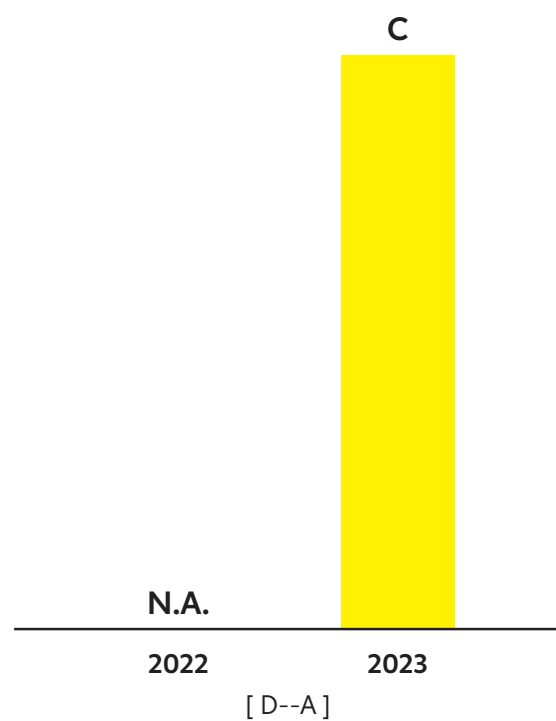
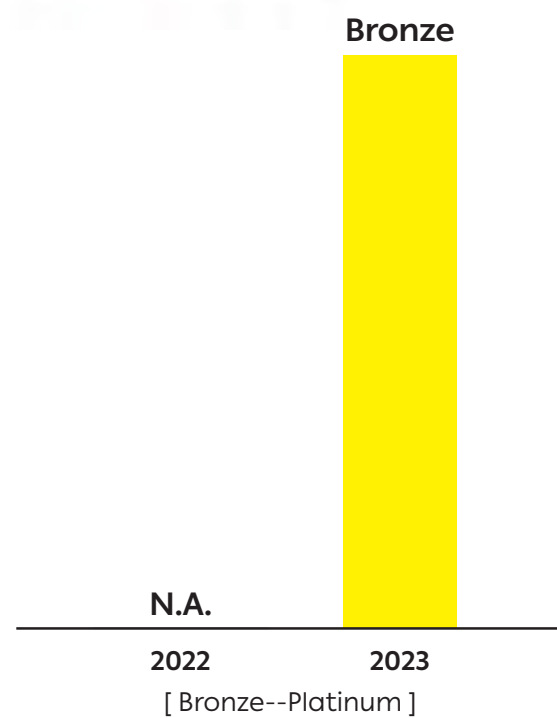
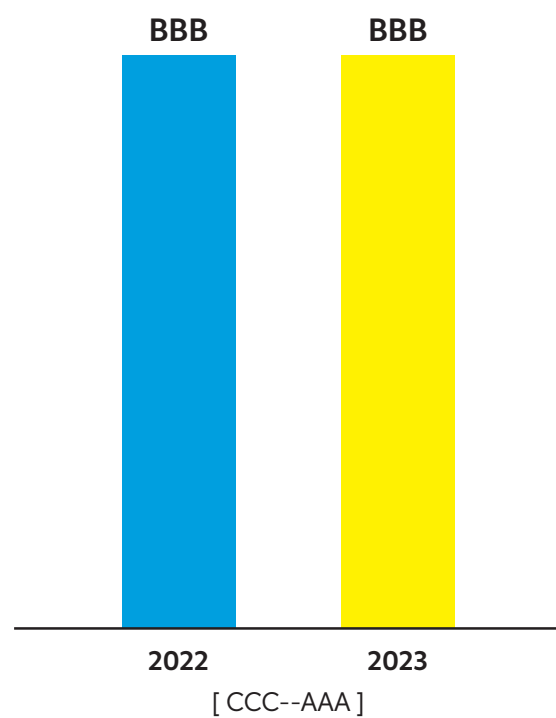
- Μέσω του myEnergy Coach η ΔΕΗ παρέχει ένα ψηφιακό σύμβουλο εξοικονόμησης ενέργειας που βοηθάει τους καταναλωτές να παρακολουθούν την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στο νοικοκυριό ή την επιχείρησή τους και πώς αυτή επιμερίζεται μεταξύ των ηλεκτρικών συσκευών.

Διακυβέρνηση

- Αναπτύχθηκε Δίκτυο Ανταποκριτών Συμμόρφωσης («train the trainers»), το οποίο συνιστά ένα «δίκτυο συνεργασίας» μεταξύ των Γενικών Διευθύνσεων της Εταιρείας και της Διεύθυνσης Συμμόρφωσης, με στόχο την προώθηση της ενημέρωσης των Γενικών Διευθύνσεων στα ζητήματα συμμόρφωσης, για την αποτελεσματικότερη πρόληψη και αντιμετώπιση αυτών, που αναμένεται να προσλάβει και ομιλική διάσταση.
- Ανάπτυξη συμβουλευτικής γραμμής (Help Line) με στόχο την ενίσχυση της υποστήριξης των εργαζομένων σε ζητήματα που άπτονται της Συμμόρφωσης και Επιχειρησιακής Δεοντολογικής Συμπεριφοράς.
- Αναθεώρηση της Πολιτικής Σύγκρουσης Συμφερόντων (75/17.10.23 Απόφαση του ΔΣ), διευρύνοντας το πεδίο εφαρμογής της και βελτιστοποιώντας τους μηχανισμούς έγκαιρου εντοπισμού και παρακολούθησης τέτοιων φαινομένων στο εσωτερικό της.
- Έχει συμπεριληφθεί στον Κανονισμό Έργων Προμηθειών και Υπηρεσιών (Κ.Ε.Π.Υ.) ειδική διαδικασία για τη σύνταξη Σύμβασης Επεξεργασίας Δεδομένων (Data Processing Agreement -DPA).
- Έχει πραγματοποιηθεί μια σειρά επικοινωνιακών και εκπαιδευτικών δράσεων για την ευαισθητοποίηση σε θέματα προστασίας προσωπικών δεδομένων.

ESG Αξιολογήσεις





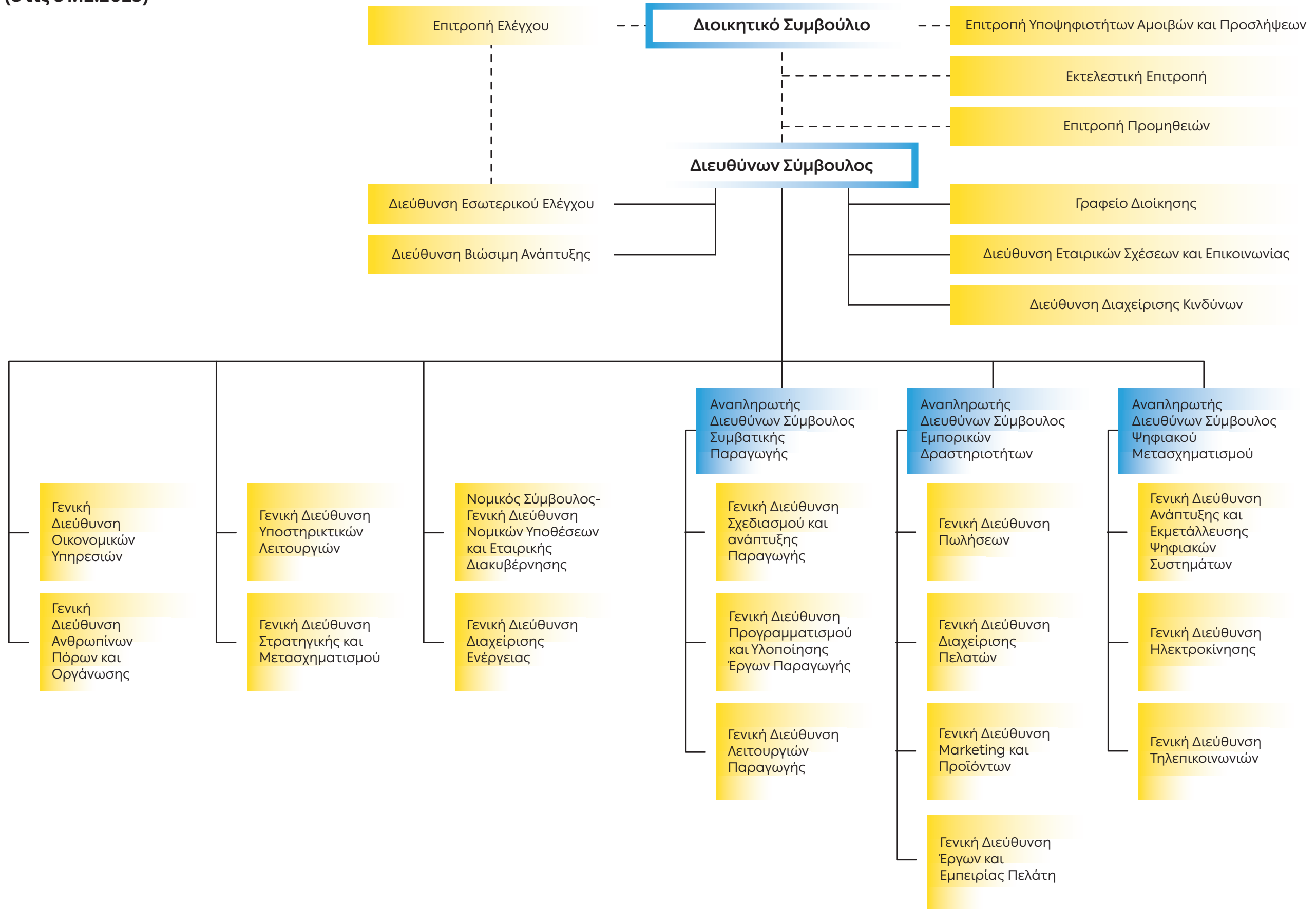
Στοχεύοντας στην περαιτέρω **βελτίωση των αξιολογήσεων ESG** με την **υλοποίηση του Business Plan** και τη **συνεχή συνεργασία** με όλους τους **οίκους αξιολόγησης ESG**

5.

Οργανωτική
δομή, Εταιρική
Διακυβέρνηση –
Διοίκηση,
Προσωπικό



5.1 Βασική Οργανωτική Δομή ΔΕΗ Α.Ε.
(στις 31.12.2023)



5.2 Εταιρική διακυβέρνηση- διοίκηση

Η Εταιρική Διακυβέρνηση είναι το σύστημα διοίκησης και ελέγχου των ανωνύμων εταιρειών. Πρόκειται για ένα πλέγμα δομών, αρχών, κανόνων, διαδικασιών και πρακτικών, μέσω των οποίων επιδιώκεται η συνεχής βελτίωση της αποδοτικής λειτουργίας της Εταιρείας χάριν των μετόχων της και των εχόντων έννομα συμφέροντα από τη λειτουργία της, της ενίσχυσης της μακροχρόνιας οικονομικής αξίας της Εταιρείας και της προάσπισης του γενικότερου εταιρικού συμφέροντος.

Εδώ και τέσσερα χρόνια η ΔΕΗ μετασηματίζεται ραγδαία από ενιαία καθετοποιημένη δημόσια επιχείρηση με έμφαση στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμη ύλη στερεά καύσιμα, σε έναν πολυεθνικό Όμιλο πολλών επιχειρήσεων του ιδιωτικού τομέα, δραστηριοποιούμενων σε όλες τις επιμέρους ανταγωνιστικές αγορές της Ενέργειας, αλλά και πέραν αυτής.

Η εφαρμογή και η τήρηση βέλτιστων πρακτικών εταιρικής διακυβέρνησης αποτελεί βασική δέσμευση και προτεραιότητα της Διοίκησης του Ομίλου ΔΕΗ με στόχο τη δημιουργία ενός ισχυρού συστήματος λογοδοσίας και διαφάνειας ανταποκρινόμενη στις περιβαλλοντικές και κοινωνικοοικονομικές προκλήσεις χάριν τόσο μετόχων της Εταιρείας, όσο και των άλλων ενδιαφερόμενων μερών (stakeholders).

Για τη ΔΕΗ οι θεσμοί, οι πολιτικές και διαδικασίες Εταιρικής Διακυβέρνησης υφίστανται, για να υπηρετούν τους εταιρικούς στόχους με αποτελεσματικότητα και με τελικό στόχο την δημιουργία Διαμοιραζόμενης Εταιρικής Αξίας (Creating Shared Value). Ως προς αυτό, στην Εταιρεία και γενικότερα στον Όμιλο ακολουθείται όχι η λογική του «tick the box» αλλά η λογική του επιφερόμενου αποτελέσματος, διαρκώς προσαρμοζόμενοι στις μεταβολές του εξωτερικού περιβάλλοντος.

Ήδη από το 2021, αλλά και καθ' όλη τη διάρκεια του 2022 η Εταιρεία σε πλήρη συμμόρφωση με τον Ν. 4706/2020 και λαμβάνοντας ιδίως υπόψη τα προβλεπόμενα στον Ελληνικό Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, τον οποίο έχει υιοθετήσει και εφαρμόζει και τις σχετικές Αποφάσεις της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, εναρμόνισε τις διατάξεις του Καταστατικού της και υιοθέτησε μία σειρά Πολιτικών και Κανονισμών, που εξασφαλίζουν τη διαφανή και αποτελεσματική διακυβέρνηση. Στο πλαίσιο αυτό η Εταιρεία, θεσμοθέτησε τις απαραίτητες οργανωτικές δομές για την πληρέστερη υιοθέτηση και εφαρμογή των ως άνω Πολιτικών και Κανονισμών. Όλα τα ανωτέρω πραγματοποιήθηκαν με αναλογική εφαρμογή τους και στις σημαντικές θυγατρικές της Εταιρείας.

Η υιοθέτηση και εφαρμογή βέλτιστων πρακτικών Εταιρικής Διακυβέρνησης είναι μια διαδικασία συνεχούς προσαρμογής στις μεταβολές του επιχειρηματικού και του θεσμικού περιβάλλοντος, με τελικό στόχο τη διαμόρφωση ανάλογης με το μέγεθος, την ιστορία, την αποστολή και εν τέλει του οράματος της ΔΕΗ, εταιρικής κουλτούρας. Εν προκειμένω και επί παραδείγματι η Εταιρεία είναι στη διαδικασία υιοθέτησης αρχών και πρακτικών ESG σε όλη την αλυσίδα αξίας της.

Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία με Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της στις 14.12.2023 προέβη στην επιβεβλημένη και αναγκαία τροποποίηση των διατάξεων του Καταστατικού της, που αντανάκλουν την μετατροπή της σε μια εταιρεία, επικεφαλής ενός πολυσχιδούς πολυεθνικού Ομίλου, που δραστηριοποιείται, αμέσως ή εμμέσως σε πολλές επιμέρους Αγορές, πέραν αυτής της Ενέργειας.

Επίσης, σύμφωνα με το άρθρο 14 του ν. 4706/2020, συνεχίστηκε και το 2023 το πρόγραμμα υιοθέτησης πολιτικών Εταιρικής Διακυβέρνησης από τις σημαντικές θυγατρικές της ΔΕΗ μέσω των κατευθυντήριων γραμμών της μητρικής Εταιρείας. Συγκεκριμένα η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. εντός του 2023 υιοθέτησε την Πολιτική Προσλήψεων Προσωπικού και Στελεχών της μητρικής εταιρείας, καθώς και την Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης της ΔΕΗ Α.Ε. και τροποποίησε την οργανωτική της δομή. Η εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προχώρησε σε σύσταση Διεύθυνσης Συμμόρφωσης, ορισμό Διευθυντή αυτής και στη θέσπιση του οργανογράμματος της υπόψη Διεύθυνσης, υιοθέτησε την Πολιτική Κατά της Βίας και της Παρενόχλησης, την Πολιτική Κυρώσεων και Διαδικασία Διαχείρισης

Αναφορών και Καταγγελιών καθώς και νέο Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς κι ενέκρινε τον Κανονισμό Λειτουργίας του Διοικητικού Συμβουλίου. Σχετικά με τις εξαγορασθείσες εταιρείες από τη ΔΕΗ στη Ρουμανία (μέλη του Πολυεθνικού Ομίλου ENEL, Οκτώβριος 2023) εξετάζεται και δρομολογείται η σε αυτές εφαρμογή αρχών και πρακτικών εταιρικής διακυβέρνησης κατά τις απαιτήσεις του άρθρου 14 του Ν. 4706/2020. Επισημαίνεται ότι οι εν λόγω εταιρείες αποτελούσαν μέρος πολυεθνικού Ομίλου, του οποίου η μητρική εταιρεία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο του Μιλάνου και επομένως εφαρμόζονταν ήδη αρχές και πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης.

Η Εταιρεία έχει δεσμευθεί, λαμβάνοντας υπόψη τις διεθνείς τάσεις, όσον αφορά την Εταιρική Διακυβέρνηση να κινηθεί προς την κατεύθυνση υιοθέτησης πρακτικών Περιβαλλοντικής και Κοινωνικής Διακυβέρνησης (ESG: Environmental, Social, Governance). Στο πλαίσιο αυτό, εντός του 2023, καθορίστηκε από την Επιτροπή Αειφορίας η νέα στρατηγική Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου 2023-2026, που επικεντρώνεται σε τρεις πυλώνες: μηδενικό (net zero) αποτύπωμα άνθρακα, λειτουργίες με θετικό πρόσημο για τη φύση (nature positive) και δημιουργία κοινωνικο-οικονομικής διαμοιραζόμενης αξίας.

Τέλος, η Διεύθυνση Συμμόρφωσης της ΔΕΗ, ως καίρια συνιστώσα του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου επιτέλεσε σημαντικό έργο εντός του 2023. Ειδικότερα η Εταιρεία, προς επίρρωση της συμμόρφωσης της με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο, προχώρησε, μέσω της Διεύθυνσης Συμμόρφωσης (ΔΣΥΜ), η οποία κατά τη διάρκεια του 2023 απορρόφησε τον ρόλο και τις αρμοδιότητες της Διευθύντριας Ενεργειακών Συναλλαγών, στην κατάρτιση Μητρώου Βασικών Κανονιστικών Υποχρεώσεων καταλαμβάνον τις κυριότερες νομικές θεματικές από τις οποίες απορρέουν κανονιστικές υποχρεώσεις για την Εταιρεία και ορισμένες εταιρείες του Ομίλου. Επιπροσθέτως, υλοποίησε εφαρμοστικές δράσεις του Προγράμματος «Ηθική και Δεοντολογική Συμπεριφορά της Εταιρείας», με στόχο την εμβάθυνση των Πολιτικών, στην Επιχειρησιακή λειτουργία της Εταιρείας και την προώθηση ηθικών προτύπων συμπεριφοράς. Η διασφάλιση της συμμόρφωσης της Εταιρείας με νόμους και κανονισμούς και η μηδενική ανοχή σε φαινόμενα διαφθοράς και δωροδοκίας αντανάκλα τη σταθερή δέσμευση της Εταιρείας στις αρχές της ακεραιότητας, της διαφάνειας και του σεβασμού στους κανόνες.

Μετοχική Σύνθεση

Με τον περιορισμό της έμμεσης, μέσω της ΕΕΣΥΠ, συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο 34,12% στο τέλος του 2021 η Εταιρεία έπαψε να υπάγεται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις και στους περιορισμούς που προβλέπονται σε ειδικούς νόμους και εφαρμόζονται στις δημόσιες επιχειρήσεις διευρύνοντας έτσι τη λειτουργική της ευελιξία και διευκολύνοντας την εφαρμογή των σχετικών βέλτιστων πρακτικών Εταιρικής Διακυβέρνησης. Συγκεκριμένα στις 16.11.2021 ολοκληρώθηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ και στις 02.03.2022 μεταβιβάστηκε το σύνολο των μετοχών επί της ΔΕΗ κυριότητας του ΤΑΙΠΕΔ (που αντιστοιχούσε σε 10,32%) από το ΤΑΙΠΕΔ στην ΕΕΣΥΠ, σε εκτέλεση της διάταξης του άρθρου 147 του Ν. 4876/2021. Έτσι η ΕΕΣΥΠ έχει πλέον το 34,12% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε.

Η μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ Α.Ε. στις 31.12.2023, είχε ως εξής:

- Η Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ), στην οποία το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 100% των μετοχών και δικαιωμάτων ψήφου), κατείχε άμεσα το 34,12% του μετοχικού κεφαλαίου και των δικαιωμάτων ψήφου της ΔΕΗ,
- η Εταιρεία Selath Holdings S.à r.l κατείχε το 10% του μετοχικού κεφαλαίου και των δικαιωμάτων ψήφου της ΔΕΗ και
- οι θεσμικοί επενδυτές και το ευρύ επενδυτικό κοινό, κατείχαν το υπόλοιπο 55,88%, στους οποίους περιλαμβάνονται (συμμετοχές άνω του 5%):

- Η «Helikon Long Short Equity Fund Master ICAV» είχε συνολική συμμετοχή ύψους 6,97% στα δικαιώματα ψήφου (ήτοι, το άθροισμα των δικαιωμάτων ψήφου που ενσωματώνονται σε μετοχές και των δικαιωμάτων ψήφου που προέρχονται από χρηματοπιστωτικά μέσα (Swaps)) στις 22.05.2023, σύμφωνα με την από 24.05.2023 γνωστοποίηση της Helikon Investments Limited και
- Η Goldman Sachs Group, Inc. είχε συνολική συμμετοχή 5,18% στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ (ήτοι, το άθροισμα των δικαιωμάτων ψήφου που ενσωματώνονται σε μετοχές και των δικαιωμάτων ψήφου που προέρχονται από χρηματοπιστωτικά μέσα (Securities Lending)), στις 19.12.2023, σύμφωνα με την από 21.12.2023 γνωστοποίηση της Goldman Sachs Group, Inc..

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου

Κατά την 31.12.2023 το δεκαμελές (10μελές) Διοικητικό Συμβούλιο, το οποίο ανεδείχθη από την Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας στις 29.06.2022, αποτελείτο από οκτώ (8) άνδρες και δύο (2) γυναίκες, σε πλήρη συμμόρφωση και εναρμόνιση με τις διατάξεις του ν. 4706/2020 περί καταλληλότητας, πολυμορφίας και κυρίως επαρκούς εκπροσώπησης ανά φύλο στο Διοικητικό Συμβούλιο και συγκροτήθηκε σε Σώμα την 23^η Αυγούστου 2022 ως ακολούθως:

Μέλος	Θέση στο Δ.Σ.
Γεώργιος Στάσης	Πρόεδρος Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος, Εκτελεστικό Μέλος
Πύρρος Παπαδημητρίου	Αντιπρόεδρος Δ.Σ., Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.
Γεώργιος Καρακούσης	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, Εκτελεστικό Μέλος
Αλέξανδρος Πατεράκης	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, Εκτελεστικό Μέλος
Γρηγόρης Δημητριάδης	Μη Εκτελεστικό Μέλος
Αλέξανδρος Φωτακίδης	Μη Εκτελεστικό Μέλος
Μαρία Ψυλλάκη	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος
Δέσποινα Δοξάκη	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος
Στέφανος Καρδαμάκης	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος
Στέφανος Θεοδωρίδης	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος

5.3 Προσωπικό

	2023	2022
ΔΕΗ Α.Ε.		
Ορυχεία	1.422	1.452
Παραγωγή	3.198	3.399
Εμπορία	943	820
Διοίκηση	1.565	1.384
Σύνολο την 31^η Δεκεμβρίου	7.128	7.055
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	5.856	5.615
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	92	44
PPC Albania Sh.a	2	2
EDS Ad Skorje	32	32
KAPTZ Α.Ε.	9	7
Θυγατρικές της ΔΕΗ Α.Ε. στη Ρουμανία¹	3.345	
PPC Bulgaria S.A.	2	
ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	29	
Σύνολο την 31^η Δεκεμβρίου (Όμιλος)	16.495	12.755

¹ PPC ROMANIA S.A., REȚELE ELECTRICE MUNTENIA S.A., REȚELE ELECTRICE BANAT S.A., REȚELE ELECTRICE DOBROGEA S.A., PPC ENERGIE S.A., PPC ENERGIE MUNTENIA S.A., PPC ADVANCED ENERGY SERVICES ROMANIA S.R.L., PPC BLUE ROMANIA S.R.L., PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L., PPC ENERGY SERVICES Co S.A.



6.
Μετοχικό
Κεφάλαιο –
Μέρισμα

6.1 Μετοχικό κεφάλαιο

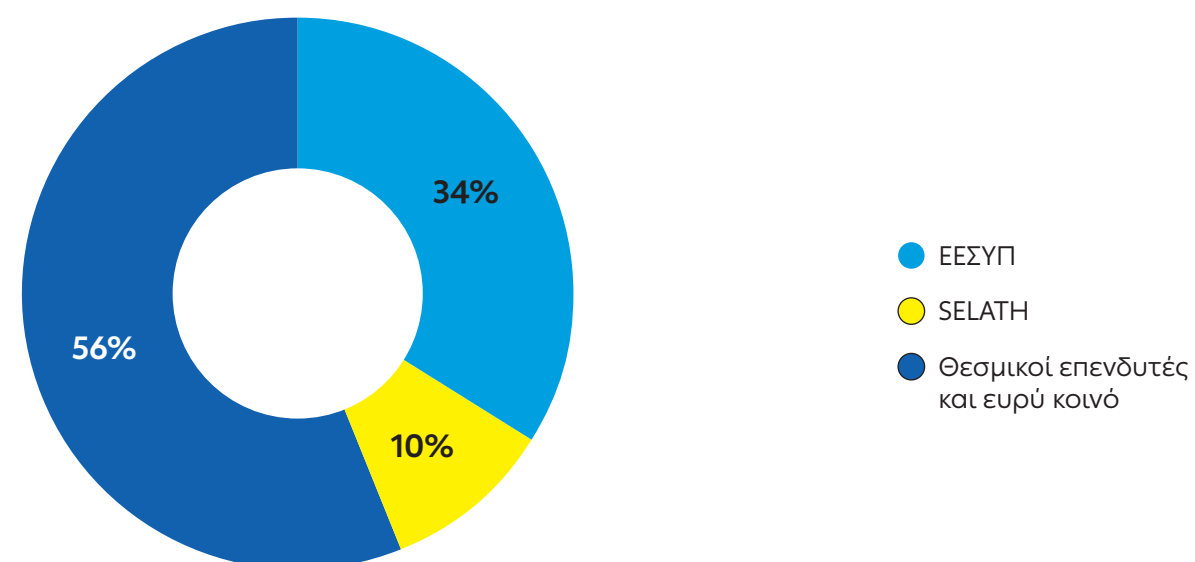
Μετά από την ολοκλήρωση της Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου στις 16.11.2021, το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε € 947.360.000, διαιρούμενο σε 382.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 2,48 η κάθε μία.

Οι μετοχές της Εταιρείας διαπραγματεύονται στην κατηγορία της Κύριας Αγοράς του Χρηματιστηρίου Αθηνών στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ συμμετέχει σε πλήθος δεικτών όπως: Γενικός Δείκτης ΧΑ (ΓΔ), ΔΟΜ, FTSE, ΣΑΓΔ, FTSEA, FTSE_EU, HELMSI, ATHEX ESG, MSCI Global Standard Index και MSCI Greece Rebased Index.

6.2 Μετοχική σύνθεση

Η μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ Α.Ε. στις 31.12.2023 είχε ως ακολούθως:



Σημαντικές Συμμετοχές

Στις 31.12.2023 με βάση το μετοχολόγιο της Εταιρείας και τις σχετικές γνωστοποιήσεις του Ν. 3556/2007 τις οποίες έλαβε η Εταιρεία, μέτοχοι με ποσοστό συμμετοχής άνω του 5% στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας περιλάμβαναν την Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας (ΕΕΣΥΠ), την Selath Holdings S.à r.l., η οποία ελέγχεται εμμέσως από τη CVC SICAV, την Helikon Long Short Equity Fund Master ICAV και την Goldman Sachs Group, Inc. Η επικαιροποιημένη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ Α.Ε. είναι διαθέσιμη στο site της Εταιρείας (<https://www.ppcgroup.com/el/ependytikes-sxeseis/enimerosi-metoxon/metoxiki-sunthesi/>)

Στις 31.12.2023 τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε. είχαν στην κατοχή τους συνολικά το 0,023% του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας.

6.3 Μέρισμα

Καθότι η εταιρική χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 είναι κερδοφόρα για την Μητρική Εταιρεία, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει τη διανομή μερίσματος ποσού 0,25€/μετοχή κατά την σύγκλιση της τακτικής Γενικής Συνέλευσης. Η απόφαση της διανομής μερίσματος θα οριστικοποιηθεί στην Γενική Συνέλευση των μετόχων βάσει των όσων ορίζει ο νόμος.

7.
Θυγατρικές
και Συγγενείς
Εταιρείες



7. Θυγατρικές και Συγγενείς Εταιρείες

ΔΕΗ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής την 31.12.2023
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	51%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%
PPC FINANCE PLC	100%
PPC BULGARIA JSCo	100%
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	100%
PPC ALBANIA Sh.a.	100%
EDS AD Skopje	100%
KARTZ A.E. ¹	100%
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε. ⁴	51%
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε. ⁵	100%
PPC BELGIUM S.A.	100%
PPC (Public Power Corporation) Romania S.A. ⁶	100%
RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A.	90%
RETELE ELECTRICE BANAT S.A.	75%
RETELE ELECTRICE DOBROGEA S.A.	75%
PPC ENERGIE S.A.	63%
PPC ENERGIE MUNTENIA S.A.	90%
PPC ADVANCED ENERGY SERVICES ROMANIA S.R.L.	100%
PPC BLUE ROMANIA S.R.L.	100%
PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L.	100%
PPC ENERGY SERVICES Co S.A.	100%
NVISIONIST A.E.	33,34%
HELLENIC HYDROGEN A.E.	49%

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής την 31.12.2023
Αρκαδικός Ήλιος ΕΝΑ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%
Αρκαδικός Ήλιος ΔΥΟ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%
SOLARLAB ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ²	100%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ²	100%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ²	100%
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. ²	100%
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ /ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	100%
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε. ³	100%
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε. ³	100%
ΚΡΜ ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε. ⁷	100%
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ⁷	100%
SPARTAKOS ENERGY ⁹ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	100%
ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε. ¹⁰	100%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια - ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε. Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Ενεργειακή Α.Ε.	49%

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής την 31.12.2023
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF RENEWABLES HELLAS Α.Ε. Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	49%
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Ενεργειακή Α.Ε.	46,55%
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49%
ΟΡΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	49%
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	49%
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	49%
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ Α.Ε. Ηλεκτροπαραγωγή από Γεωθερμία	49%
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49%
ΙΔΕΑ ΦΩΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49%
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49%
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49%
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49%
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49%
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49%
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49%
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49%
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49%
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	49%
SPARK WIND PARK S.R.L. ⁸	100%
EDS AD SKOPJE	Ποσοστό Συμμετοχής την 31.12.2023
EDS DOO Belgrade	100%
EDS International SK SRO	100%
EDS International KS LLC	100%

ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΣΤΗ ΡΟΥΜΑΝΙΑ	Ποσοστό Συμμετοχής την 31.12.2023
PPC ENERGY SERVICES Co S.A. ¹¹	100%
RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A. ¹¹	90%
PPC ENERGIE MUNTENIA S.A. ¹¹	90%
RETELE ELECTRICE DOBROGEA S.A. ¹¹	75%
RETELE ELECTRICE BANAT S.A. ¹¹	75%
PPC ENERGIE S.A. ¹¹	63%
PPC RENEWABLES ROMANIA S.R.L. ¹¹	100%
PPC ADVANCED ENERGY SERVICES ROMANIA S.R.L. ¹¹	100%
PPC BLUE ROMANIA S.R.L. ¹¹	100%
PPC TRADING S.R.L. ^{11*}	100%
PPC SERVICII COMUNE S.A. ^{11**}	75%
WIND ENERGY GREEN PARK S.R.L. ^{11*}	100%
SOUTH WIND ENERGY S.R.L. ^{11**}	100%
DARA SOLAR INVESTMENT S.R.L. ^{11**}	100%
ENERGO SONNE S.R.L. ^{11**}	100%
SOLAS ELECTRICITY S.R.L. ^{11**}	100%
TOPWIND ENERGY S.R.L. ^{11**}	100%
PROWIND WINDFARM VIISOARA S.R.L. ^{11**}	100%
PROWIND WINDFARM BOGDANESTI S.R.L. ^{11**}	100%
TOPLET POWER PARK S.R.L. ^{11**}	100%
GV ENERGIE RIGENERABILI ITAL-RO S.R.L. ^{11**}	100%
ELCOMEX SOLAR ENERGY S.R.L. ^{11**}	100%
DE ROCK INT'L S.R.L. ^{11**}	100%
ZEPHIR 3 CONSTANTA S.R.L. ^{11**}	100%
ORAVITA POWER PARK S.R.L. ^{11**}	100%
POTOC POWER PARK S.R.L. ^{11**}	100%
PROWIND WINDFARM IVESTI S.R.L. ^{11**}	100%
PROWIND WINDFARM DELENI S.R.L. ^{11**}	100%
SUN CHALLENGE S.R.L. ^{11**}	100%

1. Στις 9 Ιουνίου 2022, η Μητρική εταιρεία εξαγόρασε την εταιρεία παροχής υπηρεσιών ηλεκτροκίνησης KARTZ A.E. καταβάλλοντας το ποσό των € 621 χιλ. και το ποσό των € 247 χιλ. για την εξαγορά δανείων που είχαν δοθεί από τρίτους στην KARTZ A.E. Η KARTZ ειδικεύεται στην ανάπτυξη πρωτοποριακού λογισμικού για εφαρμογές οι οποίες μεταξύ άλλων δίνουν τη δυνατότητα στον χρήστη να πλοηγηθεί μέσα από ένα ψηφιακό χάρτη φτάνοντας στον σταθμό φόρτισης από την καλύτερη και ταχύτερη διαδρομή.
2. Σημειώνεται ότι οι εταιρείες με την επωνυμία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε., & ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. είχαν αρχικά την επωνυμία VOLTERRA Κ-Ρ Α.Ε., VOLTERRA ΔΟΥΚΑΣ Α.Ε., VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Α.Ε., VOLTERRA ΚΟΥΚΟΥΛΙ Α.Ε. Η αλλαγή της επωνυμίας τους πραγματοποιήθηκε με τα νέα καταστατικά των εταιρειών τον Αύγουστο 2022.
3. Η «ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» μετονομάστηκε σε «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» την 16/12/2022 καθώς και η «WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» μετονομάστηκε σε «WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» την 15/12/2022.
4. Η «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» εξαγοράστηκε στις 20.12.2022 και στις 01.02.2023 μετονομάστηκε σε «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.».
5. Η «ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» συστάθηκε στις 21.12.2022.
6. Η «PPC (Public Power Corporation) Romania S.A.» συστάθηκε στις 15.03.2023 στο μετοχικό κεφάλαιο της οποίας συμμετέχει κατά 99% η ΔΕΗ Α.Ε. και κατά 1% η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.
7. Οι εταιρείες «KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» εξαγοράστηκαν στις 31/1/2023 από την «WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» και ανήκουν σε αυτή 100% (Σημ.3.5).
8. Η εταιρεία SPARK WIND PARK S.R.L. ιδρύθηκε την 01.08.2023.
9. Τον Νοέμβριο 2023 συστάθηκε η εταιρεία SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
10. Τον Δεκέμβριο 2023 εξαγοράστηκε η εταιρεία ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε. (Σημ. 3.5)
11. Στις 25 Οκτωβρίου 2023, η Μητρική εταιρεία εξαγόρασε τις συμμετοχές της ENEL σε 29 εταιρείες στην Ρουμανία και στις 26 Οκτωβρίου 2023 τα δικαιώματα μειοψηφίας της Fondul σε συγκεκριμένες θυγατρικές εταιρείες (Σημ.3.6). Στις εταιρείες που η Μητρική εταιρεία δεν κατέχει το 100%, ο μέτοχος μειοψηφίας είναι η SAPE.S.A. (Ρουμάνικη κρατική εταιρεία).
- 11*. Η εταιρεία PPC TRADING S.R.L. είναι θυγατρική κατά 100% της PPC ENERGY SERVICES Co¹¹
- 11**. Οι εταιρείες WIND ENERGY GREEN PARK SRL, SOUTH WIND ENERGY SRL, DARA SOLAR INVESTMENT SRL, ENERGO SONNE SRL, SOLAS ELECTRICITY SRL, TOPWIND ENERGY SRL, PROWIND WINDFARM VIISOARA SRL, PROWIND WIND-FARM BOGDANESTI SRL, TOPLET POWER PARK SRL, GV ENERGIE RIGENERABILI ITAL-RO SRL, ELCOMEX SOLAR ENER-GY SRL, DE ROCK INT'L S.R.L., ZEPHIR 3 CONSTANTIA S.R.L., ORAVITA POWER PARK S.R.L., POTOX POWER PARK SRL, PROWIND WINDFARM IVESTI SRL, PROWIND WINDFARM DELENI SRL, SUN CHALLENGE SRL. είναι θυγατρικές κατά 100% της PPC RENEWABLES ROMANIA SRL¹¹
- 11***. Η εταιρεία PPC SERVICII COMUNE SA είναι θυγατρική κατά 50% της RETELE ELECTRICE DOBROGEA SA¹¹ και κατά 50% της RETELE ELECTRICE BANAT SA¹¹

Στις 23 Φεβρουαρίου 2023 εγκρίθηκε από το ΓΕΜΗ η λύση της συγγενούς εταιρείας Waste Syclo A.E. σύμφωνα με την από 16.01.2023 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της. Στις 21 Δεκεμβρίου 2023 συντάχθηκε ο Ισολογισμός εκκαθάρισής της και διαγράφηκε η συμμετοχή της Μητρικής στην συγγενή εταιρεία.

ppc

Β' Μέρος

1.
Ετήσια
Οικονομική
Έκθεση





1. ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

(1 Ιανουαρίου 2023 - 31 Δεκεμβρίου 2023)

Η παρούσα Ετήσια Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν.3556/2007 και τις επ' αυτού εκτελεστικές Αποφάσεις του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 9η Απριλίου 2024 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.ppcgroup.com

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

Περιεχόμενα

A. Δηλώσεις μελών του διοικητικού συμβουλίου	94	21. Συναλλαγές και υπόλοιπα της μητρικής εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη	444
B. Ετήσια έκθεση του διοικητικού συμβουλίου	97	22. Αποθέματα	451
Κυριότεροι κίνδυνοι – αβεβαιότητες	115	23. Εμπορικές απαιτήσεις	452
Μη-χρηματοοικονομική έκθεση	138	24. Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	455
Δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης	239	25. Λοιπές απαιτήσεις	456
Γ. Έκθεση ελέγχου ορκωτού ελεγκτή λογιστή	329	26. Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων	459
Δ. Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων	352	27. Χρηματικά διαθέσιμα	459
1. Σύσταση και λειτουργία της εταιρείας	352	28. Μετοχικό κεφάλαιο και διάφορα υπέρ το άρτιο	459
2. Θεσμικό πλαίσιο	353	29. Τακτικό αποθεματικό	461
3. Σημαντικά γεγονότα	364	30. Λοιπά αποθεματικά	462
4. Βάση παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων και ουσιώδεις λογιστικές πολιτικές	372	31. Μερίσματα	465
4.1. Βάση παρουσίασης	372	32. Μακροπρόθεσμος δανεισμός	466
4.2. Μεταβολές σε λογιστικές αρχές και γνωστοποιήσεις	373	33. Παροχές στο προσωπικό	478
4.3. Ουσιώδεις λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοίκησης	375	34. Προβλέψεις	482
4.4. Ουσιώδεις λογιστικές πολιτικές	380	35. Επιχορηγήσεις	486
5. Μερική πώληση θυγατρικής (δίκτυο διανομής)	405	36. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	487
5.1. Απορρόφηση λιγνιτικών θυγατρικών	406	37. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	487
5.2. Διακρατούμενα προς πώληση περιουσιακά στοιχεία (μεταλιγνιτική αξιοποίηση πυρήνων ζωνών απολιγνιτοποίησης)	408	38. Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων	488
6. Λειτουργικοί τομείς	411	39. Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	488
7. Πωλήσεις	413	40. Βραχυπρόθεσμα δάνεια	489
8. Αμοιβές προσωπικού	414	41. Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	490
9. Αγορές ενέργειας και λοιπές σχετικές χρεώσεις	414	42. Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	491
10. Αποσβέσεις	415	43. Δεσμεύσεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και επίδικες διαφορές	492
11. Δικαιώματα εκπομπών αέριων θερμοκηπίου (CO ₂)	415	44. Χρηματοοικονομικά μέσα και πολιτικές διαχείρισης χρηματοοικονομικών κινδύνων	511
12. Χρηματοοικονομικά έξοδα	416	45. Μισθώσεις	516
13. Χρηματοοικονομικά έσοδα	417	46. Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	520
14. Λοιπά (έσοδα)/ έξοδα	417	47. Τιτλοποίηση απαιτήσεων από πώληση η/ε	530
15. Φόρος εισοδήματος (τρέχων και αναβαλλόμενος)	418	48. Μεταγενέστερα γεγονότα	532
16. Ενσώματες ακινητοποιήσεις	424	E. Παράρτημα I – Λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις	533
17. Ασώματες ακινητοποιήσεις	430	Σημειώσεις επί των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων	550
18. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	433	1. Γενικές πληροφορίες	550
19. Επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες	434	1. Μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού	550
20. Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	438	Στ. Έκθεση διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων	556

A. Δηλώσεις μελών του διοικητικού συμβουλίου**Δήλωση μελών του Διοικητικού Συμβουλίου**

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

Οι:

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

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.», για τη χρήση 01.01.2023 έως 31.12.2023, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.», καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 4 του Ν.3556/2007 και,
- β. Η συνημμένη Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.», καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα 9 Απριλίου 2024

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Στάσης

Μαρία Ψυλλάκη

Στέφανος Καρδαμάκης

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την περίοδο 01.01.2023 – 31.12.2023

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της εικοστής δεύτερης, από 01.01.2023 έως 31.12.2023, της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ως ανώνυμης εταιρείας, έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας, τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας πάνω σε αυτές. Επίσης σας υποβάλλουμε για έγκριση και τις Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσεως 2023 (παράρτημα Ι των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων) σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 αρ. 141 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι εξής:

«ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.», «Αρκαδικός Ήλιος ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «Αρκαδικός Ήλιος ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «ΑΙΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «KARTZ Α.Ε.», «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.», «ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «PPC FINANCE PLC», «PPC Bulgaria JSC», «PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.», «ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», «PPC ALBANIA Sh. a.», «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «PPC ROMANIA S.A.», «PPC BELGIUM S.A.», «PPC ENERGY SERVICES Co.», «RETELE ELECTRICHE MUNTENIA S.A.», «PPC ENERGIE MUNTENIA S.A.», «RETELE ELECTRICHE DOBROGEA S.A.», «RETELE ELECTRICHE BANAT S.A.», «PPC ENERGIE S.A.», «PPC RENEWABLES ROMANIA SRL», «PPC ADVANCED ENERGY SERVICES ROMANIA S.R.L.», «PPC BLUE ROMANIA S.R.L.», «PPC TRADING S.R.L.», «PPC SERVICII COMUNE S.A.», «WIND ENERGY GREEN PARK S.R.L.», «SOUTH WIND ENERGY S.R.L.», «DARA SOLAR INVESTEMENT S.R.L.», «ENERGO SONNE S.R.L.», «SOLAS ELECTRICITY S.R.L.», «TOPWIND ENERGY S.R.L.», «PROWIND WINDFARM VIISOARA S.R.L.», «PROWIND WINDFARM BOGDANESTI S.R.L.», «TOPLET POWER PARK S.R.L.», «GV ENERGIE RIGENERABILI ITAL-RO S.R.L.», «ELCOMEX SOLAR ENERGY S.R.L.», «DE ROCK INT'L S.R.L.», «ZEPHIR 3 CONSTANTIA S.R.L.», «ORAVITA POWER PARK S.R.L.», «POTOC POWER PARK S.R.L.», «PROWIND WINDFARM IVESTI S.R.L.», «PROWIND WINDFARM DELENI S.R.L.», «SUN CHALLENGE S.R.L.», «WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «KPM ENERGY SINGLE MEMBER S.A.», «ΑΙΟΛΙΚΗ BELECHERI SINGLE MEMBER S.A.», «EDS AD Skopje», «EDS DOO Belgrade», «EDS International SK SRO.», και «EDS International KS LLC.», «SPARK WIND PARK S.R.L.», «SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», «ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε.».

Με βάση το Ν. 4548/2018, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της εικοστής δεύτερης εταιρικής χρήσης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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»).

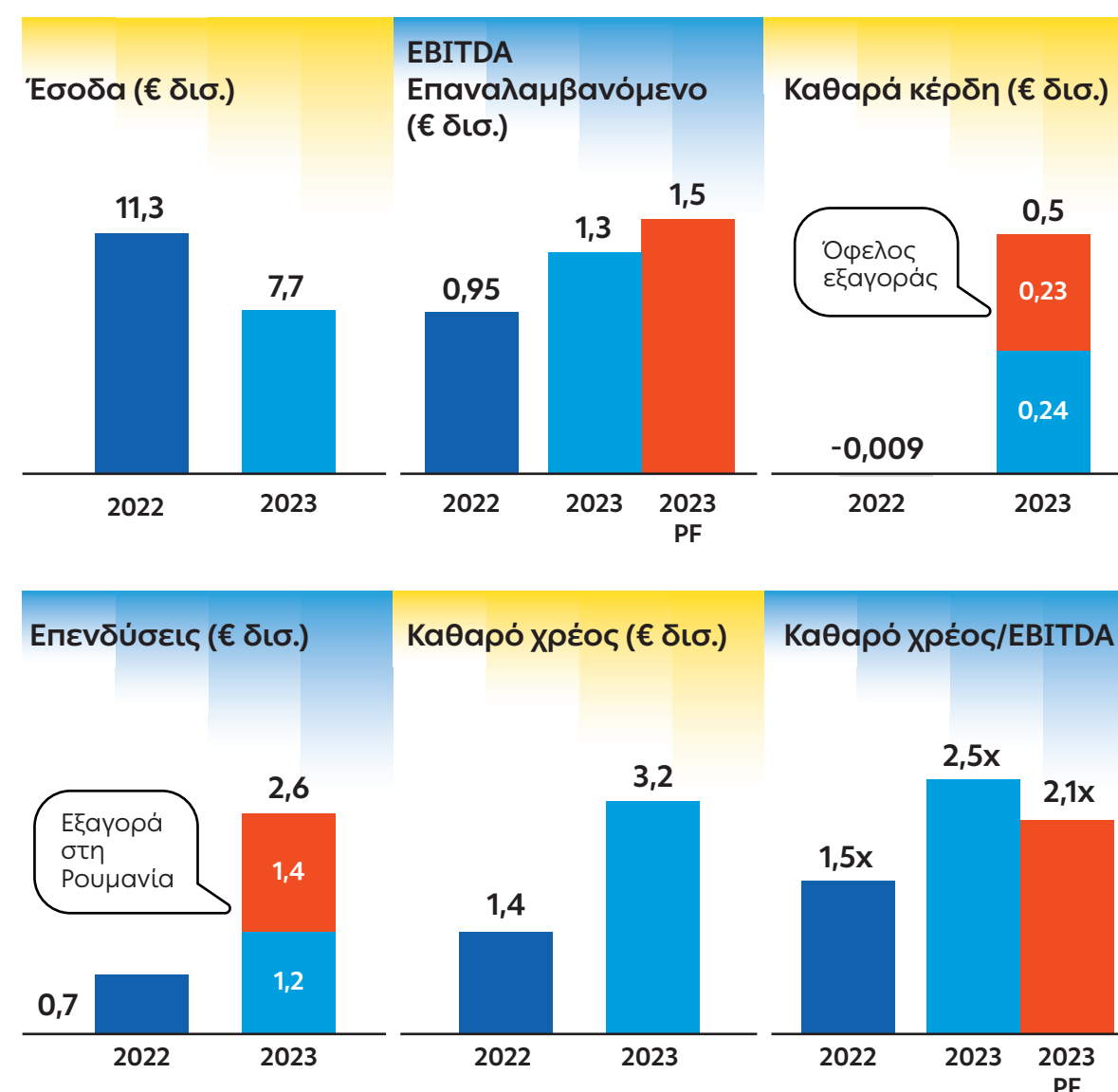
Οι Ετήσιες Οικονομικές Εκθέσεις της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2023 των κυριότερων θυγατρικών εταιρειών θα είναι αναρτημένες στο διαδικτυακό τόπο τους στις παρακάτω ηλεκτρονικές διευθύνσεις:

ΔΕΔΔΗΕ	www.deddie.gr
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.	www.ppcr.gr
Θυγατρικές εταιρείες Ρουμανίας Εμπορίας και Ανανεώσιμων πηγών ενέργειας	www.ppcenergy.ro
Θυγατρικές εταιρείες Ρουμανίας Δικτύου διανομής	www.reteleelectrice.ro

Μεταβολές στο υφιστάμενο θεσμικό Πλαίσιο εντός του 2023

Αναλυτική καταγραφή των μεταβολών στο υφιστάμενο Θεσμικό Πλαίσιο περιέχεται στη Σημείωση 2 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Βασικά Οικονομικά Μεγέθη



Βασικά γεγονότα του 2023

Η ΔΕΗ συνέχισε και το 2023 τη θετική πορεία των προηγούμενων ετών, επιτυγχάνοντας βασικά ορόσημα σύμφωνα με τη στρατηγική της για αξιοποίηση των ευκαιριών που προκύπτουν από την Ενεργειακή Μετάβαση.

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε €2,6 δισ., συμπεριλαμβανομένης της εξαγοράς των δραστηριοτήτων της Enel στην Ρουμανία, με σημαντική άνοδο να καταγράφεται στις δραστηριότητες των ΑΠΕ και της Διανομής. Η εγκατεστημένη ισχύς της ΔΕΗ σε ΑΠΕ ανήλθε σε 4,6GW στο τέλος του 2023, έχοντας σήμερα έργα συνολικής ισχύος 2,8GW σε στάδιο κατασκευής ή έτοιμα προς κατασκευή, ισχύς που αντιστοιχεί περίπου στο 70% της ισχύος που απαιτείται για την επίτευξη του στόχου για το 2026.

Εκτός από την οργανική ανάπτυξη, η ΔΕΗ επιδίωξε περαιτέρω ευκαιρίες στον τομέα των ΑΠΕ προχωρώντας σε στρατηγική συμφωνία με τον Όμιλο Intrakat για την από κοινού ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ΑΠΕ ύψους 2,7 GW, διαθέτοντας σήμερα συνολικό χαρτοφυλάκιο έργων περίπου 18 GW.

Ως αποτέλεσμα του σημαντικού μετασχηματισμού που ξεκίνησε το 2019, η ΔΕΗ προχωρά στην επαναφορά της διανομής μερίσματος ύστερα από μια δεκαετία. Το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στην Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων τη διανομή μερίσματος ύψους €0,25/μετοχή.

Στο πλαίσιο της δέσμευσής της να γίνει ηγετικός παίκτης καθαρής ενέργειας και κρίσιμων υποδομών και υπηρεσιών στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, η ΔΕΗ αύξησε κατά 32% την εγκατεστημένη ισχύ ΑΠΕ σε 4,6 GW το 2023, ενώ παράλληλα επένδυσε €0,8 δισ. ευρώ σε έργα ΑΠΕ και Διανομής, σημειώνοντας αύξηση 61% σε σύγκριση με το 2022. Ταυτόχρονα, η ΔΕΗ μείωσε περαιτέρω τις εκπομπές CO₂ Score 1 κατά 34% από 14,8 εκατ. τόνους το 2022 σε 9,7 εκατ. τόνους το 2023, κάνοντας ένα ακόμη αποφασιστικό βήμα προς ένα πιο πράσινο χαρτοφυλάκιο παραγωγής. Αυτές οι προσπάθειες αντικατοπτρίζονται και στη βαθμολογία της ΔΕΗ στο CDP, η οποία αυξήθηκε σε B- το 2023, καταγράφοντας βελτίωση τεσσάρων βαθμίδων.

Οικονομικές επιδόσεις

Αυξημένη λειτουργική κερδοφορία για το 2023 με τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) σε επαναλαμβανόμενη βάση να διαμορφώνονται σε €1,3 δισ., αυξημένα κατά 35%, λόγω της αυξημένης συνεισφοράς των δραστηριοτήτων της Διανομής και της εξαγοράς των δραστηριοτήτων της Enel στη Ρουμανία από 25.10.2023. Σε επίπεδο pro forma, δηλαδή λαμβάνοντας υπόψη τη συνεισφορά των δραστηριοτήτων στη Ρουμανία και για τους 12 μήνες του 2023, το επαναλαμβανόμενο EBITDA διαμορφώθηκε σε €1,5 δισ. Τα αποτελέσματα του 2023 έχουν επηρεαστεί από εφάπαξ επιπτώσεις συνολικού ύψους €32 εκατ. που σχετίζονται κυρίως με προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού ενώ τα αποτελέσματα του 2022 από εφάπαξ επιπτώσεις συνολικού ύψους €302 εκατ., που σχετίζονται κυρίως με το την έκτακτη εισφορά που επιβλήθηκε στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 01.10.2021 – 30.06.2022 και προβλέψεις για αποζημιώσεις προσωπικού¹.

1. Το EBITDA του 2023 έχει επηρεαστεί αρνητικά από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €25 εκατ. όπως επίσης και από την αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ύψους €7 εκατ. Αντίστοιχα, το EBITDA του 2022, επηρεάστηκε αρνητικά από την έκτακτη εισφορά ύψους €245 εκατ. που επιβλήθηκε στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €50 εκατ. καθώς επίσης και από την αναδρομική χρέωση ύψους €7 εκατ. λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024.

Τα κέρδη προ φόρων ανήλθαν σε €622 εκατ. έναντι ζημιών €26 εκατ. το 2022, κυρίως ως αποτέλεσμα της βελτιωμένης λειτουργικής κερδοφορίας. Τα αποτελέσματα προ φόρων επηρεάστηκαν επίσης θετικά από το όφελος εξαγοράς ύψους €234 εκατ. που καταγράφηκε από την απόκτηση των δραστηριοτήτων της Enel στη Ρουμανία, καταδεικνύοντας την ελκυστική αποτίμηση που πέτυχε η ΔΕΗ στη συναλλαγή. Επιπλέον, στα κέρδη προ φόρων του 2023 περιλαμβάνεται το κέρδος ύψους €124 εκατ. από την πώληση πρώην λιγνιτικών περιοχών στο Ελληνικό Δημόσιο, το οποίο καταγράφηκε στα αποτελέσματα του β' τριμήνου του 2023. Το 2022, τα αποτελέσματα προ φόρων επηρεάστηκαν θετικά κατά €198 εκατ., κυρίως λόγω της αντιστροφής της απομείωσης της επένδυσης στη νέα λιγνιτική μονάδα Πτολεμαΐδα V κατά €177 εκατ.

Τα καθαρά κέρδη ανήλθαν σε €485 εκατ. έναντι ζημιών €9 εκατ. το 2022.

Πειθαρχημένη χρηματοοικονομική θέση παρά τις υψηλές επενδύσεις το 2023. Η ΔΕΗ διατήρησε τον δείκτη Καθαρό χρέος/PF EBITDA στο 2,1x, πολύ χαμηλότερα από το όριο του 3,5x που έχει θέσει, με τον καθαρό δανεισμό να διαμορφώνεται σε €3,2 δισ. στις 31.12.2023.

Προοπτικές για το 2024

Για το 2024, η ΔΕΗ επιβεβαιώνει τους στόχους που ανακοινώθηκαν στο Capital Markets Day τον Ιανουάριο του 2024, παρά τις χαμηλότερες τιμές στην χονδρική αγορά, δεδομένης της ανθεκτικότητας του καθετοποιημένου μοντέλου της, όπως συνέβη σε έκτακτες συνθήκες (covid, ενεργειακή κρίση). Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ αναμένει επαναλαμβανόμενο EBITDA ύψους €1,7 δισ.

Δραστηριότητα Εμπορίας

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα αυξήθηκε το δ' τρίμηνο του 2023 κατά 1,5% σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2022, με αποτέλεσμα η μείωση της ζήτησης να περιοριστεί σε 1,7% για το σύνολο του 2023. Στην Ρουμανία, η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 5% το 2023².

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στην Ελλάδα μειώθηκε σε 56,5% το 2023 από 62,4% το 2022. Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, το αντίστοιχο μέγεθος μειώθηκε σε 56,1% τον Δεκέμβριο 2023 (από 63,3% τον Δεκέμβριο 2022), ενώ το μέσο μερίδιο ανά τάση, ήταν 48,0% (από 88,3%) στην Υψηλή Τάση, 40,7% (από 44,2%) στη Μέση Τάση και 63,2% (από 63,7%) στη Χαμηλή Τάση³. Στη Ρουμανία, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στις πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας διαμορφώθηκε σε 18%⁴.

Δραστηριότητα Παραγωγής

Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην Ελλάδα μειώθηκε σε 39,1% το 2023 από 43,4% το 2022, κυρίως λόγω της χαμηλότερης παραγωγής από μονάδες φυσικού αερίου, αλλά και από τις λιγνιτικές μονάδες λόγω της σταδιακής εξόδου της ΔΕΗ από το λιγνίτη. Στη Ρουμανία, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην παραγωγή από ΑΠΕ (αιολικά/ηλιακά) διαμορφώθηκε σε 14,1% παραμένοντας περίπου στα ίδια επίπεδα σε σχέση με το 2022 (13,5%).

2 Με βάση τα στοιχεία της Transelectrica
3 Με βάση τα στοιχεία του Ομίλου Χρηματοπιστηρίου Ενέργειας (EnEx)
4 Με βάση τα στοιχεία της Transelectrica

Η μετάβαση σε πιο καθαρές μορφές ενέργειας συνεχίστηκε με μείωση της εγκατεστημένης ισχύος των λιγνιτικών μονάδων κατά 0,9GW, η οποία υπερκαλύφθηκε από την αύξηση της ισχύος σε ΑΠΕ κατά 1,1GW. Παράλληλα, η μείωση των εκπομπών CO₂ (Scope 1) κατά 34% οδήγησε σε βελτίωση της έντασης εκπομπών CO₂ σε 0,5 τόνους ανά παραγόμενη MWh από 0,66 τόνους ανά παραγόμενη MWh το 2022.

Δραστηριότητα Διανομής

Η δραστηριότητα διανομής συνεχίζει να αναπτύσσεται σύμφωνα με την στρατηγική μας για τον εκσυγχρονισμό των δικτύων μας. Το 2023 σχεδόν όλοι οι δείκτες απόδοσης βελτιώθηκαν και στις δύο βασικές χώρες που δραστηριοποιείται η ΔΕΗ λόγω της αύξησης των επενδύσεων και της επιτάχυνσης της ψηφιοποίησης. Ειδικότερα, ο δείκτης SAIDI μειώθηκε στα 137 λεπτά (από 138 λεπτά) στην Ελλάδα και στα 89 λεπτά (από 91 λεπτά) στην Ρουμανία. Ο δείκτης SAIFI μειώθηκε σε 2,5 φορές στην Ελλάδα (από 2,6 φορές) και παρέμεινε σταθερός στην Ρουμανία σε 1,8 φορές.

Η διείσδυση των έξυπνων μετρητών ήταν αρκετά υψηλή στην Ρουμανία φτάνοντας το 47% (από 41%) και στην Ελλάδα αναμένεται να αυξηθεί περαιτέρω από το 10% που βρίσκεται σήμερα, μόλις ξεκινήσει η ευρύτερη εγκατάσταση των έξυπνων μετρητών.

Η ένταξη σταθμών ΑΠΕ στην Ελλάδα έδειξε σημάδια σταθεροποίησης το 2023, μετά από σημαντική ανάπτυξη τα προηγούμενα χρόνια με περίπου 1GW να συνδέεται στο δίκτυο έναντι 1,1GW το 2022. Στη Ρουμανία, καταγράφηκε σημαντική αύξηση με συνδέσεις περίπου 0,4GW το 2023 έναντι 0,1GW το 2022.

Η Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση αυξήθηκε στα 4,3 δισ. ευρώ από 3,9 δισ. ευρώ το 2022, λόγω των υψηλότερων επενδύσεων στην Ελλάδα και της κεφαλαιοποίησης των απωλειών δικτύου προηγούμενων ετών στη Ρουμανία.

Τηλεπικοινωνίες

Στην ανάπτυξη του Fiber-to-the-home, το πλάνο προχωράει έχοντας φτάσει σε 140.000 σπίτια στην Αττική στο τέλος του 2023 και 185.000 στο τέλος Μαρτίου 2024. Στόχος είναι το δίκτυο FTTH να φτάσει σε 500.000 νοικοκυριά και επιχειρήσεις στο τέλος του 2024 και σε 1,7 εκατ. το 2025. Η εμπορική διάθεση στην χονδρική αναμένεται να ξεκινήσει μέσα στο 2024 είτε ως χονδρική υπηρεσία με ταχύτητες που μπορούν να φτάνουν έως και τα 10 Gbps είτε με την διάθεση υπηρεσίας σκοτεινής ίνας (dark fiber), με την οποία ο κάθε πάροχος μπορεί να προσφέρει στον τελικό πελάτη του ό,τι υπηρεσίες επιθυμεί.

E-mobility

Στον τομέα της ηλεκτροκίνησης, στο τέλος του 2023 η ΔΕΗ, μέσω της θυγατρικής της ΔΕΗ blue, κατείχε ηγετικό μερίδιο αγοράς 35% στα δημόσια σημεία φόρτισης στην Ελλάδα με 2.015 σημεία, σχεδόν διπλάσια σε σχέση με το τέλος του 2022. Η ΔΕΗ blue εισήγαγε το 2023 Δείκτη Βιωσιμότητας αποφυγής εκπομπών CO₂ για τους χρήστες που επιλέγουν να φορτίζουν στα δημόσια σημεία φόρτισης της ΔΕΗ blue τα οποία εξυπηρετούνται 100% από ΑΠΕ.

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος Επιχειρηματικών Δραστηριοτήτων

Οι συνολικές επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν στο ποσό των € 224,2 εκατ. και κατανέμονται σε € 20,4 εκατ. στα Ορυχεία, € 125 εκατ. στην Παραγωγή, € 13,1εκατ. στην Εμπορία και € 65,7εκατ. στις υποστηρικτικές λειτουργίες και τις νέες δραστηριότητες. Οι επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας του έτους 2023 είναι αυξημένες κατά € 18,2εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2022, αύξηση 9%.

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου για το έτος 2023 ανήλθαν στο ποσό των € 1.168,1 εκατ. και περιλαμβάνουν, πέραν των επενδύσεων της Μητρικής Εταιρείας, τις επενδύσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. που ανήλθαν σε € 171,3 εκατ., της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε € 538,1κατ. , της ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ ΑΕ σε € 160 εκατ., και της PPC ROMANIA σε € 74,5 εκατ. Οι επενδύσεις του Ομίλου του έτους 2023 είναι αυξημένες κατά € 481,9 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2022, αύξηση 70%.

Δραστηριότητα Ορυχείων

Οι δαπάνες επένδυσης της δραστηριότητας Ορυχείων για το 2023 ανήλθαν σε 20,4εκατ.€ περίπου.

Όλες οι δαπάνες αφορούν το Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας (ΛΚΔΜ) και κατανέμονται ως ακολούθως:

1. € 6,7 εκατ. δαπανήθηκαν για απαλλοτριώσεις, εκ των οποίων 6,6 εκατ.€ για την απαλλοτρίωση ΟΔΠΚ1.
2. € 6 εκατ. για δαπάνες που αφορούν τα συνοδά έργα για την ολοκλήρωση της μονάδας ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ V.
3. € 5,2 εκατ. για ηλεκτρομηχανολογικά έργα, εκ των οποίων 3,5 εκατ. για επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων , και τα υπόλοιπα για μετασκευές – αναβαθμίσεις παγίου & βοηθητικού εξοπλισμού.
4. € 2,1 εκατ. για έργα πολιτικού μηχανικού και λοιπά δομικά (ασφαλοστρώσεις, κατασκευή δαπέδων κ.λπ.).
5. € 0,4 εκατ. για λοιπές επενδύσεις όπως έργα περιβάλλοντος.

Οι συνολικές εκσκαφές στα Ορυχεία ανήλθαν σε 58,7 εκατ. κυβικά μέτρα ενώ η παραγωγή λιγνίτη ανήλθε σε 9,5 εκατ. τόνους.

Δραστηριότητα Παραγωγής

Θέματα Εκμετάλλευσης:

- Κατά το έτος 2023 η συνολική καθαρή παραγωγή των Σταθμών της ΒΕΜ Συμβατικής Παραγωγής (εξαιρουμένων της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.) ανήλθε σε 18,5 TWh και ήταν μειωμένη κατά 16,29% έναντι του 2022 (22,1 TWh).
- Η παραγωγή των λιγνιτικών Μονάδων έφτασε τις 2,75 TWh, μειωμένη κατά 49,35% έναντι του 2022 που ήταν 5,4 TWh. Ο συντελεστής συνολικής διαθεσιμότητας των λιγνιτικών σταθμών έφτασε το 82,30% αυξημένος κατά 5,22 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με το 2022. Ο συντελεστής φόρτισης λιγνιτικών ΑΗΣ έφτασε το 16,50% ενώ το 2022 ήταν 32,24% και ο συντελεστής εκμετάλλευσης το 20,10% από 41,93% το 2022. Στα πλαίσια της πολιτικής απολιγνιτοποίησης, μέσα στο 2023 ανακλήθηκε η άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Μονάδας Νο.3 του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α .

Η Μονάδα ΑΗΣ Πτολεμαΐδα 5 παρήγαγε ενέργεια ύψους 1,736 TWh το 2023, στο πλαίσιο δοκιμών των συστημάτων της, η οποία δεν συμπεριλαμβάνεται στην συνολική παραγωγή ενέργειας καθώς και στους παραπάνω δείκτες.

- Η υδροηλεκτρική παραγωγή έφτασε τις 4,03 TWh παρουσιάζοντας αύξηση 0,03 TWh σε σχέση με την αντίστοιχη παραγωγή του 2022, δηλαδή κατά 0,71%.
- Η παραγωγή με καύσιμο φυσικό αέριο (Φ.Α.) έφτασε τις 6,3 TWh, κάτι που αποτελεί μείωση κατά 2,4 TWh ή 27,58% σε σχέση με το 2022. Ο συντελεστής φόρτισης των μονάδων Φ.Α. το 2023 έφτασε το 27,37% μειωμένος κατά 10,31 ποσοστιαίες μονάδες σε σχέση με το 2022. Η συνολική διαθεσιμότητα των μονάδων Φ.Α. ήταν 85,12% το 2023, αυξημένη κατά 3,68 ποσοστιαίες μονάδες έναντι του 2022 που είχε φτάσει το 81,45%. Ο συντελεστής εκμετάλλευσης των μονάδων Φ.Α. μειώθηκε κατά 13,90 ποσοστιαίες μονάδες φτάνοντας το 32,37% το 2023 έναντι 46,27% το 2022.
- Η παραγωγή στην Κρήτη, στην Ρόδο και τα Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά έφτασε συνολικά τις 3,69 TWh παρουσιάζοντας μείωση 0,28 TWh σε σχέση με την αντίστοιχη παραγωγή του 2022 (3,97 TWh) δηλαδή κατά 7,1% .
- Για την κάλυψη των αυξημένων ενεργειακών αναγκών της Κρήτης και των Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών χρησιμοποιήθηκε κατά τη διάρκεια του έτους 2023 πρόσθετη και για περιορισμένα χρονικά διαστήματα, μη μόνιμη ισχύς συνολικά 106 MW.

Επενδυτικό Πρόγραμμα:

Οι συνολικές Επενδύσεις της ΒΕΜ Συμβατικής Παραγωγής κατά το 2023 ανήλθαν στο ποσό των € 125 εκατ. (εξαιρούμενης της δραστηριότητας των Ορυχείων).

Στο πλαίσιο της υλοποίησης των Στρατηγικών Προτεραιοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε., η ΒΕΜ Συμβατικής Παραγωγής έχει αναλάβει να πραγματοποιήσει επενδυτικά Έργα για την αντικατάσταση των πεπαλαιωμένων Μονάδων της με νέες, περιβαλλοντικά φιλικές, σύγχρονης τεχνολογίας και υψηλότερης απόδοσης. Αναφορικά με την πρόοδο των Έργων αυτών κατά το 2023 σημειώνονται τα εξής:

• Θερμικές Μονάδες:

Ατμοηλεκτρική Μονάδα V, του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, εγκατεστημένης ισχύος 660 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση:

Εντός του 2023: Το Νοέμβριο του 2022 η μονάδα είχε τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία και από τις 9 Οκτωβρίου 2023 μεταφέρθηκε από τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στα εν λειτουργία ενσώματα πάγια σύμφωνα με το πρωτόκολλο έναρξης εμπορικής λειτουργίας που υπογράφηκε με τον ανάδοχο του έργου. Η δαπάνη για το έργο στην χρήση του 2023 ανήλθε στα € 76,9εκατ.

Εντός του 2024: Αναμένεται η ολοκλήρωση πρόσθετων εργασιών προκειμένου η Μονάδα να μπορεί να παρέχει θερμική ισχύ έως 140MWth στο δίκτυο τηλεθέρμανσης της πόλης της Πτολεμαΐδας.

• Υδροηλεκτρικές Μονάδες:

ΥΗΕ Μεσοχώρας (160 + 1,6 MW):

Το ΣτΕ, με την 2230/2020 Απόφασή του (τμήμα Ε' ΣτΕ), η οποία δημοσιεύτηκε τον Δεκ. 2020, ακύρωσε την ΑΕΠΟ για το ΥΗΕ Μεσοχώρας. Η ΔΕΗ συνέταξε και υπέβαλε νέα Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ), βάσει της οποίας εκδόθηκε νέα ΑΕΠΟ από 21.12.2021. Επί της νέας ΑΕΠΟ κατατέθηκε προσφυγή στο ΣΤΕ η εκδίκαση της οποίας πραγματοποιήθηκε το Μάρτιο 2023 και αναμένεται η απόφαση.

Είναι σε εξέλιξη η διαδικασία ενσωμάτωσης των προβλέψεων της ΑΕΠΟ, των υπολειπομένων εργασιών που απαιτούνται για την ολοκλήρωση του ΥΗΕ Μεσοχώρας, καθώς και των πρόσθετων εργασιών σταθεροποίησης του εδάφους στον Τομέα Δ' του Οικισμού «ΜΕΣΟΧΩΡΑ» στις τεχνικές προδιαγραφές για τη δημοπράτηση του έργου. Ολοκληρώθηκε η επιθεώρηση του Η/Μ εξοπλισμού, με την εταιρεία που τον είχε προμηθεύσει & εγκαταστήσει και συντάχθηκε η σχετική αναφορά.

ΥΗΕ Μετσοβίτικου (29 MW):

Στο χρονοδιάγραμμα κατασκευής παρουσιάζεται καθυστέρηση περίπου ενός έτους σε σχέση με τις αρχικές προβλέψεις για τη λειτουργία του. Κατά τη διάρκεια του 2023, συνεχίστηκαν οι εργασίες κατασκευής των Έργων Πολιτικού Μηχανικού και η σύνταξη και έγκριση μελετών Η/Μ εξοπλισμού. Υπό εξέλιξη είναι η προμήθεια, εγκατάσταση του παραλληφθέντος Η/Μ εξοπλισμού, καθώς και το έργο Π-Μ. Η δαπάνη για το έργο στην χρήση 2023 ανήλθε σε € 2,4 εκατ.

• Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Ρόδος, Λοιπά):

Οι επενδυτικές δαπάνες για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ανέρχονται στο ποσό των € 5,1 εκατ. Η δαπάνη των € 1,3 εκατ. αφορά το έργο "Κατασκευή νέας δεξαμενής καυσίμου 6.300 ΚΜ στον ΑΣΠ Κω". Οι λοιπές επενδυτικές δαπάνες αθροίζονται στο ποσό των € 3,8 εκατ και αφορούν σε επιμέρους δαπάνες μικρότερων έργων.

• Θέματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης / Υγείας και Ασφάλειας

Περιβαλλοντική Διαχείριση:

Εντός του 2023, στην κατεύθυνση βελτίωσης της ενεργειακής και περιβαλλοντικής επίδοσης των Μονάδων Παραγωγής και Ορυχείων

- Πιστοποιήθηκε για πρώτη φορά, κατά ISO 14001:2015, το Σύστημα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) του ΥΗΣ Πλαστήρα (03.04.2023).
- Πραγματοποιήθηκε με επιτυχία η Επιθεώρηση Επιτήρησης - επαναπιστοποίησης των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) κατά ISO 14001 έντεκα Ατμοηλεκτρικών και Υδροηλεκτρικών Σταθμών της ΔΕΗ Α.Ε., από Ανεξάρτητους Πιστοποιημένους Φορείς.
- Πραγματοποιήθηκε με επιτυχία η επαναπιστοποίηση Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) κατά ISO 14001, από Ανεξάρτητο Πιστοποιημένο Φορέα, του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας.
- Ξεκίνησε η διαδικασία για την ανάπτυξη και εφαρμογή του Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης στον υπό-κατασκευή ΥΗΕ Μεσοχώρας.
- Είναι σε εξέλιξη η διαδικασία ανάπτυξης και εφαρμογής Συστήματος Διαχείρισης Ενέργειας κατά ISO 50001, σε οκτώ Ατμοηλεκτρικούς και Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς της ΔΕΗ Α.Ε.

Ξεκίνησε η διαδικασία για την υλοποίηση σεμιναρίου, με θέμα «Συστήματα Ενεργειακής Διαχείρισης, κατά ISO 50001:2018», με τη συλλογή συμμετοχών εργαζομένων στην Εταιρεία.

Υγεία και Ασφάλεια:

Εντός του 2023, στην κατεύθυνση βελτίωσης της επίδοσης Υγείας & Ασφάλειας στην Εργασία των Μονάδων (Παραγωγής και Ορυχείων):

- Πραγματοποιήθηκε με επιτυχία η Επιθεώρηση Επιτήρησης ή/και Επαναπιστοποίησης των Συστημάτων Διαχείρισης Υγείας & Ασφάλειας στην Εργασία (ΣΔΥΑΕ) δώδεκα (12) Σταθμών Παραγωγής (ΑΗΣ) της ΔΕΗ Α.Ε., καθώς επίσης των Ορυχείων Δυτικής Μακεδονίας (Κεντρικό Πεδίο και Υποστηρικτικές Μονάδες) και Μεγαλόπολης, και του ΤΣΠ Σκύρου, κατά ISO 45001:2018 από Ανεξάρτητους Πιστοποιημένους Φορείς.
- Συνεχίστηκε η διαδικασία εγκατάστασης νέων ΣΔΥΑΕ κατά ISO 45001:2018 στους Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς (ΥΗΣ), και ήδη εντός του 2023 πιστοποιήθηκαν

δύο (2) Σταθμοί, ο ΥΗΣ Πλαστήρα και ο ΥΗΣ Πουρναρίου, από Ανεξάρτητους Πιστοποιημένους Φορείς.

- Η Διεύθυνση Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία (ΔΥΑΕ), προκειμένου να φέρει σε πέρας αποτελεσματικότερα το έργο της, επαναπιστοποιήθηκε για το Σύστημα Διαχείρισης Ποιότητας (ΣΔΠ) κατά ISO 9001:2015 που εφαρμόζει, και επιπλέον πιστοποιήθηκε για το εφαρμοζόμενο από αυτή ΣΔΥΑΕ (κατά ISO 45001:2018) και ΣΠΔ (κατά ISO 14001:2015), για τις κεντρικές εγκαταστάσεις της, καθώς για επτά (7) από τους Σταθμούς Α' Βοηθειών που διαθέτει σε Μονάδες Παραγωγής και Ορυχείων.

Επομένως συνολικά, εντός της ΔΕΗ Α.Ε. εφαρμόζονται πιστοποιημένα ΣΔΥΑΕ σε 19 υπηρεσιακές μονάδες της Εταιρίας.

Ενδεικτικά, μεταξύ των δραστηριοτήτων της ΔΥΑΕ, αναφέρονται και τα κατωτέρω, αναφορικά με την υποστήριξη Μονάδων Παραγωγής και Ορυχείων:

- Πραγματοποιήθηκαν εννέα (9) Επιθεωρήσεις Υγείας και Ασφάλειας τρίτου επιπέδου, σε ισάριθμες Μονάδες Παραγωγής, από Κοινές Επιτροπές Επιθεωρήσεων, αποτελούμενες από στελέχη της ΔΥΑΕ και της ΓΔ/ΘΥΠ (ΔΕΘΥΠ, ΔΕΠΑΝ) ή της ΓΔ/ΛΠ (ΔΕΛΜ) αντίστοιχα (επιπλέον των Εσωτερικών Επιθεωρήσεων από αντίστοιχα στελέχη, που ούτως ή άλλως πραγματοποιούνται στα πλαίσια εφαρμογής των ανωτέρω πιστοποιημένων ΣΔΥΑΕ).
- Με το συντονισμό της ΔΥΑΕ, πραγματοποιήθηκαν μία (1) γενική δια ζώσης συνάντηση όλων των Τεχνικών Ασφάλειας (Τ.Α.) της ΔΕΗ, και επί πλέον τέσσερις (4) διαδικτυακές συναντήσεις Τεχνικών Ασφάλειας (Τ.Α.) των Μονάδων Παραγωγής (ΔΕΠΑΝ, ΔΕΥΠ, ΔΕΜΦΑ και ΔΕΛΜ αντίστοιχα), προκειμένου να αντιμετωπιστούν ειδικότερα θέματα.
- Πραγματοποιήθηκαν εννέα (9) σεμινάρια για θέματα Εργασιακή Υγείας και Πρώτων Βοηθειών σε Μονάδες Παραγωγής και Ορυχείων, συνολικής διάρκειας σαράντα έξι (46) ωρών, στα οποία συμμετείχαν συνολικά διακόσιοι έντεκα (211) εργαζόμενοι.

Εμπορική Δραστηριότητα

Επενδυτικό έργο - Εμπορική πολιτική

Οι επενδύσεις των Εμπορικών Δραστηριοτήτων στο 2023 διαμορφώθηκαν σε € 13,1 εκατ. και κυρίως αφορούν:

- διαμορφώσεις Καταστημάτων και γραφείων με αντίστοιχο μηχανογραφικό εξοπλισμό και έπιπλα.
- δαπάνες για ψηφιοποίηση που σκοπό έχουν να βελτιώσουν τις παρεχόμενες υπηρεσίες προς τους πελάτες, καθώς και σε λογισμικά που βοηθούν στη βελτίωση των δεδομένων της βάσης των πελατών, αλλά και στην πρόβλεψη της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Στόχος των νέων καταστημάτων είναι η αναβάθμιση της εμπειρίας του πελάτη. Τα νέα καταστήματα δίνουν έμφαση στη φιλική εξυπηρέτηση, την καινοτομία, τη διαδραστικότητα, μέσω ενός υπερασύγχρονου, ευχάριστου περιβάλλοντος υψηλής αισθητικής. Επίσης στα νέα κατάστημα της ΔΕΗ εκτός των προϊόντων ενέργειας (ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου), υπάρχει ειδικός χώρος πώλησης έξυπνων προϊόντων, τελευταίας τεχνολογίας.

Όσον αφορά την Εμπορική πολιτική η ΔΕΗ και το 2023 εφάρμοσε πλήρως και άμεσα όλα τα μέτρα στήριξης της Πολιτείας, ενσωματώνοντας τις επιδοτήσεις στους δικαιούχους πελάτες της, τόσο στην ηλεκτρική ενέργεια όσο και στο Φυσικό Αέριο. Συνέχισε να εφαρμόζει τις διατάξεις του Ν. 4951/2022, ο οποίος παρατάθηκε έως και 31 Δεκεμβρίου 2023, και να ανακοίνωνε απαρέγκλιτα τις τιμές για τα κυμαινόμενα προϊόντα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας την 20η ημέρα κάθε μήνα.

Τον Απρίλιο 2023 λάνσαρε το νέο οικιακό προϊόν ΔΕΗ myHome 4All, που επιβραβεύει τους πελάτες που έχουν εγγραφεί στην ηλεκτρονική πλατφόρμα myEnergyCoach και επιτυγχάνουν τους στόχους ενεργειακής εξοικονόμησης.

Από τον Μάιο 2023, η ΔΕΗ διέθεσε στην αγορά το ΔΕΗ myEnergySolarNet την ολοκληρωμένη λύση προμήθειας και εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων για οικιακές και επαγγελματικές στέγες.

Επίσης η ΔΕΗ το 2023 δραστηριοποιήθηκε με επιτυχία στη αγορά των αντλιών θερμότητας μέσω προώθησης πωλήσεων στις συνεργαζόμενες εταιρίες LG και Daikin. Η ένταξη αντλιών θερμότητας για τον εξηλεκτρισμό της θέρμανσης στα νοικοκυριά και τις επιχειρήσεις των πελατών της ΔΕΗ επιφέρει σημαντική αύξηση στην κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας. Τον Σεπτέμβριο 2023, η ΔΕΗ λάνσαρε δύο νέα ανταγωνιστικά κυμαινόμενα προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας για επιχειρήσεις και επαγγελματίες, το ΔΕΗ myBusiness 4All όπου απευθύνεται σε επιχειρήσεις με κατανάλωση έως 10 MWh τον χρόνο και το ΔΕΗ myBusiness 4All+ όπου απευθύνεται σε επιχειρήσεις με κατανάλωση μεγαλύτερη από 10 MWh τον χρόνο. Επιπλέον, διέθεσε σε επαγγελματίες πελάτες την υπηρεσία GreenPassPro, μέσω της οποίας η ΔΕΗ εγγυάται ότι όση ενέργεια καταναλώνει η επιχείρησή, τόση δεσμεύεται μέσω εγγυήσεων προέλευσης από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας. Παράλληλα, εμπλούτισε το χαρτοφυλάκιο προϊόντων Φυσικού Αερίου με το myHomeGasControl, που προσφέρει σταθερές τιμές σε όλη τη διάρκεια του συμβολαίου.

Τέλος, η ΔΕΗ κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Ν. 5066/2023 τροποποίησε το προϊόντικό της χαρτοφυλάκιο, δημιουργώντας από 01.01.2024 Ειδικά Τιμολόγια («πράσινη» σήμανση διαφάνειας) για τους πελάτες Χαμηλής Τάσης καθώς και Κυμαινόμενα Προϊόντα («Κίτρινη» σήμανση διαφάνειας), ενώ παράλληλα προχώρησε σε τιμολογιακή προσαρμογή των Σταθερών προϊόντων («Μπλε» σήμανση διαφάνειας) ΔΕΗ myHomeEnter & ΔΕΗmyHomeOnline, καθιστώντας τις προτάσεις της ΔΕΗ ακόμα πιο ανταγωνιστικές.

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

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

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

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

ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Fibergrid)

Η ΔΕΗ εισέρχεται σε μια νέα φάση στη διάρκεια της οποίας σχεδιάζει να μετασηματιστεί σε μια σύγχρονη, έντονα εξωστρεφή και αποδοτική ευρωπαϊκή επιχείρηση κοινής ωφελείας, εν μέσω ενός οικονομικού και ρυθμιστικού περιβάλλοντος γεμάτου προκλήσεις. Ενστερνιζόμενη το όραμα αυτό, η ΔΕΗ προχώρησε σε ένα σημαντικό βήμα στο τέλος Δεκεμβρίου 2022, με την ίδρυση της ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, μιας εταιρείας αποκλειστικά χονδρικής διάθεσης υπηρεσιών Fiber-To-The-Home (FTTH) (FiberGrid). Η στρατηγική αυτή κίνηση σηματοδοτεί μια καθοριστική αλλαγή στην ελληνική αγορά υπερυψηλής ευρυζωνικότητας, που ευθυγραμμίζεται με τους στόχους της ΕΕ για την Ευρωπαϊκή Κοινωνία των Gigabit, προσφέροντας επιδόσεις αιχμής έως και 10 Gbps.

Υπό την ονομασία της FiberGrid, το εγχείρημα αυτό ξεκινά μια φιλόδοξη πορεία με στόχο τη σύνδεση περίπου 3 εκατομμυρίων νοικοκυριών με τεχνολογία FTTH σε οριζόντια τετραετία. Στοιχεύοντας σε κομβικής σημασίας τοποθεσίες σε ολόκληρη την Ελλάδα, που εκτείνονται σε περίπου 100 δήμους, αποστολή της FiberGrid είναι να προσφέρει απaráμιλλη συνδεσιμότητα στους Έλληνες καταναλωτές. Με στόχο τη στήριξη της τολμηρής αυτής πρωτοβουλίας, έχει προβλεφθεί μια σημαντική επένδυση ύψους περίπου 680 εκ. €, η οποία αντικατοπτρίζει την αταλάντευτη δέσμευση της εταιρείας μας στην προώθηση της καινοτομίας και στην τοποθέτηση της Ελλάδας στον χάρτη της ψηφιακής πρωτοπορίας.

Πρόοδος έργου εντός του 2023:

Το οικονομικό έτος 2023, η FiberGrid, επέκτεινε τη συνδεσιμότητα σε 13 δήμους της ευρύτερης περιοχής της Αττικής καλύπτοντας περίπου 140.000 νοικοκυριά, ενώ έχει ήδη προχωρήσει στην προμήθεια των συστημάτων πληροφορικής και των απαραίτητα εργαλείων.

Με ορίζοντα το 2024, η FiberGrid σχεδιάζει να καλύψει 750.000 νοικοκυριά, επεκτείνοντας την κάλυψη σε άλλους δήμους της ευρύτερης περιοχής της Αττικής καθώς και συμπεριλαμβάνοντας και άλλες βασικές αστικές περιοχές στην Ελλάδα. Ενώ ο σχεδιασμός του δικτύου σε αυτούς τους δήμους βρίσκεται ήδη σε εξέλιξη, η εταιρεία ολοκληρώνει παράλληλα επίσης τις δραστηριότητες προμήθειας για την ανάπτυξη του δικτύου FTTH, συμπεριλαμβανομένων της παροχής υπηρεσιών κατασκευής και των υλικών, επιδεικνύοντας τη διορατική της προσέγγιση στο σχεδιασμό και την εκτέλεση του έργου. Ενώ το 2023 οι κεφαλαιουχικές δαπάνες (CAPEX) της δραστηριότητας ανήλθαν σε περίπου € 25,8 εκατ., για το 2024 αναμένεται αύξηση των κεφαλαιουχικών δαπανών της για την κάλυψη του στόχου των 750.000 νοικοκυριών.

Δραστηριότητα Ηλεκτροκίνησης

Το 2023 η ΔΕΗ Ηλεκτροκίνηση ενίσχυσε την παρουσία της σαν ολοκληρωμένος πάροχος Η/Κ με το μεγαλύτερο Δίκτυο Δημόσια Προσβάσιμων Φορτιστών στην Ελλάδα και με τη μεγαλύτερη διευσδυσία σε υπηρεσίες και χρήστες υπηρεσιών Ηλεκτροκίνησης στην Ελλάδα. Το 2023 η ΔΕΗ Ηλεκτροκίνηση εγκατέστησε σημαντικό αριθμό δημόσια προσβάσιμων Φορτιστών σε ολόκληρη τη χώρα, έχοντας συνολικά συνδεσει μέχρι το τέλος του 2023 περισσότερους από 2,000 Δημόσια Προσβάσιμους Φορτιστές σε περισσότερα από 500 σημεία σε όλη την Ελλάδα. Επιπλέον προχώρησε στην εγκατάσταση του μεγαλύτερου δικτύου Ταχυφορτιστών DC σε ολόκληρη την χώρα, ανάμεσα στους οποίους και των Ισχυρότερων Ταχυφορτιστών 300kW DC σε κομβικά σημεία του Εθνικού Οδικού Δικτύου με τη βοήθεια χρηματοδότησης από τα Ευρωπαϊκά Προγράμματα CEF. Τέλος ανέπτυξε πολλές πρωτοποριακές προωθητικές ενέργειες μέσω της εφαρμογής της ΔΕΗ blue, και εστίασε στην αξιοπιστία του Δικτύου ώστε να λειτουργεί πάντοτε και να υποστηρίζετε 24/7.

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Δικτύων

Το 2023, οι εγκαταστάσεις διανομής αυξήθηκαν κατά 1.570 χλμ. στα δίκτυα Μέσης Τάσης (ΜΤ) και κατά 809χλμ. στα δίκτυα ΧΤ ενώ παράλληλα έγιναν και 2.435 παραλλαγές (βάσει των τελευταίων διαθέσιμων στοιχείων). Έτσι, το δίκτυο ΜΤ εκτείνεται σε 116.976 χλμ. και το δίκτυο ΧΤ σε 130.341 χλμ., ενώ οι εγκατεστημένοι μετασηματιστές στο δίκτυο ανήλθαν σε 160.257. Οι ενεργοί χρήστες των δικτύων διανομής ανήλθαν σε 7.713.254 από τους οποίους οι 17.285 ανήκουν στη ΜΤ.

Χρόνοι Εξυπηρέτησης Νέων Συνδέσεων

Ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για απλές νέες συνδέσεις χρηστών ήταν 27,3 εργάσιμες ημέρες, ενώ για συνδέσεις που απαιτούν εργασίες στο δίκτυο 69,37 εργάσιμες ημέρες και για αιτήματα παραλλαγών δικτύου 60,88 εργάσιμες ημέρες (βάσει των τελευταίων διαθέσιμων στοιχείων).

Περιβαλλοντικά Θέματα

Η Εταιρεία μεριμνά για την εφαρμογή πρακτικών ορθής περιβαλλοντικής διαχείρισης, μειώνοντας σημαντικά τις επιπτώσεις στο περιβάλλον και τη βιοποικιλότητα. Στο πλαίσιο αυτό ο ΔΕΔΔΗΕ παρακολουθεί την ετήσια περιβαλλοντική επίδοση. Στην κατεύθυνση αυτή, το 2023 πραγματοποιήθηκε ο υπολογισμός του Ανθρακικού Αποτυπώματος των άμεσων (Scope 1) και έμμεσων (Scope 2 και 3) εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου (ΑτΘ) οι οποίες προέρχονται ενδεικτικά από καύση σε σταθερό και κινητό εξοπλισμό, κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, απώλειες ηλεκτρικής ενέργειας στο Δίκτυο, προμήθειες αγαθών και υπηρεσιών και διαχείριση αποβλήτων και καλύπτουν την περίοδο 01.01.2022 - 31.12.2022. Η μεθοδολογία υπολογισμού του ανθρακικού αποτυπώματος επαληθεύτηκε κατά το πρότυπο ISO 14064-1:2018 από εξωτερικό φορέα πιστοποίησης.

Βασικές δράσεις ενίσχυσης του δικτύου συμβάλλοντας παράλληλα στην προστασία της βιοποικιλότητας και των πτηνών, αποτελούν οι υπογειώσεις δικτύων, οι αντικαταστάσεις γυμνών αγωγών Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) και Μέσης Τάσης (ΜΤ) με συνεστραμμένα καλώδια και η τοποθέτηση μονωτικών καλυμμάτων στους αγωγούς του δικτύου. Ενδεικτικά, εντός του 2023, οι γυμνοί αγωγοί ΧΤ που αποξηλώθηκαν υπολογίζονται στα 1.486,25 χλμ., ενώ τοποθετήθηκαν 1.960,09 χλμ. συνεστραμμένα καλώδια. Παράλληλα, υλοποιεί δράσεις για τον μετριασμό των επιπτώσεων των δασικών πυρκαγιών μέσω της βελτίωσης ανθεκτικότητας του δικτύου όπως το κλάδεμα δέντρων και ο καθαρισμός παρεδάφιας βλάστησης.

Η αποτροπή της απώλειας της βιοποικιλότητας, καθώς και η προστασία και η πρόληψη των κινδύνων για τα απειλούμενα είδη αποτελούν αναπόσπαστο κομμάτι της περιβαλλοντικής στρατηγικής της εταιρείας. Για το σκοπό αυτό, ο ΔΕΔΔΗΕ:

- Εφαρμόζει μέτρα για την ασφαλή διαμονή των πελαργών στην Ελλάδα. Τα μέτρα αυτά περιλαμβάνουν τη τοποθέτηση τεχνητών φωλιών για την προσέλκυση αναπαραγωγής των πελαργών στους στύλους του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρισμού, επισκευές ή αντικαταστάσεις φωλιών, μετατοπίσεις φωλιών, ειδικά όταν προκύπτουν θέματα υγιεινής (διότι από τις φωλιές πέφτουν τροφές, όπως φίδια, τρωκτικά και βατράχια).
- Λαμβάνει μέτρα για την ασφαλή διέλευση των πτηνών στην Ελλάδα, με επεμβάσεις που συμβάλλουν στην προστασία των πτηνών, όπως η τοποθέτηση ειδικών μονωτικών καλυμμάτων σε επιλεγμένες θέσεις του εναέριου Δικτύου Διανομής Μέσης Τάσης, η αντικατάσταση γυμνών αγωγών με συνεστραμμένα καλώδια και η ανάπτυξη υπόγειων δικτύων, κυρίως σε δασικές εκτάσεις.
- Συνδράμει σε δράσεις δακτυλίωσης νεοσσών πελαργών (Bandring). Η δακτυλίωση των

- νεοσώων γίνεται για τη μελέτη των μεταναστευτικών κινήσεων, τη διάρκεια ζωής τους, τη πιστότητα στις περιοχές αναπαραγωγής, τη διαχείριση και τη συμπεριφορά του είδους.
- Αναζητά μελλοντικές συνεργασίες για τη στήριξη των δράσεων προστασίας και διατήρησης της ορνιθοπανίδας σε προστατευόμενες περιοχές της Ελλάδας. Η συνεργασία αφορά το συντονισμό, την ανταλλαγή πληροφορήσης, προκειμένου να υλοποιηθούν μέτρα και δράσεις που αποσκοπούν στην πρόληψη και καταπολέμηση των πιθανών απειλών που δέχονται απειλούμενα είδη της ορνιθοπανίδας εντός προστατευόμενων περιοχών όπου βρίσκεται το δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ.
 - Το 2023 ο ΔΕΔΔΗΕ παρέλαβε 27.773 τεμάχια ξύλινους στύλους εμποτισμένους με υδατοδιαλυτά συντηρητικά συνεχίζοντας το πλάνο τοποθέτησης στο εναέριο δίκτυο, προκειμένου να εξετασθεί η χρήση του εναλλακτικού συντηρητικού σκευάσματος. Στην κατεύθυνση αυτή, το 2023 μελετήθηκαν τα συμπεράσματα του εξειδικευμένου συμβούλου για την επισκόπηση του νομικού πλαισίου που διέπει την συνολική διαχείριση των στύλων και την ανάπτυξη σχεδίου δράσεων με βάση τις βέλτιστες πρακτικές σε όλα τα στάδια του κύκλου ζωής τους στα δίκτυα και τις συνοδές εγκαταστάσεις της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ, με γνώμονα την ασφάλεια των εργαζομένων και την προστασία του περιβάλλοντος.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Παραγωγή

Σε επίπεδο Ομίλου, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το 2023 ανήλθε σε 749.832 MWh έναντι 485.968 MWh το 2022. Στην Εταιρεία, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά το 2023 ανήλθε σε 381.285 MWh έναντι 392.074 MWh το 2022.

Επενδυτική δραστηριότητα

Έρευνα, Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Γεωθερμικού Δυναμικού

Η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες έχει μισθώσει από το Ελληνικό Δημόσιο τα δικαιώματα Έρευνας και Διαχείρισης του Γεωθερμικού Δυναμικού σε τέσσερις δημόσιους μεταλλευτικούς χώρους: α) Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου, β) Νισύρου, γ) Λέσβου και δ) Μεθάνων.

Σε συμφωνία με την συγγενή εταιρία Γεωθερμικός Στόχος Δύο ΑΕ, η οποία ανέλαβε την ανάπτυξη γεωθερμοηλεκτρικών μονάδων παραγωγής στις εν λόγω περιοχές, έχει προχωρήσει στο πρόγραμμα ανάπτυξης που προβλέπονταν για τα έτη 2021, 2022 και 2023. Το πρόγραμμα ανάπτυξης του έτους 2024 περιλαμβάνει την έναρξη ερευνητικών γεωτρήσεων στο γεωθερμικά πεδία Λέσβου και Μήλου και την κατασκευή ενός μικρού πιλοτικού γεωθερμικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στη Λέσβο.

Αιολικά Πάρκα

Οι εργασίες κατασκευής του Αιολικού Πάρκου στις θέσεις «Αέρας» του Δήμου Μουζακίου και «Αφεντικό» του Δήμου Αργιθέας ισχύος 27,6MW έχουν ολοκληρωθεί. Το έργο βρίσκεται σε φάση δοκιμαστικής (ημιεμπορικής) λειτουργίας.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Δούκας, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 26MW, συνολικού προϋπολογισμού € 28,5 εκατ., στη θέση «Δούκας» των Δ.Ε. Αγ. Αναργύρων, Κλεισούρας και Λεχόβου των Δήμων Καστοριάς και Αμυνταίου, των Π.Ε. Καστοριάς και Φλώρινας της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, ξεκίνησαν τον Σεπτέμβριο του 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Ιούλιο του 2024.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κουκούλι, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 13,2MW, συνολικού προϋπολογισμού € 16 εκατ., στη θέση «Κουκούλι-Γρίβας» της Δ.Ε. Σιάτιστας του Δήμου Βοΐου, Π.Ε. Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, ξεκίνησαν τον Σεπτέμβριο του 2022. Οι εργασίες κατασκευής έχουν ολοκληρωθεί και η ηλεκτρική έγινε το Μάρτιο 2024.

Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί

Η κατασκευή του ΜΥΗΕ Σμόκοβο ΙΙ (3,2MW) έχει ολοκληρωθεί. Το Έργο τέθηκε σε λειτουργία κατά την αρδευτική περίοδο 2023 (διαθεσιμότητα 99.5%).

Η κατασκευή του ΜΥΗΕ Μακροχώρι ΙΙ (5MW) έχει ολοκληρωθεί. Το Έργο τέθηκε σε λειτουργία στις 13.12.2023 και είναι στην περίοδο της ημιεμπορικής λειτουργίας.

Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 200MW, στη θέση «Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας» του Νομού Κοζάνης, ξεκίνησαν τον Ιούνιο του 2021. Οι εργασίες κατασκευής ολοκληρώθηκαν τον Απρίλιο 2023 και η ηλεκτρική του έργου έγινε τον Αύγουστο του 2023.

Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών, από τις 100% θυγατρικές της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.» και «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 39MW και 11MW αντίστοιχα, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και ενός Υ/Σ 33/150kV, στη θέση «Μεγάλες Λάκκες» του Νομού Αρκαδίας, εκκίνησαν τον Σεπτέμβριο 2021. Οι εργασίες εγκατάστασης έχουν ολοκληρωθεί και η ηλεκτρική των έργων έγινε τον Ιούλιο του 2023.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β ΑΓΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ 1 ισχύος 64,983MW με σταθερά συστήματα στήριξης των Φ/Β Πλαισίων και της επέκτασης του Υποσταθμού 150kV «Άγιος Χριστόφορος» με προσθήκη ενός νέου Μ/Σ 33/150kV, συνολικού προϋπολογισμού €35,7 εκατ., στη θέση «Άγιος Χριστόφορος» του Δήμου Εορδαίας, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Μάιο του 2022. Οι εργασίες κατασκευής ολοκληρώθηκαν τον Οκτώβριο 2023. Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94,98122MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και της επέκτασης του Υποσταθμού 150kV «Χαραυγή», συνολικού προϋπολογισμού € 68,6 εκατ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Σεπτέμβριο του 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Μάιο του 2024.

Αναφορικά με το Φ/Β Σταθμό ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ συνολικής ισχύος 550MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και τα απαραίτητα έργα σύνδεσης αυτού με το Σύστημα, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €353 εκατ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2023. Οι εργασίες κατασκευής έχουν εκκινήσει από το Δεκέμβριο του 2023.

Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ στη βάση υλοποίησης του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα και αξιοποίησης των υπαρχόντων 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 τηλεθέρμανσεων της περιοχής (ΣΗΘΥΑ). Ταυτόχρονα, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες, αναπτύσσει έργα Φ/Β Σταθμών και σταθμών αποθήκευσης ενέργειας με BESS τα οποία προβλέπεται να διασυνδεθούν σε κοινό υποσταθμό αξιοποιώντας τις υποδομές των Πυλών των Μονάδων Ι & ΙΙ του πρώην ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ.

Το έργο αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την λειτουργία του Φ/Β Σταθμού ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ 550MW. Η σύμβαση που αφορά στα έργα του ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ υπεγράφη και τέθηκε σε ισχύ το Σεπτέμβριο του 2023. Η εκτίμηση ολοκλήρωσης και θέσης σε λειτουργία του έργου τοποθετείται στο 2025 με συνολικό προϋπολογισμό επενδύσεων ύψους €4,4 εκατ. για την Μητρική εταιρεία και €11, 5 εκατ. για την θυγατρική εταιρεία.

Συμφωνία εξαγοράς αιολικού πάρκου στο εξωτερικό

Την 21.07.2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε συμφωνία με ευρωπαϊκές θυγατρικές του Ομίλου Lukoil για την απόκτηση του 100% της Land Power SRL, η οποία κατέχει εν λειτουργία αιολικό πάρκο στη Ρουμανία με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 84MW. Το αιολικό πάρκο παράγει περισσότερες από 200GWh ετησίως καθώς βρίσκεται στις περιοχές Dorobantu και Torolog, οι οποίες έχουν το καλύτερο αιολικό δυναμικό στη χώρα. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες επιλέχθηκε ως προτιμώμενος αγοραστής μετά από διαγωνιστική διαδικασία, στην οποία συμμετείχαν διεθνείς εταιρείες. Η συμφωνία ολοκληρώθηκε το Μάρτιο του 2024.

Εγχώρια στρατηγική συνεργασία για την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Την 20.12.2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες και ο Όμιλος Intrakat υπέγραψαν δεσμευτική Συμφωνία-Πλαίσιο Συνεργασίας για την από κοινού ανάπτυξη χαρτοφυλακίου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) συνολικής ισχύος έως 2,7 GW.

Στο πλαίσιο της εν λόγω συμφωνίας, προβλέπεται ότι ο Όμιλος Intrakat θα μεταβιβάσει στην εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες 6 έργα ΑΠΕ, εκ των οποίων τα 2 εν λειτουργία ή εν αναμονή λειτουργίας και τα 4 υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 164 MW.

Ταυτόχρονα, προβλέπεται ότι η εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες θα εισέλθει ως μέτοχος κατά ποσοστό 49% σε εταιρείες συμμετοχών (holding companies) του Ομίλου Intrakat στις οποίες ανήκει χαρτοφυλάκιο έργων υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 1,6 GW, ενώ η συμφωνία μπορεί να διευρυνθεί υπό προϋποθέσεις.

Εγχώρια συμφωνία εξαγοράς άδειας Υπεράκτιου Αιολικού Πάρκου

Την 23.12.2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε με τους τους Ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά συμφωνία για την απόκτηση του 100% των μετοχών της εταιρείας «ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε.», η οποία διαθέτει την Άδεια Παραγωγής για το Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο (ΥΑΠ) 216 MW ανοικτά της Αλεξανδρούπολης.

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

Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 01.01.2023 – 31.12.2023

Αναλυτική καταγραφή των σημαντικών γεγονότων της χρήσεως περιέχεται στη Σημείωση 3 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Επέκταση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. στη Ρουμανία

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

Η ΔΕΗ χρηματοδότησε μέρος της εξαγοράς μέσω συνδυασμού δανειακών και ιδίων κεφαλαίων της, εκ των οποίων ποσό ύψους €315 εκατ. προήλθε από δάνειο διάρκειας 18 μηνών από την Alpha Bank (Σημ.32).

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

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

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

Με την ολοκλήρωση της εξαγοράς, η Μητρική εταιρεία απέκτησε άμεσα και έμμεσα 29 νέες θυγατρικές εταιρείες (ενοποίηση με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης) και συγκεκριμένα τις: Retele Electrice Muntenia S.A. (πρώην E-Distributie Muntenia S.A.), PPC Energie Muntenia S.A. (πρώην Enel Energie Muntenia S.A.), Retele Electrice Dobrogea S.A. (πρώην E-Distributie Dobrogea S.A.), Retele Electrice Banat S.A. (πρώην E-Distributie Banat S.A.), PPC Energie S.A. (πρώην ENEL Energie S.A.), PPC Energy services Co (πρώην Enel Romania S.A.), PPC Renewables Romania S.R.L. (πρώην Enel Green Power Romania S.R.L.), PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L. (πρώην Enel ex Romania S.R.L.), PPC Blue Romania S.R.L. (πρώην Enel x way Romania S.R.L.), PPC Trading S.R.L. (πρώην Enel Trade Energy S.R.L.), PPC Servicii Comune S.A. (πρώην Enel Servicii Comune S.A.), Wind Energy Green Park S.R.L., South Wind Energy S.R.L., Dara Solar investment S.R.L., Energo Sonne S.R.L., Solas Electricity S.R.L., Topwind Energy S.R.L., Prowind Windfarm Viisoara S.R.L., Prowind Windfarm Bogdanesti S.R.L., Toplek Power Park S.R.L., GV Energie Rigenerabili Ital-ro S.R.L., Elcomex Solar Energy S.R.L., De Rock Intl S.R.L., Zephir 3 Constanta S.R.L., Oravita Power Park S.R.L., Potoc Power Park S.R.L., Prowind Windfarm Ivesti S.R.L., Prowind Windfarm Deleni S.R.L., Sun Challenge S.R.L. Τα ποσοστά συμμετοχής στην κάθε μια νέα θυγατρική μετά την εξαγορά και των συμμετοχών μειοψηφίας που κατέχονταν από την Fondul αναφέρονται στην Σημείωση 19.

Βάσει των όρων της συμφωνίας εξαγοράς με την ENEL για την καταβολή πρόσθετου τιμήματος των δραστηριοτήτων της Εμπορίας, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε στις 25 Οκτωβρίου 2023, ενδεχόμενο πρόσθετο τίμημα εύλογης αξίας €18,0 εκατ. Η εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος προσδιορίστηκε με την χρήση μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo. Η Μητρική εταιρεία αύξησε τη συμμετοχή της στις θυγατρικές εταιρείες PPC Energie S.A., PPC Energie Muntenia S.A., PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L. και στην PPC Blue Romania S.R.L. κατά €5,2 εκατ., €10,9 εκατ., €1,0 εκατ. και €0,7 εκατ. αντίστοιχα και παράλληλα αναγνώρισε χρηματοοικονομική υποχρέωση ποσού €18,0 εκατ. που περιλαμβάνεται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (Σημ. 37).

Επιπρόσθετα, την ημέρα της εξαγοράς η Μητρική εταιρεία κατέβαλε στην Enel το ποσό των € 517,8 εκατ. για την εξαγορά των ενδοεταιρικών υπολοίπων (βραχυπρόθεσμος δανεισμός) μεταξύ της πρώην μετόχου και των Ρουμάνικων θυγατρικών PPC Energie S.A., PPC Energie Muntenia S.A., PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L., PPC Blue Romania S.R.L. και PPC Trading S.R.L. και αναγνώρισε συνολικά βραχυπρόθεσμες δανειακές απαιτήσεις ύψους € 516,5 εκατ. (RON 2.563,1 εκατ.) χωρίς εγγυήσεις, για γενικούς εταιρικούς σκοπούς, με ROBOR 0,6% έως 2,7% (μέσο κόστος: 7,18 %) και δεδουλευμένες απαιτήσεις τόκων ύψους €1,3 εκατ. (RON 6,5 εκατ.). Τα δάνεια αυτά την 31 Δεκεμβρίου 2023 ανέρχονται σε €515,1 εκατ. (RON 2.563,1 εκατ.) πλέον €8,3 εκατ. δεδουλευμένων τόκων, των οποίων η λήξη ήταν εντός του 2023 και του 2024 και θα παραταθεί για ένα χρόνο από την ημερομηνία λήξης τους με την Απόφαση ΔΣ της 9ης Απριλίου 2024 της Μητρικής εταιρείας.

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

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

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

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

Η αρχική λογιστικοποίηση της εν λόγω εξαγοράς στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου είναι με προσωρινά στοιχεία καθώς ο Όμιλος θα κάνει χρήση της παραγράφου 45 του ΔΠΧΑ 3 που παρέχει την δυνατότητα οριστικοποίησης των σχετικών μεγεθών για διάστημα έως ένα έτος από την ημερομηνία της εξαγοράς. Η χρήση της παραγράφου αυτής έγινε καθώς η εξαγορά ολοκληρώθηκε πολύ κοντά στο τέλος της χρήσης και αφορά 29 νέες θυγατρικές εταιρείες σημαντικού ύψους καθαρών περιουσιακών στοιχείων. Συνεπώς θα ολοκληρώσει τη σχετική αξιολόγηση και αποτίμηση εντός του πρώτου εξαμήνου 2024.

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

Συμφωνία για την εξαγορά της «ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ»

Στις 2 Νοεμβρίου 2023 η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε συμφωνία με την Currys plc για την εξαγορά της εταιρείας Dixons South - East Europe AEBE με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος» έναντι τιμήματος € 200 εκατ., ποσό που αντιστοιχεί στην αξία της επιχείρησης, χωρίς να λαμβάνεται υπόψη ο δανεισμός, τα ταμειακά διαθέσιμα της εταιρείας και εξαιρουμένων των μισθώσεων κατά το ΔΠΧΑ 16.

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

Μετά και την από 5 Μαρτίου 2024, έγκριση της συναλλαγής από την Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού, αναμένεται η ολοκλήρωση της εξαγοράς εντός του πρώτου δεκαπενθήμερου του Απριλίου 2024.

Επιπτώσεις από την πανδημία COVID-19

Η πανδημία COVID-19 επηρέασε την παγκόσμια κοινωνική και οικονομική ζωή των τελευταίων ετών. Στην Ελλάδα, από τα μέσα Απριλίου 2021 τα μέτρα περιορισμού της κυκλοφορίας άρχισαν σταδιακά να αίρονται σαν αποτέλεσμα του προγράμματος μαζικού εμβολιασμού που εφαρμόστηκε, ενώ υπήρξε πλήρης απελευθέρωση της λειτουργίας των καταστημάτων από το 2022. Τον Μάιο του 2023, ο Παγκόσμιος Οργανισμός Υγείας («ΠΟΥ») ανακοίνωσε ότι η COVID-19 δεν αποτελεί πλέον κατάσταση έκτακτης ανάγκης για την υγεία.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθώντας συνεχώς τις εξελίξεις γύρω από την πανδημία COVID-19 και ειδικότερα τον τρόπο αντιμετώπισης της παγκοσμίως από τις διάφορες χώρες, θεωρεί ότι έπαψε μετά την ανακοίνωσή του ΠΟΥ να επηρεάζει την λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Πόλεμος Ρωσίας-Ουκρανίας

Η τρέχουσα γεωπολιτική κρίση στην Ουκρανία, σε συνδυασμό με τις οικονομικές κυρώσεις που έχουν επιβληθεί στη Ρωσία από την Ευρωπαϊκή Ένωση, τις Ηνωμένες Πολιτείες της Αμερικής και πολλές άλλες χώρες έχουν δημιουργήσει συνθήκες αβεβαιότητας στο οικονομικό περιβάλλον σε ευρωπαϊκό και παγκόσμιο επίπεδο.

Ο Όμιλος ΔΕΗ δεν διαθέτει σχετική εμπορική παρουσία σε Ρωσία και Ουκρανία, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές του, αλλά η έμμεση επίδραση, όπως εξελίχθηκε, είναι ιδιαίτερα σημαντική.

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

Με βάση τον Μηχανισμό αυτό που είχε ισχύ την περίοδο 08.07.2022-31.12.2023, οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (πλην Κρήτης) αμείβονταν στην Προημερήσια και Ενδοημερήσια Αγορά με βάση ρυθμιζόμενες τιμές (στην περίπτωση που αυτές οι ρυθμιζόμενες τιμές προέκυπταν χαμηλότερες από τις Τιμές Εκκαθάρισης που διαμορφώνονταν ελεύθερα στην Προημερήσια και Ενδοημερήσια Αγορά), όπως αυτές ορίζονται με Υπουργική Απόφαση (πρακτικά παρακρατήθηκε μέρος των εσόδων τους από την Προημερήσια και Ενδοημερήσια Αγορά, με το οποίο χρηματοδοτήθηκε ο ειδικός λογαριασμός «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης»).

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

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

Τα ανωτέρω μέτρα σε συνδυασμό με τις γεωπολιτικές εξελίξεις οδήγησαν σε σημαντική αποκλιμάκωση των τιμών του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας εντός του 2023 σε όλη την Ευρώπη, συμπεριλαμβανομένης και της Ελλάδας. Ο κίνδυνος υψηλών τιμών και άρα ο κίνδυνος παράτασης της ενεργειακής κρίσης, δεν έχει εξαλειφθεί, δεδομένης και της νέας απειλής πολέμου στη Μέση Ανατολή.

Έμμεσες επιπτώσεις από τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας ενδέχεται να προκύψουν λόγω της συνεπακόλουθης μείωσης του διαθέσιμου εισοδήματος των πελατών μας, ως αποτέλεσμα του αυξημένου ενεργειακού κόστους και της ενίσχυσης των πληθωριστικών πιέσεων. Επιπρόσθετα, παρατηρήθηκε σημαντική μείωση της ζήτησης Η/Ε κατά το δεύτερο μισό του 2022 που συνεχίστηκε εντός του 2023.

Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας ή και από την απειλή πολέμου στη Μέση Ανατολή στην παγκόσμια και την ελληνική οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεν μπορεί επί

του παρόντος να εκτιμηθεί, λόγω του υψηλού βαθμού αβεβαιότητας που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης της τελικής κατάληξης, αλλά και λόγω των δευτερογενών επιπτώσεων της που αναφέρονται παραπάνω.

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

Πόλεμος στη Μέση Ανατολή

Με την έναρξη του πολέμου εντός του Οκτωβρίου 2023 στα σύνορα του Ισραήλ, τις κλιμακούμενες το τελευταίο χρονικό διάστημα επιθέσεις σε εμπορικά πλοία στην Ερυθρά Θάλασσα και την ενδεχόμενη επέκταση των εχθροπραξιών στην ευρύτερη περιοχή της Μέσης Ανατολής, εγείρονται ανησυχίες για επιμήκυνση της ενεργειακής κρίσης στην Ευρώπη. Ο Όμιλος ΔΕΗ δεν διαθέτει σχετική εμπορική παρουσία, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές του. Σε κάθε περίπτωση, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κυριότεροι κίνδυνοι – αβεβαιότητες

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

– Κίνδυνος Αγοράς

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συμμετέχουν στην χονδρεμπορική αγορά ενέργειας στις χώρες όπου έχουν δραστηριότητες τόσο ως παραγωγός όσο και ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι το οποίο τους εκθέτει στον κίνδυνο των τιμών αγοράς που προκύπτει από τις διακυμάνσεις των τιμών του φυσικού αερίου, του πετρελαίου και των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις διεθνείς αγορές ενεργειακών αγαθών, καθώς και τις διακυμάνσεις της τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας που αποτελεί αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις αγορές. Σημαντικές διακυμάνσεις στις τιμές ή τις ποσότητες της ηλεκτρικής ενέργειας, του φυσικού αερίου, των καυσίμων και των δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ επηρεάζουν, άμεσα ή έμμεσα μέσω της επίδρασης στην τιμή της χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε, τη χρηματοοικονομική θέση,

τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας καθώς και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και τις προοπτικές τους.

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

– Κίνδυνοι από το εξωτερικό περιβάλλον

Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα και Ρουμανία

Σχεδόν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βρίσκονται στην Ελλάδα και στη Ρουμανία, και επομένως, η οικονομική κατάσταση της Ελλάδας και της Ρουμανίας αναμένεται να αντικατοπτριστεί στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Οι επιχειρηματικές δραστηριότητες και τα λειτουργικά αποτελέσματα εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από την οικιακή και επιχειρηματική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και στη Ρουμανία, καθώς και από την ικανότητα των πελατών να αποπληρώνουν έγκαιρα τους λογαριασμούς ρεύματος. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και στη Ρουμανία εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από τα επίπεδα του διαθέσιμου εισοδήματος, την ικανότητα δαπανών και τις τάσεις στην αγορά εργασίας, καθώς και από τη διαθεσιμότητα και το κόστος χρηματοδότησης για τους βιομηχανικούς και εμπορικούς πελάτες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

Γεωπολιτικές εξελίξεις

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

Κίνδυνος εφοδιαστικής αλυσίδας

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

Κίνδυνος παραδοχών και υποθέσεων

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

– Ρυθμιστικές και νομοθετικές εξελίξεις, πολιτικός και φορολογικός κίνδυνος

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

- Την αναθεώρηση του προτύπου του ευρωπαϊκού μοντέλου στόχου (Target Model), η οποία δύναται να προκαλέσει σημαντική διαρθρωτική μεταρρύθμιση του υφιστάμενου συστήματος οργάνωσης της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Τις διαδικασίες για την απόκτηση ή/και ανανέωση απαραίτητων αδειών για τη λειτουργία της Μητρικής και του Ομίλου (ενδεικτικά, εργασίες εξόρυξης, παραγωγής, διανομής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας)
- Τις ρυθμιστικές αλλαγές από το Ελληνικό και Ρουμανικό Δημόσιο ή τις Ρυθμιστικές Αρχές Ενέργειας σε Ελλάδα (PAAEY) και Ρουμανία (ANRE) (π.χ. αυτές που αφορούν τιμολογιακές πολιτικές των προμηθευτών Η/Ε).
- Τις ρυθμιστικές αλλαγές από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή και άλλα θεσμικά όργανα της ΕΕ (π.χ. Ευρωπαϊκούς κανόνες για τον ανταγωνισμό και το περιβάλλον, την προώθηση

της ολοκλήρωσης των ευρωπαϊκών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, την ανάπτυξη ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και την προώθηση επενδύσεων βιώσιμης ενέργειας. κ.α.)

- Τις περιβαλλοντικές ρυθμίσεις βάσει κανονισμών σύμφωνα με την ελληνική και ρουμανική νομοθεσία, συμπεριλαμβανομένων νόμων που εκδίδονται για την εφαρμογή των Οδηγιών της ΕΕ και διεθνών συμφωνιών (π.χ. κανονισμοί για εκπομπές καυσαερίων, αποκατάσταση ορυχείων, διάθεση απορριμμάτων, διαχείριση και αντιμετώπιση περιστατικών ρύπανσης υδάτων).
- Το φορολογικό καθεστώς (π.χ. επιβολή τυχόν νέων φόρων, δικαιωμάτων ή εισφορών ή η αλλαγή ερμηνείας ή εφαρμογής φορολογικών διατάξεων από τις φορολογικές αρχές, καθώς και η εναρμόνιση της Ελληνικής και της Ευρωπαϊκής φορολογικής νομοθεσίας).

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

Προκειμένου να διαχειριστεί το νομοθετικό, ρυθμιστικό και κανονιστικό κίνδυνο, η Μητρική Εταιρεία έχει εντείνει τις σχέσεις της με εθνικές και τοπικές Αρχές και ρυθμιστικούς φορείς, υιοθετώντας μια διαφανή και συνεργατική προσέγγιση για την αντιμετώπιση και την εξάλειψη των πηγών αβεβαιότητας στο νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο. Παρ' όλα αυτά, η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να παράσχει καμία διαβεβαίωση ότι θα είναι ανά πάσα στιγμή σε θέση να ικανοποιήσει πλήρως και έγκαιρα τις ρυθμιστικές, περιβαλλοντικές, οικονομικές και 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, διανομής και εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας 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

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

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

– Κοινωνική πίεση λόγω αυξημένων τιμών ενέργειας

Η δυνατότητα της Μητρικής Εταιρείας για διαμόρφωση των τιμολογίων της περιορίζεται από (i) τις τρέχουσες κοινωνικοοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα και τη Ρουμανία, (ii) την ικανότητα των πελατών της να ανταπεξέλθουν σε νέα τιμολόγια και να εξοφλήσουν τους λογαριασμούς τους (iii) τις αποφάσεις της ρυθμιστικής αρχής ή/και στρατηγικών πρωτοβουλιών της ελληνικής και της ρουμανικής κυβέρνησης 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 τη ΡΑΑΕΥ και επανεξετάζονται περιοδικά κάθε τέσσερα χρόνια. Η Ελληνική Κυβέρνηση ή/και η ΡΑΑΕΥ 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 της ΡΑΑΕΥ 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 ταμιακές ροές τους.

Πιστοληπτικός Κίνδυνος

Κατά την ημερομηνία δημοσίευσης αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν πιστοληπτική αξιολόγηση BB- με σταθερή προοπτική από τον οίκο Standard & Poor's, BB από τον οίκο ICAP 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. Το σύνολο του χρέους είναι σε ευρώ.

Συναλλαγματική Ισοτιμία

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

Η πρόσφατη δραστηριοποίηση της Μητρικής Εταιρείας στην αγορά Η/Ε της Ρουμανίας (κράτους μέλους της Ευρωπαϊκής Ένωσης αλλά όχι της Ευρωζώνης), μέσω της εξαγοράς στο τέλος Οκτωβρίου 2023 του συνόλου των δραστηριοτήτων Η/Ε του πολυεθνικού οργανισμού ENEL στη Ρουμανία, την εκθέτει σε πιθανό συναλλαγματικό κίνδυνο, λόγω της

ενδεχόμενης διακύμανσης της ισοτιμίας EUR / RON. Αν και η ακολουθούμενη νομισματική πολιτική από την Κεντρική Τράπεζα στη Ρουμανία συνίσταται στη διατήρηση της συναλλαγματικής ισοτιμίας εντός ενός στενού εύρους τιμών, μια ενδεχόμενη ευρεία υποτίμηση του τοπικού νομίσματος έναντι του Ευρώ, θα επηρεάσει αρνητικά τόσο την αξία της επένδυσης της Μητρικής Εταιρείας, όσο και το ύψος των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου.

Δανειακές Ρήτρες

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

– Αντιδράσεις των τοπικών κοινωνιών

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσουν τοπικές αντιδράσεις, στην προσπάθειά τους να λάβουν τις απαραίτητες άδειες, εγκρίσεις και χρηματοδοτήσεις, για την εκτέλεση νέων έργων, τις οποίες ενδεχομένως να μην μπορέσουν να ξεπεράσουν εγκαίρως ή και καθόλου. Διάφορες ομάδες ενδέχεται να 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 ταμιακές ροές.

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έχει αναγνωρίσει, στην έκθεση αυξημένης επιτήρησης της Ελλάδας του Νοεμβρίου 2020, μια συνεχιζόμενη πτωτική τάση του μεριδίου της Μητρικής στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας το οποίο ήταν 56,11% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα την 30 Δεκεμβρίου 2023. 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. Η ΔΕΗ συνεργάζεται με την ΕΕ καθ' όλη τη διάρκεια της υπόθεσης. Δεν υπάρχει καμία οριστική ένδειξη ως προς το χρονοδιάγραμμα αυτής της έρευνας, και δεν υπάρχει καμία εγγύηση σχετικά με την έκβαση της ή/και τη δυνατότητα επέκτασης του πεδίου της έρευνας σε άλλα τμήματα της αγοράς. Σε περίπτωση που η ΓΔ Ανταγωνισμού αποφασίσει ότι υπάρχει παράβαση της νομοθεσίας περί ανταγωνισμού, τότε ενδέχεται να επιβάλει κυρώσεις ή/και ένδικα μέσα που μπορεί να έχουν σημαντικά δυσμενείς επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

– **Κίνδυνος απομείωσης, προβλέψεων και λογιστικών παραδοχών**

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

– **Ανεπαρκές αντάλλαγμα για παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας**

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

– **Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη διαδικασία απολιγνιτοποίησης**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι πιθανό να επιβαρυνθούν με αυξημένο κόστος σε σχέση με την απόσυρση των σταθμών παραγωγής και το κλείσιμο και την αποκατάσταση των ορυχείων τους, την αποκατάσταση τυχόν ζημιών που σχετίζονται με τη λειτουργία των σταθμών ή των ορυχείων και την απόσυρση εξοπλισμού και εγκαταστάσεων. Δεδομένης της εμπλοκής τους σε εργασίες εξόρυξης ανοιχτού ορύγματος, σύμφωνα με την Ελληνική νομοθεσία ο Όμιλος και η Μητρικής Εταιρεία είναι υποχρεωμένοι να αποκαταστήσουν τη γη που επηρεάζεται από τις εξορυκτικές εργασίες και, επιπλέον, να διαθέτουν ταμιακά αποθέματα για έργα που σχετίζονται με την αποκατάσταση ορυχείων ανοιχτού ορύγματος. Επιπλέον, ως ιδιοκτήτες και διαχειριστές εγκαταστάσεων παραγωγής και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να επιβαρυνθούν στο μέλλον με σημαντικά έξοδα και δαπάνες που αφορούν την απόσυρση τέτοιων εγκαταστάσεων, τα οποία θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

– **Κίνδυνοι Υγείας και Ασφάλειας**

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

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

– **Κίνδυνος διακοπής λειτουργίας (Business interruption)**

Οι υποδομές ηλεκτροπαραγωγής και διανομής Η/Ε και τα πληροφοριακά συστήματα που ελέγχουν τα παραπάνω, είναι επιρρεπή σε βλάβες, ολική κατάρρευση, μη προγραμματισμένες διακοπές λειτουργίας, περιορισμούς στην απόδοση, κατάρρευση συστήματος, παραβιάσεις ασφαλείας ή υλικές ζημιές λόγω φυσικών καταστροφών (όπως καταιγίδες, πλημμύρες, πυρκαγιές, εκρήξεις, κατολισθήσεις, θραύσεις 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, στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ή τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, κατάσταση που ενδέχεται να έχει άμεσο σημαντικό αρνητικό αντίκτυπο στην κερδοφορία των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ως απώλεια εσόδου, υψηλό κόστος αποκατάστασης ή/και υποχρέωσης αποζημίωσης τρίτων.

– **Περιβαλλοντικοί κίνδυνοι**

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

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

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

– Κίνδυνοι μετασχηματισμού

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κινδύνους που σχετίζονται με την επέκταση των δραστηριοτήτων τους, την ενσωμάτωση προσφάτως εξαγορασμένων θυγατρικών ή τη συμμετοχή σε κοινοπρακτικά έργα όπου έχουν διατεθεί δικαιώματα προστασίας σε μετόχους μειοψηφίας, ή σε περιπτώσεις στις οποίες δεν έχουν τη διοίκηση ή δεν ελέγχουν με άλλο τρόπο. Οι εξαγορές και οι συμμετοχές σε κοινοπρακτικά σχήματα μπορούν να αποτελέσουν υποκείμενα υποχρεώσεων για τις οποίες δεν είναι ενημερωμένοι, ή αγνοούν, ή δεν έχουν εκτιμήσει ορθά ή έναντι των οποίων δεν έχουν πλήρη νομική προστασία. Μολονότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενεργούν ελέγχους δέουσας επιμέλειας σε σχέση με τις εξαγορές και τα κοινοπρακτικά σχήματα που θα συμμετάσχουν, τέτοιοι έλεγχοι ενδέχεται να μην αποκαλύψουν όλους τους υφιστάμενους και μελλοντικούς κινδύνους και τις υποχρεώσεις. Επιπλέον, σαν αποτέλεσμα των παραπάνω εξαγορών, συγχωνύσεων 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 κ.ο.κ), κουλτούρας και πληροφοριακών συστημάτων, κάτι που έχει σημαντικές απαιτήσεις σε οικονομικό και ανθρώπινο κεφάλαιο.

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

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

– Υποχρεώσεις και στόχοι σχετικά με τη βιωσιμότητα

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

Αν και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία στοχεύουν στην αύξηση του ποσοστού της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος τους, που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές, και σκοπεύουν να ικανοποιήσουν τον Στόχο Βιώσιμης Απόδοσης («Sustainability Performance Target») για το έτος που θα λήξει στις 31 Δεκεμβρίου 2023, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση για το βαθμό στον οποίο θα το πετύχουν ή ότι οι μελλοντικές επενδύσεις που θα κάνουν για την προώθηση αυτού του στόχου θα ανταποκρίνονται στις προσδοκίες των επενδυτών ή στα δεσμευτικά ή μη δεσμευτικά νομικά πρότυπα. Δύναται να προκύψουν αρνητικές περιβαλλοντικές ή κοινωνικές επιπτώσεις κατά το σχεδιασμό, την κατασκευή και τη λειτουργία οποιωνδήποτε επενδύσεων πραγματοποιεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία για την προώθηση του παραπάνω σκοπού ή τέτοιες επενδύσεις μπορεί να επικριθούν από ομάδες ακτιβιστών ή άλλα ενδιαφερόμενα μέρη, γεγονός που δύναται να βλάψει τη φήμη τους.

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

Εάν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν καταφέρουν να εκπληρώσουν τους στόχους βιωσιμότητας, οι οποίοι μπορεί να συμπίπτουν με κανονιστικές απαιτήσεις, ενδέχεται να εκτεθούν σε κυρώσεις, να επηρεαστεί η σχέση με τους υπάρχοντες μετόχους και ομολογιούχους, καθώς και να αποθαρρυνθούν νέοι επενδυτές, πελάτες και δυνητικοί επιχειρηματικοί συνεργάτες. Επιπλέον, καθώς αυξανόμενος αριθμός χρηματοδοτών ενσωματώνει απαιτήσεις που συνδέονται με τη βιωσιμότητα στις χρηματοδοτικές τους ρυθμίσεις, η αδυναμία ή η αποτυχία τους να ανταποκριθούν σε αυτές τις απαιτήσεις θα μπορούσε να καταστήσει πιο δύσκολη τη λήψη χρηματοδότησης με ευνοϊκούς όρους ή να ενεργοποιήσουν ενδεχόμενες υποχρεώσεις σε οποιοσδήποτε μελλοντικές χρηματοδοτικές ρυθμίσεις.

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

– Κίνδυνος κλιματικής αλλαγής

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

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

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

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

Ενώ ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθούν και αξιολογούν τακτικά αυτούς τους κινδύνους και ανταποκρίνονται σε αυτούς τόσο σε επίπεδο Διοίκησης όσο και σε επίπεδο Δ.Σ., ενδέχεται να μην είναι σε θέση να προβλέψουν, να μετριάσουν ή να προσαρμολογήσουν στις μεσοπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες φυσικές αλλαγές που σχετίζονται με ορισμένους κινδύνους από την κλιματική αλλαγή.

– Νομικοί Κίνδυνοι και κίνδυνοι συμμόρφωσης

Γενικός Κανονισμός Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων

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

Κίνδυνοι από Εκκρεμοδικίες

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

– Κίνδυνος αντισυμβαλλόμενων

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

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

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

– Κίνδυνοι προστασίας περιουσιακών στοιχείων

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

– Κίνδυνος ασφαλιστικών υποχρεώσεων

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

Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

(Ποσά σε €000)	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	5.278	(222)	2.879	(92)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	219.742	(383.406)	140.193	(248.802)
Ηλιακά Πάρκα Δυτ. Μακεδονίας Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	5	–	5	–
Ηλιακά Πάρκα Δυτ. Μακεδονίας Δύο Μονοπρόσωπη Α.Ε.	5	–	5	–
Ηλιακό Βέλος Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	139	(1.224)	51	–
Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	7	(167)	7	–
Αρκαδικός Ήλιος Δύο Μονοπρόσωπη Α.Ε.	2	–	2	–
Αιολικό Πάρκο Κ-Ρ Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε.	1	(227)	–	–
Αιολικό Πάρκο Λυκοβούνι Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε.	2	(584)	–	–
Ηλιοφάνεια Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Τεχνική Εμπορική και Βιομηχανική Εταιρεία Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας	–	(14)	–	–
SOLARLAB Α.Ε.	–	(247)	–	–
ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	159	(927)	–	–
KAPTZ Α.Ε.	638	(503)	711	–
Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.	38.987	–	–	–
PPC Finance Plc	41	(171)	–	(118)
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	–	(16)	151	–
PPC Bulgaria JSCO	–	–	–	–
PPC ALBANIA Sh.a.	–	(18)	4	–
EDS AD Skopje	36.418	(990)	54.115	–
EDS doo Belgrade	–	(18)	–	–
EDS International SK S.R.O..	–	(952)	–	–
PPC Belgium	147	–	–	–
PPC Energie SA	315.571	–	–	–
PPC Energie Muntenia SA	212.803	–	–	–
PPC Trading S.R.L	5.806	–	–	–
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	2.091	–	–	–
PPC Blue Romania S.R.L	5.133	–	–	–
Σύνολο	842.975	(389.686)	198.123	(249.012)

Στις ανωτέρω συναλλαγές και υπόλοιπα δεν περιλαμβάνονται οι διανομές μερισμάτων της θυγατρικής ΔΕΔΔΗΕ προς την Μητρική εταιρεία (Σημ.5).

Επίσης, η Μητρική Εταιρεία σύναψε για πρώτη φορά στο 2023 συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) (θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) με τις θυγατρικές εταιρείες Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε., Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μ.Α.Ε., SOLARLAB Μ.Α.Ε. συνολικής αξίας € 21,3 εκατ. και τις συγγενείς εταιρείες Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Τέσσερα Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Επτά Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Οκτώ Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Εννέα Μ.Α.Ε. συνολικής αξίας €4,4 εκατ. (Σημ. 46.4).

Επιπρόσθετα, από την εξαγορά των θυγατρικών στην Ρουμανία η Μητρική εταιρεία έχει αναγνωρίσει την 31 Δεκεμβρίου 2023 βραχυπρόθεσμες δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές ύψους € 515,1 εκατ. (RON 2.563,1 εκατ.) πλέον €8,3 εκατ. δεδουλευμένων τόκων (Σημ. 3.6).

Λόγω της απορρόφησης των λιγνιτικών θυγατρικών Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. από την Μητρική εταιρεία την 1 Ιουνίου 2022, την 31 Δεκεμβρίου 2022 δεν υφίσταται υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων με την Μητρική εταιρεία.

Παροχή Εγγυήσεων υπέρ Θυγατρικών/συγγενών

Κατά την 31.12.2023 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας προς τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των € 3 εκατ. από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους €360 χιλ. που αφορούσε εγγυητικές επιστολές.

Κατά την 31.12.2023, η Μητρική Εταιρεία είναι εγγυητής σε δάνεια της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης ύψους € 33 εκατ. εκ των οποίων το ποσό € 9.9 εκατ. έχει εκταμιευθεί ως κεφάλαιο κίνησης, ενώ το ποσό € 6.7 εκατ. έχει χρησιμοποιηθεί για έκδοση εγγυητικών επιστολών.

Στις 21 Φεβρουαρίου 2022, ενεχυριάστηκαν τραπεζικές καταθέσεις ύψους € 21 εκατ. της Μητρικής Εταιρείας για λογαριασμό του δανείου της θυγατρικής EDS και παραμένουν ως ενέχυρο την 31 Δεκεμβρίου 2023.

Εντός του 2023, η Μητρική εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές βεβαίωσης Αδειών Παραγωγού Α/Π συνολικού ύψους €137,9 εκατ. για λογαριασμό της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.

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

Στις 19.09.2023 αποφασίστηκε από το Δ.Σ. της Μητρικής εταιρείας, η παροχή εταιρικής εγγύησης υπέρ της εταιρείας ΜΕΤΚΑ - EGN LTD, ύψους € 228 εκατ. στο πλαίσιο της συμφωνίας αγοραπωλησίας Μετοχών (SPA) μεταξύ της εταιρείας ΜΕΤΚΑ - EGN LTD και της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες για την απόκτηση του δικαιώματος προαίρεσης αγοράς από την τελευταία του 100% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας SOLAR REVOLUTION και της εταιρείας SUNLIGHT VENTURE S.R.L. μετά του από 30.06.2023 συμπληρώματος αυτής, για την κάλυψη σχετικών χρηματικών υποχρεώσεων της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

(Ποσά σε '€000)	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	7.157	(1.491)	4.565	(3.044)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.435.887	(1.644.557)	975.558	(1.374.825)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.	–	–	52.002	(363)
Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.	–	–	31.647	–
Ηλιακά Πάρκα Δυτ. Μακεδονίας Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	36	–	35	–
Ηλιακά Πάρκα Δυτ. Μακεδονίας Δύο Μονοπρόσωπη Α.Ε.	34	–	33	–
Ηλιακό Βέλος Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	517	(5.948)	508	–
Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	75	(1.780)	73	–
Αρκαδικός Ήλιος Δύο Μονοπρόσωπη Α.Ε.	19	–	19	–
Αιολικό Πάρκο Κ-Ρ Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε.	6	(1.747)	–	–
Αιολικό Πάρκο Λυκοβούνι Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε.	27	(6.324)	–	–
Ηλιοφάνεια Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Τεχνική Εμπορική και Βιομηχανική Εταιρεία Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας	1	(229)	–	–
SOLARLAB Α. Ε.	–	(247)	–	–
ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	152	(927)	–	–
KARTZ Α.Ε.	9	(503)	–	–
Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.	1.073	–	–	–
PPC Finance Plc	–	(53)	–	(47)
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	–	(221)	–	(178)
PPC Bulgaria JSCO	–	–	1	–
PPC Albania	–	(216)	–	(216)
EDS AD Skopje	31.167	(17.388)	41.398	(1.700)
EDS doo Belgrade	461	(108)	–	–
EDS International SK S.R.O..	8.331	(61)	–	–
PPC Belgium	106	(109)	–	–
PPC Energie SA	4.082	–	–	–
PPC Energie Muntenia SA	2.655	–	–	–
PPC Trading S.R.L	92	–	–	–
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	17	–	–	–
PPC Blue Romania S.R.L	57	–	–	–
Σύνολο	1.491.961	(1.681.909)	1.105.839	(1.380.373)

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 HELLENiQ ENERGY Holdings Α.Ε. 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.

(Ποσά σε '€000)	01.01.2023 – 31.12.2023		01.01.2022 – 31.12.2022	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
HELLENiQ ENERGY Holdings Α.Ε.	–	179.752	–	316.838
ΔΕΠΑ	–	344.163	–	1.556.387
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	2.408.634	(341.529)	4.883.984	(347.250)
ΕΧΕ Α.Ε.	–	(3.432)	–	(2.678)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	600	(175.751)	59.245	(111.139)
ENEXCLEAR Α.Ε.	2.686.198	(4.267.660)	6.039.054	(10.457.909)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	(512)	–	27.322	–

(Ποσά σε '€000)	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
HELLENiQ ENERGY Holdings Α.Ε.	–	(41.882)	–	(88.134)
ΔΕΠΑ	–	(39.028)	–	(119.977)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	586.621	(56.968)	474.910	(59.134)
ΕΧΕ Α.Ε.	–	(9)	–	(7)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	15.006	(12.680)	14.625	(18.629)
ENEXCLEAR Α.Ε.	23.818	(31.918)	43.693	(61.345)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	355.075	–	367.542	–

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

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε., στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους και δεν γνωστοποιούνται, με εξαίρεση τις συναλλαγές που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πραγματοποιούν με την Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ Α.Ε) και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει. Τα υπόλοιπα την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:

(Ποσά σε '€000)	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2023	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών Α.Ε.	1.383	–	1.335	–
Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε.	208	(3.694)	–	(3.599)
Ταχυμεταφορές ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(71)	–	(22)
Ε.Υ.Δ.Α.Π. Α.Ε.	5.939	(49)	5.939	(3)
ΕΤΒΑ Βιομηχανικές Περιοχές Α.Ε.	420	(38)	420	(34)
Διεθνής Έκθεση Θεσσαλονίκης Α.Ε.	94	–	94	–
Οδικές Συγκοινωνίες Α.Ε.	8.822	(1.149)	8.822	–
Εταιρεία Ακινήτων Δημοσίου Α.Ε.	7.258	–	7.258	–
Σταθερές Συγκοινωνίες Α.Ε.	1.134	–	1.134	–
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	118	(5)	118	–
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	4	–	4	–
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	3.851	–	3.851	–
Διαχ. ΒΙΠΑ Καστοριάς	–	(1)	–	(1)
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	11	–	2	–
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	16	–	16	–
Ελληνικές Αλυκές Α.Ε.	12	–	12	–
Σύνολο	29.271	(5.007)	29.005	(3.659)

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

(Ποσά σε '€000)	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31 Δεκεμβρίου 2022		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών Α.Ε.	1.683	(11)	1.642	(11)
Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε.	983	(3.148)	–	(3.041)
Ταχυμεταφορές ΕΛΤΑ Α.Ε.	2	(343)	2	(293)
Ε.Υ.Δ.Α.Π. Α.Ε.	10.843	(54)	10.843	(12)
ΕΤΒΑ Βιομηχανικές Περιοχές Α.Ε.	803	(27)	803	(21)
Οδικές Συγκοινωνίες Α.Ε.	10.311	–	10.311	–
Εταιρεία Ακινήτων Δημοσίου Α.Ε.	6.699	–	6.699	–
Σταθερές Συγκοινωνίες Α.Ε.	19.224	–	19.224	–
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	137	–	137	–
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	5	–	5	–
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	7.029	–	7.028	–
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	2	(1)	–	–
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	7	–	7	–
Ελληνικές Αλυκές Α.Ε.	–	(1)	–	(1)
Σύνολο	57.728	(3.585)	56.701	(3.379)

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

(Ποσά σε '€000)	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2023 – 31.12.2023		01.01.2023 – 31.12.2023	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις προς
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	20	–	20	–
Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών Α.Ε.	694	(151)	447	(151)
Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε.	3.045	(11.448)	4	(11.426)
Ταχυμεταφορές ΕΛΤΑ Α.Ε.	11	(81)	11	(72)
Ε.Υ.Δ.Α.Π. Α.Ε.	21.565	(71)	21.551	(49)
ΕΤΒΑ Βιομηχανικές Περιοχές Α.Ε.	1.798	(153)	1.798	(91)
Διεθνής Έκθεση Θεσσαλονίκης Α.Ε.	1.401	(55)	1.401	(54)
Οδικές Συγκοινωνίες Α.Ε.	6.110	(5)	6.106	–
Εταιρεία Ακινήτων Δημοσίου Α.Ε.	3.068	(2)	3.067	(2)
Σταθερές Συγκοινωνίες Α.Ε.	46.381	(526)	46.381	(524)
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	2.213	–	2.213	–
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	106	–	106	–
Κεντρική Αγορά Θεσσαλονίκης Α.Ε.	125	–	125	–
Καζίνο Πάρνηθας Α.Ε.	11	–	11	–
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	14.753	(4)	14.744	–
Ελληνικές Αλυκές Α.Ε.	331	–	331	–
Διαχ. ΒΙΠΑ Καστοριάς	5	–	5	–
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	23	–	23	–
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	32	–	32	–
ΣΥΝΟΛΟ	101.692	(12.496)	98.376	(12.369)

Σημειώνεται ότι οι τιμολογήσεις «από» και «προς» με τις εταιρείες Ε.Υ.Δ.Α.Π. Α.Ε. και Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε. αφορούν την περίοδο από 01.01.2023 έως και 30.06.2023, όπου οι εταιρείες αυτές ήταν θυγατρικές της Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.

(Ποσά σε '€000)	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2022 – 31.12.2022		01.01.2022 – 31.12.2022	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις προς
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	37	–	37	–
Διεθνής Αερολιμένας Αθηνών Α.Ε.	1.811	(106)	1.590	(106)
Ελληνικά Ταχυδρομεία Α.Ε.	8.561	(11.589)	8	(11.538)
Ταχυμεταφορές ΕΛΤΑ Α.Ε.	19	(353)	19	(318)
Ε.Υ.Δ.Α.Π. Α.Ε.	64.006	(219)	63.917	(167)
ΕΤΒΑ Βιομηχανικές Περιοχές Α.Ε.	3.221	(58)	3.221	(53)
Διεθνής Έκθεση Θεσσαλονίκης Α.Ε.	2.945	(91)	2.945	(81)
Οδικές Συγκοινωνίες Α.Ε.	10.923	(10)	10.922	–
Εταιρεία Ακινήτων Δημοσίου Α.Ε.	4.701	(2)	4.701	(2)
Σταθερές Συγκοινωνίες Α.Ε.	72.010	(2)	72.007	–
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	3.758	–	3.758	–
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	120	–	120	–
Κεντρική Αγορά Θεσσαλονίκης Α.Ε.	588	–	588	–
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	44.113	(6)	44.108	(1)
Ελληνικές Αλυκές Α.Ε.	674	–	674	–
Διαχ. ΒΙΠΑ Καστοριάς	9	–	9	–
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	41	–	41	–
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	56	–	56	–
ΣΥΝΟΛΟ	217.593	(12.436)	208.721	(12.266)

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

(Ποσά σε '€000)	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2023	2022	2023	2022
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
– Αμοιβές εκτελεστικών μελών	2.080	989	1.630	580
– Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	417	235	–	–
– ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΕΙΣ/ ΕΚΤΑΚΤΕΣ ΑΜΟΙΒΕΣ / ΛΟΙΠΕΣ ΠΑΡΟΧΕΣ	1.088	594	866	500
– ΕΡΓΟΔΟΤΙΚΕΣ ΕΙΣΦΟΡΕΣ	271	184	128	96
– Κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών	1.349	–	858	–
	5.205	2.002	3.482	1.176
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
– Τακτικές αποδοχές	3.968	2.698	2.768	1.814
– Εργοδοτικές εισφορές	427	414	288	304
– Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	2.268	1.380	1.421	922
– Κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών	2.850	–	2.850	–
	9.513	4.492	7.327	3.040
Σύνολο	14.718	6.494	10.809	4.216

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

Πολιτική Αποδοχών

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

> Πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών

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

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

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

Ως ημερομηνία ωρίμανσης του κάθε κύκλου ορίστηκε η τελευταία ημέρα του κάθε κύκλου. Το κόστος της δωρεάν διάθεσης των μετοχών για τον α' και β' κύκλο ανήλθε σε € 7,2 εκατ. και € 6,6 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία αντίστοιχα και περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση αποτελεσμάτων.

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

Το έξοδο για τον γ' κύκλο που αναγνωρίστηκε ύψους € 5,5 εκατ. και €5,0 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία αντίστοιχα και το έξοδο για τον δ' κύκλο που αναγνωρίστηκε ύψους € 3,2 εκατ. και €2,9 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία αντίστοιχα, αντικατοπτρίζει την περίοδο κατοχύρωσης των δικαιωμάτων και την καλύτερη δυνατή εκτίμηση του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που τελικά θα κατοχυρωθούν. Το σύνολο του κόστους διάθεσης αύξησε τις Αμοιβές προσωπικού κατά €8,7 εκατ. και €7,9 εκατ. στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, την συμμετοχή στην θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατά €0,8 εκατ. για την Μητρική εταιρεία και παράλληλα αύξησε τα Λοιπά αποθεματικά κατά €8,7 εκατ. του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Το κόστος αυτών των παροχών προσδιορίστηκε με βάση την εύλογη αξία των σχετικών δικαιωμάτων, με την χρήση του μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo. Στο μοντέλο αυτό χρησιμοποιήθηκε προεξοφλητικό επιτόκιο μηδενικού κινδύνου 3,78% (γ' κύκλος) και 3,36% (δ' κύκλος) και λήφθηκε υπόψη του η μελλοντική διανομή μερίσματος της Μητρικής εταιρείας (Σημ. 31). Για το σύνολο των κύκλων, το κόστος της δωρεάν διάθεσης των μετοχών ανήλθε σε € 15,9 εκατ. και € 14,7 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία αντίστοιχα και περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού (Σημ. 8) στην Κατάσταση αποτελεσμάτων.

Στο πλαίσιο των ανωτέρω προγραμμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είχε προβεί εντός του 2022 σε αγορά ιδίων μετοχών βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν.4548/2018 (Σημ.28).

> Πρόσθετο κίνητρο (bonus)

Με την από 14 Δεκεμβρίου 2023 αναθεωρημένη Πολιτικής Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε. καθορίστηκαν οι νέες αποδοχές (τακτικές/ πρόσθετο κίνητρο) των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των Επιτροπών αυτού καθώς και των αποδοχών των ανώτερων και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας.

Το ποσό του πρόσθετου κινήτρου για το 2023 ανήλθε σε €8,6 εκατ. (2022: €4,7 εκατ.) και €5,1 εκατ. (2022: €3,2 εκατ.) αντίστοιχα και περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023.

Αναλυτικές Πληροφορίες κατά το Άρθρο 4 παρ. 7 και 8 του Ν. 3556/2007, όπως ισχύει σήμερα

Η Εταιρεία με βάση το άρθρο 4 παρ. 7 και 8 του Ν. 3556/2007 υποχρεούται να δημοσιεύσει στην παρούσα Έκθεση αναλυτικές πληροφορίες σχετικά με μία σειρά από θέματα, οι οποίες παρατίθενται στη συνέχεια:

1. Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας κατά την 31.12.2023 ανερχόταν σε εννιακόσια σαράντα επτά εκατομμύρια τριακόσιες εξήντα χιλιάδες (947.360.000) ευρώ, διαιρούμενο σε τριακόσιες ογδόντα δύο εκατομμύρια (382.000.000) κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας δύο Ευρώ και σαράντα οκτώ λεπτών (€ 2,48) η κάθε μία.

Μέχρι τη σύνταξη της παρούσας Δήλωσης ουδεμία μεταβολή έχει επέλθει στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας.

Όλες οι μετοχές είναι κοινές, ονομαστικές με δικαίωμα ψήφου (με εξαίρεση τυχόν ιδίες μετοχές που κατέχει η Εταιρεία), εισηγμένες προς διαπραγμάτευση στην Οργανωμένη Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών. Η διάρθρωση και ο τρόπος σχηματισμού του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας παρατίθενται αναλυτικά στο άρθρο 5 του Καταστατικού της Εταιρείας. Από κάθε μετοχή απορρέουν όλα τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις που ορίζονται από το Νόμο και το Καταστατικό της Εταιρείας. Κάθε μετοχή παρέχει το δικαίωμα μίας (1) ψήφου.

2. Περιορισμοί στη μεταβίβαση μετοχών της Εταιρείας

Δεν υφίστανται περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών ούτε από το Καταστατικό της Εταιρείας ούτε από λοιπές κανονιστικές διατάξεις.

3. Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των διατάξεων 9 έως 11 του Ν. 3556/2007, ως ισχύει.

Αναφορικά με τις σημαντικές συμμετοχές (άνω του 5%) στο μετοχικό κεφάλαιο και στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ Α.Ε. κατά την έννοια των διατάξεων των άρθρων 9 έως 11 του Ν. 3556/2007, στις 31.12.2023:

- η ΕΕΣΥΠ κατείχε το 34,12% των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου,
- η Selath Holdings S.à r.l. κατείχε το 10,0% των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου,
- η συνολική συμμετοχή της «Helikon Long Short Equity Fund Master ICAV» στα δικαιώματα ψήφου (ήτοι, το άθροισμα των δικαιωμάτων ψήφου που ενσωματώνονται σε μετοχές και των δικαιωμάτων ψήφου που προέρχονται από χρηματοπιστωτικά μέσα) ανερχόταν σε 6,97%, σύμφωνα με την από 24.5.2023 γνωστοποίηση της Helikon Investments Limited και
- Η εταιρεία Goldman Sachs Group, Inc. με συνολική συμμετοχή 5,18% στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ ήτοι, το άθροισμα των δικαιωμάτων ψήφου που ενσωματώνονται σε μετοχές και των δικαιωμάτων ψήφου που προέρχονται από χρηματοπιστωτικά μέσα (Securities Lending), σύμφωνα με την από 21.12.2023 γνωστοποίηση της Goldman Sachs Group, Inc.

Τα στοιχεία σχετικά με τον αριθμό των μετοχών και δικαιωμάτων ψήφου των προσώπων που διαθέτουν σημαντικές συμμετοχές, έχουν αντληθεί από το τηρούμενο από την Εταιρεία μετοχολόγιο, το οποίο ενημερώνεται από το Axialine του Χρηματιστηρίου Αθηνών, καθώς και τις γνωστοποιήσεις που έχουν περιέλθει κατά νόμο (Market Abuse Regulation) στην Εταιρεία εκ μέρους των μετόχων αυτής.

4. Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου

Δεν υπάρχουν μετοχές που να παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου stricto sensu.

5. Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

Δεν προβλέπονται στο Καταστατικό της Εταιρείας περιορισμοί του δικαιώματος ψήφου που απορρέουν από τις μετοχές της.

6. Τους κανόνες όσον αφορά το διορισμό και την αντικατάσταση μελών του Διοικητικού Συμβουλίου καθώς και την τροποποίηση του Καταστατικού.

Οι κανόνες οι οποίοι προβλέπονται στο Καταστατικό της Εταιρείας τόσο για το διορισμό και την αντικατάσταση των μελών του Διοικητικού της Συμβουλίου όσο και για τις τροποποιήσεις αυτού, δεν διαφοροποιούνται από τα προβλεπόμενα στο ν. 4548/2018, όπως εκάστοτε ισχύει.

7. Αρμοδιότητα του Διοικητικού Συμβουλίου για την έκδοση νέων ή για την αγορά ιδίων μετοχών.

Σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ.2 περ. α) και β) του Καταστατικού

«Κατά τη διάρκεια της πρώτης πενταετίας από την έναρξη ισχύος του παρόντος Καταστατικού το Διοικητικό Συμβούλιο δύναται με απόφασή του, που λαμβάνεται με την πλειοψηφία του άρθρου 24 του Ν. 4548/2018:

- α) Να αυξάνει το μετοχικό κεφάλαιο με την έκδοση νέων μετοχών. Το ποσό της αύξησης δεν μπορεί να υπερβεί το τριπλάσιο του αρχικού μετοχικού κεφαλαίου ή του μετοχικού κεφαλαίου που θα έχει καταβληθεί κατά την ημερομηνία λήψης από τη Γενική Συνέλευση της απόφασης για ανανέωση της σχετικής εξουσίας του Διοικητικού Συμβουλίου. Η ανωτέρω εξουσία μπορεί να χορηγείται στο Διοικητικό Συμβούλιο και με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, για χρονικό διάστημα που δεν υπερβαίνει την πενταετία. Στην περίπτωση αυτή, το κεφάλαιο μπορεί να αυξάνεται κατά ποσό που δεν μπορεί να υπερβεί το τριπλάσιο του κεφαλαίου, που υπάρχει κατά την ημερομηνία που χορηγήθηκε στο Διοικητικό Συμβούλιο η εξουσία για αύξηση του κεφαλαίου.*
- β) Να εκδίδει, το ίδιο με απόφασή του, άλλως με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που λαμβάνεται με απλή απαρτία και πλειοψηφία, ομολογιακό δάνειο, για ποσό που δεν μπορεί να υπερβεί το τριπλάσιο του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, με την έκδοση ομολογιών μετατρέψιμων σε μετοχές. Στην περίπτωση αυτή εφαρμόζονται οι διατάξεις του άρθρου 24 του ν. 4548/2018, όπως ισχύει.*

Οι πιο πάνω εξουσίες του Διοικητικού Συμβουλίου είναι δυνατόν να ανανεώνονται από τη Γενική Συνέλευση για χρονικό διάστημα που δεν μπορεί να υπερβαίνει τα πέντε έτη για κάθε ανανέωση.»

Οι διατάξεις των άρθρων 49 έως 51 του ν 4548/2018, ως ισχύει, προβλέπουν το δικαίωμα της Εταιρείας για αγορά ιδίων μετοχών, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από έγκριση της Γενικής Συνέλευσης, με τους όρους που εξειδικεύονται στα συγκεκριμένα άρθρα.

Στο Καταστατικό της Εταιρείας δεν υπάρχει ειδική πρόβλεψη σχετικά με την αρμοδιότητα του Διοικητικού Συμβουλίου ή της Γενικής Συνέλευσης για την αγορά ιδίων μετοχών.

8. Συμφωνίες μεταξύ των Μετόχων της Εταιρείας

Δεν έχουν γνωστοποιηθεί στην Εταιρεία συμφωνίες μετόχων της.

9. Σημαντικές συμφωνίες που τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου

Σημαντικό μέρος των δανειακών συμβάσεων της ΔΕΗ, εμπεριέχουν όρο που προβλέπει ότι σε περίπτωση μεταβολής του ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας κάτω του 34,1%, ή καθ' οιονδήποτε τρόπο απώλειας του ελέγχου της Εταιρείας από αυτό, δύναται να οδηγήσει σε Υποχρεωτική Προεξόφληση (Mandatory Prepayment) ή Καταγγελία (Event of Default) των δανείων αυτών.

Πέραν αυτού δεν υφίστανται άλλες συμφωνίες που τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου.

10. Συμφωνίες με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή το προσωπικό της Εταιρείας

Δεν υπάρχουν συμφωνίες της Εταιρείας με τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή με το προσωπικό αυτής, οι οποίες να προβλέπουν την καταβολή αποζημίωσης ειδικά σε περίπτωση παραίτησης ή απόλυσης χωρίς βάσιμο λόγο ή τερματισμού της θητείας ή της απασχόλησής τους εξαιτίας οιασδήποτε δημόσιας πρότασης.

ΜΗ-ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΈΚΘΕΣΗ

Εισαγωγή

Η παρούσα Έκθεση (Κατάσταση) μη Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (στο εξής «ΜΧΠ») περιέχει πληροφορίες σχετικά με τον τρόπο διαχείρισης και τις επιδόσεις του Ομίλου της ΔΕΗ στις θεματικές ενότητες, όπως αυτές ορίζονται στις διατάξεις της Οδηγίας ΕΕ 201/95/ΕΕ και του ν. 4548/2018 (άρθρα 151 και 154) και έχοντας λάβει υπόψη την Ανακοίνωση με αρ. πρωτ. 401/13-02-2024 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς «Αναφορικά με τις ετήσιες οικονομικές εκθέσεις για τη χρήση 2023 των εκδοτών με κινητές αξίες που διαπραγματεύονται στο Χρηματιστήριο Αθηνών».

Ειδικότερα η ΜΧΠ του Ομίλου περιλαμβάνει πληροφορίες, στο βαθμό που απαιτείται για την **κατανόηση της εξέλιξης, των επιδόσεων, της θέσης και του αντικτύπου των δραστηριοτήτων του**, σε σχέση με :

- Περιβαλλοντικά θέματα
- Εργασιακά θέματα
- Κοινωνικά θέματα
- Την καταπολέμηση της διαφθοράς, θέματα σχετικά με τη δωροδοκία
- Το σεβασμό των ανθρωπίνων δικαιωμάτων και
- Ζητήματα εφοδιαστικής αλυσίδα

Στην Κατάσταση ΜΧΠ περιλαμβάνονται επιπλέον:

1. Σύντομη περιγραφή του **επιχειρηματικού μοντέλου** της Εταιρείας
2. Οι **κυριότεροι κίνδυνοι** που αφορούν τα εν λόγω θέματα και που συνδέονται με τις δραστηριότητες του Ομίλου
3. Πολιτικές και διαδικασίες δέουσας επιμέλειας και αποτελέσματα αυτών/Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Επίδοσης για τα εν λόγω θέματα. Στην παρούσα ενότητα συμπεριλαμβάνονται και **θέματα σχετιζόμενα με την Κλιματική Αλλαγή** (Στρατηγική, σημαντικές επιπτώσεις, κίνδυνοι και ευκαιρίες).
4. Ο σκοπός της παρεχόμενης μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης.
5. Πληροφορίες σχετικά με τις προτεραιότητες που αφορούν θέματα μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης στο πλαίσιο της ανακοίνωσης των κοινών ευρωπαϊκών προτεραιοτήτων εποπτείας για τις ετήσιες οικονομικές εκθέσεις της χρήσης 2023, από την Ευρωπαϊκή Αρχή Κινητών Αξιών και Αγορών (European Securities and Markets Authority (ESMA)):
 - Γνωστοποιήσεις στο πλαίσιο του Άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2020/852 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 18ης Ιουνίου 2020 σχετικά με τη θέσπιση πλαισίου για τη διευκόλυνση των βιώσιμων επενδύσεων, καθώς και του κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμού για το Κλίμα 2021/2139 και του κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμού (ΕΕ) 2021/2178 της Επιτροπής για τη συμπλήρωση του Κανονισμού (ΕΕ) 2020/852.
 - Γνωστοποιήσεις των κλιματικού περιεχομένου στόχων, ενέργειες και πρόοδος.
 - Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου - Scope 3 GHG emissions.

Το περιεχόμενο της παρούσας Κατάστασης ΜΧΠ έχει συνταχθεί λαμβάνοντας υπόψη τον Οδηγό Δημοσιοποίησης Πληροφοριών ESG του Χρηματιστηρίου Αθηνών 2022 (<https://www.athexgroup.gr/el/web/guest/esg-reporting-guide>), καθώς και δείκτες τους οποίους παρακολουθεί εσωτερικά η Εταιρεία.

Επισημαίνεται ότι η παρούσα Κατάσταση αφορά στη χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2023 και για λόγους πληρότητας παρατίθενται και συγκριτικά στοιχεία της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2022.

Η Κατάσταση ΜΧΠ καλύπτει το μεγαλύτερο μέρος των δραστηριοτήτων του Ομίλου ΔΕΗ και περιλαμβάνει τις δραστηριότητες στην Ελλάδα της μητρικής εταιρείας Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. (ΔΕΗ Α.Ε.) συμπεριλαμβανομένων των εταιρειών ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ

ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. Ακόμη, στο τέλος της παρούσας έκθεσης έχει συμπεριληφθεί σε διακριτή ενότητα, η Μη Χρηματοοικονομική επίδοση των εταιρειών μελών του Πολυεθνικού Ομίλου ENEL στην Ρουμανία, η εξαγορά των οποίων ολοκληρώθηκε από τη ΔΕΗ στις 25 Οκτωβρίου του 2023.

Στο πλαίσιο της προετοιμασίας ενόψει της εφαρμογής της οδηγίας για την υποβολή εκθέσεων εταιρικής βιωσιμότητας (Corporate Sustainability Reporting Directive (CSRD)) ο Όμιλος της ΔΕΗ έχει ξεκινήσει ενεργά τη μετάβαση για την εφαρμογή των νέων απαιτήσεων. Στην Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης (EBA) που εκπονήθηκε το 2022, ο Όμιλος διεξήγαγε την Ανάλυση Διπλής Ουσιαστικότητας, με βάση τις οδηγίες του νέου (υπό καθεστώς ενσωμάτωσης στην Ελλάδα) κανονιστικού πλαισίου CSRD που θα τεθεί σε υποχρεωτική ισχύ για τις εκθέσεις του έτους 2024. Ο Όμιλος ΔΕΗ, εξέτασε την αλυσίδα αξίας, και κάλεσε τα ενδιαφερόμενα μέρη να συμμετάσχουν στην έρευνα αξιολόγησης των επιδράσεων σε θέματα βιώσιμης ανάπτυξης σε επίπεδο μητρικής (ΔΕΗ Α.Ε.) και σημαντικών θυγατρικών εταιρειών (ΔΕΔΔΗΕ, ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.). Τα αποτελέσματα της έρευνας συνέβαλλαν στον καθορισμό των ουσιαστικών θεμάτων του Ομίλου.

I. Μη χρηματοοικονομική έκθεση Ομίλου ΔΕΗ εξαιρουμένων των δραστηριοτήτων του στη Ρουμανία.

1. Επιχειρηματικό Μοντέλο

[ATHEX A-G1:Επιχειρηματικό Μοντέλο]

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 ως μία αμιγώς δημόσια επιχείρηση, η οποία επιφορτίστηκε με το έργο του πλήρους εξηλεκτισμού της χώρας. Ακολούθησε η μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία και η εισαγωγή της στο Χρηματιστήριο, ωστόσο η επιρροή του Κράτους σε αυτήν παρέμεινε, συναρτώμενη ιδίως με τις Υποχρεώσεις Κοινής Ωφέλειας που της είχαν ανατεθεί. Στα τέλη του 2021, με τη μείωση της έμμεσης συμμετοχής του Δημοσίου στο 34,1%, η Εταιρεία έπαυσε να τελεί υπό τον έλεγχο του Δημοσίου και κατά συνέπεια να υπόκειται σε νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου Δημόσιου Τομέα.

Παρόλα αυτά, η ΔΕΗ λόγω της δραστηριοποίησής της στον στρατηγικής σημασίας κλάδο κοινής ωφέλειας εξακολουθεί επί της ουσίας να αποτελεί εταιρεία έντονου δημόσιου ενδιαφέροντος και η λειτουργία της να έχει σημαντικό αντίκτυπο αλλά και να επηρεάζεται αντίστοιχα από μία σειρά φορέων με έννομα συμφέροντα που σχετίζονται με αυτή (stakeholders).

Εδώ και τέσσερα χρόνια η ΔΕΗ μετασηματίζεται ραγδαία από ενιαία καθετοποιημένη δημόσια επιχείρηση με έμφαση στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμη ύλη στερεά καύσιμα, σε έναν Πολυεθνικό Όμιλο πολλών επιχειρήσεων του ιδιωτικού τομέα, δραστηριοποιούμενων σε όλες τις επιμέρους ανταγωνιστικές αγορές της Ενέργειας, αλλά και πέραν αυτής.

Στα πλαίσια του αυξανόμενου πεδίου δραστηριοτήτων, η ΔΕΗ, με Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της στις 14.12.2023, προχώρησε σε αλλαγές στο καταστατικό της που σηματοδοτούν την διεύρυνση του πεδίου δραστηριότητας στην εμπορία ειδών τεχνολογίας, την παροχή υπηρεσιών πληροφορικής και την παροχή χρηματοπιστωτικών και επενδυτικών υπηρεσιών.

Η ΔΕΗ σήμερα είναι ένας Πολυεθνικός Όμιλος Επιχειρήσεων ο οποίος αποτελείται από (α) τη ΔΕΗ Α.Ε. που είναι ο κορμός και έχει τις λειτουργίες της Εμπορίας, της Ηλεκτροπαραγωγής από συμβατικές και υδροηλεκτρικές πηγές ενέργειας, της Διαχείρισης Ενέργειας (Energy Trading) και της Ηλεκτροκίνησης, (β) τις βασικές θυγατρικές ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διανομή) και ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε., με την τελευταία να είναι ο κύριος φορέας μετάβασης στην «πράσινη» ηλεκτροπαραγωγή μέσω Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και Αποθήκευσης και (γ) τις θυγατρικές εταιρείες στη Νοτιοανατολική Ευρώπη οι οποίες δραστηριοποιούνται

στην παραγωγή, εμπορία και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και την ηλεκτροκίνηση και (δ) την Fibergrid που δραστηριοποιείται στη χονδρική αγορά των τηλεπικοινωνιών στην Ελλάδα. Το 2023 και συγκεκριμένα στις 25 Οκτωβρίου η ΔΕΗ Α.Ε. προχώρησε στην απόκτηση των εταιρειών μελών του Πολυεθνικού Ομίλου ENEL στην Ρουμανία, επεκτείνοντας το δυναμικό των βασικών θυγατρικών του Ομίλου.

Η αλλαγή που έχει συντελεστεί τα τελευταία χρόνια στην διάρθρωση της Επιχείρησης είναι σε πλήρη ευθυγράμμιση με τις αλλαγές στις δραστηριότητες της ΔΕΗ και αντανακλούν το νέο Στρατηγικό Σχέδιο που αναπτύχθηκε τον Δεκέμβριο του 2019 και βασίζεται σε τρεις πυλώνες: την εφαρμογή του "Green deal" στην ηλεκτροπαραγωγή ("Green deal" in Generation), την ψηφιοποίηση και λειτουργική αποτελεσματικότητα (Digitalization & Operational Efficiency) και την επέκταση σε νέες δραστηριότητες και προϊόντα προστιθέμενης αξίας με πελατοκεντρική προσέγγιση (Customer centricity).

Η ταχεία ανάπτυξη ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ) και συστημάτων αποθήκευσης τόσο αυτοτελώς όσο και μέσω συνεργασιών και εξαγορών, η εφαρμογή λύσεων εξοικονόμησης ενέργειας σε όλο το φάσμα των καταναλωτών, καθώς και η προώθηση του εξηλεκτρισμού άλλων ενεργειακών τομέων ξεκινώντας με τις υπηρεσίες ηλεκτροκίνησης της ΔΕΗ Blue, αποτελούν τους κύριους άξονες της προώθησης της ενεργειακής μετάβασης και ταυτόχρονα οδηγούν στην ενίσχυση της κοινωνικο-οικονομικής ανάπτυξης.

Έχοντας δημιουργήσει ένα ολοκληρωμένο επιχειρηματικό μοντέλο, βασιζόμενο στους τρεις πυλώνες που προαναφέρθηκαν, η ΔΕΗ προχωρά δυναμικά στη μετατροπή της σε μια οικονομικά και περιβαλλοντικά βιώσιμη ενεργειακή εταιρεία. Η στρατηγική της επιχείρησης στοχεύει στην μεγιστοποίηση της αξίας της, λαμβάνοντας πάντοτε υπόψη τον κοινωνικό της ρόλο στην Εθνική Οικονομία αλλά και την επίδραση των δραστηριοτήτων της στο περιβάλλον.

Πιο αναλυτικά, οι τρεις πυλώνες πάνω στους οποίους βασίζεται το επιχειρησιακό σχέδιο της ΔΕΗ είναι οι εξής:

- 1. Εφαρμογή του "Green deal" στην ηλεκτροπαραγωγή** με απόσυρση των λιγνιτικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής και των αντίστοιχων ορυχείων και ανάδειξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας ως τη νέα κυρίαρχη τεχνολογία παραγωγής ενέργειας. Το αναλυτικό πλάνο της απολιγνιτοποίησης περιλαμβάνει την απόσυρση λιγνιτικών μονάδων καθαρής ισχύος περίπου 3,4 GW. Το πλάνο απολιγνιτοποίησης υλοποιείται με πλήρη σεβασμό στους εργαζομένους της ΔΕΗ, τις τοπικές κοινωνίες και το περιβάλλον αλλά και την εξασφάλιση της ενεργειακής επάρκειας της χώρας. Στο πλαίσιο αυτό της δίκαιης μετάβασης η Εταιρεία έχει ήδη προβεί στο σχεδιασμό και στην υλοποίηση μιας σειράς νέων αναπτυξιακών έργων, αλλά και στη διατήρηση των υφιστάμενων με τις κατάλληλες μετατροπές, όπως για παράδειγμα έγινε με την επιτυχή υλοποίηση του έργου της τηλεθέρμανσης, αποσκοπώντας στην αδιάλειπτη στήριξη των τοπικών κοινωνιών. Το πλάνο για τη νέα ΔΕΗ περιλαμβάνει σημαντικές επενδύσεις σε Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και συστημάτων αποθήκευσης μέσω της θυγατρικής της ΔΕΗ ANANEΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε., καθώς και επενδύσεις σε μονάδες αποθήκευσης με στόχο να αυξήσει την εγκατεστημένη ισχύ σε περίπου 9,5GW έως το 2026.
- 2. Ψηφιοποίηση και λειτουργική αποτελεσματικότητα** για την επίτευξη συνεργειών μείωσης του κόστους και αύξησης των εσόδων με την εφαρμογή νέων τεχνολογιών σε όλους τους τομείς όπως:
 - Ψηφιακή εξέλιξη της ΔΕΗ μέσα από μοντέλα ψηφιοποίησης και αυτοματοποίησης διαδικασιών με στόχο την απλοποίηση υπαρχόντων λειτουργιών και την δημιουργία νέων ψηφιακών πελατειακών καναλιών και προϊόντων.
 - Ψηφιοποίηση των δραστηριοτήτων και των υποδομών του δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, με επενδύσεις για την αναβάθμιση των δικτύων, με εργαλεία όπως έξυπνους μετρητές, αυτόματους διακόπτες, συστήματα GIS κ.α.

- Εκμετάλλευση νέων τεχνολογιών Cloud για την βελτιστοποίηση του υποδομικού κόστους και την μετάβαση σε μια data-centric λειτουργία σε όλο το φάσμα της επιχειρηματικής δραστηριότητας (από τις υποδομές μέχρι και τις εμπορικές υπηρεσίες).
- Τεχνολογική μέριμνα για την ασφάλεια των πληροφοριών και δικτύων της ΔΕΗ ως Κρίσιμη Εθνική ενεργειακή υποδομή με βάση τις βέλτιστες πρακτικές, διαφυλάσσοντας με υπευθυνότητα την Επιχείρηση, τα εμπλεκόμενα φυσικά πρόσωπα όπως είναι οι πελάτες και το κοινωνικό σύνολο.
- Ενδυνάμωση της ψηφιακής κουλτούρας του ανθρώπινου δυναμικού της Επιχείρησης με την εισαγωγή μοντέρνων εργαλείων συνεργασίας, επικοινωνίας και αλληλεπίδρασης δημιουργώντας ένα σύγχρονο και τεχνολογικά αναβαθμισμένο περιβάλλον συνεργασίας.

- 3. Επέκταση σε νέες δραστηριότητες και προϊόντα προστιθέμενης αξίας με πελατοκεντρική προσέγγιση** τόσο στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας όσο και σε νέους επιχειρηματικούς τομείς. Στρατηγική και φιλοσοφία της Εταιρείας είναι να παρέχει ενεργειακές λύσεις, τεχνολογία και υποδομές ώστε να οδηγήσει σε ένα μέλλον με σεβασμό προς το περιβάλλον για μια καλύτερη ζωή για όλους. Σκοπός της Εταιρείας είναι να μετασχηματιστεί από έναν πάροχο ενέργειας σε ένα ενεργειακό σύμβουλο που βρίσκεται δίπλα στους πελάτες και τους ενημερώνει- συμβουλεύει για ό,τι αφορά την εξοικονόμηση ενέργειας και τη βιωσιμότητα αλλά και να εκπαιδεύει για βασικά θέματα ενέργειας. Με στόχο πάντα την εξαιρετική εμπειρία πελάτη, καλύπτουμε ολοένα και περισσότερες ανάγκες των πελατών μας, δίνοντας λύσεις μέσα από ένα διευρυμένο χαρτοφυλάκιο υπηρεσιών.

Ειδικότερα, προτεραιότητα για τη ΔΕΗ αποτελεί η ανάπτυξη με τον πιο αποτελεσματικό τρόπο των απαραίτητων υποδομών για την ηλεκτροκίνηση των μεταφορών καθώς και της θέρμανσης. Σε διεθνές επίπεδο προβλέπεται ραγδαία αύξηση των ηλεκτροκινήτων οχημάτων, καθώς το κόστος απόκτησής τους αναμένεται να πλησιάσει το κόστος των συμβατικών οχημάτων τα αμέσως επόμενα χρόνια. Στόχος της Εταιρείας είναι η διείσδυση των εγκαταστάσεων δημόσια προσβάσιμων φορτιστών σε νέα κανάλια της αγοράς και ανάπτυξη νέων υπηρεσιών Ηλεκτροκίνησης προστιθέμενης αξίας με πελατοκεντρική προσέγγιση. Η ΔΕΗ επιδιώκει να γίνει ο κορυφαίος πάροχος υπηρεσιών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων στην Ελλάδα. Ο Όμιλος ΔΕΗ, μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ Blue, συμβάλλει στην επιτάχυνση της ηλεκτροκίνησης στη χώρα μας επενδύοντας στις αναγκαίες υποδομές φόρτισης και πιο συγκεκριμένα στην εγκατάσταση σταθμών δημόσιας φόρτισης. Σε σχέση με το 2022 παρατηρήθηκε διπλασιασμός των σημείων φόρτισης και των τοποθεσιών, με το σύνολο των σημείων φόρτισης να ανέρχονται σε 2.000 πανελλαδικά.

Αντιλαμβανόμενοι ωστόσο τους περιορισμούς σε ορισμένους τομείς οι οποίοι δεν μπορούν να εξηλεκτριστούν αναγνωρίζουμε τον ρόλο που μπορεί να παίξει το «πράσινο υδρογόνο» σε έναν κόσμο μηδενικών εκπομπών. Αυτός είναι και ο λόγος που οδήγησε στην ίδρυση της κοινής μας εταιρείας με την ΜΟΗ, την Hellenic Hydrogen, που αφορά την παραγωγή πράσινου υδρογόνου.

Παράλληλα με τα παραπάνω, η ΔΕΗ επικεντρώνεται στον σχεδιασμό και την προσφορά υπηρεσιών προστιθέμενης αξίας, καθώς και στο σχεδιασμό ολοκληρωμένων υπηρεσιών συμβουλευτικής σε θέματα ενεργειακής αναβάθμισης και εξοικονόμησης ενέργειας στην τελική χρήση. Επιπλέον, υλοποίησε με επιτυχία το μετασχηματισμό όλων των ψηφιακών καναλιών εξυπηρέτησης παρέχοντας νέες εξελιγμένες δυνατότητες, ενώ παράλληλα υλοποιείται με γοργούς ρυθμούς το πλάνο ριζικής ανανέωσης των φυσικών καταστημάτων της Εταιρείας σε όλη την Ελλάδα. Η ΔΕΗ πραγματοποίησε μια συστηματική προσπάθεια για τον σχεδιασμό μιας ολοκληρωμένης υπηρεσίας η οποία αποσκοπεί στην ενημέρωση, προώθηση και εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων παραγωγής ενέργειας στη στέγη (myEnergy Solar), παρέχοντας μία εξαιρετική λύση για πράσινη και οικονομική ενέργεια για όλους. Η υπηρεσία αυτή είναι διαθέσιμη στην αγορά από τις αρχές του 2023.

Επιπροσθέτως, η ΔΕΗ Α.Ε. προσφέρει την υπηρεσία ΔΕΗ myEnergy HeatPump, μια καινοτόμο λύση στον τομέα της εξοικονόμησης ενέργειας, με σκοπό να βοηθήσει τους καταναλωτές να αναβαθμίσουν την ενεργειακή απόδοση των κατοικιών τους. Αυτή η υπηρεσία σχεδιάστηκε ειδικά για να παρέχει αποδοτική θέρμανση και ψύξη με χρήση αντλιών θερμότητας, επιτρέποντας στους πελάτες να εξοικονομήσουν ενέργεια και να μειώσουν το κόστος του ηλεκτρικού τους λογαριασμού. Με αυτόν τον τρόπο, η ΔΕΗ Α.Ε. προσφέρει μια ολοκληρωμένη λύση για τη βελτίωση της ενεργειακής απόδοσης και την εξοικονόμηση ενέργειας στα σπίτια των πελατών της.

Ακόμη, μέσω του myEnergy Coach η ΔΕΗ παρέχει ένα ψηφιακό σύμβουλο εξοικονόμησης ενέργειας που βοηθάει τους καταναλωτές να παρακολουθούν την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στο νοικοκυριό ή την επιχείρησή τους και πώς αυτή επιμερίζεται μεταξύ των ηλεκτρικών συσκευών. Οι καταναλωτές λαμβάνουν εξατομικευμένες συμβουλές και προτάσεις για εξοικονόμηση ενέργειας και κόστους και ανακαλύπτουν τα ενεργειακά και οικονομικά οφέλη από την αντικατάσταση των παλαιών συσκευών με σύγχρονες συσκευές υψηλής ενεργειακής απόδοσης.

Τον Οκτώβριο του 2023, η ΔΕΗ ολοκλήρωσε την εξαγορά των δραστηριοτήτων των εταιρειών μελών του Πολυεθνικού Ομίλου ENEL στην Ρουμανία, φέρνοντας με επιτυχία εις πέρας την πρώτη σημαντική επέκτασή της στο εξωτερικό. Η εξαγορά αποτελεί ορόσημο για τη στρατηγική ανάπτυξης της ΔΕΗ, με την απόκτηση ενός σημαντικού χαρτοφυλακίου ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (τόσο έργων σε λειτουργία όσο και έργων σε διαδικασία ωρίμανσης), καθώς και δραστηριοτήτων διανομής και εμπορίας, όπου οι εξαγορασθείσες εταιρείες κατέχουν ηγετική θέση στην αγορά της Ρουμανίας. Με την ολοκλήρωση της εξαγοράς των εταιρειών μελών του Πολυεθνικού Ομίλου ENEL στην Ρουμανία, ο Όμιλος ΔΕΗ έχει πλέον συνολικά σχεδόν 9 εκατομμύρια πελάτες και η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των ΑΠΕ του Ομίλου (συμπεριλαμβανομένων των υδροηλεκτρικών) αυξάνεται σε περίπου 4,4GW. Η Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση της Διανομής αυξάνεται κατά 40%. Επιπλέον, όλη η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας των εταιρειών μελών του Πολυεθνικού Ομίλου ENEL που εξαγοράσθηκαν από τη ΔΕΗ στην Ρουμανία προέρχεται από ΑΠΕ, γεγονός που αυξάνει το ποσοστό «πράσινου EBITDA» στο συνολικό EBITDA της ΔΕΗ και βελτιώνει τους σχετικούς δείκτες ESG.

Επιπροσθέτως, προχωρά στην υλοποίηση του έργου της κατασκευής και λειτουργίας πλατφόρμας δικτύου οπτικών ινών σε εθνικό επίπεδο με στόχο η ΔΕΗ να ενταχθεί στους βασικούς παρόχους ευρυζωνικών υπηρεσιών υψηλών ταχυτήτων δημιουργώντας μια νέα πηγή εσόδων για την Εταιρεία. Μετά την ολοκλήρωση της πιλοτικής φάσης του έργου, θα ξεκινήσει η πλήρης εφαρμογή του σχεδίου, με στόχο την εξυπηρέτηση τριών (3) εκατομμυρίων νοικοκυριών έως το 2026. Σε αυτό το πλαίσιο, η ΔΕΗ προχώρησε στην ίδρυση της θυγατρικής Fibergrid στην οποία ανέθεσε την υλοποίηση του παραπάνω σχεδιασμού. Τέλος, η ΔΕΗ ανακοίνωσε το Νοέμβριο του 2023 ότι υπέγραψε συμφωνία με την Currys plc για την εξαγορά της Kwtsόβολος που δραστηριοποιείται στην λιανική εμπορία ηλεκτρικών και ηλεκτρονικών συσκευών και προϊόντων τεχνολογίας. Η ολοκλήρωση της εξαγοράς αναμένεται να πραγματοποιηθεί στο πρώτο μισό του Απριλίου 2024 και θα συμβάλει στην επιτάχυνση του μετασχηματισμού της ΔΕΗ σε έναν ολοκληρωμένο πάροχο προϊόντων και υπηρεσιών.

Η ΔΕΗ για την υλοποίηση όλων των παραπάνω προχώρησε στην δημιουργία μιας ισχυρής οργανωτικής δομής, υιοθετώντας και εφαρμόζοντας νέες πολιτικές και διαδικασίες σύμφωνα με τις βέλτιστες διεθνείς πρακτικές, διαμορφώνοντας ένα περιβάλλον ορθής Εταιρικής Διακυβέρνησης και δεοντολογικής συμπεριφοράς που διασφαλίζει τη βιώσιμη ανάπτυξη του Ομίλου και τη μεγιστοποίηση της αξίας του. Σε αυτή τη νέα εποχή για τη ΔΕΗ, στρατηγική της φιλοσοφία είναι το «Creating Shared Value», δηλαδή η δημιουργία και μέτρηση της διαμοιραζόμενης αξίας μεταξύ της επιχείρησης, της κοινωνίας και του περιβάλλοντος, που προκύπτει μέσα από το νέο επιχειρηματικό της μοντέλο, το μετασχηματισμό της αλυσίδας παραγωγής αξίας και λειτουργίας της επιχείρησης και τη διαμόρφωση μίας νέας εταιρικής κουλτούρας. Στο πλαίσιο αυτό η Εταιρεία επιδιώκει την ανάπτυξη στοχοθέτησης

σχετικά με τα κριτήρια ESG, δίνοντας παράλληλα ιδιαίτερη έμφαση στη βελτίωση των δημοσιοποιήσεων σε θέματα ESG με στόχο και την βελτίωση της σχετικής βαθμολογίας από διεθνείς οίκους αξιολόγησης σε θέματα ESG όπως η CDP, η MSCI ESG rating, η Sustainalytics, η Institutional Shareholder Services (ISS) και το EcoVadis.

Στην κατεύθυνση αυτή, η ΔΕΗ συμμετέχει και παρακολουθεί σημαντικά πλαίσια αρχών, δεσμεύσεων και συστάσεων, σύμφωνα με τα οποία τίθενται στόχοι και διαμορφώνονται σχέδια δράσεων τα οποία συμβάλλουν στον εταιρικό μετασχηματισμό του Ομίλου (TCFD, SBTi, UN Global Compact κ.α.). Η προτεραιοποίηση των θεμάτων βιώσιμης ανάπτυξης / ESG, και όπως αυτή προκύπτει από τη περιοδική ανάλυση ουσιαστικότητας (materiality) την οποία διεξάγει η Εταιρεία, μαζί με τους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης του ΟΗΕ, στους οποίους ο Όμιλος έχει την μεγαλύτερη επίδραση, αποτελούν βασικούς πυλώνες που διαμορφώνουν τη στρατηγική μακροπρόθεσμης βιώσιμης ανάπτυξης του Ομίλου. Οι πυλώνες αυτοί καθορίζουν το πλαίσιο μέσω του οποίου προσεγγίζουμε την Έκθεση Μη Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης και τους αντίστοιχους δείκτες που δημοσιοποιούμε στην ετήσια Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης.

Αναγνώριση Κυριότερων Κινδύνων που σχετίζονται με Μη Χρηματοοικονομικά Θέματα

Στη ΔΕΗ εκτός από τους χρηματοοικονομικούς κινδύνους αναγνωρίζουμε και τους μη χρηματοοικονομικούς κινδύνους που σχετίζονται με το περιβάλλον και την κλιματική αλλαγή, το ανθρώπινο κεφάλαιο και ευρύτερα την κοινωνία οι οποίοι ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά τη φήμη της Εταιρείας και να έχουν σημαντικό αντίκτυπο στις σχέσεις της με τα ενδιαφερόμενα μέρη (stakeholders).

Ειδικότερα οι σημαντικότεροι κίνδυνοι που αναγνωρίζουμε συνοψίζονται ακολούθως:

- **Κίνδυνοι που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή.**
- **Κίνδυνοι που σχετίζονται με έκτακτα γεγονότα** συμπεριλαμβανομένων φυσικών καταστροφών, δυσμενών μετεωρολογικών συνθηκών, πανδημιών, πυρκαγιών, πολέμου, τρομοκρατικών δράσεων και απεργιών.
- **Κίνδυνοι που σχετίζονται με την κυβερνοασφάλεια και τα Πληροφοριακά Συστήματα.**
- **Κίνδυνοι από τη μη συμμόρφωση με το Γενικό Κανονισμό Προστασίας των Προσωπικών Δεδομένων της Ευρωπαϊκής Ένωσης (GDPR).**
- **Κίνδυνοι που σχετίζονται με ρυθμιστικές και νομοθετικές εξελίξεις στην Ελλάδα και την ΕΕ.**
- **Κίνδυνοι που σχετίζονται με την υγεία και την ασφάλεια.**
- **Περιβαλλοντικοί κίνδυνοι.**
- **Κίνδυνοι που σχετίζονται με την πρόσληψη και διατήρηση εξειδικευμένου προσωπικού.**
- **Κίνδυνοι που σχετίζονται με τις αντιδράσεις από τις τοπικές κοινωνίες.**

Εκτενής αναφορά του συνόλου των κινδύνων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας γίνεται στην Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου που συμπεριλαμβάνεται ως αναπόσπαστο τμήμα στην Ετήσια Οικονομική Έκθεση Χρήσης 2023.

Πολιτικές και Διαδικασίες δέουσας επιμέλειας και Αποτελέσματα αυτών/Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Επίδοσης

Η Εταιρεία διαθέτει Κώδικες, Πολιτικές και Διαδικασίες για την αντιμετώπιση των εταιρικών κινδύνων, για τη διαχείριση θεμάτων συμμόρφωσης και βιώσιμης ανάπτυξης που υπόκεινται σε περιοδική αναθεώρηση, προκειμένου να ανταποκρίνονται στις αντίστοιχες βέλτιστες πρακτικές.

2. Περιβαλλοντικά Θέματα

[ATHEX A-E2: Κίνδυνοι και ευκαιρίες από την κλιματική αλλαγή]
[ATHEX SS-G2 Διαχείριση κρίσιμων κινδύνων]

Θέματα σχετιζόμενα με την Κλιματική Αλλαγή

Στρατηγική

Ο Όμιλος ΔΕΗ έχει δεσμευτεί στην ανάπτυξη ενός στρατηγικού σχεδίου που να συνάδει με τους στόχους της Συμφωνίας του Παρισιού (COP21) και του Συμφώνου της Γλασκώβης για το Κλίμα (COP26) που αφορούν τον περιορισμό της αύξησης της μέσης παγκόσμιας θερμοκρασίας στους 1,5°C σε σύγκριση με τα προβιομηχανικά επίπεδα και εναρμονίζεται με τους φιλόδοξους μεσοπρόθεσμους και μακροπρόθεσμους στόχους της Ευρωπαϊκής Ένωσης και της Χώρας για κλιματική ουδετερότητα έως το 2050.

Στο πλαίσιο αυτό ο Όμιλος ΔΕΗ έχει θέσει στο επίκεντρο της στρατηγικής του την ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ), υποστηριζόμενων με την απαραίτητη αποθήκευση, του πράσινου υδρογόνου, προχωρώντας ταυτόχρονα σε σταδιακή απόσυρση των λιγνιτικών μονάδων, τον εξηλεκτρισμό άλλων ενεργειακών τομέων, όπως οι μεταφορές και τα κτίρια –ξεκινώντας από την ηλεκτροκίνηση και τις αντλίες θερμότητας – και επενδύοντας σε έξυπνα δίκτυα.

Οι νέες περιβαλλοντικές επιδόσεις που θα προκύψουν από την απολιγνιτοποίηση, αλλά και από το νέο παραγωγικό μοντέλο χαμηλών εκπομπών με ορίζοντα το μηδενικό ισοζύγιο άνθρακα έως το 2040, θα αποτελέσουν τη βάση για τη Βιώσιμη Ανάπτυξη του Ομίλου ΔΕΗ και τη βελτίωση της ανταγωνιστικότητάς του.

Κίνδυνοι και ευκαιρίες που σχετίζονται με την Κλιματική Αλλαγή

[ATHEX A-E2: Κίνδυνοι και ευκαιρίες από την κλιματική αλλαγή]

Η χάραξη της στρατηγικής του Ομίλου της ΔΕΗ συνοδεύεται από λεπτομερή ανάλυση των κινδύνων και των ευκαιριών που συνδέονται με αυτήν, συμπεριλαμβανομένων των πιθανών επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Ως εκ τούτου, ο στρατηγικός σχεδιασμός του Ομίλου της ΔΕΗ βασίζεται σε ενδελεχή βραχύ-, μέσο- και μακροπρόθεσμη ανάλυση όλων των κινδύνων και ευκαιριών που απορρέουν από την εξέλιξη των ενεργειακών συστημάτων, συμπεριλαμβανομένων και των κινδύνων που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή. Προκειμένου να εντοπιστούν οι ευκαιρίες που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή καθώς και οι κίνδυνοι που σχετίζονται τόσο με την αλλαγή των κλιματικών συνθηκών όσο και της ενεργειακής μετάβασης, η ΔΕΗ έχει υιοθετήσει μία προσέγγιση που ευθυγραμμίζεται με τις κατευθυντήριες γραμμές που εκδόθηκαν από την «Ειδική Ομάδα για τη δημοσιοποίηση χρηματοοικονομικών πληροφοριών σχετικά με το κλίμα» (Task Force on Climate -related Financial Disclosures (TCFD)) του Συμβουλίου Χρηματοπιστωτικής Σταθερότητας.

Στο πλαίσιο αυτό και προκειμένου να καθορίσει μια συστηματική προσέγγιση, η Μητρική Εταιρεία έχει αναπτύξει Εταιρικό Πλαίσιο Διαχείρισης Κινδύνων (ΕΠΔΚ), ενσωματώνοντας τις διεργασίες αναγνώρισης, αξιολόγησης και ελέγχου των κινδύνων που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή στις διαδικασίες υιοθέτησης στρατηγικών και αποφάσεων για την πρόληψη και τον μετριασμό της επίδρασής της. Σύμφωνα με το ΕΠΔΚ η ευθύνη για τη διαχείριση και την παρακολούθηση των κινδύνων διατρέχει όλα τα οργανωτικά επίπεδα της Εταιρείας (σύστημα τριών γραμμών άμυνας), με σαφώς ορισμένες αρμοδιότητες για όλα τα εμπλεκόμενα μέρη, ενώ παράλληλα θεσπίζεται η δημιουργία εξειδικευμένων Επιτροπών για τη διαχείριση κινδύνων στην οποία συμμετέχουν τα ανώτερα στελέχη διοίκησης (Επιτροπή Ελέγχου, Επιτροπή Διαχείρισης Κινδύνων και Επιτροπή Διαχείρισης Ενέργειας).

Οι κίνδυνοι και οι ευκαιρίες που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή με δυνητικές επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας διακρίνονται σε 2 κατηγορίες:

- (α) κίνδυνοι που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια οικονομία μηδενικού ανθρακικού αποτυπώματος (κίνδυνοι ενεργειακής μετάβασης) και
- (β) κίνδυνοι που προκύπτουν ως αποτέλεσμα των μεταβολών των κλιματικών συνθηκών (φυσικοί κίνδυνοι). Οι μεταβολές αυτές αφορούν τόσο στην αύξηση της συχνότητας και έντασης των ακραίων καιρικών φαινομένων (έντονα φαινόμενα) όσο και στις μακροπρόθεσμες αλλαγές κλιματικών συνθηκών οι οποίες είναι πιο σταδιακές αλλά δομικές (π.χ. σταθερή αύξηση της θερμοκρασίας ή/και αύξηση της ξηρασίας και μείωση των βροχοπτώσεων καθ' όλη την διάρκεια του έτους). Τα σενάρια των φυσικών φαινομένων βασίζονται στις προβλεπόμενες κλιματικές αλλαγές που συνδέονται με τις «Αντιπροσωπευτικές Τροχιές Συγκέντρωσης» (RCP) όπως αυτές παρουσιάζονται στην 6η έκθεση αξιολόγησης της Διακυβερνητικής Επιτροπής για την Κλιματική Αλλαγή (IPCC).

Οι κίνδυνοι ή ευκαιρίες που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια οικονομία μηδενικού ισοζυγίου εκπομπών άνθρακα περιλαμβάνουν κινδύνους πολιτικής (όπως απαιτήσεις ενεργειακής απόδοσης, μηχανισμούς τιμολόγησης εκπομπών άνθρακα, βιώσιμη χρήση γης), νομικούς (όπως μη συμμόρφωσης -προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή), τεχνολογικούς, αγοράς αλλά και κινδύνους φήμης. Για την ανάλυση των παραπάνω κινδύνων, εκπονήθηκαν αναλύσεις και προσομοιώσεις σε μέσο και μακροπρόθεσμο ορίζοντα με σενάρια (συνοπτική παρουσίαση Πίνακας 1) που λαμβάνουν υπόψη το εξελισσόμενο μίγμα εγκατεστημένης ισχύος και παραγωγής, τις απαιτήσεις του συστήματος σε ευελιξία, την εξέλιξη και προσαρμογή των συστημάτων τόσο της ελληνικής αγοράς όσο και των γειτονικών αλλά και θέματα αγοράς, όπως την αναμενόμενη εξέλιξη των τιμών της χονδρεμπορικής αγοράς, των αγορών εξισορρόπησης - εφεδρειών καθώς και την εξέλιξη τιμών των διαφόρων τεχνολογιών (ΑΠΕ, αποθήκευσης ενέργειας κ.α.).

Η εφαρμογή των ανωτέρω πολιτικών για την προώθηση της μείωσης της χρήσης του άνθρακα αναγνωρίστηκε ότι θα επηρεάσει σημαντικά τις λειτουργίες και την αξία των θερμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής Η/Ε του Ομίλου. Για τον περιορισμό των επιπτώσεων των ανωτέρω κινδύνων, εφαρμόζεται ενεργά ο μετασχηματισμός του χαρτοφυλακίου του Ομίλου με επίκεντρο την ανάπτυξη των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ), της αποθήκευσης με μπαταρίες και του πράσινου υδρογόνου, προχωρώντας ταυτόχρονα σε απόσυρση των λιγνιτικών της μονάδων, τον εξηλεκτρισμό άλλων ενεργειακών τομέων – ξεκινώντας από την ηλεκτροκίνηση και τις αντλίες θερμότητας – και επενδύοντας σε έξυπνα δίκτυα. Στα πλαίσια αυτά, ο όμιλος ΔΕΗ έχει θέσει στόχο μείωση έντασης εκπομπών CO₂ κατά 74% (Score 1 και 2, 3 (κατηγορία 3)) και μείωση κατά 42% των εκπομπών του Score 3 το 2030 σε σχέση με το 2021, καθώς και στόχο για μηδενικό καθαρό ανθρακικό αποτύπωμα (Net Zero) μέχρι το 2040. Το στρατηγικό αυτό σχέδιο συνάδει με τους στόχους της Συμφωνίας του Παρισιού (COP21), του Συμφώνου της Γλασκώβης για το Κλίμα (COP26) και τη Συμφωνία της 28ης Διεθνούς Διάσκεψης των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή (COP28) στο Ντουμπάι που αφορούν τον περιορισμό της αύξησης της μέσης παγκόσμιας θερμοκρασίας στους 1,5 βαθμούς σε σύγκριση με τα προβιομηχανικά επίπεδα. Η τεχνολογική διαφοροποίηση του χαρτοφυλακίου της ΔΕΗ περιορίζει τον αντίκτυπο των αλλαγών σε μία μεμονωμένη μεταβλητή. Την ίδια στιγμή η στροφή στην καθαρή ενέργεια βοηθάει τον Όμιλο να αντιμετωπίσει τις προκλήσεις που προκύπτουν από το ρυθμιστικό περιβάλλον και τον ανταγωνισμό.

Ωστόσο, τα σενάρια κλιματικής αλλαγής, αναγνώρισαν σημαντικές ευκαιρίες (Πίνακας 1) σε νέες ή αυξανόμενου ενδιαφέροντος επιχειρηματικές δραστηριότητες όπως στην ανάπτυξη έργων αλλά και υπηρεσιών που σχετίζονται με την αναπτυσσόμενη αγορά της ηλεκτροκίνησης, τον εξηλεκτρισμό της θέρμανσης, την αυξημένη διείσδυση των φωτοβολταϊκών στους οικιακούς καταναλωτές, τη συνεισφορά της απόκρισης ζήτησης, την παραγωγή πράσινου υδρογόνου και τις τεχνολογίες για παροχή υπηρεσιών ευελιξίας στο σύστημα και αποθήκευσης.

Οι αποφάσεις του Ομίλου και της Μητρικής είναι συνεπείς και αλληλένδετες με την ανωτέρω ανάλυση όπως διαφαίνεται στο επιχειρηματικό σχέδιο του Ομίλου, με απτές δράσεις-επενδύσεις για την αξιοποίηση των μεταβαλλόμενων συνθηκών και τον συγχρονισμό και ομαλό μετασχηματισμό του Ομίλου με την ενεργειακή μετάβαση. Συγκεκριμένα, ο Όμιλος έχει αυξήσει την εγκαταστημένη ισχύ ανανεώσιμων πηγών ενέργειας σε 4,6GW το 2023 από 3,4GW το 2021 ενώ η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. επιλέχθηκε από τους διαγωνισμούς της ΡΑΑΕΥ για την εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών αποθήκευσης ενέργειας ισχύος 98MW. Η εξαγορά των εταιρειών μελών του Πολυεθνικού Ομίλου ENEL από τη ΔΕΗ στην Ρουμανία ενίσχυσε τη παρουσία του Ομίλου στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και στα δίκτυα, ενισχύοντας την ανθεκτικότητα του απέναντι στους κινδύνους ενεργειακής μετάβασης. Στην ίδια κατεύθυνση συμβάλλει η σύσταση εταιρείας από κοινού με την Motor Oil Hellas, την Hellenic Hydrogen, η οποία αφορά την παραγωγή πράσινου υδρογόνου. Επιπλέον, η ΔΕΗ προσφέρει προϊόντα και υπηρεσίες που συνεισφέρουν στον αποδοτικό και οικονομικό εξηλεκτρισμό άλλων τομέων όπως οι αντλίες θερμότητας, οι υπηρεσίες ηλεκτροκίνησης (DEH Blue), οι αντλίες θερμότητας (myEnergyHeatPump), η εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων (myEnergySolar) και ο ψηφιακός σύμβουλος εξοικονόμησης ενέργειας (myEnergyCoach).

Οι κίνδυνοι που σχετίζονται με τις φυσικές επιπτώσεις της κλιματικής αλλαγής στην αύξηση των ακραίων καιρικών φαινομένων (φυσικοί κίνδυνοι) περιλαμβάνουν τους οξείς φυσικούς κινδύνους οι οποίοι προκύπτουν από συγκεκριμένα φαινόμενα όπως καταιγίδες, πλημμύρες, ακραίες θερμοκρασίες (κύματα καύσωνα -δριμέως ψύχους) και στους χρόνιους φυσικούς κινδύνους, που σχετίζονται με πιο μακροπρόθεσμες αλλαγές του κλίματος όπως συνεχή αύξηση των μέσων θερμοκρασιών, αλλαγές στο μοτίβο των ανέμων, εντονότερες βροχοπτώσεις, ξηρασίες, άνοδο της στάθμης της θάλασσας και μειωμένη διαθεσιμότητα ύδατος.

Για την ανάλυση των παραπάνω κινδύνων η ΔΕΗ διενήργησε stress test σενάρια με μειωμένη παραγωγή, διαταραχές στην κατανάλωση Η/Ε για διαφορετικές χρονικές διάρκειες και περιόδους (Πίνακας 1). Από την ανάλυση προέκυψε ότι τα ακραία καιρικά φαινόμενα που προκαλούνται από την κλιματική αλλαγή θα μπορούσαν επίσης να επηρεάσουν σημαντικά την παραγωγή Η/Ε από συμβατικούς σταθμούς ή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, να επιφέρουν ζημία στις ίδιες τις μονάδες καθώς και την ανθεκτικότητα και την απόδοση του δικτύου διανομής. Επιπρόσθετα οι μεταβολές στις υδρολογικές συνθήκες ενδέχεται να οδηγήσουν τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία να προβούν σε αναπλήρωση της μειωμένης Η/Ε που παράγεται από τις υδροηλεκτρικές μονάδες τους, ειδικά σε περιόδους αυξημένης ζήτησης, χρησιμοποιώντας άλλα μέσα παραγωγής ενέργειας με υψηλότερο κόστος ή καταφεύγοντας στη χονδρεμπορική αγορά σε υψηλότερες τιμές.

Με βάση τα ανωτέρω, για το μετριασμό των επιπτώσεων και την ενίσχυση της ανθεκτικότητας των μονάδων παραγωγής και δικτύου ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν ενσωματώσει πρακτικές για την συνεχή παρακολούθηση, αξιολόγηση των φυσικών κινδύνων, διαδικασίες για την αύξηση της ανθεκτικότητας (π.χ. συστήματα προστασίας ανεμογεννητριών σε περίπτωση πολύ ισχυρών ανέμων), για την απόκριση σε περίπτωση έκτακτων αναγκών (π.χ. εκπόνηση Σχεδίων Αντιμετώπισης Εκτάκτων Καταστάσεων των θερμικών σταθμών) και για την ταχύτερη αποκατάσταση των βλαβών.

Πίνακας 1: Επισκόπηση κινδύνων και ευκαιριών
[ATHEX SS-G2 Διαχείριση κρίσιμων κινδύνων]

Σενάριο	Κίνδυνος/ Ευκαιρία	Χρονικός Ορίζοντας	Επίπτωση	Διαχείριση
Ακραία φυσικά φαινόμενα	Κίνδυνος ακραίων φαινομένων (καύσωνες, πλημμύρες, πυρκαγιές κ.λπ.).	Βραχυπρόθεσμος (2024-26).	Έντονα φαινόμενα αυξάνουν τον κίνδυνο παρατεταμένης μη διαθεσιμότητας περιουσιακών στοιχείων και διακοπής των λειτουργιών των υποδομών.	Ο Όμιλος υιοθετεί βέλτιστες πρακτικές για τη διαχείριση της αποκατάστασης των υπηρεσιών όσο το δυνατόν γρηγορότερα. Επίσης, υλοποιεί επενδύσεις με σκοπό την αύξηση της ανθεκτικότητας και ευελιξίας των υποδομών.
Μακρο-πρόθεσμες κλιματικές αλλαγές	Δομικές αλλαγές στις καιρικές συνθήκες.	Μέσο- και μακροπρόθεσμος (2026-40).	Οι αλλαγές στις κλιματικές συνθήκες μπορούν να οδηγήσουν σε αλλαγές στα προφίλ ζήτησης και παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από τις διάφορες τεχνολογίες.	Η τεχνολογική διαφοροποίηση του χαρτοφυλακίου του Ομίλου περιορίζει τον αντίκτυπο των αλλαγών σε μία μεμονωμένη μεταβλητή. Επιπλέον, για να διασφαλιστεί ότι οι δραστηριότητες λαμβάνουν υπόψη τις καιρικές συνθήκες και τα κλιματικά φαινόμενα, ο Όμιλος έχει υιοθετήσει μια σειρά από πρακτικές, όπως πρόβλεψη καιρού, παρακολούθηση της λειτουργίας των μονάδων σε πραγματικό χρόνο και ανάλυση μακροπρόθεσμων σεναρίων για το κλίμα.
Ενεργειακή μετάβαση-Αγορά	Αλλαγές στις συνθήκες της αγοράς συμπεριλαμβανομένων των: <ul style="list-style-type: none"> τιμών εμπορευμάτων καταναλωτικών προτύπων κατανάλωσης ηλεκτρισμού ανταγωνισμού 	Βραχυ-, μεσο- και μακρο-πρόθεσμος (2024-2040).	Μέσω ποσοτικής και ποιοτικής ανάλυσης και αξιολόγησης μιας σειράς σεναρίων ενεργειακής μετάβασης, ο Όμιλος αξιολογεί την επίδραση των ακόλουθων τάσεων της αγοράς τόσο στο ενεργειακό σύστημα όσο και στις λειτουργίες του: <ul style="list-style-type: none"> Ανταγωνιστικότητα στο κόστος των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας έναντι των ορυκτών καυσίμων. Εξηλεκτρισμός άλλων ενεργειακών τομέων. Μοντελοποίηση συμπεριφορών καταναλωτών και υιοθέτηση τεχνολογιών, όπως φωτοβολταϊκά στεγών, μπαταρίες, ηλεκτρικά οχήματα και αντλίες θερμότητας. Ανταγωνιστικό περιβάλλον και προϊόντα. 	Η ΔΕΗ μεγιστοποιεί τις ευκαιρίες που προκύπτουν υιοθετώντας μια στρατηγική που βασίζεται στην ενεργειακή μετάβαση και εστιάζει στην ταχεία επέκταση των ΑΠΕ στον τομέα του ηλεκτρισμού καθώς και στον εξηλεκτρισμό άλλων ενεργειακών τομέων, ξεκινώντας από τη θέρμανση και τις οδικές μεταφορές.

Σενάριο	Κίνδυνος/ Ευκαιρία	Χρονικός Ορίζοντας	Επίπτωση	Διαχείριση
Ενεργειακή μετάβαση- πολιτικές	Πολιτικές και ρυθμιστικό πλαίσιο: Πολιτικές για τις τιμές των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα και τα όρια εκπομπών, κίνητρα ενεργειακής μετάβασης, στόχοι απανθρακοποίησης, μεγαλύτεροι στόχοι για ποσοστά διεύθυνσης ΑΠΕ, ευελιξία και ανθεκτικότητα.	Βραχυ-, μεσο- και μακροπρόθεσμος (2024-2040).	Οι πολιτικές για την ενεργειακή μετάβαση μπορούν να επηρεάσουν σημαντικά το μέγεθος της αγοράς απανθρακοποίησης όσον αφορά την εγκατάσταση πράσινων τεχνολογιών και να αυξήσουν τις αποδόσεις των επενδύσεων. Από την άλλη πλευρά, οι πολιτικές ενεργειακής μετάβασης θα περιορίσουν τον ρόλο ορισμένων τεχνολογιών που κατέχουν σημαντικό μερίδιο στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας σήμερα (όπως οι σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής με καύση φυσικού αερίου).	Η ΔΕΗ περιορίζει την έκθεσή της σε κινδύνους μέσω της διαδικασίας μείωσης των εκπομπών του στόλου ηλεκτροπαραγωγής της. Επιπλέον, το επιχειρηματικό σχέδιο του Ομίλου, το οποίο επικεντρώνεται σε επενδύσεις ΑΠΕ, δίκτυα, ψηφιοποίηση και τους καταναλωτές, δίνει τη δυνατότητα στην Επιχείρηση να μετριάσει την επίδραση πιθανών κινδύνων και να εκμεταλλευτεί τις ευκαιρίες που συνδέονται με τους στόχους της ενεργειακής μετάβασης και της απανθρακοποίησης. Όσον αφορά τις τεχνολογίες που αποτελούν ήδη μέρος του χαρτοφυλακίου της ΔΕΗ και θα πρέπει να αλλάξουν τα χαρακτηριστικά τους για να έχουν μια θέση σε έναν κόσμο μηδενικών εκπομπών άνθρακα (όπως οι μονάδες που λειτουργούν με φυσικό αέριο), η ΔΕΗ αξιολογεί τις διαθέσιμες τεχνολογικές λύσεις για την επαναχρησιμοποίηση αυτών των περιουσιακών της στοιχείων (π.χ. CCS).
Ενεργειακή μετάβαση – τεχνολογίες	Νέες τεχνολογίες, προϊόντα και υπηρεσίες εμφανίζονται προκειμένου να επιτευχθούν οι στόχοι της απανθρακοποίησης. Ευκαιρίες για αύξηση των περιθωρίων κέρδους και μεγαλύτερο περιθώριο για επενδύσεις χάρη στην υψηλότερη διεύθυνση των νέων τεχνολογιών τόσο σε επίπεδο χονδρικής όσο και λιανικής.	Βραχυ-, μεσο- και μακροπρόθεσμος (2024-2040).	Εκτός από τη διεύθυνση των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και αποθήκευσης στην αγορά ηλεκτρισμού, οι τάσεις εξηλεκτρισμού των μεταφορών και της οικιακής κατανάλωσης θα έχουν δυνητικά αντίκτυπο στις επιχειρηματικές δραστηριότητες της ΔΕΗ.	Ο Όμιλος μεγιστοποιεί τις ευκαιρίες χάρη στη θέση που κατέχει, σε νέες επιχειρηματικές δραστηριότητες και υπηρεσίες καθώς και στη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας.

Δράσεις για την Αντιμετώπιση της Κλιματικής Αλλαγής εντός του 2023

Στο πλαίσιο περιορισμού των εκπομπών CO₂ των θερμικών Σταθμών, και την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής ο Όμιλος υλοποιεί δράσεις και προγράμματα που περιλαμβάνουν τα εξής:

- Επενδύσεις για την αντικατάσταση παλαιών θερμικών μονάδων παραγωγής με νέες σύγχρονης τεχνολογίας και υψηλού βαθμού απόδοσης.
- Περαιτέρω ανάπτυξη μεγάλων υδροηλεκτρικών έργων και έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων των υδροηλεκτρικών.
- Προώθηση δράσεων εξοικονόμησης ενέργειας και ορθολογικής χρήσης της ηλεκτρικής ενέργειας.
- Έργα αποκαταστάσεων ορυχείων, πειραματικές καλλιέργειες σε αποκατεστημένες εκτάσεις, κ.α.
- Επενδύσεις στον τομέα της Ηλεκτροκίνησης.
- Επενδύσεις στον τομέα της αποθήκευσης ενέργειας.
- Ανάπτυξη εμπορικών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας επιβραβεύοντας την ανακύκλωση (συμμετοχή στο πρόγραμμα «The Green city»).
- Υποστήριξη εκπαιδευτικών δράσεων που σκοπό έχουν να προάγουν τη βιώσιμη ανάπτυξη (Carbon Farming Schools, δενδροφυτεύσεις).
- Παροχή ολοκληρωμένων λύσεων σε πελάτες προκειμένου να μειώσουν το ανθρακικό τους αποτύπωμα στο περιβάλλον (π.χ. φωτοβολταϊκά στη στέγη).

Ειδικότερα:

Δράσεις ΔΕΗ Α.Ε. εντός του 2023

Συνεχίστηκαν οι προσπάθειες για εκσυγχρονισμό του παραγωγικού δυναμικού της ΔΕΗ Α.Ε. Συγκεκριμένα:

- Τέθηκε σε εμπορική λειτουργία με βάση το πρωτόκολλο του αναδόχου η νέα σύγχρονη λιγνιτική Μονάδα V του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας ισχύος 660 MW, με τη λειτουργία της οποίας θα διασφαλιστεί η τηλεθέρμανση της πόλης της Πτολεμαΐδας.
- Εκδόθηκε η τροποποίηση της ΑΕΠΟ του ΑΗΣ Καρδιάς για το έργο της Αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με τη μορφή σύγχρονης συμπύκνωσης, με δυνατότητα αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας με τη μορφή αδράνειας.
- Συνεχίστηκε η υλοποίηση προγραμμάτων προετοιμασίας μεταλιγνιτικών χρήσεων, με έμφαση σε έργα ΑΠΕ, και αποκατάστασης των εδαφών στις περιοχές των ορυχείων λιγνίτη, που περιλαμβάνουν κατάλληλες διαμορφώσεις, δενδροφυτεύσεις, αγροτικές καλλιέργειες, καθαιρέσεις- απομάκρυνση εγκαταστάσεων και εξοπλισμού κ.λπ.
- Συνεχίστηκαν οι εργασίες για την κατασκευή και λειτουργία δύο νέων υδροηλεκτρικών σταθμών συνολικής ισχύος 190,6 MW (Μεσοχώρα 2x80 MW+1,6 MW και Μετσοβίτικο 2x14,5 MW).
- Το 2023 η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας των Κτιρίων Διοίκησης και των Καταστημάτων Πωλήσεων της ΔΕΗ ΑΕ σε ολόκληρη τη Χώρα καλύφθηκε με Εγγυήσεις Προέλευσης GreenPass από την παραγωγή των υδροηλεκτρικών Σταθμών της εταιρείας και είναι της τάξης των (7,5 GWh).
- Οι Εγγυήσεις Προέλευσης GreenPass που διέθεσε η ΔΕΗ σε πελάτες της το 2023 είναι της τάξης των 1,4 TWh σε Εταιρικούς Πελάτες, 679 GWh σε Οικιακούς πελάτες και 5 GWh σε Επαγγελματικούς Πελάτες ΧΤ.

Εκπομπές Αερίων του Θερμοκηπίου

Σύμφωνα με την πλέον πρόσφατη Ετήσια Εθνική Έκθεση Απογραφής που υπέβαλε η Ελλάδα στη γραμματεία της Σύμβασης-Πλαίσιο των Ηνωμένων Εθνών για την Κλιματική Αλλαγή, η οποία καλύπτει την περίοδο 1990-2021, οι εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου από την καύση ορυκτών καυσίμων για την παραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας κατά το έτος το 2021 ήταν 20,2 εκατομμύρια τόνοι ισοδύναμου διοξειδίου του άνθρακα (CO₂eq) και αντιπροσώπευαν περίπου το 26,1% των συνολικών εθνικών εκπομπών (77,5 εκατομμύρια τόνοι CO₂eq).

Οι συνολικές εκπομπές CO₂ των θερμικών Μονάδων που υπάγονται στο Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΣΕΔΕ), εκτιμώνται για το 2023 σε 9,73 εκ τόνους CO₂ έναντι 14,81 εκ. τόνων CO₂ το έτος 2022 (μείωση 34,3%).

Τέλος, οι εκπομπές θερμικών Μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ σε μικρά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά δεν υπάγονται στο Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΣΕΔΕ) και δεν επαληθεύονται από διαπιστευμένο φορέα ελέγχου αλλά υπολογίζονται εσωτερικά με την ίδια μεθοδολογία που εφαρμόζεται και για τις Μονάδες εντός ΣΕΔΕ. Για το 2023 υπολογίστηκαν σε 0,04 εκ. τόνους CO₂.

Σταθμοί Μέτρησης Ποιότητας Ατμόσφαιρας

Με στόχο την παρακολούθηση της ποιότητας της ατμόσφαιρας, η ΔΕΗ Α.Ε. λειτουργεί δίκτυο 31 Σταθμών Μέτρησης Ποιότητας της Ατμόσφαιρας (ΣΜΠΑ) και μετεωρολογικών παραμέτρων, στις ευρύτερες περιοχές των θερμικών μονάδων παραγωγής και των ορυχείων, το οποίο αναπτύσσεται περαιτέρω όταν προκύπτει ανάγκη. Στο πλαίσιο αυτό, οι αρμόδιοι φορείς ενημερώνονται συστηματικά για την ποιότητα της ατμόσφαιρας των περιοχών όπου δραστηριοποιείται η ΔΕΗ Α.Ε., με την υποβολή ετήσιων και εξαμηνιαίων Εκθέσεων Ποιότητας της Ατμόσφαιρας, κατ' εφαρμογή των Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Αντίστοιχες εκθέσεις υποβάλλονται και για τις εκπομπές στην ατμόσφαιρα ενώ άμεση (εντός 24ώρου) είναι η ενημέρωση σε περιπτώσεις υπέρβασης των ορίων, βλάβης του αντιρρυπαντικού εξοπλισμού, βλάβης αναλυτή μέτρησης περιβαλλοντικών παραμέτρων, κ.λπ..

Το 2023, όπως και τα προηγούμενα έτη, δεν χρειάστηκε να συγκλιθεί η Ομάδα Διαχείρισης Περιβαλλοντικών Θεμάτων Αιχμής (ΟΔΠΕΘΑ), που αποτελείται από στελέχη των Γενικών Διευθύνσεων Παραγωγής. Αντικείμενο της εν λόγω ομάδας είναι η συνεχής παρακολούθηση των αποτελεσμάτων μετρήσεων ποιότητας της ατμόσφαιρας και η συνεχής χάραξη συγκεκριμένης στρατηγικής για την αντιμετώπιση και τον περιορισμό, στο ελάχιστο δυνατόν, των υπερβάσεων των επιτρεπτών ορίων.

Πίνακας 2: Σταθμοί μέτρησης ποιότητας της ατμόσφαιρας της ΔΕΗ στις ευρύτερες περιοχές των Μονάδων Παραγωγής και των Ορυχείων.

Θέση	Αριθμός σταθμών	Μετρούμενοι ατμοσφαιρικοί ρύποι
Βόρειο σύστημα	9	SO ₂ , NO _x , PM ₁₀ , PM _{2,5}
Λαύριο	1	SO ₂ , NO _x , PM ₁₀
Αλιβέρι	1	SO ₂ , NO _x , PM ₁₀
Κομοτηνή	1	NO _x
Χανιά	3	NO _x
Λινοπεράματα	3	SO ₂ , NO _x , PM ₁₀
Αθρινόλακκος	3	SO ₂ , NO _x , PM ₁₀ , PM _{2,5}
Ρόδος	3	SO ₂ , NO _x , PM ₁₀ , PM _{2,5}
Κως	1	SO ₂ , NO _x , PM ₁₀ , PM _{2,5}
Σάμος	1	SO ₂ , NO _x , PM ₁₀
Χίος	1	SO ₂ , NO _x , PM ₁₀ , PM _{2,5}
Λέσβος	1	SO ₂ , NO _x , PM ₁₀ , PM _{2,5}
Μεγαλόπολη	3	SO ₂ , NO _x , PM ₁₀ , PM _{2,5}
Σύνολο	31	

Εθελοντικές πρωτοβουλίες

Το 2023, αναλήφθηκαν και συντονίστηκαν από τη Διεύθυνση Βιώσιμης Ανάπτυξης και εποπτεύθηκαν από την Επιτροπή Αειφορίας, σε συνεργασία και με άλλες μονάδες της Εταιρείας αλλά και των σημαντικών θυγατρικών του Ομίλου (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.), δράσεις και πρωτοβουλίες που άπτονται της παρακολούθησης και ενίσχυσης της εταιρικής μετάβασης που συντελείται με όρους βιώσιμης ανάπτυξης και με βάση τα κριτήρια ESG, όπως:

1. Η δέσμευση στην παγκόσμια πρωτοβουλία του Science Based Targets initiative (SBTi), το οποίο υποστηρίζει τις επιχειρήσεις να θέσουν επιστημονικά τεκμηριωμένους στόχους για τη μείωση των εκπομπών αερίων τους, σύμφωνα με τις επιστημονικές απαιτήσεις για την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής. Στο πλαίσιο αυτό, υποβλήθηκαν στο SBTi προς έγκριση οι ομιλικοί βραχυπρόθεσμοι και μακροπρόθεσμοι στόχοι για τη μείωση των εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου, σύμφωνα με τα κριτήρια του SBTi. Η κίνηση αυτή, αποτελεί το δεύτερο βήμα συμμετοχής του Ομίλου στην παγκόσμια προσπάθεια για τον περιορισμό της αύξησης της θερμοκρασίας μέχρι 1,5°C μετά την ανάληψη της δέσμευσης.
2. Η αναβάθμιση κατά τέσσερις βαθμίδες της αξιολόγησης της ΔΕΗ από το διεθνές Μη Κυβερνητικό Οργανισμό Carbon Disclosure Project (CDP). Συγκεκριμένα, η αναβάθμιση από «D-» σε «B-» σε θέματα που αφορούν το μετριασμό και την αντιμετώπιση της κλιματικής αλλαγής οφείλεται σε σημαντικό βαθμό στη βελτίωση που επέδειξε ο Όμιλος σε κρίσιμους τομείς, όπως στη στρατηγική, την διακυβέρνηση και τις πρακτικές διαχείρισης κινδύνων και ευκαιριών.
3. Η ανταπόκριση στη διεθνή πρωτοβουλία του «Task Force on Climate Related Financial Disclosures» (TCFD). Βάσει των συστάσεων του TCFD έχει καταρτιστεί οδηγός δράσεων που χωρίζονται στις τέσσερις βασικές θεματικές κατηγορίες του πλαισίου συστάσεων (Διακυβέρνηση, Στρατηγική για το Κλίμα, Κίνδυνοι – Ευκαιρίες και Δημοσιοποιήσεις).
4. Η δέσμευση του Ομίλου στις δέκα γενικές αρχές του UN Global Compact, τη μεγαλύτερη εθελοντική πρωτοβουλία εταιρικής βιωσιμότητας σε τομείς που έχουν να κάνουν με τα ανθρώπινα δικαιώματα, τις συνθήκες εργασίας, την προστασία του περιβάλλοντος και την καταπολέμηση της διαφθοράς. Η ΔΕΗ μέσα στο πρώτο τρίμηνο του 2024 ανταποκρίθηκε στην εθελοντική υποβολή της πρώτης έκθεσης «Communication on Progress report».
5. Η αναγνώριση των ουσιαστικών θεμάτων με την προσέγγιση της διπλής ουσιαστικότητας που ορίζεται στη CSRD και στα πρότυπα ESRS, με σκοπό τον προσδιορισμό των πιθανών κινδύνων και ευκαιριών που μπορεί να επηρεάσουν θετικά ή αρνητικά τις τρέχουσες ή μελλοντικές χρηματοοικονομικές επιδόσεις, τη θέση ή/ και τις ταμειακές ροές της εταιρείας.
6. Με την ένταξη της στο CSR Europe, η ΔΕΗ αξιοποιεί το δίκτυο και τους πόρους του ευρωπαϊκού δικτύου για να εδραιώσει την ηγετική της θέση στις πρακτικές βιωσιμότητας και να εντοπίσει ευκαιρίες για συνεργασίες που θα μπορούσαν να προωθήσουν τη συμβολή της στους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης (SDGs) και στη δημιουργία διαμοιραζόμενης ωφέλειας για την κοινωνία, τον πλανήτη και την οικονομία.
7. Η ανάπτυξη κριτηρίων ESG προσαρμοσμένων στις ανάγκες της εφοδιαστικής μας αλυσίδας και της αξιολόγησης των προμηθευτών μας.
8. Η διάκριση του Ομίλου με bronze βραβείο από το διεθνή οίκο Econadix στην πρώτη του συμμετοχή αποτελεί απόδειξη της αποτελεσματικής διαχείρισης της βιωσιμότητας τόσο στον οργανισμό όσο και στην αλυσίδα αξίας του.
9. Ο εντοπισμός, η αξιολόγηση και η διαχείριση των κινδύνων και ευκαιριών που απορρέουν από την κλιματική αλλαγή και η συνεχής παρακολούθηση των μεταβολών των κλιματικών συνθηκών και πολιτικών που εφαρμόζονται για την αντιμετώπιση της κλιματικής κρίσης.
10. Η συμμετοχή ως signatories στις αρχές του Responsible Remuneration REWARD VALUE, με σκοπό να υποστηρίξει τον Όμιλο να βελτιώσει την πολιτική αποδοχών με όρους βιώσιμης ανάπτυξης και να επιταχύνει μια θετική παγκόσμια μετάβαση και να τονώσει την πρόοδο με βάση τις αρχές του UN Global Compact SDGs.
11. Η δημιουργία εξειδικευμένων δεικτών ESG για την παρακολούθηση δομικών έργων μετασχηματισμού που συντελούνται στην εταιρεία, όπως για παράδειγμα η απολιγνιτοποίηση.

12. Η συμμετοχή του Ομίλου στην πρωτοβουλία «Women's Empowerment Principles», μια δράση από τα Ηνωμένα Έθνη για την ενδυνάμωση των γυναικών με σύνθημα «Ισότητα Σημαίνει Εργασία» (Equality Means Business).
13. Η υλοποίηση σημαντικών δράσεων εταιρικής υπευθυνότητας, βασισμένες πάνω στη φιλοσοφία της δημιουργίας διαμοιραζόμενης αξίας (Creating Shared Value - CSV) μεταξύ της επιχείρησης, της κοινωνίας και του περιβάλλοντος.
14. Η συμμετοχή και δραστηριοποίηση σε ελληνικά και διεθνή φόρουμ με αντικείμενο τη Βιώσιμη Ανάπτυξη και τα ESG κριτήρια, όπως το CSR Europe, το Global Compact Network Hellas, η ομάδα του ΕΣΒΕ (Ελληνικό Σύμφωνο Βιώσιμης Επιχειρηματικότητας) του CSR Hellas, η Επιτροπή ESG του ΣΕΒ και άλλων πρωτοβουλιών που προάγουν τη βιωσιμότητα, τις καλές πρακτικές στο ευρύτερο οικοσύστημα των επιχειρήσεων καθώς και η βελτίωση του επιπέδου ωριμότητας σε θέματα εφοδιαστικής αλυσίδας και δικτύων διανομής.

Η ΔΕΗ το 2023 συμμετείχε στις έρευνες που διεξάγονται από τον Διεθνή Οργανισμό Great Place to Work για την αποτύπωση του εργασιακού περιβάλλοντος της εταιρείας σήμερα, συγκρίνοντάς το και με αντίστοιχες εταιρείες της Ελληνικής Αγοράς καθώς και σε Έρευνα Ικανοποίησης Εργαζομένων του Ομίλου της ΔΕΗ εστιάζοντας στην εταιρεία μας και στοχεύοντας σε μια εις βάθος αποτύπωση που θα μας βοηθήσει να συλλέξουμε προτάσεις και ιδέες για το πώς να διαμορφώσουμε τη ΔΕΗ στο μέλλον.

Τέλος, το 2023, η ΔΕΗ αναδείχθηκε στις «The Most Sustainable Companies in Greece 2023» και στον θεσμό Brano Sustainability Dialogue & Awards, ενδυναμώνοντας την εταιρική της ταυτότητα μέσω των επιτευγμάτων, των επιδόσεων και των δράσεων που παρουσιάζει σε θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης.

Απολιγνιτοποίηση

Ο Όμιλος δεσμεύτηκε για την απόσυρση των λιγνιτικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής και των αντίστοιχων ορυχείων μέσω ενός εντατικού σχεδίου παροπλισμού όλων των λιγνιτικών Μονάδων. Ωστόσο, το πρόγραμμα απόσυρσης των λιγνιτικών μονάδων τροποποιείται λόγω της ενεργειακής κρίσης και έχει τεθεί από τη ΔΕΗ ο νέος στόχος ολοκλήρωσής του έως το τέλος του 2026.

Στον πίνακα στη συνέχεια παρουσιάζεται το σχέδιο απολιγνιτοποίησης έως σήμερα:

Πίνακας 3: Σχέδιο απολιγνιτοποίησης

ΑΗΣ: Αποσύρσεις - Έως σήμερα
Απόσυρση των Μονάδων του ΑΗΣ Καρδιάς (Μον. 1,2 το 2019 και Μον. 3,4 το 2021), Αμυνταίου (Μον. 1,2 το 2020) και Μεγαλόπολης (Μον. 3 το 2023) συνολικής ισχύος 2.112 MW.
Τεχνική απόσυρση των μονάδων που αποσύρονται με 'ουδετεροποίηση' και καθαρισμό των χώρων και εγκαταστάσεων (ηλεκτρικά, υδραυλικά και λοιπά).
Διενέργεια άσκησης μεταθετότητας από τη ΔΕΛΜ με μεταφορά του προσωπικού των ΑΗΣ σε θέσεις εργασίας λαμβάνοντας υπόψη προκαθορισμένα αντικειμενικά κριτήρια (κατηγορία/ ειδικότητα, αξιολόγηση, τόπος διαμονής, ηλικία).
Επανεκπαίδευση προσωπικού όπου απαιτούνταν κατά τη μεταφορά του άλλες σε θέσεις εργασίας.
ΑΗΣ: Αποκαταστάσεις - Έως σήμερα
Ολοκλήρωση των εργασιών αποκατάστασης για τον ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ (έργα αξίας ~ 5,9 εκατ. ευρώ), ~16% ολοκλήρωση (έργα αξίας ~3,0 εκατ. ευρώ) των εργασιών αποκατάστασης για τον ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, ~6% ολοκλήρωση (έργα ~1,1 εκατ. ευρώ) των εργασιών αποκατάστασης για τον ΑΗΣ Αμυνταίου και ~4% ολοκλήρωση (έργα αξίας ~1,1 εκατ. ευρώ) των εργασιών αποκατάστασης για τον ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α'.
Έξι (6) Μελέτες Αποκατάστασης έχουν υποβληθεί στη ΔΙΓΠΑ στα πλαίσια της συμμόρφωσης με τους εγκεκριμένους περιβαλλοντικούς όρους των ΑΗΣ. Μέχρι σήμερα έχουν εγκριθεί πέντε (5) Μ.Α.

ΑΗΣ: Αποκαταστάσεις - Έως σήμερα

Κινητοποίηση της εγχώριας και Ευρωπαϊκής αγοράς μέσω πλήρους ενεργοποίησης έρευνας αγοράς προμηθευτών (RFI), έγκριση της βέλτιστης στρατηγικής για τις Διαδικασίες Επιλογής Αντισυμβαλλόμενου εργασιών αποκατάστασης ΑΗΣ και εκκίνηση της διαδικασίας επιλογής αναδόχου των εργασιών καθαίρεσης ΑΗΣ Φάσης 1.

Θέσπιση διαδικασίας έγκρισης πλάνων αποξήλωσης των ΑΗΣ με σκοπό τον συντονισμό και την ευθυγράμμιση των εμπλεκόμενων διευθύνσεων (ΔΣΑΜΠ, ΔΙΑΝΠ, ΔΕΛΜ, ΔΕΜΦΑ, Στρατηγική) που αφορούν την υπάρχουσα και προτεινόμενη νέα δραστηριότητα. Έως σήμερα έχουν εγκριθεί 6 πλάνα αποξήλωσης.

Ορυχεία: Αποσύρσεις - Έως σήμερα

Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες εκμετάλλευσης και περατώθηκε η λειτουργία του Ορυχείου Πεδίου Καρδιάς στην Πτολεμαΐδα, του ορυχείου Αμυνταίου στο Αμύνταιο και των ορυχείων Αχλάδας και Κλειδιού στη Φλώρινα.

Διενέργεια άσκησης μεταθετότητας από την ΔΛΚΔΜ με μεταφορά του προσωπικού των Ορυχείων σε θέσεις εργασίας λαμβάνοντας υπόψη προκαθορισμένα αντικειμενικά κριτήρια (κατηγορία/ ειδικότητα, αξιολόγηση, τόπος διαμονής, ηλικία).

Επανεκπαίδευση προσωπικού όπου απαιτούνταν κατά τη μεταφορά του άλλες σε θέσεις εργασίας.

Ορυχεία: Αποκαταστάσεις - Έως σήμερα

Εκκίνησε η εργολαβία αποξήλωσης 4 αποθετών (συνολικού βάρους ~4.800 τόνοι) στο ορυχείο Αμυνταίου, αξίας ~700.000 € και η εργολαβία αποξήλωσης του εκσκαφέα Ε5 (~550 τόνοι) στο ορυχείο Καρδιάς, αξίας ~100.000 €. Εντός του 2024 αναμένεται η ολοκλήρωσή τους και σε επόμενο στάδιο θα ακολουθήσει η διάθεσή τους προς ανακύκλωση. Επιπρόσθετα, εντός του 2024, στο ορυχείο Αμυνταίου, αναμένεται να εκκινήσουν δύο εργολαβίες αποξήλωσης 2 εκσκαφέων (~8.000 τόνοι) και ενός συμπλέγματος ταινιοδρόμου (~2.500 κυβικά σκυροδέματος), συνολικής αξίας ~1,5 εκ. € καθώς και μία εργολαβία κατεδάφισης κτηριακών υποδομών (~2.500 κυβικά σκυρόδεμα) συνολικής αξίας ~70.000 €. Μετά την ολοκλήρωσή τους θα ακολουθήσει η διάθεση των ανωτέρω υλικών προς ανακύκλωση.

1.600 στρέμματα αποκαταστάθηκαν εντός του 2021 και 2022 στα ορυχεία Αμυνταίου, Καρδιάς και Μαυροπηγής.

6.500 στρέμματα αποκαταστάθηκαν εντός του 2023 στα ορυχεία Αμυνταίου, Καρδιάς, Μαυροπηγής και Μεγαλόπολης.

Ολοκληρώθηκαν οι εργασίες διαμορφώσεων σε 4.500 στρέμματα στο ορυχείο Μεγαλόπολης (~2 εκ. €) για απόδοση των εδαφών για εγκατάσταση φωτοβολταϊκών πάρκων.

Κύρωση της Π/Σ της παρ. 4 του άρθρου 155 του ν. 4759/2020 - 97.000 στρέμματα προς απόδοση έως το 2026 από ΔΕΗ στο Ελληνικό Δημόσιο - ~50% των στρεμμάτων σε ετοιμότητα από ΔΕΗ προς απόδοση έως το Q1 2024 για νέες χρήσεις.

Ολοκληρώθηκε η 100% μεταβίβαση των μετοχών της METALIGNITIKI (SPV με εκχωρημένα περιουσιακά στοιχεία ορυχείων) από τη ΔΕΗ στο Ελληνικό Δημόσιο. Σε αντάλλαγμα, το Ελληνικό Δημόσιο αναλαμβάνει το κόστος για την περιβαλλοντική αποκατάσταση των σχετικών περιουσιακών στοιχείων μέχρι την αξία της συναλλαγής (~162 εκατ. ευρώ), με χρηματοδότηση από το Recovery and Resilience Facility (RRF).

Υπογράφηκε η Π/Σ της παρ.3 του άρθρου 155 του ν. 4759/2020 - η ΔΕΗ ανέλαβε την υλοποίηση των σχετικών διαδικασιών επιλογής αναδόχων για την εκπόνηση των ειδικών πολεοδομικών σχεδίων βάσει οδηγιών και προδιαγραφών που δόθηκαν από το ΥΠΑΝΕ.

ΑΗΣ και Ορυχεία: Αξιοποίηση Υλικών και Εξοπλισμού ΑΜΠ - Έως σήμερα

Η απόσυρση του εξοπλισμού του κάθε ΑΗΣ προωθείται για το σύνολο του ΑΗΣ και όχι αποσπασματικά, με αποτέλεσμα τη βελτιστοποίηση των διαδικασιών διάθεσης και της ορθής περιβαλλοντικά διαχείρισης και οικονομίες κλίμακας.

Έχει εγκριθεί από το ΔΣ η Πολιτική Διαχείρισης, η οποία θα εξειδικευτεί μέσω νέων διαδικασιών (π.χ ΜΟΔ ΑΜΠ) για την παρακολούθηση και μαζική διάθεση των υλικών και εξοπλισμού στα πλαίσια της εφαρμογής βέλτιστων πρακτικών της κυκλικής οικονομίας.

Δωρεά εξοπλισμού προς τρίτους ή χρήση ως εκθέματα σε μουσεία ή εκθέσεις της ΔΕΗ των υλικών/εξοπλισμού που δύναται να αποτελούν αντιπροσωπευτικά είδη της βιομηχανικής κληρονομιάς της ΔΕΗ - αποτελεί βασική εναλλακτική επιλογή.

Σε εξέλιξη ο σχεδιασμός για τη διαχείριση των υλικών των αποθηκών του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, Αλιβερίου και Λαυρίου με στόχο την διάθεσή τους εντός του 2024.

Ερευνητικά Προγράμματα Περιβαλλοντικού Ενδιαφέροντος στα οποία συμμετέχει ο Όμιλος:

ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΔΕΗ Α.Ε., στο πλαίσιο της πολιτικής της για τη βιώσιμη ανάπτυξη, συμμετέχει σε μια σειρά από ερευνητικά προγράμματα για την προστασία του Περιβάλλοντος. Ειδικότερα, τα τρέχοντα ερευνητικά προγράμματα στα οποία συμμετέχει είναι τα ακόλουθα:

- **REDESOX:** Σχεδιασμός και εγκατάσταση υβριδικής βιομηχανικής διάταξης δέσμευσης αέριων ρύπων από καύση λιγνίτη, μέσω ανάκτησης και ενεργοποίησης των στερεών υποπροϊόντων και των μη αντιδρώντων υλικών της ξηρής αποθείωσης.
<https://www.redesox.gr>
- **intelWATT:** Ευφυείς τεχνολογίες επεξεργασίας νερού για εξοικονόμηση νερού σε συνδυασμό με ταυτόχρονη παραγωγή ενέργειας και ανάκτηση υλικών σε βιομηχανίες έντασης ενέργειας.
<https://www.intelwatt.eu/>
- **ATLANTIS:** Διεπιστημονική μελέτη σκοπιμότητας για τη μετατροπή ανθρακωρυχείων σε χώρους αποθήκευσης υβριδικής αντλίας υδροηλεκτρικής ενέργειας.
<https://www.atlantis-project.eu>
- **Green deal CO₂:** Προώθηση επενδύσεων στα καύσιμα μέσω μιας οικονομικής και ενεργειακά αποδοτικής ενσωμάτωσης των διαδικασιών ενέργειας σε κλειστές εγκαταστάσεις σταθμών παραγωγής ενέργειας από άνθρακα.
<https://www.greendealco2.com>
- **LIFE CO₂ to CH₄:** Ανάπτυξη μιας καινοτόμου και βιώσιμης βιομηχανικής διαδικασίας με τη δημιουργία κινητής μονάδας αποθήκευσης υβριδικής ενέργειας, η οποία θα δεσμεύει CO₂ και θα χρησιμοποιεί τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.
<https://co2toch4.eu>
- **POMHAZ:** Βελτίωση της εκτίμησης επικινδυνότητας και της διαχείρισης κινδύνου εγκαταλελειμμένων ανθρακωρυχείων.
<https://www.pomhaz-rfcs.eu/>
- **EV4EU:** Η ηλεκτροκίνηση είναι μια σημαντική δραστηριότητα της ΔΕΗ εντός του πλαισίου υπηρεσιών χαμηλού αποτυπώματος άνθρακα. Το πρόγραμμα στοχεύει στην εφαρμογή στρατηγικών διαχείρισης από κάτω προς τα πάνω και με επίκεντρο τον χρήστη Vehicle-to-Everything (V2X) δημιουργώντας τις προϋποθέσεις για μαζική ανάπτυξη ηλεκτρικών οχημάτων, συμβάλλοντας στο στόχο της πλήρους απανθρακοποίησης ως το 2050.
<https://ev4eu.eu/>
- **EVCHAIN:** Ανάπτυξη πλατφόρμας για «Peer-to-Peer» συναλλαγές κατά την Φόρτιση Ηλεκτρικών Οχημάτων, λαμβάνοντας υπόψη το οικονομικό, κοινωνικό, περιβαλλοντικό, πολιτιστικό και διαχειριστικό πλαίσιο δραστηριοποίησης των συμμετεχουσών επιχειρήσεων.
<https://www.ev-chain.gr/>
- **HYSCALE:** Εγκατάσταση πρότυπου electrolyzer, υψηλής απόδοσης για την παραγωγή πράσινου υδρογόνου από ΑΠΕ.
<https://www.hyscale.eu>
- **TRIERES:** Δημιουργία οικοσυστήματος υδρογόνου στην Ελλάδα (μικρής κοιλάδας υδρογόνου), διασυνδέοντας τη μονάδα παραγωγής πράσινου υδρογόνου με δυνητικές off-takers επιχειρήσεις, τεχνολογικούς παρόχους, ακαδημαϊκά και ερευνητικά ιδρύματα, φορείς του ευρύτερου δημοσίου τομέα και οργανισμούς τοπικής αυτοδιοίκησης.
<https://www.trieres-h2.eu/>

- **Battery2Life:** Ενσωμάτωση μπαταρίας δεύτερης χρήσης (second life battery) σε υβριδικό ενεργειακό σύστημα και ανάπτυξη συστήματος διαχείρισης για την πράσινη φόρτιση ηλεκτρικών οχημάτων με ενέργεια προερχόμενη από ΑΠΕ και ελαχιστοποίηση της εισερχόμενης ενέργειας από το ηλεκτρικό δίκτυο.
- **iDesignRES:** Ολοκληρωμένος και βέλτιστος σχεδιασμός των στοιχείων ενός ενεργειακού χαρτοφυλακίου με ενσωμάτωση Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και άλλων πηγών ενέργειας με χαμηλό αποτύπωμα CO₂, με τη βοήθεια εργαλειοθηκών ανοικτού κώδικα.
- **Di-HYDRO:** Ενίσχυση της βιώσιμης παραγωγής ενέργειας μέσω της ανάπτυξης ψηφιακών και έξυπνων εργαλείων λήψης αποφάσεων αιχμής για υδροηλεκτρικούς σταθμούς, ανεξάρτητα από το επίπεδο ψηφιοποίησής τους, διασφαλίζοντας ότι διαδραματίζουν κεντρικό ρόλο σε ένα πιο πράσινο μέλλον.
<https://dihydro-project.eu/>
- **D-HYDROFLEX:** Ανάπτυξη ψηφιακών τεχνολογιών για την αύξηση της ευελιξίας και της βιωσιμότητας των υδροηλεκτρικών εγκαταστάσεων.
<https://d-hydroflex.eu/>
- **iAMP-Hydro:** Αποσκοπεί στην ανάπτυξη υλικού και λογισμικού και στην εφαρμογή ψηφιακών λύσεων για την βελτιστοποίηση της λειτουργίας υπαρχόντων υδροηλεκτρικών έργων.

Περιβαλλοντική Διαχείριση

Συστήματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης

Η συνεχής βελτίωση των περιβαλλοντικών επιδόσεων του Ομίλου εξασφαλίζεται με την εφαρμογή Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης σε κρίσιμους τομείς δραστηριότητας. Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ διαθέτει πιστοποιημένα Συστήματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης κατά ISO 14001:2015 στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας (ΛΚΔΜ) και στους σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής (Πίνακας 4), οι οποίοι αθροιστικά καλύπτουν το 99% της παραγόμενης από τη ΔΕΗ ηλεκτρικής ενέργειας.

Πίνακας 4: Πιστοποιημένοι Σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης κατά ISO 14001:2015 - Στοιχεία έτους 2023

Λιγνιτικές Μονάδες	Μονάδες Φυσικού Αερίου	Πετρελαϊκές Μονάδες	Συγκροτήματα Υδροηλεκτρικών (ΥΗΣ)
Αγίου Δημητρίου	Κερατέας-Λαυρίου	Αθρινόλακκου	Αλιάκμονα
Μελίτης	Κομοτηνής	Χανίων	Αράχθου
Μεγαλόπολης	Αλιβερίου	Λινοπεραμάτων	Αχελώου
	Μεγαλόπολης V	Σορωνής-Ρόδου	Νέστου
		Κατταβιάς-Ρόδου	Λάδωνα (ΥΗΣ)
		Λέσβος	Πλαστήρας
		Χίου	
		Λήμνου	
		Σάμου	
		Ικαρία	
		Κω	
		Καρπάθου	
		Πάρος	
		Θήρα	
		Μήλος	
		Σκύρου	

Κατά το έτος 2023, αξίζει να σημειωθούν τα εξής:

- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η Επιθεώρηση Επιτήρησης των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) όλων των Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας της ΔΕΗ Α.Ε. καθώς και του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, κατά ISO 14001:2015, από Ανεξάρτητους Πιστοποιημένους Φορείς.
- Πιστοποιήθηκε για πρώτη φορά, κατά ISO 14001:2015, το Σύστημα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) του ΥΗΣ Πλαστήρα (03.04.2023).
- Ξεκίνησε η διαδικασία για την ανάπτυξη και εφαρμογή του Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης στον υπό-κατασκευή ΥΗΕ Μεσοχώρας.
- Ξεκίνησε η διαδικασία για την υλοποίηση σεμιναρίου, με θέμα «Συστήματα Ενεργειακής Διαχείρισης, κατά ISO 50001:2018», με τη συλλογή συμμετοχών εργαζομένων στην Εταιρεία
- Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η ετήσια επιτήρηση του πιστοποιημένου, κατά ISO 50001:2018, Συστήματος Διαχείρισης Ενέργειας, (ΣΔΕ), στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται συγκεντρωτικά τα στοιχεία πιστοποιημένων σταθμών της ΔΕΗ Α.Ε.

Πίνακας 5: Στοιχεία πιστοποιημένων σταθμών της ΔΕΗ Α.Ε.

	2023	2022
Σύνολο αριθμού εγκαταστάσεων με πιστοποιημένα Συστήματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης	30	29
Λιγνιτικά Κέντρα (Δυτικής Μακεδονίας)	1	1
Θερμικοί Σταθμοί Παραγωγής (ΑΗΣ)	12	12
Υδροηλεκτρικά Συγκροτήματα και Ανεξάρτητοι Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	4+2	4+1
Αυτόνομοι και Τοπικοί Σταθμοί Παραγωγής	11	11

Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Επίδοσης

Εκπομπές Αερίων του Θερμοκηπίου από την παραγωγή ηλεκτρισμού [CO ₂] ⁵		
(σε χιλ. τόνους)	2023	2022
ΔΕΗ Α.Ε. ⁶	9,73	14,80 ⁷

Για τη ΔΕΗ Α.Ε., ο υπολογισμός και η επαλήθευση των συνολικών εκπομπών (Scope 1, 2 και 3) κατά ISO 14064 είναι σε εξέλιξη.

Εκπομπές Αερίων του Θερμοκηπίου [CO ₂] -KPI Syndicate Loan Bond		
(σε Mt)	2023	2022
ΔΕΗ Α.Ε.	9,77 ⁸	14,86

5 Αφορά εκπομπές από εγκαταστάσεις που εντάσσονται στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΣΕΔΕ).

6 Οι αναφερόμενες εκπομπές για το 2023 της ΔΕΗ Α.Ε. θα οριστικοποιηθούν τον Μάρτιο του 2024 μετά το πέρας των επαληθεύσεων.

7 Στην Μη Χρηματοοικονομική Έκθεση του 2022 οι εκπομπές βασίστηκαν σε προσωρινά απολογιστικά στοιχεία της Εταιρείας, καθώς δεν είχαν καταστεί οριστικές. Μετά το πέρας των επαληθεύσεων, στην Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης του 2022, ο δείκτης έχει λάβει την τιμή 14,81.

8 Οι αναφερόμενες εκπομπές για το 2023 της ΔΕΗ Α.Ε. βασίζονται σε προσωρινά απολογιστικά στοιχεία της εταιρείας καθώς και εκτίμηση των άμεσων εκπομπών CO₂ των Μονάδων Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας που δεν εντάσσονται στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΣΕΔΕ). Θα καταστούν οριστικές για τις Εγκαταστάσεις του ΣΕΔΕ μετά το πέρας των επαληθεύσεων.

Η οικονομική επιβάρυνση για τη συμμόρφωση με τις απαιτήσεις του ΣΕΔΕ (παράδοση ποσότητας δικαιωμάτων εκπομπών ίσης με τις επαληθευμένες εκπομπές CO₂) αναλύεται ως εξής:

Δικαιώματα Εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου CO ₂		
(σε εκ. ευρώ)	2023	2022
ΔΕΗ Α.Ε.	826	1.038

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. όρισε τις κατευθυντήριες γραμμές για το Περιβάλλον και την Κλιματική Αλλαγή που βασίζονται στους εξής 6 πυλώνες:

- Προστασία και Διαχείριση Περιβάλλοντος
- Μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου
- Ανθεκτικότητα και Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή
- Διατήρηση Φυσικών Πόρων
- Παροχή ηλεκτρικής ενέργειας χαμηλών εκπομπών
- Βιώσιμη Διαχείριση Υλικών

Μελέτη Προσαρμογής του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο κλιματικό σενάριο αύξησης της θερμοκρασίας κατά 5°C

Τον Δεκέμβριο 2023 πραγματοποιήθηκε μελέτη που περιγράφει το πλαίσιο για την ανάπτυξη του σχεδίου προσαρμογής του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο κλιματικό σενάριο αύξησης της θερμοκρασίας κατά 5 °C, καθώς και τα μεθοδολογικά βήματα που απαιτούνται για τον σκοπό αυτό. Η μελέτη έχει βασιστεί σε έγκυρες διεθνείς και ευρωπαϊκές εκθέσεις για την προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή, κατευθυντήριες γραμμές, πρότυπα και βέλτιστες πρακτικές των Διαχειριστών των Δικτύων Διανομής άλλων χωρών, καθώς και σε στοιχεία σχετικά με τις υποδομές και λειτουργίες του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Οδηγός Βέλτιστων Πρακτικών Διαχείρισης Κινδύνων, Καταστροφών και Κρίσεων λόγω της Κλιματικής Αλλαγής

Τον Δεκέμβριο 2023 παραδόθηκε από αρμόδια Ομάδα Εργασίας εγχειρίδιο - Οδηγός με κατευθυντήριες οδηγίες, συστάσεις και καλές πρακτικές με σκοπό να βοηθήσει το προσωπικό του ΔΕΔΔΗΕ, το οποίο είναι επιφορτισμένο με τη διαχείριση καταστάσεων έκτακτης ανάγκης, στο να αναβαθμίσει και να βελτιώνει συνεχώς την ικανότητα διαχείρισης κινδύνων, καταστροφών και κρίσεων σχετιζόμενων με την Κλιματική Αλλαγή (ακραία καιρικά φαινόμενα και εκτεταμένες υπαίθριες πυρκαγιές) ώστε να εξασφαλίζονται βελτιωμένη ετοιμότητα, αποτελεσματική απόκριση και επιτυχής προσαρμογή του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε τέτοιες κρίσεις.

Σύνδεσμος στο Ενιαίο Συντονιστικό Κέντρο Επιχειρήσεων και Διαχείρισης Κρίσεων (ΕΣΚΕΔΙΚ) του Υπουργείου Κλιματικής Κρίσης και Πολιτικής Προστασίας

Από τις αρχές Ιουλίου 2023 υπάρχει σε μόνιμη βάση σύνδεσμος επικοινωνίας του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο ΕΣΚΕΔΙΚ, ο οποίος βρίσκεται σε επαφή με την αρμόδια Ομάδα Συντονισμού του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για κάθε συμβάν που εν δυνάμει επηρεάζει τα Δίκτυα Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (πχ. δασικές πυρκαγιές), παρέχοντας αναλυτική ενημέρωση στο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για το βαθμό σοβαρότητας και την εξέλιξή του. Σκοπός είναι η έγκαιρη ενημέρωση των κατά τόπους Επιχειρησιακών Κέντρων του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. για ετοιμότητα και άμεση απόκριση σε περίπτωση συμβάντος, όπως και ο συντονισμός των δράσεων μεταξύ ΕΣΚΕΔΙΚ και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στο πεδίο εφόσον απαιτηθεί.

Συνεχίστηκαν οι επενδύσεις σε Κέντρα Διανομής και λοιπά έργα Υποσταθμών μέσης και χαμηλής τάσης.

Τα Επώνυμα Έργα Δικτύου που αφορούν έργα υποσταθμών ΥΤ/ΜΤ (ενισχύσεις και ανακαινίσεις – βελτιώσεις) και καλωδιακές γραμμές ΥΤ και ΜΤ, αντίστοιχα σημείωσαν το 2023 σημαντική αύξηση επενδύσεων, της τάξης του 13% σε σχέση με το 2022, φτάνοντας τα 14,53 εκατ. Ευρώ. Επιπροσθέτως τα Επώνυμα Έργα Δικτύου (Αντικαταστάσεις) αντίστοιχα παρέμειναν σε παρόμοιο ύψος επενδύσεων το 2023 σε σχέση με το 2022, περί τα 1,22 εκατ. €.

Ενδεικτικά αναφέρονται τα παρακάτω Έργα που σημείωσαν αξιοσημείωτη πρόοδο:

- Επέκταση του ΚΥΤ Αράχθου με 3ο Μ/Σ: Σε εξέλιξη (Εναρξη τον Μάρτιο του 2023).
- Έργα ενίσχυσης σε 5 Υ/Σ για την αύξηση διείσδυσης ΑΠΕ (Υ/Σ Φλώρινας, Σκύδρας, Σπερχειάδας, Εορδαίας, ΚΥΤ Μελίτης): Σε εξέλιξη (Εναρξη τον Απρίλιο του 2023 – ολοκληρώθηκαν τα ΕΠΜ στον Υ/Σ Φλώρινας).
- Έργα ενίσχυσης σε 4 Υ/Σ για την αύξηση διείσδυσης ΑΠΕ (Υ/Σ Μαγικού, Μεγάρων, Δομολίου, ΚΥΤ Τρικάλων): Σε εξέλιξη (Εναρξη τον Ιούλιο του 2023).
- Επέκταση του Υ/Σ Μυκόνου με 3ο Μ/Σ: Ολοκλήρωση τον Ιούνιο 2023.
- Επαύξηση του Υ/Σ Πύλου: Ολοκληρώθηκε η αντικατάσταση και των δύο Μ/Σ 25ΜVA με νέους, ισχύος 50ΜVA.
- Υ/Σ GIS Θήρας: Σε εξέλιξη.
- Ανακατασκευή με επαύξηση Υ/Σ Κέρκυρα Ι: Σε εξέλιξη η ανακατασκευή του Υ/Σ στα 150kV. Ολοκληρώθηκε η πλευρά του ενός Μ/Σ και εγκαταστάθηκε Μ/Σ 40/50ΜVA, σε αντικατάσταση του υφιστάμενου 25ΜVA.
- Προσθήκη πυλών ΜΤ σε διάφορους Υ/Σ κυρίως για ανάγκες ΑΠΕ – Ολοκληρώθηκε η προσθήκη πυλών στους Υ/Σ (Χαλκίδα ΙΙ, Κωπαΐδα, Κεραμωτή, Κοζάνη, Άκτιο, Αχλάδι, Καβάλα).
- Κατασκευή νέας υποβρύχιας διασύνδεσης ΜΤ Πλάκας – Σπιναλόγκας (Εναρξη τον Νοέμβριο του 2023).
- Αναβάθμιση δικτύου ΜΤ νησίδων Ν. Αιγαίου (Εναρξη το Σεπτέμβριο του 2023).
- Μετατόπιση δικτύου ΥΤ εντός του Μητροπολιτικού Πόλου Ελληνικού – Αγ. Κοσμά (Ολοκλήρωση τον Μάρτιο 2023).

Συνεχίστηκαν οι επενδύσεις σε Έργα ενίσχυσης και εκσυγχρονισμού του υφιστάμενου Δικτύου.

Κατά το έτος 2023, στο Δίκτυο Διανομής υλοποιήθηκε αύξηση των εναερίων και λοιπών Υποσταθμών Διανομής ΜΤ/ΧΤ, αύξηση και επέκταση τόσο του εναερίου όσο και του υπόγειου Δικτύου ΜΤ και του Δικτύου ΧΤ και εγκατάσταση σημαντικού αριθμού διακοπτικών στοιχείων στη ΜΤ, συμβάλλοντας στον εκσυγχρονισμό του Δικτύου και βελτιώνοντας τις δυνατότητες εκμετάλλευσής του.

Τα κύρια στοιχεία του Δικτύου ήτοι Υ/Σ ΥΤ/ΜΤ, γραμμές διανομής (εναέριες και υπόγειες) ΜΤ και ΧΤ και Μ/Σ ΜΤ/ΧΤ, παρουσίασαν σημαντική αύξηση εντός του 2023 ως απόρροια των σημαντικά βελτιωμένων επενδύσεων, ειδικά στα έργα επαναληπτικού χαρακτήρα (ΕΕΧ). Αναλυτικότερα, για τα έργα επαναληπτικού χαρακτήρα, κατά το έτος 2023, τα κύρια μεγέθη του Δικτύου Διανομής μεταβλήθηκαν ως εξής:

- Αύξηση - επέκταση του εναερίου δικτύου ΜΤ κατά 804 χλμ.
- Αύξηση - επέκταση του υπόγειου δικτύου ΜΤ κατά 713 χλμ.
- Αύξηση - επέκταση του εναερίου δικτύου ΧΤ κατά 474 χλμ.
- Αύξηση - επέκταση του υπόγειου δικτύου ΧΤ κατά 334 χλμ.

Επιπρόσθετα, ως αποτέλεσμα των δράσεων βελτίωσης των χαρακτηριστικών του Δικτύου στοχεύοντας στην ενίσχυση της ανθεκτικότητας, της ασφάλειας και της αξιοπιστίας στο δίκτυο χαμηλής τάσης εντός του 2023:

- Μειώθηκε κατά 1.486 χλμ. το δίκτυο ΧΤ με γυμνούς αγωγούς, και
- Αυξήθηκε αντίστοιχα κατά 1.960 χλμ. το δίκτυο ΧΤ με συνεστραμμένα καλώδια.

Παράλληλα, η εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. το 2023 πραγματοποίησε εκτεταμένο κλάδεμα δένδρων (υλοτόμηση) τηρώντας τις προβλεπόμενες αποστάσεις ασφαλείας από τα Δίκτυα, το οποίο σε συνδυασμό με τον καθαρισμό παρεδάφιας βλάστησης, συνετέλεσε εκτός από τη δασοπροστασία και στην ανθεκτικότητα του Δικτύου στην Κλιματική Αλλαγή.

Αυξήθηκαν οι συνδεδεμένες στο Δίκτυο Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

Το 2023 εγκαταστάθηκαν 1.039 MW ΑΠΕ, όσα περίπου και το 2022. Ο συνολικός αριθμός νέων συνδέσεων ΑΠΕ το 2023 ανήλθε στις 9.679, σχεδόν διπλάσια σε σχέση με το προηγούμενο έτος.

Ενσωμάτωση της ηλεκτροκίνησης στο Δίκτυο Διανομής

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υποστηρίζει την ανάπτυξη της ηλεκτροκίνησης, τόσο με την εξασφάλιση της πρόσβασης και της σύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής σε όλους τους χρήστες, όσο και με την προσπάθεια να βρεθούν και να αναλυθούν οι προσφορότεροι τρόποι εκμετάλλευσης της ευελιξίας αυτού του νέου φορτίου.

Γι' αυτό ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. συμμετείχε το 2023 και συνεχίζει να συμμετέχει σε διάφορα ευρωπαϊκά ερευνητικά έργα στους τομείς της ενέργειας, της ηλεκτροκίνησης και των ευφυών δικτύων (EV4EU, ERIGrid 2.0, Parity). Συνέδραμε στο πιλοτικό πρόγραμμα Smart & Sustainable Island, που υλοποιείται από την Ελληνική Πολιτεία και τον όμιλο VW στην Αστυπάλαια, εγκαθιστώντας 2.000 έξυπνους μετρητές και διερευνώντας τη βέλτιστη ενσωμάτωσή τους στο Δίκτυο για τη διευκόλυνση της διείσδυσης της ηλεκτροκίνησης. Ακόμη, υιοθέτησε την ηλεκτροκίνηση στο στόλο οχημάτων της αποκτώντας 400 αμιγώς ηλεκτροκίνητα VAN, 90 Plug-in υβριδικά SUV και 30 υβριδικά supermini. Τέλος, ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υποστήριξε ενεργά το 2023 τους οργανισμούς αστικών συγκοινωνιών Αθήνας και Θεσσαλονίκης στο σχεδιασμό των υποδομών επαναφόρτισής τους για τα 400 νέα λεωφορεία που θα προμηθευτούν.

Η βέλτιστη ενσωμάτωση της ηλεκτροκίνησης στο Δίκτυο Διανομής και η μεγιστοποίηση της χρήσης ΑΠΕ διαδραματίζει κομβικό ρόλο σε μηδενικούς ρύπους για το περιβάλλον και στην αντιμετώπιση της Κλιματικής Αλλαγής.

Ερευνητικά Προγράμματα Περιβαλλοντικού Ενδιαφέροντος που συμμετείχε η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Το έτος 2023, συνεχίστηκε η συνεργασία της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με το ΕΜΠ και τον ΟΦΥΠΕΚΑ, εταίρους του Ευρωπαϊκού Ερευνητικού έργου LIFE-IP AdaptInGR -- Boosting the implementation of adaptation policy across Greece, για την διαμόρφωση των δεικτών προσαρμογής στην Κλιματική Αλλαγή.

Το πρόγραμμα LIFE-IP AdaptInGR θα θέσει σε δοκιμαστική εφαρμογή το εθνικό σύστημα παρακολούθησης και αξιολόγησης των δράσεων και πολιτικών προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή. Το σύστημα θα περιλαμβάνει ένα σύνολο δεικτών για την παρακολούθηση και αξιολόγηση της προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή κάθε κλιματικά ευάλωτου τομέα, συμπεριλαμβανομένου του τομέα της Ενέργειας.

Επίσης, η Διεύθυνση Έρευνας και Καινοτομίας του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. συμμετείχε στη χρήση του 2023 στην εκτέλεση ερευνητικών έργων, τα οποία χρηματοδοτούνται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και συμβάλλουν στο όραμα της ΕΕ για τη net zero economy έως το 2050:

- **X-FLEX:** Ανάπτυξη ενός συνόλου πληροφοριακών και επικοινωνιακών (ICT) εργαλείων και λύσεων με στόχο την αξιοποίηση σε επίπεδο δικτύου της ευελιξίας που παρέχεται από συστήματα αποθήκευσης ενέργειας διαφορετικών τεχνολογιών, απόκριση ζήτησης, ελεγχόμενες μονάδες ΑΠΕ και νέους μηχανισμούς της αγοράς ενέργειας.
- **PLATONE:** Χρήση της τεχνολογίας blockchain για τη δημιουργία μιας πλατφόρμας για την κάλυψη των αναγκών των διαχειριστών των δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.
- **PARITY:** Παροχή ενός διαδραστικού πλαισίου ευελιξίας που θα αυξήσει την ανθεκτικότητα και την απόδοση του ηλεκτρικού δικτύου, ενώ ταυτόχρονα θα επιτρέψει την υιοθέτηση περισσότερων ΑΠΕ, σε συνδυασμό με νέες λειτουργίες Ενεργής Διαχείρισης Δικτύων (Active Network Management).
- **IELECTRIX:** Υιοθέτηση μίας προσέγγισης με κέντρο τους καταναλωτές και την εμπλοκή τους στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσω των Ενεργειακών Κοινοτήτων. Επίσης, δίνεται βαρύτητα στην ταχύτερη και αποτελεσματικότερη διείσδυση των ΑΠΕ στα δίκτυα διανομής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και στην ενεργειακή μετάβαση.
- **ERIGRID 2.0:** Επέκταση των ερευνητικών υπηρεσιών και των εργαλείων των ευρωπαϊκών ερευνητικών υποδομών για την επικύρωση έξυπνων δικτύων ενέργειας με βασικό κορμό το ηλεκτρικό δίκτυο.
- **CENTAVROS:** Σχεδιασμός προμελετών, όσον αφορά τις υποδομές εσωτερικά του Λιμένα Βόλου για συστήματα OPS/Cold ironing, ΑΠΕ και διαχείρισης ενέργειας. Υλοποίηση τεχνοοικονομικής ανάλυσης με σκοπό την περαιτέρω χρηματοδότηση και υλοποίηση των μελετών.
- **CIPORT:** Σχεδιασμός προμελετών όσον αφορά στις υποδομές εσωτερικά του Λιμένα Πειραιά για συστήματα OPS/Cold ironing, ΑΠΕ και διαχείρισης ενέργειας. Υλοποίηση τεχνοοικονομικής ανάλυσης με σκοπό την περαιτέρω χρηματοδότηση και υλοποίηση των μελετών.
- **ENFLATE:** Ανάπτυξη μιας συνεργατικής πλατφόρμας εργαλείων που καθιστούν δυνατή τη δημιουργία επιχειρηματικών μοντέλων με γνώμονα τις ανάγκες καταναλωτή για ενεργειακές υπηρεσίες, αξιοποιώντας τις δυνατότητες ευελιξίας τους, ενσωματώνοντάς τα με άλλες μη ενεργειακές υπηρεσίες (υπηρεσίες πολλαπλών κλάδων), όπως αυτές για την υγεία και τις μεταφορές.
- **EV4EU:** Ανάπτυξη καινοτόμων τεχνολογιών για την ομαλότερη ένταξη μεγάλων αριθμών Ηλεκτρικών Οχημάτων (ΗΟ), με τη χρήση έξυπνης ή/και αμφίδρομης φόρτισης, στην υφιστάμενη υποδομή συστημάτων ηλεκτρικής ενέργειας.
- **ONENET:** Προσδιορισμός του σχεδιασμού κοινής αγοράς ηλεκτρισμού για την Ευρώπη.
- **R2D2:** Βελτίωση της ανθεκτικότητας και της αξιοπιστίας των σημερινών Συστημάτων Ηλεκτρικής Ενέργειας και Ενέργειας έναντι ενός αυξανόμενου αριθμού απειλών που μπορεί να επηρεάσουν κρίσιμες υποδομές, με επιβλαβείς και καταστροφικές επιπτώσεις σε διαφορετικά ενδιαφερόμενα μέρη και τελικούς πελάτες.
- **SYNERGIES:** Ανάπτυξη καινοτόμων τεχνολογιών για την αξιοποίηση δεδομένων ενέργειας, μέσω της υλοποίησης ενός Energy Data Space.

- **SYNERGY:** Εισαγωγή μιας νέας αρχιτεκτονικής αναφοράς και μιας πλατφόρμας Big Data η οποία αξιοποιεί πρωτογενή και δευτερογενή δεδομένα που προέρχονται από διάφορες πηγές με στόχο να βοηθήσει τους εμπλεκόμενους φορείς ηλεκτρικής ενέργειας να ενισχύσουν την προσβασιμότητα των δεδομένων τους και να βελτιώσουν την ευφύια των διαδικασιών ενεργειακής βελτιστοποίησης, αξιοποιώντας καινοτόμα μοντέλα ανταλλαγής δεδομένων (intelligence), προκειμένου να βελτιωθεί η λήψη αποφάσεων.
- **DATAMITE:** Ανάπτυξη ενός καινοτόμου πλαισίου για την αξιοποίηση και οικονομική εκμετάλλευση των δεδομένων της ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και την αποδοτικότερη λειτουργία τους.
- **OPENTUNITY:** Δημιουργία ενός ευέλικτου ενεργειακού οικοσυστήματος για καλύτερη διαχείριση των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας και για την ανάπτυξη τοπικής αγοράς ευελιξίας με τη συνεργασία των Διαχειριστών του συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής (πιλοτική εφαρμογή στα Μεσόγεια Αττικής).
- **SINNOGENES:** Καινοτόμες τεχνολογίες αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας. Στον ελληνικό πιλότο που λαμβάνει χώρα στο νησί της Ικαρίας, με τη βοήθεια Ψηφιακών Διδύμων εξετάζονται οι επικουρικές υπηρεσίες προς τον Διαχειριστή, η αύξηση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από τον Υβριδικό Σταθμό της Ικαρίας και η πιο αποδοτική διαχείριση του Δικτύου.
- **COCOON:** Προστασία από απειλές στον κυβερνοχώρο στο πλαίσιο μιας συνεργατικής προσέγγισης μεταξύ των δικτύων μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας (πιλοτική εφαρμογή στον Νομό Χαλκιδικής).
- **CRAVE-H2:** Ηλεκτρική σύνδεση Σταθμού Παραγωγής και Αποθήκευσης Υδρογόνου στον Νομό Λασιθίου, στην Κρήτη.
- **ALTITUDE:** Ανάπτυξη ενός καινοτόμου προϊόντος αυτόματης ψηφιοποίησης, επιθεώρησης και αναγνώρισης βλαβών εναέριων γραμμών Μέσης και Υψηλής Τάσης και των στοιχείων αυτών, με τη χρήση μη επανδρωμένων οχημάτων (drones) και αλγορίθμων μηχανικής μάθησης (πιλοτική εφαρμογή στο νησί της Λέσβου).
- **InterConnect:** Ανάπτυξη ενεργειακών εφαρμογών για καταναλωτές και πλαισίου διεπαφής με πλατφόρμες Διαχειριστών Δικτύων, με στόχο τη μεγαλύτερη παραγωγή και απορρόφηση ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, την αποδοτικότερη διαχείριση των αιχμών ζήτησης και τη συμμετοχή των τελικών καταναλωτών στην προσπάθεια της Ευρωπαϊκής Ένωσης για απανθρακοποίηση.
- **ASTERIX-CAESar:** Μοντελοποίηση θερμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής και αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας στα νησιά της Κρήτης και της Ρόδου.
- **EVELIXIA:** Σχεδιασμός και ανάπτυξη ολοκληρωμένων συστημάτων εξοικονόμησης ενέργειας και αποδοτικής χρήσης της στον κτιριακό τομέα και υπηρεσίες ευελιξίας προς τους Διαχειριστές Δικτύων Διανομής (πιλοτική εφαρμογή στον Νομό Κοζάνης).
- **CRETE VALLEY:** Δημιουργία μιας Κοιλάδας Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας που θα λειτουργεί ως «Living Lab» (REV-Lab) στην Κρήτη. Φιλοδοξεί να γίνει ένα αποκεντρωμένο σύστημα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας που συνδυάζει τεχνολογίες αιχμής ICT, διαλειτουργικές και ανοιχτές ψηφιακές λύσεις, διαδικασίες κοινωνικής καινοτομίας και υγιή επιχειρηματικά μοντέλα που είναι εύκολο να υιοθετηθούν.
- **ALFION INFRA:** Υλοποίηση των υποδομών 3 θέσεων (OPS on shore power supply ή SSE Shore side electrification) ηλεκτρικής διασύνδεσης του χερσαίου δικτύου της ξηράς με τα ηλεκτρικά συστήματα πλοίων που προσαράζουν στον λιμένα Ηγουμενίτσας με αποτέλεσμα την ομαλή τροφοδότησή τους με ηλεκτρική ενέργεια.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Στο πλαίσιο των δεσμεύσεων του Ομίλου για περαιτέρω μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και της ενίσχυσης των ΑΠΕ στο ενεργειακό μείγμα η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. και ο Όμιλος Intrakat υπέγραψαν το 2023 δεσμευτική Συμφωνία-Πλαίσιο Συνεργασίας για την από κοινού ανάπτυξη χαρτοφυλακίου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) συνολικής ισχύος έως 2,7 GW. Στο πλαίσιο της εν λόγω συμφωνίας, προβλέπεται ότι ο Όμιλος Intrakat θα μεταβιβάσει στην εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. έξι (6) έργα ΑΠΕ, εκ των οποίων τα δύο (2) είναι εν λειτουργία ή εν αναμονή λειτουργίας και τα τέσσερα (4) υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 164 MW. Ταυτόχρονα, προβλέπεται ότι η εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. θα εισέλθει ως μέτοχος κατά ποσοστό 49% σε εταιρείες συμμετοχών (holding companies) του Ομίλου Intrakat στις οποίες ανήκει χαρτοφυλάκιο έργων υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 1,6 GW, ενώ η συμφωνία μπορεί να διευρυνθεί υπό προϋποθέσεις.

Επιπλέον, κατά τη διάρκεια του έτους 2023, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. υπέγραψε με τους ομίλους Κοπελούζου και Σαμαρά συμφωνία για την απόκτηση του 100% των μετοχών της εταιρείας «ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε.» που διαθέτει την Άδεια Παραγωγής για το Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο (ΥΑΠ) ισχύος 216 MW ανοικτά της Αλεξανδρούπολης. Το εν λόγω Υπεράκτιο Αιολικό Πάρκο εμπίπτει στις προβλέψεις του άρθρου 174 του Ν. 4964/2022 για την Πιλοτική εφαρμογή Υπεράκτιων Αιολικών Πάρκων, προβλέπεται δε να εγκατασταθεί στη θαλάσσια περιοχή ανοικτά της Αλεξανδρούπολης και να είναι σταθερής έδρασης.

Σε σχέση με τις δραστηριότητές της στο εξωτερικό, το έτος 2023 η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. υπέγραψε συμφωνία με ευρωπαϊκές θυγατρικές του ομίλου Lukoil για την απόκτηση του 100% της Land Power s.r.l., η οποία κατέχει εν λειτουργία αιολικό πάρκο στη Ρουμανία με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 84 MW. Το αιολικό πάρκο παράγει καθαρή ενέργεια περισσότερες από 200 GWh ετησίως καθώς βρίσκεται στις περιοχές Dorobantu και Topolog, οι οποίες έχουν το καλύτερο αιολικό δυναμικό στη χώρα. Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. επιλέχθηκε ως προτιμώμενος αγοραστής μετά από διαγωνιστική διαδικασία, στην οποία συμμετείχαν διεθνείς εταιρείες. Η ολοκλήρωση της εξαγοράς αναμένεται το Α' τρίμηνο του 2024.

Το 2023 πραγματοποιήθηκε επιπλέον η ηλεκτρική του Αιολικού Πάρκου της εταιρείας στις θέσεις «Αέρας» του Δήμου Μουζακίου και «Αφεντικό» του Δήμου Αργιθέας ισχύος 27,6 MW, ενώ έγινε και η ηλεκτρική του μικρού υδροηλεκτρικού σταθμού (ΜΥΗΕ) Μακροχώρι ΙΙ ισχύος 4,84 MW στη θέση «οικισμός Ραψομανίκι», του Δήμου Αλεξάνδρειας, της Περιφερειακής Ενότητας Ημαθίας.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2023 πραγματοποιήθηκε επιπρόσθετα και η ηλεκτρική μίας σειράς έργων που ανήκουν σε εταιρείες οι οποίες είναι 100% θυγατρικές της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. Πιο συγκεκριμένα τον Ιούλιο του 2023 πραγματοποιήθηκε η ηλεκτρική των ΦΒ σταθμών συνολικής ισχύος 50 MW στην θέση «Μεγάλες Λάκκες» του Δήμου Μεγαλόπολης, των εταιρειών Αρκαδικός Ήλιος 1 & 2 Μ.Α.Ε, ενώ τον Αύγουστο του ίδιου έτους έγινε η ηλεκτρική του ΦΒ σταθμού ισχύος 200 MW στη θέση «Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας» της εταιρείας Ηλιακό Βέλος Ένα Μ.Α.Ε. Τον Δεκέμβριο πραγματοποιήθηκε η ηλεκτρική του ΦΒ σταθμού ισχύος 65 MW στη θέση «Άγιος Χριστόφορος 1» στην περιοχή της Πτολεμαΐδας της εταιρείας SOLARLAB Μ.Α.Ε., ενώ κατά τη διάρκεια του 2023, συνεχίστηκαν οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94 MW, της ίδιας εταιρείας, στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, με αναμενόμενο χρόνο ολοκλήρωσης τον Μάρτιο του 2024. Αξίζει να σημειωθεί ότι οι εν λόγω πέντε (5) ΦΒ σταθμοί της εταιρείας Solarlab Μ.Α.Ε. συνολικής ισχύος 159 MW έχουν κριθεί επιλέξιμοι για χρηματοδότηση από Ευρωπαϊκά κονδύλια του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (RRF).

Αναφορικά με το Φ/Β Σταθμό ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ της 100% θυγατρικής εταιρείας της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε., με την επωνυμία Φοίβη Ενεργειακή Μ.Α.Ε. συνολικής ισχύος 550 MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και τα απαραίτητα έργα σύνδεσης αυτού με το Σύστημα, στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, η σύμβαση κατασκευής του υπεγράφη τον Ιούλιο 2023, ενώ σημειώνεται ότι και το εν λόγω έργο έχει ήδη κριθεί επιλέξιμο για χρηματοδότηση από Ευρωπαϊκά κονδύλια του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (RRF).

Αντίστοιχα κατά τη διάρκεια του 2023 συνεχίστηκαν οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Δούκας, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε., «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 26 MW, στη θέση «Δούκας», των Δήμων Καστοριάς και Αμυνταίου, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, καθώς και οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Κουκούλι, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε., «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 13,2 MW, στη θέση «Κουκούλι-Γρίβας», του Δήμου Βοΐου, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας. Οι εργασίες κατασκευής των δύο (2) εν λόγω Αιολικών Πάρκων αναμένεται να ολοκληρωθούν κατά τη διάρκεια του έτους 2024.

Εντός του έτους 2023 εκκίνησαν και οι εργασίες κατασκευής οχτώ (8) ΦΒ σταθμών συνολικής ισχύος 490 MW περίπου, τους οποίους αναπτύσσει η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. σε συνεργασία με τον Γερμανικό Όμιλο RWER, μέσω της εταιρείας ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. στα πλαίσια της μεταξύ τους συνεργασίας για την από κοινού ανάπτυξη φωτοβολταϊκών σταθμών συνολικής εγκατεστημένης ισχύος έως 2 GW. Η κατασκευή των εν θέματι ΦΒ σταθμών αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του έτους 2024.

Η εταιρεία πρωτοπορεί επιπλέον και στη ανάπτυξη Υβριδικών έργων καθώς το έτος 2023 κέρδισε τον διαγωνισμό της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) στο πλαίσιο του πρωτοποριακού προγράμματος «Αστυάλαια: έξυπνο και αειφόρο νησί» για την ανάπτυξη Υβριδικού Σταθμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, ο οποίος θα αποτελείται από νέες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ σε συνδυασμό με διατάξεις αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Τέλος η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε., κατά τη διάρκεια του έτους 2023 συμμετείχε και κέρδισε στο διαγωνισμό της ΡΑΕΥ για την εγκατάσταση και λειτουργία σταθμών αποθήκευσης ενέργειας με δύο (2) έργα ισχύος 98 MW, όσον αφορά στην πρώτη ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Ερευνητικά Προγράμματα Περιβαλλοντικού Ενδιαφέροντος στα οποία συμμετείχε η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Εντός του 2023 η Εταιρεία συμμετείχε στα εξής ερευνητικά προγράμματα περιβαλλοντικού ενδιαφέροντος:

- **iAMP-Hydro** – intelligent Asset Management Platform. Το iAMP-Hydro αποσκοπεί στην ανάπτυξη υλικού και λογισμικού και στην εφαρμογή ψηφιακών λύσεων για την βελτιστοποίηση της λειτουργίας υπαρχόντων υδροηλεκτρικών έργων.
- **INSULAE** – Maximizing the impact of innovative energy approaches in the EU islands: Το INSULAE έχει ως κύριο στόχο να προωθήσει την ανάπτυξη καινοτόμων λύσεων για την απανθρακοποίηση των νησιών της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
- **LIFE CO₂ to CH₄** – Demonstration of a mobile unit for hybrid energy storage based on CO₂ capture and renewable energy sources – CO₂ to CH₄. Το LIFE CO₂ to CH₄ αποσκοπεί στην ανάπτυξη και επίδειξη μιας καινοτόμου, ολοκληρωμένης και βιώσιμης βιομηχανικής διαδικασίας για την ταυτόχρονη αποθήκευση ενέργειας και τη δέσμευση και αξιοποίηση του CO₂ (CCU). Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. είναι ο συντονιστής partner του έργου.

■ **30 Renewable Islands by 2030** – Στόχος του συγκεκριμένου προγράμματος είναι η αναγνώριση και παροχή τεχνικής υποστήριξης, διάρκειας τριών (3) ετών, σε τριάντα (30) νησιά και συμπλέγματα νησιών, ωθώντας τα προς την πλήρη ενεργειακή ανεξαρτησία μέσω της διείσδυσης 100% ΑΠΕ μέχρι το 2030. Στα επιλεγθέντα νησιά περιλαμβάνονται η Αστυπάλαια, η Λέσβος και η Ικαρία, όπου η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. συμμετέχει ως μέλος της ομάδας μετάβασης των αντίστοιχων νησιών.

3. Εργασιακά Θέματα

[ATHEX C-S2 Γυναίκες Εργαζόμενες]

[ATHEX C-S3 Γυναίκες εργαζόμενες σε διευθυντικές θέσεις]

[ATHEX C-S7: Συλλογικές συμβάσεις εργασίας]

[ATHEX A-S3: Μισθολογική διαφορά μεταξύ των δύο φύλων]

[ATHEX A-S4 Αναλογία αμοιβής διευθύνοντος συμβούλου - εργαζομένων]

Πολιτικές και Διαδικασίες Δέουσας Επιμέλειας

ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΔΕΗ αναγνωρίζει ότι το ανθρώπινο κεφάλαιό της είναι το πιο πολύτιμο στοιχείο για την Εταιρεία, στο βαθμό που οι εργαζόμενοι φέρνουν τα αποτελέσματα και χτίζουν τις βασικές ικανότητες και τα ανταγωνιστικά πλεονεκτήματά της.

Εφαρμόζει υπεύθυνες πρακτικές διοίκησης του ανθρώπινου δυναμικού της και μεριμνά για τη διαμόρφωση ενός σύγχρονου εργασιακού περιβάλλοντος ίσων ευκαιριών και αμοιβαίου σεβασμού χωρίς διακρίσεις. Δεσμεύεται για τη διασφάλιση της υγείας και της ασφάλειας των εργαζομένων της, με την εφαρμογή αντίστοιχων Συστημάτων Διαχείρισης της Υγείας και Ασφάλειας στην εργασία και με την πραγματοποίηση σχετικών εκπαιδευτικών προγραμμάτων.

Με τον Κανονισμό Καταστάσεως Προσωπικού της ΔΕΗ (ΚΚΠ/ΔΕΗ), ρυθμίζονται, μεταξύ άλλων, τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των εργαζομένων, οι όροι των συμβάσεων εργασίας, οι σχέσεις που διαμορφώνονται στην εκτέλεση της εργασίας και τα της ασκήσεως πειθαρχικής εξουσίας.

Με την υπ. αρ.131/22.11.2022 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου εγκρίθηκε η αναθεωρημένη Πολιτική Πρόσληψης Προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. ως απόρροια του άρθρου 185 του ν. 4964/2022 και της απεμπλοκής των προσλήψεων της Εταιρείας από το νομικό πλαίσιο του ΑΣΕΠ. Η νέα Πολιτική Πρόσληψης Προσωπικού δημιουργήθηκε με στόχο την προσέλκυση εξειδικευμένων και καταρτισμένων υποψηφίων, ικανών να ανταποκριθούν στις νέες προκλήσεις της αγοράς και να υποστηρίξουν τους αναπτυξιακούς στόχους της Εταιρείας, συντελώντας στον ταχύ μετασχηματισμό της. Η Πολιτική Πρόσληψης Προσωπικού απευθύνεται στην πλήρωση των ανοικτών θέσεων εργασίας από εξωτερικούς υποψήφιους που αιτούνται εργασίας για θέσεις σε επίπεδο προσωπικού με σύμβαση εργασίας αορίστου ή ορισμένου χρόνου για την κάλυψη πρόσκαιρων, παροδικών ή εποχιακών αναγκών.

Υπό το πρίσμα επανασχεδιασμού της Πολιτικής Πρόσληψης Προσωπικού και στο πλαίσιο της συνεχούς εξέλιξης και εποικοδομητικής τακτικής αναθεώρησης των υφιστάμενων διαδικασιών και ρυθμίσεων κρίθηκε σκόπιμη και η επικαιροποίηση της Πολιτικής Πρόσληψης Στελεχών της Εταιρείας, σύμφωνα με τις βέλτιστες πρακτικές της αγοράς, προκειμένου να ενισχυθεί η ανταγωνιστικότητα και η ευελιξία της Εταιρείας στην προσέλκυση και επιλογή των κατάλληλων στελεχών με τις βέλτιστες για κάθε θέση δεξιότητες. Στο πλαίσιο αυτό εγκρίθηκε επίσης με την υπ' αρ. 131/22.11.2022 Απόφαση του

Δ.Σ. η Πολιτική Πρόσληψης Στελεχών η οποία απευθύνεται στην πλήρωση των ανοικτών θέσεων στελεχών από εξωτερικούς υποψηφίους που αιτούνται εργασίας. Σύμφωνα με την εν λόγω Πολιτική, η κάλυψη θέσης στελέχους από εξωτερικό υποψήφιο θα γίνεται μόνο στην περίπτωση που δεν προκριθεί εσωτερικός υποψήφιος με την κατάλληλη τεχνογνωσία, εύρος γνώσεων, ικανοτήτων και εμπειρίας. Περαιτέρω, η Πολιτική Πρόσληψης Στελεχών της ΔΕΗ έχει ως δομικά της στοιχεία τη διασφάλιση της ισότητας σε όλα τα επίπεδα με την αποφυγή κάθε μεταχείρισης βάσει διακρίσεων και την προάσπιση της διαφορετικότητας, σεβόμενη τα διεθνώς αναγνωρισμένα ανθρώπινα δικαιώματα, προκειμένου να επιτευχθεί η εφαρμογή των αρχών της ισότητας, δίκαιης και αμερόληπτης διαδικασίας πρόσληψης.

Περαιτέρω, προβλέπεται η πρόσληψη συγγενών, θανόντων εργαζομένων της Εταιρείας σε εργατικό ατύχημα, καθώς και η κάλυψη αριθμού θέσεων από πολύτεκνους, άτομα με αναπηρία (ΑΜΕΑ) και συγγενείς ΑΜΕΑ.

Κατά την πενταετία 2019-2023 ο αριθμός προσληφθέντων συγγενών θανόντων σε εργατικό ατύχημα, ανήλθε σε 4 άτομα.

Την 31.12.2023 ο αριθμός των υπηρετούντων που έχουν προσληφθεί ως ΑΜΕΑ ανερχόταν σε 135 άτομα, των πολυτέκνων σε 206 άτομα και των συγγενών ΑΜΕΑ σε 69 άτομα.

Η ΔΕΗ διαθέτει Πολιτική Εκπαίδευσης Προσωπικού και στελεχών στοχεύοντας στην ανάλυση και τον εντοπισμό των εκπαιδευτικών αναγκών του προσωπικού της βάσει περιγραφής θέσης εργασίας, στρατηγικών προτεραιοτήτων/στόχων του οργανισμού και εξατομικευμένων αναγκών στον άξονα της προσωπικής ενδυνάμωσης, στο σχεδιασμό, την οργάνωση και την υλοποίηση του Εκπαιδευτικού της Πλάνου, στην επιλογή των εκπαιδευομένων και των εκπαιδευτών, στη συνεχή ενημέρωση για νέες τάσεις και εξελίξεις των αντικειμένων εξειδίκευσης των επιμέρους τομέων δραστηριοτήτων της Εταιρείας, στην αξιολόγηση των προγραμμάτων για τη διασφάλιση και τη συνεχή βελτίωση ποιότητας, καθώς και στην εποπτεία και μέριμνα ως προς την καλή λειτουργία των εσωτερικών Σχολών και Εκπαιδευτικών Δομών της και του εξοπλισμού τους.

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, καθώς και τα μέλη των Επιτροπών αυτού αμείβονται με βάση τη σχετική **Πολιτική Αποδοχών** (η αναθεωρημένη Πολιτική Αποδοχών εγκρίθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων στις 14.12.2023 και είναι αναρτημένη στον ιστότοπο της Εταιρείας).

Η Εταιρεία εφαρμόζει **Σύστημα Αξιολόγησης** για το προσωπικό και τα στελέχη από το επίπεδο του Βοηθού Διευθυντή έως του απλού εργαζομένου. Το σύστημα αυτό περιλαμβάνει τη χρήση κριτηρίων αξιολόγησης, την διαβάθμιση της απόδοσης ανά κριτήριο με την χρήση κλιμάκων συμπεριφορικής περιγραφής (Bars), την ύπαρξη συντελεστών βαρύτητας ανά κριτήριο, τη σύνδεση των αξιολογούμενων συμπεριφορών με τη στρατηγική της Εταιρείας και, τέλος, τη γνωστοποίηση της αξιολόγησης στους εργαζομένους. Με τον τρόπο αυτό οι εργαζόμενοι αφενός μεν αντιλαμβάνονται με σαφήνεια τις απαιτήσεις και τις προσδοκίες που προκύπτουν από το ρόλο τους, αφετέρου δε στοχεύουν στη βέλτιστη δυνατή απόδοσή τους. Τα στελέχη από το επίπεδο του Βοηθού Διευθυντή και άνω αξιολογούνται με βάση το σύστημα Μεταβλητών Αποδοχών Στελεχών ΔΕΗ (ΣΜΑΣ ΔΕΗ) που αποτελεί Παράρτημα της Πολιτικής Αποδοχών της εταιρείας, επί τη βάση της επίτευξης στόχων.

Επιπρόσθετα των ανωτέρω, η Εταιρεία μεριμνά με πρόσθετες παροχές προς τους εργαζομένους, όπως ομαδικό συμβόλαιο υγείας/ζωής, διατακτικές σίτισης, χορήγηση δανείων και οικονομικών βοηθημάτων, ειδικές άδειες πέραν της κανονικής, παροχή συσκευής και γραμμής κινητού τηλεφώνου, μειωμένο τιμολόγιο κατανάλωσης ηλεκτρικού ρεύματος (τιμολόγιο ΓΠ), επιδότηση για κάλυψη δαπανών για βρεφονηπιακούς Σταθμούς και κατασκηνώσεις, επιδότηση για την περαιτέρω επιμόρφωση των εργαζομένων, απονομή βραβείων αριστείας σε παιδιά εργαζομένων.

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Τα θέματα προσωπικού, αμοιβών και πολιτικής προμηθειών της εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ρυθμίζονται σύμφωνα με τα άρθρα 3 έως και 9 του Ν.4643/2019 (ΦΕΚ Α' 193/03.12.2019).

Όσον αφορά στο πλαίσιο του εκπαιδευτικού έργου, σε επίπεδο συστημάτων, αξιοποιείται το σύστημα SAP, για την καταγραφή της εκπαιδευτικής δραστηριότητας. Παράλληλα, αξιοποιείται η πλατφόρμα Moodle, όπου αναρτώνται όλα τα μαθήματα σε ηλεκτρονική μορφή (e-learning).

Για την κάλυψη εκπαιδευτικών αναγκών, αφού επικοινωνηθούν από τις διάφορες Διευθύνσεις οι ανάγκες, πραγματοποιείται ανάλυση από τη Διεύθυνση Εκπαίδευσης Ανάπτυξης και Οργανωτικών Δομών (ΔΕΑΟΔ) προκειμένου να προσδιοριστεί ο καταλληλότερος τρόπος κάλυψής τους, με ίδια μέσα ή μέσω εξωτερικών συνεργατών.

Από το 2023, έχει ξεκινήσει προσπάθεια καταγραφής σχεδίων μαθημάτων για το σύνολο των εκπαιδευτικών προγραμμάτων. Παράλληλα, όπου υπάρχει δυνατότητα γίνεται προσπάθεια να πιστοποιούνται τα εκπαιδευτικά προγράμματα κατά ΕΣΥΔ.

Το 2023 ξεκίνησαν οι διαδικασίες για την δημιουργία ΚΕΔΙΒΥΜ στο ΔΕΔΔΗΕ, οι οποίες αναμένεται να ολοκληρωθούν εντός του 2024.

Ακόμα, η αναθεωρημένη Πολιτική Αποδοχών των μελών του Δ.Σ., των Επιτροπών και των Στελεχών του ΔΕΔΔΗΕ, καθώς και η Διαδικασία Προσλήψεων Στελεχών της Εταιρείας εγκρίθηκαν με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας στις 19.12.2022 και τροποποιήθηκαν με το Πρακτικό της 70^{ης}/22.12.2023 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Εταιρείας.

Επίσης, εντός του 2022 η Εταιρεία υιοθέτησε Κανονισμό Λειτουργίας, στον οποίο ενσωματώνονται και προβλέψεις αναφορικά με ζητήματα Εταιρικής Διακυβέρνησης. Τέλος, στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. διενεργείται σύστημα αξιολόγησης των εργαζομένων βάσει του Ειδικού Κανονισμού Φύλων Αξιολόγησης, ο οποίος είναι αναρτημένος και στο εσωτερικό intranet της Εταιρείας για ενημέρωση όλων των εργαζομένων.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Η Εταιρεία ήδη από το 2018 (ΔΑ/ΔΣ/341/1/13.04.2018) έχει υιοθετήσει Σύστημα Αξιολόγησης του Ανθρώπινου Δυναμικού, βάσει του οποίου εκτιμώνται οι ικανότητες του ανθρώπινου δυναμικού σε συνάρτηση με το αντικείμενο εργασίας και τα καθήκοντα που ασκούνται ανάλογα με τη θέση ευθύνης καθενός, εξακριβώνονται οι εκπαιδευτικές ανάγκες, εκτιμάται η απόδοση της εργασίας και η σύνδεσή της με αμοιβές και παροχές. Επιπλέον τα στελέχη αξιολογούνται βάσει στοχοθεσίας, σύμφωνα με την Πολιτική Αποδοχών.

Τέλος, οι αμοιβές των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου καθορίζονται από την αναθεωρημένη Πολιτική Αποδοχών των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, η οποία εγκρίθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της Εταιρείας στις 20.12.2022.

Το Δ.Σ. της εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. έχει υιοθετήσει την Πολιτική Προσλήψεων Προσωπικού και Στελεχών της ΔΕΗ ΑΕ. Η συγκεκριμένη πολιτική δημιουργήθηκε με σκοπό να εξυπηρετήσει την επιχειρησιακή στρατηγική για τα επόμενα χρόνια. Στόχος είναι η προσέλκυση εξειδικευμένων και καταρτισμένων υποψηφίων, ικανών να ανταποκριθούν στις νέες προκλήσεις της αγοράς και να υποστηρίξουν τους αναπτυξιακούς στόχους της εταιρείας. Για την επιτυχημένη προσέλκυση και επιλογή κατάλληλων ατόμων, με τις βέλτιστες για κάθε θέση δεξιότητες, απαιτείται να διασφαλίζονται τα ακόλουθα:

- Αποτελεσματικός προσδιορισμός των αναγκών σε ανθρώπινο δυναμικό
- Εφαρμογή των κατάλληλων μεθόδων για την προσέλκυση και επιλογή

- Έγκαιρος προγραμματισμός
- Ταίριασμα προσδοκιών υποψηφίου με προσδοκίες και ανάγκες της εταιρείας
- Τήρηση της αρχής των ίσων ευκαιριών και ίσης μεταχείρισης
- Προώθηση της εταιρικής φήμης μέσα από τη βέλτιστη «εμπειρία» του υποψηφίου
- Συγκέντρωση απαραίτητων δικαιολογητικών
- Παροχή πλήρους πακέτου αποδοχών και παροχών σύμφωνα με τις πολιτικές της εταιρεία

Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Επίδοσης

[ATHEX C-S2 Γυναίκες Εργαζόμενες]

[ATHEX C-S3 Γυναίκες Εργαζόμενες σε Διευθυντικές Θέσεις]

[ATHEX C-S7: Συλλογικές συμβάσεις εργασίας]

[ATHEX A-S3: Μισθολογική διαφορά μεταξύ των δύο φύλων]

[ATHEX A-S4 Αναλογία Αμοιβής Διευθύνοντος Συμβούλου Εργαζομένων]

Δείκτης/Εταιρεία	ΔΕΗ Α.Ε. ⁹		ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ¹⁰		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. ¹¹	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Σύνολο Εργαζομένων στις 31.12	7.130	7.070	5.885	5.642	159	44
% Γυναικών Εργαζομένων στην Εταιρεία	29,50%	27,80%	25,09%	26,07%	45,28%	31,8%
% των Γυναικών Εργαζομένων σε Διευθυντικές Θέσεις	35%	31,7%	35,53%	32,08%	6,9%	2,3%
% Ενεργών Υπαλλήλων που καλύπτονται από Συλλογικές Συμβάσεις Εργασίας	90,6%	97,2%	81,93%	93,65%	33,96%	79,5%
Μισθολογική Διαφορά μεταξύ των δύο φύλων (%)	7,9%	3,43%	0,06%	12,63%	11%	25,28%
Αναλογία Αμοιβής Διευθύνοντος Συμβούλου (με εργοδοτικές εισφορές)	6,80	6,02	2,69	5,03	9,48	3,37
Αναλογία Αμοιβής Διευθύνοντος Συμβούλου (χωρίς εργοδοτικές εισφορές)	8,08	7,10	2,68	5,75	7,62	5,03

9 ΔΕΗ Α.Ε.

- Στο σύνολο των εργαζομένων δεν συμπεριλαμβάνονται: οι εργαζόμενοι με ΣΟΧ μέχρι 8 μήνες και οι εργαζόμενοι με 60 ημερομίσθια, οι εργαζόμενοι που είναι αποσπασμένοι στους ασφαλιστικούς φορείς οι εργαζόμενοι που είναι διατεθειμένοι στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.
- Η μισθολογική διαφορά μεταξύ ανδρών και γυναικών εργαζομένων στη ΔΕΗ Α.Ε. δεν οφείλεται σε καμία περίπτωση σε διακριτική μισθολογική διαχείριση λόγω φύλου. Η μισθοδοσία διαμορφώνεται λαμβάνοντας υπόψη τη χρήση επιδομάτων της φύσης και της θέσης εργασίας που επηρεάζουν το σύνολο των τακτικών αποδοχών π.χ. οι θέσεις σε ορυχεία και σταθμούς παραγωγής επιλέγονται κυρίως από άνδρες εργαζομένους.
- Στο συνολικό αριθμό εργαζομένων συμπεριλαμβάνονται οι εργαζόμενοι της ΔΕΗ με σύμβαση αορίστου χρόνου, τα στελέχη με τριετή σύμβαση, το διατεθειμένο στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. προσωπικό της ΔΕΗ, το αποσπασμένο προσωπικό σε ασφαλιστικούς φορείς, το έκτακτο προσωπικό με σύμβαση 8μηνης διάρκειας, το έκτακτο προσωπικό με απασχόληση 60 ημερομισθίων κατά τη διάρκεια του έτους, οι πρακτικώς ασκούμενοι ΟΑΕΔ-ΙΕΚ, καθώς και οι πρακτικώς ασκούμενοι φοιτητές.

10 ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

- Για τους δείκτες Μισθολογική Διαφορά μεταξύ των δύο φύλων και Αναλογία Αμοιβής του ΔΝΣ έχουν ληφθεί υπόψη τα στοιχεία με βάση τις συνολικές μικτές αποδοχές των εργαζομένων από την κοστολογική 2023 μόνο για το τακτικό προσωπικό (συμπεριλαμβανομένων των στελεχών).
- Σχετικά με το ποσοστό των γυναικών σε διευθυντικές θέσεις ο υπολογισμός έγινε με βάση τις οργανικές θέσεις και τις σχετικές αναθέσεις (στάθμη Βοηθού Δ/ντή - Δ/ντή Κλάδου και άνω) και όχι σύμφωνα με τον ορισμό του δείκτη (δηλ. το 10% των εργαζομένων με τις υψηλότερες συνολικές αποδοχές). Αν εφαρμοσθούν τα προτεινόμενα στον ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ο υπολογισμός θα συμπεριλάβει όχι μόνο μισθωτούς σε διευθυντικές θέσεις αλλά και πολλούς άλλους (κυρίως τεχνικούς που στην πλειονότητά τους είναι άνδρες) οι οποίοι λόγω της φύσης της απασχόλησής τους έχουν αυξημένες αποδοχές λόγω υπερωριών και προσαυξήσεων. Το ποσοστό των γυναικών σύμφωνα με αυτόν τον υπολογισμό είναι 10,73%.

11 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

- Στο σύνολο των εργαζομένων στις 31.12 έχουν ληφθεί υπόψη: Για το 2023 οι 89 εργαζόμενοι με εξαρτημένη σχέση εργασίας και οι 10 εργαζόμενοι διατεθειμένοι από τη ΔΕΗ Α.Ε. Επισημαίνεται ότι επιπλέον 32 εργαζόμενοι της ΔΕΗ Α.Ε. (ΒΟΚ ΑΠΕ) για το 2023 παρέιχαν υποστηρικτικές υπηρεσίες προς τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. Τέλος, συμπεριλαμβάνονται 28 άτομα εξωτερικοί συνεργάτες.
- Στο σύνολο των εργαζομένων στις 31.12 έχουν ληφθεί υπόψη: Για το 2022 οι 33 εργαζόμενοι με εξαρτημένη σχέση εργασίας και οι 11 εργαζόμενοι διατεθειμένοι από τη ΔΕΗ Α.Ε.

Υγεία και Ασφάλεια των Εργαζομένων

Πολιτικές και Διαδικασίες Δέουσας Επιμέλειας

ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΔΕΗ Α.Ε. θεωρεί υψίστης σημασίας την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων της. Η επικαιροποιημένη Πολιτική της ΔΕΗ για την Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία (η οποία είναι αναρτημένη στον ιστότοπο της Εταιρείας (<https://www.dei.gr/el/dei-omilos/anthropino-dynamiko/yygeia-kai-asfaleia-stin-ergasia/politiki-yaef/>)) έχει στόχο τη λήψη όλων των μέτρων και τη διάθεση όλων των μέσων και απαραίτητων πόρων που διασφαλίζουν την προστασία της ζωής, της σωματικής και ψυχικής υγείας του προσωπικού της.

Σύμφωνα με την πολιτική η δημιουργία ενός υγιούς και ασφαλούς περιβάλλοντος εργασίας για τους εργαζόμενους, τους συνεργάτες και τους επισκέπτες βρίσκεται στο επίκεντρο της επιχειρηματικής πολιτικής της ΔΕΗ Α.Ε. και έχει ως στόχο τη συνεχή βελτίωση του εργασιακού περιβάλλοντος, την ποιότητα εκτέλεσης της εργασίας, την ικανοποίηση καθώς και την ευημερία των εργαζομένων σε όλες τις επιχειρησιακές μονάδες της Επιχείρησης.

Η διοίκηση και όλα τα επίπεδα ιεραρχίας δεσμεύονται για την:

- Τήρηση των κανονιστικών απαιτήσεων της ισχύουσας νομοθεσίας για την υγεία και ασφάλεια στην εργασία, καθώς και των διαδικασιών και κανονισμών της επιχείρησης.
- Πρόληψη και εξάλειψη του εργασιακού κινδύνου στην πηγή του με την επιστημονική και συστηματική εκτίμηση της επικινδυνότητας στους εργασιακούς χώρους.
- Διασφάλιση συνθηκών υγείας και πρόληψης από εργατικούς τραυματισμούς και επαγγελματικές ασθένειες, με στόχο τον μηδενισμό των ατυχημάτων.
- Συστηματική ενημέρωση των εργαζομένων για τους κινδύνους στην εργασία και εκπαίδευση για τους κανόνες, τους κανονισμούς και τις πρακτικές ασφαλούς εργασίας.
- Καλλιέργεια εσωτερικής κουλτούρας, εμπέδωση ασφαλούς εργασιακής συμπεριφοράς.
- Διαρκή βελτίωση των μεθόδων και των μέσων εργασίας για την μείωση της επικινδυνότητας, σε συνδυασμό με τον εφοδιασμό των εργαζομένων με τα πλέον σύγχρονα μέσα ατομικής και ομαδικής προστασίας.
- Συμμόρφωση των εξωτερικών συνεργατών για την εφαρμογή αντίστοιχων μέτρων υγείας και ασφάλειας και υιοθέτηση υπεύθυνης πολιτικής.
- Συνεργασία με τις αρμόδιες αρχές και τις γειτνιάζουσες βιομηχανίες για κοινά μέτρα και διαδικασίες υγείας και ασφαλείας και την αποτροπή βιομηχανικού ατυχήματος μεγάλης έκτασης.
- Διαβούλευση με τους εκπροσώπους των εργαζομένων και τις συνδικαλιστικές οργανώσεις για την εφαρμογή των κανόνων υγείας και ασφάλειας στην εργασία.

Η Διεύθυνση Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία (ΔΥΑΕ) η οποία είναι υπεύθυνη για τη διαχείριση των θεμάτων, διαθέτει πιστοποιητικά κατά ΕΛΟΤ EN ISO 9001:2015, EN ISO 45001:2018 και ΕΛΟΤ EN ISO 14001:2015 για το συνδυασμένο Σύστημα Διαχείρισης Ποιότητας, Περιβάλλοντος και Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία που εφαρμόζει. Ακόμη, είναι αδειοδοτημένη Εξωτερική Υπηρεσία Προστασίας και Πρόληψης, με δυνατότητα να παρέχει υπηρεσίες προστασίας και πρόληψης σε πελάτες εντός και εκτός του Ομίλου της ΔΕΗ.

Στην Εταιρεία απασχολείται σημαντικός αριθμός ιατρών εργασίας, τεχνικών ασφάλειας, νοσηλευτικού προσωπικού και ελεγκτών ιατρών. Προτεραιότητά της αποτελεί η δημιουργία παιδείας για την ασφάλεια στην εργασία. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι πραγματοποιούνται εκπαιδευτικές αντιμετώπισης εκτάκτων καταστάσεων και ετοιμότητας προσωπικού, εκπαιδευτικά προγράμματα για μέτρα ασφαλείας, διανέμονται όλα τα απαραίτητα Μέσα Ατομικής Προστασίας (Μ.Α.Π.), διενεργούνται μετρήσεις βλαπτικών παραγόντων στους εργασιακούς χώρους της Εταιρείας και μελέτες εκτίμησης επαγγελματικού κινδύνου.

Επιπλέον, πραγματοποιούνται Επιθεωρήσεις Υγείας και Ασφάλειας τρίτου επιπέδου, από Κοινές Επιτροπές Επιθεωρήσεων, αποτελούμενες από στελέχη της ΔΥΑΕ και της οικείας Γενικής Διεύθυνσης.

Η Εταιρεία παρέχει υπηρεσίες ψυχολόγου και κοινωνικού λειτουργού στους εργαζομένους της και επιδεικνύει ιδιαίτερη ευαισθησία στην έγκαιρη ενημέρωση και λήψη μέτρων σε περίπτωση επιδημικών ιώσεων.

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Η εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. λαμβάνει τα απαιτούμενα μέτρα και διαθέτει τα μέσα και τους απαραίτητους πόρους που διασφαλίζουν την προστασία της ζωής και της υγείας του προσωπικού της, του προσωπικού των Αναδόχων, των επισκεπτών και όλων όσοι έχουν πρόσβαση στις μονάδες και τις εγκαταστάσεις της.

Σκοπός της Διεύθυνσης Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία (ΔΥΑΕ), η οποία είναι υπεύθυνη για τη διαχείριση των θεμάτων Υ&Α, είναι η διασφάλιση ενός ασφαλούς εργασιακού περιβάλλοντος, η διαρκής βελτίωση των μεθόδων εργασίας με την παροχή των απαραίτητων εφοδίων, η πρόληψη του εργασιακού κινδύνου με σκοπό την ελαχιστοποίηση των εργασιακών ατυχημάτων, η προάσπιση της καλής υγείας, όπως και η συστηματική ενημέρωση των εργαζομένων για τους κινδύνους στην εργασία και η επαρκής κατάρτισή τους σε πρακτικές ασφαλούς εργασίας.

Σε συμμόρφωση με το νομοθετικό πλαίσιο, στη ΔΥΑΕ απασχολείται ικανός αριθμός τεχνικών ασφάλειας και ιατρών εργασίας για την παροχή συμβουλευτικής υποστήριξης αναφορικά με την εφαρμογή μεθόδων ασφαλούς εργασίας και τη λήψη των απαραίτητων μέτρων προστασίας. Προτεραιότητά της αποτελεί η καλλιέργεια και προαγωγή μίας κουλτούρας ασφάλειας στην Εταιρεία.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. εναρμονίζεται απόλυτα με την Πολιτική Υγείας και Ασφάλειας της μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε., υιοθετεί και εφαρμόζει πλήρως τις διαδικασίες Υγείας και Ασφάλειας αυτής. Επίσης, έχει συμβληθεί με τη ΕΞΥΠΠ/ΔΕΗ [ΔΥΑΕ/ΔΕΗ], η οποία λειτουργεί ως σύμβουλος για τα θέματα ΥΑΕ και υποστηρίζει με ενιαίο τρόπο στην εκτίμηση επαγγελματικών κινδύνων, στο σχέδιο αντιμετώπισης εκτάκτων καταστάσεων, στη νομοθετική συμμόρφωση κλπ. και ταυτόχρονα παρέχει υπηρεσίες Ιατρού Εργασίας στη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ.

Επιπλέον η Εταιρεία διαθέτει Πολιτική για την Ποιότητα, Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία καθώς και έχει ενσωματώσει τις διαδικασίες Δ.10 [Διαδικασία Αναγνώρισης Κινδύνων ΥΑΕ και Διαχείρισης Ασφαλείας Εργαζομένων], Δ.11 (Διαδικασία για την Προετοιμασία και Ανταπόκριση σε επείγοντα περιστατικά) και Δ.08 Διαδικασία Προσδιορισμού και Παρακολούθησης Νομοθετικών και Άλλων Απαιτήσεων στο ενοποιημένο Σύστημα Ποιότητας, Υγείας Ασφάλειας & Περιβάλλοντος κατά τα πρότυπα ISO 9001, ISO 14001, ISO 45001.

Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Επίδοσης

Δείκτης/Εταιρεία	ΔΕΗ Α.Ε.		ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Συνολικός Αριθμός Ατυχημάτων εργαζομένων ¹²	80 ¹³	63	93 ¹⁴	86	—	1
Συνολικός Αριθμός Ατυχημάτων εργαζομένων κατά ESAW ¹⁵	38	30	38	37	—	—
Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων	—	—	— ¹⁶	—	—	—
Συνολικός αριθμός θανατηφόρων ατυχημάτων εργαζομένων εργολάβων και αναδόχων	—	—	1	3 ¹⁷	—	—

4. Κοινωνικά Θέματα

Πολιτικές και Διαδικασίες Δέουσας Επιμέλειας

Για τον Όμιλο ΔΕΗ η προσφορά στις τοπικές κοινωνίες είναι άρρηκτα συνδεδεμένη με την επιχειρηματική του δραστηριότητα και εξασφαλίζει ένα βιώσιμο μέλλον τόσο για τις τοπικές κοινωνίες και τα ευρύτερα ενδιαφερόμενα μέρη καθώς και για τον ίδιο τον Όμιλο.

Οι εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ λαμβάνουν υπόψη τους τις προτεραιότητες βιώσιμης ανάπτυξης και τα θέματα του κοινωνικού συνόλου και ανταποκρίνονται έμπρακτα σε αυτά μέσω των κοινωνικών τους δράσεων αλλά και μέσα από τον τρόπο λειτουργίας και το επιχειρηματικό μοντέλο τους. Οι δράσεις αυτές περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων την ανάπτυξη των τοπικών κοινωνιών και της οικονομίας, τη μείωση των συνεπειών της φτώχειας μέσω χορηγιών και δωρεών, την ποιοτική εκπαίδευση και την ανάπτυξη του επαγγελματικού προσανατολισμού των νέων αλλά και δράσεις για το περιβάλλον που στοχεύουν στη βελτίωση του περιβάλλοντος σε τοπικό αλλά και σε ευρύτερο επίπεδο, υπό το πρίσμα της διαμοιραζόμενης ωφέλειας για όλους (Creating Shared Value) – την Κοινωνία, το Περιβάλλον και την Οικονομία. Επίσης περιλαμβάνει δράσεις που προοδεύουν σε βάθος χρόνου και επαναλαμβάνονται ετησίως ή κατά περίπτωση και αφορούν στην υγεία, στον αθλητισμό, στον πολιτισμό και στην παιδεία, στοχεύοντας στην εμβάθυνση της θετικής επίδρασης που επιτυγχάνουν μακροπρόθεσμα.

- 12 Συνολικός Αριθμός Ατυχημάτων, που δεν ταυτίζεται με τη μεθοδολογία κατά ESAW, για τη ΔΕΗ Α.Ε., τον ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. Τα συνολικά ατυχήματα για το 2022 έχουν αντληθεί από την Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης του ίδιου έτους (σελ.176) καθώς δεν αναφέρονταν στη ΜΧΕ του 2022.
- 13 Σύνολο τραυματισμών, μη θανατηφόρων περιστατικών εργαζομένων στη ΔΕΗ Α.Ε. (τακτικό και έκτακτο προσωπικό). Συμπεριλαμβάνονται και τα περιστατικά κατά τη μετάβαση από και προς την εργασία, καθώς και τα περιστατικά με μηδέν ημέρες απουσίας. Εξαίρονται τα παθολογικά (που είναι επιπλέον 44). Εξ' αυτών 73 προκάλεσαν απουσία από την εργασία.
- 14 Η μεθοδολογία που λαμβάνεται υπόψη είναι η «European statistics on accidents at work (ESAW) - Methodology - 2001 edition» που ακολουθείται και από τον Ευρωπαϊκό Οργανισμό για την Ασφάλεια και την Υγεία στην κατά ESAW εργασία EU - OSHA και την EURELECTRIC. Στον αριθμό των ατυχημάτων έχουν περιληφθεί όλα τα ατυχήματα που έχουν συμβεί κατά την εργασία του τακτικού και εποχικού/έκτακτου προσωπικού και έχουν προκαλέσει απουσία από την εργασία άνω των τριών (3) ημερολογιακών ημερών. Δεν έχουν συμπεριληφθεί τα ατυχήματα κατά τη διαδρομή από και προς την εργασία όπως και τα παθολογικά επεισόδια, τα οποία (στατιστικά) εξετάζονται χωριστά.
- 16 Θάνατος από παθολογικά αίτια.
- 17 Θανατηφόρα ατυχήματα (3 θάνατοι συνολικά).

Παράλληλα, ο Όμιλος δεσμεύεται για τη συνεχή βελτίωση των πολιτικών και των πρακτικών του γύρω από τη δημιουργία θετικού αντικτύπου, ενσωματώνοντας πλαίσια, τεχνολογίες, εργαλεία Κοινωνικής Καινοτομίας και φροντίζοντας για τη υιοθέτηση αυτών, με σκοπό τη βελτιστοποίηση και την αποτελεσματικότητα των δράσεων του. Αυτές οι πρακτικές αφορούν στην κατάρτιση σχετικής στρατηγικής, στο σχεδιασμό και την υλοποίηση δράσεων, στις διαδικασίες δέουσας επιμέλειας καθώς και στη στοχοθεσία και μέτρηση των αποτελεσμάτων (outcomes) των πρωτοβουλιών και δράσεων Κοινωνικής Καινοτομίας, Συνεισφοράς και Θετικού Αντικτύπου (Social Impact), που συνδέονται με την αλυσίδα αξίας της ΔΕΗ, άμεσα και έμμεσα.

Πελατοκεντρική προσέγγιση – Μέριμα ευπαθών πελατών

ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΔΕΗ εναρμονίζεται με τις ανάγκες της εποχής και εξελίσσει συνεχώς τις υπηρεσίες της με στόχο την άμεση και αποτελεσματική εξυπηρέτηση των πελατών. Η ενίσχυση των προϊόντων της ΔΕΗ πραγματοποιήθηκε με την παρουσίαση του νέου προϊόντος ρεύματος για οικιακούς χρήστες, myHome 4All, που επιβραβεύει τον καταναλωτή για την εξοικονόμηση ενέργειας. Ταυτόχρονα, αναγνωρίζοντας τις ανάγκες των επαγγελματιών παρουσιάσαμε τα νέα κυμαινόμενα προϊόντα myBusiness 4All και myBusiness 4all+ για καταναλωτές μέχρι 10 MWh και πάνω από 10 MWh αντίστοιχα. Επιπλέον, δημιουργήσαμε το προϊόν εγκατάστασης φωτοβολταϊκών (myEnergy SolarNet, myEnergy SolarShare), ούτως ώστε ο κάθε καταναλωτής που έχει τον χώρο να μπορεί να γίνει ο ίδιος παραγωγός ενέργειας, είτε για ιδιοκατανάλωση είτε για παροχή στο εθνικό δίκτυο ηλεκτρικού ρεύματος.

Το 2023 λειτούργησε το πρώτο βιωματικό περίπτερο στο Golden Hall, με έμφαση την εκπαίδευση των παιδιών σε έναν κόσμο βιωσιμότητας, υπεύθυνης ανάπτυξης και πράσινης νοοτροπίας, με παράλληλη ενημέρωση, αλλά και πώληση προϊόντων ΔΕΗ στους επισκέπτες που το επιθυμούν. Επιπλέον, συνεχίστηκε η αναβάθμιση και ανακαίνιση των καταστημάτων ΔΕΗ σε ολόκληρη την επικράτεια, με σκοπό την παροχή υπηρεσιών στον πελάτη που θα κάνουν την σχέση του με την εταιρεία, αλλά και την ζωή του γενικότερα, καλύτερη!

Οι δράσεις της ΔΕΗ ενισχύθηκαν περαιτέρω με στρατηγικές συνεργασίες. Προκειμένου να επιβραβεύσουμε τους πελάτες μας και να τους διευκολύνουμε στην καθημερινότητά τους, εκκινήσαμε τα προγράμματα myRewards Miles και myRewards Coupons ούτως ώστε ο πελάτης να κερδίζει όσο το δυνατόν περισσότερα από την σχέση του με τη ΔΕΗ.

Το 2023, η συμβουλευτική συνέχισε την πορεία της ως βασικός στρατηγικός πυλώνας με την πλατφόρμα επικοινωνίας ΔΕΗ myEnergy που περιλαμβάνει συμβουλευτικό περιεχόμενο για ζητήματα ενέργειας και βιωσιμότητας και ψηφιακά ενεργειακά εργαλεία εξοικονόμησης. Σε αυτά τα εργαλεία εντάσσεται το ΔΕΗ myEnergy Coach και παράλληλα επικεντρωθήκαμε σε δράσεις που προάγουν τις νέες υπηρεσίες εξυπηρέτησης πελατών οι οποίες διευκολύνουν την πρόσβαση και απλοποιούν τις διαδικασίες όπως το myΔΕΗ και το E-contract.

Τέλος, κατανοώντας τις δυσκολίες που αντιμετωπίζουν οι καταναλωτές της λόγω της ενεργειακής κρίσης, η ΔΕΗ εφάρμοσε πλήρως τα μέτρα στήριξης της Πολιτείας, ενσωματώνοντας τις επιδοτήσεις στους δικαιούχους πελάτες τόσο στην ηλεκτρική ενέργεια, όσο και στο Φυσικό Αέριο, ενώ προσέφερε ευνοϊκές λύσεις για την εξόφληση των λογαριασμών με άτοκα προγράμματα δόσεων μέσω πιστωτικών καρτών, και ρυθμίσεις με ευνοϊκούς όρους σε πελάτες που αντιμετωπίζουν σημαντικές οικονομικές δυσκολίες.

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προσφέρει στους πελάτες της ένα εύρος υπηρεσιών. Ειδικότερα, στο πλαίσιο του Ψηφιακού Μετασχηματισμού της Εταιρείας, μέσα από σχετικές εφαρμογές δίνεται στους καταναλωτές η δυνατότητα να διεκπεραιώνουν όλο και περισσότερα ζητήματά τους εύκολα και γρήγορα επισκεπτόμενοι τον ιστότοπό της. Μέσα από την ιστοσελίδα, οι καταναλωτές μπορούν να υποβάλλουν αιτήματα σχετικά με την ηλεκτροδότηση των ακινήτων τους, να ανακαλούν αιτήματα ή να εκτελούν διάφορες ενέργειες που σχετίζονται με την υπάρχουσα σύνδεσή τους, όπως η χορήγηση νυχτερινού ρεύματος, η αύξηση της ισχύος ή η αποστολή ενδείξεων, να υποβάλλουν αιτήματα επικοινωνίας, αιτήματα για σταθμούς φόρτισης, για Φωτοβολταϊκό στη στέγη τους ή ακόμα και για άλλους τύπους σταθμών ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.

Επίσης από το έτος 2021, η εφαρμογή «Online δήλωση βλάβης» αναβαθμίστηκε προκειμένου οι καταναλωτές να έχουν τη δυνατότητα να δηλώνουν διακριτά οποιαδήποτε επικίνδυνη κατάσταση επικρατεί στο δίκτυο, όπως σπασμένο στύλο ηλεκτροδότησης, πεσμένο δέντρο πάνω στο δίκτυο, ξένο αντικείμενο επί του δικτύου κ.α. Η πληροφορία για την επικίνδυνη κατάσταση στο δίκτυο προωθείται άμεσα στην αρμόδια τεχνική υπηρεσία και επισπεύδεται η αποκατάστασή της.

Εναλλακτικά των παρεχόμενων υπηρεσιών της εφαρμογής εξυπηρέτησης και βλαβών στην πλατφόρμα του ΔΕΔΔΗΕ, οι καταναλωτές μπορούν μέσω κινητών συσκευών (smartphone, tablet), να κατεβάσουν την εφαρμογή My DEDDIE App και να καταχωρούν σε αυτήν την ένδειξη του μετρητή τους, καθώς και να δηλώνουν βλάβες στην ηλεκτροδότησή τους.

Επιπλέον, η online εφαρμογή αιτήσεων ηλεκτροκίνησης εμπλουτίστηκε το 2023 με νέες δυνατότητες που περιλαμβάνουν δυναμικά πεδία, ελέγχους καταχώρησης και μηνύματα πληροφόρησης, εναρμονίστηκε με τις εξελίξεις του Μητρώου Υποδομών και Φορέων Αγοράς Ηλεκτροκίνησης ώστε να βελτιωθεί η δυνατότητα διασταύρωσης της πληροφορίας και κατασκευάστηκε mobile application που ενσωματώνει τις ίδιες δυνατότητες με την web εφαρμογή. Συνεπώς, η διαδικασία αιτήσεων απλοποιήθηκε και οι πελάτες διευκολύνονται στην καταχώριση της αίτησής τους. Υποβλήθηκαν 1.053 αιτήσεις, από τις οποίες οι 214 αφορούν στη Μέση Τάση. Μέσω της ποιότητας της εισερχόμενης πληροφορίας έχουν εξαχθεί στατιστικά στοιχεία που αφορούν στον τύπο και στην ισχύ των φορτιστών που εγκαθίστανται στο δίκτυο, βοηθώντας την εγκαίριότερη και αποτελεσματικότερη προετοιμασία του δικτύου για την αμεσότερη εξυπηρέτηση των πελατών στις νέες συνδέσεις ηλεκτροκίνησης. Ακόμη, έχει αναπτυχθεί αλγόριθμος που εντοπίζει σε μεγάλο βαθμό τις καθυστερήσεις στην υλοποίηση των αιτημάτων ηλεκτροκίνησης και που αναμένεται να επεκταθεί περαιτέρω σε αποτελεσματικότητα το 2024.

Ακόμα, το πρώτο εξάμηνο του 2021, η ιστοσελίδα του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. απέκτησε ψηφιακό βοηθό τον «Κύρο», ο οποίος δέχεται τα ερωτήματα των επισκεπτών και απαντάει/ καθοδηγεί μέσα από περιεχόμενο απαντήσεων που επικαιροποιείται και εμπλουτίζεται συνεχώς, καλύπτοντας όλες τις κατηγορίες των παρεχόμενων υπηρεσιών. Ο ψηφιακός βοηθός λειτουργεί με επιτυχία και αποδεικνύεται άμεσο και αποτελεσματικό εργαλείο πληροφόρησης/καθοδήγησης των ενδιαφερομένων πολιτών. Το 2022, ο ψηφιακός βοηθός εμπλουτίστηκε με την υλοποίηση του σε μορφή web chat, Messenger, Facebook και Viber.

Τέλος, στις αρχές του 2022 ξεκίνησε η λειτουργία της νέας τηλεφωνικής γραμμής 800 400 4000, μέσω της οποίας η τηλεφωνική εξυπηρέτηση (παροχή πληροφοριών και υποδοχή αιτημάτων) και η αναγγελία βλαβών/διακοπών ηλεκτροδότησης γίνεται πλέον δωρεάν. Ο νέος αριθμός είναι πανελλαδικής εμβέλειας και οι κλήσεις προς αυτόν δεν υπόκεινται σε καμία χρέωση, είτε πραγματοποιούνται από σταθερό είτε από κινητό τηλέφωνο. Το T/K του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. λειτουργεί όλο το 24ωρο και υποστηρίζει υπηρεσίες πληροφόρησης, υποδοχής αιτημάτων και αναγγελίας βλαβών, στην ελληνική και αγγλική γλώσσα. Κατά τη διάρκεια του έτους 2023, ο συνολικός αριθμός των κλήσεων που υποδέχτηκε και απάντησε το Τηλεφωνικό Κέντρο Εξυπηρέτησης και Βλαβών ανήλθε σε 3.996.802.

Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Επίδοσης

Στον πίνακα στη συνέχεια παρατίθενται τα ποσά που διατέθηκαν σε δωρεές και χορηγίες, υποστήριξη τοπικών κοινοτήτων και φορέων/οργανισμών:

Δείκτης/Εταιρεία	ΔΕΗ Α.Ε.		ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. ¹⁸		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΝΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.	
	2023 ¹⁹	2022 ²⁰	2023	2022	2023	2022
(ποσά σε χιλ. ευρώ)						
Κοινωνική Συνεισφορά-Ποσά(1) που διατέθηκαν σε δωρεές και χορηγίες, υποστήριξη τοπικών κοινοτήτων και φορέων/οργανισμών	10.212,5	6.441,5	1.032	874,7	148	149,06

Στον πίνακα κατωτέρω παρουσιάζεται η συχνότητα διακοπής ρευματοδότησης για τη χρήση 2023 σύμφωνα με τα στοιχεία της θυγατρικής ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.:

Δείκτης/Χρήση	2023 ²¹	2022
Συχνότητα διακοπής (SAIFI) ισχύος /ρευματοδότησης (πλήθος διακοπών ανά πελάτη)	1,83 διακοπές/ πελάτη	1,81 διακοπές/ πελάτη
Μέσος όρος διάρκειας διακοπής (SAIDI) ισχύος/ρευματοδότησης (ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη)	138 λεπτά/πελάτη	137,99 λεπτά/ πελάτη

5. Καταπολέμηση της Διαφθοράς και θέματα σχετικά με τη δωροδοκία

Πολιτικές και Διαδικασίες Δέουσας Επιμέλειας

ΔΕΗ Α.Ε.

Η Εταιρεία, μέσω του **Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς**, της **Πολιτικής κατά της Διαφθοράς και Δωροδοκίας** και των λοιπών Πολιτικών του Προγράμματος «**Ηθικής και Δεοντολογικής Συμπεριφοράς**», (εφεξής Πρόγραμμα), αποκρούει και εναντιώνεται κατά τρόπο ρητό και κατηγορηματικό σε κάθε μορφή διαφθοράς, καθώς και σε συμπεριφορές, πράξεις ή παραλείψεις που θα μπορούσαν να θέσουν σε κίνδυνο τη φήμη και αξιοπιστία της.

Εντός του 2023, η Εταιρεία με στόχο την προώθηση διαδικασιών διαφάνειας και ασφάλειας δικαίου στο εσωτερικό της, εδραιώνοντας μια κουλτούρα ηθικής και δεοντολογίας:

- Υλοποίησε εκπαιδευτικά προγράμματα τόσο προς το στελεχιακό δυναμικό όσο και στο νεοπροσλαμβανόμενο προσωπικό της.
- Ανέπτυξε Δίκτυο Ανταποκριτών Συμμόρφωσης («train the trainers»), το οποίο συνιστά ένα «δίκτυο συνεργασίας» μεταξύ των Γενικών Διευθύνσεων της Εταιρείας και της Διεύθυνσης Συμμόρφωσης, με στόχο την προώθηση της ενημέρωσης των Γενικών Διευθύνσεων στα ζητήματα συμμόρφωσης, για την αποτελεσματικότερη πρόληψη και αντιμετώπιση αυτών, που αναμένεται να προσλάβει και ομιλική διάσταση.
- Ανέπτυξε συμβουλευτική γραμμή (**Help Line**) με στόχο την ενίσχυση της υποστήριξης των εργαζομένων σε ζητήματα που άπτονται της Συμμόρφωσης και Επιχειρησιακής Δεοντολογικής Συμπεριφοράς.

18 Συμπεριλαμβάνονται χορηγίες με 2% τέλος προβολής.
 19 Τα ποσά που αφορούν σε δωρεές-χορηγίες που λογιστικοποιήθηκαν από 01.01.2023 έως και 31.12.2023
 20 Συμπεριλαμβάνονται οι εταιρείες Λιγνιτικής Μεγαλόπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Μονοπρόσωπη Α.Ε. δεδομένου ότι εντός του 2022 συγχωνεύθηκαν με την μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε.
 21 Οι τιμές των δεικτών έχουν υπολογιστεί για το 2023. Ενδέχεται να τροποποιηθούν οι εν λόγω τιμές, καθώς η εταιρεία είναι σε διαδικασία περαιτέρω επεξεργασίας των δεδομένων.

- Αναθεώρησε την Πολιτική Σύγκρουσης Συμφερόντων (75/17.10.23 Απόφαση του ΔΣ), διευρύνοντας το πεδίο εφαρμογής της και βελτιστοποίησε τους μηχανισμούς έγκαιρου εντοπισμού και παρακολούθησης τέτοιων φαινομένων στο εσωτερικό της. Ενδεικτικά με την κατάρτιση **μητρώου σύγκρουσης συμφερόντων** τηρούμενο στη ΔΣΥΜ-περιλαμβάνον, μεταξύ άλλων αξιολόγηση δηλωθείσας κατάστασης και συστηθέντα μέτρα από την ΔΣΥΜ, καθώς επίσης με την ανάπτυξη πλατφόρμας ψηφιακής υποβολής και καταχώρησης των Δηλώσεων Σύγκρουσης Συμφερόντων των υπόχρεων προσώπων, η οποία εφαρμόστηκε για πρώτη φορά στις ετήσιες δηλώσεις 2023.

Επίσης έχει εισάγει στον Κανονισμό Έργων, Προμηθειών & Υπηρεσιών (ΚΕΠΥ) που αποτελεί το εσωτερικό κανονιστικό πλαίσιο Επιλογής Αντισυμβαλλομένου της Εταιρείας ειδικές προβλέψεις για τη συμμόρφωση με τις Πολιτικές του Προγράμματος «Ηθικής και Δεοντολογικής Συμπεριφοράς», όπως ενδεικτικά η υπογραφή Πιστοποιητικού Αναγνώρισης του Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς της Εταιρείας από τους αντισυμβαλλομένους, υπογραφή φόρμας περί μη ύπαρξης σύγκρουσης συμφερόντων σε όλα τα στάδια της επιλογής διαδικασίας αντισυμβαλλομένου (τόσο των εργαζομένων που συμμετέχουν αποφασιστικά στην υπόψη διαδικασία όσο και από τους Προσφέροντες προμηθευτές), τον αποκλεισμό από τις συμβάσεις της των Υποψηφίων που είτε έχουν καταδικαστεί με απόφαση για κάποιο από τα αδικήματα της διαφθοράς-δωροδοκίας, της συμμετοχής σε εγκληματική οργάνωση, της διάπραξης τρομοκρατικών εγκλημάτων, της παιδικής εργασίας, της νομιμοποίησης εσόδων από παράνομες δραστηριότητες και της απάτης, είτε τους έχουν επιβληθεί κυρώσεις για παραβάσεις της εργατικής νομοθεσίας. Η Εταιρεία επίσης λαμβάνει τα ενδεδειγμένα μέτρα αναφορικά με την πρόληψη και καταστολή της νομιμοποίησης εσόδων από εγκληματικές δραστηριότητες και τη χρηματοδότηση της τρομοκρατίας, στο πλαίσιο των προβλέψεων του Ν. 4557/2018 και σύμφωνα με την Πολιτική Καταπολέμησης Νομιμοποίησης Εσόδων από Εγκληματικές Δραστηριότητες της Εταιρείας, επί της εφαρμογής των οποίων διαδικασιών διενεργήθηκε δειγματοληπτικός έλεγχος.

Επιπροσθέτως, εντός του 2023, διενεργήθηκαν δειγματοληπτικοί έλεγχοι σε επιχειρησιακές περιοχές με στόχο να αναγνωρισθεί ο βαθμός συμμόρφωσης με τις Πολιτικές του Προγράμματος (ongoing monitoring) καθώς επίσης να ενισχυθεί η αποτελεσματικότερη εφαρμογή των Πολιτικών της Εταιρείας.

Τέλος η Εταιρεία, σε κάθε περιστατικό διαφθοράς που τίθεται σε γνώση της, είτε ύστερα από καταγγελία, είτε ύστερα από διενεργηθέντα έλεγχο Προϊσταμένου/Υπηρεσιακού Κλιμακίου ή/και της Δ/νσης Εσωτερικού Ελέγχου και μετά από ενδελεχή διερεύνησή του, επιλαμβάνεται του πειθαρχικού ελέγχου των ενεχόμενων μισθωτών, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Κεφάλαιο ΣΤ του Κανονισμού Κατάστασης Προσωπικού (ΚΚΠ/ΔΕΗ). Ως επί το πλείστον και δεδομένης της βαρύτητας των πειθαρχικών παραπτωμάτων που αποδίδονται στους εμπλεκόμενους σε τέτοιες υποθέσεις εργαζόμενους, οι εν λόγω πειθαρχικές υποθέσεις παραπέμπονται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο στο Πρωτοβάθμιο Πειθαρχικό Συμβούλιο, το οποίο μπορεί να επιβάλει οποιαδήποτε από τις οριζόμενες στον ΚΚΠ/ΔΕΗ ποινές (άρθρα 26 και 32 του ΚΚΠ/ΔΕΗ). Περιστατικά παραβατικής συμπεριφοράς τα οποία συνιστούν ποινικά κολάσιμες πράξεις, παραπέμπονται στις αρμόδιες δικαστικές αρχές. Σημειώνεται ότι οι διατάξεις της Πολιτικής Κυρώσεων συμπληρώνουν την ως άνω διαδικασία με νέες ρυθμίσεις (αναλογικά με αυτές του ΚΚΠ/ΔΕΗ) προκειμένου να αντιμετωπίζονται αντίστοιχα ενδεχόμενες παραβάσεις από εργαζόμενους/στελέχη των οποίων οι συμβάσεις δε διέπονται από τον ΚΚΠ/ΔΕΗ.

Κατ' εφαρμογή της Πολιτικής Κυρώσεων & Διαχείρισης Αναφορών, εντός του 2023, ο Υπεύθυνος Παραλαβής και Παρακολούθησης Αναφορών (ΥΠΠΑ) της Εταιρείας στέλεχος της ΔΣΥΜ, παρέλαβε, μέσω των καναλιών υποβολής Αναφορών εντός της Εταιρείας αναφορές οι οποίες αφορούν παραβίαση των Πολιτικών, τον Αναθεωρημένο Κώδικα Δεοντολογίας και τον Κανονισμό Λειτουργίας της Εταιρείας.

Η Εταιρεία συνεχίζει να σχεδιάζει, και να υλοποιεί μηχανισμούς και διαδικασίες με στόχο τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας των δράσεων για την ενίσχυση της ακεραιότητας και της διαφάνειας, την καταπολέμηση της διαφθοράς και την ευαισθητοποίηση των εργαζομένων/συνεργατών της.

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. διαθέτει ήδη από το Μάιο του 2021 Κώδικα Δεοντολογίας, ο οποίος μάλιστα λίαν πρόσφατα (Δεκέμβριο 2023) έχει αντικατασταθεί από πιο αναλυτικό Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς. Ειδικότερα, στο πλαίσιο του προϊσχύσαντος Κώδικα Δεοντολογίας της Εταιρείας, κρίσιμα για το θέμα ήταν ιδίως τα προβλεπόμενα στο άρθρο 11 (για τα θέματα δωροδοκίας) και ιδίως στα άρθρα 3, 8, 9, 10, 16, 18 και 20 αυτού (για τα θέματα εν γένει επιχειρηματικής δεοντολογίας), διατάξεις που εμπεριείχαν ρυθμίσεις για τα ζητήματα καταπολέμησης της δωροδοκίας και εν γένει επιχειρηματικής ηθικής και δεοντολογίας. Σε ότι αφορά τον προσφάτως υιοθετηθέντα Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., κρίσιμες για το θέμα είναι ιδίως οι διατάξεις του άρθρου 15 περί διαφθοράς, του άρθρου 16 περί δώρων και φιλοξενίας, του άρθρου 10 περί διαφάνειας και αξιοπιστίας, του άρθρου 17 (Κλοπή/Απάτη/Πλαστογραφία) αλλά και έτερες διατάξεις του προαναφερθέντος Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς που συνέχονται με το θέμα, όπως ιδίως το άρθρο 2 (Συμμόρφωση με την νομοθεσία και το εν γένει κανονιστικό πλαίσιο), το άρθρο 12 (σχέσεις με τρίτους συνεργάτες) και το άρθρο 19 (σύγκρουση συμφερόντων).

Επιπροσθέτως των ανωτέρω, στον σχετικά πρόσφατα υιοθετηθέντα (8ος 2022) Κανονισμό Λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. εμπεριέχονται ομοίως σημαντικές ρυθμίσεις αναφορικά με τα θέματα επιχειρηματικής δεοντολογίας και καταπολέμησης της δωροδοκίας, όπως ιδίως τα άρθρα 21 - 24 περί του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας, το άρθρο 26 περί της Σύγκρουσης Συμφερόντων και το άρθρο 27 περί της νομιμοποίησης Εσόδων από Εγκληματική Δραστηριότητα και Χρηματοδότηση της Τρομοκρατίας. Αυτή τη στιγμή στην Εταιρεία δεν υπάρχουν αυτοτελείς/διακριτές πολιτικές/κώδικες επιχειρηματικής δεοντολογίας ή καταπολέμησης της δωροδοκίας, εντούτοις σημειώνεται πως είναι σε φάση τελικής επεξεργασίας η Πολιτική κατά της διαφθοράς και της δωροδοκίας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. διαθέτει Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς και τις Πολιτικές που απαριθμούνται κατωτέρω:

1. Πολιτική κατά της Διαφθοράς και της Δωροδοκίας
2. Πολιτική Σύγκρουσης Συμφερόντων
3. Πολιτική κατά της Βίας και της Παρενόχλησης στην Εργασία
4. Πολιτική Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων
5. Πολιτική Κυρώσεων & Διαδικασίας Αναφορών/ Καταγγελιών

Δείκτης/Εταιρεία	ΔΕΗ Α.Ε.		ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΝΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Καταδικαστικές αποφάσεις ποινικών δικαστηρίων για θέματα που εμπίπτουν στα ποινικά αδικήματα διαφθοράς, κατάχρησης εξουσίας, υπεξαίρεσης χρημάτων, κλοπής, απιστίας, δωροδοκίας, δωροληψίας, απάτης, πλαστογραφίας, ψευδούς βεβαίωσης ή νόθευσης εγγράφων, χρήσης ψευδούς βεβαίωσης, και παραβίασης υπηρεσιακού απορρήτου (αριθμός αποφάσεων δικαστηρίων) ²²	1 ²³	—	—	—	—	—
Εργαζόμενοι στους οποίους επιβλήθηκαν από την Εταιρεία πειθαρχικές ποινές αναφορικά με αδικήματα διαφθοράς, κατάχρησης εξουσίας, υπεξαίρεσης χρημάτων, κλοπής, απιστίας, δωροδοκίας, δωροληψίας, απάτης, πλαστογραφίας, ψευδούς βεβαίωσης ή νόθευσης εγγράφων, χρήσης ψευδούς βεβαίωσης και παραβίασης υπηρεσιακού απορρήτου (αριθμός εργαζομένων) ²⁴	—	4	2	—	—	—

6. Σεβασμός των Ανθρώπινων Δικαιωμάτων [ATHEX C-S6 Πολιτική ανθρωπίνων δικαιωμάτων]

[ATHEX C-S6 Πολιτική ανθρωπίνων δικαιωμάτων]
[ATHEXC-G6 Πολιτική ασφάλειας δεδομένων]

Πολιτικές και Διαδικασίες Δέουσας Επιμέλειας

ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΔΕΗ, υπεραμύνεται της προστασίας των ανθρωπίνων δικαιωμάτων και έμπρακτα αντιτίθεται στην παιδική, εξαναγκασμένη και υποχρεωτική εργασία, καθώς και σε κάθε είδους διακρίσεις. Η τήρηση και προστασία των ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας αφορά κυρίως:

- Στην παροχή ίσων ευκαιριών στη διαδικασία πρόσληψης προσωπικού, τοποθέτησης, εκπαίδευσης, αμοιβής και ανέλιξης στην Εταιρεία (Κώδικας Δεοντολογικής Συμπεριφοράς § 1 και 2),
- Στην υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων της (Πολιτική της ΔΕΗ για την Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία και Κώδικας Δεοντολογικής Συμπεριφοράς § 3) και των εργαζομένων σε εργολάβους στις εγκαταστάσεις της (Αποφάσεις Διοίκησης),
- Στη συμμόρφωση με την ισχύουσα νομοθεσία περί αμοιβών και ωραρίων, υπερωριών και επιδομάτων διοίκησης, στελεχών και προσωπικού της ΔΕΗ (Πολιτική Αποδοχών μελών του Δ.Σ. και των Επιτροπών αυτού, και της διαδικασίας πρόσληψης και πολιτικής αποδοχών Στελεχών της Εταιρείας, ΚΚΠ/ΔΕΗ, ΕΣΣΕ Προσωπικού ΔΕΗ, κ.λπ),

22 Πρόκειται για τελεσίδικες δικαστικές αποφάσεις ποινικών δικαστηρίων. Ο δείκτης αφορά στους εργαζόμενους / μισθωτούς στο πλαίσιο της άσκησης των καθηκόντων τους ως εκ της ιδιότητάς τους ως εργαζομένων της Εταιρείας. Ο δείκτης αφορά σε προσωπικό τακτικό, έκτακτο ή εποχικό εξαιρουμένων του αποσπασμένου, εργολάβων και προσωπικού αυτών.

23 Η ζημία της ΔΕΗ ανήλθε κατά το ποινικό δικαστήριο σε 3.323.845,55 €.

24 Οι πειθαρχικές ποινές που επιβλήθηκαν το 2023 αφορούν σε εργαζόμενους που δεν κατείχαν θέση προϊσταμένου οποιασδήποτε στάθμης.

- Στην ελευθερία του συνεταιρίζεσθαι και της συλλογικής διαπραγμάτευσης (Συλλογικές Συμβάσεις Εργασίας κ.λπ.),
- Στη μη απασχόληση ατόμων κάτω των 18 ετών,
- Στη μη ανοχή διακρίσεων, παρενόχλησης, προσβλητικών ή ανάρμοστων συμπεριφορών, άδικης μεταχείρισης ή αντιποίνων παντός είδους (ΚΚΠ/ΔΕΗ, Κεφ. Δ' άρθρο 19, άρθρο 26 παρ. 3, Κώδικας Δεοντολογικής Συμπεριφοράς: § 13). Η Εταιρεία διαθέτει Πολιτική κατά της Βίας και Παρενόχλησης στην Εργασία σε συμμόρφωση με το Ν 4808/2021 για την προστασία της εργασίας, η οποία εγκρίθηκε με την υπ' αριθμ. 18/01.03.2022 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου
- Στην εξισορρόπηση μεταξύ της επαγγελματικής και προσωπικής ζωής των εργαζομένων της (ΚΚΠ/ΔΕΗ, Συλλογικές Συμβάσεις Εργασίας, Αποφάσεις Διοίκησης κ.λπ),
- Στην παροχή κινήτρων για καλύτερες επιδόσεις των εργαζομένων, αύξηση της παραγωγικότητας καθώς & μείωση των απουσιών (Απόφαση ΔΝΣ).

Με τη με αριθ. 54/6.6.2022 απόφαση ΔΣ/ΔΕΗ ΑΕ θεσπίστηκε η Πολιτική Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων της Εταιρείας <https://www.dei.gr/el/dei-omilos/i-dei/etairiki-diakivernisi/kodikis-kanonismoi-kai-politikes/>

Η Πολιτική θεσπίζει ένα πλαίσιο για την προώθηση του σεβασμού και της προστασίας των Ανθρώπινων Δικαιωμάτων, τόσο στο εσωτερικό περιβάλλον της Εταιρείας, όσο και στη σφαίρα επιρροής της.

Η Πολιτική εκφράζει την πρόθεση της ΔΕΗ Α.Ε. για μη ανοχή στην παραβίαση των Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων, με την αποφυγή τόσο των σχετικών παραβιάσεων εκ μέρους των προσώπων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της Πολιτικής, όσο και των συναλλαγών με τρίτα μέρη που μπορεί να έχουν προκαλέσει αποδεδειγμένα (τουλάχιστον με την έκδοση πρωτόδικης δικαστικής απόφασης) παραβιάσεις των εν λόγω δικαιωμάτων.

Επιπλέον, σκοπός της Πολιτικής είναι η αύξηση της ευαισθητοποίησης των εργαζομένων και όλων των εμπλεκόμενων μερών στο σεβασμό και στην προστασία των Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων, σε όλους τους Τομείς της Επιχειρηματικής Δραστηριότητας της Εταιρείας, συμπεριλαμβανομένων των θυγατρικών της εταιρειών.

Η Πολιτική είναι δεσμευτική για:

- τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου
- τα Στελέχη
- τους εργαζόμενους με σύμβαση εξηρημένης εργασίας, τους παρέχοντες υπηρεσίες με συμβάσεις έμμισθης ή άμισθης εντολής, έργου, ανεξαρτήτων υπηρεσιών και προσωρινής απασχόλησης, τους ασκούμενους, μαθητευόμενους και εθελοντές, καθώς και τους απασχολούμενους μέσω τρίτων παρόχων υπηρεσιών.

Η ΔΕΗ Α.Ε. μεριμνά ώστε να συνεργάζεται με προμηθευτές και άλλους τρίτους που υιοθετούν παρόμοιες πολιτικές στις επιχειρήσεις τους. Η ΔΕΗ ΑΕ στο πλαίσιο του πεδίου δράσης της ενεργεί προληπτικά και φροντίζει για την προάσπιση, το σεβασμό και την τήρηση των ανθρωπίνων δικαιωμάτων:

- Ζωή, Υγεία και Ασφάλεια στην εργασία
- Κατάλληλες εργασιακές συνθήκες
- Ελευθερία του συνεταιρίζεσθαι και της συλλογικής διαπραγμάτευσης
- Απαγόρευση Διακρίσεων/Βίας και Παρενόχλησης στην εργασία
- Παιδική Εργασία
- Δουλεία, καταναγκαστική εργασία και εμπορία ανθρώπων
- Προστασία Προσωπικών Δεδομένων
- Καταπολέμηση της Διαφθοράς
- Προστασία Περιβάλλοντος
- Δικαιώματα των Τοπικών Κοινοτήτων
- Πειθαρχικές πρακτικές

Οι εργαζόμενοι είναι υπεύθυνοι για την τήρηση των αρχών και των κανόνων που ορίζονται στην Πολιτική. Η παραβίαση της Πολιτικής δεν γίνεται ανεκτή και μπορεί να οδηγήσει σε διαδικασία επιβολής κυρώσεων που προβλέπονται από το εκάστοτε ισχύον κανονιστικό και νομοθετικό πλαίσιο.

Κάθε εργαζόμενος που υποπίπτει στην αντίληψή του παραβίαση της παρούσας Πολιτικής από άλλο εργαζόμενο, αναφέρει αυτήν, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην «Πολιτική Κυρώσεων και Διαχείρισης Αναφορών-Καταγγελιών» της Εταιρείας.

Αναφορικά με την **έλλειψη διακρίσεων** στην ανέλιξη προσωπικού σημειώνεται ότι:

- το έτος 2014 οι γυναίκες κάλυπταν το 17% των διευθυντικών θέσεων της Εταιρείας, ενώ το 2023 το 35% αυτών, δηλαδή αύξηση του ποσοστού κάλυψης των θέσεων αυτών κατά 105,9%.
- το έτος 2014 οι γυναίκες αποτελούσαν το 31,5% του μεσαίου στελεχιακού δυναμικού ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το έτος 2023 ανήλθε σε 47% παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 49,2%.
- το ποσοστό των γυναικών επί του συνόλου των πτυχιούχων από τους οποίους αντλείται το management της Εταιρείας αποτελούσε το 2021 το 36% και το 2023 το 39% του συνόλου αυτών.

Πλαίσιο Κυβερνοασφάλειας

Η Εταιρεία το 2023 μετά τον εκτεταμένο μετασχηματισμό της κυβερνοασφάλειας, προχώρησε στην εφαρμογή, ενίσχυση και συνεχή βελτίωση του πλαισίου ασφάλειας εταιρικών πληροφοριών της και συστημάτων της, ακολουθώντας τις σχετικές κανονιστικές υποχρεώσεις, βέλτιστες πρακτικές και πρότυπα του κλάδου (π.χ. NIS, ISO27001, NIST CSF). Το υφιστάμενο πλαίσιο καλύπτει τις ανάγκες διασφάλισης της εμπιστευτικότητας, ακεραιότητας και διαθεσιμότητας των Πληροφοριακών (IT), Βιομηχανικών (OT) και Τηλεπικοινωνιακών (Telecoms) συστημάτων τού Ομίλου. Το πλαίσιο περιλαμβάνει τις βασικές απαιτήσεις ασφάλειας για τις ακόλουθες περιοχές και υποστηρίζεται από τις αντίστοιχες διαδικασίες:

- Την αξιολόγηση κινδύνων κυβερνοασφάλειας,
- Την διαχείριση κινδύνων κυβερνοασφάλειας εξωτερικών συνεργατών,
- Την διαχείριση ταυτοποίησης χρηστών και ελέγχου πρόσβασης,
- Την ασφάλεια συστημάτων και εφαρμογών σε όλο τον κύκλο της ζωής τους,
- Την ανίχνευση και τη διαχείριση απειλών, κενών ασφάλειας, και ευπαθειών σε συστήματα και δίκτυα,
- Την παρακολούθηση συμβάντων σε συστήματα και δίκτυα και τη διαχείριση των περιστατικών ασφάλειας,
- Την ευαισθητοποίηση και κατάρτιση του προσωπικού και των συνεργατών, αναφορικά με την ασφάλεια των πληροφοριών.

Προστασία των Προσωπικών Δεδομένων

Στη ΔΕΗ αναγνωρίζεται ο σεβασμός του ιδιωτικού απορρήτου και η προστασία των προσωπικών δεδομένων τόσο των εργαζομένων όσο και των λοιπών ενδιαφερόμενων μερών. Σε συμμόρφωση με τις διατάξεις του Γενικού Κανονισμού Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων (GDPR) ΕΕ 2016/679, καθώς και της εθνικής νομοθεσίας Ν 4624/2019 η Εταιρεία έχει υιοθετήσει μια σειρά Πολιτικών και Διαδικασιών με στόχο την υψηλού επιπέδου και αποτελεσματική προστασία των προσωπικών δεδομένων των εργαζομένων της, των πελατών της και των συνεργατών της.

Συγκεκριμένα:

- Με την υπ' αριθμ. 147/23-11-2021 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου εγκρίθηκε η επικαιροποιημένη Πολιτική Προστασίας Δεδομένων Προσωπικού Χαρακτήρα.

- Έχει πραγματοποιηθεί μια σειρά επικοινωνιακών και εκπαιδευτικών δράσεων για την ευαισθητοποίηση σε θέματα προστασίας προσωπικών δεδομένων.
- Συντάσσονται και επικαιροποιούνται μελέτες αντικτύπου (Data Protection Impact Assessment - DPIA) βασισμένες στη μεθοδολογία/μηχανισμό της Γαλλικής Αρχής Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων (CNIL) για τις κρίσιμες επιχειρησιακές διαδικασίες.
- Έχει συμπεριληφθεί στον Κανονισμό Έργων Προμηθειών και Υπηρεσιών (Κ.Ε.Π.Υ.) ειδική διαδικασία για τη σύνταξη Σύμβασης Επεξεργασίας Δεδομένων (Data Processing Agreement - DPA).

Δικαίωμα στο Συνδικαλισμό

Η ΔΕΗ στηρίζει την ελευθερία συνδικαλισμού του προσωπικού της. Οι εργαζόμενοι, είναι οργανωμένοι σε διάφορα σωματεία με τα οποία υπάρχει μία αμφίδρομη επικοινωνία με τη Διοίκηση της Εταιρείας. Βασικές ρυθμίσεις που αφορούν στο ανθρώπινο δυναμικό αποτελούν αντικείμενο διαβούλευσης μεταξύ της Διοίκησης της Εταιρείας και των σωματείων. Στην Εταιρεία δραστηριοποιούνται δύο Ομοσπονδίες (ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ ΚΗΕ και ΟΜΕ/ΔΕΗ ΚΗΕ) και 29 Πρωτοβάθμια Σωματεία.

Επίσης:

- Οι εργαζόμενοι-συνδικαλιστές προστατεύονται βάσει σχετικής νομοθεσίας (όσον αφορά μεταθέσεις και απολύσεις).
- Η συνδικαλιστική δράση διευκολύνεται με τη χορήγηση αδειών, πλέον των προβλεπόμενων στις σχετικές νομοθετικές ρυθμίσεις, σε εφαρμογή της Επιχειρησιακής Συλλογικής Σύμβασης Εργασίας (ΕΣΣΕ).
- Συνομολόγηση ΕΣΣΕ, συνήθως με τριετή διάρκεια, κατόπιν συλλογικών διαπραγματεύσεων (ισχύουσα η από 24.3.2021 ΕΣΣΕ με τριετή διάρκεια).

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. διαθέτει ήδη από τον Μάιο του 2021 Κώδικα Δεοντολογίας, ο οποίος μάλιστα λίαν πρόσφατα (Δεκέμβριο 2023) έχει αντικατασταθεί από πιο αναλυτικό Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς. Ειδικότερα, στο πλαίσιο του προϋσχύσαντος Κώδικα Δεοντολογίας της Εταιρείας, για το υπόψη πεδίο κρίσιμα ήταν ιδίως τα άρθρα 2,3 8, 13 και 14 αυτού, όπου εμπεριέχονταν ρυθμίσεις για τα ζητήματα προστασίας των ανθρωπίνων δικαιωμάτων. Σε ότι αφορά τον προσφάτως υιοθετηθέντα Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., κρίσιμες για το θέμα είναι ιδίως οι διατάξεις του άρθρου 3 (Ανθρώπινα δικαιώματα – αποφυγή διακριτικής μεταχείρισης), του άρθρου 4 (Συνθήκες εργασίας), του άρθρου 5 (Υγεία και ασφάλεια), του άρθρου 6 (Κοινωνική ευθύνη και υπευθυνότητα), του άρθρου 14 (Απαγόρευση βίας και παρενόχλησης στην εργασία) και το άρθρο 21 (Προστασία προσωπικών δεδομένων), σε συνδυασμό και με έτερες διατάξεις που τέμνουν και το υπόψη πεδίο, όπως το άρθρο 2 (Συμμόρφωση με την νομοθεσία και το εν γένει κανονιστικό πλαίσιο), το άρθρο 7 (Περιβάλλον), το άρθρο 8 (Συνεχής βελτίωση – εκπαίδευση) και το άρθρο 9 (Καινοτομία).

Ακόμη, υπογραμμίζεται πως σχετικές με το θέμα αυτό ρυθμίσεις, περιλαμβάνονται και στα άρθρα 29 και 30 του σχετικά πρόσφατα υιοθετηθέντος (8ος του 2022) Κανονισμού Λειτουργίας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. περί της εκπαίδευσης των στελεχών της Εταιρείας και περί βιώσιμης ανάπτυξης. Αυτή τη στιγμή στη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. δεν υπάρχουν αυτοτελείς/διακριτές πολιτικές/κώδικες στο πεδίο των ανθρωπίνων δικαιωμάτων, καίτοι σημαντικές πρόσθετες ρυθμίσεις ως προς τα πεδία αυτά εμπεριέχει, ως προαναφέρθηκε, ο νέος και λίαν προσφάτως υιοθετηθείς Κώδικας Δεοντολογικής Συμπεριφοράς της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Προστασία Προσωπικών Δεδομένων

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. διαθέτει Πολιτική Ασφάλειας Δεδομένων που περιγράφεται συνοπτικά στην ιστοσελίδα της (<https://deddie.gr/el/oroi-xrasis-asfaleia/politiki-prostasias-prosopikon-dedomenon/>).

Τα κύρια πρότυπα προστασίας δεδομένων τα οποία αναγνωρίζει ή/και στα οποία δεσμεύεται η Εταιρεία είναι τα εξής:

- ΓΚΠΔ,
- ΝΙΣ,
- ISO 27001:2013²⁵ και,
- Εθνική Στρατηγική Κυβερνοασφάλειας (2020-2025).

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Η εταιρεία έχει υιοθετήσει ήδη από το 2022 με απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου Πολιτική Ανθρώπινων Δικαιωμάτων.

Η Εταιρεία διαθέτει Πολιτική ασφάλειας δεδομένων η οποία είναι δημοσιευμένη στην ιστοσελίδα της (ppcr.gr/en/privacy-policy). Αναφορικά με την ασφάλεια των δεδομένων η Εταιρεία διαθέτει Backup Policy για τα ψηφιακά δεδομένα και ενημέρωση ενδιαφερόμενων μερών για την επεξεργασία των προσωπικών δεδομένων.

Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Επίδοσης

Δείκτης/Εταιρεία	ΔΕΗ Α.Ε.		ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.		ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
Καταδικαστικές αποφάσεις αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας (αρ. περιστατικών) ²⁶	–	–	–	–	–	–
Εργαζόμενοι στους οποίους επιβλήθηκαν πειθαρχικές ποινές αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας (αριθμός εργαζομένων)	–	–	–	–	–	–

7. Υπεύθυνη Εφοδιαστική Αλυσίδα

Πολιτικές και Διαδικασίες Δέουσας Επιμέλειας

ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΔΕΗ Α.Ε. με σκοπό την κάλυψη των αναγκών της σε υλικά και υπηρεσίες, καθώς και την υλοποίηση τεχνικών έργων προβαίνει σε σύναψη συμβάσεων με προμηθευτές δίνοντας προτεραιότητα, όπου είναι εφικτό, σε τοπικούς προμηθευτές, με στόχο την υποστήριξη και ανάπτυξη των τοπικών οικονομιών.

25 Η Εταιρεία ακολουθεί το ISO 27001 και εκκρεμεί η ανανέωση της πιστοποίησης.
26 Ο δείκτης αφορά σε τελεσίδικες δικαστικές αποφάσεις ποινικών δικαστηρίων και αφορά σε εργαζόμενους/μισθωτούς της Εταιρείας στο πλαίσιο της άσκησης των καθηκόντων τους ως εκ της ιδιότητά τους ως εργαζομένων της Εταιρείας.

Μετά από την ολοκλήρωση της Αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας στις 16.11.2021 και της επακόλουθης μεταβολής της σύνθεσης του Μετοχικού Κεφαλαίου της, όπου η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου ανέρχεται σε 34,12%, η ΔΕΗ δεν υπάγεται πλέον στο υποκειμενικό πεδίο εφαρμογής σειράς διατάξεων, μεταξύ των οποίων και της Οδηγίας 2014/25 και του Ν. 4412/2016, όπως έχει τροποποιηθεί, ενώ εξακολουθεί να ισχύει η διάταξη της παρ. 4 του άρθρου 9 του Ν. 4643/2019 σύμφωνα με την οποία η ανάθεση των συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών της ΔΕΗ Α.Ε., γίνεται σύμφωνα με τον «Κανονισμό Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών» (Κ.Ε.Π.Υ.) της Εταιρείας. Ως επακόλουθο των παραπάνω, οι διαδικασίες ανάθεσης προμηθειών, υπηρεσιών και έργων από το 2022 και εφεξής διενεργούνται πλέον βάσει των προβλεπόμενων στον Κανονισμό Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών της ΔΕΗ (υπ' αριθμ. 4/09.02.2022 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου (ΔΣ) της ΔΕΗ), το Εγχειρίδιο Προμηθειών (υπ' αριθμ. 58/06.06.2022 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου (ΔΣ) της ΔΕΗ και η 1η Αναθεώρησή του, υπ' αριθμ. ΔΜΣΠ 1/13.04.2023) καθώς και τα Πρότυπα Τεύχη Συμβάσεων (υπ' αριθμ. 70/2022 Απόφαση Διευθύνοντος Συμβούλου της ΔΕΗ), που συνιστούν το εσωτερικό πλαίσιο για τη σύναψη συμβάσεων της ΔΕΗ. Το πλήρες κείμενο του Κανονισμού Έργων Προμηθειών και Υπηρεσιών (Κ.Ε.Π.Υ.) της Εταιρείας, ο οποίος διέπει τις διαδικασίες ανάθεσης, είναι αναρτημένο στον ιστότοπο της Εταιρείας (<https://eprocurement.dei.gr/pages/information/>).

Οι διαδικασίες επιλογής αντισυμβαλλομένων διακρίνονται σε: Διαδικασίες Επιλογής σε ένα στάδιο και Διαδικασίες Επιλογής σε περισσότερα του ενός στάδια.

Η Εταιρεία βρίσκεται σε συνεχή επικοινωνία με κύριους προμηθευτές της, για την ανταλλαγή απόψεων σχετικά με τη συμπεριφορά του προμηθευόμενου εξοπλισμού και τη μεταφορά σε αυτούς τεχνολογίας. Οι βασικότερες κατηγορίες προμηθειών περιλαμβάνουν υλικά – ανταλλακτικά, πάγιο εξοπλισμό υποστήριξης, υπηρεσίες, έργα, υγρά καύσιμα, λιγνίτη (τρίτων), φυσικό αέριο, προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου.

Για την τήρηση από τους εργολάβους και τους τυχόν υπεργολάβους τους, της εργατικής και ασφαλιστικής νομοθεσίας για το προσωπικό τους, ανάλογα με το είδος της παρεχόμενης υπηρεσίας, η ΔΕΗ περιλαμβάνει γενική ρήτρα σε όλες τις συμβάσεις που συνάπτει, σύμφωνα με την οποία προβλέπεται καταγγελία της σύμβασης και αποκλεισμός του εργολάβου από μελλοντικούς διαγωνισμούς, σε περίπτωση καθ' υποτροπή μη τήρησής της. Η ΔΕΗ για κάθε πληρωμή εργολάβου (για τις ανωτέρω περιπτώσεις που έχει προβλεφθεί στη σύμβαση) ζητά αποδεικτικά ότι ο εργολάβος έχει καλύψει τις εργασιακές υποχρεώσεις του απέναντι στο προσωπικό που απασχολεί, καθώς και τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές. Με τον τρόπο αυτό η Εταιρεία διασφαλίζει τη συνεργασία της με εργολάβους που τηρούν την εργατική νομοθεσία και έχουν ασφαλισμένο το προσωπικό τους, όπως προβλέπεται από τη σχετική νομοθεσία.

Για τη ΔΕΗ Α.Ε. το 2023 δεν παρουσιάστηκαν περιστατικά παραβίασης της εργατικής νομοθεσίας από συνεργαζόμενους εργολάβους και ειδικότερα:

Όσον αφορά τις συμβάσεις που χειρίζεται η Διεύθυνση Υλικού και Προμηθειών Εταιρικού Κέντρου και Εμπορίας (ΔΥΠΕΚΕ), δεν παρουσιάστηκε κάποιο περιστατικό παραβίασης της εργατικής νομοθεσίας από τους συνεργαζόμενους εργολάβους για το 2023. Στις συμβάσεις που χειρίζεται η Διεύθυνση Προμηθειών Τηλεπικοινωνιών (ΔΠΤ) δεν παρουσιάστηκε επίσης κανένα περιστατικό παραβίασης της εργατικής νομοθεσίας από τους συνεργαζόμενους εργολάβους, για το έτος 2023. Ομοίως και για τη Διεύθυνση Προμηθειών Λειτουργιών Παραγωγής (ΔΠΛΠ). Όσον αφορά τα έργα ευθύνης της Διεύθυνσης Μελετών - Κατασκευών ΥΗ Έργων, το 2023 επίσης δεν διαπιστώθηκαν περιστατικά παραβίασης της εργατικής Νομοθεσίας από τους συνεργαζόμενους Αναδόχους εκτέλεσης Συμβάσεων, όπως επίσης και από τη Διεύθυνση Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας (ΔΛΚΔΜ), τη Διεύθυνση Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης (ΔΛΚΜ) και τη Διεύθυνση Μελετών-Κατασκευών Θερμοηλεκτρικών Έργων (ΔΜΚΘ).

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Οι διαδικασίες των προμηθειών υλικών, έργων και υπηρεσιών διενεργούνται σύμφωνα με τον Κανονισμό Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών (Κ.Ε.Π.Υ.) της εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., όπως αυτός τροποποιήθηκε και ισχύει από τον 8^ο/2022 και διασφαλίζουν την τήρηση της διαφάνειας και της αντικειμενικότητας.

Οι διαγωνιστικές διαδικασίες με προϋπολογισμό άνω των 60.000 €, διενεργούνται ηλεκτρονικά μέσω της πλατφόρμας sourceONE της εταιρείας cosmoONE, η οποία αποτελεί το Σύστημα Ηλεκτρονικών Διαγωνισμών που χρησιμοποιεί η Εταιρεία.

Οι διαδικασίες επιλογής που προβλέπονται από τον Κ.Ε.Π.Υ. του 2022 περιλαμβάνουν την Ανοιχτή Διαδικασία, την Κλειστή Διαδικασία, τη Διαδικασία με Διαπραγματεύσεις, τον Ανταγωνιστικό Διάλογο, τη Σύμπραξη Καινοτομίας. Επιπλέον, αναφορικά με ειδικά συστήματα επιλογής οικονομικών φορέων, με αρχή το 2021, ξεκίνησε η διαδικασία πρόσκλησης συμμετοχής για την ένταξη οικονομικών φορέων σε συστήματα προεπιλογής για κατηγορίες υλικών όπως Φυγοκεντρικοί Τσιμεντόστυλοι, Μετασχηματιστές Μέτρησης Μ.Τ. και Συνθετικοί Μονωτήρες.

Η ψηφιοποίηση των διαδικασιών προμηθειών αποτελεί σταθερά κατεύθυνση της προσέγγισης της Εταιρείας με χαρακτηριστικά παραδείγματα πρακτικών να αποτελούν η εφαρμογή της ψηφιακής υπογραφής, η ηλεκτρονική διακίνηση και έγκριση διαγωνιστικών γ.α. μέσω εφαρμογής, καθώς και η εισαγωγή της χρήσης εργαλείων, όπως ο ηλεκτρονικός πλειστηριασμός που παρέχει τη δυνατότητα επίτευξης ιδιαίτερα ανταγωνιστικών τιμών. Επιπλέον, η χρήση εργαλείων Business Intelligence για την ανάλυση δαπανών και παρακολούθηση δεικτών απόδοσης της πορείας των διαγωνιστικών και αγοραστικών διαδικασιών, συμβάλουν στον προσδιορισμό σημείων προς βελτίωση, στη μείωση χρόνων και παραμέτρων κόστους και στον συνολικό εξορθολογισμό και βελτιστοποίηση των διαδικασιών.

Η συνεργασία της Εταιρείας με τους εργολάβους διέπεται από την απαρέγκλιτη τήρηση των διατάξεων της εργατικής και ασφαλιστικής νομοθεσίας για το απασχολούμενο προσωπικό, η οποία διασφαλίζεται από τους όρους των συμβάσεων που συνομολογούνται.

Επιπροσθέτως στις 21.11.2022 εκδόθηκε η αρ.197/2022 απόφαση του ΔΝΣ αναφορικά με τη συγκρότηση Επιτροπών για τη διαπίστωση της επάρκειας ή μη των επανορθωτικών μέτρων οικονομικών φορέων που σχετίζονται με διαδικασίες ανάθεσης συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών. Στην εν λόγω απόφαση περιλαμβάνονται όλες οι ασφαλιστικές δικλείδες ακεραιότητας και λογοδοσίας των συμμετεχόντων.

Η ως άνω Επιτροπή παρέχει τη σύμφωνη γνώμη της με αιτιολογημένη κρίση λαμβάνοντας υπόψη την επάρκεια των επανορθωτικών μέτρων ή των μέτρων αυτοκάθαρσης που έλαβε ο οικονομικός φορέας για να αποδείξει την εφαρμογή της τήρησης της κείμενης νομοθεσίας και κατ' επέκταση της ακεραιότητας και αξιοπιστίας του παρότι συντρέχει σχετικός λόγος αποκλεισμού.

Η αρχή «γνωρίζω τον προμηθευτή μου» εφαρμόστηκε την προηγούμενη χρονιά για την προμήθεια κρίσιμων υλικών μέσω μητρώου επιλογής προμηθευτών επί τη βάση ειδικών κριτηρίων για τη διεύρυνση των συμμετεχόντων και τον περιορισμό του κινδύνου με την ανάθεση ποσοστώσεων σε όλους τους οικονομικούς φορείς, το υλικό των οποίων κρίθηκε συμβατό με τα πρότυπα της εταιρείας.

Η λειτουργία της Εφοδιαστικής Αλυσίδας βασίζεται πρωτίστως στις αρχές της διαφάνειας, της αντικειμενικότητας και της ίσης μεταχείρισης των οικονομικών φορέων. Η προσαρμογή στις ταχείες τεχνικές, οικονομικές και κανονιστικές εξελίξεις κατέστησε επιτακτική την αναθεώρηση του οργανωτικού μοντέλου μας για την καλύτερη εξυπηρέτηση των σκοπών της Εταιρείας.

Σε κανονιστικό λοιπόν επίπεδο, το έτος 2023 ολοκληρώθηκαν δύο σημαντικά έργα:

- A. Η μελέτη και παραλαβή του Εγχειριδίου Προμηθειών²⁷ της Εταιρείας (Procurement Manual) το οποίο εστιάζεται κυρίως σε τρία επίπεδα:
- 1) τη στρατηγική προσέγγιση των προμηθευτών μέσω εκτεταμένης έρευνας αγοράς με σκοπό τη μέγιστη δυνατή ωφέλεια για την Εταιρεία που θα προκύψει από στρατηγικές συνεργασίες με προμηθευτές, εξασφαλίζοντας όχι μόνο την ποιότητα των προϊόντων/υπηρεσιών αλλά και την έγκαιρη παράδοσή τους,
 - 2) την διαρκή αξιολόγηση όλων των οικονομικών φορέων που συνάπτουν συμβάσεις με την εταιρεία, και
 - 3) την προτυποποίηση των διαδικασιών των προμηθειών σε όλα τα στάδια.
- Όλα τα ανωτέρω επιτυγχάνονται μέσω δεικτών (KPI's), αρχέτυπων, (archetypes), ανάλυση κόστους (spend analysis) κ.α. ανά κατηγορία προμήθειας.
- B. Επόμενο στάδιο για το 2024: Η αναθεώρηση του ισχύοντος Κανονισμού Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών (ΚΕΠΥ) με στόχο τη βελτιστοποίηση και απλούστευση των διαδικασιών για την ολοκλήρωση των έργων μέσω ανάπτυξης ειδικών συστημάτων ανάθεσης συμβάσεων σε συμφωνία με το εθνικό και ενωσιακό νομικό πλαίσιο (Οδηγία 2014/25) και τη φύση των δραστηριοτήτων του ΔΕΔΔΗΕ.

Επανασχεδιάζεται η λειτουργία του πληροφοριακού συστήματος ERP (SAP MM για την εφοδιαστική) της Εταιρείας για την βέλτιστη δυνατή συστημική παρακολούθηση του κύκλου των προμηθειών.

Τέλος, η καθολική εφαρμογή της εργατικής και ασφαλιστικής νομοθεσίας καθώς και της νομοθεσίας για την υγεία και ασφάλεια στο χώρο εργασίας αφορά όχι μόνο την ίδια την εταιρεία αλλά επεκτείνεται ως υποχρέωση σε κάθε αντισυμβαλλόμενο ως κεντρική πολιτική της Διοίκησης. Προς τούτο, η επιλογή αναδόχων υπακούει σε ένα αυστηρό πλέγμα κριτηρίων αξιολόγησης κάθε οικονομικού φορέα οδηγώντας στον αποκλεισμό όσων δεν πληρούν τα αυστηρά κριτήρια που θεσπίζονται προστατεύοντας την ακεραιότητα και τη φήμη της Εταιρείας.

Η απαρέγκλιτη εφαρμογή των ανωτέρω οδήγησε σε μηδενικά περιστατικά παραβίασης για το έτος 2023.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Οι διαδικασίες βάσει των οποίων η Εταιρεία επέλεξε αντισυμβαλλομένους συμβάσεων προμηθειών υλικών, έργων και υπηρεσιών κατά τα έτη 2022-2023 βασίστηκαν στον Κανονισμό Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών (ΚΕΠΥ) της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. (η τελευταία έκδοση του οποίου υιοθετήθηκε με απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας τον Φεβρουάριο του 2022 και είναι αναρτημένη στην ιστοσελίδα της Εταιρείας https://ppcr.gr/images/eprocurement_v2_final.pdf).

Αντικείμενο του εν λόγω ΚΕΠΥ είναι οι Διαδικασίες που προηγούνται της σύναψης συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών της Εταιρείας, ανεξαρτήτως ποσού και με τις οποίες η Εταιρεία θα επιλέγει τους Αντισυμβαλλομένους της. Οι εν λόγω Διαδικασίες μπορούν να διενεργούνται σε ένα ή περισσότερα Στάδια σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον ΚΕΠΥ και στα οικεία Τεύχη, ενώ οι σχετικές Προσκλήσεις για την έναρξη των Διαδικασιών μπορούν να δημοσιεύονται ή να αποστέλλονται σε επιλεγμένους Ενδιαφερόμενους.

²⁷ Η εφαρμογή του εγχειριδίου Προμηθειών αναμένεται εντός του 2024.

Κατά την εφαρμογή των Διαδικασιών Επιλογής τηρούνται οι αρχές της διαφάνειας, της ίσης και μη διακριτικής μεταχείρισης των ενδιαφερομένων, της προστασίας του θεμιτού και ελεύθερου ανταγωνισμού, της προστασίας του περιβάλλοντος και της βιώσιμης και αειφόρου ανάπτυξης, λαμβάνοντας μέριμνα ώστε να διασφαλίζεται η αποτελεσματικότητα των διαδικασιών σύναψης συμβάσεων.

Για τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. δεν υπήρξε καμία ενημέρωση ή διαπίστωση περιστατικού παραβίασης της εργατικής νομοθεσίας από τους συνεργαζόμενους εργολάβους το 2023.

Σκοπός της παρεχόμενης μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης

Σε συνέχεια της σύστασης της European Securities Markets and Authority (ESMA) και της Επιτροπής της Κεφαλαιαγοράς (Ε.Κ.), που συμπεριλαμβάνονται στην Ανακοίνωση της Ε.Κ. υπ' αριθμ. πρωτ.: 401/13/02/2024 σχετικά με τη σημαντικότητα των γνωστοποιήσεων που αφορούν στο κλίμα και στο περιβάλλον για τους συμμετέχοντες στις χρηματαγορές, η ΔΕΗ Α.Ε. παραθέτει το περιεχόμενο των θεμάτων μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης.

Συγκεκριμένα, σε συμμόρφωση με τις κατευθυντήριες γραμμές της Ε.Κ., ο Όμιλος ΔΕΗ Α.Ε. παραθέτει τις παρακάτω πληροφορίες σχετικά με τις προτεραιότητες που σχετίζονται με θέματα μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης:

1. Γνωστοποιήσεις στο πλαίσιο του Άρθρου 8 του Taxonomy Regulation

Ο Όμιλος ΔΕΗ Α.Ε. προς συμμόρφωση με τον Κανονισμό της Ταξινόμησης της Ευρωπαϊκής Ένωσης (2020/852) προέβη στην αναγνώριση και την ταξινόμηση των περιβαλλοντικά βιώσιμων οικονομικών δραστηριοτήτων, τόσο του Ομίλου, όσο και των θυγατρικών ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Στο πλαίσιο αυτό, ο Όμιλος για τον προσδιορισμό των περιβαλλοντικά βιώσιμων επιχειρηματικών δραστηριοτήτων και των σχετικών οικονομικών επιδόσεων του Ομίλου, έλαβε υπόψη τα διαθέσιμα τεχνικά στοιχεία των δραστηριοτήτων του, καθώς επίσης και τις εκτιμήσεις και τις υφιστάμενες αξιολογήσεις για όλο τον κύκλο ζωής των προϊόντων και υπηρεσιών που παρέχονται τόσο από τον Όμιλο, όσο και από τις κύριες θυγατρικές του.

Περαιτέρω πληροφορίες παρέχονται στην ακόλουθη υποενότητα «Έκθεση για την Ταξινόμηση της Ε.Ε.».

2. Γνωστοποιήσεις των κλιματικού περιεχομένου στόχων, ενέργειες και πρόοδος

Ο Όμιλος ΔΕΗ Α.Ε. θέτει στο επίκεντρο τον μετριασμό και την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή, επαναξιολογώντας το πλαίσιο βιωσιμότητας του που διέπει τη δραστηριότητα του. Με την επικαιροποίηση της Στρατηγικής Βιώσιμης Ανάπτυξης, η οποία βασίζεται στο ήδη καθιερωμένο μοντέλο «Δημιουργία Διαμοιραζόμενης Αξίας» (CSV), επικεντρώνεται μεταξύ άλλων, στην **επίτευξη μηδενικού αποτυπώματος άνθρακα (Net Zero), μέχρι το 2040.**

Για το σκοπό αυτό, δεσμεύεται στη μετάβαση σε μια οικονομία χαμηλού άνθρακα και περαιτέρω ανάπτυξη ΑΠΕ, σε εναρμόνιση με τις δεσμεύσεις της Συμφωνίας του Παρισιού και της Συνθήκης της Γλασκώβης στοχεύοντας στον περιορισμό της αύξησης της μέσης θερμοκρασίας στους 1,5° C σε σχέση με τα προβιομηχανικά επίπεδα.

Συγκεκριμένα, ο Όμιλος έχει προβεί στην σταθερή υλοποίηση του προγράμματος απολιγνιτοποίησης, τη μεγιστοποίηση της χρήσης ΑΠΕ και τη βέλτιστη ενσωμάτωση της ηλεκτροκίνησης στο Δίκτυο Διανομής. Παράλληλα, η ανάπτυξη του πράσινου υδρογόνου, ο εξηλεκτρισμός άλλων ενεργειακών τομέων, όπως οι μεταφορές και τα κτίρια, καθώς επίσης και οι επενδύσεις σε έξυπνα δίκτυα, αποτελούν τη βάση για τη βιώσιμη ανάπτυξη του Ομίλου και τη βελτίωση της ανταγωνιστικότητας του.

Για την επίτευξη μηδενικού αποτυπώματος άνθρακα, ο Όμιλος έχει αναπτύξει βραχυπρόθεσμους (2030) και μακροπρόθεσμους (2040) στόχους για τη μείωση των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου οι οποίοι έχουν υποβληθεί για επικύρωση από την διεθνή πρωτοβουλία Science-Based Targets initiative (SBTi) η οποία εξετάζει αν αυτοί οι στόχοι είναι σύμφωνοι με επιστημονικό τρόπο, με τις μειώσεις εκπομπών που απαιτούνται για τον περιορισμό της αύξησης της μέσης θερμοκρασίας στους 1,5° C σε σχέση με τα προβιομηχανικά επίπεδα.

Συγκεκριμένα οι στόχοι του Ομίλου που έχουν υποβληθεί είναι οι παρακάτω:

- Μείωση της έντασης των συνολικών εκπομπών (Scope 1,2 και 3 (κατηγορία 3)) κατά 74% μέχρι το 2030
- Μείωση των έμμεσων εκπομπών από άλλες μη άμεσες πηγές, οι οποίες δεν ανήκουν ή ελέγχονται από τον Όμιλο (Scope 3) κατά 42% μέχρι το 2030
- Επίτευξη μηδενικού αποτυπώματος άνθρακα (Net Zero) μέχρι το 2040 σε όλα τα Πεδία (Scope 1, 2 &3).

Σημειώνεται ότι, ως έτος αναφοράς έχει ορισθεί το 2021.

Προκειμένου να εντοπιστούν οι ευκαιρίες που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή καθώς και οι κίνδυνοι που σχετίζονται τόσο με την αλλαγή των κλιματικών συνθηκών όσο και της ενεργειακής μετάβασης, η ΔΕΗ έχει υιοθετήσει μία προσέγγιση που ευθυγραμμίζεται με τις κατευθυντήριες γραμμές που εκδόθηκαν από την «Ειδική Ομάδα για τη δημοσιοποίηση χρηματοοικονομικών πληροφοριών σχετικά με το κλίμα» (Task Force on Climate -related Financial Disclosures (TCFD) του Συμβουλίου Χρηματοπιστωτικής Σταθερότητας. Οι κίνδυνοι και οι ευκαιρίες που σχετίζονται με την κλιματική αλλαγή με δυνητικές επιπτώσεις στις επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας διακρίνονται σε 2 κατηγορίες: (α) κίνδυνοι που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια οικονομία μηδενικού ανθρακικού αποτυπώματος (κίνδυνοι ενεργειακής μετάβασης) και (β) κίνδυνοι που προκύπτουν ως αποτέλεσμα των μεταβολών των κλιματικών συνθηκών (φυσικοί κίνδυνοι). Οι αξιολογήσεις και κατανόηση των παραπάνω κινδύνων ενισχύεται με την υλοποίηση αναλύσεων και προσομοιώσεων, λαμβάνοντας υπόψη το μεταβαλλόμενο ενεργειακό τοπίο και την ανάγκη προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή. Τα συμπεράσματα που προκύπτουν χρησιμοποιούνται στη διαμόρφωση της στρατηγικής του Ομίλου και στη εκπόνηση σχεδίων ανθεκτικότητας των εγκαταστάσεων του.

3. Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου – Scope 3 GHG emissions

Ο Όμιλος ΔΕΗ λαμβάνει υπόψη τις επιδόσεις του και τις επιδόσεις της εφοδιαστικής αλυσίδας μέσω του υπολογισμού, της παρακολούθησης και της εκπόνησης δράσεων βελτίωσης του Ανθρακικού Αποτυπώματός του (CF). Το Ανθρακικό Αποτύπωμα του Ομίλου ΔΕΗ (της ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.) περιλαμβάνει τις άμεσες (Scope 1) και τις έμμεσες (Scope 2 and 3) εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου (ΑτΘ) που προέρχονται από όλες τις δραστηριότητες κάθε εταιρείας και προκύπτει από την ενοποίηση των Ανθρακικών Αποτυπώματων των επιμέρους εταιρειών.

Την τρέχουσα περίοδο, ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία συλλογής των στοιχείων για τον υπολογισμό του Ανθρακικού Αποτυπώματος (CF) για το έτος αναφοράς 2023. Για το 2023 θα ακολουθηθεί η ίδια μεθοδολογία με το έτος 2022, όπως παρουσιάζεται στη συνέχεια καθώς επίσης και η σχετική διαδικασία επαλήθευσης από εξωτερικό φορέα.

Η μεθοδολογία υπολογισμού των έμμεσων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου (Scope 3) καθώς επίσης και ο καθορισμός των οργανωτικών τους ορίων, αναπτύχθηκε με βάση τα οριζόμενα τόσο στο Διεθνές Πρότυπο ISO 14064-1:2018 όσο και στο ευρέως αναγνωρισμένο GHG Protocol, εφαρμόζοντας την προσέγγιση του λειτουργικού ελέγχου ("operational control"). Ακόμη, χρησιμοποιούνται πρακτικές από τα επεξηγηματικά αναλυτικά Έντυπα που συνοδεύουν το GHG Protocol, ήτοι τα:

- Technical Guidance for Calculating Scope 3 Emissions (version 1.0) – Supplement to the Corporate Value Chain (Scope 3), Accounting & Reporting Standard
- Corporate Value Chain (Scope 3) Accounting and Reporting Standard – Supplement to the GHG Corporate Accounting and Reporting Standard.

ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΔΕΗ Α.Ε. για το έτος 2022 εξέτασε όλες τις Κατηγορίες (1-15) σύμφωνα με το GHG Protocol ενώ είναι σε εξέλιξη η αντίστοιχη διαδικασία για το 2023. Οι κύριες εκπομπές Scope 3 της ΔΕΗ Α.Ε. αφορούν σε εκπομπές από καύσιμα και ενέργεια (Κατηγορία 3).

ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει επιλέξει να παρακολουθεί τις Κατηγορίες εκπομπών που εμπίπτουν στα Πεδία 1, 2 & 3 με βάση το GHG Protocol και στις Κατηγορίες 1 – 6, με βάση το ISO 14064-1:2018, χωρίς εξαιρέσεις κατηγοριών. Οι κύριες εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου που προκύπτουν από δραστηριότητες στην αλυσίδα αξίας της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. που δεν πραγματοποιούνται άμεσα μέσω των δικών της δραστηριοτήτων, αφορούν εκπομπές από την εφοδιαστική αλυσίδα που σχετίζονται με την προμήθεια αγαθών, παγίων και των υπηρεσιών.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. για το έτος 2022 εξέτασε όλες τις Κατηγορίες (1-15) σύμφωνα με το GHG Protocol ενώ είναι σε εξέλιξη η αντίστοιχη διαδικασία για το 2023. Οι κύριες εκπομπές Scope 3 της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. αφορούν σε εκπομπές από την προμήθεια αγαθών και υπηρεσιών (Κατηγορία 1) και σε εκπομπές από πάγια αγαθά (συμπεριλαμβανομένων των νέων έργων που παγιοποιήθηκαν/εντάχθηκαν εντός του έτους 2022) (Κατηγορία 2).

Αναλυτικές πληροφορίες για το Ανθρακικό Αποτύπωμα της κάθε εταιρείας θα παρουσιαστούν στην Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης 2023.

Τέλος, τα δεδομένα και οι πληροφορίες που παρουσιάζονται στη Μη Χρηματοοικονομική Πληροφόρηση, έχουν συλλεχθεί και υπολογιστεί από τις βάσεις δεδομένων που τηρούνται στις εταιρείες και στις επιμέρους Διευθύνσεις τους, με την υποστήριξη διαφόρων συστημάτων, εφαρμογών, αρχείων και διαδικασιών.

II. Μη Χρηματοοικονομική έκθεση δραστηριοτήτων του Ομίλου ΔΕΗ στη Ρουμανία (25.10.2023 – 31.12.2023)

Εισαγωγή

Στις 25 Οκτωβρίου του 2023, ο Όμιλος ΔΕΗ προχώρησε στην απόκτηση του συνόλου των εταιρειών μελών του Πολυεθνικού Ομίλου ENEL στην Ρουμανία. Η κίνηση αυτή αποτελεί την πρώτη μεγάλη επιχειρηματική κίνηση του Ομίλου στο εξωτερικό και αποτέλεσε ένα σημαντικό ορόσημο στην επέκταση της δραστηριότητας του Ομίλου, επεκτείνοντας το δυναμικό των βασικών θυγατρικών του. Μάλιστα, η εξαγορά ευθυγραμμίζεται απόλυτα με τη στρατηγική ανάπτυξης της ΔΕΗ, μέσω της απόκτησης ενός σημαντικού χαρτοφυλακίου ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, που είτε βρίσκονται σε πλήρη λειτουργία, είτε σε διαδικασία ωρίμανσης. Επιπλέον, μέσω της εξαγοράς, στο Όμιλο εντάσσεται ένα εύρος δραστηριοτήτων διανομής και εμπορίας, με τις εξαγορασθείσες εταιρείες να κατέχουν ηγετική θέση στην αγορά της Ρουμανίας.

Με την εξαγορά, ο Όμιλος διευρύνει τη βάση πελατών του σε σχεδόν 9 εκατομμύρια, αυξάνει τη συνολική εγκατεστημένη ισχύ των ΑΠΕ (συμπεριλαμβανομένων των υδροηλεκτρικών) σε περίπου 4,4 GW και τη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση της Διανομής κατά 40%. Επιπλέον, δεδομένου ότι όλη η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τις εταιρείες που ανήκουν στον Πολυεθνικό Όμιλο ENEL και που εξαγοράστηκαν από τη ΔΕΗ στη Ρουμανία προέρχεται από ΑΠΕ, αυξάνεται το ποσοστό του «πράσινου EBITDA» στο συνολικό EBITDA της ΔΕΗ και βελτιώνονται οι σχετικοί δείκτες ESG.

Στην παρούσα ενότητα παρουσιάζονται τα μη χρηματοοικονομικά δεδομένα της ΔΕΗ Ρουμανίας για την περίοδο δύο μηνών και πέντε ημερών, δηλαδή για το χρονικό διάστημα κατά το οποίο το χαρτοφυλάκιο των εταιρειών έχει ενσωματωθεί στον Όμιλο. Η δομή της Μη Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης για τη ΔΕΗ Ρουμανίας ακολουθεί αυτή του Ομίλου, όπως παρουσιάστηκε ανωτέρω.

Η ΔΕΗ Ρουμανίας αποτελείται από πέντε διακριτούς τομείς δραστηριότητας και συγκεκριμένα από τις εταιρείες: PPC Renewables, PPC Retele Electrice, PPC Energie, PPC Advance Energy Services, και PPC Blue. Έτσι, τα μη χρηματοοικονομικά δεδομένα παρουσιάζονται διακριτά για κάθε έναν από τους πέντε τομείς, ενώ στις ενότητες «3. Εργασιακά Θέματα», «6. Σεβασμός των ανθρωπίνων δικαιωμάτων» και «7. Εφοδιαστική Αλυσίδα» πραγματοποιείται συγκεντρωτική παρουσίαση για το σύνολο των εταιρειών.

1. Επιχειρηματικό Μοντέλο

Το επιχειρηματικό μοντέλο αναπτύσσεται γύρω από τους τρεις τομείς του περιβάλλοντος, της κοινωνίας και της οικονομίας συνδυαστικά με την έννοια της καινοτομίας. Οι αρχές αυτές τοποθετούνται στο επίκεντρο της εταιρικής κουλτούρας και έτσι εφαρμόζεται ένα αναπτυξιακό μοντέλο με γνώμονα τη δημιουργία διαμοιραζόμενης αξίας για όλους τους εμπλεκόμενους, εσωτερικά και εξωτερικά του Οργανισμού. Οι πέντε τομείς δραστηριότητας της ΔΕΗ Ρουμανίας είναι:

- Η **PPC Renewables Ρουμανίας** εξειδικεύεται στις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (ΑΠΕ) και τροφοδοτεί τους πελάτες της με ήπιες μορφές ενέργειας με επίκεντρο την αιολική και ηλιακή ενέργεια. Συνολικά, η δραστηριότητα της εταιρείας αποτελείται από την ανάπτυξη, την κατασκευή και τη λειτουργία των έργων που εντάσσονται στο χαρτοφυλάκιο της. Σήμερα, η εταιρεία έχει επιτύχει μια χωρητικότητα που προσεγγιστικά ανέρχεται στις 100 MW προερχόμενη από τα ηλιακά της πάρκα και επιπλέον 500 MW προερχόμενα από μονάδες παραγωγής αιολικής και ηλιακής ενέργειας στη Ρουμανία. Συνολικά, οι επενδύσεις στον τομέα της ανανεώσιμης ενέργειας έχουν ανέλθει έως

σήμερα σε 1,13 δισεκατομμύρια ευρώ, γεγονός που έχει συμβάλει σημαντικά στην ηγετική θέση της Ρουμανίας στον τομέα της πράσινης ενέργειας και στις βιώσιμες πρακτικές σε παγκόσμια κλίμακα. Έως το 2026, η εταιρεία σκοπεύει να θέσει σε λειτουργία σταθμούς παραγωγής πράσινης ενέργειας με χωρητικότητα που θα ανέρχεται στα 1,3 GW.

- Η **PPC Retele Electice**, στην οποία εντάσσονται οι E-Distribuție Banat, E-Distribuție Dobrogea, και E-Distribuție Muntenia, οι οποίες δραστηριοποιούνται στη διαχείριση του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Συγκεντρωτικά, οι τρεις εταιρείες εξυπηρετούν το ένα τρίτο της τοπικής αγοράς διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, διανέμοντας περίπου 15 TWh ηλεκτρικής ενέργειας. Το δίκτυό τους εκτείνεται στα 130.000 χλμ. και οι περιοχές δραστηριοποίησής τους περιλαμβάνουν την Νότια Muntenia, το Banat, και την Dobrogea αντίστοιχα.
- Η **PPC Energie** παρέχει ένα εύρος προϊόντων, συμπεριλαμβανομένων προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και αερίου, συνδυαστικά προϊόντα και υπηρεσίες προστιθέμενης αξίας. Πιο συγκεκριμένα, η εταιρεία προσφέρει προϊόντα και υπηρεσίες σε επιχειρήσεις (B2B), σε ιδιώτες (B2C) και στο κράτος (B2G) στην Ρουμανία.
- Η **PPC Advanced Energy Services** στη Ρουμανία προσφέρει προηγμένες λύσεις ηλεκτρικής ενέργειας και ολοκληρωμένες προτάσεις ενεργειακής αποδοτικότητας με στόχο την προαγωγή της βιώσιμης ενεργειακής κατανάλωσης για τους πελάτες της. Η εταιρεία παρέχει προϊόντα και υπηρεσίες σε επιχειρήσεις (B2B), σε ιδιώτες (B2C) και στο κράτος (B2G) στη Ρουμανία ενώ το χαρτοφυλάκιό της περιλαμβάνει συνδυαστικά προϊόντα και υπηρεσίες προστιθέμενης αξίας.
- Η **PPC Blue** στη Ρουμανία δραστηριοποιείται σε δύο τομείς: τη μεταπώληση σταθμών φόρτισης σε ιδιώτες πελάτες (B2C, B2B, B2G) και την παροχή υπηρεσιών φόρτισης για ηλεκτρικά ή υβριδικά οχήματα μέσω πρόσβασης σε υποδομές με δημόσια πρόσβαση. Η εταιρεία στοχεύει πρωτίστως σε τοπικούς πελάτες, ιδιώτες και επαγγελματίες, (B2C και B2B) και προσφέρει ένα εύρος προϊόντων, τα οποία περιλαμβάνουν επιτοίχιους φορτιστές, ταχυφορτιστές υπερταχυφορτιστές, καθώς και την επιλογή για εγκατάσταση και χρήση της ηλεκτρονικής πλατφόρμας διαχείρισης. Οι πελάτες μπορούν να αποκτήσουν πρόσβαση στο δίκτυο φορτιστών, κατεβάζοντας τη σχετική εφαρμογή για κινητές συσκευές, επιλέγοντας το επιθυμητό προϊόν και ολοκληρώνοντας την αγορά μέσω ηλεκτρονικής πληρωμής. Στους πελάτες δίνεται η επιλογή για μηνιαία συνδρομή με σταθερή χρέωση ενώ εναλλακτικά δίνεται η επιλογή χρέωσης «ανά χρήση», όπου το τελικό κόστος της υπηρεσίας προκύπτει από τις μονάδες φόρτισης που έχουν χρησιμοποιηθεί κατά τη διάρκεια της εκάστοτε φόρτισης.

Ακόμη, η PPC Blue έχει συνάψει στρατηγικές συνεργασίες με εξωτερικούς προμηθευτές για ανταλλακτικά, πλατφόρμες λογιστικής διαχείρισης των αποθηκών και του δικτύου εγκαταστάτων με στόχο την ομαλή εγκατάσταση και τη συντήρηση των σταθμών φόρτισης. Επιπλέον, οι συνεργασίες με τις τοπικές αρχές και τους τοπικούς ιδιοκτήτες γης, εξασφαλίζουν την επιλογή των ιδανικότερων τοποθεσιών για τις υποδομές της. Η εταιρεία έχει θέσει σε ισχύ ένα σύστημα διαχείρισης εγγυήσεων με στόχο τη διασφάλιση της ικανοποίησης των πελατών. Μάλιστα, σε συνδυασμό με τη στρατηγική χρήση των διαθέσιμων κεφαλαίων και την αξιοποίηση λογισμικού που παρέχεται από τρίτους, η εταιρεία εξασφαλίζει την προσβασιμότητα, την ορθή τιμολόγηση και είσπραξη καθώς και μια ολοκληρωμένη υπηρεσία υποστήριξης πελατών, διαμορφώνοντας έτσι ένα ολοκληρωμένο και αποτελεσματικό δίκτυο φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων.

Το 2023, λειτούργησαν με επιτυχία 382 σημεία φόρτισης στο πλαίσιο του δημόσιου δικτύου φόρτισης. Κατά τη διάρκεια του οικονομικού έτους 2023, η PPC Blue στην Ρουμανία εγκατέστησε επιπλέον 33 σταθμούς φόρτισης, με αποτέλεσμα να δημιουργηθούν συνολικά 66 νέα σημεία φόρτισης. Η επέκταση αυτή υπογραμμίζει τη δέσμευση της εταιρείας να αυξήσει τον αριθμό των υποδομών για τη φόρτιση ηλεκτρικών οχημάτων και παράλληλα να διευκολύνει την προσβασιμότητα των χρηστών.

Συγκεκριμένα, μεταξύ 25 Οκτωβρίου και 31 Δεκεμβρίου, το διάστημα δηλαδή κατά το οποίο η εταιρεία είχε ενταχθεί στον Όμιλο ΔΕΗ, εγκαταστάθηκαν επτά νέοι σταθμοί φόρτισης, που αντιστοιχούν σε συνολικά 14 σημεία φόρτισης. Στο μέλλον, η εταιρεία στοχεύει στην εγκατάσταση επιπλέον 200 νέων σταθμών φόρτισης, που θα αντιστοιχούν σε 400 σημεία φόρτισης, με τη φιλοδοξία να επεκτείνει το δίκτυο υποδομών της και παράλληλα να το καταστήσει προσβάσιμο σε όλους.

2. Περιβαλλοντικά Θέματα

Οι εταιρείες της ΔΕΗ Ρουμανίας, ως μέλη του Ομίλου ΔΕΗ, δεσμεύονται να αναπτύξουν ένα στρατηγικό σχέδιο σε ευθυγράμμιση με τους στόχους της Συμφωνίας του Παρισιού (COP21), της Δήλωσης της Γλασκόβης της συνόδου COP26 και του Κλιματικού Συμφώνου του Ντουμπάι (COP28), σχετικά με τον περιορισμό της μέσης παγκόσμιας αύξησης της θερμοκρασίας σε 1,5 βαθμούς σε σύγκριση με τα προ-βιομηχανικά επίπεδα. Αυτή η δέσμευση είναι επίσης συντονισμένη με τον στόχο της Ελλάδας για επίτευξη κλιματικής ουδετερότητας έως το 2050.

Η προστασία του περιβάλλοντος είναι ζωτικής σημασίας για όλες τις δραστηριότητες των εταιρειών του Ομίλου ΔΕΗ στη Ρουμανία. Το σύνολο των εταιριών δίνουν προτεραιότητα στις αρχές της κυκλικής οικονομίας, με την αξιοποίηση σύγχρονου εξοπλισμού και την εφαρμογή τεχνικών που προκαλούν την ελάχιστη δυνατή ρύπανση με τις ελάχιστες περιβαλλοντικές επιπτώσεις, από τα αρχικά στάδια της κάθε δραστηριότητας.

Ακόμη, το σύνολο των εταιρειών της ΔΕΗ στην Ρουμανία, υποστηρίζει ενεργά τρεις βασικούς πυλώνες με στόχο την ενεργειακή μετάβαση, και συγκεκριμένα την παραγωγή ενέργειας μέσω ΑΠΕ, την ψηφιοποίηση και τα σύγχρονα δίκτυα, καθώς και την παροχή υπηρεσιών προστιθέμενης αξίας. Συγκεκριμένα, οι πυλώνες αυτοί είναι:

- **Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας:** Οι εταιρείες της ΔΕΗ στη Ρουμανία διαχειρίζονται συνολικά 13 εγκαταστάσεις παραγωγής αιολικής και ηλιακής ενέργειας με εγκατεστημένη ισχύ 597 MW. Η εταιρεία φιλοδοξεί, έως το 2026, να θέσει σε λειτουργία νέες εγκαταστάσεις παραγωγής πράσινης ενέργειας με ισχύ 1,3 GW, με στόχο την ανταπόκριση στη δέσμευσή της για διαρκή επέκταση των υποδομών πράσινης ενέργειας.
- **Διανομή Ηλεκτρικής Ενέργειας:** Ενίσχυση της υπάρχουσας υποδομής του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και επέκταση της ικανότητάς του να υποστηρίξει νέες Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) στην κατεύθυνση της πλήρους απολιγνιτοποίησης. Οι εταιρείες έχουν προβεί στον εκσυγχρονισμό και στην ψηφιοποίηση του ενεργού δικτύου διανομής με την αξιοποίηση εφαρμογών απομακρυσμένου ελέγχου σε τμήματα του δικτύου καθώς και στον εξοπλισμό. Σήμερα, είναι εγκατεστημένοι πάνω από 1,5 εκατομμύριο έξυπνοι μετρητές ενώ αξιοποιούνται συστηματικά δείκτες σχετικοί με την παρακολούθηση και βελτίωση της ποιότητας των υπηρεσιών. Τα στοιχεία αυτά έχουν ως αποτέλεσμα οι εταιρείες της ΔΕΗ στη Ρουμανία να έχουν ιδιαίτερη στρατηγική σημασία για τον Όμιλο ΔΕΗ καθώς και για την ευρύτερη περιοχή της Ρουμανίας, στην οποία δραστηριοποιούνται, συνδράμοντας σημαντικά στην υλοποίηση του ενεργειακού διαδρόμου στη Νοτιοανατολική Ευρώπη.
- **Πελατοκεντρική προσέγγιση:** Οι εταιρείες της ΔΕΗ στη Ρουμανία τοποθετούν τον πελάτη στο επίκεντρο, μέσω της δημιουργίας ψηφιακών και έξυπνων υπηρεσιών για την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας ενώ ταυτόχρονα αναγνωρίζουν την πολυπλοκότητα του εγχειρήματος της ενεργειακής μετάβασης. Η εταιρεία στοχεύει στο να παραμένει ένας αξιόπιστος και έμπιστος συνεργάτης για τους πελάτες της, ώστε αυτοί να κάνουν ενημερωμένες επιλογές, από την αξιοποίηση της τεχνολογίας και τις έξυπνες οικιακές συσκευές έως την εγκατάσταση φωτοβολταϊκών συστημάτων ή συστημάτων αντλιών θερμότητας. Η προσέγγιση αυτή αποβλέπει στη εξασφάλιση προσιτών και περιβαλλοντικά βιώσιμων λύσεων ενέργειας για τους καταναλωτές σε ένα διαρκώς μεταβαλλόμενο περιβάλλον.

Επιπλέον, οι εταιρείες της ΔΕΗ στη Ρουμανία έχουν θεσπίσει την Πολιτική Περιβάλλοντος. Ειδικότερα, οι PPC Retele Electrice, PPC Energie και PPC Blue εφαρμόζουν ήδη Συστήματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (SR EN ISO 14001:2015). Ταυτόχρονα, γίνονται ενέργειες για την εγκατάσταση Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης στην PPC Advance Energy Services, γεγονός που αποδεικνύει την αφοσίωση της εταιρείας στην περιβαλλοντική υπευθυνότητα και την ευθυγράμμιση με τις βέλτιστες πρακτικές. Επιπλέον, η PPC Retele Electrice διαθέτει Σύστημα Διαχείρισης Ενέργειας ISO 50001:2018, για κάθε μία από τις τρεις εταιρείες διανομής. Το σύστημα αυτό καθοδηγεί το σχεδιασμό και τις διαδικασίες, ώστε να είναι ενεργειακά αποδοτικά, ενώ ταυτόχρονα ενσωματώνει τη χρήση πρωτοποριακών τεχνολογιών για την ελαχιστοποίηση των ενεργειακών απωλειών.

Όσον αφορά τους κινδύνους που σχετίζονται με την Κλιματική Αλλαγή, οι τρεις εταιρείες διανομής της PPC Electice έχουν εφαρμόσει το σύστημα STGeo, με σκοπό την παρακολούθηση των διακυμάνσεων του καιρού και την αποστολή έγκαιρων ειδοποιήσεων με τη χρήση μετεωρολογικών δεδομένων. Τα δεδομένα αυτά συλλέγονται από το εγκατεστημένο δίκτυο των εκατοντάδων μετρητών και συσκευών παρακολούθησης καιρού σε όλη τη χώρα. Οι συσκευές παρακολουθούν και καταγράφουν τα καιρικά φαινόμενα όπως βροχή, καταιγίδες, καύσωνες, χιόνι ή χαλάζι και είναι προσαρμοσμένες στην κάθε περιοχή δραστηριοποίησης της εταιρείας. Το σύστημα STGeo λειτουργεί με βάση ένα μοντέλο Επίδρασης Κινδύνου, το οποίο λαμβάνει υπόψη τρεις βασικούς παράγοντες: τον κίνδυνο, την ευπάθεια και την έκθεση. Αναλύοντας αυτούς τους παράγοντες, το σύστημα είναι σε θέση να καθορίζει το επίπεδο σοβαρότητας των αναγνωρισμένων κινδύνων και να εκδίδει σε άμεσο χρόνο τις αντίστοιχες ειδοποιήσεις.

Ακόμη, οι εταιρείες διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της PPC Retele Electrice έχουν θέσει σε εφαρμογή ποικίλες διαδικασίες για την πρόληψη και διαχείριση καταστάσεων έκτακτης ανάγκης καθώς και για την ενίσχυση της ανθεκτικότητας στις περιπτώσεις κρίσεων. Οι διαδικασίες περιλαμβάνουν καινοτόμες στρατηγικές, όπως η στρατηγική ανθεκτικότητας "4R" για τα δίκτυα διανομής ηλεκτρικής ενέργειας (Διαδικασία - Operational Procedure OP 1968, OP 1969, OP 1970), σχέδια λειτουργίας για τη διαχείριση καταστάσεων έκτακτης ανάγκης στα δίκτυα διανομής ηλεκτρικής ενέργειας (OP 2547, OP 2548, OP 2549) καθώς και πρωτόκολλα για την ομαλή και ασφαλή λειτουργία του δικτύου (OP 903, OP 904, OP 905). Ακόμη, οι στρατηγικές περιλαμβάνουν μέτρα για την πρόληψη κινδύνων όπως περιπτώσεις φωτιάς σε υποσταθμούς διανομής Υ.Τ./Μ.Τ. (Οδηγία - Operational Instruction (OI) 2236, OI 2237, OI 2238) καθώς και μέτρα για την πρόληψη κινδύνων όπως πρόκληση πυρκαγιάς στη βλάβιση περιμετρικά των εγκαταστάσεων ηλεκτροδότησης (OI 2445, OI 2446, OI 2447). Επιπλέον, οι εταιρείες έχουν υιοθετήσει μία σειρά από πρωτόκολλα για τη διαχείριση περιβαλλοντικών κινδύνων και ζητημάτων (OI 1737, OI 1744, OI 1745), καθώς και για την αντιμετώπιση περιπτώσεων έκτακτης ανάγκης σε ζητήματα που αφορούν το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια στο πλαίσιο των εργασιών (OP 681, OP 682, OP 683). Αντίστοιχα πρωτόκολλα έχουν υιοθετηθεί για την παρακολούθηση και διαχείριση των εργασιών που εκτελούνται υπό ειδικές συνθήκες (OP 1953, OP 1955, OP 1956).

Αντίστοιχα, η PPC Advance Energy Services υιοθετεί τις αρχές της Κυκλικής Οικονομίας, και στρέφεται στην ελαχιστοποίηση της χρήσης πρώτων υλών, δίνοντας προτεραιότητα στις ανανεώσιμες και δευτερογενείς πρώτες ύλες. Σε αυτή την κατεύθυνση, δίνεται σημασία στη μέγιστη διάρκεια ζωής των πρώτων υλών και στην ευθυγράμμιση αυτών των αρχών με τον μετασχηματισμό των καταναλωτικών προτύπων προς την πράσινη ενέργεια.

Η PPC Blue στην Ρουμανία έχει αναλάβει τη δέσμευση προστασίας του περιβάλλοντος, στοχεύοντας στη μείωση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων. Για τον σκοπό αυτό, αξιοποιούνται οι καλύτερες διαθέσιμες τεχνολογικές λύσεις σε όλα τα στάδια της επιχειρηματικής δραστηριότητας, συμπεριλαμβανομένων των εργασιών που εκτελούνται από εργολάβους καθώς και τους προμηθευτές, λαμβάνοντας υπόψη την ανάλυση κύκλου ζωής και τις αρχές της κυκλικής οικονομίας. Ακόμη, η εταιρεία διασφαλίζει τη βιωσιμότητα ενθαρρύνοντας την ενεργή συμμετοχή των εργαζομένων, των πελατών και όλων των εμπλεκόμενων μερών, με στόχο τη δημιουργία διαμοιραζόμενης αξίας μεταξύ της επιχείρησης, της κοινωνίας και του περιβάλλοντος.

3. Εργασιακά Θέματα

Οι εταιρείες της ΔΕΗ στη Ρουμανία αναγνωρίζουν το ανθρώπινο κεφάλαιό ως το πολυτιμότερο αγαθό και ως εκ τούτου δίνουν εξέχουσα σημασία στα εργασιακά ζητήματα, παρακολουθώντας και αξιολογώντας ενεργά την απόδοση του οργανισμού σε αυτή την κατεύθυνση. Έτσι, το σύνολο των εταιρειών διαθέτει σχετικές πιστοποιήσεις, οι οποίες αποδεικνύουν τη δέσμευσή τους στην εφαρμογή δίκαιων και ηθικών πρακτικών σε ότι αφορά τα εργασιακά ζητήματα. Η πιστοποίηση κατά ISO 45001:2018 (SR EN ISO 45001:2018) για το Σύστημα Διαχείρισης Υγείας και Ασφάλειας στην Εργασία, υπογραμμίζει τη δέσμευση του συνόλου των εταιρειών στη διατήρηση υψηλών προτύπων υγείας και ασφάλειας στην εργασία.

Συγκεκριμένα, η PPC Blue στη Ρουμανία προάγει μια φιλοσοφία υγείας, ασφάλειας και περιβαλλοντικής ευαισθητοποίησης με στόχο την ευημερία όλων των εμπλεκόμενων. Η δέσμευση αυτή περιλαμβάνει την προτεραιοποίηση της πρόληψης, αποφυγής και διαχείρισης των υπαρχόντων κινδύνων, καθώς και την προώθηση υιοθέτησης υπεύθυνων συμπεριφορών και μίας διερευνητικής διάθεσης απέναντι στο σύνολο των διαδικασιών. Με τον τρόπο αυτό, η PPC Blue στη Ρουμανία παρέχει υπηρεσίες υψηλής ποιότητας χωρίς να διαπραγματεύεται την ασφάλεια και την πρόληψη ατυχημάτων. Η εταιρεία δίνει τη δυνατότητα στο σύνολο του προσωπικού, καθώς και στους συνεργαζόμενους εργολάβους, να επικαλεστούν την Πολιτική «Stop Work», διακόπτοντας οποιαδήποτε εργασία μπορεί να θέσει σε κίνδυνο την υγεία και την ασφάλεια των εμπλεκόμενων, των τοπικών κοινοτήτων και να προκαλέσει ζημιά στο περιβάλλον.

Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Απόδοσης

Δείκτης/Εταιρεία	ΔΕΗ Ρουμανία ²⁸ 2023
Σύνολο εργαζομένων	3.380
% Γυναίκων εργαζομένων στην Εταιρεία	32,00%
% Γυναίκων εργαζομένων σε διοικητικές θέσεις	35,00%
% Ενεργών εργαζομένων που καλύπτονται από Συλλογικές Συμβάσεις Εργασίας	99,53 %
Διαφορά αμοιβής μεταξύ ανδρών και γυναικών εργαζομένων (%)	1,27%

Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Απόδοσης

Δείκτης/Εταιρεία	PPC Renewables	PPC Retele Electrice	PPC Energie	PPC Advance Energy Services	PPC Blue
	25.10.2023 - 31.12.2023 ²⁹				
Συνολικός αριθμός ατυχημάτων εργαζομένων σύμφωνα με το ESAW ³⁰	–	–	–	–	–
Συνολικός αριθμός θανάτων που εμπλέκουν εργαζομένους	–	–	–	–	–
Συνολικός αριθμός θανάτων που εμπλέκουν προσωπικό εργολάβων	–	–	–	–	–

28 Συγκεντρωτικά στοιχεία για τις πέντε επιχειρησιακές γραμμές της ΔΕΗ στην Ρουμανία και συγκεκριμένα: PPC Renewables, PPC Retele Electrice, PPC Energie, PPC Advance Energy Services και PPC Blue. Τα στοιχεία αναφέρονται στα διαθέσιμα δεδομένα στις 31.12.2023.

29 Η περίοδος αναφοράς αφορά τους δύο μήνες και πέντε ημέρες του οικονομικού έτους 2023 (25.10.2023 έως 31.12.2023), κατά το οποίο οι εταιρείες είχαν ενταχθεί στον Όμιλο ΔΕΗ.

30 Η μεθοδολογία που λαμβάνεται υπόψη είναι η «Ευρωπαϊκή στατιστική για τα ατυχήματα στην εργασία (ESAW) - Μεθοδολογία - έκδοση 2001». Ο αριθμός των ατυχημάτων περιλαμβάνει όλα τα ατυχήματα, που σχετίζονται με την εργασία και εμπλέκουν τακτικούς και εποχικούς/προσωρινούς εργαζομένους, τα οποία προκάλεσαν απουσία από την εργασία για περισσότερο από τρεις (3) ημερολογιακές ημέρες. Δεν περιλαμβάνονται ατυχήματα που συμβαίνουν κατά τη μετάβαση από και προς την εργασία, καθώς και περιπτώσεις ασθένειας, οι οποίες εξετάζονται ξεχωριστά (από στατιστική άποψη).

4. Κοινωνικά Θέματα

Τα κοινωνικά ζητήματα έχουν ύψιστη σημασία για το σύνολο των εταιρειών της ΔΕΗ στη Ρουμανία. Για τον λόγο αυτό, οι επιμέρους εταιρείες συμμετέχουν ενεργά στην παρακολούθηση και αξιολόγηση των επιδόσεών τους, ακολουθώντας μια ενεργή προσέγγιση ώστε να παραμένουν κοινωνικά ευαίσθητοποιημένες και να βελτιώνουν τον θετικό αντίκτυπό τους στην κοινωνία.

Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Απόδοσης

Στον πίνακα παρατίθενται τα ποσά που διατέθηκαν σε δωρεές και χορηγίες καθώς επίσης και τα ποσά που αποδόθηκαν για την υποστήριξη τοπικών κοινοτήτων και φορέων/οργανισμών για το οικονομικό έτος 2023:

Δείκτης/Εταιρεία	PPC Renewables	PPC Retele Electrice	PPC Energie	PPC Advance Energy Services	PPC Blue
(ποσά σε χιλ. ευρώ)	10.2023 -12.2023 ³¹				
Κοινωνική Συνεισφορά -Ποσά που διατίθενται για δωρεές και χορηγίες, υποστήριξη τοπικών κοινοτήτων και φορέων/οργανώσεων	–	10,89	–	–	–

Στον πίνακα παρακάτω παρουσιάζεται η συχνότητα διακοπής ρευματοδότης για χρήση της περιόδου από 01.11.2023 έως 31.12.2023. Τα στοιχεία βασίζονται στις πληροφορίες που παρέχονται από την PPC Retele Electrice και συγκεκριμένα τις τρεις εταιρείες διανομής: REB-Retele Electrice Banat, RED-Retele Electrice Dobrogea και REM-Retele Electrice Muntenia.

Δείκτης/Οικονομικό έτος	01/11/2023 - 31/12/2023
Δείκτης μέσης συχνότητας διακοπών συστήματος (SAIFI) (αριθμός διακοπών ανά πελάτη)	0,41 διακοπές/πελάτη
Δείκτης μέσης διάρκειας διακοπής συστήματος (SAIDI) (ετήσιος χρόνος διακοπής σε λεπτά ανά πελάτη)	16,5 λεπτά/πελάτη

5. Καταπολέμηση της Διαφθοράς και θέματα σχετικά με τη δωροδοκία

Οι εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ στη Ρουμανία παραμένουν σε διαρκή εγρήγορση σε ζητήματα σχετικά με την αντιμετώπιση της διαφθοράς και της δωροδοκίας, εφαρμόζοντας Σύστημα Διαχείρισης κατά της Δωροδοκίας συμβατό με το πρότυπο ISO 37001:2016. Το σύστημα αυτό έχει σχεδιαστεί για να διασφαλίζει την προστασία από τη διαφθορά και να διευκολύνει τη συνεχή ανάπτυξη και εξέλιξη του Ομίλου. Τα κύρια στοιχεία του Συστήματος Διαχείρισης περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Κώδικα Δεοντολογίας
2. Σχέδιο Μηδενικής Ανοχής στη Διαφθορά
3. Παγκόσμιο Πρόγραμμα Συμμόρφωσης

31 Η περίοδος αναφοράς για τις εταιρείες PPC Renewables, PPC Energie, PPC Advance Energy Services και PPC Blue είναι από 25.10.2023 έως 31.12.2023. Για την PPC Electrice η περίοδος αναφοράς είναι από 10.2023 έως 12.2023.

Οι εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ στη Ρουμανία παρέχουν σαφείς κατευθυντήριες γραμμές για τη συμπεριφορά βάσει των κανόνων δεοντολογίας, εστιάζοντας στα ακόλουθα σημεία:

- Απαγόρευση της δωροδοκίας.
- Διασφάλιση της συμμόρφωσης με τη σχετική νομοθεσία για την καταπολέμηση της δωροδοκίας.
- Καθιέρωση ενός ολοκληρωμένου πλαισίου για την ανάλυση και την επίτευξη των στόχων κατά της δωροδοκίας.
- Δέσμευση για την εκπλήρωση των απαιτήσεων του συστήματος διαχείρισης κατά της δωροδοκίας.
- Ενθάρρυνση της ανώνυμης καταγγελίας πιθανών περιστατικών δωροδοκίας χωρίς φόβο αντιποίνων.
- Δέσμευση για συνεχή βελτίωση του Συστήματος Διαχείρισης για την καταπολέμηση της δωροδοκίας.

Το σύνολο των εταιρειών που ανήκουν στον Όμιλο ΔΕΗ στη Ρουμανία, ενστερνίζονται αυτές τις κατευθυντήριες γραμμές, αντανακλώντας έτσι μια συλλογική αφοσίωση στην τήρηση των ηθικών προτύπων και στη συμμόρφωση με τους κανονισμούς κατά της δωροδοκίας. Η σχετική πληροφορία διανέμεται εντός του οργανισμού μέσω διαύλων επικοινωνίας όπως το εσωτερικό δίκτυο (intranet) καθώς και με άλλα ηλεκτρονικά μέσα επικοινωνίας και κοινοποιείται αποτελεσματικά στους επιχειρηματικούς εταίρους μέσω της συμπερίληψης σχετικών ρητρών στις συμβάσεις. Η πολύπλευρη προσέγγιση επικοινωνίας της πληροφορίας διασφαλίζει την ευαισθητοποίηση και την εφαρμογή της πολιτικής που αφορά την καταπολέμηση της δωροδοκίας από όλα τα εσωτερικά και εξωτερικά ενδιαφερόμενα μέρη.

Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Απόδοσης

Δείκτης/Εταιρεία	PPC Renewables	PPC Retele Electrice	PPC Energie	PPC Advance Energy Services	PPC Blue
	25.10.2023 - 31.12.2023 ³²				
Καταδικαστικές αποφάσεις ποινικών δικαστηρίων για θέματα που εμπίπτουν στα ποινικά αδικήματα διαφθοράς, κατάχρησης εξουσίας, υπεξαίρεσης χρημάτων, κλοπής, απιστίας, δωροδοκίας, δωροληψίας, απάτης, πλαστογραφίας, ψευδούς βεβαίωσης ή νόθευσης εγγράφων, χρήσης ψευδούς βεβαίωσης, και παραβίασης υπηρεσιακού απορρήτου (αριθμός αποφάσεων δικαστηρίων)	–	–	–	–	–
Εργαζόμενοι στους οποίους επιβλήθηκαν από την Εταιρεία πειθαρχικές ποινές αναφορικά με αδικήματα διαφθοράς, κατάχρησης εξουσίας, υπεξαίρεσης χρημάτων, κλοπής, απιστίας, δωροδοκίας, δωροληψίας, απάτης, πλαστογραφίας, ψευδούς βεβαίωσης ή νόθευσης εγγράφων, χρήσης ψευδούς βεβαίωσης και παραβίασης υπηρεσιακού απορρήτου (αριθμός εργαζομένων)	–	–	–	–	–

32 Η περίοδος αναφοράς αφορά τους δύο μήνες και πέντε ημέρες του οικονομικού έτους 2023 (25.10.2023 έως 31.12.2023), κατά το οποίο οι εταιρείες είχαν ενταχθεί στον Όμιλο ΔΕΗ.

6. Σεβασμός των ανθρωπίνων δικαιωμάτων

Το σύνολο των εταιριών της ΔΕΗ στη Ρουμανία τηρεί τις πολιτικές για τα ανθρώπινα δικαιώματα και την προστασία των δεδομένων, διασφαλίζοντας τη συμμόρφωση με το διεθνή νόμο για το Γενικό Κανονισμό Προστασίας Δεδομένων (GDPR). Τα σημαντικότερα στοιχεία, που περιλαμβάνονται στις οδηγίες του GDPR, περιλαμβάνουν:

- Εφαρμογή του γενικού κανονισμού για την προστασία των δεδομένων.
- Ανίχνευση και διαχείριση παραβιάσεων προσωπικών δεδομένων.
- Διαχείριση των αρχείων των δραστηριοτήτων επεξεργασίας.
- Διαχείριση των δικαιωμάτων προστασίας δεδομένων των εργαζομένων.
- Διαχείριση δικαιωμάτων προστασίας δεδομένων πελατών.

Με γνώμονα τις θεμελιώδεις αυτές αρχές, η προσέγγιση για την προστασία των δεδομένων δίνει προτεραιότητα στην τήρηση της νομοθεσίας, τη δικαιοσύνη και τη διαφάνεια. Τα προσωπικά δεδομένα συλλέγονται και επεξεργάζονται αποκλειστικά για συγκεκριμένους και νομικά αποδεκτούς λόγους. Ακόμη, δίνεται έμφαση στην ελαχιστοποίηση των αναγκών για συλλογή δεδομένων με στόχο τη συλλογή μόνο των απαραίτητων πληροφοριών και τη διατήρηση ενός ενημερωμένου αρχείου. Η δέσμευση επεκτείνεται στον περιορισμό της αποθήκευσης των δεδομένων, με τη διατήρησή τους μόνο για την απαραίτητη χρονική διάρκεια. Επιπλέον, εφαρμόζονται ισχυρά μέτρα ασφαλείας, τηρώντας τις αρχές της ακεραιότητας και της εμπιστευτικότητας. Τέλος, η ανάληψη ευθύνης αποτελεί κύριο χαρακτηριστικό των πρακτικών που εφαρμόζονται, με έμφαση στην πλήρη τεκμηρίωση και την τήρηση των πολιτικών προστασίας δεδομένων, στην κατεύθυνση μιας αξιόπιστης και υπεύθυνης προσέγγισης.

Μη Χρηματοοικονομικοί Δείκτες Απόδοσης

Δείκτης/Εταιρεία	PPC Renewables	PPC Retele Electrice	PPC Energie	PPC Advance Energy Services	PPC Blue
(ποσά σε χιλ. ευρώ)	25.10.2023 – 31.12.2023³³				
Καταδικαστικές αποφάσεις αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας (αρ. περιστατικών)	–	–	–	–	–
Εργαζόμενοι στους οποίους επιβλήθηκαν πειθαρχικές ποινές αναφορικά με περιστατικά παραβίασης ανθρωπίνων δικαιωμάτων στο χώρο εργασίας (αριθμός εργαζομένων)	–	–	–	–	–

33 Η περίοδος αναφοράς αφορά τους δύο μήνες και πέντε ημέρες του οικονομικού έτους 2023 (25.10.2023 έως 31.12.2023), κατά το οποίο οι εταιρείες είχαν ενταχθεί στον Όμιλο ΔΕΗ.

7. Υπεύθυνη εφοδιαστική αλυσίδα

Οι συμβάσεις που συνάπτουν οι εταιρείες της ΔΕΗ στη Ρουμανία απαιτούν από τους συνεργαζόμενους εργολάβους να τηρούν τις αυστηρές κατευθυντήριες γραμμές που υποδεικνύει η εκάστοτε εταιρεία καθώς και να συνεργάζονται ενεργά με στόχο την προαγωγή μιας φιλοσοφίας που ενισχύει τη βιωσιμότητα και την υπευθυνότητα καθ' όλη τη διάρκεια της σύμβασης. Οι Γενικοί Όροι Συμβάσεων και οι Όροι Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος, γνωστοποιούνται στους προμηθευτές κατά την υπογραφή της σύμβασης. Στόχος είναι η ευθυγράμμιση των προμηθευτών με τους αυστηρούς κανονισμούς και τις πολιτικές της εταιρείας. Ακόμη, ο Όμιλος ΔΕΗ στη Ρουμανία διατηρεί αυστηρή στάση απέναντι σε κάθε δραστηριότητα, που θέτει σε κίνδυνο την υγεία, την ασφάλεια των εργασιών σε καταστάσεις που ελλοχεύουν κίνδυνο είτε σε περιπτώσεις μη ασφαλών συμπεριφορών, έως ότου αποκατασταθούν οι συνθήκες.

Σύμφωνα με τους όρους Υγείας, Ασφάλειας και Περιβάλλοντος, οι εργολάβοι καλούνται να εξασφαλίσουν ένα ασφαλές και υγιές περιβάλλον εργασίας για όλα τα εμπλεκόμενα μέρη, συμπεριλαμβανομένων των εργαζομένων του Ομίλου ΔΕΗ στη Ρουμανία αλλά και τρίτων. Η υποχρέωση αυτή περιλαμβάνει ποικίλες παραμέτρους, όπως την πιστή συμμόρφωση με τις σχετικές νομοθεσίες και αδειοδοτήσεις, την τήρηση των πολιτικών του Ομίλου, την ενεργή συνεργασία με όλα τα ενδιαφερόμενα μέρη με στόχο τη συνεχή βελτίωση, την άμεση αναφορά τυχόν ζητημάτων που επηρεάζουν την υγεία, την ασφάλεια και το περιβάλλον, στο πλαίσιο της εκάστοτε σύμβασης.

Ακόμη, το έγγραφο «Γενικοί Όροι Σύμβασης στη Ρουμανία» επιβεβαιώνει τη δέσμευση των εταιριών στη βιωσιμότητα, σε συμφωνία με τους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης (SDGs) του ΟΗΕ μέσω της συμμετοχής στο Οικουμενικό Σύμφωνο του ΟΗΕ. Οι εργολάβοι υποχρεούνται να ορίσουν εξουσιοδοτημένους εκπροσώπους, οι οποίοι δύναται να συμμετάσχουν σε συζητήσεις με τις εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ στη Ρουμανία, σε ό,τι αφορά τεχνικά και οικονομικά θέματα αλλά και τις κρίσιμες παραμέτρους της ασφάλειας, της υγείας και της κοινωνικής και περιβαλλοντικής ευθύνης.

Τέλος, τα συνεργαζόμενα μέρη έχουν την υποχρέωση τήρησης των διεθνών πρότυπων εργασίας, των μέτρων κατά της διαφθοράς καθώς και των νομικών υποχρεώσεων που αφορούν τις αμοιβές, τη φορολογία και την προστασία του περιβάλλοντος. Οι εταιρείες του Ομίλου ΔΕΗ στη Ρουμανία είναι αρμόδιες στο να παρακολουθούν τη συμμόρφωση των συνεργατών και διατηρούν το προνόμιο καταγγελίας των συμβάσεων σε περίπτωση που εντοπισθούν παραβάσεις. Από την πλευρά τους, τα συνεργαζόμενα μέρη, φέρουν την ευθύνη της εκάστοτε επίπτωσης στην υγεία, στην ασφάλεια είτε στο περιβάλλον που έχει προκληθεί από το προσωπικό τους ή τους συνεργαζόμενους υπεργολάβους. Καθ' όλη τη διάρκεια της σύμβασης, οι εργολάβοι αναμένεται να δίνουν προτεραιότητα στα συμφέροντα της εταιρείας και να αποφεύγουν τη σύγκρουση συμφερόντων. Μάλιστα, έχουν την υποχρέωση να ενημερώνουν άμεσα τον Όμιλο ΔΕΗ στη Ρουμανία για τυχόν συγκρούσεις συμφερόντων και να τηρούν τις οδηγίες που αποσκοπούν στον μετριασμό αυτών των περιπτώσεων. Ακόμη, οι εργολάβοι, με την υπογραφή της σύμβασης, δηλώνουν ρητά ότι κατανοούν τις δεσμεύσεις δεοντολογίας της εταιρείας καθώς και τη νομική τους θέση, με στόχο την ευθυγράμμιση με τις αρχές και τις πολιτικές του Ομίλου. Αυτή η ευθυγράμμιση είναι ζωτικής σημασίας, για την προώθηση μιας φιλοσοφίας, που δίνει προτεραιότητα στην υγεία, την ασφάλεια και την προστασία του περιβάλλοντος.

III. Έκθεση για την Ταξινόμια της Ευρωπαϊκής Ένωσης

Πληροφορίες του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2020/852 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 18ης Ιουνίου 2020 σχετικά με τη θέσπιση πλαισίου για τη διευκόλυνση των βιώσιμων επενδύσεων, καθώς και του κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμού (ΕΕ) 2021/2178 της Επιτροπής της 6ης Ιουλίου 2021 για τη συμπλήρωση του Κανονισμού (ΕΕ) 2020/852

Ο Κανονισμός Ταξινόμιας της Ε.Ε. (Κανονισμός 2020/852) είναι ένα από τα εργαλεία που θεσπίστηκαν με βάση την Ευρωπαϊκή Πράσινη Συμφωνία, η οποία στοχεύει στον μετασχηματισμό της Ευρώπης, με έναν δίκαιο τρόπο, σε μια μοντέρνα, αποδοτική και ανταγωνιστική οικονομία με μηδενικές καθαρές εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα μέχρι το 2050.

Απαιτήσεις γνωστοποίησης του Κανονισμού Ταξινόμιας της Ε.Ε.

Σύμφωνα με το άρθρο 8 παράγραφος 1 του κανονισμού 2020/852/ΕΕ, οι επιχειρήσεις που υπόκεινται σε υποχρέωση δημοσίευσης μη χρηματοοικονομικών πληροφοριών (σύμφωνα με τα άρθρα 19α και 29α της οδηγίας 2013/34/ΕΕ), και όπως σχετικά υποχρεούται και η ΔΕΗ Α.Ε., γνωστοποιούν στην ετήσια έκθεση διαχείρισης, πληροφορίες σχετικά με τον βαθμό στον οποίο οι δραστηριότητές τους α) καλύπτονται από την Ταξινόμια της ΕΕ (επιλέξιμες για την Ταξινόμια) και β) συμμορφώνονται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που καθορίζονται στους κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμούς της Ταξινόμιας (ευθυγραμμισμένες με την Ταξινόμια).

Το περιεχόμενο και η παρουσίαση των απαιτούμενων πληροφοριών ορίζονται στον κατ' εξουσιοδότηση κανονισμό (ΕΕ) 2021/2178, όπως έχει τροποποιηθεί. Πιο συγκεκριμένα, για τις γνωστοποιήσεις που δημοσιεύονται κατά τη διάρκεια του 2024, σχετικά με το οικονομικό έτος 2023, οι μη χρηματοπιστωτικές επιχειρήσεις θα πρέπει να δημοσιοποιούν τους ακόλουθους βασικούς δείκτες επίδοσης:

- Το ποσοστό του κύκλου εργασιών (Turnover), των κεφαλαιουχικών δαπανών (CapEx) και των λειτουργικών δαπανών (OpEx), που προέρχεται από προϊόντα ή υπηρεσίες που σχετίζονται με επιλέξιμες και μη επιλέξιμες για την Ταξινόμια οικονομικές δραστηριότητες και για τους 6 περιβαλλοντικούς στόχους.
- Το ποσοστό του Κύκλου Εργασιών (Turnover), των κεφαλαιουχικών δαπανών (CapEx) και των λειτουργικών δαπανών (OpEx) που προέρχεται από προϊόντα ή υπηρεσίες που σχετίζονται με επιλέξιμες και ευθυγραμμισμένες με την Ταξινόμια οικονομικές δραστηριότητες για τους περιβαλλοντικούς στόχους του μετριασμού της κλιματικής αλλαγής και προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή.

Ο Κανονισμός καθορίζει τα τεχνικά κριτήρια βάσει των οποίων μια οικονομική δραστηριότητα μπορεί να χαρακτηριστεί ως περιβαλλοντικά βιώσιμη. Συνεπώς, δημιουργεί ένα κοινό σύστημα αναφοράς που μπορούν να χρησιμοποιούν οι επενδυτές όταν επιδιώκουν να επενδύσουν σε οικονομικές δραστηριότητες που έχουν σημαντικό θετικό αντίκτυπο στο κλίμα, το περιβάλλον και την κοινωνία.

Για να χαρακτηριστεί μια οικονομική δραστηριότητα ως περιβαλλοντικά βιώσιμη, ή αλλιώς, ευθυγραμμισμένη (aligned) με τον Κανονισμό, θα πρέπει να πληροί όλες τις ακόλουθες προϋποθέσεις:

- Να αποτελεί επιλέξιμη (eligible) οικονομική δραστηριότητα, δηλαδή να συμπεριλαμβάνεται στους κατ' εξουσιοδότηση κανονισμούς της Ευρωπαϊκής Ταξινόμιας με τα αντίστοιχα τεχνικά κριτήρια
- Να συμβάλλει σημαντικά σε έναν ή περισσότερους από τους έξι (6) περιβαλλοντικούς στόχους του Κανονισμού
- Να μην προκαλεί σημαντική βλάβη στους υπόλοιπους πέντε (5) περιβαλλοντικούς στόχους
- Να συμμορφώνεται με τις ελάχιστες κοινωνικές διασφαλίσεις
- Να συμμορφώνεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που θεσπίζει η Επιτροπή

Οι περιβαλλοντικοί στόχοι του Κανονισμού Ταξινόμιας της Ε.Ε. είναι οι εξής:

- Ο μετριασμός της κλιματικής αλλαγής
- Η προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή
- Η βιώσιμη χρήση και προστασία των υδάτινων και θαλάσσιων πόρων
- Η μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία
- Η πρόληψη και ο έλεγχος της ρύπανσης
- Η προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων

Βάσει των κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμών 2021/2139, 2022/1214, 2023/2485 και 2023/2486 έχουν θεσπιστεί τεχνικά κριτήρια ελέγχου και για τους 6 παραπάνω στόχους.

Έκθεση για την Ταξινόμια της Ε.Ε.

Για τον καθορισμό των βασικών δεικτών επίδοσης (ΒΔΕ) του Ομίλου, ακολουθήθηκε η παρακάτω μεθοδολογία:

1. Αναγνώριση των επιλέξιμων οικονομικών δραστηριοτήτων
2. Αξιολόγηση ευθυγράμμισης των επιλέξιμων οικονομικών δραστηριοτήτων, βάσει των παρακάτω:
 - 2.1 Σημαντική συμβολή στους στόχους του μετριασμού της κλιματικής αλλαγής και προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή
 - 2.2 Μη-πρόκληση σημαντικής βλάβης (DNSH) στους υπόλοιπους στόχους
3. Συμμόρφωση με τις ελάχιστες κοινωνικές διασφαλίσεις, σε επίπεδο Ομίλου και θυγατρικών που σχετίζονται με επιλέξιμες οικονομικές δραστηριότητες
4. Υπολογισμός βασικών δεικτών επίδοσης

Η μεθοδολογία που εφαρμόστηκε βασίστηκε στον Κανονισμό 2020/852, στους κατ' εξουσιοδότηση κανονισμούς του καθώς και σε πρόσθετες οδηγίες που δημοσιεύτηκαν:

- Κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμοί 2021/2139, 2022/1214, 2023/2485 και 2023/2486: Οι εν λόγω κανονισμοί καθιερώνουν τις επιλέξιμες δραστηριότητες και τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου για τον προσδιορισμό των προϋποθέσεων υπό τις οποίες μια οικονομική δραστηριότητα πληροί τα κριτήρια σημαντικής συμβολής και μη πρόκλησης σημαντικής βλάβης και για τους έξι περιβαλλοντικούς στόχους.
- Κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμός 2021/2178: Ο εν λόγω κανονισμός καθορίζει το περιεχόμενο και την παρουσίαση των πληροφοριών που πρέπει να γνωστοποιούνται, σχετικά με τις περιβαλλοντικά βιώσιμες οικονομικές δραστηριότητες.
- Τελική Έκθεση για τις Ελάχιστες Διασφαλίσεις (Final Report on Minimum Safeguards): Η εν λόγω έκθεση της Πλατφόρμας Βιώσιμων Χρηματοδοτήσεων (Platform on Sustainable Finance) δίνει κατευθύνσεις ως προς την εφαρμογή των ελάχιστων κοινωνικών διασφαλίσεων.

1. Αναγνώριση επιλέξιμων οικονομικών δραστηριοτήτων

Η αναγνώριση των επιλέξιμων οικονομικών δραστηριοτήτων του Ομίλου, διενεργήθηκε με βάση την περιγραφή των δραστηριοτήτων του, οι οποίες σύμφωνα με τον Κανονισμό αφορούν σε οικονομικά στοιχεία που ενοποιούνται πλήρως για το οικονομικό έτος 2023. Επίσης, πραγματοποιήθηκε αναγνώριση των οικονομικών δραστηριοτήτων ως προς το εάν χαρακτηρίζονται ευνοϊκές ή μεταβατικές.

Οι οικονομικές δραστηριότητες του Ομίλου για το οικονομικό έτος 2023 που αναγνωρίστηκαν ως επιλέξιμες είναι οι ακόλουθες:

Εταιρία	Οικονομική Δραστηριότητα	Περιγραφή	Στόχος Ταξινόμιας
ΔΕΗ Α.Ε.	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια	Κατασκευή ή λειτουργία εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής οι οποίες παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από υδροηλεκτρική ενέργεια. Η ΔΕΗ Α.Ε. έχει σε λειτουργία 16 υδροηλεκτρικούς σταθμούς (3 GW) και 2 σταθμούς υπό κατασκευή (189 GW).	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 4.5
	Υποδομές που διευκολύνουν τις οδικές μεταφορές και τις δημόσιες μεταφορές (ΔΕΗ blue)	Κατασκευή και λειτουργία σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων (EV) και υποστήριξη ηλεκτρικών υποδομών για τον εξηλεκτρισμό των μεταφορών. Η εταιρεία, μέσω της ΔΕΗ blue, προσφέρει ολοκληρωμένες λύσεις ηλεκτροκίνησης σε ιδιώτες, επιχειρήσεις και δημόσιους φορείς σε όλη την Ελλάδα. Αναπτύσσει, λειτουργεί και συντηρεί ένα εκτεταμένο δίκτυο που στα τέλη του 2023 αριθμούσε 2.015 σημεία φόρτισης, σε 531 τοποθεσίες στη χώρα.	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής (Ευνοϊκή)/ Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 6.15
	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά αέρια καύσιμα	Κατασκευή ή λειτουργία εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής οι οποίες παράγουν ηλεκτρική ενέργεια με χρήση ορυκτών αέριων καυσίμων. Η ΔΕΗ Α.Ε. έχει σε λειτουργία 4 ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής Η/Ε (ΑΗΣ) με χρήση φυσικού αερίου (2.689 MW).	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής (Μεταβατική) - 4.29
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε.	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας	Κατασκευή ή λειτουργία εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής οι οποίες παράγουν ηλεκτρική ενέργεια με τη χρήση φωτοβολταϊκής ηλιακής τεχνολογίας (PV). Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε έχει σε λειτουργία 40 σταθμούς φωτοβολταϊκής τεχνολογίας (445 MW) και 22 σταθμούς υπό ανάπτυξη/κατασκευή (1.592 MW).	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 4.1
	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια	Κατασκευή ή λειτουργία εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής οι οποίες παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από αιολική ενέργεια. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. έχει σε λειτουργία 35 σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια (253 MW) και 6 σταθμούς υπό ανάπτυξη/κατασκευή (147 MW).	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 4.3
	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια	Κατασκευή ή λειτουργία εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής οι οποίες παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από υδροηλεκτρική ενέργεια. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. έχει σε λειτουργία 16* σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια (72 MW) και 1 σταθμό υπό ανάπτυξη/κατασκευή (0,66 MW), εντός του οικονομικού έτους 2023.** *Περιλαμβάνεται το Υβριδικό Ικαρίας **Τα ΜΥΗΣ ΣΜΟΚΟΒΟ ΙΙ και ΜΑΚΡΟΧΩΡΙΟΥ ΙΙ ηλέκτρισαν και ξεκίνησαν να παράγουν εντός του 2023.	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 4.5
	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοενέργεια	Κατασκευή και λειτουργία εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής, οι οποίες παράγουν ηλεκτρική ενέργεια αποκλειστικά από βιομάζα. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. έχει υπό ανάπτυξη/κατασκευή 1 σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από βιοενέργεια (25 MW).	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 4.8
	Αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας	Κατασκευή και λειτουργία εγκαταστάσεων όπου αποθηκεύεται ηλεκτρική ενέργεια και επιστρέφεται αργότερα υπό τη μορφή ηλεκτρικής ενέργειας. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. έχει υπό ανάπτυξη/κατασκευή 11 σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (1.043 MW).	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής (Ευνοϊκή) / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 4.10

Εταιρία	Οικονομική Δραστηριότητα	Περιγραφή	Στόχος Ταξινόμιας
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας	Κατασκευή και λειτουργία δικτύου διανομής με το οποίο μεταφέρεται ηλεκτρική ενέργεια σε γραμμές υψηλής, μέσης και χαμηλής τάσης.	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής (Ευνοϊκή) / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 4.9
	Συλλογή και μεταφορά μη επικίνδυνων και επικίνδυνων αποβλήτων	Χωριστή συλλογή και μεταφορά μη επικίνδυνων και επικίνδυνων αποβλήτων με στόχο την προετοιμασία για επαναχρησιμοποίηση ή ανακύκλωση, συμπεριλαμβανομένης της κατασκευής, λειτουργίας και αναβάθμισης των εγκαταστάσεων που συμμετέχουν στη συλλογή και μεταφορά των εν λόγω αποβλήτων, όπως δημοτικά κέντρα και σταθμοί μεταφοράς αποβλήτων, ως μέσο ανάκτησης υλικών. Η διαχείριση ορισμένων μη επικίνδυνων αποβλήτων (π.χ. Μ/Σ διανομής, καλώδια, έλαια χωρίς PCBs) μέσω της εκποίησής τους, επιφέρει έσοδα για την εταιρεία. Η δε τελική διάθεση των επικίνδυνων αποβλήτων σε αδειοδοτημένες εταιρείες αποβλήτων δεν επιφέρει έσοδα.	Μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία - 2.3
Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά αέρια καύσιμα	Κατασκευή ή λειτουργία εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής οι οποίες παράγουν ηλεκτρική ενέργεια με χρήση ορυκτών αέριων καυσίμων. Η Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. έχει 1 ατμοηλεκτρικό σταθμό παραγωγής Η/Ε (ΑΗΣ) με χρήση φυσικού αερίου υπό ανάπτυξη/κατασκευή (840 MW).	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής (Μεταβατική) - 4.29
Δραστηριότητες της ΔΕΗ Α.Ε. στη Ρουμανία (Εταιρείες πρώην μέλη του πολυεθνικού Ομίλου ENEL στη Ρουμανία που εξαγοράστηκαν από την ΔΕΗ)	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας	Ανάπτυξη/κατασκευή ή λειτουργία εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής οι οποίες παράγουν ηλεκτρική ενέργεια με τη χρήση φωτοβολταϊκής ηλιακής τεχνολογίας (PV).	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 4.1
	Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια	Ανάπτυξη/κατασκευή ή λειτουργία εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής οι οποίες παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από αιολική ενέργεια.	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 4.3
	Μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας	Κατασκευή και λειτουργία δικτύου διανομής με το οποίο μεταφέρεται ηλεκτρική ενέργεια σε γραμμές υψηλής, μέσης και χαμηλής τάσης.	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής (Ευνοϊκή) / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 4.9
	Υποδομές που διευκολύνουν τις οδικές μεταφορές και τις δημόσιες μεταφορές	Κατασκευή και λειτουργία σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων (EV) και υποστήριξη ηλεκτρικών υποδομών για τον εξηλεκτρισμό των μεταφορών.	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής (Ευνοϊκή) / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 6.15
	Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή εξοπλισμού ενεργειακής απόδοσης	Μεμονωμένα μέτρα ανακαίνισης που συνιστανται στην εγκατάσταση, συντήρηση ή επισκευή εξοπλισμού ενεργειακής απόδοσης. Οι εν λόγω εταιρείες στη Ρουμανία δραστηριοποιούνται στην εγκατάσταση ενεργειακά αποδοτικών συστημάτων θέρμανσης, κλιματισμού και φωτισμού.	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής (Ευνοϊκή) / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 7.3

Εταιρία	Οικονομική Δραστηριότητα	Περιγραφή	Στόχος Ταξινόμησης
Δραστηριότητες της ΔΕΗ Α.Ε. στη Ρουμανία (συνέχεια)	Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων σε κτίρια (και θέσεις στάθμευσης προσαρτημένες σε κτίρια)	Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων σε κτίρια και θέσεις στάθμευσης προσαρτημένες σε κτίρια.	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής (Ευνοϊκή) / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 7.4
	Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή τεχνολογιών ανανεώσιμης ενέργειας	Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή τεχνολογιών ανανεώσιμης ενέργειας επιτόπου.	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής (Ευνοϊκή) / Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή - 7.6

Οι οικονομικές δραστηριότητες του Ομίλου που για το οικονομικό έτος 2023 αναγνωρίστηκαν ως μη επιλέξιμες είναι οι ακόλουθες:

- ΔΕΗ Α.Ε. αναφορικά με την δραστηριότητα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά στερεά και υγρά καύσιμα, και η
- ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μ.Α.Ε («Fibergrid»), που δραστηριοποιείται στη χονδρική αγορά των τηλεπικοινωνιών στην Ελλάδα.

2. Αξιολόγηση ευθυγράμμισης βάσει της σημαντικής συμβολής και των τεχνικών κριτηρίων ελέγχου Μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης (DNSH)

Ο Όμιλος προχώρησε στην αξιολόγηση των επιλέξιμων οικονομικών του δραστηριοτήτων και των περιουσιακών του στοιχείων σε σχέση με:

1. Τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που αφορούν στη σημαντική συμβολή στον μετριασμό και στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή.
2. Τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που αφορούν στη μη πρόκληση σημαντικής βλάβης.

Στόχος της αξιολόγησης ήταν η αναγνώριση του βαθμού ευθυγράμμισης των επιλέξιμων οικονομικών δραστηριοτήτων του Ομίλου με τα κριτήρια και τις απαιτήσεις του Κανονισμού Ταξινόμησης, καθώς και ο εντοπισμός τυχόν αποκλίσεων, ώστε ο Όμιλος να καταρτίσει συγκεκριμένο πλάνο ενεργειών για την επίτευξη της ευθυγράμμισης των επιλέξιμων οικονομικών του δραστηριοτήτων με τον Κανονισμό, τα επόμενα έτη.

Η αξιολόγηση των δραστηριοτήτων και των περιουσιακών στοιχείων των εταιρειών πρώην μελών του πολυεθνικού Ομίλου ENEL στη Ρουμανία που εξαγοράστηκαν από την ΔΕΗ στα τέλη του 2023, δεν ολοκληρώθηκε στο επίπεδο των υπολοίπων δραστηριοτήτων του Ομίλου. Ως εκ τούτου, επιλέχθηκε για το 2023 να θεωρούνται ως μη ευθυγραμμισμένες με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου της σημαντικής συμβολής και της μη πρόκλησης σημαντικής βλάβης. Η ανάλυση των εν λόγω δραστηριοτήτων δεν περιλαμβάνεται στην παρούσα ενότητα.

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στην κατασκευή φωτοβολταϊκών εγκαταστάσεων, καθώς και στην παραγωγή Η/Ε από φωτοβολταϊκά πάρκα.

Για το έτος 2023, η συνολική ισχύς των εν λειτουργία έργων ανέρχεται σε 445 MW. Αντίστοιχα, η συνολική ισχύς για τα έργα υπό ανάπτυξη/κατασκευή ανέρχεται σε 1.592 MW.

Σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής

Η δραστηριότητα είναι εξ ορισμού ευθυγραμμισμένη με τα κριτήρια σημαντικής συμβολής, καθώς παράγεται ηλεκτρική ενέργεια με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας.

Σημαντική συμβολή στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Ο Όμιλος έχει πραγματοποιήσει μελέτες εκτίμησης φυσικών κλιματικών κινδύνων για έξι υπό-κατασκευή Φ/Β πάρκα εγκατεστημένης ισχύος 710 MW.

Πιο συγκεκριμένα, οι μελέτες εκπονήθηκαν με βάση τον Κανονισμό για τη θέσπιση του Μηχανισμού Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (2021/C58/01) και χρησιμοποιήθηκαν τα σενάρια IPCC RCP 4.5/8.5.

Στο πλαίσιο των μελετών αξιολογήθηκε η τρωτότητα των Φ/Β πάρκων στις συγκεκριμένες τοποθεσίες ως προς τους πιο σχετικούς κλιματικούς κινδύνους. Οι κίνδυνοι που αναλύθηκαν κατηγοριοποιούνται σε «μέτριους» ή «υψηλούς» και είναι: οι πλημμύρες, πυρκαγιές, η θερμότητα, οι κυκλώνες και η ξηρασία. Ταυτόχρονα διενεργήθηκε λεπτομερής εκτίμηση κλιματικού κινδύνου.

Η ανάλυση κλιματικού κινδύνου κατέληξε στο συμπέρασμα ότι δεν υπάρχουν σημαντικοί κλιματικοί κίνδυνοι για τα Φ/Β πάρκα και, ως εκ τούτου, δεν υπάρχει ανάγκη για περαιτέρω μέτρα προσαρμογής, σύμφωνα με την ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής με τίτλο «Τεχνική καθοδήγηση σχετικά με τον έλεγχο βιωσιμότητας των υποδομών κατά την περίοδο 2021-2027» και το προσάρτημα Α του Κανονισμού 2021/2139.

Με βάση την παραπάνω ανάλυση, τα 6 Φ/Β πάρκα τα οποία είναι στο στάδιο κατασκευής, ευθυγραμμίζονται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου της σημαντικής συμβολής στον μετριασμό και την προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH)

Η αξιολόγηση βασίστηκε στα κριτήρια Μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης (DNSH) που περιγράφονται στη δραστηριότητα 4.1 και σχετίζονται με:

- Την αξιολόγηση των φυσικών κλιματικών κινδύνων
- Την αξιοποίηση εξοπλισμού και κατασκευαστικών στοιχείων υψηλής αντοχής και ανακυκλωσιμότητας
- Την ολοκλήρωση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) και την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων μετριασμού και αντιστάθμισης για την προστασία του περιβάλλοντος

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Οι μελέτες φυσικών κλιματικών κινδύνων για τα 6 Φ/Β πάρκα που αναφέρονται παραπάνω, πληρούν επίσης τα κριτήρια μη πρόκλησης σημαντικής βλάβης.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στη μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία

Το μεγαλύτερο μέρος των φωτοβολταϊκών πάνελ αποτελούνται από ανακυκλώσιμα υλικά. Σύμφωνα με το Σύστημα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης του Ομίλου, προβλέπεται να ακολουθηθούν οι εκάστοτε βέλτιστες πρακτικές της αγοράς για την ανακύκλωση του εξοπλισμού, όπου είναι τεχνικά εφικτό και σύμφωνα με την σχετική νομοθεσία. Κατά συνέπεια, η δραστηριότητα συμμορφώνεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων

Όσον αφορά την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων προστασίας της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων, σε όλα τα Φ/Β πάρκα εφαρμόζονται τα μέτρα μετριασμού που προτείνονται στις αντίστοιχες Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) τόσο κατά την κατασκευή, όσο και κατά τη λειτουργία τους. Σημειώνεται ότι Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων έχουν εκπονηθεί για όλα τα Φ/Β πάρκα του Ομίλου. Επομένως, η δραστηριότητα συμμορφώνεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με την αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων.

Με βάση τα παραπάνω, 6 Φ/Β πάρκα συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 710 MW ευθυγραμμίζονται πλήρως με όλα τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου.

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στην εγκατάσταση ανεμογεννητριών σε αιολικά πάρκα, καθώς και στην παραγωγή Η/Ε από αιολικά πάρκα.

Για το έτος 2023, η συνολική ισχύς των εν λειτουργία αιολικών πάρκων ανέρχεται σε 253 MW. Αντίστοιχα, η συνολική ισχύς των υπό ανάπτυξη/κατασκευή αιολικών πάρκων ανέρχεται σε 147 MW.

Σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής

Η δραστηριότητα είναι εξ ορισμού ευθυγραμμισμένη με τα κριτήρια σημαντικής συμβολής καθώς σχετίζεται με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια.

Σημαντική συμβολή στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δεν έχουν ολοκληρωθεί οι απαραίτητες από τον Κανονισμό μελέτες εκτίμησης φυσικού κλιματικού κινδύνου για τα αιολικά πάρκα προκειμένου να χαρακτηριστεί η δραστηριότητα ευθυγραμμισμένη. Επιπλέον, η δραστηριότητα δεν χαρακτηρίζεται ως ευνοϊκή. Κατά συνέπεια, είναι μη επιλέξιμη για τον στόχο της προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή και δεν απαιτείται περαιτέρω αξιολόγηση σε σχέση με τον συγκεκριμένο στόχο.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH)

Η αξιολόγηση βασίστηκε στα κριτήρια Μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης (DNSH) που περιγράφονται στη δραστηριότητα 4.3 και σχετίζονται με:

- Την αξιολόγηση των φυσικών κλιματικών κινδύνων
- Την αξιοποίηση εξοπλισμού και κατασκευαστικών στοιχείων υψηλής αντοχής και ανακυκλωσιμότητας
- Τη λήψη μέτρων για την προστασία των υδάτων κατά την κατασκευή υπεράκτιων αιολικών πάρκων
- Την ολοκλήρωση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) και την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων μετριασμού και αντιστάθμισης για την προστασία του περιβάλλοντος

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δεν ευθυγραμμίζεται με το εν λόγω κριτήριο, ως ανωτέρω.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στη μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία

Τα υλικά μιας ανεμογεννήτριας αποτελούνται κατά 85-90%³⁴ από ανακυκλώσιμα υλικά. Σύμφωνα με το Σύστημα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης του Ομίλου, προβλέπεται να ακολουθηθούν οι εκάστοτε βέλτιστες πρακτικές της αγοράς για την ανακύκλωση του εξοπλισμού όπου είναι τεχνικά εφικτό και σύμφωνα με τη σχετική νομοθεσία. Κατά συνέπεια, η δραστηριότητα συμμορφώνεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην βιώσιμη χρήση και προστασία των υδάτινων και θαλάσσιων πόρων

Το εν λόγω κριτήριο αφορά στην κατασκευή υπεράκτιων αιολικών πάρκων. Δεδομένου ότι ο Όμιλος δεν δραστηριοποιείται στον συγκεκριμένο τομέα, διαπιστώνεται ότι η δραστηριότητα ευθυγραμμίζεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με τη βιώσιμη χρήση και προστασία των υδάτινων και θαλάσσιων πόρων.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων

Όσον αφορά την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων μετριασμού και αντιστάθμισης για την προστασία του περιβάλλοντος, δεδομένου ότι έχουν εκπονηθεί Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) και έχουν ληφθεί ΑΕΠΟ για όλα τα αιολικά πάρκα, τα μέτρα μετριασμού, όπως περιγράφονται σε κάθε ΜΠΕ και στην εκάστοτε ΑΕΠΟ του έργου, εφαρμόζονται τόσο κατά τη διάρκεια της κατασκευής όσο και κατά τη λειτουργίας τους. Επομένως, η δραστηριότητα συμμορφώνεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με την προστασία και την αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων.

Με βάση τα παραπάνω, τα αιολικά πάρκα δεν ευθυγραμμίζονται πλήρως με όλα τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου.

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια

Ο Όμιλος παράγει Η/Ε τόσο μέσω 18 Μεγάλων Υδροηλεκτρικών Σταθμών, εκ των οποίων 16 είναι σε λειτουργία και 2 υπό ανάπτυξη/κατασκευή, όσο και μέσω 16 Μικρών Υδροηλεκτρικών Σταθμών φυσικής ροής (run-of-river).

Το σύνολο της ισχύος των εν λειτουργία 16 Μεγάλων Υδροηλεκτρικών Σταθμών και των 2 υπό ανάπτυξη/κατασκευή Μεγάλων Υδροηλεκτρικών Σταθμών, ανέρχεται σε άνω των 3 GW και 189 GW, αντίστοιχα.

Το σύνολο της ισχύος των 16 εν λειτουργία Μικρών Υδροηλεκτρικών Σταθμών και του 1 υπό ανάπτυξη/κατασκευή ανέρχεται σε 72 MW και 0,66 MW, αντίστοιχα.

Σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής

Η αξιολόγηση σχετικά με την σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής βασίστηκε στη συμμόρφωση με ένα από τα παρακάτω κριτήρια:

- Η εγκατάσταση ηλεκτροπαραγωγής είναι μονάδα φυσικής ροής και δεν διαθέτει τεχνητό ταμιευτήρα
- Η πυκνότητα ισχύος της εγκατάστασης ηλεκτροπαραγωγής υπερβαίνει τα 5 W/m².
- Οι εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου κατά τον κύκλο ζωής από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια είναι χαμηλότερες από 100g CO₂e/kWh.

Για τους Μικρούς Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς (ΥΣ), η αξιολόγηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι:

- 16 σταθμοί (94% του συνολικού αριθμού των Μικρών ΥΣ) πληρούν το πρώτο τεχνικό κριτήριο για τη σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής, καθώς αποτελούν μονάδες φυσικής ροής και δε διαθέτουν τεχνητό ταμιευτήρα.

Για τους Μεγάλους Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς (ΥΣ), η αξιολόγηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι:

- 18 σταθμοί πληρούν το δεύτερο τεχνικό κριτήριο για τη σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής, καθώς η πυκνότητα ισχύος της εγκατάστασης ηλεκτροπαραγωγής υπερβαίνει τα 5 W/m².

Σημαντική συμβολή στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δεν έχουν ολοκληρωθεί οι απαραίτητες από τον Κανονισμό μελέτες εκτίμησης φυσικού κλιματικού κινδύνου για τους Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς προκειμένου να χαρακτηριστεί η δραστηριότητα ευθυγραμμισμένη. Επιπλέον, η δραστηριότητα δεν χαρακτηρίζεται ως ευνοϊκή. Κατά συνέπεια είναι μη επιλέξιμη για τον στόχο της προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή και δεν απαιτείται περαιτέρω αξιολόγηση σε σχέση με τον συγκεκριμένο στόχο.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH)

Η αξιολόγηση βασίστηκε στα κριτήρια Μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης (DNSH) που περιγράφονται στη δραστηριότητα 4.5 και σχετίζονται με:

- Την αξιολόγηση των φυσικών κλιματικών κινδύνων
- Την εκτίμηση των επιπτώσεων στα ύδατα, σύμφωνα με τις απαιτήσεις της Οδηγίας 2000/60/ΕΕ και τα σχετικά σχέδια διαχείρισης λεκανών απορροής ποταμών καθώς και τη λήψη ειδικών μέτρων μετριασμού³⁵, όπου απαιτείται, και τη παρακολούθηση αυτών.
- Την ολοκλήρωση των Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) και την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων μετριασμού και αντιστάθμισης για την προστασία του περιβάλλοντος

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δεν ευθυγραμμίζεται με το εν λόγω κριτήριο, ως ανωτέρω.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην βιώσιμη χρήση και προστασία των υδάτινων και θαλάσσιων πόρων

Όσον αφορά την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων προστασίας των υδάτινων πόρων, σε όλους τους Υδροηλεκτρικούς σταθμούς εφαρμόζονται τα μέτρα μετριασμού που προτείνονται στις αντίστοιχες ΜΠΕ τόσο κατά την κατασκευή, όσο και κατά τη λειτουργία τους. Σημειώνεται ότι Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων έχουν εκπονηθεί για όλους τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς του Ομίλου. Επομένως, η δραστηριότητα συμμορφώνεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με την βιώσιμη χρήση και προστασία των υδάτινων και θαλάσσιων πόρων.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων

Όσον αφορά την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων μετριασμού και αντιστάθμισης για την προστασία του περιβάλλοντος, εφαρμόζονται τα μέτρα μετριασμού που προτείνονται στις αντίστοιχες ΜΠΕ τόσο κατά την κατασκευή, όσο και κατά τη λειτουργία τους για όλους τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς. Επομένως, η δραστηριότητα συμμορφώνεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με την προστασία και την αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων.

³⁵ Αφορούν τα ειδικότερα μέτρα που αναφέρονται στη σχετική ενότητα για την βιώσιμη χρήση και προστασία των υδάτινων και των θαλάσσιων πόρων για τη δραστηριότητα 4.5 που περιλαμβάνονται στα παραρτήματα I και II του κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμού για το Κλίμα.

Με βάση τα παραπάνω, οι υδροηλεκτρικοί σταθμοί δεν ευθυγραμμίζονται πλήρως με όλα τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου.

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοενέργεια

Ο Όμιλος ΔΕΗ αναπτύσσει εγκατάσταση παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αποκλειστικά από βιομάζα, συνολικής ισχύος 25 MW³⁶.

Σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής

Η αξιολόγηση σχετικά με την σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής βασίστηκε στη συμμόρφωση με τα παρακάτω επιλεγμένα σχετικά κριτήρια:

- Η γεωργική βιομάζα που χρησιμοποιείται στη δραστηριότητα πληροί τα κριτήρια που καθορίζονται στο άρθρο 29 παράγραφοι 2 έως 5 της οδηγίας (ΕΕ) 2018/2001.
- Η μείωση των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου από τη χρήση βιομάζας είναι τουλάχιστον 80 % σε σχέση με τη μεθοδολογία μείωσης των εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου και το σχετικό συγκριτικό ορυκτό καύσιμο όπως καθορίζονται στο παράρτημα VI της οδηγίας (ΕΕ) 2018/2001.

Η βιομάζα που θα χρησιμοποιηθεί για τη λειτουργία του έργου, θα προέρχεται κυρίως από υπολείμματα γεωργικών εκτάσεων που ικανοποιούν τις προβλέψεις των παρ. 2 έως 5 του άρθρου 29 της Οδηγίας, ήτοι η Εταιρεία έχει στόχο η πρώτη ύλη να μην προέρχεται από εδάφη με υψηλή αξία βιοποικιλότητας ή που έχουν χαρακτηριστεί ως εκτάσεις μεγάλης βιοποικιλότητας από τη σχετική αρμόδια αρχή, προς ικανοποίηση των προβλέψεων της παρ. 3 του άρθρου 29 της Οδηγίας.

Επίσης, η πρώτη ύλη που θα χρησιμοποιηθεί, δεν θα προέρχεται από εκτάσεις μεγάλων αποθεμάτων άνθρακα, δηλαδή από υδροβιότοπους, συνεχώς δασωμένες περιοχές ή εκτάσεις με επιφάνεια μεγαλύτερη από ένα εκτάριο, με δένδρα ύψους άνω των 5 μέτρων και με συγκόμωση μεταξύ 10 % και 30 %, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 4 του άρθρου 29 της Οδηγίας, ενώ παράλληλα οι πρώτες ύλες δεν θα προέρχονται από εκτάσεις που είχαν χαρακτηριστεί ως τυρφώνες.

Η δραστηριότητα ευθυγραμμίζεται με τα τεχνικά κριτήρια σημαντικής συμβολής στον στόχο του μετριασμού της κλιματικής αλλαγής.

Σημαντική συμβολή στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δεν έχουν ολοκληρωθεί οι απαραίτητες από τον Κανονισμό μελέτες εκτίμησης φυσικού κλιματικού κινδύνου για την εγκατάσταση ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα προκειμένου να χαρακτηριστεί η δραστηριότητα ευθυγραμμισμένη. Επιπλέον, η δραστηριότητα δεν χαρακτηρίζεται ως ευνοϊκή. Κατά συνέπεια είναι μη επιλέξιμη για τον στόχο της προσαρμογής στην κλιματική αλλαγή και δεν απαιτείται περαιτέρω αξιολόγηση σε σχέση με τον συγκεκριμένο στόχο.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH)

Η αξιολόγηση βασίστηκε στα κριτήρια Μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης (DNSH) που περιγράφονται στη δραστηριότητα 4.8 και σχετίζονται με:

- Την αξιολόγηση των φυσικών κλιματικών κινδύνων
- Την εκτίμηση των επιπτώσεων για τα ύδατα σύμφωνα με την Οδηγία 2000/60 και τα σχετικά σχέδια διαχείρισης λεκανών απορροής ποταμών και την κατάρτιση σχεδίου διαχείρισης και προστασίας των υδάτων εάν απαιτηθεί

³⁶ Αφορά στην εγκατάσταση ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα στο Αμύνταιο Φλώρινας.

- Οι εκπομπές να είναι χαμηλότερες από τις οριακές τιμές εκπομπών που καθορίζονται στις βέλτιστες διαθέσιμες τεχνικές (ΒΔΤ-ΑΕΙ).
- Την ολοκλήρωση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) και την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων μετριασμού και αντιστάθμισης για την προστασία του περιβάλλοντος

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δεν ευθυγραμμίζεται με το εν λόγω κριτήριο, ως ανωτέρω.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην Βιώσιμη χρήση και προστασία των υδάτινων και των θαλάσσιων πόρων

Στο πλαίσιο εκπόνησης της ΜΠΕ, έχει γίνει προσδιορισμός και αξιολόγηση τυχόν επιπτώσεων στα ύδατα, και έχουν προταθεί μέτρα αντιμετώπισης όπου αυτό είναι απαραίτητο. Επομένως, η δραστηριότητα συμμορφώνεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με την προστασία των υδάτων.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην Πρόληψη και έλεγχο της ρύπανσης

Η αξιολόγηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι καθώς στην εγκεκριμένη μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων έχουν ενσωματωθεί τα όρια της Εκτελεστικής Απόφασης 2017/1442 που σχετίζεται με τον καθορισμό των Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών (ΒΔΤ), τόσο κατά την κατασκευή, όσο και κατά τη λειτουργία του σταθμού, η δραστηριότητα συμμορφώνεται με το κριτήριο που σχετίζεται με την πρόληψη και τον έλεγχο της ρύπανσης.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων

Όσον αφορά την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων προστασίας της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων, στην εγκατάσταση ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα εφαρμόζονται τα μέτρα μετριασμού που προτείνονται στην αντίστοιχη ΜΠΕ τόσο κατά την κατασκευή, όσο και κατά τη λειτουργία της. Επομένως, η δραστηριότητα συμμορφώνεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με την προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων.

Με βάση τα παραπάνω, η εγκατάσταση ηλεκτροπαραγωγής από βιομάζα δεν ευθυγραμμίζεται πλήρως με όλα τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου.

Αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας

Ο Όμιλος ΔΕΗ είναι στη διαδικασία ανάπτυξης έντεκα σταθμών αποθήκευσης ενέργειας με χρήση συσσωρευτών, συνολικής ισχύος 1.043 MW.

Σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής

Η δραστηριότητα είναι εξ ορισμού ευθυγραμμισμένη με τα κριτήρια σημαντικής συμβολής, καθώς σχετίζεται με την κατασκευή και τη λειτουργία συστήματος αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας.

Σημαντική συμβολή στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δεν έχουν ολοκληρωθεί οι απαραίτητες από τον Κανονισμό μελέτες φυσικού κλιματικού κινδύνου για τους σταθμούς αποθήκευσης ενέργειας (συσσωρευτές) οπότε η δραστηριότητα δεν θεωρείται ευθυγραμμισμένη με αυτό το κριτήριο.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH)

Η αξιολόγηση βασίστηκε στα κριτήρια Μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης (DNSH) που περιγράφονται στη δραστηριότητα 4.10 και σχετίζονται με:

- Την αξιολόγηση των φυσικών κλιματικών κινδύνων
- Την ύπαρξη και την εφαρμογή του σχεδίου διαχείρισης αποβλήτων
- Την ολοκλήρωση των Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) και την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων μετριασμού και αντιστάθμισης για την προστασία του περιβάλλοντος

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δεν ευθυγραμμίζεται με το εν λόγω κριτήριο, ως ανωτέρω.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στη μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία

Ο Όμιλος έχει εκπονήσει σχέδιο διαχείρισης αποβλήτων για όλους τους σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας λαμβάνοντας υπόψιν τη σχετική νομοθεσία και τη εκάστοτε έγκριση όρων της αδειοδότησης.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων

Όσον αφορά την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων προστασίας της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων, σε όλους τους σταθμούς αποθήκευσης Η/Ε εφαρμόζονται τα μέτρα μετριασμού που προτείνονται στις αντίστοιχες ΜΠΕ τόσο κατά την κατασκευή, όσο και κατά τη λειτουργία τους. Σημειώνεται ότι Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων έχουν εκπονηθεί για όλους τους σταθμούς αποθήκευσης Η/Ε του Ομίλου. Επομένως, η δραστηριότητα συμμορφώνεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με την αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων.

Με βάση τα παραπάνω, οι σταθμοί αποθήκευσης Η/Ε δεν ευθυγραμμίζονται πλήρως με όλα τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου.

Μεταφορά και Διανομή Η/Ε

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στη Διανομή Η/Ε στη Χαμηλή και Μέση Τάση. Παράλληλα, αναπτύσσεται η εγκατάσταση εξοπλισμού για την αύξηση της δυνατότητας ελέγχου και παρατήρησης του συστήματος διανομής ηλεκτρικής ενέργειας με σκοπό την διευκόλυνση της ανάπτυξης και της ενσωμάτωσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής

Η αξιολόγηση του συστήματος διανομής Η/Ε σχετικά με την σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής βασίστηκε στη συμμόρφωση, σε ένα από τα παρακάτω κριτήρια:

1. το σύστημα είναι το διασυνδεδεμένο ευρωπαϊκό σύστημα, δηλαδή οι διασυνδεδεμένες περιοχές ελέγχου των κρατών μελών, της Νορβηγίας, της Ελβετίας και του Ηνωμένου Βασιλείου, καθώς και τα υπαγόμενα σε αυτό συστήματα·
2. άνω από το 67% της δυναμικότητας παραγωγής που κατέστη πρόσφατα διαθέσιμη στο σύστημα δεν υπερβαίνει την οριακή τιμή παραγωγής των 100 gCO₂e/kWh, μετρούμενη στη βάση του κύκλου ζωής σύμφωνα με τα κριτήρια ηλεκτροπαραγωγής, κατά τη διάρκεια κυλιόμενης πενταετούς περιόδου·

3. ο μέσος συντελεστής εκπομπών του συστήματος δικτύου, ο οποίος υπολογίζεται ως το πηλίκο των συνολικών ετήσιων εκπομπών από την ηλεκτροπαραγωγή που συνδέεται με το σύστημα διά της συνολικής ετήσιας καθαρής ηλεκτροπαραγωγής στο εν λόγω σύστημα, είναι μικρότερος από την οριακή τιμή των 100 g CO₂e/kWh, μετρούμενη στη βάση του κύκλου ζωής σύμφωνα με τα κριτήρια ηλεκτροπαραγωγής, κατά τη διάρκεια κυλιόμενης πενταετούς περιόδου.

Η αξιολόγηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι:

- μέρος του συστήματος διανομής Η/Ε του Ομίλου εντάσσεται στο διασυνδεδεμένο ευρωπαϊκό σύστημα, συνεπώς είναι ευθυγραμμισμένο ως προς το πρώτο κριτήριο της σημαντικής συμβολής.
- για το υπόλοιπο μέρος του συστήματος που δεν ανήκει στο διασυνδεδεμένο ευρωπαϊκό σύστημα, η διαδικασία επαλήθευσης της ευθυγράμμισης με βάση τα άλλα δύο κριτήρια είναι σε εξέλιξη.

Σημαντική συμβολή στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δεν έχουν ολοκληρωθεί οι απαραίτητες από τον Κανονισμό μελέτες φυσικού κλιματικού κινδύνου για το σύστημα διανομής Η/Ε οπότε η δραστηριότητα δεν θεωρείται ευθυγραμμισμένη με αυτό το κριτήριο.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH)

Η αξιολόγηση βασίστηκε στα κριτήρια Μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης (DNSH) που περιγράφονται στη δραστηριότητα 4.9 και σχετίζονται με:

- Η υποδομή δεν προορίζεται ειδικά για τη δημιουργία άμεσης σύνδεσης ή για την επέκταση υφιστάμενης άμεσης σύνδεσης με μονάδα ηλεκτροπαραγωγής της οποίας οι άμεσες εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου υπερβαίνουν τα 270 g CO₂e/kWh.
- Την αξιολόγηση των φυσικών κλιματικών κινδύνων
- Την ύπαρξη και εφαρμογή σχεδίου διαχείρισης αποβλήτων
- Για τις υπέργειες γραμμές ΥΤ να πληρούνται οι προδιαγραφές IFC για το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια σε περίπτωση εργοταξίου, και να τηρούνται οι εκάστοτε περιορισμοί των επιπτώσεων της ηλεκτρομαγνητικής ακτινοβολίας καθώς επίσης να μη χρησιμοποιούνται PCBs στους μετασχηματιστές
- Την ολοκλήρωση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) και την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων μετριασμού και αντιστάθμισης για την προστασία του περιβάλλοντος.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στο μετριασμό της κλιματικής αλλαγής

Η επαλήθευση της ευθυγράμμισης της δραστηριότητας, με το κριτήριο αναφορικά με το εάν οι υποδομές προορίζονται ειδικά για τη δημιουργία άμεσης σύνδεσης ή για την επέκταση υφιστάμενης άμεσης σύνδεσης με μονάδα ηλεκτροπαραγωγής της οποίας οι άμεσες εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου υπερβαίνουν τα 270 g CO₂e/kWh, είναι σε εξέλιξη.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δεν έχει ολοκληρωθεί η απαραίτητη από τον Κανονισμό μελέτη φυσικού κλιματικού κινδύνου για το δίκτυο διανομής (ΧΤ,ΜΤ), οπότε η δραστηριότητα δεν θεωρείται ευθυγραμμισμένη με το συγκεκριμένο κριτήριο.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στη μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία

Ο Όμιλος έχει εκπονήσει σχέδιο διαχείρισης αποβλήτων, λαμβάνοντας υπόψιν τη σχετική νομοθεσία και την εκάστοτε έγκριση όρων αδειοδότησης. Επίσης έχουν καθιερωθεί συνεργασίες με αδειοδοτημένες εταιρείες για τη διαχείριση αποβλήτων ειδών ηλεκτρικού και ηλεκτρονικού εξοπλισμού. Κατά συνέπεια, η δραστηριότητα συμμορφώνεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με τη μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην Πρόληψη και έλεγχο της ρύπανσης

Όσον αφορά τους νέους μετασχηματιστές (από το 2001 και έπειτα), δεν χρησιμοποιούνται PCBs. Όσον αφορά παλαιότερο εξοπλισμό ο οποίος ενδέχεται να έχει PCBs, ο Όμιλος στο πλαίσιο του Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης, τηρεί διαδικασίες κατάλληλης διαχείρισης του εξοπλισμού με PCBs ακολουθώντας και τη σχετική νομοθεσία. Επίσης όσον αφορά τις υπέργειες γραμμές, ο Όμιλος διασφαλίζει τη τήρηση των προδιαγραφών IFC για το περιβάλλον, υγεία και ασφάλεια στην περίπτωση εργοταξίων καθώς επίσης έχουν εκτιμηθεί οι επιπτώσεις ηλεκτρομαγνητικής ακτινοβολίας στην ανθρώπινη υγεία. Κατά συνέπεια, η δραστηριότητα συμμορφώνεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με την πρόληψη και έλεγχο της ρύπανσης.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων

Δεδομένου ότι οι υφιστάμενες υποδομές δεν υπάγονται σε περιβαλλοντική αδειοδότηση, διαπιστώνεται ότι η δραστηριότητα ευθυγραμμίζεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με την προστασία και την αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων.

Με βάση τα παραπάνω, οι υποδομές διανομής Η/Ε δεν ευθυγραμμίζονται πλήρως με όλα τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου.

Κατασκευή ή λειτουργία εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής οι οποίες παράγουν ηλεκτρική ενέργεια με χρήση ορυκτών αερίων καυσίμων.

Ο Όμιλος παράγει Η/Ε μέσω των ατμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής Η/Ε (ΑΗΣ) χρησιμοποιώντας ως καύσιμο το φυσικό αέριο. Η ισχύς των ΑΗΣ του Ομίλου με χρήση καυσίμου από φυσικό αέριο, υπερβαίνει τα 2.650 MW και περιλαμβάνει τους ΑΗΣ Κομοτηνής, Μεγαλόπολης, Αλιβερίου και Λαυρίου – Κερατέας. Στα τέλη Δεκεμβρίου 2022, η ΔΕΗ προχώρησε στην εξαγορά του 51% των μετοχών της εταιρείας με την επωνυμία «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.» από την εταιρεία Damco Energy. Η νέα μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση καυσίμου από φυσικό αέριο, ονομαστικής ισχύος 840 MW, είναι υπό κατασκευή στην Αλεξανδρούπολη και αναμένεται να είναι έτοιμη στο τέλος του 2025.

Σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής

Η αξιολόγηση σχετικά με την σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής βασίστηκε στη συμμόρφωση με ένα από τα παρακάτω κριτήρια:

- οι εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου κατά τον κύκλο ζωής από την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ορυκτών αερίων καυσίμων να είναι χαμηλότερες από 100g CO₂e/kWh.
- για τις εγκαταστάσεις για τις οποίες χορηγείται άδεια κατασκευής έως τις 31 Δεκεμβρίου 2030, θα πρέπει να ισχύουν τα σχετικά κριτήρια (i-vii) που περιλαμβάνονται στο παράρτημα ΙΙ του κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμού (ΕΕ) 2022/1214.

Η αξιολόγηση της δραστηριότητας με τα παραπάνω τεχνικά κριτήρια κατέληξε στο συμπέρασμα ότι οι ατμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής Η/Ε (ΑΗΣ) δεν τα πληρούν. Καθώς η συγκεκριμένη δραστηριότητα δεν πληροί τα κριτήρια της σημαντικής συμβολής, δεν αξιολογήθηκε βάσει των κριτηρίων της μη πρόκλησης σημαντικής βλάβης.

Υποδομές που διευκολύνουν τις οδικές μεταφορές και τις δημόσιες μεταφορές χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στην εγκατάσταση, συντήρηση και λειτουργία σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων (EV) και υποστηρικτικών ηλεκτρικών υποδομών για τον εξηλεκτρισμό των μεταφορών. Το δίκτυο της ΔΕΗ blue διαρκώς αναπτύσσεται. Στα τέλη του 2023 αριθμούσε 1.117 σταθμούς φόρτισης και 2.015 σημεία φόρτισης, σε 531 τοποθεσίες στη χώρα.

Σημαντική συμβολή στον μετριασμό της κλιματικής αλλαγής

Η δραστηριότητα είναι εξ ορισμού ευθυγραμμισμένη με τα κριτήρια σημαντικής συμβολής, καθώς σχετίζεται με την κατασκευή και τη λειτουργία του συστήματος υποδομών που απαιτείται για την εκτέλεση οδικών μεταφορών με μηδενικές εκπομπές CO₂ από τον αγωγό εξαγωγής.

Σημαντική συμβολή στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δεν έχουν ολοκληρωθεί οι απαραίτητες από τον Κανονισμό μελέτες εκτίμησης φυσικού κλιματικού κινδύνου για τους σταθμούς φόρτισης οπότε η δραστηριότητα δεν θεωρείται ευθυγραμμισμένη με αυτό το κριτήριο.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH)

Η αξιολόγηση βασίστηκε στα κριτήρια Μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης (DNSH) που περιγράφονται στη δραστηριότητα 6.15 και σχετίζονται με:

- Την αξιολόγηση των φυσικών κλιματικών κινδύνων
- Τουλάχιστον το 70% (κατά βάρος) των μη επικίνδυνων αποβλήτων κατασκευών και κατεδαφίσεων (εξαιρουμένων των υλικών εκσκαφής), τα οποία παράγονται στο εργοτάξιο, προετοιμάζονται για επαναχρησιμοποίηση, ανακύκλωση και άλλη ανάκτηση υλικών, συμπεριλαμβανομένων των εργασιών επίχωσης με τη χρήση αποβλήτων για την υποκατάσταση άλλων υλικών, σύμφωνα με την ιεράρχηση των αποβλήτων και το πρωτόκολλο της ΕΕ για τη διαχείριση των αποβλήτων κατασκευών και κατεδαφίσεων.
- Λήψη μέτρων για τη μείωση του θορύβου, της σκόνης και των εκπομπών ρύπων κατά τις εργασίες κατασκευής ή συντήρησης
- Την ολοκλήρωση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) και την εφαρμογή των απαιτούμενων μέτρων μετριασμού και αντιστάθμισης για την προστασία του περιβάλλοντος

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή

Δεν ευθυγραμμίζεται με το εν λόγω κριτήριο, ως ανωτέρω.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στη μετάβαση σε μια κυκλική οικονομία

Στην κατηγορία των εργασιών της συγκεκριμένης δραστηριότητας, δεν αναμένεται να παραχθούν σημαντικές ποσότητες αποβλήτων στο χώρο του εργοταξίου.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην Πρόληψη και έλεγχο της ρύπανσης

Τόσο κατά την κατασκευή όσο και τη συντήρηση των σταθμών φόρτισης τηρούνται τα επιτρεπτά όρια εκπομπών θορύβου και δονήσεων όπως επίσης λαμβάνονται μέτρα για τη μείωση του θορύβου, σκόνης και των εκπομπών ρύπων. Οπότε η δραστηριότητα θεωρείται ευθυγραμμισμένη με το συγκεκριμένο κριτήριο.

Μη Πρόκληση Σημαντικής Βλάβης (DNSH) στην προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων

Οι σταθμοί φόρτισης δεν υπάγονται στην περιβαλλοντική αδειοδότηση, συνεπώς

δεν απαιτείται η εκπόνηση Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων. Η δραστηριότητα ευθυγραμμίζεται με τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου που σχετίζονται με την προστασία και αποκατάσταση της βιοποικιλότητας και των οικοσυστημάτων.

Με βάση τα παραπάνω, οι σταθμοί φόρτισης δεν ευθυγραμμίζονται πλήρως με όλα τα τεχνικά κριτήρια ελέγχου.

3. Ελάχιστες κοινωνικές διασφαλίσεις

Πραγματοποιήθηκε αξιολόγηση του Ομίλου και των θυγατρικών του που σχετίζονται με επιλέξιμες δραστηριότητες (βλ. ανωτέρω), ως προς τις απαιτήσεις των ελάχιστων κοινωνικών διασφαλίσεων, οι οποίες έχουν καθοριστεί σύμφωνα με το άρθρο 18 του Κανονισμού 2020/852 της ΕΕ. Ουσιαστικά αυτές προκύπτουν από ένα σύνολο καθορισμένων κατευθυντήριων γραμμών του ΟΗΕ, της ΕΕ και άλλων διεθνών οργανισμών, που περιλαμβάνουν:

- Κατευθυντήριες γραμμές του ΟΟΣΑ για τις πολυεθνικές εταιρείες (OECD Guidelines for Multinational Enterprises)
- Κατευθυντήριες αρχές των Ηνωμένων Εθνών για τις επιχειρήσεις και τα ανθρώπινα δικαιώματα (UN Guiding Principles on Business and Human Rights)
- Διακήρυξη της Διεθνούς Οργάνωσης Εργασίας για τις θεμελιώδεις αρχές και τα δικαιώματα στην εργασία (Declaration of the International Labor Organization on Fundamental Principles and Rights at Work)
- Διεθνής χάρτα Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων (International Bill of Human Rights)

Σύμφωνα με την Τελική Έκθεση για τις Ελάχιστες Διασφαλίσεις της Πλατφόρμας Βιώσιμων Χρηματοδοτήσεων (Platform for Sustainable Finance), οι ελάχιστες κοινωνικές διασφαλίσεις, αφορούν στους εξής τομείς:

- Ανθρώπινα δικαιώματα, συμπεριλαμβανομένων των εργασιακών δικαιωμάτων
- Δωροδοκία/Διαφθορά
- Φορολογία
- Θεμιτός ανταγωνισμός

Η αξιολόγηση των δραστηριοτήτων και των περιουσιακών στοιχείων των εταιρειών πρώην μελών του πολυεθνικού Ομίλου ENEL στη Ρουμανία που εξαγοράστηκαν από την ΔΕΗ στα τέλη του 2023, δεν ολοκληρώθηκε στο επίπεδο των υπολοίπων δραστηριοτήτων του Ομίλου. Ως εκ τούτου, επιλέχθηκε για το 2023 να θεωρούνται ως μη ευθυγραμμισμένες με τα κριτήρια των ελάχιστων κοινωνικών διασφαλίσεων.

Ανθρώπινα δικαιώματα

Η ΔΕΗ Α.Ε. και η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. έχουν υιοθετήσει Πολιτική Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων, εγκεκριμένη από το Διοικητικό Συμβούλιο, για την προάσπιση του σεβασμού των ανθρωπίνων δικαιωμάτων των εργαζομένων και όλων των εμπλεκόμενων μερών στο πλαίσιο άσκησης της επιχειρηματικής τους δραστηριότητας. Περισσότερες πληροφορίες για τις πρακτικές της ΔΕΗ Α.Ε. όπως το Πλαίσιο Κυβερνοασφάλειας, η Προστασία των Προσωπικών Δεδομένων των εργαζομένων και των λοιπών ενδιαφερόμενων μερών, η Πολιτική για την Υγεία και Ασφάλεια στην Εργασία, η Πολιτική κατά της Βίας και Παρενόχλησης στην Εργασία, το Δικαίωμα στο Συνδικαλισμό, κ.ά. αναφέρονται στο κεφάλαιο «Ι6. Σεβασμός των Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων» αυτής της Έκθεσης³⁷.

³⁷ Για περισσότερες πληροφορίες αναφορικά με Κώδικες, Κανονισμούς και Πολιτικές της ΔΕΗ, μπορείτε να επισκεφτείτε την ιστοσελίδα μας <https://www.ppcgroup.com/el/omilos-dei/etairiki-diakivernisi/kodikes-kanonismoι-kai-politikes/>.

Επίσης, ο Κώδικας Δεοντολογίας του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπηρετεί τη διασφάλιση και προάσπιση των θεμελιωδών αρχών των Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων, όπως αναφέρεται στο κεφάλαιο «6. Σεβασμός των Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων».

Η μέριμνα για την προάσπιση των ανθρωπίνων δικαιωμάτων εκτείνεται και στους προμηθευτές, όπως μέσω της υιοθέτησης Όρων Αποκλεισμού και Κριτηρίων Επιλογής Προσφερόντων. Αναλυτικές πληροφορίες στο κεφάλαιο «17. Υπεύθυνη Εφοδιαστική Αλυσίδα» αυτής της Έκθεσης.

Συμφέροντα καταναλωτών

Η ΔΕΗ Α.Ε. προστατεύει ενεργά τα δικαιώματα των καταναλωτών της, πέρα από την απλή συμμόρφωση με τους εθνικούς και ευρωπαϊκούς νόμους. Τα ενδιαφερόμενα μέρη μπορούν να ενημερώνονται ανά πάσα στιγμή για τα προϊόντα, τις συμπληρωματικές υπηρεσίες και την τιμολογιακή πολιτική της ΔΕΗ Α.Ε., καθώς και για τους Όρους Χρήσης αυτών, στην ιστοσελίδα της.

Η ΔΕΗ Α.Ε. προσφέρει τη δυνατότητα υποβολής αιτήσεων για τον έλεγχο των μετρητών ρεύματος και την ενημέρωση για τα δεδομένα κατανάλωσης ενισχύοντας τα μέσα διαφάνειας προς τον καταναλωτή. Τα αιτήματα μπορούν να υποβληθούν μέσω της τηλεφωνικής γραμμής 800 900 1000, είτε ταχυδρομικά σε ένα κατάστημα της ΔΕΗ Α.Ε. ή μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου στο customercare@dei.gr.

Στο πλαίσιο της συνεχούς βελτίωσης της εξυπηρέτησης των πελατών, η ΔΕΗ Α.Ε. προσφέρει ψηφιακή βοήθη για την άμεση απάντηση σε ερωτήματα των επισκεπτών της ιστοσελίδας της και την δυνατότητα ηλεκτρονικών ραντεβού. Ακόμη, διευρύνεται το ωράριο λειτουργίας όλο και περισσότερων καταστημάτων. Επιπρόσθετα, το πρόγραμμα «Εξυπηρέτηση για όλους», αποτελεί μία νέα υπηρεσία εξυπηρέτησης για άτομα με προβλήματα ακοής (όπως κωφούς και βαρήκοους), ενισχύοντας την συμπεριληψη.

Τέλος, καθώς η συμβουλευτική αποτελεί βασική μας προτεραιότητα, παρέχεται και η πλατφόρμα επικοινωνίας ΔΕΗ myEnergy η οποία περιλαμβάνει συμβουλευτικό περιεχόμενο για ζητήματα ενέργειας και βιωσιμότητας και ψηφιακά ενεργειακά εργαλεία εξοικονόμησης. Σε αυτά τα εργαλεία εντάσσεται το ΔΕΗ myEnergy Coach, ένας ψηφιακός σύμβουλος εξοικονόμησης ενέργειας που βοηθάει τους καταναλωτές να παρακολουθούν την κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στο νοικοκυριό ή την επιχείρηση, να λαμβάνουν εξατομικευμένες συμβουλές και προτάσεις εξοικονόμησης και να ανακαλύπτουν τα ενεργειακά και οικονομικά οφέλη από την αντικατάσταση των παλαιών συσκευών με σύγχρονες συσκευές υψηλής ενεργειακής απόδοσης.

Μηχανισμός παραπόνων

Ο Όμιλος παρέχει πολλαπλούς διαύλους επικοινωνίας σχετικά με την αναφορά ανησυχιών και παραπόνων, με σκοπό την αντιμετώπιση όποια κατάσταση που μπορεί να προκύψει σε σχέση με πελάτες, με εργαζομένους και άλλα ενδιαφερόμενα μέρη.

Μέσω της ιστοσελίδας της ΔΕΗ Α.Ε., οι καταναλωτές μας έχουν άμεση πρόσβαση στα έντυπα καταγγελίας σύμβασης προμήθειας, αμφισβήτησης λογαριασμού και υποβολής παραπόνων. Ο Κώδικας Διαχείρισης Αιτημάτων και Παραπόνων Πελάτων της ΔΕΗ Α.Ε. (<https://www.dei.gr/media/d1ochsee/kodikas-diaxeirisis-aitimatou-paraponon-pelaton.pdf>), ο οποίος είναι σε πλήρη εναρμόνιση με τον Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε Πελάτες (ΦΕΚ Β' 832/9.4.2013), περιλαμβάνει συγκεκριμένες και ενιαίες διαδικασίες, έτσι ώστε να εξασφαλίζεται η ταχεία και αποτελεσματική διαχείριση των αιτημάτων των εξωτερικών ενδιαφερόμενων μερών. Η διαδικασία παραπόνων προβλέπει έγγραφη ή προφορική υποβολή από τον πελάτη ή εξουσιοδοτημένο εκπρόσωπο, στα καταστήματα της ΔΕΗ Α.Ε.,

είτε μέσω της ιστοσελίδας της, είτε μέσω της τηλεφωνικής εξυπηρέτησης πελατών. Η εξέλιξη του κάθε αιτήματος/παραπόνου παρακολουθείται ηλεκτρονικά μέχρι την οριστική διεκπεραίωσή του.

Επίσης η Εταιρεία έχει θεσπίσει Πολιτική Κυρώσεων και Διαχείρισης Αναφορών-Καταγγελιών, διαθέσιμη στην ιστοσελίδα της (<https://www.ppcgroup.com/media/bbffd1wh/politikh-kuroseon-diacheirishs-anaphoron-kataggelion.pdf>), που στόχο έχει τη διασφάλιση ότι όλες οι παραβάσεις του Προγράμματος Συμμόρφωσης και Επιχειρησιακής Δεοντολογικής Συμπεριφοράς, συμπεριλαμβανομένου και του Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς της Εταιρείας, διερευνώνται και ελέγχονται με δίκαιο και συνεπή τρόπο, ενώ παράλληλα προστατεύονται τα δικαιώματα όλων των μερών, συμβάλλοντας έτσι στην προληπτική αντιμετώπιση φαινομένων, που μπορεί να επηρεάζουν τη φήμη και την αξιοπιστία της Εταιρείας. Την ευθύνη για την υποδοχή, αρχική αξιολόγηση και παρακολούθηση της όλης διαδικασίας, έχει η Διεύθυνση Συμμόρφωσης και ένα στέλεχος της που ορίζεται ως Υπεύθυνος Παραλαβής και Παρακολούθησης Αναφορών, το οποίο είναι επιφορτισμένο με τη διαχείριση του διαύλου αναφορών, εξασφαλίζοντας τον κατάλληλο χειρισμό τους και διατηρώντας την επικοινωνία με τον αναφέροντα.

Περαιτέρω ο Όμιλος μεριμνά για την εφαρμογή των κανόνων προστασίας δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα διαθέτοντας έντυπα για τη διευκόλυνση άσκησης δικαιωμάτων φυσικών προσώπων και λοιπών ενδιαφερομένων μερών όπως μετόχων που αλληλοεπιδρούν με την ΔΕΗ και τις θυγατρικές αυτής. Παρατίθεται σχετικό link <https://www.dei.gr/media/ivoptuzp/entupo-askshs-dikaiomaton-deh-3-dekembriou-2021.pdf>.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. διαθέτει ηλεκτρονική φόρμα υποβολής παραπόνων (<https://www.ppcr.gr/el/complaint>), ενώ δέχεται αιτήματα παραπόνων και εγγράφως μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου. Ταυτόχρονα, έχει υιοθετήσει, παρομοίως με την ΔΕΗ Α.Ε., Πολιτική Κυρώσεων και Διαχείρισης Αναφορών-Καταγγελιών για την διερεύνηση και τον έλεγχο των διαπιστωμένων παραβάσεων, την προστασία των δικαιωμάτων των εμπλεκόμενων μερών και την διαδικασία υποδοχής, αρχικής αξιολόγησης και παρακολούθησης των αναφορών και των καταγγελιών.

Ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προσφέρει την διαδικτυακή εφαρμογή «Εξυπηρέτηση» όπου οι καταναλωτές μπορούν να διεκπεραιώνουν τα ζητήματά τους εύκολα και γρήγορα επισκεπτόμενοι τον ιστότοπο και να υποβάλλουν αιτήματα σχετικά με την ηλεκτροδότηση των ακινήτων τους, να ανακαλούν αιτήματα, ή να εκτελούν διάφορες ενέργειες που σχετίζονται με την υπάρχουσα σύνδεσή τους. Τέλος ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. λαμβάνει αιτήματα/παραπόνια είτε μέσω της ιστοσελίδας (<https://deddie.gr/el/epikoinonia/epikoinwniste-mazi-mas/>) είτε μέσω της Ρυθμιστικής Αρχής Αποβλήτων, Ενέργειας και Υδάτων (ΡΑΑΕΥ) (<https://crm.rae.gr/>). Ακόμη, το 2023, προχώρησε σε έγκριση της Πολιτικής Κυρώσεων και Διαχείρισης Αναφορών/Καταγγελιών.

Το σύνολο των Εταιρειών του Ομίλου συνεργάζεται με φορείς προστασίας καταναλωτών και καταναλωτικές οργανώσεις σε περιπτώσεις αναφορών και καταγγελιών.

Δωροδοκία/Διαφθορά

Η Εταιρεία, μέσω του Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς, της Πολιτικής κατά της Διαφθοράς και Δωροδοκίας και των λοιπών Πολιτικών του Προγράμματος «Ηθικής και Δεοντολογικής Συμπεριφοράς» αποκρούει και εναντιώνεται κατά τρόπο ρητό και κατηγορηματικό σε κάθε μορφή διαφθοράς, καθώς και σε συμπεριφορές, πράξεις ή παραλείψεις που θα μπορούσαν να θέσουν σε κίνδυνο τη φήμη και αξιοπιστία της. Περισσότερες πληροφορίες στο κεφάλαιο «15. Καταπολέμηση της διαφθοράς και θέματα σχετικά με τη δωροδοκία» αυτής της Έκθεσης.

Φορολογία

Σε σχέση με τα φορολογικά θέματα, ο Όμιλος, διασφαλίζει τη συμμόρφωση με την λογιστική και φορολογική νομοθεσία, αλλά και τις κανονιστικές και άλλες ρυθμιστικές εκτιμήσεις που αφορούν τον Όμιλο και όλες τις θυγατρικές του. Η συμμόρφωση με τη φορολογική νομοθεσία διασφαλίζεται επίσης μέσω της έκδοσης «Ετήσιου Φορολογικού Πιστοποιητικού».

Η συμμόρφωση με τις φορολογικές υποχρεώσεις υποστηρίζεται και από τον Τομέα Φορολογικών Θεμάτων ο οποίος παρακολουθεί, εξυπηρετεί και συνδράμει στην διεκπεραίωση όλων των φορολογικών υποθέσεων και υποστηρίζει τους φορολογικούς ελέγχους που διενεργούνται. Επιπλέον, αναγνωρίζονται και αξιολογούνται οι κίνδυνοι που σχετίζονται με φορολογικά θέματα στο πλαίσιο της διαδικασίας διαχείρισης κινδύνων τόσο της ΔΕΗ Α.Ε. όσο και του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε..

Θεμιτός ανταγωνισμός

Όλες οι Μονάδες και Διευθύνσεις της ΔΕΗ Α.Ε. λαμβάνουν ενημέρωση και έχουν γνώση των εθνικών και ενωσιακών κανόνων ανταγωνισμού, ήτοι των αντιμονοπωλιακών και των κανόνων ελέγχου συγκεντρώσεων. Επιπλέον, όλες οι αποφάσεις ουσιώδους σημασίας λαμβάνονται, πριν την έγκρισή τους, κατά τρόπο ώστε να είναι συμβατές με το δίκαιο ανταγωνισμού. Η ΔΕΗ Α.Ε. συνεργάζεται με τις ερευνητικές και ρυθμιστικές αρχές και έχει επίγνωση των διοικητικών και ποινικών κυρώσεων που μπορεί να επιβληθούν σε περίπτωση μη συνεργασίας. Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ Α.Ε. οργανώνει σε τακτική βάση σεμινάρια, συνέδρια και εργαστήρια, που αφορούν σε στελέχη και συγκεκριμένα τμήματα του Ομίλου, για την ενίσχυση της ενημέρωσης σε θέματα αντιμονοπωλιακής νομοθεσίας και ανταγωνισμού.

4. Υπολογισμός βασικών δεικτών επίδοσης (ΒΔΕ)

4.1 Βασικός δείκτης επιδόσεων που σχετίζεται με τον κύκλο εργασιών (ΒΔΕ κύκλου εργασιών)

Το ποσοστό του κύκλου εργασιών που αναφέρεται στο άρθρο 8 παράγραφος 2 στοιχείο α) του κανονισμού (ΕΕ) 2020/852 υπολογίζεται ως το μέρος του καθαρού κύκλου εργασιών που προέρχεται από προϊόντα ή υπηρεσίες, συμπεριλαμβανομένων άυλων στοιχείων, που συνδέονται με οικονομικές δραστηριότητες που είναι ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια της Ε.Ε. (αριθμητής), διά του καθαρού ύψους κύκλου εργασιών (παρονομαστής), όπως ορίζεται στο άρθρο 2 σημείο 5 της οδηγίας 2013/34/ΕΕ. Ο κύκλος εργασιών καλύπτει τα έσοδα που αναγνωρίζονται σύμφωνα με το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο (ΔΛΠ) 1 παράγραφος 82 στοιχείο α), όπως εγκρίθηκε με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 1126/2008 της Επιτροπής³⁸.

Ο ΒΔΕ που αναφέρεται στο πρώτο εδάφιο εξαιρεί από τον αριθμητή του το μέρος του καθαρού κύκλου εργασιών που προέρχεται από προϊόντα και υπηρεσίες που συνδέονται με οικονομικές δραστηριότητες οι οποίες έχουν προσαρμοστεί στην κλιματική αλλαγή σύμφωνα με το άρθρο 11 παράγραφος 1 στοιχείο α) του κανονισμού (ΕΕ) 2020/852 και σύμφωνα με το παράρτημα ΙΙ του Κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού (ΕΕ) 2021/2139 εκτός εάν οι εν λόγω δραστηριότητες:

- α) μπορούν να χαρακτηριστούν ευνοϊκές δραστηριότητες σύμφωνα με το άρθρο 11 παράγραφος 1 στοιχείο β) του κανονισμού 2020/852 ή
- β) είναι οι ίδιες επιλέξιμες και ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια.

³⁸ Κανονισμός (ΕΚ) αριθ. 1126/2008 της Επιτροπής, της 3ης Νοεμβρίου 2008, για την υιοθέτηση ορισμένων διεθνών λογιστικών προτύπων σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 1606/2002 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου (ΕΕ L 320 της 29.11.2008, σ. 1).

Για να αποφευχθεί η διπλή καταμέτρηση στην κατανομή στον αριθμητή του κύκλου εργασιών μεταξύ οικονομικών δραστηριοτήτων, τα αριθμητικά στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν εξάλειψαν τις ενδο-ομιλικές συναλλαγές.

4.2 Βασικός δείκτης επιδόσεων που σχετίζεται με τις κεφαλαιουχικές δαπάνες (ΒΔΕ CapEx)

Το ποσοστό των κεφαλαιουχικών δαπανών που αναφέρεται στο άρθρο 8 παράγραφος 2 στοιχείο β) του κανονισμού (ΕΕ) 2020/852 υπολογίζεται ως ο αριθμητής διαιρούμενος διά του παρονομαστή όπως ορίζεται στα σημεία 1.1.2.1 και 1.1.2.2 του Παραρτήματος Ι του Κανονισμού (ΕΕ) 2021/2178, όπως τροποποιήθηκε.

Παρονομαστής

Ο παρονομαστής καλύπτει τις προσθήκες σε ενσώματα και άυλα στοιχεία ενεργητικού κατά τη διάρκεια του οικονομικού έτους που εξετάζεται προ αποσβέσεων και τυχόν επανεπιμετρήσεων, συμπεριλαμβανομένων εκείνων που προκύπτουν από αναπροσαρμογές και απομειώσεις, για το σχετικό οικονομικό έτος και εξαιρουμένων των μεταβολών της εύλογης αξίας. Ο παρονομαστής καλύπτει επίσης προσθήκες σε ενσώματα και άυλα στοιχεία ενεργητικού που προέρχονται από συνενώσεις επιχειρήσεων.

Για τις μη χρηματοπιστωτικές επιχειρήσεις που εφαρμόζουν τα διεθνή πρότυπα χρηματοοικονομικής αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως εγκρίθηκαν με τον κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 1126/2008, οι κεφαλαιουχικές δαπάνες καλύπτουν δαπάνες που λογιστικοποιούνται με βάση: α) το ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια, παράγραφος 73 στοιχείο ε) σημεία i) και iii)· β) το ΔΛΠ 38 Άυλα περιουσιακά στοιχεία, παράγραφος 118 στοιχείο ε) σημείο i)· γ) το ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις, παράγραφος 53 στοιχείο η).

Οι μισθώσεις που δεν οδηγούν στην αναγνώριση δικαιώματος χρήσης επί του περιουσιακού στοιχείου δεν υπολογίζονται ως κεφαλαιουχικές δαπάνες.

Αριθμητής

Ο αριθμητής ισούται με το μέρος των κεφαλαιουχικών δαπανών που περιλαμβάνεται στον παρονομαστή και είναι οποιοδήποτε από τα ακόλουθα:

- α) σχετικό με στοιχεία ενεργητικού ή διαδικασίες που συνδέονται με ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια της Ε.Ε. οικονομικές δραστηριότητες·
- β) μέρος σχεδίου με στόχο να επεκταθούν οι ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια της Ε.Ε. οικονομικές δραστηριότητες ή να καταστεί δυνατή η ευθυγράμμιση επιλέξιμων για την ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων («σχέδιο κεφαλαιουχικών δαπανών») βάσει των προϋποθέσεων που καθορίζονται στο δεύτερο εδάφιο του παρόντος σημείου.
- γ) σχετικό με την αγορά προϊόντων από ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια της Ε.Ε. οικονομικές δραστηριότητες και επιμέρους μέτρα που επιτρέπουν στις στοχευμένες δραστηριότητες να καταστούν χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών ή να οδηγήσουν σε μειώσεις των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, ιδίως τις δραστηριότητες που παρατίθενται στα σημεία 7.3 έως 7.6 του παραρτήματος Ι της κατ' εξουσιοδότηση πράξης για το κλίμα, καθώς και άλλες οικονομικές δραστηριότητες οι οποίες περιλαμβάνονται στις Κατ' εξουσιοδότηση πράξεις που έχουν εκδοθεί δυνάμει του άρθρου 10 παράγραφος 3, του άρθρου 11 παράγραφος 3, του άρθρου 12 παράγραφος 2, του άρθρου 13 παράγραφος 2, του άρθρου 14 παράγραφος 2 και του άρθρου 15 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2020/852 και υπό την προϋπόθεση ότι τα μέτρα αυτά εφαρμόζονται και τίθενται σε λειτουργία εντός 18 μηνών.

Ο αριθμητής περιλαμβάνει το μέρος των κεφαλαιουχικών δαπανών (CapEx) που αναφέρεται στην πρώτη παράγραφο του παρόντος σημείου, το οποίο συμβάλλει ουσιαστικά σε οποιονδήποτε από τους περιβαλλοντικούς στόχους. Ο αριθμητής περιλαμβάνει ανάλυση του μέρους των κεφαλαιουχικών δαπανών που διατίθεται για την ουσιαστική συμβολή σε κάθε περιβαλλοντικό στόχο.

Για να αποφευχθεί η διπλή καταμέτρηση στην κατανομή στον αριθμητή των κεφαλαιουχικών δαπανών (CapEx) των οικονομικών δραστηριοτήτων, δεν περιλαμβάνονται ενδο-ομιλικές συναλλαγές.

4.3 Βασικός δείκτης επιδόσεων που σχετίζεται με τις λειτουργικές δαπάνες (BΔΕ OpEx)

Το ποσοστό των λειτουργικών δαπανών που αναφέρεται στο άρθρο 8 παράγραφος 2 στοιχείο β) του κανονισμού (ΕΕ) 2020/852 υπολογίζεται ως ο αριθμητής διαιρούμενος διά του παρονομαστή όπως ορίζεται στα σημεία 1.1.3.1 και 1.1.3.2 του Παραρτήματος Ι του Κανονισμού (ΕΕ) 2021/2178, όπως τροποποιήθηκε.

Παρονομαστής

Ο παρονομαστής καλύπτει τις άμεσες μη κεφαλαιοποιημένες δαπάνες που σχετίζονται με την έρευνα και ανάπτυξη, μέτρα ανακαίνισης κτιρίων, τη βραχυπρόθεσμη μίσθωση, τη συντήρηση και την επισκευή, καθώς και οποιοσδήποτε άλλες άμεσες δαπάνες που σχετίζονται με την καθημερινή συντήρηση ενσώματων παγίων από την επιχείρηση ή τρίτο στον οποίο ανατίθενται οι δραστηριότητες οι οποίες είναι απαραίτητες για τη διασφάλιση της συνεχούς και αποτελεσματικής λειτουργίας αυτών των στοιχείων ενεργητικού.

Αριθμητής

Ο αριθμητής ισούται με το μέρος των λειτουργικών δαπανών που περιλαμβάνεται στον παρονομαστή και είναι οποιοδήποτε από τα ακόλουθα:

- α) σχετικό με στοιχεία ενεργητικού ή διαδικασίες που συνδέονται με ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια της Ε.Ε. οικονομικές δραστηριότητες, συμπεριλαμβανομένης της κατάρτισης και άλλων αναγκών προσαρμογής των ανθρώπινων πόρων, και άμεσες μη κεφαλαιοποιημένες δαπάνες που αντιπροσωπεύουν έρευνα και ανάπτυξη·
- β) σχετικό με την αγορά προϊόντων από ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια της Ε.Ε. οικονομικές δραστηριότητες και με επιμέρους μέτρα που επιτρέπουν στις στοχευμένες δραστηριότητες να καταστούν χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών ή να οδηγήσουν σε μειώσεις των εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, καθώς και με επιμέρους μέτρα ανακαίνισης κτιρίων όπως προσδιορίζονται στις Κατ' εξουσιοδότηση πράξεις που έχουν εκδοθεί δυνάμει του άρθρου 10 παράγραφος 3, του άρθρου 11 παράγραφος 3, του άρθρου 12 παράγραφος 2, του άρθρου 13 παράγραφος 2, του άρθρου 14 παράγραφος 2 ή του άρθρου 15 παράγραφος 2 του κανονισμού (ΕΕ) 2020/852 και υπό την προϋπόθεση ότι τα μέτρα αυτά εφαρμόζονται και τίθενται σε λειτουργία εντός 18 μηνών. Όταν οι λειτουργικές δαπάνες δεν είναι σημαντικές για το επιχειρηματικό μοντέλο των μη χρηματοπιστωτικών επιχειρήσεων, οι εν λόγω επιχειρήσεις:
 - α) εξαιρούνται από τον υπολογισμό του αριθμητή του ΒΔΕ λειτουργικών δαπανών σύμφωνα με το σημείο 1.1.3.2 του Παραρτήματος Ι του Κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμού (ΕΕ) 2021/2178 και γνωστοποιούν ότι ο αριθμητής ισούται με μηδέν·
 - β) δημοσιοποιούν τη συνολική αξία του παρονομαστή λειτουργικών δαπανών που υπολογίζεται ως άνωθι.
 - γ) επεξηγούν την απουσία σημαντικότητας των επιχειρησιακών δαπανών στο επιχειρηματικό τους μοντέλο.

Ο αριθμητής περιλαμβάνει το τμήμα των λειτουργικών εξόδων (OpEx) που αναφέρεται στην πρώτη παράγραφο του παρόντος σημείου το οποίο συμβάλλει ουσιαστικά σε οποιονδήποτε από τους περιβαλλοντικούς στόχους. Ο αριθμητής παρέχει ανάλυση του μέρους των λειτουργικών εξόδων που διατίθεται για την ουσιαστική συμβολή σε κάθε περιβαλλοντικό στόχο.

Για να αποφευχθεί η διπλή καταμέτρηση στην κατανομή στον αριθμητή των λειτουργικών εξόδων (OpEx) των οικονομικών δραστηριοτήτων, δεν περιλαμβάνονται ενδο-ομιλικές συναλλαγές.

4.4 Βασικοί Δείκτες Επίδοση 2023

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζονται τα ποσοστά του κύκλου εργασιών, του CapEx και του OpEx που συνδέονται με ευθυγραμμισμένες, μη-ευθυγραμμισμένες και μη-επιλέξιμες με τον Κανονισμό Ταξινόμιας, οικονομικές δραστηριότητες για το οικονομικό έτος 2023, σύμφωνα με το αποτέλεσμα της αξιολόγησης ευθυγράμμισης των οικονομικών δραστηριοτήτων του Ομίλου

Οικονομικό Έτος	2023			Κριτήρια σημαντικής συμβολής						Κριτήρια DNSH (Μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης)						Κατηγορία- (ευνοϊκή δραστηριότητα)	Κατηγορία- (δραστηριότητα μετάβασης)	
	Κωδικός	Κύκλος Εργασιών	Ποσοστό του κύκλου εργασιών για το οικονομικό έτος 2023	Μετρισμός της Κλιματικής Αλλαγής	Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή	Υδατικοί Πόροι	Κυκλική Οικονομία	Ρύπανση	Βιοποικιλότητα και Οικοσυστήματα	Μετρισμός της Κλιματικής Αλλαγής	Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή	Υδατικοί Πόροι	Κυκλική Οικονομία	Ρύπανση	Βιοποικιλότητα και Οικοσυστήματα			Ελάχιστες Κοινωνικές Διασφαλίσεις
	€'000	%	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N/O	N/O	N/O	N/O	N/O	N/O	N/O	%	E	M

A. ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΑΞΙΝΟΜΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

A.1 Περιβαλλοντικά βιώσιμες δραστηριότητες (ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση)

Κύκλος εργασιών περιβαλλοντικά βιώσιμων δραστηριοτήτων (ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση) (A.1)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-		
Εκ των οποίων ευνοϊκές δραστηριότητες		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	E	
Εκ των οποίων δραστηριότητες μετάβασης		-	-															M

A.2 Επιλέξιμες για την ταξινόμηση αλλά μη περιβαλλοντικά βιώσιμες δραστηριότητες (μη ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση δραστηριότητες)

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας	CCM 4.1 CCA 4.1	11.071	0,14%	ΕΠ	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ									0,02%	
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια	CCM 4.3 CCA 4.3	39.167	0,51%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ									0,20%	
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια	CCM 4.5 CCA 4.5	12.969	0,17%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ									0,11%	
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοενέργεια	CCM 4.8 CCA 4.8	0	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ									0%	
Μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας	CCM 4.9 CCA 4.9	541.595	7,05%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ									3,52%	
Αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας	CCM 4.10 CCA 4.10	0	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ									0%	
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά αέρια καύσιμα	CCM 4.29	0	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ									0%	
Υποδομές που διευκολύνουν τις οδικές μεταφορές και τις δημόσιες μεταφορές χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών	CCM 6.15 CCA 6.15	116	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ									-	
Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή εξοπλισμού ενεργειακής απόδοσης	CCM 7.3	4.403	0,06%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ									-	
Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή τεχνολογιών ανανεώσιμης ενέργειας	CCM 7.6	1.861	0,02%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ									-	
Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων σε κτίρια (και θέσεις στάθμευσης προσαρτημένες σε κτίρια)	CCM 7.4	846	0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ									-	
Συλλογή και μεταφορά μη επικίνδυνων και επικίνδυνων αποβλήτων	CE 2.3	0	<0,01%	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ									-	
Κύκλος Εργασιών από Μη-Ευθυγραμμισμένες Δραστηριότητες (A.2)		612.028	7,96%	0%	0%	0%	<0,01%	<0,01%	0%									3,85%	
Κύκλος Εργασιών από Επιλέξιμες Δραστηριότητες (A1+A2)		612.028	7,96%	0%	0%	0%	<0,01%	<0,01%	0%									3,85%	

B. ΜΗ-ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΑΞΙΝΟΜΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

Κύκλος Εργασιών μη επιλέξιμων για την ταξινόμηση δραστηριοτήτων (B)	7.074.739	92,04%
Συνολικός Κύκλος Εργασιών (A+B)	7.686.767	100%

	Ποσοστό Κύκλου Εργασιών/Συνολικός Κύκλος Εργασιών	
	Ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση ανά στόχο	Επιλέξιμες με την ταξινόμηση ανά στόχο
CCM	0%	7,96%
CCA	0%	0%
WTR	0%	0%
CE	0%	<0,01%
PPC	0%	<0,01%
BIO	0%	0%

N- Ναι, δραστηριότητα επιλέξιμη για την Ταξινόμηση και ευθυγραμμισμένη με την Ταξινόμηση για τον σχετικό περιβαλλοντικό στόχο
 O-Όχι, δραστηριότητα επιλέξιμη για την Ταξινόμηση αλλά μη ευθυγραμμισμένη με την Ταξινόμηση για τον σχετικό περιβαλλοντικό στόχο
 ΕΠ- Δραστηριότητα επιλέξιμη για την Ταξινόμηση για τον σχετικό στόχο
 Μ/ΕΠ-Δραστηριότητα μη επιλέξιμη για την Ταξινόμηση για τον σχετικό περιβαλλοντικό στόχο

Στον παρακάτω πίνακα Κύκλου εργασιών εμφανίζονται **μόνον** τα στοιχεία του Τομέα Παραγωγής Η/Ε του Ομίλου

Οικονομικό Έτος	2023			Κριτήρια σημαντικής συμβολής						Κριτήρια DNSH (Μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης)						Ελάχιστες Κοινωνικές Διασφαλίσεις	Ποσοστό του κύκλου εργασιών ευθυγραμμισμένο (Α.1) με ή επιλέξιμο (Α.2) για την ταξινόμηση της ΕΕ για το οικονομικό έτος 2022	Κατηγορία- (ευνοϊκή δραστηριότητα)	Κατηγορία- (δραστηριότητα μετάβασης)
	Κωδικός	Κύκλος Εργασιών	Ποσοστό του κύκλου εργασιών για το οικονομικό έτος 2023	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής	Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή	Υδατικο Πόροι	Κυκλική Οικονομία	Ρύπανση	Βιοποικιλότητα και Οικοσυστήματα	Μετριασμός της Κλιματικής Αλλαγής	Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή	Υδατικοί Πόροι	Κυκλική Οικονομία	Ρύπανση	Βιοποικιλότητα και Οικοσυστήματα				
	€'000	%	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N/O	N/O	N/O	N/O	N/O	N/O	N/O	%	E	M	
A. ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΑΞΙΝΟΜΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ																			
A.1 Περιβαλλοντικά βιώσιμες δραστηριότητες (ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση)																			
Κύκλος εργασιών περιβαλλοντικά βιώσιμων δραστηριοτήτων (ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση) (A.1)		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-			
Εκ των οποίων ευνοϊκές δραστηριότητες		-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	E		
Εκ των οποίων δραστηριότητες μετάβασης		-	-													-		M	
A.2 Επιλέξιμες για την ταξινόμηση αλλά μη περιβαλλοντικά βιώσιμες δραστηριότητες (μη ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση δραστηριότητες)																			
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας	CCM 4.1 CCA 4.1	11.071	0,31%	ΕΠ	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ							0,04%			
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια	CCM 4.3 CCA 4.3	39.167	1,11%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ							0,60%			
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια	CCM 4.5 CCA 4.5	526.724	14,98%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ							11,70%			
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοενέργεια	CCM 4.8 CCA 4.8	0	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ							0%			
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά αέρια καύσιμα	CCM 4.29	1.025.308	29,16%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ							45,78%			
Συλλογή και μεταφορά μη επικίνδυνων και επικίνδυνων αποβλήτων	CE 2.3	0	0%	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ							-			
Κύκλος Εργασιών από Μη-Ευθυγραμμισμένες Δραστηριότητες (A.2)		1.602.270	45,56%	45,56%	0%	0%	0%	0%	0%							58,12%			
Κύκλος Εργασιών από Επιλέξιμες Δραστηριότητες (A1+A2)		612.028	45,56%	45,56%	0%	0%	0%	0%	0%							58,12%			
B. ΜΗ-ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΑΞΙΝΟΜΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ																			
Κύκλος Εργασιών μη επιλέξιμων για την ταξινόμηση δραστηριοτήτων (B)		1.914.047	54,44%																
Συνολικός Κύκλος Εργασιών (A+B)		3.516.317	100%																

N- Ναι, δραστηριότητα επιλέξιμη για την Ταξινόμηση και ευθυγραμμισμένη με την Ταξινόμηση για τον σχετικό περιβαλλοντικό στόχο
 O-Όχι, δραστηριότητα επιλέξιμη για την Ταξινόμηση αλλά μη ευθυγραμμισμένη με την Ταξινόμηση για τον σχετικό περιβαλλοντικό στόχο
 ΕΠ- Δραστηριότητα επιλέξιμη για την Ταξινόμηση για τον σχετικό στόχο
 Μ/ΕΠ-Δραστηριότητα μη επιλέξιμη για την Ταξινόμηση για τον σχετικό περιβαλλοντικό στόχο

	Ποσοστό Κύκλου Εργασιών/Συνολικός Κύκλος Εργασιών	
	Ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση ανά στόχο	Επιλέξιμες με την ταξινόμηση ανά στόχο
CCM	0%	45,56%
CCA	0%	0%
WTR	0%	0%
CE	0%	0%
PPC	0%	0%
BIO	0%	0%

Οικονομικό Έτος	2023			Κριτήρια σημαντικής συμβολής						Κριτήρια DNSH (Μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης)						Ελάχιστες Κοινωνικές Διασφαλίσεις	Ποσοστό του CapEx ευθυγραμμισμένο (Α.1) με ή επιλέξιμο (Α.2) για την ταξινόμηση της ΕΕ για το οικονομικό έτος 2022	Κατηγορία- (ευνοϊκή δραστηριότητα)	Κατηγορία- (δραστηριότητα μετάβασης)
	Κωδικός	CapEx	Ποσοστό του CapEx για το οικονομικό έτος 2023	Μετρισμός της Κλιματικής Αλλαγής	Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή	Υδατικο Πόροι	Κυκλική Οικονομία	Ρύπανση	Βιοποικιλότητα και Οικοσυστήματα	Μετρισμός της Κλιματικής Αλλαγής	Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή	Υδατικοί Πόροι	Κυκλική Οικονομία	Ρύπανση	Βιοποικιλότητα και Οικοσυστήματα				
Οικονομικές Δραστηριότητες		€'000	%	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N/O	N/O	N/O	N/O	N/O	N/O	N/O	%	E	M

A. ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΑΞΙΝΟΜΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

A.1 Περιβαλλοντικά βιώσιμες δραστηριότητες (ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση)

CapEx περιβαλλοντικά βιώσιμων δραστηριοτήτων (ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση) (Α.1)																			
Εκ των οποίων ευνοϊκές δραστηριότητες																			E
Εκ των οποίων δραστηριότητες μετάβασης																			M

A.2 Επιλέξιμες για την ταξινόμηση αλλά μη περιβαλλοντικά βιώσιμες δραστηριότητες (μη ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση δραστηριότητες)

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας	CCM 4.1 CCA 4.1	192.370	5,31%	ΕΠ	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ								17,02%	
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια	CCM 4.3 CCA 4.3	523.720	14,46%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ								11,35%	
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια	CCM 4.5 CCA 4.5	11.412	0,32%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ								1,57%	
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοενέργεια	CCM 4.8 CCA 4.8	42	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ								<0,01%	
Μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας	CCM 4.9 CCA 4.9	2.082.823	57,51%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ								39,13%	
Αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας	CCM 4.10 CCA 4.10	136	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/Ε	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ								0,03%	
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά αέρια καύσιμα	CCM 4.29	187.497	5,18%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ								2,38%	
Υποδομές που διευκολύνουν τις οδικές μεταφορές και τις δημόσιες μεταφορές χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών	CCM 6.15 CCA 6.15	110	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ								–	
Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή εξοπλισμού ενεργειακής απόδοσης	CCM 7.3	0	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ								–	
Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή τεχνολογιών ανανεώσιμης ενέργειας	CCM 7.6	0	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ								–	
Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων σε κτίρια (και θέσεις στάθμευσης προσαρτημένες σε κτίρια)	CCM 7.4	7.720,00	0,21%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ								–	
Συλλογή και μεταφορά μη επικίνδυνων και επικίνδυνων αποβλήτων	CE 2.3	0	<0,01%	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ								–	
CapEx από Μη-Ευθυγραμμισμένες Δραστηριότητες (Α.2)		3.005.829	82,99%	82,84%	<0,01%	0%	<0,01%	<0,01%	0%								71,50%	
CapEx από Επιλέξιμες Δραστηριότητες (Α1+Α2)		3.005.829	82,99%	82,84%	<0,01%	0%	<0,01%	<0,01%	0%								71,50%	

B. ΜΗ-ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΑΞΙΝΟΜΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

CapEx μη επιλέξιμων για την ταξινόμηση δραστηριοτήτων (B)	615.882	17,01%
Συνολικό CapEx (Α+Β)	3.621.711	100%

N- Ναι, δραστηριότητα επιλέξιμη για την Ταξινόμηση και ευθυγραμμισμένη με την Ταξινόμηση για τον σχετικό περιβαλλοντικό στόχο
 O-Οχι, δραστηριότητα επιλέξιμη για την Ταξινόμηση αλλά μη ευθυγραμμισμένη με την Ταξινόμηση για τον σχετικό περιβαλλοντικό στόχο
 ΕΠ- Δραστηριότητα επιλέξιμη για την Ταξινόμηση για τον σχετικό στόχο
 Μ/ΕΠ-Δραστηριότητα μη επιλέξιμη για την Ταξινόμηση για τον σχετικό περιβαλλοντικό στόχο

	Ποσοστό CapEx /Συνολικό CapEx	
	Ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση ανά στόχο	Επιλέξιμες με την ταξινόμηση ανά στόχο
CCM	0%	82,99%
CCA	0%	<0,01%
WTR	0%	0%
CE	0%	<0,01%
PPC	0%	<0,01%
BIO	0%	0%

Οικονομικό Έτος	2023			Κριτήρια σημαντικής συμβολής						Κριτήρια DNSH (Μη Πρόκλησης Σημαντικής Βλάβης)						Ελάχιστες Κοινωνικές Διασφαλίσεις	Ποσοστό του ΟρΕx ευθυγραμμισμένο (Α.1) με ή επιλέξιμο (Α.2) για την ταξινόμηση της ΕΕ για το οικονομικό έτος 2022	Κατηγορία- (ευνοϊκή δραστηριότητα)	Κατηγορία- (δραστηριότητα μετάβασης)
	Κωδικός	ΟρΕx	Ποσοστό του ΟρΕx για το οικονομικό έτος 2023	Μετρισμός της Κλιματικής Αλλαγής	Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή	Υδατικο Πόροι	Κυκλική Οικονομία	Ρύπανση	Βιοποικιλότητα και Οικοσυστήματα	Μετρισμός της Κλιματικής Αλλαγής	Προσαρμογή στην Κλιματική Αλλαγή	Υδατικοί Πόροι	Κυκλική Οικονομία	Ρύπανση	Βιοποικιλότητα και Οικοσυστήματα				
	€'000	%	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N, O, M/E-Π	N/O	N/O	N/O	N/O	N/O	N/O	N/O	%	E	M

A. ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΑΞΙΝΟΜΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

A.1 Περιβαλλοντικά βιώσιμες δραστηριότητες (ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια)

ΟρΕx περιβαλλοντικά βιώσιμων δραστηριοτήτων (ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια) (Α.1)																			
Εκ των οποίων ευνοϊκές δραστηριότητες																			E
Εκ των οποίων δραστηριότητες μετάβασης																			M

A.2 Επιλέξιμες για την ταξινόμια αλλά μη περιβαλλοντικά βιώσιμες δραστηριότητες (μη ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια δραστηριότητες)

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ηλιακής φωτοβολταϊκής τεχνολογίας	CCM 4.1 CCA 4.1	444	0,06%	ΕΠ	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ										<0,01%
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από αιολική ενέργεια	CCM 4.3 CCA 4.3	6.519	0,95%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ										0,31%
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από υδροηλεκτρική ενέργεια	CCM 4.5 CCA 4.5	655	0,10%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ										0,06%
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από βιοενέργεια	CCM 4.8 CCA 4.8	0	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ										0%
Μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας	CCM 4.9 CCA 4.9	157.093	22,86%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ										25,66%
Αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας	CCM 4.10 CCA 4.10	0	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ										0%
Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά αέρια καύσιμα	CCM 4.29	19.070	2,78%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ										5,77%
Υποδομές που διευκολύνουν τις οδικές μεταφορές και τις δημόσιες μεταφορές χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών	CCM 6.15 CCA 6.15	13	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ										–
Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή εξοπλισμού ενεργειακής απόδοσης	CCM 7.3	0	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ										–
Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή τεχνολογιών ανανεώσιμης ενέργειας	CCM 7.6	0	<0,01%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ										–
Εγκατάσταση, συντήρηση και επισκευή σταθμών φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων σε κτίρια (και θέσεις στάθμευσης προσαρτημένες σε κτίρια)	CCM 7.4	2.995	0,44%	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ										–
Συλλογή και μεταφορά μη επικίνδυνων και επικίνδυνων αποβλήτων	CE 2.3	14	<0,01%	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ	ΕΠ	Μ/ΕΠ	Μ/ΕΠ										–
ΟρΕx από Μη-Ευθυγραμμισμένες Δραστηριότητες (Α.2)		186.802	27,18%	27,18%	0%	0%	<0,01%	<0,01%	0%										31,82%
ΟρΕx από Επιλέξιμες Δραστηριότητες (Α1+Α2)		186.802	27,19%	27,18%	0%	0%	<0,01%	<0,01%	0%										31,82%

B. ΜΗ-ΕΠΙΛΕΞΙΜΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΑΞΙΝΟΜΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

ΟρΕx μη επιλέξιμων για την ταξινόμια δραστηριοτήτων (B)	500.301	72,81%
Συνολικό ΟρΕx (Α+Β)	687.103	100%

N- Ναι, δραστηριότητα επιλέξιμη για την Ταξινόμια και ευθυγραμμισμένη με την Ταξινόμια για τον σχετικό περιβαλλοντικό στόχο
 O-Οχι, δραστηριότητα επιλέξιμη για την Ταξινόμια αλλά μη ευθυγραμμισμένη με την Ταξινόμια για τον σχετικό περιβαλλοντικό στόχο
 ΕΠ- Δραστηριότητα επιλέξιμη για την Ταξινόμια για τον σχετικό στόχο
 Μ/ΕΠ-Δραστηριότητα μη επιλέξιμη για την Ταξινόμια για τον σχετικό περιβαλλοντικό στόχο

	Ποσοστό ΟρΕx /Συνολικό ΟρΕx	
	Ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια ανά στόχο	Επιλέξιμες με την ταξινόμια ανά στόχο
CCM	0%	27,19%
CCA	0%	0%
WTR	0%	0%
CE	0%	<0,01%
PPC	0%	<0,01%
BIO	0%	0%

Δραστηριότητες σχετικές με την πυρηνική ενέργεια και τα ορυκτά αέρια		
Γραμμή	Δραστηριότητες σχετικές με την πυρηνική ενέργεια	
1.	Η επιχείρηση διεξάγει, χρηματοδοτεί ή έχει ανοίγματα στην έρευνα, την ανάπτυξη, την επίδειξη και την αξιοποίηση καινοτόμων εγκαταστάσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που παράγουν ενέργεια από πυρηνικές διεργασίες με ελάχιστα απόβλητα από τον κύκλο καυσίμων.	OXI
2.	Η επιχείρηση αναλαμβάνει, χρηματοδοτεί ή έχει ανοίγματα στην κατασκευή και ασφαλή λειτουργία νέων πυρηνικών εγκαταστάσεων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ή βιομηχανικής θερμότητας, μεταξύ άλλων για σκοπούς τηλεθέρμανσης ή για βιομηχανικές διεργασίες, όπως η παραγωγή υδρογόνου, καθώς και αναβαθμίσεις της ασφάλειάς τους, χρησιμοποιώντας τις βέλτιστες διαθέσιμες τεχνολογίες.	OXI
3.	Η επιχείρηση αναλαμβάνει, χρηματοδοτεί ή έχει ανοίγματα στην ασφαλή λειτουργία υφιστάμενων πυρηνικών εγκαταστάσεων που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια ή βιομηχανική θερμότητα, μεταξύ άλλων για σκοπούς τηλεθέρμανσης ή για βιομηχανικές διεργασίες, όπως η παραγωγή υδρογόνου από πυρηνική ενέργεια, καθώς και αναβαθμίσεις της ασφάλειάς τους.	OXI
Δραστηριότητες σχετικές με τα ορυκτά αέρια		
4.	Η επιχείρηση αναλαμβάνει, χρηματοδοτεί ή έχει ανοίγματα στην κατασκευή ή τη λειτουργία εγκαταστάσεων ηλεκτροπαραγωγής που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια με χρήση ορυκτών αέριων καυσίμων.	NAI
5.	Η επιχείρηση αναλαμβάνει, χρηματοδοτεί ή έχει ανοίγματα στην κατασκευή, ανακαίνιση και λειτουργία εγκαταστάσεων συνδυασμένης παραγωγής θερμότητας/ψύξης και ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ορυκτών αέριων καυσίμων.	OXI
6.	Η επιχείρηση αναλαμβάνει, χρηματοδοτεί ή έχει ανοίγματα στην κατασκευή, ανακαίνιση και λειτουργία εγκαταστάσεων παραγωγής θερμότητας, οι οποίες παράγουν θερμότητα/ψύξη με τη χρήση ορυκτών αέριων καυσίμων.	OXI

Ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση οικονομικές δραστηριότητες (παρονομαστής) - Κύκλος Εργασιών							
Ποσά σε '000€							
Γραμμή	Οικονομικές δραστηριότητες	Ποσό και ποσοστό (οι πληροφορίες πρέπει να παρουσιάζονται σε χρηματικά ποσά και ως ποσοστά)					
		CCM + CCA		Μετριασμός της κλιματικής αλλαγής (CCM)		Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή (CCA)	
		Ποσό	%	Ποσό	%	Ποσό	%
1.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμηση οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.26 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμηση οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.27 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμηση οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
4.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμηση οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.29 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμηση οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.30 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμηση οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.31 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Ποσό και ποσοστό άλλων ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμηση οικονομικών δραστηριοτήτων που δεν αναφέρονται στις ανωτέρω γραμμές 1 έως 6 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
8.	Σύνολο εφαρμοστέου ΒΔΕ	7.686.767	100%	0	0%	0	0%

Ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια οικονομικές δραστηριότητες (αριθμητής) - Κύκλος Εργασιών							
Ποσά σε '000€							
Γραμμή	Οικονομικές δραστηριότητες	Ποσό και ποσοστό (οι πληροφορίες πρέπει να παρουσιάζονται σε χρηματικά ποσά και ως ποσοστά)					
		CCM + CCA		Μετριασμός της κλιματικής αλλαγής (CCM)		Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή (CCA)	
		Ποσό	%	Ποσό	%	Ποσό	%
1.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.26 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.27 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
4.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.29 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.30 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.31 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Ποσό και ποσοστό άλλων ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων που δεν αναφέρονται στις ανωτέρω γραμμές 1 έως 6 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
8.	Συνολικό ποσό και ποσοστό των ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	100%	0	0%	0	0%

Επιλέξιμες για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια, οικονομικές δραστηριότητες - Κύκλος Εργασιών							
Ποσά σε '000€							
Γραμμή	Οικονομικές δραστηριότητες	Ποσό και ποσοστό (οι πληροφορίες πρέπει να παρουσιάζονται σε χρηματικά ποσά και ως ποσοστά)					
		CCM + CCA		Μετριασμός της κλιματικής αλλαγής (CCM)		Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή (CCA)	
		Ποσό	%	Ποσό	%	Ποσό	%
1.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.26 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.27 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
4.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.29 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	<0,01%	0	0%	0	0%
5.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.30 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.31 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Ποσό και ποσοστό άλλων επιλέξιμων για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια, οικονομικών δραστηριοτήτων που δεν αναφέρονται στις ανωτέρω γραμμές 1 έως 6 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	612.028	7,96 %	0	0%	0	0%
8.	Συνολικό ποσό και ποσοστό των επιλέξιμων για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια, οικονομικών δραστηριοτήτων στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	612.028	7,96 %	0	0%	0	0%

Μη επιλέξιμες για την ταξινόμηση οικονομικές δραστηριότητες - Κύκλος Εργασιών			
Ποσά σε '000€			
Γραμμή	Οικονομικές δραστηριότητες	Ποσό	%
1.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμηση σύμφωνα με το τμήμα 4.26 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
2.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμηση σύμφωνα με το τμήμα 4.27 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
3.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμηση σύμφωνα με το τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
4.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμηση σύμφωνα με το τμήμα 4.29 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
5.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμηση σύμφωνα με το τμήμα 4.30 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
6.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμηση σύμφωνα με το τμήμα 4.31 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
7.	Ποσό και ποσοστό άλλων μη επιλέξιμων για την ταξινόμηση οικονομικών δραστηριοτήτων που δεν αναφέρονται στις ανωτέρω γραμμές 1 έως 6 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	7.074.739	92,04 %
8.	Συνολικό ποσό και ποσοστό των μη επιλέξιμων για την ταξινόμηση οικονομικών δραστηριοτήτων στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	7.074.739	92,04 %

Ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμηση οικονομικές δραστηριότητες (παρονομαστής) - CapEx							
Ποσά σε '000€							
Γραμμή	Οικονομικές δραστηριότητες	Ποσό και ποσοστό (οι πληροφορίες πρέπει να παρουσιάζονται σε χρηματικά ποσά και ως ποσοστά)					
		CCM + CCA		Μετριασμός της κλιματικής αλλαγής (CCM)		Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή (CCA)	
		Ποσό	%	Ποσό	%	Ποσό	%
1.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμηση οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.26 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμηση οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.27 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμηση οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
4.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμηση οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.29 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμηση οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.30 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμηση οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.31 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Ποσό και ποσοστό άλλων ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμηση οικονομικών δραστηριοτήτων που δεν αναφέρονται στις ανωτέρω γραμμές 1 έως 6 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
8.	Σύνολο εφαρμοστέου ΒΔΕ	3.621.711	100%	0	0%	0	0%

Ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια οικονομικές δραστηριότητες (αριθμητής) - CapEx							
Ποσά σε '000€							
Γραμμή	Οικονομικές δραστηριότητες	Ποσό και ποσοστό (οι πληροφορίες πρέπει να παρουσιάζονται σε χρηματικά ποσά και ως ποσοστά)					
		CCM + CCA		Μετριασμός της κλιματικής αλλαγής (CCM)		Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή (CCA)	
		Ποσό	%	Ποσό	%	Ποσό	%
1.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.26 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.27 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
4.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.29 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.30 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.31 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Ποσό και ποσοστό άλλων ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων που δεν αναφέρονται στις ανωτέρω γραμμές 1 έως 6 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
8.	Συνολικό ποσό και ποσοστό των ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	100%	0	0%	0	0%

Επιλέξιμες για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια, οικονομικές δραστηριότητες - CapEx							
Ποσά σε '000€							
Γραμμή	Οικονομικές δραστηριότητες	Ποσό και ποσοστό (οι πληροφορίες πρέπει να παρουσιάζονται σε χρηματικά ποσά και ως ποσοστά)					
		CCM + CCA		Μετριασμός της κλιματικής αλλαγής (CCM)		Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή (CCA)	
		Ποσό	%	Ποσό	%	Ποσό	%
1.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.26 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.27 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
4.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.29 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	187.497	5,18 %	0	0%	0	0%
5.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.30 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.31 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Ποσό και ποσοστό άλλων επιλέξιμων για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια, οικονομικών δραστηριοτήτων που δεν αναφέρονται στις ανωτέρω γραμμές 1 έως 6 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	2.818.332	77,81 %	0	0%	0	0%
8.	Συνολικό ποσό και ποσοστό των επιλέξιμων για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια, οικονομικών δραστηριοτήτων στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	3.005.829	82,99 %	0	0%	0	0%

Μη επιλέξιμες για την ταξινόμια οικονομικές δραστηριότητες - CapEx			
Ποσά σε '000€			
Γραμμή	Οικονομικές δραστηριότητες	Ποσό	%
1.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμια σύμφωνα με το τμήμα 4.27 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
2.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμια σύμφωνα με το τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
3.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμια σύμφωνα με το τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
4.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμια σύμφωνα με το τμήμα 4.29 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
5.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμια σύμφωνα με το τμήμα 4.30 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
6.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμια σύμφωνα με το τμήμα 4.31 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
7.	Ποσό και ποσοστό άλλων μη επιλέξιμων για την ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων που δεν αναφέρονται στις ανωτέρω γραμμές 1 έως 6 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	615.882	17,01 %
8.	Συνολικό ποσό και ποσοστό των μη επιλέξιμων για την ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	615.882	17,01 %

Ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια οικονομικές δραστηριότητες (παρονομαστής) - OpEx							
Ποσά σε '000€							
Γραμμή	Οικονομικές δραστηριότητες	Ποσό και ποσοστό (οι πληροφορίες πρέπει να παρουσιάζονται σε χρηματικά ποσά και ως ποσοστά)					
		CCM + CCA		Μετριασμός της κλιματικής αλλαγής (CCM)		Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή (CCA)	
		Ποσό	%	Ποσό	%	Ποσό	%
1.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.26 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.27 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
4.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.29 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.30 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.31 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Ποσό και ποσοστό άλλων ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων που δεν αναφέρονται στις ανωτέρω γραμμές 1 έως 6 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
8.	Σύνολο εφαρμοστέου ΒΔΕ	687.103	100%	0	0%	0	0%

Ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια οικονομικές δραστηριότητες (αριθμητής) - OpEx

Ποσά σε '000€

Γραμμή	Οικονομικές δραστηριότητες	Ποσό και ποσοστό (οι πληροφορίες πρέπει να παρουσιάζονται σε χρηματικά ποσά και ως ποσοστά)					
		CCM + CCA		Μετριασμός της κλιματικής αλλαγής (CCM)		Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή (CCA)	
		Ποσό	%	Ποσό	%	Ποσό	%
1.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.26 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.27 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
4.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.29 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
5.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.30 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.31 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Ποσό και ποσοστό άλλων ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων που δεν αναφέρονται στις ανωτέρω γραμμές 1 έως 6 στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
8.	Συνολικό ποσό και ποσοστό των ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια οικονομικών δραστηριοτήτων στον αριθμητή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	100%	0	0%	0	0%

Επιλέξιμες για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένες με την ταξινόμια, οικονομικές δραστηριότητες - OpEx

Ποσά σε '000€

Γραμμή	Οικονομικές δραστηριότητες	Ποσό και ποσοστό (οι πληροφορίες πρέπει να παρουσιάζονται σε χρηματικά ποσά και ως ποσοστά)					
		CCM + CCA		Μετριασμός της κλιματικής αλλαγής (CCM)		Προσαρμογή στην κλιματική αλλαγή (CCA)	
		Ποσό	%	Ποσό	%	Ποσό	%
1.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.26 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
2.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.27 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
3.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
4.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.29 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	19.070	2,78 %	0	0%	0	0%
5.	Ποσό και ποσοστό της επιλέξιμης για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια, οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.30 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
6.	Ποσό και ποσοστό της ευθυγραμμισμένης με την ταξινόμια οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στο τμήμα 4.31 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%	0	0%	0	0%
7.	Ποσό και ποσοστό άλλων επιλέξιμων για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια, οικονομικών δραστηριοτήτων που δεν αναφέρονται στις ανωτέρω γραμμές 1 έως 6 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	167.732	25,03%	0	0%	0	0%
8.	Συνολικό ποσό και ποσοστό των επιλέξιμων για την ταξινόμια, αλλά μη ευθυγραμμισμένων με την ταξινόμια, οικονομικών δραστηριοτήτων στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	186.802	27,81%	0	0%	0	0%

Μη επιλέξιμες για την ταξινόμηση οικονομικές δραστηριότητες - OpEx			
Ποσά σε '000€			
Γραμμή	Οικονομικές δραστηριότητες	Ποσό	%
1.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμηση σύμφωνα με το τμήμα 4.26 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
2.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμηση σύμφωνα με το τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
3.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμηση σύμφωνα με το τμήμα 4.28 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
4.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμηση σύμφωνα με το τμήμα 4.29 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
5.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμηση σύμφωνα με το τμήμα 4.30 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
6.	Ποσό και ποσοστό της οικονομικής δραστηριότητας που αναφέρεται στη γραμμή 1 του υποδείγματος 1, η οποία είναι μη επιλέξιμη για την ταξινόμηση σύμφωνα με το τμήμα 4.31 των παραρτημάτων I και II του κατ' εξουσιοδότηση κανονισμού 2021/2139 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	0	0%
7.	Ποσό και ποσοστό άλλων μη επιλέξιμων για την ταξινόμηση οικονομικών δραστηριοτήτων που δεν αναφέρονται στις ανωτέρω γραμμές 1 έως 6 στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	500.301	72,81 %
8.	Συνολικό ποσό και ποσοστό των μη επιλέξιμων για την ταξινόμηση οικονομικών δραστηριοτήτων στον παρονομαστή του εφαρμοστέου ΒΔΕ	500.301	72,81 %

ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

Εισαγωγή

Η Εταιρική Διακυβέρνηση είναι το σύστημα διοίκησης και ελέγχου των ανωνύμων εταιρειών. Πρόκειται για ένα πλέγμα δομών, αρχών, κανόνων, διαδικασιών και πρακτικών, μέσω των οποίων επιδιώκεται η συνεχής βελτίωση της αποδοτικής λειτουργίας της Εταιρείας χάριν των μετόχων της και των εχόντων έννομα συμφέροντα από τη λειτουργία της, της ενίσχυσης της μακροχρόνιας οικονομικής αξίας της Εταιρείας και της προάσπισης του γενικότερου εταιρικού συμφέροντος.

Εδώ και τέσσερα χρόνια η ΔΕΗ μετασχηματίζεται ραγδαία από ενιαία καθετοποιημένη δημόσια επιχείρηση με έμφαση στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμη ύλη στερεά καύσιμα, σε έναν πολυεθνικό Όμιλο πολλών επιχειρήσεων του ιδιωτικού τομέα, δραστηριοποιούμενων σε όλες τις επιμέρους ανταγωνιστικές αγορές της Ενέργειας, αλλά και πέραν αυτής.

Η εφαρμογή και η τήρηση βέλτιστων πρακτικών εταιρικής διακυβέρνησης αποτελεί βασική δέσμευση και προτεραιότητα της Διοίκησης του Ομίλου ΔΕΗ με στόχο την δημιουργία ενός ισχυρού συστήματος λογοδοσίας και διαφάνειας ανταποκρινόμενη στις περιβαλλοντικές και κοινωνικοοικονομικές προκλήσεις χάριν τόσο μετόχων της Εταιρείας, όσο και των άλλων ενδιαφερόμενων μερών (stakeholders).

Για τη ΔΕΗ οι θεσμοί, οι πολιτικές και διαδικασίες Εταιρικής Διακυβέρνησης υφίστανται, για να υπηρετούν τους εταιρικούς στόχους με αποτελεσματικότητα και με τελικό στόχο την δημιουργία Διαμοιραζομένης Εταιρικής Αξίας (Creating Shared Value). Ως προς αυτό, στην Εταιρεία και γενικότερα στον Όμιλο ακολουθείται όχι η λογική του «tick the box» αλλά η λογική του επιφερόμενου αποτελέσματος, διαρκώς προσαρμοζόμενοι στις μεταβολές του εξωτερικού περιβάλλοντος.

Ήδη από το 2021, αλλά και καθ' όλη τη διάρκεια του 2022 η Εταιρεία σε πλήρη συμμόρφωση με τον Ν. 4706/2020 και λαμβάνοντας ιδίως υπόψη τα προβλεπόμενα στον Ελληνικό Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, τον οποίο έχει υιοθετήσει και εφαρμόζει και τις σχετικές Αποφάσεις της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, εναρμόνισε τις διατάξεις του Καταστατικού της και υιοθέτησε μία σειρά Πολιτικών και Κανονισμών, που εξασφαλίζουν τη διαφανή και αποτελεσματική διακυβέρνηση. Στο πλαίσιο αυτό η Εταιρεία, θεσμοθέτησε τις απαραίτητες οργανωτικές δομές για την πληρέστερη υιοθέτηση και εφαρμογή των ως άνω Πολιτικών και Κανονισμών. Όλα τα ανωτέρω πραγματοποιήθηκαν με αναλογική εφαρμογή τους και στις σημαντικές θυγατρικές της Εταιρείας.

Η υιοθέτηση και εφαρμογή βέλτιστων πρακτικών Εταιρικής Διακυβέρνησης είναι μια διαδικασία συνεχούς προσαρμογής στις μεταβολές του επιχειρηματικού και του θεσμικού περιβάλλοντος, με τελικό στόχο τη διαμόρφωση ανάλογης με το μέγεθος, την ιστορία, την αποστολή και εν τέλει του οράματος της ΔΕΗ, εταιρικής κουλτούρας. Εν προκειμένω και επί παραδείγματι η Εταιρεία είναι στη διαδικασία υιοθέτησης αρχών και πρακτικών ESG σε όλη την αλυσίδα αξίας της.

Στο πλαίσιο αυτό, η Εταιρεία με Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της στις 14.12.2023 προέβη στην επιβεβλημένη και αναγκαία τροποποίηση των διατάξεων του Καταστατικού της, που αντανακλούν την μετατροπή της σε μια εταιρεία, επικεφαλής ενός πολυσχιδούς πολυεθνικού Ομίλου, που δραστηριοποιείται, αμέσως ή εμμέσως σε πολλές επιμέρους Αγορές, πέραν αυτής της Ενέργειας.

Επίσης, σύμφωνα με το άρθρο 14 του ν. 4706/2020, συνεχίστηκε και το 2023 το πρόγραμμα υιοθέτησης πολιτικών Εταιρικής Διακυβέρνησης από τις σημαντικές θυγατρικές της ΔΕΗ μέσω των κατευθυντήριων γραμμών της μητρικής Εταιρείας. Συγκεκριμένα η ΔΕΗ

Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. εντός του 2023 υιοθέτησε την Πολιτική Προσλήψεων Προσωπικού και Στελεχών της μητρικής εταιρείας, καθώς και την Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης της ΔΕΗ Α.Ε. και τροποποίησε την οργανωτική της δομή. Η εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προχώρησε σε σύσταση Διεύθυνσης Συμμόρφωσης, ορισμό Διευθυντή αυτής και στη θέσπιση του οργανογράμματος της υπόψη Διεύθυνσης, υιοθέτησε την Πολιτική Κατά της Βίας και της Παρενόχλησης, την Πολιτική Κυρώσεων και Διαδικασία Διαχείρισης Αναφορών & Καταγγελιών καθώς και νέο Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς κι ενέκρινε τον Κανονισμό Λειτουργίας του Διοικητικού Συμβουλίου. Σχετικά με τις εξαγορασθείσες εταιρείες από τη ΔΕΗ στη Ρουμανία (μέλη του Πολυεθνικού Ομίλου ENEL, Οκτώβριος 2023) εξετάζεται και δρομολογείται η σε αυτές εφαρμογή αρχών και πρακτικών εταιρικής διακυβέρνησης κατά τις απαιτήσεις του άρθρου 14 του Ν. 4706/2020. Επισημαίνεται ότι οι εν λόγω εταιρείες αποτελούσαν μέρος πολυεθνικού Ομίλου, του οποίου η μητρική εταιρεία είναι εισηγμένη στο Χρηματιστήριο του Μιλάνου και επομένως εφαρμόζονταν ήδη αρχές και πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης.

Η Εταιρεία έχει δεσμευθεί, λαμβάνοντας υπόψη τις διεθνείς τάσεις, όσον αφορά την Εταιρική Διακυβέρνηση να κινηθεί προς την κατεύθυνση υιοθέτησης πρακτικών Περιβαλλοντικής και Κοινωνικής Διακυβέρνησης (ESG: Environmental, Social, Governance). Στο πλαίσιο αυτό, εντός του 2023, καθορίστηκε από την Επιτροπή Αειφορίας η νέα στρατηγική Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου 2023-2026, που επικεντρώνεται σε τρεις πυλώνες: μηδενικό (net zero) αποτύπωμα άνθρακα, λειτουργίες με θετικό πρόσημο για τη φύση (nature positive) και δημιουργία κοινωνικο-οικονομικής διαμοιραζόμενης αξίας.

Τέλος, η Διεύθυνση Συμμόρφωσης της ΔΕΗ, ως καίρια συνιστώσα του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου επιτέλεσε σημαντικό έργο εντός του 2023. Ειδικότερα η Εταιρεία, προς επίρρωση της συμμόρφωσης της με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο, προχώρησε, μέσω της Διεύθυνσης Συμμόρφωσης (ΔΣΥΜ), η οποία κατά τη διάρκεια του 2023 απορρόφησε τον ρόλο και τις αρμοδιότητες της Διευθύνσεως Ενεργειακών Συναλλαγών, στην κατάρτιση Μητρώου Βασικών Κανονιστικών Υποχρεώσεων καταλαμβάνον τις κυριότερες νομικές θεματικές από τις οποίες απορρέουν κανονιστικές υποχρεώσεις για την Εταιρεία και ορισμένες εταιρείες του Ομίλου. Επιπροσθέτως, υλοποίησε εφαρμοστικές δράσεις του Προγράμματος «Ηθική και Δεοντολογική Συμπεριφορά της Εταιρείας», με στόχο την εμπάθυνση των Πολιτικών, στην Επιχειρησιακή λειτουργία της Εταιρείας και την προώθηση ηθικών προτύπων συμπεριφοράς. Η διασφάλιση της συμμόρφωσης της Εταιρείας με νόμους και κανονισμούς και η μηδενική ανοχή σε φαινόμενα διαφθοράς και δωροδοκίας αντανάκλα τη σταθερή δέσμευση της Εταιρείας στις αρχές της ακεραιότητας, της διαφάνειας και του σεβασμού στους κανόνες.

Μετοχική Σύνθεση

Με τον περιορισμό της έμμεσης, μέσω της ΕΕΣΥΠ, συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο 34,12% στο τέλος του 2021 η Εταιρεία έπαψε να υπάγεται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις και στους περιορισμούς που προβλέπονται σε ειδικούς νόμους και εφαρμόζονται στις δημόσιες επιχειρήσεις διευρύνοντας έτσι τη λειτουργική της ευελιξία και διευκολύνοντας την εφαρμογή των σχετικών βέλτιστων πρακτικών Εταιρικής Διακυβέρνησης.

Συγκεκριμένα στις 16.11.2021 ολοκληρώθηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ και στις 02.03.2022 μεταβιβάστηκε το σύνολο των μετοχών επί της ΔΕΗ κυριότητας του ΤΑΙΠΕΔ (που αντιστοιχούσε σε 10,32%) από το ΤΑΙΠΕΔ στην ΕΕΣΥΠ, σε εκτέλεση της διάταξης του άρθρου 147 του Ν. 4876/2021. Έτσι η ΕΕΣΥΠ έχει πλέον το 34,12% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε..

Η μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ Α.Ε. στις 31.12.2023, είχε ως εξής:

- Η Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ), στην οποία το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει το 100% των μετοχών και δικαιωμάτων ψήφου), κατείχε άμεσα το 34,12% του μετοχικού κεφαλαίου και των δικαιωμάτων ψήφου της ΔΕΗ,

- η Εταιρεία Selath Holdings S.à r.l κατείχε το 10% του μετοχικού κεφαλαίου και των δικαιωμάτων ψήφου της ΔΕΗ και
- οι θεσμικοί επενδυτές και το ευρύ επενδυτικό κοινό, κατείχαν το υπόλοιπο 55,88%, στους οποίους περιλαμβάνονται (συμμετοχές άνω του 5%):
 - η εταιρεία Helikon Long Short Equity Fund Master ICAV με συνολική συμμετοχή 6,97% στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ ήτοι, το άθροισμα των δικαιωμάτων ψήφου που ενσωματώνονται σε μετοχές και των δικαιωμάτων ψήφου που προέρχονται από χρηματοπιστωτικά μέσα, σύμφωνα με την από 24.05.2023 γνωστοποίηση της Helikon Investments Limited, και
 - Η εταιρεία Goldman Sachs Group, Inc. με συνολική συμμετοχή 5,18% στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ ήτοι, το άθροισμα των δικαιωμάτων ψήφου που ενσωματώνονται σε μετοχές και των δικαιωμάτων ψήφου που προέρχονται από χρηματοπιστωτικά μέσα (Securities Lending), σύμφωνα με την από 21.12.2023 γνωστοποίηση της Goldman Sachs Group, Inc..

Δομή Δήλωσης Εταιρικής Διακυβέρνησης

Η παρούσα Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης συντάσσεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 152 του Ν. 4548/2018, στο άρθρο 18 του Ν. 4706/2020, ως ισχύουν, καθώς και στις διατάξεις του Ελληνικού Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης (Ε.Κ.Ε.Δ) του Ελληνικού Συμβουλίου Εταιρικής Διακυβέρνησης (Ε.Σ.Ε.Δ) ο οποίος εκδόθηκε τον Ιούνιο του 2021 και έχει υιοθετήσει και εφαρμόζει η Εταιρεία, κατόπιν σχετικής έγκρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της και σε συμμόρφωση με το άρθρο 17 του Ν 4706/2020.

Η παρούσα Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης αποτελεί ειδικό τμήμα της Ετήσιας Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου και περιέχει όλα τα εκ του νόμου προβλεπόμενα πληροφοριακά στοιχεία. Επιπροσθέτως περιλαμβάνει την ανταπόκριση της Εταιρείας στις ειδικές πρακτικές σύμφωνα με τις Ενότητες του Ελληνικού Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης του Ε.Σ.Ε.Δ. τον οποίο υιοθέτησε και εφαρμόζει.

Ειδικότερα η δομή της παρούσας Δήλωσης Εταιρικής Διακυβέρνησης (εφεξής καλουμένης για λόγους συντομίας και ως «Δ.Ε.Δ.») είναι η ακόλουθη:

I. Δήλωση Συμμόρφωσης με τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης

II. Αποκλίσεις από τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης και Αιτιολόγηση των Αποκλίσεων

III. Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης που εφαρμόζει η Εταιρεία επιπλέον των προβλέψεων της νομοθεσίας

IV.1. Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου (ΣΕΕ) - Αποτελέσματα Αξιολόγησης του ΣΕΕ

IV.2. Σύστημα Εταιρικής Διακυβέρνησης (ΣΕΔ)-Αποτελέσματα Αξιολόγησης του ΣΕΔ

V. Στοιχεία αναφορικά με το καθεστώς ελέγχου της Εταιρείας άρθρου 10 της Οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 21^{ης} Απριλίου 2004)

VI. Σύνθεση και Τρόπος Λειτουργίας των Οργάνων Διοίκησης

A. Διοικητικό Συμβούλιο

1. Σύνθεση και τρόπος λειτουργίας -θητεία κάθε μέλους του Δ.Σ.
2. Βιογραφικά των μελών Δ.Σ.
3. Πρόεδρος, Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος
4. Μη Εκτελεστικά και Ανεξάρτητα Μη Εκτελεστικά Μέλη του Δ.Σ.
5. Αριθμός συνεδριάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου, συχνότητα συμμετοχής

- κάθε μέλους και τα βασικά θέματα με τα οποία ασχολήθηκε το Δ.Σ.
6. Πολιτική Καταλληλότητας των Μελών του Δ.Σ.
 7. Αξιολόγηση της Καταλληλότητας και Αποτελεσματικότητας του Δ.Σ. και των Επιτροπών του
 8. Εξωτερικές Επαγγελματικές δεσμεύσεις μελών του Δ.Σ.
 9. Αριθμός μετοχών που κατέχει κάθε μέλος του Δ.Σ. και κάθε κύριο διευθυντικό στέλεχος στην Εταιρεία.
 10. Πολιτική Αποδοχών των Μελών του Δ.Σ.
 11. Γνωστοποίηση άμεσων και έμμεσων συγκρούσεων συμφερόντων
 12. Διαπίστωση κριτηρίων ανεξαρτησίας των ανεξαρτήτων μη Εκτελεστικών Μελών του Δ.Σ.
 13. Επικοινωνία με τους μετόχους και τα λοιπά ενδιαφερόμενα μέρη

B. Επιτροπή Ελέγχου

1. Σύνθεση και τρόπος Λειτουργίας -θητεία μελών
2. Βιογραφικά σημειώματα των μελών της Επιτροπής Ελέγχου
3. Αρμοδιότητες Επιτροπής Ελέγχου
4. Συχνότητα συνεδριάσεων Επιτροπής Ελέγχου και συμμετοχή μελών
5. Πεπραγμένα Επιτροπής Ελέγχου Χρήσης 2023

Γ. Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων (ΕΥΑΠ)

1. Σύνθεση και τρόπος Λειτουργίας -θητεία μελών
2. Βιογραφικά σημειώματα των μελών της ΕΥΑΠ
3. Αρμοδιότητες ΕΥΑΠ
4. Συχνότητα συνεδριάσεων ΕΥΑΠ, συμμετοχή μελών και σημαντικά θέματα με τα οποία ασχολήθηκε η ΕΥΑΠ. το 2023

Δ. Λοιπές Επιτροπές

VII. Πολιτική Πολυμορφίας

VIII. Κανονισμός Συναλλαγών Συνδεδεμένων Μερών

IX. Γενική Συνέλευση και Δικαιώματα των Μετόχων

X. Πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης

XI. Μη Χρηματοοικονομική Πληροφόρηση

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

1. Βιογραφικά των Ανώτατων Διευθυντικών Στελεχών της Εταιρείας
2. Μετοχές τις οποίες κατέχουν τα Ανώτατα Διευθυντικά Στελέχη της Εταιρείας
3. Έκθεση Πεπραγμένων Επιτροπής Ελέγχου Χρήσεως 2023

I. Δήλωση Συμμόρφωσης με τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης

Η Εταιρεία συμμορφούμενη με τις ρυθμίσεις του άρθρου 17 του Ν. 4706/2020 και κατόπιν της υπ' αριθμ. 86/14.07.21 απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας υιοθέτησε και εφαρμόζει τον Ελληνικό Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης (Ε.Κ.Ε.Δ.) (εφεξής και για λόγους συντομίας ο «Κώδικας») του Ελληνικού Συμβουλίου Εταιρικής Διακυβέρνησης (Ε.Σ.Ε.Δ.), ο οποίος εκδόθηκε τον Ιούνιο 2021 και το κείμενό του είναι διαθέσιμο και αναρτημένο στην ιστοσελίδα της Εταιρείας (<https://www.ppcgroup.com/el/omilos-dei/etairiki-diakivernisi/kodikis-kanonismoi-kai-politikes/>)

II. Αποκλίσεις από τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης και Αιτιολόγηση των Αποκλίσεων

Ο Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης τον οποίο έχει υιοθετήσει και εφαρμόζει η Εταιρεία, θεσπίζει αρχές πέραν του υποχρεωτικού πλαισίου της νομοθεσίας Εταιρικής Διακυβέρνησης και εφαρμόζεται με βάση την αρχή «Συμμόρφωση ή Εξήγηση», σύμφωνα με την οποία απαιτείται η Εταιρεία να εξηγήει αιτιολογημένα τους λόγους των αποκλίσεων σε σχέση με τις συγκεκριμένες πρακτικές του.

Στη συνέχεια και με βάση την αρχή «Συμμόρφωση ή Εξήγηση» παρουσιάζονται οι αποκλίσεις των κανονισμών της Εταιρείας από τις εν λόγω πρακτικές του Κώδικα:

Ελληνικός Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης	Επεξήγηση/Αιτιολόγηση αποκλίσεων
Ρόλος και Αρμοδιότητες Δ.Σ. (ειδική πρακτική 1.11 Ε.Κ.Ε.Δ.-οριοθέτηση αρμοδιοτήτων Διευθύνοντος Συμβούλου και Αναπληρωτή του)	Στο αρχικό Καταστατικό της Εταιρείας σύμφωνα με εκδοθέν Προεδρικό Διάταγμα 333/2000 (ΦΕΚ 278/20.12.2000 τ. Α') το οποίο έχει ισχύ νόμου υπάρχει αντίθετη ρύθμιση. Οι εξουσίες και αρμοδιότητες του Διευθύνοντος Συμβούλου, προβλέπονται ευθέως εκ του Καταστατικού (άρθρο 15 παρ. 2 και 3)
Κριτήρια πολυμορφίας και για τα διευθυντικά στελέχη (ειδική πρακτική 2.2.15 Ε.Κ.Ε.Δ.)	Απόδειξη της πλήρωσης των κριτηρίων πολυμορφίας και για τα διευθυντικά στελέχη αποτελεί το γεγονός ότι στην Εταιρεία το 2023 το ποσοστό των γυναικών σε διευθυντικές θέσεις ανήλθε σε 35% από 17% το 2014 σημειώνοντας αύξηση της τάξεως του 105,9%. (συμπεριλαμβάνονται οι βαθμίδες που ξεκινούν από Βοηθούς Διευθυντές/Διευθυντές Κλάδου ΒΟΚ της Εταιρείας). Αλλά και το ποσοστό των γυναικών εργαζομένων μεσαίου στελεχιακού δυναμικού (συμπεριλαμβάνονται οι βαθμίδες τομέαρχη και υποτομέαρχη), ανήλθε το 2023 σε 47% σε σχέση με 31,5% το 2014 παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 49,2%
Διασφάλιση Επάρκειας Χρόνου στην εκτέλεση των καθηκόντων των μελών του Δ.Σ. (ειδικές πρακτικές 2.2.17 και 2.2.18 του Ε.Κ.Ε.Δ.)	Συνιστάται στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, ως προς τις εξωτερικές τους επαγγελματικές δεσμεύσεις, να μην συμμετέχουν σε Διοικητικά Συμβούλια περισσότερων των πέντε (5) εταιρειών διαφορετικών συμφερόντων, καθώς και στα μη εκτελεστικά μέλη να μη συμμετέχουν σε Διοικητικά Συμβούλια περισσότερων των πέντε (5) εισηγμένων εταιρειών. Επιπροσθέτως, κατά την περιοδική ατομική αξιολόγηση του Διοικητικού Συμβουλίου, τα Μέλη υποβάλλουν στην Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων της Εταιρείας, στοιχεία αναφορικά με τη δέσμευση χρόνου σε εβδομαδιαία βάση για την εκτέλεση των καθηκόντων τους ως μέλη Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε., καθώς και κατάλογο με τις επαγγελματικές τους δεσμεύσεις σε εταιρικά όργανα (Δ.Σ., Επιτροπές) άλλων εταιρειών, παρέχοντας πληροφορίες για το μέγεθος αυτών των εταιρειών και για το αν είναι εισηγμένες σε ρυθμιζόμενη αγορά.
Διαδοχή Διοικητικού Συμβουλίου (ειδικές Πρακτικές 2.3.1 και 2.3.4 του ΕΚΕΔ)	Η Εταιρεία διαθέτει τους κατάλληλους μηχανισμούς για την έγκαιρη αναπλήρωση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και δεν έχει διαπιστωθεί ποτέ κενό Διοίκησης. Παρόλο που στην ισχύουσα Πολιτική Καταλληλότητας των μελών του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αναφέρονται τα κριτήρια καταλληλότητας, καθώς και ο κατάλογος δεξιοτήτων των υποψηφίων μελών του Δ.Σ., ωστόσο για λόγους πλήρους συμμόρφωσης με τον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, τον οποίο έχει υιοθετήσει και εφαρμόζει η Εταιρεία έχει δρομολογηθεί η ανάθεση σε εξωτερικό Σύμβουλο, της κατάρτισης ενός σχεδίου διαδοχής και προφίλ υποψηφίων, καθώς και ένα κατάλογο δεξιοτήτων και χαρακτηριστικών, για την αντιμετώπιση παραιτήσεων ή καθ' οιονδήποτε τρόπο απώλειας της ιδιότητας μελών του Δ.Σ., του Διευθύνοντος Συμβούλου, καθώς και των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων.
Ο ρόλος της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων στη διαδικασία ανάδειξης υποψηφίων στο σχεδιασμό πλάνου διαδοχής και των ανώτατων διοικητικών στελεχών (ειδική πρακτική 2.3.7 του Ε.Κ.Ε.Δ)	Η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων είναι αρμόδια για την έγκριση και την εισήγηση προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Πολιτικής Προσλήψεων Στελεχών. Ένα από τα κριτήρια για την επιλογή στελεχών είναι η δυνατότητά τους να αναλάβουν στο μέλλον θέσεις ανώτερου ιεραρχικού επιπέδου. Ο σχεδιασμός πλάνου διαδοχής και εξέλιξης καριέρας των στελεχών ως διαδικασία, θα αποτελέσει αντικείμενο έγκρισης της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων.

III. Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης που εφαρμόζει η Εταιρεία επιπλέον των προβλέψεων της νομοθεσίας

Οι πρακτικές και ρυθμίσεις Εταιρικής Διακυβέρνησης που εφαρμόζει η Εταιρεία επιπλέον των προβλέψεων της Νομοθεσίας παρατίθενται στη συνέχεια:

- Οι εξουσίες και αρμοδιότητες του Διευθύνοντος Συμβούλου, που είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της Εταιρείας, προβλέπονται ευθέως εκ του Καταστατικού (άρθρο 15 παρ. 2 και 3 του Καταστατικού).
- Ο Ανεξάρτητος Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με το άρθρο 2 του Κανονισμού Λειτουργίας της ΔΕΗ Α.Ε. έχει αρμοδιότητες που συνάδουν με αυτές του Ανώτατου Ανεξάρτητου Μέλους (Senior Independent Director) (Διάταξη 2.2.22 του Ελληνικού Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης).
- Προβλέπονται θέσεις Αναπληρωτών Διευθύνοντων Συμβούλων, οι οποίοι αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο (άρθρο 15α του Καταστατικού, «Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι»)
- Το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, εκ των οποίων πέντε (5) τουλάχιστον είναι ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη (άρθρο 9 παρ. 1 περ. α του Καταστατικού της Εταιρείας), δηλαδή υπερβαίνει το κατώτατο όριο που θέτει ο ν. 4706/2020 στο άρθρο 5 περ. 2, που ορίζει ότι τα ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη δεν υπολείπονται του ενός τρίτου (1/3) του συνολικού αριθμού των μελών του.
- Η Επιτροπή Ελέγχου της Εταιρείας η οποία λειτουργεί σύμφωνα με το άρθρο 44 του Ν.4449/2017 ως ισχύει, και έχοντας υπόψη το άρθρο 9 του νόμου 4643/2019, είναι εξαμελής (6μελής) με το σύνολο των μελών της και όχι την πλειοψηφία αυτών, ως ορίζει ο Νόμος, να είναι ανεξάρτητα από την Εταιρεία κατά την έννοια των διατάξεων του άρθρου 9 του Ν. 4706/2020.
- Στην Εταιρεία λειτουργεί Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων σύμφωνα με τα άρθρα 10, 11 και 12 του Ν 4706/2020. Η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων είναι τριμελής (3μελής), με το σύνολο των μελών της και όχι την πλειοψηφία αυτών, όπως ορίζει ο Ν. 4706/2020, να είναι ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη Δ.Σ.
- Επιπλέον των Επιτροπών του άρθρου 10 του Ν. 4706/2020, η Εταιρεία διαθέτει Εκτελεστική Επιτροπή, Επιτροπή Προμηθειών, Επιτροπή Διαχείρισης Κινδύνων, Επιτροπή Αντιστάθμισης (Hedging Committee), Επιτροπή Κυβερνοασφάλειας, Επιτροπή Διαχείρισης Ενέργειας και Επιτροπή Αειφορίας.
- Η απαγόρευση διενέργειας ανταγωνιστικών πράξεων για τα μέλη Διοικητικού Συμβουλίου ισχύει για μία διετία μετά την καθ' οποιονδήποτε τρόπο λήξη της θητείας του μέλους ΔΣ ή την αποχώρησή του από το ΔΣ (άρθρο 13 παρ.2 του Καταστατικού «Απαγόρευση ανταγωνισμού – Συμμετοχή στο ΔΣ θυγατρικών εταιρειών»).
- Ρητώς προβλέπεται στο Καταστατικό της Εταιρείας αφενός η δυνατότητα διεξαγωγής συνεδριάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου δια τηλεδιάσκεψης (άρθρο 11 παρ. 2) αφετέρου συμμετοχής των μετόχων στην ψηφοφορία της Γενικής Συνέλευσης από απόσταση, δι' αλληλογραφίας ή με ηλεκτρονικά μέσα (αρ. 22 παρ. 4).

IV.1 Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου (ΣΕΕ) - Αποτελέσματα αξιολόγησης του ΣΕΕ

Η Εταιρεία έχει διαμορφώσει ένα Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου (εφεξής «ΣΕΕ») το οποίο περιλαμβάνει το σύνολο των εσωτερικών ελεγκτικών μηχανισμών και διαδικασιών που διέπουν την Εταιρεία, συμπεριλαμβανομένης της Διαχείρισης Κινδύνων, του Εσωτερικού Ελέγχου και της Κανονιστικής Συμμόρφωσης, με στόχο να καλύπτει σε συνεχή βάση κάθε δραστηριότητά της και να συντελεί στην ασφαλή και αποτελεσματική λειτουργία της. Ειδικότερα, το ΣΕΕ της Εταιρείας αποβλέπει στα εξής:

- στη συνεπή υλοποίηση της επιχειρησιακής στρατηγικής, με την αποτελεσματική χρήση των διαθέσιμων πόρων,
- στην αναγνώριση και διαχείριση των ουσιωδών κινδύνων που συνδέονται με την επιχειρηματική της δραστηριότητα και λειτουργία,

- στην αποτελεσματική λειτουργία της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου,
- στη διασφάλιση της πληρότητας και της αξιοπιστίας των στοιχείων και πληροφοριών που απαιτούνται για τον ακριβή και έγκαιρο προσδιορισμό της χρηματοοικονομικής κατάστασης της Εταιρείας και την κατάρτιση αξιόπιστων οικονομικών καταστάσεων, καθώς και της μη χρηματοοικονομικής κατάστασης αυτής,
- στη συμμόρφωση με το κανονιστικό και νομοθετικό πλαίσιο, καθώς και τους εσωτερικούς κανονισμούς που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρείας.

Βάσει του Κανονισμού Λειτουργίας της Εταιρείας, το Διοικητικό Συμβούλιο μεριμνά για την επαρκή και αποτελεσματική λειτουργία ΣΕΕ της Εταιρείας, εξασφαλίζοντας ότι οι λειτουργίες των μονάδων οι οποίες συγκροτούν το ΣΕΕ, είναι ανεξάρτητες από τους επιχειρηματικούς τομείς που οι ίδιες ελέγχουν, και ότι διαθέτουν τους κατάλληλους οικονομικούς και ανθρώπινους πόρους, καθώς και τις εξουσίες για την αποτελεσματική λειτουργία τους, σύμφωνα με όσα επιτάσσει ο ρόλος τους. Οι γραμμές αναφοράς και η κατανομή των αρμοδιοτήτων των λειτουργιών που συγκροτούν το ΣΕΕ, είναι σαφείς, εκτελεστές και δεόντως τεκμηριωμένες.

Η Επιτροπή Ελέγχου μεριμνά για την παρακολούθηση, εξέταση και αξιολόγηση της επάρκειας και της αποτελεσματικής λειτουργίας του ΣΕΕ, η αξιολόγηση του οποίου αποτελεί μέρος της συνολικής αξιολόγησης του Συστήματος Εταιρικής Διακυβέρνησης της Εταιρείας που διενεργείται σε τριετή κατ' ελάχιστον βάση από το ΔΣ (σύμφωνα με την παρ. 1 του άρθρου 4 του ν. 4706/2020).

Η Εταιρεία διαθέτει Πολιτική και Διαδικασία Αξιολόγησης του ΣΕΕ οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τις παρ. (3ι) και (4) του άρθρου 14 του ν. 4706/2020 και την Απόφαση 1/891/30.09.2020 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, όπως τροποποιήθηκε από την Απόφαση 2/917/17.06.2021 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς. Η Πολιτική Αξιολόγησης του ΣΕΕ περιλαμβάνει τις γενικές αρχές ως προς το αντικείμενο και το εύρος της αξιολόγησης του ΣΕΕ από ανεξάρτητο αξιολογητή, την περιοδικότητα του ελέγχου, τις βασικές αρχές ανάθεσης της αξιολόγησης σε εξωτερικό αξιολογητή, καθώς και τη διαδικασία παρακολούθησης και κοινοποίησης των αποτελεσμάτων της αξιολόγησης τόσο στην Εταιρεία, όσο και στις σημαντικές θυγατρικές της. Η Διαδικασία Αξιολόγησης του ΣΕΕ περιγράφει τα επιμέρους στάδια επιλογής του ανεξάρτητου αξιολογητή, που διενεργεί την αξιολόγηση του ΣΕΕ σύμφωνα με τα ως άνω.

Το ΣΕΕ της Εταιρείας περιλαμβάνει τις λειτουργίες του Εσωτερικού Ελέγχου, της Κανονιστικής Συμμόρφωσης και της Διαχείρισης Κινδύνων όπως περιγράφονται ακολούθως:

→ Ο Εσωτερικός Έλεγχος

Ο Εσωτερικός Έλεγχος, σύμφωνα με το ν. 4706/2020, ως ισχύει, αποτελεί μια ανεξάρτητη οργανωτική μονάδα εντός της Εταιρείας, με σκοπό την παρακολούθηση και βελτίωση των λειτουργιών και των πολιτικών της Εταιρείας αναφορικά με το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου της.

Η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ), υπάγεται λειτουργικά στην Επιτροπή Ελέγχου και διοικητικά στον Διευθύνοντα Σύμβουλο. Ο Διευθυντής της ΔΕΕ ορίζεται με απόφαση του ΔΣ μετά από εισήγηση της Επιτροπής Ελέγχου και πληροί τις απαιτήσεις λειτουργικής και διοικητικής υπαγωγής και ανεξαρτησίας του ν. 4706/2020. Για την άσκηση του έργου της ΔΕΕ, ο Διευθυντής της, έχει πρόσβαση σε οποιαδήποτε οργανωτική μονάδα της Εταιρείας και λαμβάνει γνώση οποιουδήποτε στοιχείου απαιτείται για την άσκηση των καθηκόντων του.

Αποστολή της ΔΕΕ βάσει του Καταστατικού Λειτουργίας της είναι ο επαρκής και έγκυρος έλεγχος της Εταιρείας με στόχο την προστασία των συμφερόντων των μετόχων, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, τις αρχές της Εταιρικής Διακυβέρνησης και τις βέλτιστες πρακτικές του Εσωτερικού Ελέγχου, συμβάλλοντας ώστε:

- Οι κίνδυνοι να αναγνωρίζονται και να τυγχάνουν κατάλληλης διαχείρισης για την επίτευξη των στόχων της.

- Να επιτυγχάνεται συμμόρφωση με τις πολιτικές και τις διαδικασίες της ΔΕΗ, τους Κανονισμούς και την κείμενη Νομοθεσία.
- Οι πόροι της ΔΕΗ να αποκτώνται και να χρησιμοποιούνται αποδοτικά και οικονομικά.
- Τα περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ να προστατεύονται επαρκώς.
- Η χρηματοοικονομική πληροφόρηση να είναι αξιόπιστη.

Η Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου για την εφαρμογή των άρθρων 1 ως 24 του ν. 4706/2020 παρακολουθεί, ελέγχει και αξιολογεί ιδίως:

- την εφαρμογή του Κανονισμού Λειτουργίας και το ΣΕΕ ιδίως ως προς την επάρκεια και την ορθότητα της παρεχόμενης χρηματοοικονομικής και μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, της Διαχείρισης Κινδύνων, της Κανονιστικής Συμμόρφωσης και του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, που έχει υιοθετήσει η Εταιρεία,
- τους μηχανισμούς διασφάλισης ποιότητας,
- τους μηχανισμούς εταιρικής διακυβέρνησης και
- την τήρηση των δεσμεύσεων που περιέρχονται σε ενημερωτικά δελτία και επιχειρηματικά σχέδια της Εταιρείας σχετικά με τη χρήση κεφαλαίων που αντλήθηκαν από τη ρυθμιζόμενη αγορά.

Η αποστολή της ΔΕΕ, η οργάνωση και στελέχωσή της, οι αρμοδιότητές της, οι σχέσεις της με τις Εποπτικές Αρχές, καθώς και οι αρμοδιότητες του επικεφαλής της, οι όροι λειτουργίας και ο Κώδικας Δεοντολογίας της ΔΕΕ περιλαμβάνονται αναλυτικά στον Κανονισμό Λειτουργίας της, ο οποίος αποτελεί αναπόσπαστο τμήμα του Κανονισμού Λειτουργίας της Εταιρείας. Η Επιτροπή Ελέγχου προτείνει για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο τον Κανονισμό Λειτουργίας της ΔΕΕ.

Το ετήσιο πρόγραμμα ελέγχου της ΔΕΕ, καταρτίζεται με βάση την αξιολόγηση των επιχειρησιακών κινδύνων του Ομίλου. Το πρόγραμμα ελέγχου και οι απαιτήσεις των απαραίτητων πόρων υποβάλλεται, για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο, αφού προηγουμένως ληφθεί υπόψη η γνώμη της Επιτροπής Ελέγχου.

Το ετήσιο πρόγραμμα ελέγχου της ΔΕΕ για το 2023 περιελάμβανε:

- Επτά (7) ελέγχους για τη συμμόρφωση με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Εταιρείας και τις επιμέρους Πολιτικές και Διαδικασίες συμπεριλαμβανομένης της εφαρμογής του συστήματος Διαχείρισης Κινδύνων και Κανονιστικής Συμμόρφωσης καθώς και του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης που έχει υιοθετήσει η Εταιρεία.
- Τέσσερις (4) ελέγχους σχετιζόμενους με τη διασφάλιση ποιότητας.
- Δεκαεπτά (17) ελέγχους για την αποτελεσματικότητα του ΣΕΕ ως προς την επάρκεια και την ορθότητα της παρεχόμενης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης.
- Έναν (1) έλεγχο σε σχέση με την τήρηση των δεσμεύσεων σχετικά με τη χρήση κεφαλαίων.
- Έναν (1) ειδικό έλεγχο προμηθειών για την εφαρμογή του Κανονισμού Έργου Προμηθειών και Υπηρεσιών της ΔΕΗ Α.Ε. (ΚΕΠΥ) και πέντε (5) επιμέρους ελέγχους και διαγνωστικές ασκήσεις σχετιζόμενους με τη συνολική λειτουργία των προμηθειών.

Η ΔΕΕ υπέβαλλε τις εκθέσεις των ελέγχων που ολοκλήρωσε με βάση το εγκεκριμένο πρόγραμμα ελέγχου (2021 – 2022) προς τις ελεγχόμενες και τις αρμόδιες εποπτεύουσες μονάδες καθώς και την Επιτροπή Ελέγχου παρουσιάζοντας τις παρατηρήσεις της, τους σχετιζόμενους κινδύνους, τις προτάσεις βελτίωσης καθώς και τα σχόλια των ελεγχόμενων και τις συμφωνημένες δράσεις.

Επίσης η ΔΕΕ υπέβαλλε στην Επιτροπή Ελέγχου συνοπτικές τριμηνιαίες αναφορές με τα σημαντικότερα θέματα και τις προτάσεις της και τα αποτελέσματα της ανταπόκρισης των ελεγχόμενων ως προς την υλοποίηση των συμφωνημένων δράσεων βάσει του σχετικού χρονοδιαγράμματος. Οι ανωτέρω εκθέσεις παρουσιάστηκαν στο ΔΣ με τις παρατηρήσεις της Επιτροπής Ελέγχου.

Ο επικεφαλής της ΔΕΕ ενημερώνει την Επιτροπή Ελέγχου για την αποτελεσματικότητα της λειτουργίας της ΔΕΕ, τα θέματα επάρκειας των πόρων αλλά και την πρόσβασή του στις

οργανωτικές μονάδες και τα στοιχεία που απαιτούνται για την άσκηση των καθηκόντων της. Ο Επικεφαλής της ΔΕΕ συμμετείχε στις Γενικές Συνελεύσεις της Εταιρείας.

→ Η Διεύθυνση Συμμόρφωσης

Αποστολή της Διεύθυνσης Συμμόρφωσης (ΔΣΥΜ) είναι αφενός μεν η παρακολούθηση της συμμόρφωσης με τους ισχύοντες νόμους, πλην του θεσμικού και κανονιστικού πλαισίου αναφορικά με εξειδικευμένα θέματα όπως ενδεικτικά αειφορίας, περιβάλλοντος, υγείας και ασφάλειας και αφετέρου η προώθηση ηθικών προτύπων συμπεριφοράς και η προστασία της φήμης της Εταιρείας, μέσω της αποτελεσματικής αναγνώρισης, αξιολόγησης, αποτροπής, επίβλεψης και επίλυσης κάθε είδους μη συμμόρφωσης με τους εσωτερικούς κανόνες και πολιτικές δεοντολογικής συμπεριφοράς της Εταιρείας, στο πλαίσιο του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας (ΣΕΕ).

Η ΔΣΥΜ στο πλαίσιο της αποστολής της και σε συνεργασία με αρμόδιες Επιχειρησιακές Μονάδες, εντός του 2023, προχώρησε στην κατάρτιση Μητρώου Βασικών Κανονιστικών Υποχρεώσεων καταλαμβάνον τις κυριότερες θεματικές από τις οποίες απορρέουν κανονιστικές υποχρεώσεις για την ΔΕΗ Α.Ε. και ορισμένες εταιρείες του Ομίλου. Η Εταιρεία εφαρμόζει «Πρόγραμμα Ηθικής και Δεοντολογικής Συμπεριφοράς», στο οποίο πλέον του Αναθεωρημένου Κώδικα Δεοντολογικής Συμπεριφοράς περιλαμβάνονται οι εξής πολιτικές: η Πολιτική Σύγκρουσης Συμφερόντων, η Πολιτική για την Καταπολέμηση της Νομιμοποίησης Εσόδων από Εγκληματικές Δραστηριότητες και Χρηματοδότησης της Τρομοκρατίας, η Πολιτική κατά της Βίας και Παρενόχλησης στην Εργασία, η Πολιτική Κυρώσεων & Διαδικασία Διαχείρισης Αναφορών/Καταγγελιών, η Πολιτική κατά της Διαφθοράς και Δωροδοκίας, η Πολιτική Ανθρωπίνων Δικαιωμάτων. Στο πλαίσιο του υπόψη Προγράμματος αναλήφθηκαν εφαρμοστικές δράσεις με κύριο στόχο την προώθηση διαδικασιών διαφάνειας και ακεραιότητας στην Επιχειρησιακή Λειτουργία της Εταιρείας και την εδραίωση μια κουλτούρας ηθικής και δεοντολογίας. Ειδικότερα:

Αναπτύχθηκαν συμβουλευτικοί δίαυλοι για την παροχή συμβουλών και καθοδήγησης των εργαζομένων από στελέχη της ΔΣΥΜ, σε ζητήματα που αφορούν την εφαρμογή των Πολιτικών Επιχειρησιακής Δεοντολογικής Συμπεριφοράς, όπως η συμβουλευτική γραμμή (Help Line) και το Δίκτυο Ανταποκριτών Συμμόρφωσης («train the trainers») για τη διευκόλυνση της αμφίδρομης και ταχύτερης επικοινωνίας ζητημάτων συμμόρφωσης. Πραγματοποιήθηκαν εκπαιδευτικά προγράμματα επιμόρφωσης και ευαισθητοποίησης του προσωπικού της Εταιρείας ως προς τις Πολιτικές του Προγράμματος.

Αναθεωρήθηκε η Πολιτική Σύγκρουσης Συμφερόντων, διευρύνοντας το πεδίο εφαρμογής της και αναπτύχθηκε πλατφόρμα ψηφιακής υποβολής και καταχώρησης των Δηλώσεων Σύγκρουσης Συμφερόντων των υπόχρεων προσώπων, η οποία σε συνδυασμό με το μητρώο σύγκρουσης συμφερόντων που καταρτίστηκε και τηρείται στη ΔΣΥΜ, συντελούν στην αποτελεσματικότερη πρόληψη, παρακολούθηση και αντιμετώπιση των φαινομένων αυτών.

Αναλήφθηκαν ενέργειες για την εφαρμογή των Πολιτικών του Προγράμματος στα Επιμέρους Στάδια Πρόσληψης Στελεχών / Προσωπικού και κατά τη Διαδικασία Επιλογής Αντισυμβαλλομένων της Εταιρείας (Due Diligence Third Parties).

Επιπροσθέτως εντός του 2023, διενεργήθηκαν δειγματοληπτικοί έλεγχοι σε επιχειρησιακές περιοχές εφαρμογής των Πολιτικών του Προγράμματος (ongoing monitoring) με στόχο να εντοπιστούν, σε συνεργασία με τις αρμόδιες Μονάδες, τυχόν «αδυναμίες» στις επιχειρησιακές διαδικασίες και προκειμένου να ενισχυθεί η αποτελεσματικότερη εφαρμογή των Πολιτικών της Εταιρείας.

Κατ' εφαρμογή της Πολιτικής Κυρώσεων & Διαχείρισης Αναφορών, εντός του 2023, ο Υπεύθυνος Παραλαβής και Παρακολούθησης Αναφορών (ΥΠΠΑ) της Εταιρείας, στέλεχος της ΔΣΥΜ, παρέλαβε, μέσω των καναλιών υποβολής Αναφορών εντός της Εταιρείας, αναφορές οι οποίες αφορούν παραβίαση των Πολιτικών και του Αναθεωρημένου Κώδικα Δεοντολογίας,

της οποίες διαχειρίστηκε σύμφωνα με την οικεία Πολιτική Κυρώσεων και Διαχείρισης Αναφορών/Καταγγελιών της Εταιρείας.

Επιπροσθέτως στο πλαίσιο της εποπτείας της μητρικής προς τις σημαντικές θυγατρικές του Ομίλου, προωθούνται προς υιοθέτηση πολιτικές τόσο σε συμμόρφωση με τον Ν. 4706/2020 όσο και με το Πρόγραμμα «Ηθική και Δεοντολογική Συμπεριφορά της Εταιρείας».

Ειδικότερα αναφορικά με τα ζητήματα των ενεργειακών συναλλαγών, πραγματοποιήθηκαν εντός του 2023 εκπαιδευτικά σεμινάρια γύρω από το ισχύον θεσμικό πλαίσιο έναντι πράξεων κατάχρησης της αγοράς καθώς επίσης επισκοπήθηκαν οι εφαρμοζόμενες διαδικασίες έναντι πράξεων νομιμοποίησης εσόδων από εγκληματικές δραστηριότητες σύμφωνα με την ισχύουσα Πολιτική για την Καταπολέμηση της Νομιμοποίησης Εσόδων από Εγκληματικές Δραστηριότητες και Χρηματοδότησης της Τρομοκρατίας της Εταιρείας.

Στη ΔΕΗ αναγνωρίζεται ο σεβασμός του ιδιωτικού απορρήτου και η προστασία των προσωπικών δεδομένων τόσο των εργαζομένων όσο και των λοιπών ενδιαφερόμενων μερών. Σε συμμόρφωση με τις διατάξεις του Γενικού Κανονισμού Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων (GDPR) ΕΕ 2016/679, καθώς και της εθνικής νομοθεσίας, Ν 4624/2019, η Εταιρεία έχει υιοθετήσει μια σειρά Πολιτικών και Διαδικασιών με στόχο την υψηλού επιπέδου και αποτελεσματική προστασία των προσωπικών δεδομένων των εργαζομένων της, των πελατών της και των συνεργατών της. Συγκεκριμένα:

- Με την υπ' αριθμ. 147/23-11-2021 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου εγκρίθηκε η επικαιροποιημένη Πολιτική Προστασίας Δεδομένων Προσωπικού Χαρακτήρα.
- Έχει πραγματοποιηθεί μια σειρά επικοινωνιακών και εκπαιδευτικών δράσεων για την ευαισθητοποίηση σε θέματα προστασίας προσωπικών δεδομένων.
- Συντάσσονται και επικαιροποιούνται μελέτες αντικτύπου (Data Protection Impact Assessment -DPIA) βασισμένες στη μεθοδολογία/μηχανισμό της Γαλλικής Αρχής Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων (CNIL) για τις κρίσιμες επιχειρησιακές διαδικασίες.
- Έχει συμπεριληφθεί στον Κανονισμό Έργων Προμηθειών και Υπηρεσιών (Κ.Ε.Π.Υ.) ειδική διαδικασία για τη σύνταξη Σύμβασης Επεξεργασίας Δεδομένων (Data Processing Agreement -DPA)

→ Η Διεύθυνση και η Επιτροπή Διαχείρισης Κινδύνων

Η σύσταση της Διεύθυνσης Διαχείρισης Κινδύνων και της Επιτροπής Διαχείρισης Κινδύνων έχει ως στόχο τη θωράκιση της Εταιρείας έναντι εσωτερικών και εξωτερικών κινδύνων προερχόμενων από την άσκηση της επιχειρησιακής της δραστηριότητας, μέσω της κεντρικής παρακολούθησης και συντονισμού της διαχείρισης της έκθεσης στους κινδύνους αυτούς.

Η Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων έχει την ευθύνη ανάπτυξης και εφαρμογής κατάλληλου συστήματος διαχείρισης κινδύνων, σε εναρμόνιση με την πολιτική διαχείρισης κινδύνων της Επιχείρησης με το οποίο α) αξιολογούνται (αναγνωρίζονται, ποσοτικοποιούνται και προτεραιοποιούνται κατά βαθμό σημαντικότητας) όλοι οι εταιρικοί κίνδυνοι, β) χαράσσεται στρατηγική διαχείρισης και απόκρισης της Εταιρείας στους ανωτέρω κινδύνους (αποδοχή ή αποφυγή του κινδύνου, μετριασμός του κινδύνου με τροποποίηση της σχετιζόμενης εταιρικής δράσης, διαμοιρασμός ή μεταφορά του κινδύνου), και γ) ορίζονται διαδικασίες παρακολούθησης της εξέλιξης των κινδύνων με την εισαγωγή κατάλληλων διαδικασιών και δεικτών ελέγχου. Σημειώνεται ότι η αρμοδιότητα και η ευθύνη διαχείρισης των επιμέρους κινδύνων παραμένει στις Υπηρεσίες στις οποίες οι κίνδυνοι αυτοί ανήκουν.

Η Επιτροπή Διαχείρισης Κινδύνων έχει την εποπτεία των Κινδύνων (risk oversight) στο σύνολο των δραστηριοτήτων της Επιχείρησης και συμβάλει στην ανάπτυξη του Εταιρικού Πλαισίου Διαχείρισης Κινδύνων και την παρακολούθηση και αναφορά των σημαντικών Εταιρικών Κινδύνων.

Λειτουργώντας στο ως άνω πλαίσιο η Εταιρεία αναδεικνύει την προσήλωση της στην εγκαθίδρυση ενός επιχειρησιακού περιβάλλοντος που όχι απλώς σέβεται

και συμμορφώνεται στη νομιμότητα, αλλά και ενισχύει την αξία της επιχείρησης, διασφαλίζοντας έτσι την καλή φήμη και αξιοπιστία της.

Εντός του 2023 η Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων σε συνέχεια της κατάρτισης του Εταιρικού Πλαισίου Διαχείρισης Κινδύνων και του Κανονισμού Λειτουργίας της Επιτροπής Διαχείρισης Κινδύνων, υπέβαλλε τον Φεβρουάριο του 2023 τα ως άνω για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο, προέβη σε τακτική, ανά τρίμηνο ανασκόπηση της ιεράρχησης των κινδύνων της Εταιρείας και του Ομίλου, κατέγραψε λεπτομερή πλάνα απόκρισης για την αντιμετώπιση των εν λόγω κινδύνων και κατήρτισε το Σχέδιο του Πλαισίου Ανάλυσης Κινδύνων της Εταιρείας και του Ομίλου.

→ Πληροφοριακά Συστήματα

■ Κυβερνοασφάλεια

Η Εταιρεία το 2023 μετά τον εκτεταμένο μετασχηματισμό της κυβερνοασφάλειας, προχώρησε στην εφαρμογή, ενίσχυση και συνεχή βελτίωση του πλαισίου ασφάλειας εταιρικών πληροφοριών της και συστημάτων της, ακολουθώντας τις σχετικές κανονιστικές υποχρεώσεις, βέλτιστες πρακτικές και πρότυπα του κλάδου (π.χ. NIS, ISO27001, NIST CSF). Το υφιστάμενο πλαίσιο καλύπτει τις ανάγκες διασφάλισης της εμπιστευτικότητας, ακεραιότητας και διαθεσιμότητας των Πληροφοριακών (IT), Βιομηχανικών (OT) και Τηλεπικοινωνιακών (Telecoms) συστημάτων του Ομίλου. Το πλαίσιο περιλαμβάνει τις βασικές απαιτήσεις ασφάλειας για τις ακόλουθες περιοχές και υποστηρίζεται από τις αντίστοιχες διαδικασίες:

- ▶ την αξιολόγηση κινδύνων κυβερνοασφάλειας,
- ▶ την διαχείριση κινδύνων κυβερνοασφάλειας εξωτερικών συνεργατών,
- ▶ την διαχείριση ταυτοποίησης χρηστών και ελέγχου πρόσβασης,
- ▶ την ασφάλεια συστημάτων και εφαρμογών σε όλο τον κύκλο της ζωής τους,
- ▶ την ανίχνευση και τη διαχείριση απειλών, κενών ασφάλειας, και ευπαθειών σε συστήματα και δίκτυα,
- ▶ την παρακολούθηση συμβάντων σε συστήματα και δίκτυα και τη διαχείριση των περιστατικών ασφάλειας,
- ▶ την ευαισθητοποίηση και κατάρτιση του προσωπικού και των συνεργατών, αναφορικά με την ασφάλεια των πληροφοριών.

Επίσης, η Εταιρεία έχει θεσπίσει ρόλο Υπεύθυνου Ασφάλειας Πληροφοριών και Δικτύων (ΥΑΠΔ), σύμφωνα με τον ν. 4577/2018 (Α' 199) και την ΥΑ 1027/2019, όπως εκάστοτε ισχύουν, ο οποίος μεταξύ άλλων:

- Αποτελεί το σημείο επαφής και συνεργάζεται με την Εθνική Αρχή Κυβερνοασφάλειας και το αρμόδιο CSIRT.
- Συντονίζει και επιβλέπει τον Οργανισμό ως προς τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τον σχετικό νόμο, την ΥΑ και άλλες διατάξεις της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή της Εθνικής Αρχής Κυβερνοασφάλειας σχετικά με την Ασφάλεια Συστημάτων Δικτύων και Πληροφοριών

Επιπλέον έχει θεσπιστεί ο ρόλος του Υπευθύνου Ασφαλείας σύμφωνα με μια σειρά διατάξεων που προβλέπουν την υποχρέωση της ΔΕΗ να ορίσει Υπεύθυνο Ασφαλείας και μάλιστα το πρόσωπο αυτό πρέπει να κοινοποιηθεί, τόσο στην ΑΔΑΕ, όσο και στην ΕΕΤΤ, ήτοι το εν λόγω πρόσωπο, όπως θα εξηγήσουμε κατωτέρω υπέχει την ιδιότητα του -κατά νόμον- ειδικού νομίμου εκπροσώπου. Προς τούτο βλ. ενδεικτικά:

- Ν. 3674/2008 «Ενίσχυση του θεσμικού πλαισίου διασφάλισης του απορρήτου της τηλεφωνικής επικοινωνίας και άλλες διατάξεις», άρθρο 3 παρ. 2, όπου ρητά προβλέπει ότι ο Υπεύθυνος Ασφαλείας είναι το πρόσωπο εκείνο που έχει επιφορτιστεί με την εφαρμογή της Πολιτικής Ασφαλείας.
- ΑΠ ΑΔΑΕ 165/2011 «Κανονισμός για τη Διασφάλιση του Απορρήτου των Ηλεκτρονικών Επικοινωνιών», άρθρα 3.2.5 και 3.2.6.
- ΑΠ ΑΔΑΕ 205/2013 «Κανονισμός για την Ασφάλεια και την Ακεραιότητα Δικτύων και Υπηρεσιών Ηλεκτρονικών Επικοινωνιών», άρθρο 3.5.

- ΑΠ ΕΕΤΤ 657/7/2012 «Υποβολή Αναφορών Παρόχων σχετικά με την Αδιάλειπτη Λειτουργία Δικτύων και Υπηρεσιών Ηλεκτρονικών Επικοινωνιών», όπου προβλέπει ότι τα στοιχεία δύο στελεχών πρέπει να υποβληθούν στην ΕΕΤΤ αναφορικά με την εφαρμογή των διατάξεων την εν λόγω Απόφασης (εν προκειμένω τα περιστατικά ασφαλείας που καταγράφονται στην εν λόγω απόφαση είναι περιστατικά σχετιζόμενα με την αδιάλειπτη παροχή υπηρεσίας και την ακεραιότητα του δικτύου -η έννοια ακεραιότητα εν γένει είναι διφορούμενη- και όχι με το απόρρητο καθαυτό).

■ Διακυβέρνηση των Πληροφοριακών Συστημάτων

Το 2023, η Διεύθυνση Διακυβέρνησης Τεχνολογίας & Έργων Πληροφορικής έθεσε σε εφαρμογή τα παρακάτω στους 3 πυλώνες ευθύνης της:

Διαχείριση Ζήτησης, Χαρτοφυλακίου και Έργων

- Διαχείριση Ζήτησης Έργων Πληροφορικής (Demand Management)
- Διαχείριση Έργων Πληροφορικής (Project Management)
- Διαχείριση Εγγράφων/Τεκμηρίωσης Πληροφοριακών Συστημάτων (Document Management)
- Διαχείριση Χαρτοφυλακίου Πληροφορικής (Portfolio Management)
- Σύσταση εσωτερικής ομάδας εργασίας για τον προγραμματισμό και την προτεραιοποίηση των έργων Πληροφορικής (Demand & Planning Board)

Διακυβέρνηση Πληροφορικής & Τεχνολογικού Κινδύνου

- Σχεδιασμός και εφαρμογή πλαισίου δημιουργίας εγγράφων Πληροφορικής (πολιτικές, διαδικασίες κλπ).
- Δημιουργία νέας ΜΟΔ Πληροφορικής, σε συνεργασία με τη Διεύθυνση Οργάνωσης.
- Σύσταση εσωτερικής ομάδας εργασίας που διαχειρίζεται τις αποφάσεις αναφορικά με τον σχεδιασμό της αρχιτεκτονικής των έργων Πληροφορικής (Architecture Review Council - ARC).
- Σχεδιασμός και εφαρμογή πλαισίου εντοπισμού και αντιμετώπισης τεχνολογικού κινδύνου.

Διαχείριση Τρίτων Μερών

Διαχείριση σχέσεων Πληροφορικής με τους προμηθευτές της μέσω:

- Διεξαγωγή 3μηνιαίων Steering Committees με τους σημαντικότερους Προμηθευτές.
- Διεξαγωγή αξιολογήσεων Προμηθευτών από τους συνεργαζόμενους χώρους της ΔΕΗ.
- Διεξαγωγή αξιολογήσεων συνεργαζόμενων χώρων της ΔΕΗ από τους Προμηθευτές.
- Εξορθολογισμός των εισηγητικών σημειωμάτων που δημιουργούνται από την Πληροφορική.
- **Διαδικασία σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και των χρηματοοικονομικών αναφορών**

Οι βασικότερες περιοχές στις οποίες λειτουργούν δικλίδες ασφαλείας, που σχετίζονται με την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών αναφορών και οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας είναι οι εξής:

Κατανομή Αρμοδιοτήτων

Τα εμπλεκόμενα στελέχη έχουν σαφώς διαχωρισμένους ρόλους και περιοχές ευθύνης, ενισχύοντας την αποτελεσματικότητα του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου.

Διαδικασίες λογιστικής παρακολούθησης και σύνταξης οικονομικών καταστάσεων

- Ύπαρξη λογιστικών αρχών και πολιτικών λειτουργίας των λογιστηρίων του Ομίλου.
- Ύπαρξη διαδικασιών σχετικών με την έκδοση των οικονομικών καταστάσεων και την ενοποίηση αυτών σε επίπεδο Ομίλου.

- Τακτική παρακολούθηση των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά υιοθετούνται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και αντίστοιχη προσαρμογή των λογιστικών αρχών και πολιτικών του Ομίλου, όπως απαιτείται .
- Απαιτείται έγκριση από τα αρμόδια στελέχη της Εταιρείας, για τη διενέργεια λογιστικών εγγράφων, οι οποίες αφορούν εξειδικευμένα, μη επαναλαμβανόμενα λογιστικά γεγονότα .
- Διενεργούνται έλεγχοι από την Διεύθυνση Πληροφορικής, στα δεδομένα των πληροφοριακών υποσυστημάτων, πριν την ενσωμάτωσή τους στο επίπεδο της Γενικής Λογιστικής.
- Διενεργούνται μηνιαίες συμφωνίες από τη Διεύθυνση Λογιστικών Υπηρεσιών των δεδομένων (υπολοίπων) των πληροφοριακών υποσυστημάτων με τα υπόλοιπα της Γενικής Λογιστικής.
- Τακτική επικοινωνία των στελεχών της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών με τη Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου για την επικύρωση και καταγραφή των σημαντικών γεγονότων που επηρεάζουν τις οικονομικές καταστάσεις.
- Τακτική επικοινωνία των Ορκωτών Ελεγκτών με την Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου, με θέμα την πορεία και τα αποτελέσματα του υποχρεωτικού ελέγχου της Εταιρείας.

Διαδικασίες διαφύλαξης περιουσιακών στοιχείων

Ύπαρξη δικλίδων ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα διαχείρισης των παγίων, των αποθεμάτων, των χρηματικών διαθεσίμων –επιταγών, των πελατών. Ενδεικτικά αναφέρεται η ύπαρξη αναλυτικών διαδικασιών και ελεγκτικών μηχανισμών για τη διενέργεια της ετήσιας απογραφής υλικών.

Εγκριτικά όρια συναλλαγών

Η λειτουργία των Υπηρεσιών, όλων των διοικητικών επιπέδων, και των Υπηρεσιακών Οργάνων διέπεται από το Σύστημα Οικονομικών και Διοικητικών Δικαιοδοσιών με το οποίο καθορίζονται οι εγκριτικές δικαιοδοσίες των Οργάνων Διοίκησης και των Στελεχών. Η Επιτροπή Ελέγχου παρακολουθεί σε συνεχή βάση την αποτελεσματική λειτουργία του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου, διασφάλισης ποιότητας και Διαχείρισης Κινδύνων της Εταιρείας, της Κανονιστικής Συμμόρφωσης και, κατά περίπτωση της Διεύθυνσης Εσωτερικού ελέγχου (ΔΕΕ), όσον αφορά στην χρηματοοικονομική πληροφόρηση της Εταιρείας, χωρίς να παραβιάζει την ανεξαρτησία αυτής. Η Επιτροπή Ελέγχου λαμβάνει και εξετάζει τις εκθέσεις της ΔΕΕ όπως αυτές προβλέπονται από το άρθρο 16 του ν.4706/2020 και παρακολουθεί την ενημέρωση του Διοικητικού Συμβουλίου από τη ΔΕΕ με το περιεχόμενο αυτών, ιδίως όσον αφορά τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση της Εταιρείας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο επανεξετάζει τακτικά την εταιρική στρατηγική, τους κύριους επιχειρηματικούς κινδύνους για την Εταιρεία, καθώς και το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου που εφαρμόζει προκειμένου να διαπιστώσει ότι: Το Σύστημα Εσωτερικού ελέγχου που έχει διαμορφώσει και εφαρμόζει η Εταιρεία εξασφαλίζει την συνεπή υλοποίηση της εταιρικής στρατηγικής, την αναγνώριση και διαχείριση των ουσιωδών κινδύνων, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Εταιρικό Πλαίσιο Διαχείρισης Κινδύνων, τη διασφάλιση της πληρότητας και της αξιοπιστίας των στοιχείων και πληροφοριών που απαιτούνται για τον ακριβή και έγκαιρο προσδιορισμό της χρηματοοικονομικής κατάστασης της Εταιρείας, την κατάρτιση αξιόπιστων οικονομικών καταστάσεων, τη συμμόρφωση με το κανονιστικό και νομοθετικό πλαίσιο και τους εσωτερικούς κανονισμούς που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρείας, καθώς και την αποτελεσματική λειτουργία της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου.

Η Επιτροπή Ελέγχου παρακολούθησε τα θέματα ανεξαρτησίας και αντικειμενικότητας των Ορκωτών Ελεγκτών της Εταιρείας. Κατά τη διάρκεια της χρήσης 2023 ανατέθηκαν έργα στην εταιρεία από την οποία προέρχονται οι νόμιμοι ελεγκτές της. Η Επιτροπή Ελέγχου της Εταιρείας έδωσε τη συγκατάθεσή της για τις εν λόγω αναθέσεις εφόσον έλαβε υπόψη της τις υποβληθείσες Δηλώσεις Ανεξαρτησίας και τις διαβεβαιώσεις περί μη ύπαρξης σύγκρουσης συμφερόντων κατά τη διεθνή πρακτική.

Αποτελέσματα της αξιολόγησης του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου σύμφωνα με το άρθρο 14, παρ. 3 περίπτωση ι και παρ. 4 του Ν. 4706/2020 και τις σχετικές αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

Η Εταιρεία, με την υπ' αρ. 154/20.12.2022 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, ανέθεσε στην KPMG Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε. την αξιολόγηση της επάρκειας και αποτελεσματικότητας του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου της εταιρείας Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των σημαντικών θυγατρικών της, ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε και Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.), με ημερομηνία αναφοράς την 31 Δεκεμβρίου 2022, σύμφωνα με τις διατάξεις της περ. ι της παρ. 3 και της παρ. 4 του άρθρου 14 του Ν. 4706/2020 και την απόφαση 1/891/30.09.2020 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς όπως ισχύει (το «Νομοθετικό Πλαίσιο»). Το έργο διασφάλισης πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το πρόγραμμα ελέγχου που περιλαμβάνεται στην απόφαση της Επιτροπής Λογιστικής Τυποποίησης και Ελέγχων (ΕΛΤΕ) με αριθμό 040/2022 και το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000 «Έργα Διασφάλισης πέραν του Ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης». Με βάση τη διενεργηθείσα εργασία του αξιολογητή σχετικά με την αξιολόγηση της επάρκειας και της αποτελεσματικότητας του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας και των σημαντικών θυγατρικών της, δεν εντοπίστηκαν ουσιώδεις αδυναμίες

IV.2 Σύστημα Εταιρικής Διακυβέρνησης (ΣΕΔ)- Αποτελέσματα της αξιολόγησης του Σ.Ε.Δ.

Σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 1 του Ν. 4706/2020 «Το Διοικητικό Συμβούλιο ορίζει και επιβλέπει την υλοποίηση του συστήματος Εταιρικής Διακυβέρνησης των διατάξεων 1 έως 24, παρακολουθεί και αξιολογεί περιοδικά ανά τρία (3) τουλάχιστον οικονομικά έτη την εφαρμογή και την αποτελεσματικότητά του, προβαίνοντας στις δέουσες ενέργειες για την αντιμετώπιση ελλείψεων».

Στο πλαίσιο αυτό ανατέθηκε στην εταιρεία «KPMG Σύμβουλοι Μονοπρόσωπη Α.Ε.» η αξιολόγηση του Συστήματος Εταιρικής Διακυβέρνησης της ΔΕΗ Α.Ε., καθώς και των σημαντικών θυγατρικών της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μονοπρόσωπη Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., με περίοδο αναφοράς 17.07.2021 έως και 31.12.2022, **προκειμένου η περίοδος αναφοράς να συμπίπτει εφεξής με την περίοδο αναφοράς της αξιολόγησης του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου, που ολοκληρώθηκε εντός του α' τριμήνου του 2023.** Ειδικότερα κατά την αξιολόγηση του Συστήματος Εταιρικής Διακυβέρνησης εξετάστηκαν τα ακόλουθα: Οι υπόλοιπες περιοχές που ορίζονται (ως ελάχιστο περιεχόμενο) στο άρθρο 13 του Ν 4706/2020, οι οποίες δεν περιλαμβάνονταν στην αξιολόγηση του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου και συγκεκριμένα:

- 1) επαρκείς και αποτελεσματικές διαδικασίες για την πρόληψη, τον εντοπισμό και την καταστολή καταστάσεων σύγκρουσης συμφερόντων
- 2) επαρκείς και αποτελεσματικούς μηχανισμούς επικοινωνίας με τους μετόχους, ώστε να διευκολύνονται η άσκηση των δικαιωμάτων τους και ο ενεργός διάλογος με αυτούς (shareholder engagement)
- 3) πολιτική αποδοχών, η οποία συνεισφέρει στην επιχειρηματική στρατηγική, στα μακροπρόθεσμα συμφέροντα και στη βιωσιμότητα της Εταιρείας. Επιπροσθέτως εξετάστηκαν:
- 4) η επάρκεια του Κανονισμού Λειτουργίας της ΔΕΗ Α.Ε., σύμφωνα με το άρθρο 14 του Ν. 4706/2020, καθώς και των σημαντικών θυγατρικών ΔΕΗΑΝ Μονοπρόσωπη Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.
- 5) η εξέταση τυχόν αποκλίσεων από τη χρήση αντληθέντων κεφαλαίων, λόγω της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου με καταβολή μετρητών, σύμφωνα με το άρθρο 22 του Ν. 4706/2020.
- 6) η τυχόν διάθεση περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε., σύμφωνα με το άρθρο 23 του Ν. 4706/2020.

- 7) ο βαθμός συμμόρφωσης της ΔΕΗ Α.Ε. με τον Ελληνικό Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης του Ελληνικού Συμβουλίου Εταιρικής Διακυβέρνησης που έχει υιοθετήσει και εφαρμόζει η Εταιρεία.

Σύμφωνα με το συμπέρασμα του Συμβούλου σχετικά με την εφαρμογή και την αποτελεσματικότητα του Συστήματος Εταιρικής Διακυβέρνησης της ΔΕΗ Α.Ε. και των σημαντικών θυγατρικών της, σύμφωνα με τα ως άνω, με ημερομηνία αναφοράς την 31^η Δεκεμβρίου 2022, δεν εντοπίστηκαν θέματα τα οποία θα μπορούσαν να θεωρηθούν ουσιώδης αδυναμία του ΣΕΔ, σύμφωνα με τις υποχρεώσεις που απορρέουν από τα άρθρα 1 έως 24 του Ν. 4706/2020.

V. Στοιχεία αναφορικά με το καθεστώς ελέγχου της Εταιρείας (Πληροφοριακά στοιχεία (γ), (δ), (στ), (η) και (θ) της παραγράφου 1 του άρθρου 10 της Οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 21ης Απριλίου 2004)

Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές (συμπεριλαμβανομένων εμμέσων συμμετοχών μέσω πυραμδικών διαρθρώσεων ή αλληλοσυμμετοχής) κατά την έννοια του άρθρου 85 της Οδηγίας 2001/34/ΕΚ

Αναφορικά με τις σημαντικές συμμετοχές (άνω του 5%) στο μετοχικό κεφάλαιο και στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ Α.Ε. κατά την έννοια των διατάξεων των άρθρων 9 έως 11 του Ν. 3556/2007, στις 31.12.2023:

- η ΕΕΣΥΠ κατείχε το 34,12% των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου,
- η Selath Holdings S.à r.l. κατείχε το 10,0% των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου,
- η συνολική συμμετοχή της «Helikon Long Short Equity Fund Master ICAV» στα δικαιώματα ψήφου (ήτοι, το άθροισμα των δικαιωμάτων ψήφου που ενσωματώνονται σε μετοχές και των δικαιωμάτων ψήφου που προέρχονται από χρηματοπιστωτικά μέσα) ανερχόταν σε 6,97%, σύμφωνα με την από 24.05.2023 γνωστοποίηση της Helikon Investments Limited και
- Η εταιρεία Goldman Sachs Group, Inc. με συνολική συμμετοχή 5,18% στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ ήτοι, το άθροισμα των δικαιωμάτων ψήφου που ενσωματώνονται σε μετοχές και των δικαιωμάτων ψήφου που προέρχονται από χρηματοπιστωτικά μέσα (Securities Lending), σύμφωνα με την από 21.12.2023 γνωστοποίηση της Goldman Sachs Group, Inc..

Τα στοιχεία σχετικά με τον αριθμό των μετοχών και δικαιωμάτων ψήφου των προσώπων που διαθέτουν σημαντικές συμμετοχές, έχουν αντληθεί από το τηρούμενο από την Εταιρεία μετοχολόγιο, το οποίο ενημερώνεται από το Axialine του Χρηματιστηρίου Αθηνών, καθώς και τις γνωστοποιήσεις που έχουν περιέλθει κατά νόμο (Market Abuse Regulation) στην Εταιρεία εκ μέρους των μετόχων αυτής.

Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου

Δεν υπάρχουν μετοχές που να παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου stricto sensu.

Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

Δεν προβλέπονται στο Καταστατικό της Εταιρείας περιορισμοί του δικαιώματος ψήφου που απορρέουν από τις μετοχές της.

Τους κανόνες όσον αφορά το διορισμό και την αντικατάσταση μελών του Διοικητικού Συμβουλίου καθώς και την τροποποίηση του Καταστατικού.

Οι κανόνες οι οποίοι προβλέπονται στο Καταστατικό της Εταιρείας τόσο για το διορισμό και την αντικατάσταση των μελών του Διοικητικού της Συμβουλίου όσο και για τις τροποποιήσεις αυτού, δεν διαφοροποιούνται από τα προβλεπόμενα στο ν. 4548/2018, όπως εκάστοτε ισχύει.

Αρμοδιότητα του Διοικητικού Συμβουλίου για την έκδοση νέων ή για την αγορά ιδίων μετοχών.

Σύμφωνα με το άρθρο 6 παρ.2 περ. α) και β) του Καταστατικού *“Κατά τη διάρκεια της πρώτης πενταετίας από την έναρξη ισχύος του παρόντος Καταστατικού το Διοικητικό Συμβούλιο δύναται με απόφασή του, που λαμβάνεται με την πλειοψηφία του άρθρου 24 του Ν. 4548/2018:*

α) Να αυξάνει το μετοχικό κεφάλαιο με την έκδοση νέων μετοχών. Το ποσό της αυξήσεως δεν μπορεί να υπερβεί το τριπλάσιο του αρχικού μετοχικού κεφαλαίου ή του μετοχικού κεφαλαίου που θα έχει καταβληθεί κατά την ημερομηνία λήψης από τη Γενική Συνέλευση της απόφασης για ανανέωση της σχετικής εξουσίας του Διοικητικού Συμβουλίου. Η ανωτέρω εξουσία μπορεί να χορηγείται στο Διοικητικό Συμβούλιο και με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, για χρονικό διάστημα που δεν υπερβαίνει την πενταετία. Στην περίπτωση αυτή, το κεφάλαιο μπορεί να αυξάνεται κατά ποσό που δεν μπορεί να υπερβεί το τριπλάσιο του κεφαλαίου, που υπάρχει κατά την ημερομηνία που χορηγήθηκε στο Διοικητικό Συμβούλιο η εξουσία για αύξηση του κεφαλαίου.

β) Να εκδίδει, το ίδιο με απόφασή του, άλλως με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που λαμβάνεται με απλή απαρτία και πλειοψηφία, ομολογιακό δάνειο, για ποσό που δεν μπορεί να υπερβεί το τριπλάσιο του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, με την έκδοση ομολογιών μετατρέψιμων σε μετοχές. Στην περίπτωση αυτή εφαρμόζονται οι διατάξεις του άρθρου 24 του ν. 4548/2018, όπως ισχύει.

Οι πιο πάνω εξουσίες του Διοικητικού Συμβουλίου είναι δυνατόν να ανανεώνονται από τη Γενική Συνέλευση για χρονικό διάστημα που δεν μπορεί να υπερβαίνει τα πέντε έτη για κάθε ανανέωση.”

Οι διατάξεις των άρθρων 49 έως 51 του ν 4548/2018, ως ισχύει, προβλέπουν το δικαίωμα της Εταιρείας για αγορά ιδίων μετοχών, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από έγκριση της Γενικής Συνέλευσης, με τους όρους που εξειδικεύονται στα συγκεκριμένα άρθρα.

Στο Καταστατικό της Εταιρείας δεν υπάρχει ειδική πρόβλεψη σχετικά με την αρμοδιότητα του Διοικητικού Συμβουλίου ή της Γενικής Συνέλευσης για την αγορά ιδίων μετοχών.

Αναλυτικά το πρόγραμμα απόκτησης ιδίων μετοχών αναφέρεται στις Σημειώσεις 8 & 28 των Οικονομικών Καταστάσεων 2023.

VI. Σύνοψη και Τρόπος Λειτουργίας των Οργάνων Διοίκησης

A. Διοικητικό Συμβούλιο

1) Σύνοψη και τρόπος λειτουργίας του Δ.Σ. -θητεία του κάθε μέλους του Δ.Σ.

Σύνοψη και Θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου

Σύμφωνα με την τελευταία τροποποίηση του άρθρου 9 του Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε. *“Σύνθεση και Θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου»,* η οποία αποφασίστηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας στις 14.12.2023 (καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ 04.01.2024) το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά, με θητεία τριετή, εκ των οποίων τουλάχιστον πέντε (5) πρέπει να είναι ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη. Για τη διασφάλιση της συνέχειας στη διαχείριση των εταιρικών υποθέσεων και την εκπροσώπηση της Εταιρείας, η θητεία του

κάθε μέλους παρατείνεται αυτοδίκαια μέχρι την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση που θα λάβει χώρα μετά τη λήξη της.

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου είναι πάντοτε επανεκλέξιμα και μπορούν να ανακληθούν οποτεδήποτε από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων.

Η συμμετοχή των ανεξαρτήτων ή/και μη εκτελεστικών μελών στο Διοικητικό Συμβούλιο πρέπει να μην υπερβαίνει τις τρεις συνεχόμενες θητείες, δηλαδή, συνολικά, τα εννέα (9) έτη.

Ο αριθμός των μη εκτελεστικών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, που συνδέονται με οιασδήποτε μορφής εργασιακή σχέση με την Εταιρεία ή εταιρείες συνδεδεμένες με αυτήν δεν μπορεί να υπερβαίνει κατ' ανώτατο όριο τον αριθμό των τριών (3) εκ του συνολικού αριθμού των μελών του.

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, με βάση την Πολιτική Καταλληλότητας της Εταιρείας, ως ενίοτε ισχύει και αναρτάται στον εταιρικό ιστότοπο, και η οποία περιλαμβάνει την Πολιτική Σύγκρουσης Συμφερόντων και κανόνες διασφάλισης της διαφοροποιούμενης εκπροσώπησης στο Διοικητικό Συμβούλιο κατά φύλο, ηλικία, εκπροσώπηση μετόχων και επιστημονικό / επαγγελματικό πεδίο. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει από τα μέλη αυτά τον Πρόεδρο και τον Αντιπρόεδρό του σύμφωνα με το άρθρο 14 του Καταστατικού.

Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση ή αναπλήρωση από οποιαδήποτε αιτία των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και τη λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου χωρίς τα μέλη αυτά, εφόσον ο αριθμός των εναπομενόντων μελών δεν είναι μικρότερος του έξι (6).

Σε περίπτωση που για οποιονδήποτε λόγο εκλείψει, απουσιάσει ή κωλύεται προσωρινά ο Διευθύνων Σύμβουλος, χρέη Διευθύνοντος Συμβούλου εκτελεί προσωρινά ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, εκτός αν άλλως έχει ορίσει το Διοικητικό Συμβούλιο.

Σε περίπτωση που για οποιονδήποτε λόγο εκλείψει, απουσιάσει ή κωλύεται προσωρινά ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, χρέη Προέδρου εκτελεί προσωρινά ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 14 παρ. 1 του Καταστατικού. Εάν συμπίπτουν οι ιδιότητες του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντος Συμβούλου στο ίδιο πρόσωπο, και για οποιονδήποτε λόγο εκλείψει, απουσιάσει ή κωλύεται προσωρινά, χρέη Διευθύνοντος Συμβούλου ασκεί προσωρινά πρόσωπο που ορίζει ή έχει ήδη ορίσει το Διοικητικό Συμβούλιο μεταξύ των εκτελεστικών μελών του. Στις περιπτώσεις αυτές το Διοικητικό Συμβούλιο συγκαλεί το συντομότερο δυνατό τη Γενική Συνέλευση των μετόχων για την εκλογή του νέου Διευθύνοντος Συμβούλου. Για την επιλογή των υποψηφίων μελών Διοικητικού Συμβουλίου, λειτουργεί στην Εταιρεία, με απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου, Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων, που αποτελείται από τουλάχιστον τρία (3) μέλη, κατά πλειοψηφία ανεξάρτητα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου. Η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων αφενός εντοπίζει και προτείνει προς το Διοικητικό Συμβούλιο, και μέσω αυτού προς τη Γενική Συνέλευση, πρόσωπα κατάλληλα για την απόκτηση της ιδιότητας του μέλους, βάσει διαδικασίας που προβλέπεται στον Κανονισμό Λειτουργίας της Εταιρείας και σύμφωνα με την Πολιτική Καταλληλότητας, που η Εταιρεία υιοθετεί, αφετέρου εξετάζει τυχόν κωλύματα και ασυμβίβαστα, καθώς και τα κριτήρια ανεξαρτησίας των υποψηφίων μελών του Διοικητικού Συμβουλίου (ειδικά στην περίπτωση του ορισμού των ανεξάρτητων μελών), σύμφωνα με το Ν. 4706/2020 και το Ν. 4548/2018, ως ισχύουν, για πρόσωπα που προτείνει είτε η ίδια η Επιτροπή είτε μέτοχοι.

Το Διοικητικό Συμβούλιο αναρτά στο διαδικτυακό τόπο της εταιρείας είκοσι (20) ημέρες προ της ημερομηνίας συνεδρίασης της σχετικής με την εκλογή τους Γενικής Συνέλευσης υποψηφιότητες για την απόκτηση της ιδιότητας του μέλους Διοικητικού Συμβουλίου μετ'

αναλυτικών βιογραφικών σημειωμάτων και αιτιολόγησης της πρότασής του για κάθε υποψήφιο μέλος.

Κατά την 31.12.2023 το δεκαμελές (10μελές) Διοικητικό Συμβούλιο, το οποίο ανεδείχθη από την Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας στις 29.06.2022, αποτελείτο από οκτώ (8) άνδρες και δύο (2) γυναίκες, σε πλήρη συμμόρφωση και εναρμόνιση με τις διατάξεις του ν. 4706/2020 περί καταλληλότητας, πολυμορφίας και κυρίως επαρκούς εκπροσωπήσεως ανά φύλο στο Διοικητικό Συμβούλιο και συγκροτήθηκε σε Σώμα την 23^η Αυγούστου 2022 ως ακολούθως:

Μέλος	Θέση στο Δ.Σ.	Έναρξη Θητείας	Λήξη Θητείας
Γεώργιος Στάσης	Πρόεδρος Δ.Σ. & Διευθύνων Σύμβουλος, Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας 22.08.2022	Θητεία έως και τις: 21.08.2025
Πύρρος Παπαδημητρίου	Αντιπρόεδρος Δ.Σ., Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.	Έναρξη θητείας 22.08.2022	Θητεία έως και τις: 21.08.2025
Γεώργιος Καρακούσης	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας 17.12.2021	Θητεία έως και τις: 16.12.2024
Αλέξανδρος Πατεράκης	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας 22.08.2022	Θητεία έως και τις: 21.08.2025
Γρηγόρης Δημητριάδης	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας 29.06.2022	Θητείας έως και τις 28.06.2025
Αλέξανδρος Φωτακίδης	Μη Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας 22.08.2022	Θητεία έως και τις 21.08.2025
Μαρία Ψυλλάκη	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας 17.12.2021	Θητεία έως και τις: 16.12.2024
Δέσποινα Δοξάκη	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας 29.06.2022	Θητεία έως και τις: 28.06.2025
Στέφανος Καρδαμάκης	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας 22.08.2022	Θητεία έως και τις: 21.08.2025
Στέφανος Θεοδωρίδης	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	Έναρξη θητείας 22.08.2022	Θητεία έως και τις: 21.08.2025

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας απαρτίζεται από πρόσωπα που προέρχονται από διαφορετικούς τομείς δραστηριοτήτων τόσο στην εγχώρια όσο και στη διεθνή αγορά, με υψηλή επαγγελματική κατάρτιση, καλύπτοντας ένα ευρύ ηλικιακό φάσμα, ενδεικτικά από 45 έως 65, που συνδυάζει τη δυναμική και την εμπειρία. Όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου διαθέτουν επαγγελματικό και προσωπικό ήθος και ακεραιότητα, τα οποία θεωρούνται προαπαιτούμενα για την εκλογή τους και τη διατήρηση της ιδιότητάς τους ως μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε.

Όλα τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου έχουν Ελληνική υπηκοότητα.

Επισημαίνεται ότι μέχρι τη δημοσίευση της παρούσας Δήλωσης, το ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του Δ.Σ. κ. Στέφανος Θεοδωρίδης παραιτήθηκε από τη θέση του ως μέλους του Δ.Σ. με ισχύ από την 1.3.2024. Αναμένεται η νέα συγκρότηση σε σώμα του Διοικητικού Συμβουλίου.

2. Βιογραφικά Σημειώματα των μελών του Δ.Σ.

Τα συνοπτικά βιογραφικά των μελών του Δ.Σ. της Εταιρείας έχουν ως ακολούθως:

Γεώργιος Στάσης Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος, Εκτελεστικό μέλος

Ο κ. Γεώργιος Στάσης διαθέτει περισσότερα από 18 χρόνια εμπειρίας στην αγορά ενέργειας. Κατείχε σημαντικές θέσεις σε διάφορους οργανισμούς και φορείς του κλάδου ενέργειας στην Ελλάδα και την Νοτιοανατολική Ευρώπη και σε όλη την αλυσίδα αξίας ηλεκτρικής ενέργειας (παραγωγή, διανομή, εμπορία). Εργάστηκε επί σειρά ετών στον ιταλικό όμιλο ενέργειας ENEL SpA ως Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος στην Enel Romania Srl., τη μεγαλύτερη καθετοποιημένη εταιρεία ενέργειας στη Ρουμανία και προηγούμενος ως επικεφαλής της Green Power για την Ανατολική Ευρώπη και τη Μέση Ανατολή. Ο κ. Στάσης έχει πτυχίο Πολιτικού Μηχανικού και μεταπτυχιακές σπουδές σε "Management in Construction and Structural Design" από το Πανεπιστήμιο του Kingston της Μεγάλης Βρετανίας. Επιπλέον, έχει ολοκληρώσει Executive Courses στο Harvard Business School (ΗΠΑ) και Elis Academy (Ιταλία).

Πύρρος Παπαδημητρίου, Αντιπρόεδρος, Ανεξάρτητο - Μη εκτελεστικό Μέλος

Ο κ. Πύρρος Παπαδημητρίου είναι δικηγόρος - οικονομολόγος, καθηγητής στο Πανεπιστήμιο Πελοποννήσου. Είναι πτυχιούχος του τμήματος Πολιτικής Επιστήμης και Δημόσιας Διοίκησης του Πανεπιστημίου Αθηνών (1985) και του Νομικού τμήματος του Πανεπιστημίου Αθηνών (1989). Είναι κάτοχος μεταπτυχιακού διπλώματος στα Οικονομικά από το Πανεπιστήμιο Sussex (1987), Master στα Οικονομικά από το Πανεπιστήμιο Kent (1988) και διδακτορικού στα Οικονομικά (1992) από το ίδιο Πανεπιστήμιο. Έχει απασχοληθεί ως οικονομικός αναλυτής στην Gerald & National Inter Commodities στο Λονδίνο (1989-1990), ως ερευνητής στο Ίδρυμα Οικονομικών και Βιομηχανικών Ερευνών (1994-1995), ως προϊστάμενος στο τμήμα κλαδικών αναλύσεων της Alpha Bank (1995-1996), ως σύμβουλος στο Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο (1996-1998) και διευθυντής συμβουλευτικών υπηρεσιών της ICAP Α.Ε. (1999-2000). Το 1996 ίδρυσε την HEADWAY Σύμβουλοι - Οικονομολόγοι, Ε.Π.Ε. όπου παρέμεινε ο βασικός μέτοχός της έως το τέλος του 2021. Από το 2006 έως το 2015 συνεργάστηκε με την εταιρεία Four Assist Development Consulting Ltd, η οποία παρέχει συμβουλευτικές υπηρεσίες σε αναπτυσσόμενες χώρες σε θέματα διαχείρισης δημοσίων οικονομικών. Την περίοδο 2007-2009 διετέλεσε Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος στην Ολυμπιακή Αεροπορία - Υπηρεσίες Α.Ε. και στις Ολυμπιακές Αερογραμμές Α.Ε. μετέχοντας στην υλοποίηση του έργου της αποκρτικοποίησης του ομίλου της Ολυμπιακής Αεροπορίας. Το 2012 ανέλαβε συντονιστής της ιδιωτικοποίησης των περιφερειακών αεροδρομίων, έργο που κατέληξε επιτυχώς με την εξαγορά των αεροδρομίων από τη Frarport Α.Ε. Τα τελευταία χρόνια εκτός από τα ακαδημαϊκά του καθήκοντα, υλοποιεί διάφορα έργα συμβουλευτικής υποστήριξης σε κυβερνήσεις τρίτων χωρών στον τομέα της διαχείρισης των δημοσίων οικονομικών και της απασχόλησης. Από τον Οκτώβριο του 2019 είναι επίσης γενικός διευθυντής στο ερευνητικό κέντρο KMOP Policy Center ASBL που εδρεύει στο Βέλγιο.

Γιώργος Καρακούσης, Εκτελεστικό Μέλος

Ο κ. Γιώργος Καρακούσης είναι στέλεχος με σημαντική εμπειρία σε εμπορικούς ρόλους στους τομείς της τεχνολογίας, τηλεπικοινωνιών και ενέργειας. Έχει σχεδιάσει και υλοποιήσει με επιτυχία την εμπορική στρατηγική για μεγάλες εταιρείες στην Ελλάδα και το Ην. Βασίλειο και έχει ηγηθεί σημαντικών έργων εμπορικού μετασχηματισμού. Στην 20χρονη πορεία του εργάστηκε σε εμπορικές θέσεις αυξημένης ευθύνης σε εταιρείες όπως η Forthnet και η Wind Hellas, εισάγοντας με επιτυχία νέες υπηρεσίες και προϊόντα. Στο Ην. Βασίλειο ανέλαβε τον πλήρη ανασχεδιασμό των προϊόντων της Talk Talk, ενώ στη British Telecoms (BT) ηγήθηκε του μεγαλύτερου έργου μετασχηματισμού υπηρεσιών για εννέα εκατομμύρια πελάτες. Τα τελευταία χρόνια ηγείται του εμπορικού μετασχηματισμού της ΔΕΗ με ιδιαίτερα θετικά αποτελέσματα. Κατέχει δίπλωμα Ηλεκτρολόγου Μηχανικού & Μηχανικού Υπολογιστών από το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο και έχει μεταπτυχιακές σπουδές (MSc) στο Imperial College του Λονδίνου και MBA από το ALBA Graduate Business School.

Αλέξανδρος Πατεράκης, Εκτελεστικό Μέλος

Ο κ. Αλέξανδρος Πατεράκης είναι πτυχιούχος Μηχανικός Υπολογιστών και Μαθηματικών από το University of La Verne. Ξεκίνησε την καριέρα του ως Μηχανικός Δικτύων, αναλαμβάνοντας στη συνέχεια θέσεις ευθύνης ως ανώτερος σύμβουλος πληροφορικής, όπως Επικεφαλής της Διεύθυνσης Συμβουλευτικών Υπηρεσιών στην MicroAge, Management Consultant στην Arthur Andersen (Accenture) στο Ηνωμένο Βασίλειο και κατόπιν στην Ελλάδα. Το 2003 διετέλεσε Διευθυντής Πληροφορικής στην εταιρεία τηλεπικοινωνιών Tellas ενώ το 2008 μετακινήθηκε στη Vodafone για να αναλάβει στη συνέχεια τη θέση του CIO. Στη συνέχεια μετακινήθηκε στην Etihad Etisalat (Mobily), όπου διετέλεσε Πρόεδρος της Infotech Mobily India Pvt Ltd και αποχώρησε το 2016 ως CIO από τη Σαουδική Αραβία, ασχολούμενος ενεργά με την προώθηση του μετασχηματισμού σε τεχνολογίες πληροφοριών και επικοινωνιών (ICT). Από το 2016 παρέχει συμβουλευτικές υπηρεσίες ασχολούμενος ενεργά με την ψηφιακή στρατηγική. Το 2018 ανέλαβε τη θέση του CIO στην AXIATA Celcom, εταιρεία παροχής τηλεπικοινωνιών στην Μαλαισία.

Γρηγόριος Δημητριάδης, Μη Εκτελεστικό Μέλος

Ο κ. Γρηγόριος Δ. Δημητριάδης κατέχει τη θέση του Διευθύνοντος Συμβούλου και Εκτελεστικού Μέλους Δ.Σ. του Υπερταμείου (ΕΕΣΥΠ) από τον Φεβρουάριο του 2021. Σπούδασε στο Ηνωμένο Βασίλειο και τις ΗΠΑ, κατέχοντας ένα πτυχίο ηλεκτρολόγου-ηλεκτρονικού μηχανικού (Manchester Metropolitan University) και δύο μεταπτυχιακά, το ένα στις τηλεπικοινωνίες (University College London) και το άλλο στις διεθνείς επιχειρηματικές σχέσεις και τις διεθνείς διαπραγματεύσεις (The Fletcher School, Tufts University). Έχει εγχώρια και διεθνή εμπειρία σε κορυφαίες διοικητικές θέσεις τόσο στον ιδιωτικό όσο και στον δημόσιο τομέα. Διετέλεσε Πρόεδρος της Enterprise Greece και Γενικός Γραμματέας Διεθνών Οικονομικών Σχέσεων & Εξωστρέφειας του Υπουργείου Εξωτερικών, όπου ασχολήθηκε με πλήθος στρατηγικών επενδύσεων στην Ελλάδα και ηγήθηκε της ανάπτυξης της Εθνικής Στρατηγικής Εξωστρέφειας. Στο παρελθόν, υπήρξε Εκτελεστικός Αντιπρόεδρος στην HVA International στο Άμστερνταμ, Διευθύνων Σύμβουλος της Iskra Zaščite (Raycar Group) στην Λιουμπλιάνα, Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος του Ομίλου ΟΑΣΑ και Συντονιστής της Εθνικής Στρατηγικής Εξαγωγών στο Υπουργείο Ανάπτυξης.

Αλέξανδρος Φωτακίδης, Μη Εκτελεστικό Μέλος

Ο κ. Αλέξανδρος Φωτακίδης είναι Partner στη CVC και Head του γραφείου της CVC στην Ελλάδα. Εντάχθηκε στο δυναμικό της CVC το 2006 και κατοικεί στην Αθήνα. Ο κ. Αλέξανδρος Φωτακίδης είναι υπεύθυνος για το σύνολο του φάσματος των επενδυτικών δραστηριοτήτων της CVC στην Ελλάδα, οι οποίες συμπεριλαμβάνουν τη Hellenic Healthcare Group, τη Skroutz, τη Vivartia (συμπ. της Δωδώνης), την D-Marin, τη ΔΕΗ και την Εθνική Ασφαλιστική. Προηγουμένως είχε εργαστεί για πέντε (5) έτη στην ομάδα της Ευρωπαϊκής Χρηματοοικονομικής Μόχλευσης της εταιρείας CIBC World Markets, με κύριο ρόλο τη δημιουργία, τη διάρθρωση, την εκτέλεση και την κοινοπραξία χρηματοδότησης μέσω χρέους για εξαγορές εκ μέρους πελατών εταιρειών ιδιωτικών κεφαλαίων (private equity). Ο κ. Αλέξανδρος Φωτακίδης είναι κάτοχος τίτλου σπουδών πτυχιακού επιπέδου στην ειδικότητα των Οικονομικών Φυσικών Πόρων και Περιβάλλοντος και μεταπτυχιακού τίτλου στα Οικονομικά και Γεωγραφία του University College London.

Μαρία Ψυλλάκη, Ανεξάρτητο - Μη εκτελεστικό Μέλος

Η κ. Μαρία Ψυλλάκη είναι Καθηγήτρια στο Τμήμα Οικονομικής Επιστήμης στο Πανεπιστήμιο Πειραιώς. Σπούδασε στο University of Nice Sophia Antipolis (Cote d'Azur), Γαλλία, από όπου έλαβε το Master και το διδακτορικό της δίπλωμα με υποτροφία το 1997 στα χρηματοοικονομικά. Στη συνέχεια εργάστηκε στο Λονδίνο (Birckbeck College, University of London) σαν Επισκέπτρια Ερευνήτρια (Post Doctoral Research Fellow), χρηματοδοτούμενη από το CEPR (Centre for Economic Policy Research) και το ERSC (Economic and Social Research Council) και στο Σικάγο ως Επισκέπτρια Ερευνήτρια στο Πανεπιστήμιο του Σικάγο (Graduate Booth School of Business). Δίδαξε σε διάφορα Πανεπιστήμια του εξωτερικού σε προπτυχιακά και μεταπτυχιακά προγράμματα. Διετέλεσε Επισκέπτρια Επίκουρος Καθηγήτρια Χρηματοοικονομίας στο Πανεπιστήμιο Rutgers στο New Jersey (Η.Π.Α.), στο Τμήμα Διοίκησης Επιχειρήσεων, σε Χρηματοοικονομική και σε Επένδυση και Διοίκηση

Χαρτοφυλακίων. Επίσης δίδαξε σαν Επισκέπτρια Επίκουρος Καθηγήτρια στο Πανεπιστήμιο Κύπρου, στο Τμήμα Δημόσιας Διοίκησης και Διοίκησης Επιχειρήσεων, Χρηματοοικονομική και Οργανωτική Συμπεριφορά. Πριν ενταχθεί στο Πανεπιστήμιο Πειραιά το 2009, ήταν Αναπληρώτρια Καθηγήτρια στο Οικονομικό Τμήμα στο Πανεπιστήμιο της Nice-Sophia Antipolis (Cote d'Azur) από το 2001 μέχρι τον Αύγουστο του 2008. Τέλος από το 2009 είναι μέλος Συνεργαζόμενου Εκπαιδευτικού Προσωπικού (ΣΕΠ) του ΕΑΠ στο Μεταπτυχιακό Πρόγραμμα «ΤΡΑΠΕΖΙΚΗ και Fintech». Έχει συμμετάσχει σε διάφορα Ερευνητικά - Ευρωπαϊκά Προγράμματα. Έχει δημοσιεύσει άρθρα σε διεθνή επιστημονικά περιοδικά όπως το Journal of Small Business Management, το European Journal of Operational Research, Journal of Business and Financial Economics, το Journal of Banking and Finance, το Small Business Economics, το Applied Financial Economics, το Journal of Productivity Analysis. Είναι Κριτής (Referee) στο Journal of Banking and Finance, στο Small Business Economics, στο European Journal of Operational Research, στο Empirical Economics, Managerial Finance. Κατά την περίοδο 2009-2012 διετέλεσε Αντιπρόεδρος του Ελληνικού Συνδέσμου Επιστημόνων Χρηματοοικονομικής και Λογιστικής Επιστήμης (HFAA). Τα επιστημονικά και ερευνητικά της ενδιαφέροντα στρέφονται γύρω από τα χρηματοοικονομικά των επιχειρήσεων, την εταιρική διακυβέρνηση και διαχείριση κινδύνων, την πράσινη χρηματοδότηση, τα πρότυπα ESG.

Δέσποινα Δοξάκη, Ανεξάρτητο - Μη εκτελεστικό Μέλος

Η κ. Δέσποινα Δοξάκη γεννήθηκε το 1968. Είναι πτυχιούχος της Νομικής Σχολής του Εθνικού και Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών, με μεταπτυχιακές σπουδές στο Ευρωπαϊκό Δίκαιο από το Institute for European Studies στις Βρυξέλλες. Έχει πλέον των 26 ετών εργασιακή εμπειρία σε διασυννοριακές συναλλαγές κυρίως σε συνεργασία με εμπορικές, επενδυτικές, θεσμικές και αναπτυξιακές τράπεζες και εξειδικεύεται (1) στη διάρθρωση και διαπραγμάτευση εθνικών και διεθνών σύνθετων χρηματοπιστωτικών συμβάσεων όπως δομημένων χρηματοδοτικών συναλλαγών (structured finance), (2) χρηματοδοτήσεων έργων (project finance) σε όλους τους τομείς ανάπτυξης ήτοι ενέργεια, έργα υποδομής, ακίνητα, τουρισμός, νοσοκομεία, κλπ μέσω ΣΔΙΤ ή/και Παραχωρήσεων, (3) εταιρικών χρηματοδοτήσεων (corporate finance) και μετασχηματισμών (δημοσίων εγγραφών, συναλλαγών κεφαλαιαγορών) (4) εταιρικών δανειοδοτήσεων όλων των μορφών, αναδιարθρώσεων και αναχρηματοδοτήσεων χρέους κ.ά. Κατά τη διάρκεια της σταδιοδρομίας της έχει εργασθεί στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, KPMG, ΚΙΣ ΑΤΕ, Alpha Bank ΑΕ, ενώ τα τελευταία 15 χρόνια έχει εργασθεί στην Κυριακίδης -Γεωργόπουλος Δικηγορική Εταιρεία, στις Βρυξέλλες στην αγγλική δικηγορική εταιρεία Stabrook&Hooper (McDermont&Ellis) και στο Λονδίνο στις διεθνείς δικηγορικές εταιρείες Chadbourne/NRF, Shearman και Milbank. Από το 2018 είναι Επικεφαλής της Νομικής Υπηρεσίας στο Ταμείο Χρηματοπιστωτικής Σταθερότητας. Έχει εργασιακή εμπειρία στο Λονδίνο, Βρυξέλλες και Αθήνα και μιλάει Ελληνικά, Αγγλικά και Γαλλικά.

Στέφανος Θεοδωρίδης, Ανεξάρτητο - Μη εκτελεστικό Μέλος

Ο κ. Στέφανος Θεοδωρίδης έχει διατελέσει για περισσότερα από 35 έτη Ανώτατο Διοικητικό Στέλεχος επιχειρηματικών ομίλων στην Ελλάδα και το εξωτερικό εκ των οποίων τα 25 έτη σε θέση Διευθύνοντος Συμβούλου. Από το 1989 έως το 2006 εργάστηκε στην DIAGEO SA, αρχικά ως CEO Ελλάδος και τα τελευταία χρόνια ως Διευθύνων Σύμβουλος Νότιας & Ανατολικής Ευρώπης. Σε αυτόν το ρόλο είχε την ευθύνη για 18 χώρες και ήταν μέλος του European Executive Committee της Εταιρείας. Από το 2006 έως το 2011 ήταν CEO της HYATT REGENCY SA, ηγέτιδας εταιρείας στον χώρο του τουρισμού και της ψυχαγωγίας. Από το 2012 έως και τον Δεκέμβριο του 2023 κατείχε την θέση του Διευθύνοντος Συμβούλου στον Όμιλο TEMES, ηγέτιδας εταιρείας στην ανάπτυξη και διαχείριση προορισμών όπως η Costa Navarino και το HILTON Αθηνών. Είναι ανεξάρτητο μη-εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ ΑΕ, Αντιπρόεδρος του Ομίλου GIOCHI PREZIOSI, εταιρεία εισαγωγής και εμπορίας παιχνιδιών σε Ελλάδα και Τουρκία, Μέλος του ΔΣ του IOBE και Μέλος της Επιτροπής Τουρισμού και Ανάπτυξης του Ελληνοαμερικάνικου Εμπορικού Επιμελητηρίου.

Στέφανος Καρδαμάκης, Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος

Ο κ. Στέφανος Καρδαμάκης γεννήθηκε στην Αθήνα το 1967. Αποφοίτησε από το Τμήμα Μηχανολόγων Μηχανικών του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου το 1991. Στη συνέχεια έλαβε πτυχίο Master (MSc) στις Χρηματοδοτήσεις, το Εμπόριο και τα Ναυτιλιακά από το City University, Cass Business School του Λονδίνου. Η επαγγελματική του καριέρα ξεκίνησε το 1993 από το Τεχνικό Τμήμα της ναυτιλιακής εταιρείας Adelfia Shipping Enterprises. Το 1994 προσελήφθη στην Ολλανδική Τράπεζα ABN AMRO ως Υπεύθυνος Πελατών στο Τμήμα Ναυτιλιακών Χρηματοδοτήσεων, όπου έφτασε μέχρι και τη θέση του Αντιπροέδρου του Τμήματος. Το 2004 ηγήθηκε της νεοσυσταθείσας Διεύθυνσης Ναυτιλίας της Εγνατίας Τράπεζας, στο χώρο των χρηματοδοτήσεων. Κατά την 14ετή παρουσία του στον Τραπεζικό κλάδο ασχολήθηκε με προτάσεις χρηματοδότησης, χρηματοοικονομικές συναλλαγές και προϊόντα, καθώς και σύναψης μεγάλων κοινοπρακτικών δανείων με άλλες τράπεζες για μεγάλες ναυτιλιακές εταιρείες. Επίσης ασχολήθηκε με τη βελτιστοποίηση των εσωτερικών διαδικασιών και την εισαγωγή νέων μεθόδων για την καλύτερη παρακολούθηση και βελτίωση του λειτουργικού και πιστωτικού κινδύνου, καθώς και με την αναδιάρθρωση μη εξυπηρετούμενων δανείων. Το 2008, ανέλαβε Οικονομικός Διευθυντής της Conbulk Shipping S.A., ενώ από το 2019 η εταιρεία μετονομάστηκε σε Conbulk Shipmanagement Corporation και ανέλαβε και τον ρόλο του Chief Operating Officer, έχοντας υπό την ευθύνη του εκτός από την οικονομική διαχείριση, και το λειτουργικό, τεχνικό σκέλος και το τμήμα προμηθειών της εν λόγω Εταιρείας. Από το 2021 είναι ο Γενικός Διευθυντής της Conbulk Shipmanagement Corporation.

Λειτουργία Διοικητικού Συμβουλίου

Αναφορικά με τη λειτουργία του Δ.Σ. το Καταστατικό της Εταιρείας προβλέπει τα εξής:

Αρμοδιότητες του Διοικητικού Συμβουλίου

Οι αρμοδιότητες του Διοικητικού Συμβουλίου καθορίζονται στο άρθρο 10 του Καταστατικού όπως τροποποιήθηκε με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης στις 14.12.2023 (καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ 04.01.2024). Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρείας, διαμορφώνει κατά κύριο λόγο τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξης της, και εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου:

- (α) το Στρατηγικό Σχέδιο, το οποίο καθορίζει τους στρατηγικούς στόχους για την εκπλήρωση των σκοπών της εταιρείας,
- (β) το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα της εταιρείας διάρκειας τριών (3) έως πέντε (5) ετών, το οποίο για κάθε έτος διάρκειάς του εξειδικεύει τους στόχους του Στρατηγικού Σχεδίου,
- (γ) τις μεθόδους πραγματοποίησης του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος για κάθε έτος διάρκειάς τους. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρακολουθεί επίσης την εφαρμογή του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος.

Το Διοικητικό Συμβούλιο εκπροσωπεί την εταιρεία, είναι αρμόδιο να αποφασίζει για κάθε πράξη και να ασκεί κάθε εξουσία που αφορά τη διοίκηση της εταιρείας, τη διαχείριση της περιουσίας της και γενικά την επιδίωξη του σκοπού της, χωρίς κανένα περιορισμό, με εξαίρεση τα θέματα που από το νόμο ή το Καταστατικό υπάγονται ρητά στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.

Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου τον ετήσιο προϋπολογισμό της εταιρείας, καταρτίζει, εγκρίνει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση για έγκριση τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας και συντάσσει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση την ετήσια έκθεση πεπραγμένων. Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο, μετά από εισήγηση της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων, εγκρίνει την πολιτική προσλήψεων της εταιρείας, με βάση την εκάστοτε ισχύουσα νομοθεσία.

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφασίζει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου:

- α) τη θέσπιση θέσεων Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων, καθώς και τον αριθμό και τις αρμοδιότητές τους και
- β) για τη θέσπιση Γενικών Διευθύνσεων με ομιλική αρμοδιότητα, υπαγόμενων στον Διευθύνοντα Σύμβουλο.

Το Διοικητικό Συμβούλιο, μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου, μπορεί να αναθέτει την άσκηση μέρους των αρμοδιοτήτων του διαχείρισης και εκπροσώπησης, εκτός από αυτές που σύμφωνα με το νόμο και το Καταστατικό απαιτούν συλλογική ενέργεια ή εμπίπτουν στη σύμφωνη με το άρθρο 15 του Καταστατικού αποκλειστική αρμοδιότητα του Διευθύνοντος Συμβούλου, καθώς και τη διαχείριση ή διεύθυνση των υποθέσεων ή την εκπροσώπηση της Εταιρείας στον Πρόεδρο, στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, σε ένα ή περισσότερα μέλη του, σε επιτροπές της Εταιρείας, σε άλλα στελέχη της Εταιρείας ή/και των θυγατρικών της, στους Διευθυντές ή σε υπαλλήλους της Εταιρείας.

Τα πρόσωπα αυτά, στα οποία ανατίθενται αρμοδιότητες σύμφωνα με τα ως άνω και που δεν έχουν την ιδιότητα του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, έχουν έναντι της Εταιρείας την ίδια ευθύνη που έχουν τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με το άρθρο 102 του ν. 4548/2018, ως ισχύει, και του άρθρου 12 του Καταστατικού.

Συγκρότηση και Λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου

Η Συγκρότηση και Λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου ορίζονται στο άρθρο 11 του Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε. όπως τροποποιήθηκε με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας στις 14.12.2023 (καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ). Ειδικότερα, το Διοικητικό Συμβούλιο συνέρχεται στην έδρα της Εταιρείας ή και εκτός της έδρας, στις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ στην Κοζάνη, στη Μεγαλόπολη και στο Αλιβέρι, με πρόσκληση του Προέδρου ή του αναπληρωτή του, σε ημέρα και ώρα που ορίζεται από αυτόν, όποτε οι ανάγκες της εταιρείας το απαιτούν.

Το Διοικητικό Συμβούλιο δύναται νομίμως να συνεδριάζει μέσω τηλεδιάσκεψης (teleconference), ως προς ορισμένα ή και ως προς όλα τα μέλη, κατόπιν προσκλήσεως προς τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, η οποία περιλαμβάνει τις αναγκαίες πληροφορίες και τεχνικές οδηγίες για τη συμμετοχή αυτών στη συνεδρίαση. Σε κάθε περίπτωση, κάθε μέλος του Δ.Σ. μπορεί να αξιώσει να διεξαχθεί η συνεδρίαση με τηλεδιάσκεψη ως προς αυτόν, αν κατοικεί σε άλλη χώρα από εκείνη όπου διεξάγεται η συνεδρίαση ή αν υπάρχει άλλος σπουδαίος λόγος, ιδίως ασθένεια ή αναπηρία.

Με αίτηση δύο (2) συμβούλων, ο Πρόεδρος ή ο αναπληρωτής του υποχρεούται να συγκαλεί το Διοικητικό Συμβούλιο ορίζοντας ημέρα συνεδρίασής του, που να μην απέχει περισσότερο από επτά (7) ημέρες από την υποβολή της σχετικής αίτησης, στην οποία, πρέπει, επί ποινή απαραδέκτου, να αναφέρονται με σαφήνεια και τα θέματα, που θα απασχολήσουν το Διοικητικό Συμβούλιο. Αν δεν συγκληθεί το Διοικητικό Συμβούλιο από τον Πρόεδρο ή τον αναπληρωτή του εντός της παραπάνω προθεσμίας, επιτρέπεται στα μέλη που ζήτησαν τη σύγκληση να συγκαλέσουν αυτά το Διοικητικό Συμβούλιο εντός προθεσμίας πέντε (5) ημερών από τη λήξη της παραπάνω προθεσμίας των επτά (7) ημερών, γνωστοποιώντας τη σχετική πρόσκληση στα λοιπά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου.

Η ημερήσια διάταξη των συνεδριάσεων καθορίζεται από τον Πρόεδρο και τα θέματά της πρέπει να αναγράφονται με σαφήνεια στην πρόσκληση που αποστέλλεται στους συμβούλους δύο (2) τουλάχιστον εργάσιμες ημέρες πριν από την ημέρα της συνεδρίασης και πέντε (5) τουλάχιστον εργάσιμες ημέρες αν η συνεδρίαση πρόκειται να διεξαχθεί εκτός της έδρας της εταιρείας, διαφορετικά, η λήψη αποφάσεων επιτρέπεται, μόνον εφόσον παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και κανείς δεν αντιλέγει στη λήψη αποφάσεων.

Το Διοικητικό Συμβούλιο βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει νόμιμα, όταν παρίστανται αυτοπροσώπως ή αντιπροσωπεύονται, σύμφωνα με την παράγραφο 6 του παρόντος άρθρου, το ήμισυ πλέον ενός των συμβούλων, χωρίς ποτέ ο αριθμός των συμβούλων που είναι αυτοπροσώπως παρόντες να είναι κατώτερος από τρεις (3). Για την εξεύρεση του αριθμού της απαρτίας παραλείπεται κάθε κλάσμα που προκύπτει.

Το Διοικητικό Συμβούλιο λαμβάνει αποφάσεις με απόλυτη πλειοψηφία των παρόντων και των αντιπροσωπευόμενων μελών του. Σε περίπτωση ισοψηφίας υπερισχύει η ψήφος του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου.

Καθένας από τους συμβούλους μπορεί μετά από έγγραφη εντολή να αντιπροσωπεύει έγκυρα μόνον έναν άλλο σύμβουλο. Η αντιπροσώπευση στο Διοικητικό Συμβούλιο δεν μπορεί να ανατεθεί σε πρόσωπο που δεν είναι μέλος του Συμβουλίου.

Για τις συζητήσεις και τις αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου τηρούνται πρακτικά, σύμφωνα με το νόμο και ιδίως το άρθρο 93 του ν. 4548/2018, ως ισχύει. Τα πρακτικά υπογράφονται από τον Πρόεδρο και τους συμβούλους που παρίστανται στη συνεδρίαση. Σε περίπτωση άρνησης υπογραφής από κάποιο μέλος γίνεται σχετική μνεία στα πρακτικά. Τα αντίγραφα και τα αποσπάσματα των πρακτικών του Διοικητικού Συμβουλίου υπογράφονται από τον Πρόεδρο ή, άλλο πρόσωπο που ορίζεται προς τούτο από το Διοικητικό Συμβούλιο, χωρίς να απαιτείται άλλη επικύρωσή τους.

Στις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να παρίσταται, εκτός εάν αποφασίσει διαφορετικά το Διοικητικό Συμβούλιο, ο Νομικός Σύμβουλος της εταιρείας χωρίς δικαίωμα ψήφου.

Η κατάρτιση και υπογραφή πρακτικού από όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή τους αντιπροσώπους τους ισοδυναμεί με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ακόμη και αν δεν έχει προηγηθεί συνεδρίαση. Το προηγούμενο εδάφιο ισχύει και αν όλοι οι σύμβουλοι ή οι αντιπρόσωποί τους συμφωνούν να αποτυπωθεί πλειοψηφική απόφασή τους σε πρακτικό, χωρίς συνεδρίαση. Το σχετικό πρακτικό υπογράφεται από όλους τους συμβούλους και καταχωρίζεται στο βιβλίο πρακτικών σύμφωνα με το άρθρο 93 του ν. 4548/2018.

Οι υπογραφές των συμβούλων ή των αντιπροσώπων τους μπορούν να αντικαθίστανται με ανταλλαγή μηνυμάτων μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου (email) ή άλλα ηλεκτρονικά μέσα, λ.χ. με αναγνωρισμένη ψηφιακή υπογραφή.

Ευθύνη και καθήκοντα των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου

Κάθε μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου ευθύνεται, σύμφωνα με τα άρθρα 96 έως 102 του ν. 4548/2018, απέναντι στην εταιρεία για ζημία, που αυτή υφίσταται λόγω πράξης ή παράλειψης, που συνιστά παράβαση των καθηκόντων του σύμφωνα με το νόμο και το Καταστατικό, όπως ισχύει. Ειδικότερα, τα μέλη του Δ.Σ. και τρίτα πρόσωπα στα οποία έχουν τυχόν ανατεθεί από το Δ.Σ. αρμοδιότητές του, οφείλουν να αποκαλύπτουν στο Δ.Σ. έγκαιρα και επαρκώς, από τη στιγμή που λαμβάνουν γνώση, της σύγκρουσης συμφερόντων των ιδίων ή των προσώπων με τα οποία έχουν στενούς δεσμούς, με αυτά της εταιρείας ή των εταιρειών του Ομίλου της, που ενδέχεται να ανακύψει κατά την άσκηση των καθηκόντων τους. Σε κάθε περίπτωση, μέχρι την εξέταση από την εταιρεία της δήλωσης σύγκρουσης συμφερόντων, τα υπόψη πρόσωπα υποχρεούνται να απέχουν από κάθε ενέργεια σχετιζόμενη με τις εταιρικές πράξεις, τις οποίες αφορά η σύγκρουση συμφερόντων.

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου οφείλουν μεταξύ άλλων να διαχειρίζονται τις εταιρικές υποθέσεις με σκοπό την προαγωγή του εταιρικού συμφέροντος, να εποπτεύουν την εκτέλεση των αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου και της Γενικής Συνέλευσης και να ενημερώνουν τα άλλα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου για τις εταιρικές υποθέσεις.

Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και κάθε τρίτο πρόσωπο στο οποίο έχουν ανατεθεί από αυτό αρμοδιότητές του υποχρεούνται να τηρούν αυστηρή εχεμύθεια για τις εταιρικές υποθέσεις και τα απόρρητα της εταιρείας, των οποίων έλαβαν γνώση με την ιδιότητά τους ως συμβούλων.

Οι διατάξεις των άρθρων 99 έως 101 του ν. 4548/2018, που περιλαμβάνουν ρυθμίσεις για τις συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη εφαρμόζονται και στους Γενικούς Διευθυντές και Διευθυντές της εταιρείας.

Ο διορισμός και η για οποιονδήποτε λόγο παύση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των προσώπων που έχουν την εξουσία να εκπροσωπούν την εταιρεία από κοινού ή μεμονωμένα υποβάλλονται σε δημοσιότητα με τα στοιχεία της ταυτότητάς τους, κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 12 και 13 του ν. 4548/2018, όπως ισχύει, και σε κάθε περίπτωση, όπως ο νόμος κάθε φορά ορίζει.

Αποζημίωση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου

Η εταιρεία θεσπίζει πολιτική αποδοχών (αμοιβών) και καταρτίζει έκθεση αποδοχών, σύμφωνα με τα άρθρα 110 έως 112 του ν. 4548/2018 και το άρθρο 11 του ν. 4706/2020 ως ισχύουν, σύμφωνα με το άρθρο 17 παρ. 1 του ισχύοντος Καταστατικού της εταιρείας.

3. Πρόεδρος, Αντιπρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος

Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου εκλέγεται από το Διοικητικό Συμβούλιο. Η ιδιότητα του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου είναι δυνατόν να συμπίπτει με αυτήν του Διευθύνοντος Συμβούλου. Στην περίπτωση αυτή, το Διοικητικό Συμβούλιο διορίζει υποχρεωτικά Αντιπρόεδρο εκ των μη εκτελεστικών μελών του.

Ο Πρόεδρος καθοδηγεί το Διοικητικό Συμβούλιο, συμβάλλει στην εξασφάλιση της αποδοτικής ροής των πληροφοριών, τόσο εντός του Διοικητικού Συμβουλίου όσο και μεταξύ των μελών του και των μελών των Επιτροπών του και είναι αρμόδιος για την αποτελεσματική συνολική λειτουργία του. Ο Πρόεδρος του ΔΣ ενθαρρύνει και προάγει τη διεξαγωγή ανοιχτής συζήτησης με κριτικό πνεύμα και να διασφαλίζει ότι οι αποκλίνουσες απόψεις μπορούν να εκφράζονται και να συζητούνται στο πλαίσιο της διαδικασίας λήψης αποφάσεων.

Ο Πρόεδρος του ΔΣ καθορίζει τα θέματα της ημερήσιας διάταξης των συνεδριάσεων και διασφαλίζει ότι τα ζητήματα στρατηγικής σημασίας συζητούνται κατά προτεραιότητα. Επίσης εξασφαλίζει ότι οι αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου λαμβάνονται σε ορθή βάση και κατόπιν επαρκούς πληροφόρησης και μεριμνά για την έγκαιρη παραλαβή των σχετικών εγγράφων και πληροφοριών πριν από τη συνεδρίαση.

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου συμβάλλει στη σαφή κατανομή καθηκόντων μεταξύ των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και στην εξασφάλιση αποδοτικής ροής πληροφοριών μεταξύ τους, ούτως ώστε να παρέχεται στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου υπό την εποπτική τους αρμοδιότητα η δυνατότητα να συνεισφέρουν εποικοδομητικά στις συζητήσεις και να ασκούν το δικαίωμα ψήφου τους σε ορθή βάση και κατόπιν επαρκούς πληροφόρησης.

Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου εκλέγεται από το Διοικητικό Συμβούλιο. Λόγω του ότι στη ΔΕΗ η ιδιότητα του Προέδρου συμπίπτει με αυτή του Διευθύνοντος Συμβούλου, το Διοικητικό Συμβούλιο έχει ορίσει Αντιπρόεδρο από τα Ανεξάρτητα Μη Εκτελεστικά Μέλη του, ο οποίος σε περίπτωση που για οποιοδήποτε λόγο εκλείψει, απουσιάσει ή κωλύεται προσωρινά ο Πρόεδρος, εκτελεί προσωρινά χρέη Προέδρου και έχει τις ακόλουθες αρμοδιότητες: να υποστηρίζει τον Πρόεδρο, να δρα ως σύνδεσμος μεταξύ του Προέδρου και των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, να συντονίζει τα ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη και να ηγείται της αξιολόγησης του Προέδρου.

Διευθύνων Σύμβουλος

Ο ρόλος του Διευθύνοντος Συμβούλου ορίζεται στο άρθρο 15 του Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε. όπως τροποποιήθηκε με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας στις 14-12-2023 (καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ 04.01.2024).

Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας εκλέγεται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων και η θητεία του είναι τριετής.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της Εταιρείας και προΐσταται όλων των υπηρεσιών της, διευθύνει το έργο τους, αποφασίζει για την, στα πλαίσια του Καταστατικού και των σχετικών αποφάσεων του Δ.Σ., περαιτέρω οργάνωση της Εταιρείας, περιλαμβανομένης και της επιλογής των στελεχών της οιασδήποτε βαθμίδας, παίρνει τις αναγκαίες αποφάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις, που διέπουν τη λειτουργία της Εταιρείας, των εγκεκριμένων προγραμμάτων και προϋπολογισμών, του Στρατηγικού Σχεδίου (Σ.Σ.), του Επιχειρησιακού Προγράμματος (Ε.Π.) και των όρων της Σύμβασης Διαχείρισης, που έχει καταρτίσει με την Εταιρεία κατά το άρθρο 16 του Καταστατικού. Ο Διευθύνων Σύμβουλος εκπροσωπεί την Εταιρεία μέσα στα όρια των αρμοδιοτήτων του βάσει του Καταστατικού ή των αποφάσεων του Δ.Σ. και μπορεί να εξουσιοδοτεί ή να παρέχει πληρεξουσιότητα σε άλλα πρόσωπα μέλη του Δ.Σ., σε ανώτερα ή ανώτατα στελέχη της εταιρείας και σε κάθε είδους υπηρεσιακά όργανα της ΔΕΗ για εκπροσώπησή του.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος έχει πέραν όσων αρμοδιοτήτων έχει δυνάμει άλλων διατάξεων του Καταστατικού και όσων του αναθέτει το Διοικητικό Συμβούλιο με αποφάσεις του, τις παρακάτω πρόσθετες αρμοδιότητες:

- Υποβάλλει στο Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας τις προτάσεις και εισηγήσεις, που απαιτούνται για την πραγματοποίηση των σκοπών της Εταιρείας, όπως αυτοί εξειδικεύονται στο Στρατηγικό Σχέδιο και στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα.
- Αποφασίζει την ανάθεση συμβάσεων, μέχρι του ποσού που ορίζεται εκάστοτε με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.

Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι

Ο ρόλος των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων ορίζεται στο άρθρο 15α του Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε. όπως τροποποιήθηκε με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας στις 14.12.2023 (καταχώριση στο Γ.Ε.ΜΗ 04.01.2024). Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι αναφέρονται στο Διευθύνοντα Σύμβουλο. Προΐστανται ευρύτατων τομέων δραστηριοτήτων της Εταιρείας ή/και του Ομίλου διαρθρωμένων σε Γενικές Διευθύνσεις και είναι δυνατό να είναι μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου. Ο αριθμός και οι αρμοδιότητες των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων καθορίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο με εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

Γραμματέας του Διοικητικού Συμβουλίου

Το Διοικητικό Συμβούλιο υποστηρίζεται από ικανή, έμπειρη και εξειδικευμένη Γραμματέα, η οποία εξασφαλίζει την εύρυθμη και αποδοτική λειτουργία του. Στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, η Γραμματέας του Διοικητικού Συμβουλίου είναι αρμόδια για την επιμέλεια και διεκπεραίωση όλων των θεμάτων που διέπουν τη λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με τον Νόμο, το Καταστατικό και τους Κανονισμούς και Πολιτικές της Εταιρείας, τον συντονισμό της έγκαιρης και αποτελεσματικής εισαγωγής των θεμάτων στο Διοικητικό Συμβούλιο, την επιμέλεια τήρησης των πρακτικών των συνεδριάσεων του και τη διαχείριση όλων των θεμάτων γραμματειακής υποστήριξης του ΔΣ. Ταυτόχρονα, η Γραμματέας του Δ.Σ. προΐσταται της νεοσύστατης Διεύθυνσης Λειτουργίας των Διοικητικών Συμβουλίων του Ομίλου (ΔΛΔΣΟ) έχοντας στην ευθύνη της μεταξύ άλλων την παρακολούθηση της λειτουργίας, ως εταιρικών οργάνων, των Διοικητικών Συμβουλίων των θυγατρικών εταιρειών της ΔΕΗ.

Σύντομο Βιογραφικό Σημείωμα

Η κα Αντωνία Κουκουριτάκη είναι δικηγόρος και διαπιστευμένη διαμεσολαβήτρια, με σημαντική εμπειρία σε θέματα εμπορικού/εταιρικού δικαίου, στρατηγικούς μετασχηματισμούς, και το δικαιο ενέργειας. Κατά την 23χρονη πορεία της, εργάστηκε σε δύο μεγάλες δικηγορικές εταιρείες της Αθήνας, ενώ ως δικηγόρος της ΔΕΗ Α.Ε. κατά τα τελευταία 16 χρόνια έχει ασχοληθεί με τη συμμόρφωση της εισηγμένης στην εταιρική και χρηματιστηριακή νομοθεσία, καθώς και τη νομοθεσία περί εταιρικής διακυβέρνησης, με εταιρικούς και στρατηγικούς μετασχηματισμούς (ενδεικτικά, τις αποσχίσεις κλάδων διανομής, μεταφοράς, των δύο λιγνιτικών κλάδων, την απορρόφηση των δύο λιγνιτικών κλάδων, την απόσχιση του κλάδου δικτύου διανομής ΔΕΔΔΗΕ και πώληση ποσοστού ΔΕΔΔΗΕ σε διεθνή στρατηγικό επενδυτή, ιδιωτικοποιήσεις, ιδιοκτησιακό διαχωρισμό ΑΔΜΗΕ, συστάσεις και εποπτεία θυγατρικών εταιρειών, κλπ), με έργα στρατηγικής σημασίας (συνεργασίες και συμπράξεις σε εθνικό και διεθνές επίπεδο, διαθέσεις περιουσιακών στοιχείων κλπ), καθώς και θέματα ανταγωνισμού και ρυθμιστικού πλαισίου ενέργειας. Έχει συμμετάσχει σε πληθώρα επιστημονικών συνεδρίων, και εκπονήσει σχετικές με το αντικείμενό της νομικές μελέτες και άρθρα με αντίστοιχες δημοσιεύσεις. Πρόσφατα, της ανατέθηκε ο ρόλος της Γραμματέως του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε. και της εποπτείας των Διοικητικών Συμβουλίων των θυγατρικών της. Κατέχει πτυχίο νομικής από τη Νομική Σχολή Αθηνών (ΕΚΠΑ), έχει μεταπτυχιακές σπουδές στο τμήμα Εμπορικού δικαίου του ΕΚΠΑ και LL.M. Εμπορικού Δικαίου από τη Νομική Σχολή του Πανεπιστημίου του Bristol, καθώς και διαπίστευση διαμεσολαβήτριας υπό του Υπουργείου Δικαιοσύνης.

4. Μη Εκτελεστικά και Ανεξάρτητα Μη Εκτελεστικά Μέλη του Δ.Σ.

Τα μη εκτελεστικά και τα ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου έχουν αμιγώς εποπτικό και στρατηγικό ρόλο σε αντίθεση με τα εκτελεστικά μέλη που είναι υπεύθυνα για την εφαρμογή της στρατηγικής του Διοικητικού Συμβουλίου και έχουν εκτελεστικές αρμοδιότητες όσον αφορά στη διαχείριση της Εταιρείας.

Τα ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου διαδραματίζουν βασικό ρόλο στην ενίσχυση της αποτελεσματικότητας των ελέγχων και εξισορροπήσεων εντός του, μέσω της βελτίωσης της επίβλεψης της λήψης αποφάσεων από την εκτελεστική διοίκηση, καθώς και μέσω της διασφάλισης ότι:

- τα συμφέροντα όλων των ενδιαφερόμενων μερών, συμπεριλαμβανομένων των μειοψηφούντων μετόχων, λαμβάνονται δεόντως υπόψη στο πλαίσιο των συζητήσεων και της λήψης αποφάσεων του ΔΣ·
- μετριάζεται ή αντισταθμίζεται η αδικαιολόγητη κυριαρχία μεμονωμένων μελών του ΔΣ που εκπροσωπούν συγκεκριμένη ομάδα ή κατηγορία ενδιαφερόμενων μερών· δεν κυριαρχεί μια μεμονωμένη ή μικρή ομάδα μελών στη λήψη αποφάσεων· και

- οι συγκρούσεις συμφερόντων μεταξύ, αφενός, της Εταιρείας, των επιχειρηματικών μονάδων της, άλλων οντοτήτων που εμπίπτουν στο λογιστικό πεδίο εφαρμογής της ενοποίησης και, αφετέρου, εξωτερικών ενδιαφερόμενων μερών, συμπεριλαμβανομένων των πελατών, αποτελούν αντικείμενο δέουσας διαχείρισης.

Τα κριτήρια ανεξαρτησίας των Ανεξαρτήτων Μη Εκτελεστικών Μελών του Δ.Σ. προσδιορίζονται στην Πολιτική Καταλληλότητας των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε., καθώς και στη Διαδικασία Γνωστοποίησης τυχόν Ύπαρξης Σχέσεων Εξάρτησης των Ανεξάρτητων Μη Εκτελεστικών Μελών του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ως ακολούθως:

Ένα μη εκτελεστικό μέλος του ΔΣ θεωρείται ανεξάρτητο εφόσον κατά τον ορισμό και κατά τη διάρκεια της θητείας του:

- α) δεν κατέχει άμεσα ή έμμεσα ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου μεγαλύτερο του μηδέν κόμμα πέντε τοις εκατό (0,5%) του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας, και
- β) είναι απαλλαγμένο από οικονομικές, επιχειρηματικές, οικογενειακές ή άλλου είδους σχέσεις εξάρτησης, οι οποίες μπορούν να επηρεάσουν τις αποφάσεις του και την ανεξάρτητη και αντικειμενική κρίση του (στο εξής «σχέσεις εξάρτησης»).

Σχέση εξάρτησης υφίσταται ιδίως στις ακόλουθες περιπτώσεις:

- Όταν το μέλος λαμβάνει οποιαδήποτε σημαντική αμοιβή ή παροχή από την Εταιρεία, ή από συνδεδεμένη με αυτήν εταιρεία, ή συμμετέχει σε σύστημα δικαιωμάτων προαίρεσης για την αγορά μετοχών ή σε οποιοδήποτε άλλο σύστημα αμοιβής ή παροχών συνδεδεμένο με την απόδοση, πλην της αμοιβής για τη συμμετοχή του στο ΔΣ ή σε Επιτροπές του, καθώς και στην είσπραξη πάγιων παροχών στο πλαίσιο συνταξιοδοτικού συστήματος, συμπεριλαμβανομένων των ετεροχρονισμένων παροχών, για προηγούμενες υπηρεσίες προς την Εταιρεία. Τα κριτήρια βάσει των οποίων ορίζεται η έννοια της σημαντικής αμοιβής ή παροχής καθορίζονται στην πολιτική αποδοχών της Εταιρείας.
- Όταν το μέλος ή πρόσωπο, που έχει στενούς δεσμούς με το μέλος, διατηρεί ή διατηρούσε επιχειρηματική σχέση κατά τα τελευταία τρία (3) οικονομικά έτη πριν από τον διορισμό του με:
 - την Εταιρεία, ή
 - συνδεδεμένο με την Εταιρεία πρόσωπο, ή
 - μέτοχο που κατέχει άμεσα ή έμμεσα ποσοστό συμμετοχής ίσο ή μεγαλύτερο του δέκα τοις εκατό (10%) του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά τα τελευταία τρία (3) οικονομικά έτη πριν από τον διορισμό του, ή συνδεδεμένης με αυτή εταιρείας, εφόσον η σχέση αυτή επηρεάζει ή μπορεί να επηρεάσει την επιχειρηματική δραστηριότητα είτε της Εταιρείας είτε του προσώπου της παραγράφου 1 ή του προσώπου που έχει στενούς δεσμούς με αυτό. Τέτοια σχέση υφίσταται ιδίως, όταν το πρόσωπο είναι σημαντικός προμηθευτής ή σημαντικός πελάτης της Εταιρείας.
- Όταν το μέλος ή το πρόσωπο που έχει στενούς δεσμούς με το μέλος:
 - έχει διατελέσει μέλος του ΔΣ της Εταιρείας ή συνδεδεμένης με αυτήν εταιρείας για περισσότερο από εννέα (9) οικονομικά έτη αθροιστικά κατά τον χρόνο εκλογής του,
 - έχει διατελέσει διευθυντικό στέλεχος ή διατηρούσε σχέση εργασίας ή έργου ή υπηρεσιών ή έμμισθης εντολής με την Εταιρεία ή με συνδεδεμένη με αυτήν εταιρεία κατά το χρονικό διάστημα των τελευταίων τριών (3) οικονομικών ετών πριν από τον ορισμό του,
 - έχει συγγένεια μέχρι δεύτερου βαθμού εξ αίματος ή εξ αγχιστείας, ή είναι σύζυγος ή σύντροφος που εξομοιώνεται με σύζυγο, μέλους του ΔΣ ή ανώτατου διευθυντικού στελέχους ή μετόχου, με ποσοστό συμμετοχής ίσο ή ανώτερο από δέκα τοις εκατό (10%) του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ή συνδεδεμένης με αυτήν εταιρείας,
 - έχει διοριστεί από ορισμένο μέτοχο της Εταιρείας, σύμφωνα με το καταστατικό, όπως προβλέπεται στο άρθρο 79 του ν. 4548/2018,
 - εκπροσωπεί μετόχους που κατέχουν άμεσα ή έμμεσα ποσοστό ίσο ή ανώτερο από πέντε τοις εκατό (5%) των δικαιωμάτων ψήφου στη ΓΣ κατά τη διάρκεια της θητείας του, χωρίς γραπτές οδηγίες,

- έχει διενεργήσει υποχρεωτικό έλεγχο στην Εταιρεία ή σε συνδεδεμένη με αυτή εταιρεία, είτε μέσω επιχείρησης είτε ο ίδιος είτε συγγενής του μέχρι δεύτερου βαθμού εξ αίματος ή εξ αγχιστείας είτε σύζυγος αυτού, κατά τα τελευταία τρία (3) οικονομικά έτη πριν από τον διορισμό του,
- είναι εκτελεστικό μέλος σε άλλη εταιρεία, στο ΔΣ της οποίας συμμετέχει εκτελεστικό μέλος της Εταιρείας ως μη εκτελεστικό μέλος.

- Όταν το μέλος εμπίπτει σε κάποια από τις σχέσεις εξάρτησης που προβλέπονται σε έτερα νομοθετικά ή κανονιστικά κείμενα στα οποία η Εταιρεία υπάγεται και τα οποία εφαρμόζει, είτε σε οικειοθελή είτε σε υποχρεωτική βάση (πχ, Καταστατικό της Εταιρείας, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης, Κανονισμός Λειτουργίας του ΔΣ).

Τα Ανεξάρτητα Μη Εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου υπέβαλαν από κοινού Έκθεση στην Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων στις 29.06.2023, σύμφωνα με το άρθρο 9 παρ. 5 του Ν 4706/2020 και τις σχετικές κατευθυντήριες οδηγίες της Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς με αναφορά στον τρόπο που τα Μη Εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, συμπεριλαμβανομένων των Ανεξαρτήτων Μη Εκτελεστικών Μελών εκπλήρωσαν τις υποχρεώσεις τους στη χρήση 2022 αναφορικά με:

- α) Την παρακολούθηση και εξέταση της στρατηγικής της Εταιρείας και την υλοποίησή της, καθώς και την επίτευξη των στόχων της.
- β) Τη διασφάλιση της αποτελεσματικής εποπτείας των εκτελεστικών μελών, συμπεριλαμβανομένης της παρακολούθησης και του ελέγχου των επιδόσεών τους.
- γ) Την εξέταση και έκφραση των απόψεών τους σχετικά με τις προτάσεις που υποβάλλουν τα εκτελεστικά μέλη, βάσει υφιστάμενων πληροφοριών.

Επίσης, σε συμμόρφωση με τη σχετική διάταξη του Ελληνικού Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης του Ε.Σ.Ε.Δ. τον οποίο έχει υιοθετήσει και εφαρμόζει η Εταιρεία, τα Μη Εκτελεστικά Μέλη του Δ.Σ. συνεδρίασαν στις 19.12.2023, με προεδρεύοντα τον Ανεξάρτητο Αντιπρόεδρο του Δ.Σ. Κατά την εν λόγω συνεδρίαση συζητήθηκαν κυρίως θέματα που αφορούν στην αποτελεσματικότερη παρακολούθηση της Στρατηγικής του Ομίλου από τα Μη Εκτελεστικά Μέλη.

5. Αριθμός Συνεδριάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου, συχνότητα συμμετοχής του κάθε μέλους και θέματα με τα οποία ασχολήθηκε το Δ.Σ.

Κατά το 2023 έλαβαν χώρα 21 συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου. Ειδικότερα στον πίνακα κατωτέρω παρουσιάζεται ο αριθμός των συνεδριάσεων στις οποίες συμμετείχαν τα μέλη του Δ.Σ.

Μέλος	Θέση στο Δ.Σ.	Αριθμός Συνεδριάσεων στις οποίες συμμετείχαν τα μέλη του Δ.Σ.	Ποσοστό Συμμετοχής στις Συνεδριάσεις του Δ.Σ.
Γεώργιος Στάσης	Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος, Εκτελεστικό Μέλος	21/21	100%
Πύρρος Παπαδημητρίου	Αντιπρόεδρος Δ.Σ.Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	20/21	95%
Γεώργιος Καρακούσης	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος Εκτελεστικό Μέλος	19/21	90%
Αλέξανδρος Πατεράκης	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος Εκτελεστικό Μέλος	20/21	95%
Μαρία Ψυλλάκη	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	21/21	100%
Δέσποινα Δοξάκη	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	19/21	90%

Μέλος	Θέση στο Δ.Σ.	Αριθμός Συνεδριάσεων στις οποίες συμμετείχαν τα μέλη του Δ.Σ.	Ποσοστό Συμμετοχής στις Συνεδριάσεις του Δ.Σ.
Στέφανος Καρδαμάκης	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	20/21	95%
Στέφανος Θεοδωρίδης	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	15/21	71%
Γρηγόριος Δημητριάδης	Μη Εκτελεστικό Μέλος	15/21	71%
Αλέξανδρος Φωτακίδης	Μη Εκτελεστικό Μέλος	21/21	100%

Το Διοικητικό Συμβούλιο εντός του 2023 έλαβε 106 αποφάσεις, εκ των οποίων οι 94 ελήφθησαν μέσω γραπτών εισηγήσεων.

Τα κυριότερα θέματα που συζητήθηκαν στις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου κατά τη διάρκεια της χρήσης 2023:

- Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων,
- Έγκριση νέων ή/και αναθεώρηση υφιστάμενων Κανονισμών και Πολιτικών στο πλαίσιο συμμόρφωσης με την ισχύουσα νομοθεσία ,
- Έγκριση της τροποποιημένης Πολιτικής Αποδοχών, έγκριση της Έκθεσης Αποδοχών Χρήσεως 2022,
- Καθορισμός των στόχων του Διευθύνοντος Συμβούλου που αποτελούν και στόχους του Ομίλου, για το Οικονομικό Έτος 2023 και ενημέρωση αναφορικά με το βαθμό επίτευξης των στόχων του ΔΝΣ έτους 2022,
- Θέματα προμηθειών (διαγωνισμοί, συμβάσεις, αναθέσεις κ.α.),
- Θέματα θυγατρικών (νέες επενδύσεις, χρηματοδοτήσεις, συγχωνεύσεις, μεταβολές μετοχικού κεφαλαίου σύσταση θυγατρικής PPC BELGIUM, κ.α.),
- Ομολογιακά δάνεια (έγκριση ενημερωτικού δελτίου και συναφών εγγράφων, τροποποίηση συμβάσεων κ.α.),
- Αξιολόγηση Κινδύνων και Ετήσιο Πλάνο Ελέγχων (ΕΠΕ) της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ) για το έτος 2023,
- Τροποποιήσεις Καταστατικού,
- Ορισμός μελών της Επιτροπής Ελέγχου,
- Ορισμός νέου (εταιρικού) Γραμματέα Δ.Σ.,
- Θέματα διαχείρισης προσωπικού, νέα πολιτική προσλήψεων, προκηρύξεις για προσλήψεις προσωπικού και οργανωτικές μεταβολές, πρόγραμμα εθελουσίας εξόδου 2023,
- Νέες επενδύσεις (έγκριση ανάπτυξης του δικτύου οπτικών ινών στο πλαίσιο επένδυσης στον τομέα των τηλεπικοινωνιών, έγκριση των βασικών όρων της τραπεζικής χρηματοδότησης του Έργου ανάπτυξης, εγκατάστασης και εκμετάλλευσης του καλωδιακού συστήματος East Med Corridor (EMC System), εξαγορά ENEL Ρουμανίας, εξαγορά DIXONS SOUTH-EAST EUROPE AE (Κωτσόβολος), διεύρυνση χαρτοφυλακίου ΑΠΕ στα Βαλκάνια,
- Θέσπιση προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών,
- Έγκριση Προϋπολογισμού 2023 (με απόφαση του 2022).

6. Πολιτική Καταλληλότητας των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε.

Η Εταιρεία διαθέτει Πολιτική Καταλληλότητας των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου η οποία συντάχθηκε σύμφωνα με τις κατευθυντήριες γραμμές της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (Εγκύκλιος υπ' αριθμ. 60/18.09.2020) και περιλαμβάνει:

- τις αρχές που αφορούν στην επιλογή ή την αντικατάσταση των μελών του Δ.Σ., καθώς και την ανανέωση της θητείας των υφιστάμενων μελών του,
- τα κριτήρια για την αξιολόγηση της ατομικής και συλλογικής καταλληλότητας των μελών του Δ.Σ.,
- τα κριτήρια πολυμορφίας (diversity) και της επαρκούς εκπροσώπησης ανά φύλο,
- το ρόλο της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων,
- τη διαδικασία εισαγωγικής κατάρτισης των μελών του Δ.Σ. και
- τη συνεχή παρακολούθηση και αξιολόγησή της καταλληλότητας του Δ.Σ.

Τροποποιήσεις της Πολιτικής Καταλληλότητας οι οποίες είναι ουσιώδεις (δηλαδή, εφόσον εισάγουν παρεκκλίσεις ή μεταβάλλουν σημαντικά το περιεχόμενό της, ιδίως ως προς τις εφαρμοζόμενες γενικές αρχές και κριτήρια) υποβάλλονται προς τελική έγκριση στη ΓΣ. Στο πλαίσιο που οι τροποποιήσεις της εν λόγω Πολιτικής, ιδίως στον βαθμό που αφορούν μεταβολές στο νομικό πλαίσιο της Εταιρικής Διακυβέρνησης, εγκρίνονται από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας κατόπιν εισήγησης του Γενικού Διευθυντή της ΓΔ/ΝΥΕΔ και σύμφωνης γνώμης της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων. Απλές οργανωτικού χαρακτήρα μεταβολές εγκρίνονται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο.

Η Πολιτική Καταλληλότητας της Εταιρείας εγκρίθηκε αρχικά με την υπ' αριθμ 46/13.05.2021 απόφαση του Δ.Σ., σύμφωνα με το άρθρο 3 παρ. 1 του ν. 4706/2020 και από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, σύμφωνα με το άρθρο 3 παρ. 3 του ν. 4706/2020, στις 4 Ιουνίου 2021. Ακολούθησαν δύο τροποποιήσεις της Πολιτικής Καταλληλότητας, οι οποίες εγκρίθηκαν με τις υπ' αριθ. Αποφάσεις του Δ.Σ. της Εταιρείας 132/26.10.2021 και 10/23.02.2022, αντίστοιχα. Η δεύτερη τροποποίηση τέθηκε σε ισχύ με την από 17.03.2022 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας. Τέλος με την Απόφαση υπ' αριθ. 45/10.05.2022 του Διοικητικού Συμβουλίου εγκρίθηκε η τελευταία τροποποίηση της Πολιτικής Καταλληλότητας των μελών του Δ.Σ.

Το επικαιροποιημένο κείμενο της Πολιτικής Καταλληλότητας της Εταιρείας είναι αναρτημένη στην ιστοσελίδα της Εταιρείας <https://www.ppcgroup.com/media/jcxpx3sa/politikh-katallhlohtas-melon-ds-ths-dhmosias-epicheirhshs-hlektrismou-ae.pdf>

Παρακολούθηση της εφαρμογής της Πολιτικής Καταλληλότητας των μελών του Δ.Σ.

Η παρακολούθηση της εφαρμογής του Πολιτικής Καταλληλότητας και η περιοδική αξιολόγησή της αποτελούν ευθύνη του ΔΣ το οποίο συνδράμεται προς το σκοπό αυτό από την Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων, την Επιτροπή Ελέγχου και τη Γενική Διεύθυνση Νομικών Υποθέσεων & Εταιρικής Διακυβέρνησης, καθώς και από άλλες Υπηρεσιακές Μονάδες με συναφές αντικείμενο, όπως η Μονάδα Εσωτερικού Ελέγχου και η Γενική Διεύθυνση Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης, εφόσον κρίνεται σκόπιμο.

Πολιτική Εκπαίδευσης Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου

Η Εταιρεία διαθέτει Πολιτική Εκπαίδευσης των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου (Απόφαση υπ' αρ. 80/29.06.2021 Δ.Σ.) μέσω της οποίας υιοθετεί ένα δομημένο και αποτελεσματικό σύστημα εκπαίδευσης που καλύπτει τις ανάγκες της εισαγωγικής ενημέρωσης των νέων μελών αλλά και της συνεχούς επιμόρφωσης των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου.

Μέσω του συστήματος εκπαίδευσης η Εταιρεία επιδιώκει να συνεισφέρει στην ανάπτυξη των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, στη διασφάλιση της καταλληλότητάς του, και εν τέλει στην αποτελεσματική λειτουργία αυτού και των επιτροπών του.

7. Αξιολόγηση της Καταλληλότητας και Αποτελεσματικότητας του Δ.Σ. και των Επιτροπών του

Η Εταιρεία διαθέτει Πολιτική και Διαδικασία Αξιολόγησης της Καταλληλότητας και της Αποτελεσματικότητας του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε. και των Επιτροπών του (Απόφαση Δ.Σ. υπ' αρ. 45/10.05.2022).

Με βάση την ως άνω Πολιτική η αξιολόγηση της αποτελεσματικότητας του Δ.Σ. σε ατομικό επίπεδο πραγματοποιείται με τη χρήση ερωτηματολογίων αυτοαξιολόγησης.

Ειδικότερα εξετάζεται η ατομική απόδοση του κάθε μέλους, λαμβάνοντας υπόψη παράλληλα την ιδιότητά του (εκτελεστικό, μη εκτελεστικό, ανεξάρτητο μη εκτελεστικό) και ειδικότερα:

- η εκπλήρωση των καθηκόντων του, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Καταστατικό της Εταιρείας, στους Κανονισμούς και τις Πολιτικές της Εταιρείας καθώς και στην ισχύουσα νομοθεσία,
- ο βαθμός συμμόρφωσής του με τις πολιτικές και διαδικασίες του Δ.Σ. και της Εταιρείας στον βαθμό που εφαρμόζονται ως προς το κάθε μέλος,
- η συνεισφορά του στην αποτελεσματική λειτουργία και στη συνολική απόδοση του Δ.Σ.,
- ο βαθμός συνέπειας και συμμετοχής του στις συνεδριάσεις του Δ.Σ.,
- η συμμετοχή του σε επιτροπές του Δ.Σ. και η ανάληψη ειδικών αρμοδιοτήτων/έργων,
- η αξιοποίηση των γνώσεων και της εμπειρίας,
- η αποτελεσματικότητα διαχείρισης των θεμάτων που αναλαμβάνει να διεκπεραιώσει.

Η αξιολόγηση του Προέδρου του Δ.Σ. πραγματοποιείται μέσω της χρήσης ερωτηματολογίων τα οποία συμπληρώνουν όλα τα μέλη του Δ.Σ. - πλην του Προέδρου - και υποβάλλονται ανώνυμα στην Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων. Συγκεκριμένα η αξιολόγηση του Προέδρου αφορά κυρίως τα παρακάτω κριτήρια:

- Διαχείριση σχέσεων και βαθμός επικοινωνίας με τα μέλη του Δ.Σ. και τις επιμέρους Επιτροπές του,
- Επικοινωνία με εκτελεστικά στελέχη, μετόχους και άλλα ενδιαφερόμενα μέρη,
- Δυνατότητα συντονισμού συλλογικών συζητήσεων,
- Διασφάλιση της ορθής και έγκαιρης πληροφόρησης των μελών του Δ.Σ. πριν τη διεξαγωγή των συνεδριάσεών του,
- Επίδειξη ηγετικών ικανοτήτων,
- Δημιουργία περιβάλλοντος «εχεμύθειας» για την ανάδειξη ζητημάτων και ανησυχιών από τα μέλη του Δ.Σ.,
- Προώθηση εποικοδομητικής συζήτησης/ διαλόγου και αποτελεσματικής διαδικασίας λήψης αποφάσεων κατά τις συνεδριάσεις του Δ.Σ..

Η ατομική καταλληλότητα των μελών του Δ.Σ. αξιολογείται για όλα τα μέλη του Δ.Σ., ανεξάρτητα από την ιδιότητά τους, με βάση τα ακόλουθα κριτήρια:

1. Διάθεση επαρκούς χρόνου
2. Επάρκεια γνώσεων, δεξιοτήτων και εμπειρίας
3. Εγγύτητα ήθους και φήμης και
4. Ανεξαρτησία κρίσης και έλλειψη συγκρούσεων συμφερόντων

Για τα υπ' αρ. 3 και 4 κριτήρια κάθε μέλος του Δ.Σ. υποβάλλει μεταξύ άλλων:

- ▶ Δήλωση Μελών Δ.Σ. περί μη σύγκρουσης συμφερόντων/καθηκόντων
- ▶ Υπεύθυνη Δήλωση σύμφωνα με το άρθρο 3 παρ. 4 του ν. 4706/2020 περί μη έκδοσης τελεσίδικης καταδικαστικής απόφασης για ζημιολύγες συναλλαγές της Εταιρείας
- ▶ Δήλωση για την αξιολόγηση της φήμης, της ακεραιότητας και της ειλικρίνειας των μελών του Δ.Σ. σύμφωνα με το ερωτηματολόγιο που συμπεριλαμβάνεται στην Πολιτική Καταλληλότητας των μελών του Δ.Σ. της Εταιρείας (Τμήμα V Παραρτήματος Πολιτικής Καταλληλότητας)

Με βάση τα παραπάνω συμπληρώνεται ο συνοπτικός πίνακας συλλογικής καταλληλότητας/αποτελεσματικότητας του Δ.Σ. λαμβάνοντας υπόψη τις ατομικές αυτοαξιολογήσεις των μελών του Δ.Σ., τις αξιολογήσεις της συλλογικής καταλληλότητας του Διοικητικού Συμβουλίου, καθώς και τα στοιχεία τεκμηρίωσης τα ατομικής καταλληλότητας, εστιάζοντας κυρίως στα ακόλουθα θέματα:

- Καταλληλότητα Δ.Σ. για την άσκηση των αρμοδιοτήτων του,
- Καταλληλότητα της σύνθεσης του Δ.Σ. για τη διοίκηση της Εταιρείας και την ισορροπημένη λήψη αποφάσεων,
- Συλλογική καταλληλότητα των μελών για τη λήψη αποφάσεων και την παρακολούθηση της λειτουργίας της Εταιρείας συνολικά,
- Εμπειρογνωμοσύνη των μελών του Δ.Σ. σε βασικούς τομείς γνώσεων,
- Επίπεδο διευθυντικών και διαχειριστικών δεξιοτήτων,
- Κατανόηση των τομέων ευθύνης του Δ.Σ. και διάθεση απαραίτητων δεξιοτήτων για την άσκηση διαχείρισης και επίβλεψης της Εταιρείας,
- Εφαρμογή της Πολιτικής Πολυμορφίας της Εταιρείας,
- Διασφάλιση μη ύπαρξης αποκλεισμού, όσον αφορά στη δυνατότητα επιλογής και εκλογής ως μέλους Δ.Σ.,
- Πλήρωση των κριτηρίων επαρκούς αντιπροσώπευσης ανά φύλο,
- Εκπροσώπηση ευρύτερου φάσματος μετόχων, που, είτε μεμονωμένα, είτε αθροιστικά αντιστοιχούν στο 10% τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας.

Αποτελεσματικότητα των Επιτροπών

Η αξιολόγηση των Επιτροπών του Δ.Σ. εστιάζει στην μέσω του απαραίτητου συνδυασμού γνώσεων και δεξιοτήτων των μελών τους, επίτευξη των στόχων τους, καθώς και στην αποτελεσματική άσκηση των καθηκόντων τους, όπως ενδεικτικά:

- ο ρόλος και η εκπλήρωση των καθηκόντων τους, βάσει όσων ορίζονται στον Κανονισμό Λειτουργίας τους,
- η αποτελεσματική εποπτεία της υλοποίησης των αποφάσεών τους,
- η αποτελεσματική οργάνωση των συνεδριάσεων,
- η αποτελεσματική συνεργασία μεταξύ των μελών των επιτροπών,
- η αποτελεσματικότητα της επικοινωνίας των επιτροπών με το Δ.Σ., με την εκτελεστική διοίκηση της εταιρείας και με άλλα ενδιαφερόμενα μέρη,
- η παροχή αποτελεσματικής υποστήριξης στο Δ.Σ. και η ενημέρωσή του αναφορικά με το έργο του.

Κατά την αξιολόγηση της επίδοσης των επιτροπών του Δ.Σ., οι εκάστοτε Πρόεδροί τους είναι υπεύθυνοι για την οργάνωση της αξιολόγησης των επιτροπών τους και την υποβολή των αποτελεσμάτων στην ΕΥΑΠ

Με βάση τη διενεργηθείσα περιοδική αξιολόγηση του Διοικητικού Συμβουλίου και των Επιτροπών του σύμφωνα τα ως άνω, με περίοδο αναφοράς την εταιρική χρήση 2023 (01.01.2023-31.12.2023), δεν διαπιστώθηκαν ουσιώδεις αδυναμίες για τις οποίες το Διοικητικό Συμβούλιο κρίνει πως θα πρέπει να καθοριστούν σχετικές διορθωτικές ενέργειες, πλην της συμπλήρωσης της σύνθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με το ενδέκατο (11ο) Μέλος της, και σε συνέχεια της τροποποίησης του άρθρου 9 «Σύνθεση και Θητεία του Δ.Σ.» του Καταστατικού της Εταιρείας. (Απόφασης Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης 14.12.2023, ημερομηνία καταχώρισης στο ΓΕΜΗ 04.01.2023).

8. Εξωτερικές επαγγελματικές δεσμεύσεις των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου

Στον πίνακα ακολούθως παρατίθενται οι εξωτερικές επαγγελματικές δεσμεύσεις των μελών του Δ.Σ.:

Μέλος Δ.Σ.	Επάγγελμα	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εκτός Ομίλου ΔΕΗ ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ)
Γεώργιος Στάσης	Πολιτικός Μηχανικός	<p>– Eurelectric – the European Union of the Electricity Industry (Αντιπρόεδρος Δ.Σ.)</p> <p>– Μέλος Δ.Σ. στο ΕΛΛΗΝΟΑΜΕΡΙΚΑΝΙΚΟ ΕΜΠΟΡΙΚΟ ΕΠΙΜΕΛΗΤΗΡΙΟ</p> <p>Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εντός Ομίλου ΔΕΗ</p> <p>Μέλος των Δ.Σ. των εταιρειών: ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΔΕΗ Α.Ε. (100%) – ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ / FIBERGRID (Πρόεδρος ΔΣ από 28.06.2023 έως 28.06.2026) – ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ από 09.09.2022 έως 09.09.2025) ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ 100%/ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΔΕΗ Α.Ε. – ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε. (Μέλος ΔΣ από 26.01.2023 έως 25.01.2028). – HELLENIC HYDROGEN Α.Ε. (ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. από 23.01.2023 έως 10.09.2024). ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. – ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 16.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2991029/03.07.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ.) – ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 16.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2990886/03.07.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 20.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2990809/05.07.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 16.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2990789/03.07.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – SOLARLAB Μονοπρόσωπη Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 20.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2990780/03.07.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 16.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2990801/03.07.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 16.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2990876/05.07.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 16.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2990883/07.07.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 20.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2997166/11.07.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 20.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2997160/11.07.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 συγκρότηση νέου ΔΣ την 20.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2984909/28.06.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 20.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2985123/28.06.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 20.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2997170/10.07.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ)</p>

Μέλος Δ.Σ.	Επάγγελμα	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εντός Ομίλου ΔΕΗ
Γεώργιος Στάσης	Πολιτικός Μηχανικός	<p>ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. – ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 08.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 08.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2987901/27.06.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ από 19.05.2023 έως 07.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 07.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2975166/07.06.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – EDF RENEWABLES HELLAS Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 07.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 07.06.2023 βάσει της με αρ. πρωτ 2975459/12.06.2023 Ανακοίνωσης του Γ.Ε.ΜΗ.) – ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 06.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 06.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2975074/09.06.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – Δ.Ε.Η. – ΤΕΡΝΑ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 09.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 14.07.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 3025923/01.09.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – Ε.Ε.Ν. ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 07.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 07.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2975488/12.06.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΜΥΗΣ ΣΜΙΞΙΩΤΙΚΟΥ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 07.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 07.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2980051/19.06.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 02.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 02.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2976272/17.06.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 08.06.2023 -- συγκρότηση νέου ΔΣ την 23.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 2988119/27.06.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓ.ΘΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.(Πρόεδρος Δ.Σ. έως 09.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 09.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 3030648/11.09.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 09.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 09.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 3030586/12.09.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε. (Πρόεδρος Δ.Σ. έως 09.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 09.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 3030561/11.09.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 09.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 09.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 3030664/08.09.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) – ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε. (Πρόεδρος ΔΣ έως 09.06.2023 - συγκρότηση νέου ΔΣ την 09.06.2023 όπως προκύπτει από την με αρ. πρωτ 3030602/12.09.2023 Ανακοίνωση του Γ.Ε.ΜΗ) ΑΛΛΟΔΑΠΕΣ – PPC Belgium (Μέλος ΔΣ από 20.10.2023) – PPC ROMANIA S.A.(Πρόεδρος ΔΣ από 15.03.2023) – PPC ENERGY SERVICES Co S.A. (Πρόεδρος ΔΣ από 08.12.2023) – RETELE ELECTRICE MUNTENIA S.A. (Πρόεδρος ΔΣ από 08.12.2023) – RETELE ELECTRICE BANAT S.A. (Πρόεδρος ΔΣ από 08.12.2023) – RETELE ELECTRICE DOBROGEA S.A. (Πρόεδρος ΔΣ 08.12.2023) – PUBLIC POWER CORPORATION FINANCE PLC (Μέλος ΔΣ από 11.11.2019)</p>
Μέλος Δ.Σ.	Επάγγελμα	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εκτός Ομίλου ΔΕΗ ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ)
Πύρρος Παπαδημητρίου	Νομικός – Οικονομολόγος Καθηγητής Πανεπιστημίου Πελοποννήσου	<p>ΚΜΟΡ Policy Center ASBL (Συνδιαχειριστής σε ερευνητικό κέντρο μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα στο Βέλγιο)</p> <p>Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εντός Ομίλου ΔΕΗ</p> <p>–</p>

Μέλος Δ.Σ.	Επάγγελμα	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εκτός Ομίλου ΔΕΗ ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ)
Γεώργιος Καρακούσης	Μηχανικός	–
		Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εντός Ομίλου ΔΕΗ – Energy Delivery Solutions (EDS) AD Skorje (Πρόεδρος Δ.Σ.) – PPC ENERGIE MUNTENIA S.A. – PPC ENERGIE S.A.
Μέλος Δ.Σ.	Επάγγελμα	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εκτός Ομίλου ΔΕΗ ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ)
Αλέξανδρος Πατεράκης	Σύμβουλος Πληροφορικής	– Στρατηγικός Σύμβουλος, Lumia Capital 2014 Management
		Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εντός Ομίλου ΔΕΗ – ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μονοπρόσωπη Α.Ε., Μέλος – ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., Μη Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.
Μέλος Δ.Σ.	Επάγγελμα	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εκτός Ομίλου ΔΕΗ ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ)
Γρηγόριος Δημητριάδης	Μηχανικός	– Διευθύνων Σύμβουλος και Μέλος Δ.Σ. του Υπερταμείου – Μέλος Δ.Σ. του Ελληνικού Συμβουλίου Εταιρικής Διακυβέρνησης (Ε.Σ.Ε.Δ.)
		Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εντός Ομίλου ΔΕΗ –
Μέλος Δ.Σ.	Επάγγελμα	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εκτός Ομίλου ΔΕΗ ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ)
Αλέξανδρος Φωτακίδης	Οικονομολόγος	Μέλος Δ.Σ. των εταιρειών: – ΕΘΝΙΚΗ Α.Ε.Ε.Γ.Α. – SKROUTZ INTERNET SERVICES A.E. – VIVARTIA SYMMETOXON MAE – HIPPOCRATES HOLDINGS JERSEY LIMITED – VENETIKO HOLDINGS S.àr.l. – SAIGA S.àr.l. – ΕΤΗΝΙΚΗ HOLDINGS S.àr.l. – HELLENIC HEALTHCARE S.àr.l. Πρόεδρος Δ.Σ. των εταιρειών: – ΜΠΑΡΜΠΑ ΣΤΑΘΗΣ Α.Ε. – ΜΙΧΑΗΛ ΑΡΑΜΠΑΤΖΗΣ Ανώνυμη Βιομηχανική και Εμπορική Εταιρεία Τροφίμων – CVC ADVICERS GREECE M.A.E.
		Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εντός Ομίλου ΔΕΗ –
Μέλος Δ.Σ.	Επάγγελμα	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εκτός Ομίλου ΔΕΗ ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ)
Μαρία Ψυλλάκη	Οικονομολόγος, Καθηγήτρια Πανεπιστημίου Πειραιώς	– Μέλος του ΔΣ του Συνδέσμου Επενδυτών & Διαδικτύου-(ΣΕΔ), Σωματείο μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα
		Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εντός Ομίλου ΔΕΗ –

Μέλος Δ.Σ.	Επάγγελμα	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εκτός Ομίλου ΔΕΗ ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ)
Δέσποινα Δοξάκη	Νομικός -Επικεφαλής της Νομικής Υπηρεσίας στο Τ.Χ.Σ	– ΑΤΤΙΚΑ BANK, Μη Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.
		Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εντός Ομίλου ΔΕΗ –
Μέλος Δ.Σ.	Επάγγελμα	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εκτός Ομίλου ΔΕΗ ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ)
Στέφανος Καρδαμάκης	Μηχανολόγος Μηχανικός, Διευθυντής Copbluk Ship Management Corporation	–
		Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εντός Ομίλου ΔΕΗ –
Μέλος Δ.Σ.	Επάγγελμα	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εκτός Ομίλου ΔΕΗ ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ)
Στέφανος Θεοδωρίδης	Ανώτατο Διοικητικό Στέλεχος	– BYZANTIO ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ Μ.Α.Ε., Διευθύνων Σύμβουλος – ΠΑΝΟΡΑΜΑ Α.Ε., Πρόεδρος – NAVARINO BELLA VISTA, Αντιπρόεδρος – ΤΕΜΕΣ Α.Ε. -ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ ΜΕΣΣΗΝΙΑΣ, Διευθύνων Σύμβουλος – COSTA NAVARINO NORTH PROPERTIES, Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος – COSTA NAVARINO SOUTH PROPERTIES, Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος – ΙΟΝΙΚΗ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε., Μέλος – DUNES GOLF Α.Ε., Αντιπρόεδρος – PREZIOSI GROUP, Αντιπρόεδρος – ΑΜΠΕΛΩΝΕΣ Α.Ε. Πρόεδρος – GREKA ICONS Α.Ε., Πρόεδρος – ΡΗΙΟΜΕΛ PROPERTIES ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος – ΑΖΟΝ PROPERTIES ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος – ΑΡΜΙΔΕ PROPERTIES ΑΝΑΠΤΥΞΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος – ΑΘΗΝΣ BEACH CLUB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΑΚΙΝΗΤΩΝ, Μέλος – ΡΙΛΕΑΣ Α.Ε., Πρόεδρος – ΤΥΙC Α.Ε., Πρόεδρος – ΑΛΑΣ ΤΟΥΡΙΣΤΙΚΗ Ι.Κ.Ε., Διαχειριστής. – ΣΤΑΔΙΟ 2020 Α.Ε., Μη Εκτελεστικός Πρόεδρος
		Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών εντός Ομίλου ΔΕΗ –

9. Αριθμός μετοχών που κατείχαν τα μέλη του Δ.Σ. (άρθρο 18, παρ. 3 Ν 4706/2020) στις 31.12.2023

Μέλος	Θέση στο Δ.Σ.	Αριθμός Μετοχών που κατείχαν στις 31.12.2023
Γεώργιος Στάσης	Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος, Εκτελεστικό Μέλος	41.760
Πύρρος Παπαδημητρίου	Αντιπρόεδρος Δ.Σ. Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	0
Γεώργιος Καρακούσης	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος Εκτελεστικό Μέλος	20.457
Αλέξανδρος Πατεράκης	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος Εκτελεστικό Μέλος	20.262
Γρηγόρης Δημητριάδης	Μη Εκτελεστικό Μέλος	0
Αλέξανδρος Φωτακίδης	Μη Εκτελεστικό Μέλος	0
Μαρία Ψυλλάκη	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	0
Δέσποινα Δοξάκη	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	0
Στέφανος Καρδαμάκης	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	0
Στέφανος Θεοδωρίδης	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος	6.656

Ο αριθμός των μετοχών της Εταιρείας που κατείχαν τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου μη μέλη του Δ.Σ. (τρίτα πρόσωπα)

Μέλος	Θέση στο Δ.Σ.	Αριθμός Μετοχών που κατείχαν στις 31.12.2023
Ευάγγελος Αγγελετόπουλος	Μέλος Επιτροπής Ελέγχου-Μη Μέλος Δ.Σ. (τρίτο πρόσωπο)	0
Κωνσταντίνος Χολέβας ⁽¹⁾	Μέλος Επιτροπής Ελέγχου -Μη Μέλος Δ.Σ. (τρίτο πρόσωπο)	0
Νικήτας Γλύκας	Μέλος Επιτροπής Ελέγχου-Μη Μέλος Δ.Σ. (τρίτο πρόσωπο)	0
Χρήστος Στέργιος Γκλαβάνης	Μέλος Επιτροπής Ελέγχου-Μη Μέλος Δ.Σ. (τρίτο πρόσωπο)	9.300

Σημείωση (1)

Σε συνέχεια της από 01.03.2023 παραίτησης για επαγγελματικούς λόγους του, κ. Κωνσταντίνου Χολέβα το Διοικητικό Συμβούλιο, με την Απόφασή του με αρ. 18/07.03.2023 όρισε προσωρινό αντικαταστάτη τον κ. Νικήτα Γλύκα μέχρι τη λήξη της θητείας του παραιτηθέντος μέλους, ήτοι μέχρι τις 07.05.2023 και η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας στις 31.03.2023 αφενός μεν όρισε τον κ. Γλύκα μέλος της Επιτροπής Ελέγχου μέχρι τη λήξη της θητείας του παραιτηθέντος μέλους μέχρι την 07.05.2023 και τον επανεξέλεξε με τριετή θητεία ήτοι από 08.05.2023 έως και 07.05.2026.

Ο αριθμός των μετοχών της Εταιρείας που κατέχουν τα Διοικητικά Στελέχη της Εταιρείας παρατίθενται στη συνέχεια στο Παράρτημα 2 της παρούσας Δήλωσης.

10. Πολιτική Αποδοχών των μελών του Δ.Σ.

Η Εταιρεία έχει θεσπίσει και εφαρμόζει Πολιτική Αποδοχών (εφεξής και για λόγους συντομίας «η Πολιτική») που ορίζει το πλαίσιο σύμφωνα με το οποίο προσδιορίζονται οι αποδοχές των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των στελεχών της Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε.

Η Πολιτική Αποδοχών της Εταιρείας εγκρίθηκε με Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων στις 14.12.2022 και τροποποιήθηκε με Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων στις 14.12.2023. Η Πολιτική Αποδοχών λαμβάνει υπόψη τις σχετικές βέλτιστες πρακτικές για τις εισηγμένες εταιρείες και βασίζεται στον Ν. 4548/2018, στον Ν. 4706/2020, στις σχετικές διατάξεις του Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε., καθώς και στις προβλέψεις του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης, τον οποίο έχει υιοθετήσει και εφαρμόζει η Εταιρεία. Ειδικότερα η εγκεκριμένη από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 14^{ης} Δεκεμβρίου 2022 Πολιτική Αποδοχών τροποποιήθηκε ως προς τα αντίστοιχα σημεία της ως εξής:

Πεδίο Εφαρμογής

Η Πολιτική εφαρμόζεται στις αμοιβές των μελών του Δ.Σ. της Εταιρείας και στα διοικητικά στελέχη της, από επίπεδο Βοηθού Διευθυντή και άνω. Επίσης με αποφάσεις των Γενικών Συνελεύσεων των αντίστοιχων εταιρειών, δύναται να εφαρμόζεται και στις σημαντικές θυγατρικές του Ομίλου, με τις αντίστοιχες αναγκαίες προσαρμογές.

Σκοπός

Η Πολιτική είναι προσαρμοσμένη στις απαιτήσεις του νέου πλαισίου λειτουργίας της Εταιρείας, η οποία από ενιαία καθετοποιημένη δημόσια επιχείρηση με έμφαση στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμη ύλη στερεά καύσιμα, μετασχηματίζεται σε ένα πολυεθνικό Όμιλο πολλών επιχειρήσεων του ιδιωτικού τομέα δραστηριοποιούμενων σε όλες τις επιμέρους ανταγωνιστικές αγορές της ενέργειας αλλά και πέραν αυτής. Σκοπός της Πολιτικής είναι να συνεισφέρει στην υλοποίηση της επιχειρηματικής στρατηγικής της Εταιρείας, στην εξυπηρέτηση των μακροπρόθεσμων συμφερόντων της, καθώς και στη βιωσιμότητά της, μέσω της θέσπισης ενός πλαισίου αποδοχών που α) ευνοεί την ευθυγράμμισή τους με τους βραχυπρόθεσμους και μακροπρόθεσμους εταιρικούς στόχους, β) υποστηρίζει την ομαδικότητα, γ) αναγνωρίζει τις προσπάθειες και τον βαθμό συμβολής τους στα αποτελέσματά της, ώστε ο Όμιλος να εξακολουθεί να δημιουργεί προστιθέμενη αξία για τους πελάτες, τους μετόχους, τους εργαζόμενους και την Ελληνική Οικονομία.

Αποδοχές και Παροχές μη Εκτελεστικών Μελών του Δ.Σ.

Οι μορφές των αποδοχών και παροχών που καταβάλλονται δυνάμει της εγκεκριμένης από τη Γενική Συνέλευση Πολιτικής προς τα Μη Εκτελεστικά Μέλη του Δ.Σ. της Εταιρείας συνοψίζονται στη συνέχεια:

- Το μικτό ποσό των 35.000 ευρώ ετησίως για τα μέλη του Δ.Σ. για τη συμμετοχή στις Συνεδριάσεις ΔΣ
- Το μικτό ποσό των 1.000 ευρώ ανά συνεδρίαση Δ.Σ. με ανώτατο όριο τις 20.000 ευρώ ετησίως
- Πρόσθετες παροχές

Ασφάλιση Επαγγελματικής Ευθύνης: Παρέχεται σε όλα τα στελέχη Σύμβαση Ασφάλισης Αστικής Ευθύνης Στελεχών η οποία καλύπτει τις νομικές δαπάνες υπεράσπισης όσο και τις διάφορες πιθανές χρηματικές καταβολές σε περιπτώσεις αγωγής, ποινικής δίωξης ή διοικητικών κυρώσεων εναντίον τους ως αποτέλεσμα της άσκησης των καθηκόντων τους. Η κάλυψη ισχύει όσο τα στελέχη είναι ενεργά αλλά και μετά την αποχώρησή τους.

Για την κάλυψη των δαπανών μετακίνησης των μελών του Δ.Σ., εκτός της Περιφερειακής Ενότητας του τόπου της μόνιμης κατοικίας τους, προκειμένου να συμμετάσχουν στις συνεδριάσεις του Δ.Σ. ή των Επιτροπών αυτού, καταβάλλονται δαπάνες μετακίνησης, διαμονής και σίτισης, σύμφωνα με τα εκάστοτε ισχύοντα στις ρυθμίσεις της Εταιρείας.

Για τυχόν Μη Εκτελεστικά Μέλη που προέρχονται από το τακτικό προσωπικό της Εταιρείας,

- Οι παγίως καταβαλλόμενες αποδοχές της θέσης από την οποία προέρχονται,
- Οι παρεπόμενες παροχές του προσωπικού.

Επιπρόσθετα, στα Μη Εκτελεστικά Μέλη των Επιτροπών του Δ.Σ. της Εταιρείας, καταβάλλεται (α) για τον Πρόεδρο της Επιτροπής μικτό ποσό ύψους 20.000 ευρώ ετησίως και 600 ευρώ ανά συνεδρίαση της Επιτροπής (β) για τα μέλη της Επιτροπής 14.000 ευρώ ετησίως και 600 ευρώ ανά συνεδρίαση της Επιτροπής

Το συνολικό ποσό των ως άνω καταβολών συμμετοχής σε Επιτροπές Δ.Σ. δεν μπορεί να υπερβεί, για τον Πρόεδρο το μικτό ποσό των 33.200 ευρώ ετησίως και για κάθε μέλος Επιτροπής, το μικτό ποσό των 27.200 ευρώ ετησίως.

Μέλη Δ.Σ. που συμμετέχουν σε παραπάνω από μία (1) Επιτροπή του Δ.Σ. θα αποζημιώνονται κατ' ανώτατο με το αναλογούν ποσό συμμετοχής σε μία (1) Επιτροπή.

Μέλη Επιτροπών Δ.Σ., μη Μέλη Δ.Σ., αμείβονται κατά τα παραπάνω. Στην περίπτωση κατά την οποία τα μη Μέλη Δ.Σ. συμμετέχουν σε παραπάνω από δύο (2) Επιτροπές, θα αποζημιώνονται κατ' ανώτατο με το αναλογούν ποσό συμμετοχής δύο (2) Επιτροπών.

Αποδοχές και Παροχές Εκτελεστικών Μελών του Δ.Σ.

Οι κατηγορίες των αποδοχών και παροχών που καταβάλλονται δυνάμει της Πολιτικής προς τα Εκτελεστικά Μέλη του Δ.Σ. της Εταιρείας συνοψίζονται παρακάτω:

- Σταθερές αποδοχές: Το ύψος των σταθερών αποδοχών οροθετείται στην παρούσα Πολιτική, προσδιορίζεται επακριβώς από το Δ.Σ., περιλαμβάνεται δε στην ετήσια έκθεση αποδοχών η οποία υποβάλλεται στη Γενική Συνέλευση σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 110 του Ν. 4548/2018. Το Δ.Σ. επανεξετάζει τους βασικούς μισθούς των εκτελεστικών μελών του και αποφασίζει κατά πόσον οι συνθήκες δικαιολογούν αναπροσαρμογές, κατόπιν εισήγησης της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων. Κατά την εξέταση των αυξήσεων στον βασικό μισθό χρησιμοποιούνται ως κριτήρια, ο πληθωρισμός, τα μισθολογικά επίπεδα της αγοράς, η ανάγκη διακράτησης των στελεχών, η ατομική τους απόδοση και οι μέσες αυξήσεις στο ευρύτερο προσωπικό της Εταιρείας. Το ύψος των ετήσιων μικτών αποδοχών καθορίζεται μέσω του Συστήματος Σταθερών Αποδοχών Στελεχών (ΣΣΑΣ) της ΔΕΗ.
- Ετήσιες μεταβλητές αποδοχές (bonus): Το εν λόγω ποσό καθορίζεται μέσω του Συστήματος Μεταβλητών Αποδοχών Στελεχών (ΣΜΑΣ), της ΔΕΗ.
- Κίνητρο επιβράβευσης: Για την περίοδο 2020-2025 παρέχεται επιπλέον κίνητρο επιβράβευσης των στελεχών της ΔΕΗ και της ΔΕΗΑΝ για τη συμβολή τους στην επίτευξη των μεσοπρόθεσμων στόχων του Ομίλου, με τη μορφή τεσσάρων (4) κυλιόμενων κύκλων Προγράμματος δωρεάν διάθεσης μετοχών (Stock Awards), Πρόγραμμα Δωρεάν Διάθεσης Μετοχών (ΠΔΔΜ), που έχει εγκριθεί από τη Γενική Συνέλευση της 4ης Ιουνίου 2021.
- Παροχή εταιρικού αυτοκινήτου, με παράλληλη κάλυψη και των συναφών δαπανών.
- Προγράμματα ιδιωτικής ιατρικής ασφάλισης και ασφάλισης ζωής με παράλληλη ασφαλιστική κάλυψη έναντι τρίτων για τυχόν πράξεις ή/και παραλείψεις που μπορεί να τους καταλογιστούν κατά την άσκηση των καθηκόντων τους.

- Πρόσθετες παροχές: Ασφάλιση Επαγγελματικής Ευθύνης Παρέχεται σε όλα τα στελέχη Σύμβαση Ασφάλισης Αστικής Ευθύνης Στελεχών η οποία καλύπτει τις νομικές δαπάνες υπεράσπισης όσο και τις διάφορες πιθανές χρηματικές καταβολές σε περιπτώσεις αγωγής, ποινικής δίωξης ή διοικητικών κυρώσεων εναντίον τους ως αποτέλεσμα της άσκησης των καθηκόντων τους. Η κάλυψη ισχύει όσο τα στελέχη είναι ενεργά αλλά και μετά την αποχώρησή τους. Για την κάλυψη των δαπανών μετακίνησης των μελών του Δ.Σ., εκτός της Περιφερειακής Ενότητας του τόπου της μόνιμης κατοικίας τους, προκειμένου να συμμετάσχουν στις συνεδριάσεις του Δ.Σ. ή των Επιτροπών αυτού, καταβάλλονται δαπάνες μετακίνησης, διαμονής και σίτισης, σύμφωνα με τα εκάστοτε ισχύοντα στις ρυθμίσεις της Εταιρείας.

- Αμοιβή συμμετοχής στο Δ.Σ. : μικτό ποσό 1.000 ευρώ ανά συνεδρίαση Δ.Σ

Οι αποδοχές των εκτελεστικών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας συνδέονται με το μέγεθος της Εταιρείας, την πολυπλοκότητα της δράσης της, την έκταση των αρμοδιοτήτων τους, τον βαθμό ευθύνης τους, την εταιρική στρατηγική, τους σκοπούς της Εταιρείας και την πραγμάτωση αυτών, με τελικό στόχο τη δημιουργία μακροπρόθεσμης αξίας στην Εταιρεία. Η διαδικασία για την ανάπτυξη πολιτικής αποδοχών χαρακτηρίζεται από αντικειμενικότητα και διαφάνεια. Οι πρόσθετες αποδοχές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου συνδέονται με την επίτευξη ορισμένων στόχων και εξαρτώνται ή δικαιολογούνται από τα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας με βάση τις ετήσιες χρηματοοικονομικές της καταστάσεις.

Περιπτώσεις αναβολής καταβολής (malus) και ανάκτησης αποδοχών (clawback)

Αναφορικά με τις μεταβλητές αποδοχές που προβλέπονται με την παρούσα Πολιτική Αποδοχών, σύμφωνα και με τα ανωτέρω αναφερόμενα, επισημαίνεται ότι η Εταιρεία δύναται να ανακτήσει την αξία του συνόλου ή μέρους των μεταβλητών αποδοχών που έχει λάβει ή κατοχυρώσει το δικαιούχο μέλος του Δ.Σ., εντός χρονικού διαστήματος τριών (3) ετών από την καταβολή τους, σε περιπτώσεις παραβίασης κανονισμών ή διαδικασιών, διάπραξης σοβαρών παραπτώματων όπως η απάτη, η ζημία που υφίσταται η Εταιρεία ή άλλης εξίσου σοβαρής αιτίας, για ενέργειες που οδήγησαν σε σημαντικές απώλειες.

Αποδοχές Διοικητικών Στελεχών της ΔΕΗ Α.Ε.

Σύμφωνα με την Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 14^{ης} Δεκεμβρίου 2022 (Πρακτικό αρ. 85), οι αποδοχές των Διοικητικών Στελεχών της Εταιρείας, ορίζονται από:

- Το Σύστημα Σταθερών Αποδοχών ΔΕΗ (ΣΣΑΣ ΔΕΗ) (Παράρτημα Ι Πρακτικού αρ. 85)
- Το Σύστημα Μεταβλητών Αποδοχών Στελεχών ΔΕΗ (ΣΜΑΣ ΔΕΗ) (Παράρτημα ΙΙ Πρακτικού αρ. 85)
- Το Πρόγραμμα Δωρεάν Διάθεσης Μετοχών ΔΕΗ (ΠΔΔΜ ΔΕΗ) (Παράρτημα ΙΙΙ Πρακτικού αρ. 85)

Εξουσιοδοτείται το Διοικητικό Συμβούλιο, κατόπιν σχετικής εισήγησης της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων, να εγκρίνει, την εξειδίκευση και εφαρμογή των ΣΣΑΣ και ΣΜΑΣ ΔΕΗ, την προσαρμογή των κριτηρίων και των παραμέτρων του ΣΜΑΣ ΔΕΗ στις εκάστοτε ομιλικές και εταιρικές προτεραιότητες, την επέκταση της εφαρμογής του ΣΜΑΣ ΔΕΗ σε χαμηλότερα του Διευθυντή ΒΟΚ επίπεδα, επιφέροντας τις αναγκαίες προς αυτά τροποποιήσεις στα εν λόγω Συστήματα Αποδοχών.

Επισημαίνεται ότι η εγκεκριμένη από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας στις 14.12.2022 Πολιτική Αποδοχών τροποποιήθηκε σύμφωνα με τα ως άνω με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων στις 14.12.2023, ωστόσο τα Παραρτήματα της πρώτης συνεχίζουν να ισχύουν ως έχουν.

Το πλήρες κείμενο της ισχύουσας Πολιτικής Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε. είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα της Εταιρείας <https://www.ppcgroup.com/el/omilos-dei/etairiki-diakivernisi/kodikes-kanonismoi-kai-politikes/>

Το σύνολο των αποδοχών προς τα μέλη του Δ.Σ. κατά τη διάρκεια της χρήσης 2023 συμπεριλαμβάνεται στην Έκθεση Αποδοχών Χρήσης 2023, η οποία θα αναρτηθεί στον ιστότοπο της Εταιρείας αμέσως μόλις λάβει τις απαραίτητες εγκρίσεις από τα αρμόδια όργανα της Εταιρείας.

Το πλήρες κείμενο της Έκθεσης Αποδοχών του Διοικητικού Συμβουλίου για τη χρήση 2023 σύμφωνα με το άρθρο 112 του Νόμου 4548/2018 και την Πολιτική Αποδοχών θα υποβληθεί στην Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων που θα λάβει χώρα εντός του 2024 για την έγκριση των αποτελεσμάτων της χρήσης 2023.

11. Γνωστοποίηση άμεσων και έμμεσων συγκρούσεων συμφερόντων

Η Εταιρεία εφαρμόζει Πολιτική Σύγκρουσης Συμφερόντων. Μέσω αυτής της Πολιτικής, η Εταιρεία επιδιώκει να παρέχει υποστήριξη, ενημέρωση και καθοδήγηση σε όλο το προσωπικό (ανώτερο διοικητικό προσωπικό και εργαζόμενους) σχετικά με τις αρχές και τους κανόνες για την πρόληψη ή τη διαχείριση καταστάσεων σύγκρουσης συμφερόντων και τον τρόπο εφαρμογής αυτών των αρχών και κανόνων. Η ΔΕΗ εφαρμόζει κατάλληλους μηχανισμούς και διαδικασίες για τον έγκαιρο εντοπισμό συγκρούσεων συμφερόντων, τόσο πριν από την ανάληψη καθηκόντων στελεχών, όσο και κατά την εκτέλεση των καθηκόντων τους.

Σύμφωνα με την Πολιτική όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας και κάθε τρίτο πρόσωπο στο οποίο έχουν ανατεθεί από αυτό αρμοδιότητές του οφείλουν, μέσω της Γραμματείας του ΔΣ της Εταιρείας, να γνωστοποιούν, εγκαίρως, επαρκώς και εγγράφως, στα λοιπά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου κάθε άμεση ή έμμεση σύγκρουση συμφερόντων την οποία γνωρίζουν και η οποία έχει ανακύψει από συναλλαγές της Εταιρείας ή/και κατά την άσκηση των καθηκόντων τους.

Όταν το Διοικητικό Συμβούλιο ενημερώνεται για την ύπαρξη άμεσης ή έμμεσης σύγκρουσης συμφερόντων ή αποφαίνεται, κατόπιν της σχετικής ενημέρωσης από το εμπλεκόμενο/ ενδιαφερόμενο μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, ότι υφίσταται τέτοια σύγκρουση, το ενδιαφερόμενο/εμπλεκόμενο στην οικεία συναλλαγή μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου δεν δικαιούται να ψηφίσει επί των θεμάτων εκείνων στα οποία υπάρχει άμεση ή έμμεση σύγκρουση συμφερόντων («κανόνας της αποχής»). Στις περιπτώσεις αυτές, οι αποφάσεις λαμβάνονται από τα υπόλοιπα μέλη του ΔΣ.

Σε κάθε συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου (και τον Επιτροπών του Διοικητικού Συμβουλίου), η Γραμματεία υπενθυμίζει στα συμμετέχοντα μέλη, πριν την έναρξη της συζήτησης επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης, τα σχετικά περί του «κανόνα της αποχής».

Η Γραμματεία του Διοικητικού Συμβουλίου καταρτίζει μητρώο των συγκρούσεων συμφερόντων που αναφέρονται από τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο ενημερώνεται συνεχώς. Οι πληροφορίες που περιέχονται στο εν λόγω μητρώο είναι επαρκώς λεπτομερείς ώστε να επιτρέπουν την κατανόηση κάθε κατάστασης σύγκρουσης συμφερόντων και τίθενται στη διάθεση της Επιτροπής Ελέγχου και του ΓΔ/ΝΥΕΔ όταν τούτο ζητηθεί.

Καθ' όλη τη διάρκεια της χρήσης 2023 ο «κανόνας της αποχής» εφαρμόστηκε σε 3 συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου όπου τα ενδιαφερόμενα μέλη του Δ.Σ. δεν ψήφισαν επί τριών (3) θεμάτων της ημερήσιας διάταξης κι επί ενός (1) θέματος εκτός ημερήσιας διάταξης.

12. Διαπίστωση της πλήρωσης των προϋποθέσεων ανεξαρτησίας των ανεξαρτήτων μη εκτελεστικών μελών του Δ.Σ.

Η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων σε συνεργασία με τις Αρμόδιες Υπηρεσίες σε συμμόρφωση με το άρθρο 9 παρ. 3 του Ν 4706/2020 προέβη σε διαπίστωση της πλήρωσης των προϋποθέσεων ανεξαρτησίας, όπως αυτά ορίζονται στο άρθρο 9 παρ. 1 και 2 του ν. 4706/2020, των ανεξαρτήτων μελών του Διοικητικού Συμβουλίου για τη χρήση 2023 (Παράρτημα Πολιτικής Καταλληλότητας Μελών Δ.Σ., Τμήμα ΧΙΙ).

13. Επικοινωνία με τους μετόχους και τα λοιπά ενδιαφερόμενα μέρη

Η Εταιρεία δίνει μεγάλη έμφαση στην επικοινωνία και τη συνεργασία με τα ενδιαφερόμενα μέρη. Στόχος του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας είναι η δημιουργία των προϋποθέσεων για ένα διαρκή αμφίδρομο διάλογο με τα ενδιαφερόμενα μέρη ώστε να αντιλαμβάνεται τις επιδράσεις της δραστηριότητάς της και να βελτιώνει την επίδοσή της λαμβάνοντας υπόψη τη γνώμη, τις ανησυχίες, τις ανάγκες και τις προτάσεις όλων των μερών που επηρεάζει και την επηρεάζουν στη λήψη αποφάσεων και στη χάραξη της στρατηγικής της Εταιρείας.

Στο πλαίσιο αυτό η Εταιρεία έχει αναπτύξει μηχανισμούς επικοινωνίας με τους μετόχους και τα λοιπά ενδιαφερόμενα μέρη με στόχο την κατανόηση των συμφερόντων τους ούτως ώστε να λαμβάνονται υπόψη στις συζητήσεις και στη λήψη αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου.

Ειδικότερα:

Επικοινωνία με τους μετόχους και την επενδυτική κοινότητα

Η ΔΕΗ Α.Ε. επιδιώκει τον συνεχή και ενεργό διάλογο με τους Μετόχους και τους Ομολογιούχους της, ώστε να διευκολύνεται η άσκηση των δικαιωμάτων τους, καθώς και με την ευρύτερη Επενδυτική Κοινότητα με στόχο την αύξηση του επιπέδου κατανόησης όσον αφορά τις δραστηριότητες και το στρατηγικό σχέδιο του Ομίλου. Στο πλαίσιο αυτό, υιοθέτησε την Διαδικασία Επικοινωνίας με τους Μετόχους και την Επενδυτική Κοινότητα.

Ο διάλογος της Εταιρείας με τα προαναφερθέντα ενδιαφερόμενα μέρη πραγματοποιείται σύμφωνα με τους κοινοτικούς και εθνικούς κανονισμούς, καθώς και με τις διεθνείς βέλτιστες πρακτικές και στοχεύει στη διασφάλιση της ενεργούς συμμετοχής τους, της βελτίωσης της διαφάνειας μεταξύ της Εταιρείας και των επενδυτών της, της ισότιμης και τακτικής επικοινωνίας των μετόχων με τη Διοίκηση και της ισότιμης μεταχείρισης των συμφερόντων τους.

Για το σκοπό, αυτό η Εταιρεία έχει αναπτύξει τις κατάλληλες δομές και διαδικασίες που διευκολύνουν τη διαρκή επικοινωνία με τους μετόχους και την επενδυτική κοινότητα εν γένει. Ειδικότερα η Εταιρεία μέσω της Διεύθυνσης Επενδυτικών Σχέσεων (Investor Relations Department) στοχεύει στη συνεχή αναβάθμιση της παρουσίας της στην επενδυτική κοινότητα και τη βέλτιστη διαχείριση των σχέσεων με τους μετόχους, τους επενδυτές, καθώς και με τους εποπτικούς φορείς.

Στο πλαίσιο αυτό, η Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων προετοιμάζει και διενεργεί σε τακτική βάση παρουσιάσεις, ημερίδες και άλλες επικοινωνιακές δράσεις (roadshows, τηλεδιασκέψεις, one to one meetings) τόσο στην Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό, πολύ συχνά και με τη συμμετοχή των Ανώτατων Διευθυντικών Στελεχών (CFO ή/και CEO).

Η Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων έχει στην εποπτεία της και τη Μονάδα Εξυπηρέτησης Μετόχων, στην οποία υπάγεται και η Μονάδα Εταιρικών Ανακοινώσεων, η οποία έχει την ευθύνη της άμεσης και ισότιμης πληροφόρησης των μετόχων, καθώς και της εξυπηρέτησής τους σχετικά με την άσκηση των δικαιωμάτων τους, με βάση την ισχύουσα Νομοθεσία και το Καταστατικό της Εταιρείας.

Η Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων ενημερώνει σε τακτά χρονικά διαστήματα την Ανώτατη Διοίκηση σχετικά με τα αιτήματα και τα σχόλια των μετόχων, των θεσμικών επενδυτών, των proxy advisors, καθώς επίσης και τις εκτιμήσεις και εκθέσεις των αναλυτών που παρακολουθούν την ΔΕΗ.

Επίσης, η Εταιρεία χρησιμοποιεί την ιστοσελίδα της (www.prcsgroup.com) για την παροχή επαρκούς και ισότιμης πρόσβασης στην πληροφόρηση των μετόχων και εν γένει του ευρύτερου επενδυτικού κοινού και οι πληροφορίες διατίθενται στην ελληνική και αγγλική γλώσσα. Η Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων σε συνεργασία με τη Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων της Εταιρείας προωθεί τα θέματα που άπτονται του ενδιαφέροντος των επενδυτών (π.χ. συμμετοχή σε Capital Markets Day) ταυτόχρονα με την ανάρτηση στην ιστοσελίδα της, και στα μέσα κοινωνικής δικτύωσης (social media) και συγκεκριμένα σε Facebook, Instagram, LinkedIn, Youtube κ.α.

Η ΔΕΗ, υιοθετώντας βέλτιστες πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης για τις Γενικές Συνελεύσεις, έχει τη δυνατότητα να πραγματοποιεί τις Γενικές Συνελεύσεις των μετόχων της μέσω τηλεδιάσκεψης από απόσταση δίνοντας τη δυνατότητα σε κάθε μέτοχο (φυσικό πρόσωπο ή θεσμικό επενδυτή) να συμμετέχει, να εκφράζει τις απόψεις του και να ψηφίζει. Τέλος, οι μέτοχοι της ΔΕΗ δύνανται, μεταξύ άλλων, να υποβάλλουν προτάσεις προς εκλογή νέων μελών του Δ.Σ. Σύμφωνα με την Πολιτική Καταλληλότητας της Εταιρείας οι ως άνω προτάσεις συνοδεύονται από τις απαραίτητες πληροφορίες, κατά τα σχετικά αναφερόμενα σε αυτήν, που θα επιτρέπουν την αξιολόγηση καταλληλότητας των προτεινόμενων προσώπων, υποβάλλονται στην Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων τουλάχιστον επτά (7) ημέρες πριν τη διεξαγωγή Γενικής Συνέλευσης που θα αποφασίσει τον διορισμό των μελών, ώστε να είναι εφικτή η κατά το δυνατόν πληρέστερη αξιολόγηση της καταλληλότητας των προτεινόμενων προσώπων.

Επικοινωνιακός διάλογος με τα λοιπά ενδιαφερόμενα μέρη

Ο Όμιλος ΔΕΗ ανά δύο έτη πραγματοποιεί ανάλυση ουσιαστικότητας προκειμένου να γίνει ιεράρχηση των σημαντικών θεμάτων για την Εταιρεία με τη συμμετοχή και των ενδιαφερόμενων μερών (stakeholders). Τα αποτελέσματα της ανάλυσης ουσιαστικότητας ελήφθησαν υπόψη στη διαμόρφωση της Στρατηγικής Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου από την Επιτροπή Αειφορίας. Οι ομάδες ενδιαφερόμενων μερών, οι οποίες έχουν καθοριστεί ως αποτέλεσμα κύκλων εσωτερικής διαβούλευσης, συζητήσεων και συναντήσεων εργασίας της Διοίκησης της κάθε Εταιρείας με τα στελέχη, είναι οι εξής: Εργαζόμενοι, Πελάτες Υψηλής Τάσης, Πελάτες Μέσης Τάσης, Πελάτες Χαμηλής Τάσης Οργανισμοί, Ρυθμιστικές Αρχές, Φορείς Βιώσιμης Ανάπτυξης, Επενδυτική Κοινότητα, Χρηματοπιστωτικά Ιδρύματα, Μη Κυβερνητικές Οργανώσεις και Τοπικές Κοινωνίες, Μέσα Μαζικής Ενημέρωσης, Πολιτεία -Δημόσιοι Φορείς – Οργανισμοί Τοπικής Αυτοδιοίκησης, Επιχειρηματική Κοινότητα (Ελληνική και Διεθνής) Συνεργάτες και Προμηθευτές, Ομοειδείς Εταιρείες Ακαδημαϊκή Κοινότητα και Ερευνητικά Κέντρα.

Το 2023 ο Όμιλος, για πρώτη φορά αναγνώρισε τα ουσιαστικά θέματα με την προσέγγιση της διπλής ουσιαστικότητας (Double Materiality) που ορίζεται στο CSRD και στα πρότυπα ESRS. Σε ευθυγράμμιση με τις προδιαγραφές των ευρωπαϊκών προτύπων βιωσιμότητας αξιολογήθηκαν οι επιδράσεις που προκύπτουν από τη δραστηριότητα του Ομίλου και επηρεάζουν ή ενδέχεται να επηρεάσουν το περιβάλλον, την κοινωνία, την οικονομία και τα ανθρώπινα δικαιώματα, καθώς επίσης και ο τρόπος με τον οποίο ο Όμιλος επηρεάζεται ή ενδέχεται να επηρεαστεί από θέματα βιώσιμης ανάπτυξης (κίνδυνοι και ευκαιρίες).

Η ανάλυση πραγματοποιήθηκε ξεχωριστά τόσο στη μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε., όσο και στις σημαντικές θυγατρικές ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε, με την τελική λίστα των ουσιαστικών θεμάτων σε επίπεδο Ομίλου να προκύπτει από τη σύνθεση των επιμέρους αποτελεσμάτων. Σε σύγκριση με τη διαδικασία που είχε ακολουθηθεί κατά το 2021 όπου για κάθε θέμα είχε αξιολογηθεί μονοσήμαντα το επίπεδο ουσιαστικότητας

(Single Materiality), κατά το 2023, ο Όμιλος πρωτοπόρησε πραγματοποιώντας την ανάλυση διπλής ουσιαστικότητας, η οποία εξετάζει το επίπεδο ουσιαστικότητας των επιδράσεων, των κινδύνων και ευκαιριών που συνδέονται με κάθε θέμα βιωσιμότητας. Συγκεκριμένα, η ανάλυση ουσιαστικότητας εξέτασε όλη την αλυσίδα αξίας, τόσο για τη μητρική όσο και για τις θυγατρικές εταιρείες, ΔΕΔΔΗΕ και ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ, με βάση τις τελευταίες τάσεις και προκλήσεις στο ευρύτερο κοινωνικό-οικονομικό περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιούνται, καθώς και μια σειρά από διεθνή και κλαδικά πρότυπα βιώσιμης ανάπτυξης, πρωτοβουλίες και πηγές δεδομένων, όπως τα διεθνή Πρότυπα GRI (GRI Standards 2021), τα πρότυπα αναφοράς SASB, ο Οδηγός Δημοσιοποίησης Πληροφοριών ESG του Χρηματιστηρίου Αθηνών και τα Ευρωπαϊκά Πρότυπα Εκθέσεων Βιωσιμότητας (ESRS). Επιπλέον, αξιοποιήθηκαν τα αποτελέσματα της συγκριτικής ανάλυσης ομοειδών εταιρειών σε ευρωπαϊκό και εθνικό επίπεδο αναφορικά με τα κρίσιμα θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης που εντοπίζονται για την υπεύθυνη λειτουργία και υλοποίηση της στρατηγικής τους.

Τέλος, με πρωτοβουλία της Γενικής Διεύθυνσης Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης πραγματοποιήθηκαν εντός του 2023 δύο συμπληρωματικές έρευνες εργαζομένων: Η έρευνα Great Place to Work, και η έρευνα Ικανοποίησης Εργαζομένων της ΔΕΗ τα αποτελέσματα των οποίων θα αξιοποιηθούν κατάλληλα ούτως ώστε η Εταιρεία να εστιάσει τις προσπάθειές της στα πεδία που θα έχουν τη μεγαλύτερη προστιθέμενη αξία αποσκοπώντας στη δημιουργία ενός εξαιρετικού εργασιακού κλίματος που θα εξασφαλίζει τη βέλτιστη και εύρυθμη λειτουργία της.

B. Επιτροπή Ελέγχου

1. Σύνθεση και τρόπος Λειτουργίας -θητεία μελών

Η Επιτροπή Ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε. λειτουργεί, στο πλαίσιο των προβλέψεων του άρθρου 10 του ν. 4706/2020 περί Εταιρικής Διακυβέρνησης και έχοντας λάβει υπόψη το άρθρο 9 του ν. 4643/2019, καθώς και σύμφωνα με τις προβλέψεις της δευτερογενούς νομοθεσίας όπως οι σχετικές εγκύκλιοι και αποφάσεις της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς), ως αυτές εκάστοτε ισχύουν (ενδεικτικά αναφερόμενες οι εγκύκλιοι/επιστολές 1302/28.04.2017, 1508/17.07.2020, 427/21.02.2022) της Διεύθυνσης Εισηγμένων Εταιρειών της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

Σκοπός της, είναι να συνδράμει το Διοικητικό Συμβούλιο στην εκπλήρωση των καθηκόντων του και της ευθύνης του έναντι των μετόχων, της επενδυτικής κοινότητας και τρίτων, ιδιαίτερα αναφορικά με τη διασφάλιση της ακεραιότητας, αντικειμενικότητας, επάρκειας και αποτελεσματικότητας:

- α) Των διαδικασιών υποβολής οικονομικών αναφορών και ιδιαίτερα της διαδικασίας οικονομικής πληροφόρησης και της διαδικασίας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων από ανεξάρτητους Ορκωτούς Ελεγκτές - Λογιστές,
- β) Των συστημάτων εταιρικής διακυβέρνησης, διασφάλισης ποιότητας και εσωτερικού ελέγχου,
- γ) Της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ), την οποία εποπτεύει, και
- δ) Της λειτουργίας Προμηθειών της Εταιρείας.

Η Επιτροπή Ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με την Απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας στις 31-03-2023, συνιστά ανεξάρτητη «μικτή» επιτροπή, αποτελούμενη από τρία (3) μέλη προερχόμενα από τα Ανεξάρτητα Μη Εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας και τρία (3) μη μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου (τρίτα πρόσωπα), ανεξάρτητα από την Εταιρεία κατά την έννοια των διατάξεων του άρθρου 9 του Ν. 4706/2020.

Ειδικότερα:

- Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων στις 14.12.2022 εξέλεξε τον κ Χρήστο Γκλαβάνη ως το πρόσθετο νέο έκτο 6ο μέλος της Επιτροπής Ελέγχου με τριετή θητεία.
- Σε συνέχεια της εξουσιοδότησης του, από την Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας στις 29.06.2022, το Διοικητικό Συμβούλιο, όρισε, εκ των Ανεξαρτήτων Μη Εκτελεστικών Μελών του, ως μέλη της Επιτροπής Ελέγχου, τους κ.κ. Μαρία Ψυλλάκη, Δέσποινα Δοξάκη και Στέφανο Καρδαμάκη, με τριετή θητεία που συμπίπτει με τη θητεία τους στο Διοικητικό Συμβούλιο.
- Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας στις 31.03.2023 ενέκρινε τον ορισμό ως νέου μέλους της Επιτροπής Ελέγχου τον κ. Νικήτα Γλύκα, για το υπόλοιπο της θητείας του παραιτηθέντος μέλους κ. Κωνσταντίνου Χολέβα, ήτοι, έως και τις 07.05.2023 και εξέλεξε τα δύο (2) μέλη της, λόγω λήξεως της θητείας ισάριθμων μελών της, με τριετή θητεία: τον κ. Ευάγγελο Αγγελετόπουλο και τον κ. Νικήτα Γλύκα.

Σε συνέχεια της απόφασης της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας στις 31.03.2023, η υφιστάμενη εξαμελής (6μελής) Επιτροπή Ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε. συγκροτήθηκε σε σώμα στις 5 Απριλίου 2023 ως ακολούθως:

Μαρία Ψυλλάκη	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.,	Πρόεδρος της Επιτροπής Ελέγχου	Με τριετή θητεία, ήτοι από 17.12.2021 έως και 16.12.2024.
Δέσποινα Δοξάκη	Ανεξάρτητο-Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.	Μέλος	Με τριετή θητεία, ήτοι, από 29.06.2022 έως και 28.06.2025.
Στέφανος Καρδαμάκης	Ανεξάρτητο-Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.	Μέλος	Με τριετή θητεία, ήτοι, από 22.08.2022 έως και 21.08.2025.
Χρήστος-Στέργιος Γκλαβάνης	Μη Μέλος Δ.Σ	Μέλος	Με τριετή θητεία, ήτοι, από 14.02.2022 έως και 13.12.2025.
Ευάγγελος Αγγελετόπουλος	Μη Μέλος Δ.Σ	Μέλος	Με τριετή θητεία, ήτοι, από 08.05.2023 έως και 07.05.2026.
Νικήτας Γλύκας	Μη Μέλος Δ.Σ	Μέλος	Σε αντικατάσταση παραιτηθέντος μέλους και για το υπόλοιπο της θητείας του ήτοι, έως και 07.05.2023 και επανεκλογή του με τριετή θητεία ήτοι από 08.05.2023 έως και 07.05.2026.

2. Βιογραφικά σημειώματα των μελών της Επιτροπής Ελέγχου

Ακολουθούν στη συνέχεια για λόγους πληρότητας, τα βιογραφικά σημειώματα των μελών της Επιτροπής Ελέγχου

Τα βιογραφικά σημειώματα των κ.κ. Μαρίας Ψυλλάκη, Δέσποινας Δοξάκη και Στέφανου Καρδαμάκη, παρατίθεται αναλυτικά στην Ενότητα VI.A.2 της παρούσας Δήλωσης Τα βιογραφικά των μη μελών του Δ.Σ. τα οποία είναι μέλη της Επιτροπής Ελέγχου παρατίθενται στη συνέχεια:

Ευάγγελος Αγγελετόπουλος, Μη Μέλος Δ.Σ., Μέλος της Επιτροπής

Ο κ. Ευάγγελος Αγγελετόπουλος είναι C-Level Executive με σαράντα (40) χρόνια ευρείας ενασχόλησης και εμπειρίας, σε πολλούς τομείς του management και των operations με την ιδιότητα του στελέχους, του ερευνητή, του συμβούλου επιχειρήσεων, του καθηγητή, του μέντορα και του αρθρογράφου / συγγραφέα. Έχει διοικήσει σειρά ειδικών έργων, με υψηλό βαθμό δυσκολίας και πολυπλοκότητας, τα οποία καλύπτουν ευρύ φάσμα επιχειρηματικών δραστηριοτήτων και απαιτήσεων σε εταιρείες και οργανισμούς, στην βαριά βιομηχανία, το εμπόριο, τα FMCGs, και την παροχή υπηρεσιών, τόσο στον δημόσιο όσο και από τον ιδιωτικό τομέα.

Χρήστος-Στέργιος Γκλαβάνης, Μη Μέλος Δ.Σ., Μέλος της Επιτροπής

Ο κ. Χρήστος Γκλαβάνης, Ορκωτός Ελεγκτής, έχει πάνω από 35 χρόνια εμπειρίας στον ελεγκτικό χώρο. Έχει διατελέσει για περισσότερα από 30 έτη ανώτατο στέλεχος της ελεγκτικής εταιρίας ΕΥ, τόσο στην Ελλάδα όσο και στην περιοχή της Κεντρικής και Νοτιοδυτικής Ελλάδας. Είναι Πρόεδρος της Επιτροπής Ελέγχου της Attica Bank ενώ έχει διατελέσει Πρόεδρος της Επιτροπής Ελέγχου του Ελληνικού Ταμείου Χρηματοπιστωτικής Σταθερότητας (ΤΧΣ). Διαθέτει πτυχίο οικονομικών από το University of Hull ενώ είναι Μέλος του Institute of Chartered Accountants of England & Wales καθώς και του Σώματος Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών Ελλάδος (ΣΟΕΛ).

Νικήτας Γλύκας, Μη Μέλος Δ.Σ., Μέλος της Επιτροπής

Ο κ. Νικήτας Γλύκας διετέλεσε Περιφερειακός Διευθυντής Ανατολικής Ευρώπης της ΜΑΙΛΛΗΣ ΑΕ μέχρι το 2005. Από το 2006 μέχρι και το 2009 ως Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και διευθυντικό στέλεχος της SHELMAN ΑΕ, προώθησε την αναδιάρθρωση και τον συνολικό επανασχεδιασμό της λειτουργικής διαδικασίας. Από το 2009 απασχολείται σε διάφορες θέσεις του Ομίλου ΗΤC, ενώ από τον Οκτώβριο του 2015, ενισχύοντας έτι περαιτέρω τα καθήκοντά του, ανέλαβε την θέση του υπεύθυνου για την περιοχή της Μέσης Ανατολής και της Αφρικής με έδρα το Dubai. Από το 2016 έως σήμερα είναι Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος ΔΣ στην εταιρεία Πλαστικά Θράκης και από το 2019 είναι Αντιπρόεδρος της Εταιρείας XRSPACE Co LTD με έδρα την Ταϊβάν. Είναι πτυχιούχος του Τμήματος Φυσικής του Πανεπιστημίου Αθηνών και κάτοχος μεταπτυχιακών τίτλων από τα Πανεπιστήμια του Lancaster και το Πανεπιστήμιο του Harvard.

3. Αρμοδιότητες Επιτροπής Ελέγχου

Οι αρμοδιότητες της Επιτροπής Ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε κατά τις απαιτήσεις του άρθρου 44 του ν. 4449/2017 και έχοντας λάβει υπόψη το άρθρο το άρθρο 9 του Ν. 4643/2019 ως ισχύει, είναι οι ακόλουθες:

- η παρακολούθηση της διαδικασίας του εξωτερικού ελέγχου και η ενημέρωση του Διοικητικού Συμβουλίου για τα αποτελέσματά του.
- η παρακολούθηση της διαδικασίας χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, και την υποβολή συστάσεων ή προτάσεων για την εξασφάλιση της ακεραιότητάς της.
- η επιμέλεια της επιλογής των ορκωτών ελεγκτών - λογιστών ή ελεγκτικών εταιρειών και η επισκόπηση της ανεξαρτησίας τους.
- η παρακολούθηση, εξέταση και αξιολόγηση των συστημάτων εταιρικής διακυβέρνησης, διασφάλισης ποιότητας και εσωτερικού ελέγχου και
- η παρακολούθηση, εξέταση και αξιολόγηση της λειτουργίας ανάθεσης συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών.

Σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Επιτροπής Ελέγχου, η Επιτροπή αξιολογείται περιοδικά ως προς το έργο της με επιμέλεια του Προέδρου της, όσον αφορά την οργάνωση της διενέργειάς της.

Ο σκοπός, οι αρμοδιότητες και ο τρόπος λειτουργίας της Επιτροπής Ελέγχου περιγράφονται αναλυτικά στον Κανονισμό Λειτουργίας της ο οποίος είναι αναρτημένος στον ιστότοπο της Εταιρείας <https://www.ppcgroup.com/el/omilos-dei/etairiki-diakivernisi/organosi-etairias/epitropes-ds/epitroph-elegchou/>

4. Συχνότητα συνεδριάσεων Επιτροπής Ελέγχου και συμμετοχή μελών

Κατά το 2023 η Επιτροπή συνεδρίασε είκοσι τρεις (23) φορές. Ο αριθμός παράστασης του κάθε μέλους στις συνεδριάσεις της Επιτροπής Ελέγχου παρουσιάζονται στον πίνακα ακολούθως:

Μέλος	Θέση στην Επιτροπή	Αριθμός Συνεδριάσεων που συμμετείχαν τα μέλη εντός του 2023	Ποσοστό Συμμετοχής κάθε μέλους στις Συνεδριάσεις της Ε.Ε.
Μαρία Ψυλλάκη	Πρόεδρος Επιτροπής Ελέγχου	23/23	100%
Δέσποινα Δοξάκη	Μέλος	18/23	78%
Στέφανος Καρδαμάκης	Μέλος	18/23	78%
Χρήστος-Στέργιος Γκλαβάνης	Μέλος	23/23	100%
Ευάγγελος Αγγελετόπουλος	Μέλος	23/23	100%
Κωνσταντίνος Χολέβας ⁽¹⁾	Μέλος	3/5	60% ⁽¹⁾
Νικήτας Γλύκας ⁽²⁾	Μέλος	18/23	100% ⁽²⁾

Σημειώσεις:

- (1) Ο κ. Χολέβας συμμετείχε σε τρεις (3) συνεδριάσεις της Επιτροπής Ελέγχου από 01.01.2023 έως και την 01.03.2023, ημερομηνία παραίτησής του για επαγγελματικούς λόγους.
 (2) Ο κ. Νικήτας Γλύκας ορίστηκε με την απόφαση του Δ.Σ. υπ' αριθμ. 18/07.03.2023 ως προσωρινός αντικαταστάτης του παραιτηθέντος μέλους κ. Κωνσταντίνου Χολέβα για το διάστημα 07.03.2023 έως και 31.03.2023. Εν συνεχεία η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων στις 31.03.2023 ενέκρινε την εκλογή του για το ως άνω διάστημα και στη συνέχεια τον εξέλεξε ως μέλος της Επιτροπής Ελέγχου με τριετή θητεία, ήτοι από 08.05.2023 έως 07.05.2026. Ο κ. Νικήτας Γλύκας συμμετείχε στο σύνολο των συνεδριάσεων που έλαβαν χώρα από την ημερομηνία ορισμού του, σύμφωνα με τα ως άνω, έως και την 31^η Δεκεμβρίου 2023.

5. Πεπραγμένα Επιτροπής Ελέγχου Χρήσεως 2023

Σύμφωνα με το με αρ. πρωτ. 427/21.02.2022 έγγραφο της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς «Ερωτήματα και Απαντήσεις Αναφορικά με τις διατάξεις του άρθρου 44 του Ν. 4449/2017 για την Επιτροπή Ελέγχου», «Η Έκθεση Πεπραγμένων της Επιτροπής Ελέγχου πρέπει να εκδίδεται μαζί με την Ετήσια Οικονομική Έκθεση της Εταιρείας και συστήνεται να αποτελεί διακριτό μέρος του περιεχομένου αυτής»

Σε πλήρη συμμόρφωση με τις κατευθυντήριες της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, σύμφωνα με τα ως άνω, το οριστικό κείμενο της Έκθεσης Πεπραγμένων της Επιτροπής Ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε. χρήσεως 2023 παρατίθεται στο Παράρτημα 3 της παρούσας Δήλωσης.

Γ. Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων

1. Σύνθεση και τρόπος λειτουργίας -θητεία μελών

Στην Εταιρεία λειτουργεί σύμφωνα με τα άρθρα 10, 11 και 12 του Ν 4706/2020 και το Καταστατικό της Εταιρείας η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων (ΕΥΑΠ), η οποία συγκροτείται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου (ΔΣ). Σκοπός της ΕΥΑΠ είναι η υποστήριξη του ΔΣ, σε θέματα: α) εξέτασης των υφισταμένων και υποψηφίων μελών του ΔΣ βάσει της Πολιτικής Καταλληλότητας της Εταιρείας, β) προσλήψεων, γ) πολιτικής αποδοχών και δ) αμοιβών και κινήτρων των Διευθυντικών της στελεχών.

Η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων (ΕΥΑΠ) της ΔΕΗ Α.Ε. (εφεξής και για λόγους συντομίας «η Επιτροπή») απαρτίζεται από τρία (3) μη Εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τα οποία είναι και ανεξάρτητα από την Εταιρεία, κατά την έννοια των διατάξεων του ν. 4706/2020.

Συγκεκριμένα, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας που ανεδείχθη από την Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων στις 29.06.2022 και συγκροτήθηκε σε Σώμα κατά τη συνεδρίασή του στις 05.07.2022 αποφάσισε με την υπ' αρ. 80/05.07.2022 Απόφασή του, σύμφωνα με τον Νόμο, το Καταστατικό και τον Κανονισμό Λειτουργίας της ΕΥΑΠ, τον ορισμό ως μελών της, με τριετή θητεία η οποία συμπίπτει με την αντίστοιχη θητεία τους ως Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, των Ανεξαρτήτων Μη Εκτελεστικών Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, κ.κ. Πύρρου Παπαδημητρίου, Δέσποινας Δοξάκη και Στέφανου Θεοδωρίδη, καθώς και την αντίστοιχη ιδιότητά τους. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με την Απόφαση του υπ' αρ. 98/23.08.2022 επιβεβαίωσε τη σύνθεση της ΕΥΑΠ ως ακολούθως:

Μέλος	Ιδιότητα	Έναρξη Θητείας	Λήξη Θητείας
Πύρρος Παπαδημητρίου	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ., Πρόεδρος της ΕΥΑΠ	22.08.2022	21.08.2025
Δέσποινα Δοξάκη	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ., Μέλος της ΕΥΑΠ	29.06.2022	28.06.2025
Στέφανος Θεοδωρίδης	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ., Μέλος της ΕΥΑΠ	22.08.2022	21.08.2025

Επισημαίνεται ότι μέχρι τη δημοσίευση της παρούσας Δήλωσης, το ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του Δ.Σ. κ. Στέφανος Θεοδωρίδης παραιτήθηκε από τη θέση του ως μέλους του Δ.Σ. με ισχύ από την 01.03.2024. Σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της ΕΥΑΠ, η θητεία των μελών της παύει με την καθ' οιονδήποτε τρόπο απώλεια της ιδιότητας του μέλους Δ.Σ. Αναμένεται η νέα συγκρότηση σε σώμα του Δ.Σ, καθώς και της ΕΥΑΠ.

2. Βιογραφικά σημειώματα των μελών της ΕΥΑΠ

Τα βιογραφικά σημειώματα των μελών της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων αναφέρονται στην Ενότητα VI.A.2 της παρούσας Δήλωσης

3. Αρμοδιότητες της ΕΥΑΠ

Οι κύριες αρμοδιότητες της ΕΥΑΠ συνοψίζονται στη συνέχεια:

Σχετικά με τα θέματα Προσλήψεων, Αποδοχών & Κινήτρων

Η ΕΥΑΠ υποβάλλει εισηγήσεις προς το Διοικητικό Συμβούλιο για τα εξής:

- τον καθορισμό πολιτικής προσλήψεων προσωπικού αορίστου χρόνου, στο πλαίσιο του Επιχειρησιακού Προγράμματος της Εταιρείας, η οποία εγκρίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο,
- τον καθορισμό της διαδικασίας πρόσληψης και ανώτερων διευθυντικών στελεχών, η οποία εγκρίνεται από τη Γενική Συνέλευση,
- την κατάρτιση της πολιτικής αποδοχών της Εταιρείας, κατ' άρθρα 110-112 του ν. 4548/2018, όπως εκάστοτε ισχύουν,
- τις αποδοχές των προσώπων που εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής της πολιτικής αποδοχών η οποία εγκρίνεται από τη Γενική Συνέλευση.
- την εξέταση των πληροφοριών που περιλαμβάνονται στο τελικό σχέδιο της ετήσιας έκθεσης αποδοχών, και την παροχή της γνώμης της προς το Διοικητικό Συμβούλιο, πριν από την υποβολή της έκθεσης στη ΓΣ, σύμφωνα με το άρθρο 112 του ν. 4548/2018.
- την εξέταση της έκθεσης βαθμού επίτευξης των στόχων του Διευθύνοντος Συμβούλου μέσω της οποίας πιστοποιείται ο βαθμός επίτευξης των στόχων του Ομίλου και την υποβολή της στο Διοικητικό Συμβούλιο
- την υποβολή προς τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας της ετήσιας έκθεσης για τις προσλήψεις προσωπικού παρελθόντος έτους του άρθρου 185 παρ. 3 του ν 4964/2022, ως εκάστοτε ισχύουν.

Σχετικά με την ανάδειξη υποψηφίων μελών του Δ.Σ.

Η ΕΥΑΠ εντοπίζει και προτείνει προς το Διοικητικό Συμβούλιο πρόσωπα κατάλληλα για την απόκτηση της ιδιότητας του μέλους Διοικητικού Συμβουλίου, λαμβάνοντας υπόψη τα κριτήρια που καθορίζονται στην Πολιτική Καταλληλότητας της Εταιρείας και εξετάζοντας τυχόν κωλύματα και ασυμβίβαστα, καθώς και τα κριτήρια ανεξαρτησίας των υποψηφίων ανεξαρτήτων μη εκτελεστικών μελών του Δ.Σ.

Σχετικά με την αξιολόγηση, εκπαίδευση και σχεδιασμό διαδοχής των μελών του Δ.Σ.

Η Επιτροπή έχει τις αρμοδιότητες για την αξιολόγηση του Διοικητικού Συμβουλίου, ατομική και συλλογική, την εκπαίδευση και το σχεδιασμό της διαδοχής όπως προβλέπονται στα αντίστοιχα άρθρα της Πολιτικής Καταλληλότητας και της Πολιτικής Εκπαίδευσης Μελών Δ.Σ. Σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων, η Επιτροπή αξιολογείται περιοδικά ως προς το έργο της με επιμέλεια του Προέδρου της, όσον αφορά την οργάνωση της διενέργειάς της.

Αναλυτικά στοιχεία για τον ρόλο, τις αρμοδιότητες και τον τρόπο λειτουργίας της Επιτροπής συμπεριλαμβάνονται στον Κανονισμό Λειτουργίας της Επιτροπής Υποψηφιοτήτων Αμοιβών και Προσλήψεων ο οποίος είναι αναρτημένος στον ιστότοπο της Εταιρείας (<https://www.ppcgroup.com/el/omilos-dei/etairiki-diakivernisi/organosi-etaireias/epitropes-ds/epitropi-yropsifiotiton-amoivon-kai-proslipseon/>)

4. Συχνότητα συνεδριάσεων, συμμετοχή των μελών στις συνεδριάσεις και σημαντικά θέματα με τα οποία ασχολήθηκε η ΕΥΑΠ

Κατά το 2023 η Επιτροπή συνεδρίασε πέντε (5) φορές. Ο αριθμός παράστασης του κάθε μέλους στις συνεδριάσεις της Επιτροπής παρουσιάζεται στον πίνακα στη συνέχεια:

Μέλος	Θέση στην Επιτροπή	Αριθμός Συνεδριάσεων που συμμετείχαν τα μέλη εντός του 2023	Ποσοστό Συμμετοχής κάθε μέλους στις Συνεδριάσεις της ΕΥΑΠ
Πύρρος Παπαδημητρίου	Πρόεδρος ΕΥΑΠ	5/5	100%
Δέσποινα Δοξάκη	Μέλος	5/5	100%
Στέφανος Θεοδωρίδης	Μέλος	5/5	100%

Σε όλες τις συνεδριάσεις της Επιτροπής και κατόπιν προσκλήσεώς της, παρίσταντο και διοικητικά στελέχη της Εταιρείας προκειμένου να εκθέσουν τις απόψεις τους επί θεμάτων αρμοδιότητάς τους.

Τα κύρια θέματα τα οποία ασχολήθηκε η ΕΥΑΠ εντός του 2023 συνοψίζονται ακολούθως:

- ▶ Αποδοχές Προσωπικού με Σύμβαση Αορίστου Χρόνου στις εμπορικές δραστηριότητες και στις υποστηρικτικές δραστηριότητες και λειτουργίες της Εταιρείας
- ▶ Επίτευξη του βαθμού επίτευξης των στόχων του Διευθύνοντος Συμβούλου που αποτελεί και διαπίστωση του βαθμού επίτευξης των στόχων του Ομίλου
- ▶ Ετήσια Έκθεση Αποδοχών 2022
- ▶ Πρόταση για τροποποίηση της εγκεκριμένης από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας στις 14.12.2022, Πολιτικής Αποδοχών.

Σημειώνεται ότι κατά την άσκηση του έργου της η ΕΥΑΠ είχε απρόσκοπτη και πλήρη πρόσβαση σε οποιαδήποτε πληροφορία κρίθηκε απαραίτητη για την ορθή τέλεση των καθηκόντων της.

Δ. Λοιπές Επιτροπές

Εκτελεστική Επιτροπή

Στην Εταιρεία λειτουργεί Εκτελεστική Επιτροπή (ΕΚΕΠ). Η ΕΚΕΠ βάσει του Καταστατικού της Εταιρείας, όπως τροποποιήθηκε με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων στις 14.12.2023, συγκροτείται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρος της, τους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Ομιλικούς Γενικούς Διευθυντές. Στις συνεδριάσεις συμμετέχει κατά την κρίση του Διευθύνοντος Συμβούλου ο Νομικός Σύμβουλος.

Η ΕΚΕΠ λειτουργεί σύμφωνα με τις αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου, διασφαλίζοντας την απαραίτητη συλλογικότητα στην αντιμετώπιση των διοικητικών και λειτουργικών υποθέσεων της εταιρείας, καθώς και τη συνοχή στη λειτουργία της. Στο πλαίσιο αυτό, επιλαμβάνεται των σημαντικών θεμάτων που αφορούν, μεταξύ άλλων, στην παραγωγικότητα, στην απόδοση των μονάδων, στην οργάνωση και λειτουργία των δραστηριοτήτων του Ομίλου, στον προϋπολογισμό και στο Στρατηγικό και Επιχειρησιακό Σχεδιασμό. Η ΕΚΕΠ διαμορφώνει την πολιτική επιλογής των ανώτατων στελεχών των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου.

Επιτροπή Προμηθειών

Με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας στις 14.12.2022 συστάθηκε η Επιτροπή Προμηθειών της Εταιρείας (ΕΠ). Η ΕΠ συγκροτείται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρος της, τους τυχόν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, τον Γενικό Διευθυντή Υποστηρικτικών Λειτουργιών, τον Γενικό Διευθυντή Νομικών Υποθέσεων και Εταιρικής Διακυβέρνησης και τον Γενικό Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών. Στις συνεδριάσεις της ως άνω Επιτροπής θα συμμετέχει και ο ανά θέμα αντίστοιχα αρμόδιος Γενικός Διευθυντής, ως εισηγητής.

Η ΕΠ λειτουργεί σύμφωνα με τις αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου, διασφαλίζοντας την αποτελεσματικότερη παρακολούθηση του νέου Μοντέλου Λειτουργίας των Προμηθειών, του ετήσιου Πλάνου Προμηθειών και της απόδοσης των αντισυμβαλλόμενων της εταιρείας. Στο πλαίσιο αυτό αποφασίζει για την ανάθεση συμβάσεων προμηθειών, έργων, παροχής υπηρεσιών και, γενικά, κάθε είδους σύμβασης οικονομικού αντικειμένου μέχρι ποσού, που καθορίζει εκάστοτε το Διοικητικό Συμβούλιο. Η εν λόγω Επιτροπή λειτουργεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας της, ο οποίος εγκρίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο με πρόταση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

Η Επιτροπή Προμηθειών αποδέχεται την ανάθεση συμβάσεων προμηθειών, έργων, παροχής υπηρεσιών και, γενικά, κάθε είδους σύμβασης οικονομικού αντικειμένου από 5.000.000-20.000.000 €.

Το 2023 η Επιτροπή Προμηθειών συνεδρίασε εννέα (9) φορές και κύρια θέματα με τα οποία ασχολήθηκε ήταν τα εξής:

- 1) Αναθέσεις έργων και υπηρεσιών μέσω διαδικασιών επιλογής αναδόχου με ανοιχτές ή κλειστές προσκλήσεις ή και χωρίς διαδικασία επιλογής (απ' ευθείας αναθέσεις)
- 2) Ματαιώσεις διαδικασιών ανάθεσης
- 3) Διευθέτηση χρονικών και οικονομικών εκκρεμοτήτων συμβάσεων, χρονικές επεκτάσεις συμβάσεων, επαύξηση τιμημάτων συμβάσεων, λύση συμβάσεων
- 4) Μισθώσεις

Επιτροπή Διαχείρισης Κινδύνων (Risk Management Committee).

Στην Εταιρεία λειτουργεί η Επιτροπή Διαχείρισης Κινδύνων, η οποία έχει την εποπτεία των Κινδύνων (risk oversight) στο σύνολο των δραστηριοτήτων της Επιχείρησης και συμβάλλει στην ανάπτυξη του Εταιρικού Πλαισίου Διαχείρισης Κινδύνων και την παρακολούθηση και αναφορά των σημαντικών Εταιρικών Κινδύνων.

Η Επιτροπή Διαχείρισης Κινδύνων απαρτίζεται από δέκα (10) μέλη. Συγκεκριμένα η Επιτροπή Διαχείρισης Κινδύνων (Risk Management Committee) συγκροτείται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρος της, τους τρεις (3) Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, τον Γενικό Διευθυντή Νομικών Υποθέσεων και Εταιρικής Διακυβέρνησης, τον Γενικό Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών, τον Γενικό Διευθυντή Στρατηγικής και Μετασχηματισμού, τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε., τον Γενικό Διευθυντή Διαχείρισης Ενέργειας και τον Διευθυντή Διαχείρισης Κινδύνων. Ο Διευθυντής Διαχείρισης Κινδύνων εκτελεί και χρέη Γραμματέα της Επιτροπής και αναπληρώνει τον Πρόεδρο της Επιτροπής σε περίπτωση απουσίας του.

Για τη χρήση 2023 η Επιτροπή Διαχείριση Κινδύνων συνεδρίασε τρεις (3) φορές και τα βασικά θέματα με τα οποία ασχολήθηκε είναι τα ακόλουθα:

- προ-ενέκρινε το Μητρώο Κινδύνων (risk taxonomy) της Επιχείρησης, πριν την εισαγωγή του στο Δ.Σ. για λήψη Απόφασης,
- προ-ενέκρινε την επικαιροποιημένη Στρατηγική Αντιστάθμισης Κινδύνου Τιμής, πριν την εισαγωγή της στο Δ.Σ. για λήψη Απόφασης,
- ενέκρινε την επικαιροποιημένη Πολιτική Διαχείρισης Ενέργειας (Energy Management Policy) της ΔΕΗ,
- ενέκρινε το Πλαίσιο Ανάλυσης Κινδύνων (ΠΑΚ) της ΔΕΗ,
- ενέκρινε τα σχέδια δημοσιεύσεων αναφορικά με τους κινδύνους και την διαχείρισή τους,
- ενημερώθηκε και έδωσε κατευθύνσεις για θέματα και εταιρικά κείμενα σχετικά με την διακυβέρνηση των κινδύνων στην Επιχείρηση.

Επιτροπή Αντιστάθμισης (Hedging Committee)

Εντός του 2022 με την υπ' αρ. 221/2022 Απόφαση Διευθύνοντος Συμβούλου συγκροτήθηκε Επιτροπή Αντιστάθμισης (Hedging Committee) για την επεξεργασία της Στρατηγικής Αντιστάθμισης Κινδύνου Τιμών Συναλλαγών της Γενικής Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας, με βάση τις σχετικές αποφάσεις και κατευθύνσεις της Επιτροπής Διαχείρισης Κινδύνου. Η Επιτροπή είναι πενταμελής (5μελής) και συγκροτείται από τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο, ως Πρόεδρο της Επιτροπής, τον Γενικό Διευθυντή Διαχείρισης Ενέργειας, ως Αναπληρωτή Πρόεδρο της Επιτροπής, καθώς επίσης από τον Γενικό Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών, τον Διευθυντή Μακροπρόθεσμων Συναλλαγών της Γενικής Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας, και τη Διευθύντρια Αναλύσεων Αγορών της Γενικής Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας, ως μέλη.

Η Επιτροπή συνεδρίασε τρεις (3) φορές εντός του 2023 και τα κύρια θέματα που απασχόλησαν την Επιτροπή Αντιστάθμισης είναι τα ακόλουθα:

- Το ρυθμιστικό πλαίσιο στην χονδρεμπορική αγορά Η/Ε, που μπήκε σε εφαρμογή τον Ιούλιο 2022, και πώς αυτό διαμορφώνει την έκθεση της ΔΕΗ σε κίνδυνο
- Η στρατηγική αντιστάθμισης (hedging strategy) που ενδείκνυται να εφαρμόσει η ΔΕΗ
- Οι πιο πρόσφατες εξελίξεις στην ενεργειακή αγορά σε Ελλάδα και ΕΕ (market view)
- Η θέσπιση νέου δείκτη για την παρακολούθηση του κινδύνου αγοράς (market risk)

Επιτροπή Διαχείρισης Ενέργειας (Energy Management Committee)

Εντός του 2023 με την υπ' αρ. 61/3.08.2023 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου συγκροτήθηκε η Επιτροπή Διαχείρισης Ενέργειας (Energy Management Committee).

Η Επιτροπή Διαχείρισης Ενέργειας είναι πενταμελής (5μελής) και απαρτίζεται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και ο Πρόεδρος της, από τον Γενικό Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών, τον Γενικό Διευθυντή Διαχείρισης Ενέργειας, τον Διευθυντή Μακροπρόθεσμων Συναλλαγών και τον Διευθυντή Αναλύσεων Αγορών.

Η Επιτροπή εντός του 2023 συνεδρίασε τέσσερις (4) φορές και τα κύρια θέματα με τα οποία ασχολήθηκε, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της, είναι τα ακόλουθα:

- Η ανάλυση της έκθεσης της ΔΕΗ σε κίνδυνο αγοράς (market risk)
- Οι εντολές αντιστάθμισης (hedging mandates) που ενδείκνυται να υλοποιήσει η ΔΕΗ για τον περιορισμό της έκθεσής της σε κίνδυνο.
- Οι πιο πρόσφατες εξελίξεις στην ενεργειακή αγορά σε Ελλάδα και ΕΕ (market view).
- Η δραστηριότητα της ανάπτυξης μακροχρόνιων συμβάσεων ΑΠΕ (Power Purchase Agreements- PPAs).
- Η θέσπιση νέου δείκτη για την παρακολούθηση του κινδύνου αγοράς (market risk).
- Η συμμετοχή σε νέες Αγορές/Χρηματιστήρια και νέα ενεργειακά προϊόντα.
- Η έγκριση νέων αντισυμβαλλόμενων και ορίων συναλλαγών ανά αντισυμβαλλόμενο.
- Οι Πολιτικές (Policies) που ρυθμίζουν δραστηριότητες της Γενικής Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας.

Επιτροπή Κυβερνοασφάλειας (Cybersecurity Committee)

Η Επιτροπή Κυβερνοασφάλειας, η οποία συστάθηκε το 2022 με την Απόφαση υπ' αρ. 138/23.11.2022, και συγκροτείται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο ως Πρόεδρο της Επιτροπής, τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο Ψηφιακού Μετασχηματισμού, ως Αναπληρωτή του Προέδρου της Επιτροπής, τους δύο (2) Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, τον Γενικό Διευθυντή Ανάπτυξης και Εκμετάλλευσης Ψηφιακών Συστημάτων, τον Διευθυντή της Διεύθυνσης Κυβερνοασφάλειας και τον Διευθυντή Διαχείρισης Κινδύνων.

Η Επιτροπή Κυβερνοασφάλειας ενημερώνεται σε τακτική βάση σχετικά με τα ακόλουθα:

- ▶ Την ορθή και αποτελεσματική εφαρμογή του Πλαισίου Ασφάλειας Εταιρικών Πληροφοριών.
- ▶ Τη διαχείριση και αντιμετώπιση περιστατικών κυβερνοασφάλειας θεμάτων υψηλού κινδύνου και υψηλού αντικτύπου.
- ▶ Θέματα διακυβέρνησης (πολιτικές και διαδικασίες).
- ▶ Πρόοδο της υλοποίησης της στρατηγικής για την κυβερνοασφάλειας

Εντός της χρήσεως 2023 η Επιτροπή Κυβερνοασφάλειας συνεδρίασε τέσσερις (4) φορές και τα κυριότερα θέματα με τα οποία ασχολήθηκε είναι τα ακόλουθα:

- ▶ Η στρατηγική για την θέσπιση και διαχείριση παραβίασης πολιτικών στον όμιλο.
- ▶ Την επέκταση των αρμοδιοτήτων του cybersecurity στον όμιλο.
- ▶ Την χάραξη στρατηγικής για συνεργασίες με τρίτα μέρη.
- ▶ Την κατασκευή ενός κέντρου παρακολούθησής και επιλύσεως cybersecurity συμβάντων στον όμιλο.
- ▶ Την παρακολούθηση της επιμέρους στοχοθεσίας του cybersecurity.

Επιτροπής Αειφορίας (Sustainability Committee)

Με την Απόφαση του Δ.Σ. υπ' αριθ. 142/09.11.2021, συστάθηκε Επιτροπή Αειφορίας (Sustainability Committee) με εκπροσώπηση από την ανώτατη διοίκηση η οποία έχει την εποπτεία της Βιώσιμης Ανάπτυξης καθώς και την ευθύνη για την ενημέρωση του Διοικητικού Συμβουλίου στα θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης / Αειφορίας. Η σύσταση της εν λόγω Επιτροπής πραγματοποιήθηκε στο πλαίσιο και του action plan του TCFD (Taskforce for Climate-related Financial Disclosure), σύμφωνα με το οποίο θα εξετάζονται οι κίνδυνοι που πρόκειται να αντιμετωπίσει η Εταιρεία στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων της λόγω της κλιματικής αλλαγής, καθώς και οι τρόποι αντιμετώπισής τους.

Ο σκοπός της συγκεκριμένης Επιτροπής είναι κατ' ελάχιστο η ενασχόληση, κατανόηση και αναφορά προς το Διοικητικό Συμβούλιο θεμάτων που σχετίζονται με:

- (α) την εποπτεία, συντονισμό και προώθηση, πολιτικών και δράσεων που σχετίζονται με τη Βιώσιμη Ανάπτυξη/ Αειφορία και το Κλίμα ,
- (β) την εποπτεία της αναγνώρισης, παρακολούθησης και διαχείρισης κινδύνων και ευκαιριών που σχετίζονται με τη Βιώσιμη Ανάπτυξη/ Αειφορία και το Κλίμα,
- (γ) την εποπτεία της θέσπισης, υλοποίησης και παρακολούθησης της στρατηγικής και της πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης,
- (δ) την εποπτεία και έγκριση της Έκθεσης Βιώσιμης Ανάπτυξης και της ευρύτερης εφαρμογής των κατάλληλων πλαισίων μη χρηματοοικονομικής αναφοράς και δημοσιοποιήσεων ESG (Περιβάλλον, Κοινωνία, Διακυβέρνηση),
- (ε) την εποπτεία και παρακολούθηση των ετήσιων στόχων γύρω από τη Βιώσιμη Ανάπτυξη/ Αειφορία, CSV (Creating Shared Value) και το Κλίμα για όλες τις Διευθύνσεις και τα λειτουργικά τμήματα του Ομίλου, ενώ όσον αφορά τον ΔΕΔΔΗΕ την παρακολούθηση του επιχειρηματικού του σχεδίου σε σχέση με θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης εκ μέρους του μετόχου, και
- (στ) την υποβολή αναφορών στο Διοικητικό Συμβούλιο για τα θέματα αυτά σε τακτά χρονικά διαστήματα, με απώτερο στόχο την περαιτέρω ενίσχυση της ενημέρωσης του ΔΣ πάνω σε θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης/ Αειφορίας καθώς και την επίβλεψή τους (Board oversight and awareness).

Η Επιτροπή Αειφορίας απαρτίζεται από επτά (7) μέλη και συγκεκριμένα από τον Πρόεδρο & Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗ Α.Ε., στη θέση του Προέδρου της Επιτροπής, από τους τρεις (3) αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, από τον Γενικό Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών, τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μονοπρόσωπη Α.Ε. και από τον Διευθυντή Βιώσιμης Ανάπτυξης στη θέση του Γραμματέα της Επιτροπής και Αναπληρωτή Προέδρου της Επιτροπής.

Το 2023 η Επιτροπή συνεδρίασε 6 (έξι) φορές. Παρακάτω, παρατίθενται τα κύρια θέματα που συζητήθηκαν κατά τη διάρκεια των συνεδριάσεων:

1. Παρουσιάστηκε η Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης του 2022, αναλύθηκαν οι σημαντικοί δείκτες και συζητήθηκαν οι διαπιστώσεις που προέκυψαν.
2. Παρουσιάστηκαν τα έργα που υλοποιεί η Διεύθυνση Βιώσιμης Ανάπτυξης σχετικά με το SBTi, το CDP καθώς και το πιλοτικό πρόγραμμα διαχείρισης δεδομένων ESG με τεχνολογική πλατφόρμα.
3. Παρουσιάστηκε η νέα μεθοδολογία της Διπλής Ουσιαστικότητας (Double Materiality), που θα ακολουθηθεί για την ΕΒΑ 22.
4. Έγινε ανασκόπηση για την πρόοδο του έργου αξιολόγησης του Ομίλου σε θέματα ESG από την Econadis.
5. Αναλύθηκε η στρατηγική Βιώσιμης Ανάπτυξης 2023-2026 και το ενιαίο σχέδιο δράσης.
6. Αναλύθηκε η στοχοθεσία βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων στόχων μείωσης των εκπομπών ΑτΘ, που επεξεργάζεται ο Όμιλος για να καταθέσει στο SBTi.
7. Παρουσιάστηκαν τα αποτελέσματα της ανταπόκρισης του Ομίλου στο EU Taxonomy και συζητήθηκε ένα πλαίσιο δράσεων που χρειάζεται να δρομολογηθεί για τη βελτίωση των επιδόσεων αυτών στο μέλλον.
8. Παρουσιάστηκε και εγκρίθηκε η Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης του 2022. Συζητήθηκαν οι δείκτες που χρήζουν βελτίωσης καθώς και οι στόχοι για την επόμενη Έκθεση (2023).
9. Παρουσιάστηκε και εγκρίθηκε η αναθεωρημένη διαδικασία συλλογής και διαχείρισης δεδομένων για την Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης.
10. Παρουσιάστηκε το στρατηγικό σχέδιο Βιώσιμης Ανάπτυξης και το πλάνο δράσης
11. Εγκρίθηκε η στοχοθεσία βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων στόχων σε Ομιλικό επίπεδο για να υποβληθούν στο SBTi.
12. Εγκρίθηκε η νέα Πολιτική Βιοποικιλότητας

VII. Πολιτική Πολυμορφίας

Η Εταιρεία διαθέτει και εφαρμόζει Πολιτική Πολυμορφίας με σκοπό την προώθηση ενός κατάλληλου επιπέδου διαφοροποίησης στο Διοικητικό Συμβούλιο και μιας πολυσυλλεκτικής ομάδας μελών. Διαμέσου της συγκέντρωσης ευρέος φάσματος προσόντων και δεξιοτήτων κατά την επιλογή μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, εξασφαλίζεται η ποικιλία απόψεων και εμπειριών, με σκοπό τη λήψη ορθών αποφάσεων. Η Πολιτική Πολυμορφίας λαμβάνεται υπόψη κατά τον ορισμό νέων μελών του Διοικητικού Συμβουλίου.

Η Εταιρεία διασφαλίζει, μέσω της υιοθέτησης και εφαρμογής Πολιτικής Πολυμορφίας, ότι δεν γίνεται κανένας αποκλεισμός όσον αφορά στη δυνατότητα επιλογής και εκλογής ως μέλος του ΔΣ εξαιτίας διάκρισης λόγω φύλου, φυλής, χρώματος, εθνοτικής ή κοινωνικής προέλευσης, θρησκείας ή πεποιθήσεων, περιουσίας, γέννησης, αναπηρίας, ηλικίας ή σεξουαλικού προσανατολισμού. Επίσης, η Εταιρεία οφείλει να έχει επαρκή εκπροσώπηση ανά φύλο τουλάχιστον είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) επί του συνόλου των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου. Σε περίπτωση κλάσματος, το ποσοστό αυτό στρογγυλοποιείται στο προηγούμενο ακέραιο. Αντιστοίχως, η Εταιρεία, μέσω των Αρμοδίων Υπηρεσιών, αναλαμβάνει τις δέουσες πρωτοβουλίες για την εκπροσώπηση στο Διοικητικό Συμβούλιο ευρύτερου φάσματος μετόχων, που, είτε μεμονωμένα, είτε αθροιστικά αντιστοιχούν στο 10% τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας. Η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων λαμβάνει υπόψη της τα κριτήρια αυτά κατά την υποβολή προτάσεων για εκλογή των μελών Διοικητικού Συμβουλίου.

Ειδικότερα η εν λόγω πολιτική εξηγεί την προσέγγιση της Εταιρείας όσον αφορά στην ισότητα και την πολυμορφία εντός του Διοικητικού Συμβουλίου. Η Εταιρεία δεσμεύεται να προωθήσει την ισότητα και την πολυμορφία εντός του ΔΣ, καθώς και να προάγει μια κουλτούρα που, αφενός, να εκτιμά και σέβεται τη διαφορετικότητα και, αφετέρου, να αναγνωρίζει ότι άτομα από διαφορετικά υπόβαθρα και εμπειρίες μπορούν να έχουν πολύτιμη συνεισφορά στις εργασίες του Διοικητικού Συμβουλίου. Ευρύτερος στόχος της Εταιρείας είναι να αποτελεί έναν οργανισμό χωρίς αποκλεισμούς, που παρέχει ίσες ευκαιρίες σε όλο το φάσμα της απασχόλησης σε αυτή, συμπεριλαμβανομένης της πρόσληψης, της κατάρτισης και της ανάπτυξης των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των εργαζομένων.

VIII. Κανονισμός Συναλλαγών Συνδεδεμένων Μερών

Η Εταιρεία διαθέτει «Κανονισμό Συναλλαγών Συνδεδεμένων Μερών» (ΚΣΣΜ), ο οποίος εισάγει ρυθμίσεις και εσωτερικές διαδικασίες για τη διαφάνεια και εποπτεία των συναλλαγών και συμβάσεων της ΔΕΗ Α.Ε. με Συνδεδεμένα Μέρη της Εταιρείας, προς ενίσχυση των υφιστάμενων, σε συμμόρφωση προς τον Ν. 4548/2018 (Α 104) [άρθρα 97, 99-101 και 109 παράγραφος 3], τις Αποφάσεις της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς υπ' αριθμ. 1/434/03.07.2007 και 8/754/14.04.2016, και την Εγκύκλιο της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς υπ' αριθμ. 45/21.07.2011.

Ο εν λόγω Κανονισμός θέτει τους κανόνες, τις διαδικασίες και εν γένει το πλαίσιο για την εκ μέρους της Εταιρείας διενέργεια συναλλαγών και σύναψη συμβάσεων με συνδεδεμένα πρόσωπα (related party transactions), δηλαδή, με πρόσωπα, που μπορούν να ασκήσουν έλεγχο ή αθέμιτη επιρροή σε αυτήν.

Σε ό,τι αφορά στον προσδιορισμό του προσωπικού-υποκειμενικού πεδίου εφαρμογής του ΚΣΣΜ, γίνεται παραπομπή στις διατάξεις του λογιστικού δικαίου και, κυρίως, στα πρόσωπα που ορίζει το ΔΛΠ 24. Το αντικειμενικό πεδίο εφαρμογής των ρυθμίσεων του ΚΣΣΜ διαλαμβάνει κατ' αρχήν το σύνολο των συναλλακτικών σχέσεων μεταξύ της Εταιρείας και των συνδεδεμένων με αυτήν προσώπων. Ως εκ τούτου, δεν γίνεται διάκριση μεταξύ δανειακών και πιστωτικών συμβάσεων/συναλλαγών, από τη μία μεριά, και «άλλων

συμβάσεων/συναλλαγών», από την άλλη· αντιθέτως, όλες οι συμβάσεις/συναλλαγές –ανεξαρτήτως αν πρόκειται για συμβάσεις/συναλλαγές από τις οποίες προκύπτουν μόνον οφέλη για την Εταιρεία– υπάγονται στο ενιαίο καθεστώς του ΚΣΣΜ.

Επίσης, ο ΚΣΣΜ της Εταιρείας διέπει τις αμοιβές σε μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου για υπηρεσίες που παρέχουν στην Εταιρεία βάσει ειδικής σχέσης, όπως ενδεικτικώς, από σύμβαση εργασίας, έργου ή εντολής.

Η Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών καταρτίζει ειδικό κατάλογο στον οποίο καταχωρούνται και επικαιροποιούνται τα στοιχεία των συνδεδεμένων με την Εταιρεία μερών («Κατάλογος Συνδεδεμένων Μερών»). Ο Κατάλογος Συνδεδεμένων Μερών αναθεωρείται οποτεδήποτε απαιτείται από τις περιστάσεις και πάντως τουλάχιστον μια φορά ετησίως, ζητώντας από τα άμεσα συνδεδεμένα με την Εταιρεία πρόσωπα (ή/ και τους νόμιμους εκπροσώπους τους) να επιβεβαιώσουν τα ήδη υποβληθέντα στοιχεία, συμπεριλαμβανομένων των στοιχείων που έχουν ήδη υποβληθεί και αφορούν σε έτερα πρόσωπα, τα οποία, τα άμεσα συνδεδεμένα μέρη, γνωρίζουν ή έχουν βάσιμους λόγους να πιστεύουν ότι, επίσης, συνιστούν (εμμέσως) συνδεδεμένα με την Εταιρεία μέρη. Πέραν της ανωτέρω περιοδικής επικαιροποίησης, η Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών δύναται οποτεδήποτε το κρίνει ή ίδια σκόπιμο ή αναγκαίο να ζητά την ενημέρωση του Καταλόγου.

Η Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας (Ν. 3556/2007 ως ισχύει) περιλαμβάνει τις σημαντικότερες συναλλαγές της Εταιρείας με συνδεδεμένα πρόσωπα, όπως αυτά ορίζονται στο ΔΛΠ 24, και τουλάχιστον τις συναλλαγές μεταξύ της Εταιρείας και κάθε συνδεδεμένου προσώπου που πραγματοποιήθηκαν κατά τη διάρκεια της χρήσης και οι οποίες επηρέασαν ουσιαστικά τη χρηματοοικονομική θέση ή τις επιδόσεις της Εταιρείας κατά την εν λόγω χρήση. (Οι σημαντικές Συναλλαγές με τα Συνδεδεμένα Μέρη για τη χρήση 2023 παρατίθενται στην Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για τη χρήση 2023 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023).

ΙΧ. Γενική Συνέλευση και Δικαιώματα των Μετόχων

Αρμοδιότητα Γενικής Συνελεύσεως

Σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας η Γενική Συνέλευση των μετόχων της είναι το ανώτατο όργανό της και δικαιούται να αποφασίζει για κάθε υπόθεση που αφορά την Εταιρεία, εκτός αν άλλως ορίζεται στο παρόν Καταστατικό, και ειδικότερα:

Για τις τροποποιήσεις του Καταστατικού, ως τέτοιων θεωρούμενων και των αυξήσεων ή μειώσεων του εταιρικού κεφαλαίου, με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού και στο άρθρο 117 παρ. 2 του ν. 4548/2018, ως ισχύει. Οι αποφάσεις περί τροποποίησης του Καταστατικού είναι έγκυρες, εφόσον δεν απαγορεύεται η σχετική τροποποίηση από ρητή διάταξη του Καταστατικού ή από τον νόμο.

- Για την εκλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με το άρθρο 9 του Καταστατικού, του Διευθύνοντος Συμβούλου και των τακτικών ελεγκτών.
- Την έγκριση της συνολικής διαχείρισης κατά το άρθρο 108 του ν. 4548/2018 και την απαλλαγή των ελεγκτών.
- Για την έγκριση των ετήσιων και ενοποιημένων χρηματοοικονομικών καταστάσεων της εταιρείας.
- Για τη διάθεση των ετήσιων κερδών.
- Για την έγκριση παροχής αμοιβών, σύμφωνα με το άρθρο 17 του Καταστατικού, καθώς και την έγκριση της πολιτικής αποδοχών του άρθρου 110 και της έκθεσης αποδοχών του άρθρου 112 του ν. 4548/2018.

- Για την έκδοση δανείου δια μετατρέψιμων σε μετοχές ομολογιών, δυνάμει όσων ειδικότερα ορίζονται στο άρθρο 71 του ν. 4548/2018 και με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού. Η σύναψη μη μετατρέψιμων ομολογιακών δανείων επιτρέπεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.
- Για τη συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της εταιρείας, και
- Για τον διορισμό εκκαθαριστών.

Κάθε μέτοχος πλήρως αποπληρωμένων μετοχών με δικαίωμα ψήφου συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, ανάλογα με τον αριθμό των μετοχών τις οποίες κατέχει.

Σύγκληση Γενικής Συνελεύσεως

Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας συγκαλείται από το Διοικητικό Συμβούλιο και συνέρχεται στην έδρα της Εταιρείας ή και εκτός αυτής κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 119 και 120 του ν. 4548/2018, τουλάχιστον μία φορά τον χρόνο, το αργότερο έως τη δέκατη (10η) ημερολογιακή ημέρα του ένατου μήνα μετά τη λήξη της εταιρικής χρήσης, προκειμένου να αποφασίσει για την έγκριση των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων και για την εκλογή ελεγκτών (Τακτική Γενική Συνέλευση). Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να συγκαλέσει και εκτάκτως τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας, όποτε το επιβάλλουν σχετικές ειδικές διατάξεις ή όποτε το κρίνει σκόπιμο.

Το Διοικητικό Συμβούλιο δύναται, σύμφωνα με το άρθρο 120 παρ. 3 του ν. 4548/2018, ως ισχύει, να αποφασίσει ότι η Γενική Συνέλευση δεν θα συνέλθει σε κάποιο τόπο, αλλά θα συνεδριάσει εξ ολοκλήρου με συμμετοχή των μετόχων από απόσταση με τα ηλεκτρονικά μέσα που προβλέπονται στο ισχύον άρθρο 125 του ν. 4548/2018.

Μέσα σε δέκα (10) ημέρες από την υποβολή αίτησης των ελεγκτών στον Πρόεδρο του Δ.Σ., το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλεί τη Γενική Συνέλευση των μετόχων, ορίζοντας ως αντικείμενο ημερήσιας διάταξης αυτό που περιέχεται στην αίτηση.

Πρόσκληση της Γενικής Συνελεύσεως

Η πρόσκληση της Γενικής Συνελεύσεως, με εξαίρεση τις επαναληπτικές Γενικές Συνελεύσεις και όσες εξομοιώνονται με αυτές, περιλαμβάνει με σαφήνεια τουλάχιστον τον τόπο, τη χρονολογία και ώρα της συνεδρίασης, τα θέματα της ημερήσιας διάταξης, τους μετόχους που έχουν δικαίωμα συμμετοχής, καθώς και ακριβείς οδηγίες για τον τρόπο με τον οποίο οι μέτοχοι θα μπορέσουν να μετάσχουν στη συνέλευση και να ασκήσουν τα δικαιώματά τους αυτοπροσώπως ή δι' αντιπροσώπου ή, ενδεχομένως, και εξ αποστάσεως, τοιχοκολλάται δε σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της εταιρείας και δημοσιεύεται με ανάρτηση στις ιστοσελίδες της εταιρείας και του Γ.Ε.ΜΗ. και σε κάθε περίπτωση, όπως ο νόμος κάθε φορά ορίζει.

Σε περίπτωση εφαρμογής της δυνατότητας που προβλέπεται στο άρθρο 20 παρ. 2 του Καταστατικού, η πρόσκληση της Γενικής Συνελεύσεως προβλέπει ρητώς τη δυνατότητα συμμετοχής στη Γενική Συνέλευση από απόσταση με οπτικοακουστικά ή άλλα ηλεκτρονικά μέσα, χωρίς τη φυσική παρουσία του μετόχου στον τόπο διεξαγωγής της, υπό τους ειδικότερους όρους που προβλέπονται στο άρθρο 125 του ν. 4548/2018, ως ισχύει. Με εξαίρεση τις επαναληπτικές Συνελεύσεις, η Γενική Συνέλευση, προσκαλείται είκοσι (20) τουλάχιστον πλήρεις ημέρες πριν από την οριζόμενη για τη συνεδρίαση αυτής. Η πρόσκληση αναρτάται στην ιστοσελίδα της εταιρείας είκοσι (20) τουλάχιστον πλήρεις ημέρες πριν από την οριζόμενη ημερομηνία της Γενικής Συνελεύσεως, και παράλληλα, καταχωρίζεται στη Μερίδα της εταιρείας στο Γ.Ε.ΜΗ., σύμφωνα με το νόμο. Η ημέρα της δημοσίευσης της πρόσκλησης της Γενικής Συνελεύσεως και η ημέρα της συνεδρίασης αυτής δεν υπολογίζονται.

Εκτός από τα στοιχεία της πρώτης παραγράφου, η πρόσκληση περιλαμβάνει πληροφορίες τουλάχιστον για:

- τα δικαιώματα των μετόχων των παραγράφων 2, 3, 6 και 7 του άρθρου 28 του Καταστατικού, αναφέροντας το χρονικό διάστημα μέσα στο οποίο μπορεί να ασκηθεί κάθε δικαίωμα, στις αντίστοιχες προθεσμίες που ορίζονται στις προαναφερόμενες παραγράφους του άρθρου 28 του Καταστατικού ή εναλλακτικά, την καταληκτική ημερομηνία μέχρι την οποία μπορούν τα δικαιώματα αυτά να ασκηθούν, υπό τον όρο ότι λεπτομερέστερες πληροφορίες σχετικά με τα εν λόγω δικαιώματα και τους όρους άσκησής τους θα είναι διαθέσιμες με ρητή παραπομπή της πρόσκλησης στη διεύθυνση της ιστοσελίδας της εταιρείας www.dei.gr, και
- τη διαδικασία για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου και ιδίως τα έντυπα, τα οποία χρησιμοποιεί για τον σκοπό αυτό η εταιρεία, καθώς και τα μέσα και τις μεθόδους που προβλέπονται στο άρθρο 22 του Καταστατικού, για να δέχεται η εταιρεία ηλεκτρονικές κοινοποιήσεις διορισμού και ανάκλησης αντιπροσώπων,
- τις διαδικασίες για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου με αλληλογραφία ή με ηλεκτρονικά μέσα, κατά τα προβλεπόμενα στα άρθρα 125 και 126 αντίστοιχα, του ν. 4548/2018 και του άρθρου 22 του Καταστατικού
- καθορίζει την ημερομηνία καταγραφής, όπως αυτή προβλέπεται στο άρθρο 22 παρ. 2 του Καταστατικού σύμφωνα με το άρθρο 124 παρ. 6 του ν. 4548/2018, όπως ισχύει, επισημαίνοντας ότι μόνο τα πρόσωπα που είναι μέτοχοι κατά την ημερομηνία εκείνη έχουν δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου στη Γενική Συνέλευση,
- γνωστοποιεί τον τόπο στον οποίο είναι διαθέσιμο το πλήρες κείμενο των εγγράφων και των σχεδίων αποφάσεων, που προβλέπονται στις περιπτώσεις γ' και δ' της παραγράφου 5 του άρθρου 22 του Καταστατικού, καθώς και τον τρόπο με τον οποίο μπορεί να λαμβάνονται αυτά
- αναφέρει τη διεύθυνση της ιστοσελίδας της εταιρείας, όπου είναι διαθέσιμες οι πληροφορίες της παραγράφου 5 του άρθρου 22 του παρόντος Καταστατικού.

Η Εταιρεία δημοσιεύει στα μέσα της πρώτης παραγράφου περίληψη της πρόσκλησης, η οποία περιλαμβάνει τουλάχιστον το οίκημα με ακριβή διεύθυνση, την ημέρα και την ώρα της συνεδρίασης, τους μετόχους που έχουν δικαίωμα συμμετοχής, καθώς και ρητή αναφορά στη διεύθυνση της ιστοσελίδας, στην οποία διατίθενται το πλήρες κείμενο της πρόσκλησης και οι πληροφορίες που προβλέπονται στο άρθρο 123 του ν. 4548/2018.

Σε περίπτωση εφαρμογής της παραγράφου 2 του άρθρου 141 του ν. 4548/2018 η δημοσίευση στα μέσα κατά την παράγραφο 1 του άρθρου 21 του Καταστατικού περιλαμβάνει τουλάχιστον ρητή υπόδειξη ότι στην ιστοσελίδα της Εταιρείας και στα μέσα του αμέσως επόμενου εδαφίου αναρτάται αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη. Εκτός από τη δημοσίευση στα μέσα της παραγράφου 1 του άρθρου 21 του Καταστατικού συμπεριλαμβανομένης της ιστοσελίδας της εταιρείας, το πλήρες κείμενο της πρόσκλησης δημοσιοποιείται επιπλέον μέσα στην προθεσμία της παραγράφου 2 του άρθρου 21 του Καταστατικού, με τρόπο που διασφαλίζει την ταχεία και χωρίς διακρίσεις πρόσβαση σε αυτήν, με μέσα που κατά την κρίση του Διοικητικού Συμβουλίου θεωρούνται ευλόγως αξιόπιστα, για την αποτελεσματική διάχυση των πληροφοριών στο επενδυτικό κοινό, όπως ιδίως με έντυπα και ηλεκτρονικά μέσα ενημέρωσης με εθνική και πανευρωπαϊκή εμβέλεια.

Συμμετοχή στη Γενική Συνέλευση

Δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση έχει κάθε μέτοχος.

Στη Γενική Συνέλευση δικαιούται να συμμετέχει κάθε μέτοχος, ο οποίος έχει και αποδεικνύει την ιδιότητα αυτή κατά την ημέρα διεξαγωγής της Γενικής Συνέλευσης. Ειδικότερα, δικαιούται να συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση (αρχική συνεδρίαση και επαναληπτική) το πρόσωπο που έχει τη μετοχική ιδιότητα κατά την έναρξη της πέμπτης (5ης) ημέρας πριν από την ημέρα της αρχικής συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης (Ημερομηνία Καταγραφής). Η ως άνω Ημερομηνία Καταγραφής ισχύει και στην περίπτωση εξ αναβολής ή επαναληπτικής

συνεδρίασης, με την προϋπόθεση ότι η εξ αναβολής ή η επαναληπτική συνεδρίαση δεν απέχει περισσότερες από τριάντα (30) ημέρες από την Ημερομηνία Καταγραφής. Αν αυτό δεν συμβαίνει ή αν για την περίπτωση της επαναληπτικής Γενικής Συνέλευσης δημοσιεύεται νέα πρόσκληση, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 130 του ν. 4548/2018, συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση το πρόσωπο που έχει τη μετοχική ιδιότητα κατά την έναρξη της τρίτης (3^{ης}) ημέρας πριν από την ημέρα της εξ αναβολής ή της επαναληπτικής Γενικής Συνέλευσης. Η απόδειξη της μετοχικής ιδιότητας γίνεται με κάθε νόμιμο μέσο και πάντως βάσει ενημέρωσης που λαμβάνει η εταιρεία από το κεντρικό αποθετήριο τίτλων, εφόσον παρέχει υπηρεσίες μητρώου.

Ο μέτοχος συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω αντιπροσώπων. Κάθε μέτοχος μπορεί να διορίζει μέχρι τρεις (3) αντιπροσώπους. Αντιπρόσωπος που ενεργεί για περισσότερους μετόχους μπορεί να ψηφίζει διαφορετικά για κάθε μέτοχο. Ο διορισμός και η ανάκληση ή αντικατάσταση αντιπροσώπου του μετόχου γίνεται εγγράφως ή μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου και κοινοποιείται στην εταιρεία σύμφωνα με τους ίδιους τύπους τουλάχιστον σαράντα οκτώ (48) ώρες πριν από την ορισθείσα ημερομηνία συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης. Νομικά πρόσωπα μετέχουν στη Γενική Συνέλευση δια των εκπροσώπων τους.

Δέκα (10) ημέρες πριν από την τακτική Γενική Συνέλευση η εταιρεία θέτει στη διάθεση των μετόχων τις ετήσιες χρηματοοικονομικές καταστάσεις της, καθώς και τις σχετικές εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών, αναρτώντας τα σχετικά στοιχεία στον διαδικτυακό της τόπο, κατά τα οριζόμενα στις παρ. 1 και 2 του άρθρου 123 του ν. 4548/2018. Κάθε μέτοχος, και για κάθε θέμα ημερήσιας διάταξης, για το οποίο επιτρέπεται φανερή ψηφοφορία, δικαιούται να συμμετέχει στην ψηφοφορία της Γενικής Συνέλευσης από απόσταση, διά αλληλογραφίας ή με ηλεκτρονικά μέσα, διεξαγόμενης (της ψηφοφορίας) πριν από τη Γενική Συνέλευση, υπό τις προϋποθέσεις του άρθρου 126 του ν. 4548/2018.

Από την ημέρα δημοσίευσης της πρόσκλησης για σύγκληση Γενικής Συνέλευσης μέχρι και την ημέρα της Γενικής Συνέλευσης, αναρτώνται στην ιστοσελίδα της εταιρείας τουλάχιστον οι ακόλουθες πληροφορίες:

- η πρόσκληση για σύγκληση της Γενικής Συνέλευσης,
- ο συνολικός αριθμός των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου, που υφίστανται κατά την ημερομηνία της πρόσκλησης,
- τα έγγραφα που πρόκειται να υποβληθούν στη Γενική Συνέλευση,
- σχέδιο απόφασης για κάθε θέμα της ημερήσιας διάταξης που προτείνεται ή, εφόσον καμία απόφαση δεν έχει προταθεί προς έγκριση, σχόλιο του Διοικητικού Συμβουλίου για κάθε θέμα της εν λόγω ημερήσιας διάταξης και τυχόν σχέδια αποφάσεων που προτείνουν οι μέτοχοι, αμέσως μετά την παραλαβή τους από την εταιρεία, και
- τα έντυπα που πρέπει να χρησιμοποιηθούν για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου.

Συνήθης απαρτία και πλειοψηφία

Η Γενική Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.

Αν δεν επιτευχθεί η απαρτία της προηγούμενης παραγράφου, η Γενική Συνέλευση συνέρχεται πάλι μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από τη χρονολογία της συνεδρίασης που ματαιώθηκε, προσκαλούμενη πριν από δέκα (10) τουλάχιστον ημέρες, βρίσκεται, δε, κατά την επαναληπτική αυτή συνεδρίαση σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, οποιοδήποτε και αν είναι το εκπροσωπούμενο σε αυτή τμήμα του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.

Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπομένων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαβούν τουλάχιστον πέντε (5) ημέρες ανάμεσα στη ματαιωθείσα συνεδρίαση και στην επαναληπτική.

Οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης λαμβάνονται με απόλυτη πλειοψηφία των ψήφων που εκπροσωπούνται σε αυτή.

Εξαιρετική απαρτία και πλειοψηφία

Εξαιρετικά προκειμένου περί αποφάσεων που αφορούν:

- τη μεταβολή της εθνικότητας της εταιρείας,
- τη μεταβολή του σκοπού αυτής,
- την έκδοση δανείου με ομολογίες μετατρέψιμες σε μετοχές, όπως ορίζεται στο άρθρο 19 παρ. 1 (ζ) του Καταστατικού,
- την επαύξηση των υποχρεώσεων των μετόχων ,
- την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 Καταστατικού ή εκτός αν επιβάλλεται από τον νόμο ή γίνεται με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών,
- τη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου, εξαιρουμένης της περίπτωσης της παρ. 6 του άρθρου 49 του ν. 4548/2018, ως ισχύει, ή εκτός από τις περιπτώσεις που από ειδικό νόμο ή το Καταστατικό ρυθμίζονται διαφορετικά,
- τη μεταβολή του τρόπου διάθεσης των κερδών,
- τον περιορισμό ή την κατάργηση του δικαιώματος προτίμησης των παλαιών μετόχων στις περιπτώσεις και υπό τις προϋποθέσεις του άρθρου 27 του ν. 4548/2018,
- τη συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της εταιρείας,
- την παροχή ή ανανέωση εξουσίας προς το Διοικητικό Συμβούλιο για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου ή την έκδοση ομολογιακού δανείου σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 6 παράγραφος 2 (β) του παρόντος Καταστατικού, και
- οποιαδήποτε τροποποίηση του παρόντος άρθρου και σε κάθε άλλη περίπτωση που ορίζεται στον νόμο,

Η Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης, όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτή μέτοχοι, που εκπροσωπούν το ήμισυ (1/2) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.

Αν δεν συντελεσθεί τέτοια απαρτία, η Γενική Συνέλευση προσκαλείται και συνέρχεται πάλι σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 23 του Καταστατικού, βρίσκεται, δε, σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.

Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπομένων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαβούν τουλάχιστον πέντε (5) ημέρες ανάμεσα στην εκάστοτε ματαιωθείσα συνεδρίαση και σε κάθε επαναληπτική.

Οι αποφάσεις που προβλέπονται από την παράγραφο 1 του άρθρου 24 του Καταστατικού λαμβάνονται με πλειοψηφία των δύο τρίτων (2/3) των ψήφων που εκπροσωπούνται στη Συνέλευση.

Προεδρία της Γενικής Συνελεύσεως

Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου προεδρεύει προσωρινά στη Γενική Συνέλευση. Αν αυτός κωλύεται στην εκτέλεση του καθήκοντος αυτού, αντικαθίσταται από τον αναπληρωτή του. Χρέη Γραμματέα της Γενικής Συνέλευσης εκτελεί προσωρινά το πρόσωπο το οποίο ορίζει ο Πρόεδρος.

Μετά την κήρυξη του καταλόγου των μετόχων που έχουν δικαίωμα ψήφου ως οριστικού, η Συνέλευση εκλέγει τον Πρόεδρό της και ένα (1) Γραμματέα, ο οποίος εκτελεί και χρέη ψηφοδέκτη.

Ημερήσια διάταξη-Πρακτικά

Οι συζητήσεις και οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης περιορίζονται στα θέματα που αναγράφονται στη δημοσιευόμενη σύμφωνα με το άρθρο 21 του Καταστατικού ημερήσια διάταξη.

Περίληψη όλων των συζητήσεων και αποφάσεων της Γενικής Συνέλευσης καταχωρείται στο βιβλίο των πρακτικών, υπογράφεται δε από τον Πρόεδρο και τον Γραμματέα. Ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να καταχωρεί στα πρακτικά ακριβή περίληψη της γνώμης οποιουδήποτε μετόχου, εφόσον το ζητήσει. Στο ίδιο βιβλίο πρακτικών καταχωρίζεται και κατάλογος των μετόχων που παραστάθηκαν ή αντιπροσωπεύθηκαν στη Γενική Συνέλευση. Τα αποτελέσματα της ψηφοφορίας δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της εταιρείας, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου, εντός πέντε (5) ημερών το αργότερο από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης, προσδιορίζοντας για κάθε απόφαση τουλάχιστον τον αριθμό των μετόχων για τις οποίες δόθηκαν έγκυρες ψήφοι, την αναλογία του μετοχικού κεφαλαίου, που εκπροσωπούν αυτές οι ψήφοι, τον συνολικό αριθμό έγκυρων ψήφων, καθώς και τον αριθμό των μετόχων υπέρ και κατά κάθε απόφασης και τον αριθμό των αποχών. Αντίγραφα και αποσπάσματα Πρακτικών Γενικής Συνέλευσης επικυρώνονται από τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου ή τον αναπληρωτή του και, εφόσον υπάρχει υποχρέωση καταχώρησής τους στο Γ.Ε.ΜΗ., υποβάλλονται στην αρμόδια υπηρεσία Γ.Ε.ΜΗ. μέσα σε προθεσμία είκοσι (20) ημερών από τη συνεδρίαση της Γενικής Συνέλευσης.

Δικαιώματα μειοψηφίας

1. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλέσει έκτακτη Γενική Συνέλευση, ορίζοντας ημέρα συνεδριάσεως αυτής που να μην απέχει περισσότερο από σαράντα πέντε (45) ημέρες από τη χρονολογία της επίδοσης της αίτησης στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου. Η αίτηση πρέπει να αναφέρει με ακρίβεια τα θέματα, τα οποία θα περιληφθούν στην ημερήσια διάταξη. Εάν δεν συγκληθεί Γενική Συνέλευση από το Διοικητικό Συμβούλιο εντός είκοσι (20) ημερών από την επίδοση της σχετικής αίτησης, η σύγκληση διενεργείται από τους αιτούντες μετόχους με δαπάνες της εταιρείας, με απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου της έδρας της εταιρείας, που εκδίδεται κατά τη διαδικασία των ασφαλιστικών μέτρων. Στην απόφαση αυτή ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος της συνεδρίασης, καθώς και η ημερήσια διάταξη. Η απόφαση δεν προσβάλλεται με ένδικα μέσα. Το Διοικητικό Συμβούλιο συγκαλεί τη Γενική Συνέλευση, σύμφωνα με τις γενικές διατάξεις ή κάνει χρήση της διαδικασίας του άρθρου 135 του ν. 4548/2018, εκτός αν οι αιτούντες μέτοχοι απέκλεισαν την τελευταία αυτή δυνατότητα.
2. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να εγγράψει στην ημερήσια διάταξη Γενικής Συνέλευσης, που έχει ήδη συγκληθεί, πρόσθετα θέματα, εάν η σχετική αίτηση περιέλθει στο Διοικητικό Συμβούλιο δεκαπέντε (15) τουλάχιστον ημέρες πριν από τη Γενική Συνέλευση. Η αίτηση για την εγγραφή πρόσθετων θεμάτων

- στην ημερήσια διάταξη συνοδεύεται από αιτιολόγηση ή από σχέδιο απόφασης προς έγκριση στη Γενική Συνέλευση και η αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη δημοσιοποιείται ή γνωστοποιείται με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το άρθρο 122 του ν. 4548/2018, ως ισχύει, όπως η προηγούμενη ημερήσια διάταξη, δεκατρείς (13) ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης και ταυτόχρονα τίθεται στη διάθεση των μετόχων στην ιστοσελίδα της εταιρείας, μαζί με την αιτιολόγηση ή το σχέδιο απόφασης, που έχει υποβληθεί από τους μετόχους κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 22 του Καταστατικού. Αν τα θέματα αυτά δεν δημοσιευτούν, οι αιτούντες μέτοχοι δικαιούνται να ζητήσουν την αναβολή της Γενικής Συνέλευσης, σύμφωνα με την παράγραφο 5 του παρόντος άρθρου και να προβούν οι ίδιοι στη δημοσίευση, κατά τα οριζόμενα στην παρούσα παράγραφο με δαπάνη της εταιρείας.
3. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο θέτει στη διάθεση των μετόχων, κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 22 του Καταστατικού, έξι (6) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης, σχέδια αποφάσεων για θέματα που έχουν περιληφθεί στην αρχική ή την αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη, αν η σχετική αίτηση περιέλθει στο Διοικητικό Συμβούλιο επτά (7) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης.
4. Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν είναι υποχρεωμένο να προβαίνει στην εγγραφή θεμάτων στην ημερήσια διάταξη ούτε στη δημοσίευση ή γνωστοποίηση αυτών μαζί με αιτιολόγηση και σχέδια αποφάσεων που υποβάλλονται από τους μετόχους κατά τις ανωτέρω παραγράφους 2 και 3 αντίστοιχα, αν το περιεχόμενο αυτών έρχεται προφανώς σε αντίθεση με τον νόμο και τα χρηστά ήθη.
5. Με αίτηση των μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να αναβάλει μία φορά μόνο τη λήψη αποφάσεων από την τακτική ή έκτακτη Γενική Συνέλευση, για όλα ή ορισμένα θέματα, ορίζοντας συγχρόνως ημέρα συνεδρίασης για τη λήψη αυτών εκείνη που αναγράφεται στην αίτηση των μετόχων, η οποία δεν μπορεί πάντως να απέχει περισσότερο από είκοσι (20) ημέρες από τη χρονολογία της αναβολής.
- Η μετ' αναβολή Γενική Συνέλευση αποτελεί συνέχιση της προηγούμενης και δεν απαιτείται η επανάληψη των διατυπώσεων δημοσίευσης της πρόσκλησης των μετόχων, σε αυτήν, δε, μπορούν να μετάσχουν και νέοι μέτοχοι, τηρουμένων των διατάξεων του άρθρου 22 του Καταστατικού.
- 6α) Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να ανακοινώνει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων, εφόσον είναι τακτική, τα ποσά, τα οποία κατά την τελευταία διετία καταβλήθηκαν για οποιαδήποτε αιτία από την εταιρεία σε μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, σε Γενικούς Διευθυντές, σε Διευθυντές ή άλλους υπαλλήλους της, καθώς και κάθε άλλη παροχή προς τα πρόσωπα αυτά ή κάθε από οποιαδήποτε αιτία υφιστάμενη σύμβαση της εταιρείας με αυτούς.
- 6β) Μετά από αίτηση οιοδήποτε μετόχου, που υποβάλλεται στην εταιρεία πέντε (5) τουλάχιστον πλήρεις ημέρες πριν από τη Γενική Συνέλευση, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να παρέχει συγκεκριμένες πληροφορίες που ζητούνται για τις υποθέσεις της εταιρείας, στο μέτρο που είναι χρήσιμες για την πραγματική εκτίμηση των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να απαντήσει ενιαία σε αιτήσεις μετόχων με το ίδιο περιεχόμενο. Υποχρέωση παροχής πληροφοριών δεν υφίσταται όταν οι σχετικές πληροφορίες διατίθενται ήδη στην ιστοσελίδα της εταιρείας, ιδίως με τη μορφή ερωτήσεων και απαντήσεων.
- Και στις δύο ως άνω υπό α) και β) περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί την παροχή ζητούμενων πληροφοριών για αποχρώντα ουσιώδη λόγο, η, δε, αιτιολογία αναγράφεται στα πρακτικά. Τέτοιος λόγος μπορεί να είναι, κατά τις περιστάσεις, η εκπροσώπηση των αιτούντων μετόχων στο Διοικητικό Συμβούλιο, σύμφωνα με τα άρθρα 79 ή 80 του ν. 4548/2018. Στις περιπτώσεις της παρούσας παραγράφου το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να απαντήσει ενιαία σε αιτήσεις μετόχων με το ίδιο περιεχόμενο.

7. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα δέκατο (1/10) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί και που υποβάλλεται στην εταιρεία μέσα στην προθεσμία της προηγούμενης παραγράφου, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να παράσχει σ' αυτούς κατά τη Γενική Συνέλευση πληροφορίες περί της πορείας των εταιρικών υποθέσεων και της περιουσιακής κατάστασης της εταιρείας. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί την παροχή των ζητούμενων πληροφοριών για αποχρώντα ουσιώδη λόγο, η, δε, αιτιολογία αναγράφεται στα πρακτικά.
8. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 6α και 7 τυχόν αμφισβήτηση ως προς το βάσιμο της αιτιολογίας αρνήσεως του Διοικητικού Συμβουλίου λύεται από το Μονομελές Πρωτοδικείο της έδρας της εταιρείας, που δικάζει κατά τη διαδικασία των ασφαλιστικών μέτρων. Με την ίδια απόφαση το δικαστήριο υποχρεώνει και την εταιρεία να παράσχει τις πληροφορίες που αρνήθηκε. Η απόφαση δεν προσβάλλεται με ένδικα μέσα.
9. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, η λήψη απόφασης για κάποιο θέμα της ημερήσιας διάταξης Γενικής Συνέλευσης ενεργείται με φανερή ψηφοφορία.
10. Σε όλες τις περιπτώσεις των παραγράφων 1 έως και 9 (όπως προαναφέρθηκαν) οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αποδείξουν κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τους τη μετοχική τους ιδιότητα, σε συνάρτηση και με το άρθρο 22 του Καταστατικού, και εκτός από την περίπτωση του δεύτερου εδαφίου της παραγράφου 6 του παρόντος άρθρου, τον αριθμό μετοχών, που κατέχουν κατά την άσκηση του σχετικού δικαιώματος. Η απόδειξη της μετοχικής ιδιότητας μπορεί να γίνεται με κάθε νόμιμο μέσο και πάντως βάσει ενημέρωσης που λαμβάνει η εταιρεία από το κεντρικό αποθετήριο τίτλων, εφόσον παρέχει υπηρεσίες μητρώου.
11. Μέτοχοι της εταιρείας, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, έχουν δικαίωμα να ζητήσουν έλεγχο της εταιρείας από το Μονομελές Πρωτοδικείο της περιφέρειας της έδρας της εταιρείας. Ο έλεγχος διατάσσεται, αν πιθανολογείται ότι με τις καταγγελλόμενες πράξεις παραβιάζονται διατάξεις των νόμων ή του παρόντος Καταστατικού ή αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης. Σε όλες τις περιπτώσεις, η αίτηση ελέγχου πρέπει να υποβάλλεται εντός τριών (3) ετών από τη χρονολογία της έγκρισης των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης, μέσα στην οποία τελέσθηκαν οι καταγγελλόμενες πράξεις.
12. Μέτοχοι της εταιρείας, που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, δικαιούνται να ζητήσουν από το κατά την προηγούμενη παράγραφο δικαστήριο, έλεγχο της εταιρείας, εφόσον από την όλη πορεία των εταιρικών υποθέσεων πιθανολογείται, ότι η διοίκηση των εταιρικών υποθέσεων δεν ασκείται όπως επιβάλλει η χρηστή και συνετή διαχείριση. Το τελευταίο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 142 του ν. 4548/2018 δεν εφαρμόζεται.
13. Στις περιπτώσεις των παρ. 11 και 12 του παρόντος άρθρου πρέπει οι αιτούντες μέτοχοι να αποδείξουν στο δικαστήριο ότι κατέχουν τις μετοχές που τους δίνουν το δικαίωμα, σε συνάρτηση με το άρθρο 22 του Καταστατικού, να ζητήσουν τον έλεγχο της εταιρείας.
14. Με την επιφύλαξη των διατάξεων για την προστασία των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, κάθε μέτοχος μπορεί να ζητήσει να του χορηγηθεί πίνακας των μετόχων της εταιρείας, με ένδειξη του ονοματεπωνύμου, της διεύθυνσης και του αριθμού μετοχών κάθε μετόχου. Η εταιρεία δεν υποχρεούται να περιλάβει στον πίνακα μετόχους που κατέχουν μέχρι ένα εκατοστό (1%) του κεφαλαίου.
15. Εντός δέκα (10) ημερών από τη δημοσίευση της ανακοίνωσης της χορήγησης άδειας από το Διοικητικό Συμβούλιο κατά την παράγραφο 2 του άρθρου 101 του ν. 4548/2018, μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του κεφαλαίου, μπορούν να ζητήσουν τη σύγκληση Γενικής Συνέλευσης για να αποφασίσει αυτή για το ζήτημα της παροχής της άδειας.

X. Η Πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης

Η αναθεωρημένη Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης (υπ' αριθ.88/12.07.2022 απόφαση του ΔΣ) θέτει το ουσιαστικό πλαίσιο δεσμεύσεων του Ομίλου σε θέματα Βιώσιμης Ανάπτυξης, με σκοπό την ενσωμάτωση όσων παραγόντων σχετίζονται με το Περιβάλλον, την Κοινωνία και τη Διακυβέρνηση (ESG) στο λειτουργικό μοντέλο του Ομίλου. Με αφορμή τις συνεχώς αυξανόμενες περιβαλλοντικές προκλήσεις και την ανάγκη για πλήρη εναρμόνιση με το νέο στρατηγικό σχεδιασμό του Ομίλου, οι βασικές αρχές της Πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης βρίσκονται σε απόλυτη συνάρτηση με το στρατηγικό σχέδιο του Ομίλου ενώ η προσέγγιση σε θέματα αειφορίας γίνεται υπό το πρίσμα της διαρκούς προσπάθειας δημιουργίας και μέτρησης διαμοιραζόμενης ωφέλειας (Creating Shared Value) για την Κοινωνία, την Επιχείρηση και τα Ενδιαφερόμενα Μέρη.

Το 2023 η Διεύθυνση Βιώσιμης Ανάπτυξης στο πλαίσιο της παραπάνω Πολιτικής διαμόρφωσε τη νέα στρατηγική Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου, η οποία επικεντρώνεται σε τρεις πυλώνες:

1. Μηδενικό καθαρό (Net Zero) αποτύπωμα άνθρακα, με μετάβαση σε οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα και την ανάπτυξη ΑΠΕ,
2. Λειτουργίες με θετικό πρόσημο (Nature Positive) για τη φύση, με μείωση της χρήσης πόρων, τη διαχείριση απορριμμάτων και τη διατήρηση των φυσικών οικοσυστημάτων,
3. Δημιουργία κοινωνικο-οικονομικής διαμοιραζόμενης αξίας, με την ενίσχυση της οικονομίας, των ανθρώπων και της κοινωνικής συλλογικής δράσης.

Αυτές οι τρεις συνιστώσες αποτελούν τα σημεία αναφοράς για την υλοποίηση οποιασδήποτε απόφασης που λαμβάνεται στο πλαίσιο της επιχειρησιακής στρατηγικής του Ομίλου, ώστε να διασφαλίζεται η ενσωμάτωση των αρχών της Βιώσιμης Ανάπτυξης στο μοντέλο λειτουργίας του σε ευθυγράμμιση και με τους Στόχους Βιώσιμης Ανάπτυξης (SDGs) του Ο.Η.Ε.

Το 2023, αναλήφθηκαν και συντονίστηκαν από τη Διεύθυνση Βιώσιμης Ανάπτυξης και εποπτεύθηκαν από την Επιτροπή Αειφορίας, σε συνεργασία και με άλλες μονάδες της Εταιρείας αλλά και των σημαντικών θυγατρικών του Ομίλου (ΔΕΔΔΗΕ και ΔΕΗ Ανανεώσιμες), δράσεις και πρωτοβουλίες που άπτονται της παρακολούθησης και ενίσχυσης της εταιρικής μετάβασης που συντελείται με όρους βιώσιμης ανάπτυξης και με βάση τα κριτήρια ESG, όπως:

- ▶ Η Ανάπτυξη της Στρατηγικής Βιώσιμης Ανάπτυξης και του αντίστοιχου πλάνου δράσεων με γνώμονα τον αντίκτυπο του Ομίλου στην κοινωνία, στο κλίμα και στο περιβάλλον.
- ▶ Η υποβολή στο SBTi, προς έγκριση ομολογικών βραχυπρόθεσμων και μακροπρόθεσμων στόχων για τη μείωση των εκπομπών Αερίων του Θερμοκηπίου, σύμφωνα με τα κριτήρια του SBTi.
- ▶ Η ανταπόκριση για 2^η συνεχόμενη χρονιά στο CDP, μία παγκόσμια πρωτοβουλία για την κλιματική αλλαγή.
- ▶ Η αναγνώριση των ουσιαστικών θεμάτων με την προσέγγιση της διπλής ουσιαστικότητας που ορίζεται στο CSRD και στα πρότυπα ESRS, με σκοπό τον προσδιορισμό των πιθανών κινδύνων και ευκαιριών που μπορεί να επηρεάσουν θετικά ή αρνητικά τις τρέχουσες ή μελλοντικές χρηματοοικονομικές επιδόσεις, τη θέση ή/ και τις ταμειακές ροές της εταιρείας (βραχυπρόθεσμα, μεσοπρόθεσμα ή μακροπρόθεσμα) με αποτέλεσμα να επηρεάσουν την επιχειρηματική της αξία.
- ▶ Η δέσμευση στην παγκόσμια πρωτοβουλία του Science Based Targets Network (SBTN), το οποίο υποστηρίζει τις επιχειρήσεις να αναπτύξουν επιστημονικούς στόχους για την προστασία της φύσης και της βιοποικιλότητας.
- ▶ Η ανάπτυξη κριτηρίων ESG προσαρμοσμένων στις ανάγκες της εφοδιαστικής μας αλυσίδας και της αξιολόγησης των προμηθευτών μας.
- ▶ Η έγκριση της Πολιτικής Βιοποικιλότητας από την Επιτροπή Αειφορίας
- ▶ Η παρουσίαση στην Επιτροπή Αειφορίας από την Διεύθυνση Στρατηγικής του έργου της παρακολούθησης και διαχείρισης κινδύνων και ευκαιριών που σχετίζονται με τις μεταβολές των κλιματικών συνθηκών και με τις πολιτικές που εφαρμόζονται για την αντιμετώπιση της κλιματικής κρίσης.

- ▶ Η συμμετοχή ως signatories στις αρχές του Responsible Remuneration REWARD VALUE, με σκοπό να υποστηρίξει τον Όμιλο να βελτιώσει την πολιτική αποδοχών με όρους βιώσιμης ανάπτυξης και να επιταχύνει μια θετική παγκόσμια μετάβαση και να τονώσει την πρόοδο με βάση τις αρχές του UN Global Compact SDGs.
- ▶ Η δημιουργία εξειδικευμένων δεικτών ESG για την παρακολούθηση δομικών έργων μετασχηματισμού που συντελούνται στην εταιρεία, όπως για παράδειγμα η απολιγνιτοποίηση.
- ▶ Η υλοποίηση σημαντικών δράσεων εταιρικής υπευθυνότητας, βασισμένες πάνω στη φιλοσοφία της δημιουργίας διαμοιραζόμενης αξίας (Creating Shared Value - CSV) μεταξύ της επιχείρησης, της κοινωνίας και του περιβάλλοντος.
- ▶ Η συμμετοχή και δραστηριοποίηση σε ελληνικά και διεθνή φόρουμ με αντικείμενο τη Βιώσιμη Ανάπτυξη και τα ESG κριτήρια, όπως το CSR Europe, η Global Compact Network Hellas, η ομάδα του ΕΣΒΕ της CSR Hellas, η Επιτροπή ESG του ΣΕΒ και άλλων πρωτοβουλιών που προάγουν τη βιωσιμότητα και τις καλές πρακτικές στο ευρύτερο οικοσύστημα των επιχειρήσεων.

Η Πολιτική Βιώσιμης Ανάπτυξης, καθώς και η Περιβαλλοντική Πολιτική της ΔΕΗ, ως αναπόσπαστο τμήμα αυτής, αποτελούν Παράρτημα του Κανονισμού Λειτουργίας της ΔΕΗ Α.Ε. Το πλήρες κείμενο της Πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης είναι αναρτημένο στον ιστότοπο της Εταιρείας <https://www.ppcgroup.com/el/viosimi-anaptiksi/politiki-viosimis-anaptikisis/>

XI. Μη Χρηματοοικονομική Πληροφόρηση

Η Μη Χρηματοοικονομική Πληροφόρηση για το έτος 2023 παρουσιάζεται σε ξεχωριστή ενότητα της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης και περιλαμβάνει μεταξύ άλλων:

- Αναφορά στους κινδύνους που αφορούν στη μακροπρόθεσμη βιωσιμότητα της Εταιρείας,
- Αναφορά στα πρότυπα που λαμβάνει υπόψη της η Εταιρεία για τη δημοσιοποίηση των εν λόγω μη χρηματοοικονομικών πληροφοριών
- Πληροφορίες του άρθρου 8 του Κανονισμού (ΕΕ) 2020/852 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 18^{ης} Ιουνίου 2020 σχετικά με τη θέσπιση πλαισίου για τη διευκόλυνση των βιώσιμων επενδύσεων, καθώς και του κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμού (ΕΕ) 2021/2178 της Επιτροπής της 6ης Ιουλίου 2021 για τη συμπλήρωση του Κανονισμού (ΕΕ) 2020/852
- Θέματα σχετιζόμενα με την κλιματική αλλαγή (Στρατηγική, σημαντικές επιπτώσεις, κίνδυνοι και ευκαιρίες).
- Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου -Scope 3 GHG emissions
- Σκοπό της παρεχόμενης μη χρηματοοικονομικής πληροφόρησης και ποιότητα δεδομένων αυτής

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 1

1. Βιογραφικά Σημειώματα των Ανώτατων Διευθυντικών Στελεχών της Εταιρείας

Στη συνέχεια παρατίθενται τα βιογραφικά των Ανώτατων Διευθυντικών Στελεχών της Εταιρείας, σύμφωνα με την οργανωτική δομή που ίσχυε στις 31.12.2023 (άρθρο 18 παρ. 3 του Ν. 4706/2020):

Παϊζης Αλέξης, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος Συμβατικής Παραγωγής
Ο κ. Αλέξης Παϊζης ανέλαβε τη θέση του Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου Λειτουργιών Παραγωγής από την 1η Φεβρουαρίου 2023. Ο κ. Αλέξης Παϊζης είναι Μηχανολόγος Μηχανικός, μέλος του ΤΕΕ από το 2001, με προπτυχιακές, μεταπτυχιακές και διδακτορικές σπουδές στη Μεγάλη Βρετανία. Κατά τη διάρκεια της εικοσαετούς επαγγελματικής του σταδιοδρομίας στην Ελλάδα και το εξωτερικό, έχει αναλάβει θέσεις ευθύνης που αφορούν στη μελέτη - κατασκευή, τη λειτουργία - συντήρηση και τη διοίκηση τεχνικών έργων. Τα τελευταία χρόνια διατέλεσε στέλεχος του ομίλου Ελλάκτωρ, με πιο πρόσφατη θέση στην εταιρεία Ηλέκτωρ, η οποία δραστηριοποιείται στους τομείς της Ενέργειας και του Περιβάλλοντος.

Γενικοί Διευθυντές

Αλεξανδρίδης Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών
Ο κ. Αλεξανδρίδης, είναι οικονομολόγος με πολυετή εμπειρία στην Οικονομική Διεύθυνση μεγάλων εισηγμένων εταιρειών, έχοντας διατελέσει ανώτερο διευθυντικό στέλεχος στον Όμιλο ΟΤΕ (μέλος του Ομίλου Deutsche Telekom). Έχει πτυχίο Μαθηματικών από το Πανεπιστήμιο Ιωαννίνων, MSc in Decision Modelling and Information Systems από το Brunel University UK και International MBA από το Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών.

Οικονόμου Αργύρης, Νομικός Σύμβουλος - Γενικός Διευθυντής Νομικών Υποθέσεων και Εταιρικής Διακυβέρνησης
Ο κ. Οικονόμου είναι ο Νομικός Σύμβουλος της Επιχείρησης από την 1η Φεβρουαρίου του 2005. Νωρίτερα ήταν διαχειριστής - εταίρος της δικηγορικής εταιρείας «Στρατήγης & Συνεργάτες» και υπήρξε νομικός σύμβουλος επιχειρήσεων του ιδιωτικού τομέα αλλά και φορέων του Δημοσίου. Παράλληλα με την ιδιότητά του Νομικού Συμβούλου είχε από το 2005 την ιδιότητα του Διευθυντή Νομικών Υπηρεσιών. Από τις 24.9.2019 είχε παράλληλα την ιδιότητα του Γενικού Διευθυντή Νομικών Υποθέσεων και Εταιρικής Διακυβέρνησης. Έχει διατελέσει αναπληρωματικό μέλος της Επιτροπής Ανταγωνισμού, Πρόεδρος της ομάδας εργασίας Νομικών Υποθέσεων της Eurelectric, μέλος του ΔΣ του ΤΑΥΤΕΚΩ και της «Εγνατία Οδός Α.Ε.». Από το 2014 είναι Γενικός Γραμματέας της Ένωσης για το Δίκαιο της Ενέργειας. Υπήρξε μέλος Νομοπαρασκευαστικών Επιτροπών για την Νομοθεσία περί Εισηγμένων Ανωνύμων Εταιρειών και έχει δημοσιεύσει άρθρα και μελέτες σε θέματα Εταιρικής Διακυβέρνησης, Συμμόρφωσης και Δικαίου της Ενέργειας.

Χριστοδουλοπούλου Γεωργία, Γενική Διευθύντρια Υποστηρικτικών Λειτουργιών
Η κα Γεωργία Χριστοδουλοπούλου κατείχε τη θέση της Διευθύντριας του Γραφείου Διοίκησης από το 2019. Είναι στο δυναμικό της Επιχείρησης 30 χρόνια και έχει διατελέσει σε διάφορες θέσεις ευθύνης στην Εταιρεία. Διαθέτει 15ετή εμπειρία σε προγράμματα μετασχηματισμού και εισαγωγής νέων συστημάτων και διαδικασιών. Είναι Οικονομολόγος - Γεωπόνος και έχει μεταπτυχιακές σπουδές στο Marketing από το Εθνικό Καποδιστριακό Πανεπιστήμιο Αθηνών και MBA από το ALBA Graduate Business School.

Παπαγεωργίου Αλίνα, Γενική Διευθύντρια Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης
Η κα Αλίνα Παπαγεωργίου, Γενική Διευθύντρια Ανθρώπινων Πόρων και Οργάνωσης της ΔΕΗ από τον Ιούνιο του 2022, έχει εμπειρία 28 ετών στον κλάδο του Human Resources Management, με τελευταίες θέσεις αυτές του Chief HR Officer στην Εταιρεία Lamda Development, Chief HR Officer στον Όμιλο Intralot και Group HR Director στον Όμιλο Vivartia και με Διευθυντικές θέσεις στη Διοίκηση Ανθρώπινου Δυναμικού σε μεγάλες πολυεθνικές εταιρείες όπως Diageo, Astrazeneca, και Nestle Hellas. Επίσης, κατέχει διδακτική εμπειρία 6 ετών ως καθηγήτρια στο Deree, American College of Greece. Διαθέτει B. Sc. στο Management & Organisational Behaviour από το Deree, American College of Greece και MBA από το City University Business School του Λονδίνου

Νάζος Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Διαχείρισης Ενέργειας
Ο κ. Κωνσταντίνος Νάζος είναι Γενικός Διευθυντής Διαχείρισης Ενέργειας από τις 17 Δεκεμβρίου 2020. Εντάχθηκε στο δυναμικό της ΔΕΗ Α.Ε. το 2004 και έκτοτε απασχολήθηκε αποκλειστικά ως στέλεχος της Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας, αποκτώντας έτσι σημαντική εμπειρία σε όλο το φάσμα του αντικειμένου της διαχείρισης ενέργειας, με ιδιαίτερη εξειδίκευση στην ανάλυση και μοντελοποίηση ενεργειακών αγορών, την ανάλυση στρατηγικών συμμετοχής στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, τη βελτιστοποίηση και τη διαχείριση κινδύνου σύνθετων ενεργειακών χαρτοφυλακίων και το διασυνοριακό εμπόριο. Από τον Ιούλιο του 2010 και για μια οκταετία κατείχε τη θέση Τομεάρχη Αναλύσεων Αγορών και στη συνέχεια προήχθη στο βαθμό του Διευθυντή Κλάδου Αναλύσεων Αγορών. Τον Ιούνιο 2020 του ανετέθη η θέση Αναπληρωτή Διευθυντή της Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας, με αρμοδιότητες, μεταξύ άλλων, την αναδιοργάνωση και προετοιμασία της Διεύθυνσης εν όψει της προσαρμογής της ελληνικής ενεργειακής αγοράς στο Ευρωπαϊκό Μοντέλο-Στόχο (EU Target Model). Το 2016, παράλληλα με τα καθήκοντά του, ήταν μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Ταμείου Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών & Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας (ΤΑΥΤΕΚΩ) ως εκπρόσωπος των Εργοδοτών, εκ μέρους της Επιχείρησης. Επίσης, συμμετείχε ενεργά στη σύσταση της θυγατρικής εταιρείας PPC Albania, όπου και ανέλαβε καθήκοντα Εκτελεστικού Διευθυντή και Αντιπροέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου κατά την τριετία 2016-2019. Πριν από την πρόσληψή του στη ΔΕΗ Α.Ε. εργάστηκε για επτά χρόνια ως υπεύθυνος παραγωγής και συντήρησης σε μεγάλες εργοστασιακές μονάδες των κλάδων έλασης αλουμινίου και παραγωγής οικιακών συσκευών, αποκτώντας σημαντική κατασκευαστική και εργοταξιακή εμπειρία. Ο κ. Κωνσταντίνος Νάζος είναι Διπλωματούχος Μηχανολόγος Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου (1994) και κάτοχος τίτλου Master of Business Administration (Executive MBA) από το Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών.

Χατζημιχαήλ Σωτήριος, Γενικός Διευθυντής Στρατηγικής και Μετασχηματισμού
Ο κ. Σωτήριος Χατζημιχαήλ έχει εργαστεί στη ΔΕΗ Α.Ε. τα τελευταία 33 χρόνια. Πριν αναλάβει τη θέση του Γενικού Διευθυντή Στρατηγικής και Μετασχηματισμού εργαζόταν σε διάφορες θέσεις ευθύνης αποκτώντας εμπειρία σε ένα ευρύ φάσμα δραστηριοτήτων της ΔΕΗ, του Δικτύου Μεταφοράς, της λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρισμού κλπ. Πιο συγκεκριμένα εργάστηκε: Το 1986, στη Διεύθυνση Προγραμματισμού, όπου ασχολήθηκε με Μελέτες Συστήματος Μεταφοράς, τη σύνταξη της Μελέτης Ανάπτυξης Συστήματος Μεταφοράς κλπ. Το 1995, στη Διεύθυνση Προμηθειών, ως Επιθεωρητής Μηχανικός, όπου ασχολήθηκε με την Επιθεώρηση-Δοκιμές-Παραλαβή Υλικών, αποκτώντας σημαντική εμπειρία σε πληθώρα υλικών και μηχανημάτων της ΔΕΗ, καθώς και στις διαδικασίες προμηθειών. Το 2000, στο Γραφείο Προέδρου της ΔΕΗ ως Σύμβουλος, όπου ασχολήθηκε με πληθώρα θεμάτων που σχετίζονται με τις αρμοδιότητες του Προέδρου. Το 2002 προήχθη στο βαθμό του Τομεάρχη Νέων Επιχειρησιακών Δραστηριοτήτων, στη Διεύθυνση Στρατηγικής. Ασχολήθηκε με την ανάπτυξη Νέων Δραστηριοτήτων στη ΔΕΗ, την επέκταση σε νέες αγορές εκτός Ελλάδας κλπ. Το 2008, στο Κέντρο Ερευνών Δοκιμών & Προτύπων (ΚΔΕΠ), ως Τομεάρχης Ερευνητικών Προγραμμάτων, όπου ασχολήθηκε με την κεντρική οργάνωση της συμμετοχής της ΔΕΗ σε Ερευνητικά Προγράμματα. Το 2010 προήχθη στο βαθμό του Διευθυντή του Γραφείου Προέδρου της ΔΕΗ. Η θέση καλύπτει ένα ευρύτατο φάσμα αντικειμένων σε όλες τις δραστηριότητες της ΔΕΗ, καθώς και συμμετοχή στο Διοικητικό Συμβούλιο και στο Συμβούλιο Διεύθυνσης της ΔΕΗ. Το 2015 του ανετέθη η θέση του Διευθυντή Στρατηγικής, όπου ασχολήθηκε με εκτεταμένο φάσμα δραστηριοτήτων όπως η σύνταξη του νέου

Στρατηγικού Σχεδίου της Εταιρείας, η ανάπτυξη Νέων Δραστηριοτήτων, ο συντονισμός των Ρυθμιστικών Θεμάτων, η χάραξη της στρατηγικής σε θέματα της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και η ανάπτυξη της Εταιρικής Κοινωνικής Ευθύνης στη ΔΕΗ. Υπήρξε ο Project Manager για τη διαδικασία πώλησης του ΑΔΜΗΕ προς το Κράτος και ιδιώτη επενδυτή. Το 2019 προήχθη σε Γενικό Διευθυντή Στρατηγικής & Μετασχηματισμού, προϊστάμενο των Διευθύνσεων Στρατηγικής, Mergers & Acquisitions, Ρυθμιστικών, Ερευνητικών Προγραμμάτων και Εκπροσώπησης στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Η θητεία του ως Γενικός Διευθυντής ανανεώθηκε το 2023 για τρία ακόμα έτη. Αποφοίτησε το 1978 από την Βαρβάκειο Πρότυπο Σχολή των Αθηνών. Το 1984 αποφοίτησε από το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο με Δίπλωμα Ηλεκτρολόγου Μηχανικού, με κατεύθυνση αυτή του Ενεργειακού Μηχανικού. Το 1993 απέκτησε Διδακτορικό Δίπλωμα από το Imperial College του Λονδίνου, σε ενεργειακά θέματα και θέματα ΑΠΕ.

Σουμελίδης Αλέξανδρος, Γενικός Διευθυντής Σχεδιασμού και Ανάπτυξης Παραγωγής
Ο κ. Σουμελίδης Αλέξανδρος είναι Διπλωματούχος Μηχανολόγος Μηχανικός του Αριστοτελείου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης (1996) και κάτοχος τίτλου Executive Master of Business Administration από το University of Sheffield. Σε όλα τα έτη σπουδών του εργάστηκε ως εκπαιδευόμενος μηχανικός σε βιομηχανία κατασκευής εξοπλισμού και έργων επεξεργασίας ύδατος, συμμετέχοντας από πολύ νωρίς στην ανάπτυξη καινοτόμων εφαρμογών και εξοπλισμού. Με την ολοκλήρωση των σπουδών του εργάστηκε ως Υπεύθυνος έργων σε εργοληπτική / κατασκευαστική επιχείρηση με αντικείμενο έργα εντός Ορυχείων και Μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Από το 2003 έως το 2011 υπήρξε ιδρυτής και μέτοχος σε εταιρία Συμβούλων Οργάνωσης ενώ από το 2007 έως και το 2016 υπήρξε συνιδρυτής και μέτοχος σε βιομηχανία παραγωγής τεχνικών βουρτσών με έντονη εξαγωγική δραστηριότητα (Ευρώπη και Μέση Ανατολή). Είναι κάτοχος διεθνούς πατέντας η οποία αναπτύχθηκε και τέθηκε σε παραγωγή κατά τη διάρκεια της βιομηχανικής ενασχόλησης. Από το Νοέμβριο του 2023 είναι Γενικός Διευθυντής Σχεδιασμού & Ανάπτυξης Παραγωγής. Εντάχθηκε στο δυναμικό της ΔΕΗ Α.Ε. το 1999 αρχικά ως Μηχανικός υπηρεσίας σε ΑΗΣ της Δυτικής Μακεδονίας και ακολουθώντας όλη την Ιεραρχική δομή της παραγωγής ανέλαβε τη θέση του Διευθυντή του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού το 2018. Κατά τη διάρκεια της εργασίας του στην Παραγωγή, σχεδίασε και υλοποίησε πληθώρα τεχνικών και οργανωτικών αλλαγών επιτυγχάνοντας σημαντική βελτίωση των δεικτών διαθεσιμότητας, αξιοπιστίας και κόστους παραγωγής ενώ παράλληλα μελέτησε και υλοποίησε καινοτόμες τεχνικές λύσεις. Από το 2020 έως το 2023 του ανατέθηκαν τα καθήκοντα του Προέδρου ΔΣ της εταιρίας Waste-Syco εκπροσωπώντας τη ΔΕΗ στο εταιρικό σχήμα. Από το 2021 έως το 2023 του ανατέθηκαν τα καθήκοντα του Διευθυντή Νέων Δραστηριοτήτων Παραγωγής με αποστολή την ανάπτυξη νέων δραστηριοτήτων παραγωγής στα πλαίσια του επιχειρησιακού σχεδιασμού και με στόχο τη μέγιστη δυνατή αξιοποίηση των περιουσιακών στοιχείων των αποσυρόμενων μέσω της παραγωγής. Το διάστημα αυτό, συνέβαλε καθοριστικά στη διαμόρφωση του στρατηγικού σχεδιασμού ανάπτυξης νέων έργων στα πλαίσια της απολιγνιτοποίησης (Τηλεθέρμανση, Μετατροπή γεννητριών σε Σύγχρονους Πυκνωτές, Ενεργειακή αξιοποίηση απορριμματογενών καυσίμων, Αντλησιοταμίευση), μέσα από το σχεδιασμό, μελέτη και υλοποίηση αντίστοιχων έργων για την πλειονότητα των ενεργειακών αγορών (DAM, Auxiliary Services, Balancing Market).

Πρωτοπαπάς Γεώργιος, Γενικός Διευθυντής Προγραμματισμού και Υλοποίησης Έργων Παραγωγής
Ο κ. Γεώργιος Πρωτοπαπάς είναι διπλωματούχος της σχολής Πολιτικών Μηχανικών του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου (Υδραυλική Κατεύθυνση) και κάτοχος μεταπτυχιακού τίτλου σπουδών (MSc) στη Διαχείριση Τεχνικών Έργων (Engineering Project Management) από το University of Manchester Institute of Science and Technology (UMIST). Έχει εργαστεί για 22 χρόνια σε θέσεις ευθύνης στις μεγαλύτερες κατασκευαστικές εταιρείες της χώρας μας (ΜΗΧΑΝΙΚΗ Α.Ε. & ΑΚΤΩΡ ΑΤΕ) σε έργα σημαντικού προϋπολογισμού εντός και εκτός Ελλάδος, ενώ τα τελευταία χρόνια στην NOVAL ΑΕΕΑΠ (Ομίλου ΒΙΟΧΑΛΚΟ) ως Επικεφαλής Κατασκευής και Διαχείρισης των υπό εκτέλεση επενδυτικών έργων της εταιρείας. Διαθέτει μεγάλη εμπειρία στην επιτυχή οργάνωση, διαχείριση και έγκαιρη υλοποίηση σύνθετων κατασκευαστικών έργων.

Μετϊκάνης Δημήτριος, Γενικός Διευθυντής Λειτουργιών Παραγωγής
Ο κ. Δημήτριος Μετϊκάνης είναι Γενικός Διευθυντής της ΓΔ Λιγνιτικής Παραγωγής (νυν ΓΔ Λειτουργιών Παραγωγής), από τις 19 Νοεμβρίου 2019. Στο δυναμικό της ΔΕΗ Α.Ε. εντάχθηκε το 1986, οπότε και ξεκίνησε την επαγγελματική του σταδιοδρομία από τον ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, στον οποίο παρέμεινε πέραν της πενταετίας και απέκτησε εμπειρία σε θέματα λειτουργίας των Ατμοηλεκτρικών Σταθμών. Στη συνέχεια μετακινήθηκε αρχικά στις κεντρικές Υπηρεσίες της Παραγωγής όπου υπηρέτησε στη Διεύθυνση Εκμετάλλευσης Παραγωγής και στη Διεύθυνση Υλικού, Καυσίμων και Προμηθειών Παραγωγής (1992 – 2007) και στη συνέχεια στη Διεύθυνση Υλικού, Καυσίμων, Προμηθειών και Μεταφορών της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Λειτουργιών (2007 – 2008). Στις εν λόγω Διευθύνσεις εργάστηκε σε διάφορες θέσεις τεχνικής και διοικητικής ευθύνης με αντικείμενο σχετικό, μεταξύ άλλων, με την παραγωγική διαδικασία και τα περιβαλλοντικά θέματα των Θερμικών Σταθμών Παραγωγής, αλλά και με τη διαχείριση και την προμήθεια των καυσίμων των Σταθμών Παραγωγής (λιγνίτης, λιθάνθρακας, υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο). Από το Μάιο του 2008 ανέλαβε τα καθήκοντα του Διευθυντή της Διεύθυνσης Σχεδιασμού και Απόδοσης Παραγωγής, με αρμοδιότητες, μεταξύ άλλων, τη διαμόρφωση του Στρατηγικού και Επιχειρησιακού Σχεδιασμού της Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής, το λειτουργικό σχεδιασμό των συμβατικών Μονάδων Παραγωγής και την παρακολούθηση της λειτουργικής και οικονομικής απόδοσής τους. Από τον Ιανουάριο του 2017 ανέλαβε τα καθήκοντα του Γενικού Διευθυντή Παραγωγής και από το Νοέμβριο του 2019 αυτά του Γενικού Διευθυντή Λιγνιτικής Παραγωγής. Πριν την ένταξη του στη ΔΕΗ Α.Ε. εργάστηκε στη φαρμακευτική βιομηχανία. Είναι Διπλωματούχος Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου και κάτοχος τίτλου MBA.

Δημητρόπουλος Βασίλειος, Γενικός Διευθυντής Πωλήσεων
Ο κ. Βασίλειος Δημητρόπουλος εντάχθηκε στο δυναμικό της ΔΕΗ τον Ιούνιο του 2021 ως Διευθυντής Πωλήσεων, και από τον Ιούλιο του 2023 κατέχει τη θέση του Γενικού Διευθυντή Πωλήσεων. Πριν από τη ΔΕΗ, έχει εργαστεί για 23 χρόνια σε διοικητικές θέσεις στο Marketing και τις Πωλήσεις σε πολυεθνικούς ομίλους στην Ελλάδα και στο Εξωτερικό, όπως η Αθηνάϊκή Ζυθοποιία/Heineken International, ο όμιλος ΟΤΕ/ Deutsche Telekom και η Lambda Development. Διαθέτει μεγάλη εμπειρία στον τομέα της οργάνωσης και διαχείρισης δικτύων πωλήσεων, τη διοίκηση πολυπληθών ομάδων εξυπηρέτησης, τη διαχείριση της αλλαγής και τον εμπορικό μετασχηματισμό. Είναι διπλωματούχος Χημικός Μηχανικός του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου, και κάτοχος MBA από το Pennsylvania State University στις ΗΠΑ.

Τσαγιάννης Ιωάννης, Γενικός Διευθυντής Διαχείρισης Πελατών
Ο κ. Ιωάννης Τσαγιάννης είναι πτυχιούχος του Παιδαγωγικού Τμήματος του Εθνικού και Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών. Έχει εργαστεί για 23 χρόνια στον ιδιωτικό τομέα σε διάφορες θέσεις ευθύνης στον τομέα της Εξυπηρέτησης Πελατών στον χώρο των τηλεπικοινωνιών, όπως Διευθυντής Εξυπηρέτησης Πελατών, Γενικός Διευθυντής Διαχείρισης Πελατειακών Σχέσεων και Γενικός Διευθυντής Διαμόρφωσης Εμπειρίας Πελατών. Διαθέτει μεγάλη εμπειρία στον τομέα της διαχείρισης της εμπειρίας των πελατών, καταφέρνοντας επί σειρά ετών να συνδυάσει με εξαιρετικά αποτελέσματα τη γνώση των εμπορικών διαδικασιών με την διαχείριση της αλλαγής, στον τομέα της οργάνωσης και της διοίκησης πολυπληθών ομάδων εξυπηρέτησης.

Μέντζος Βασίλης, Γενικός Διευθυντής Έργων και Εμπειρίας Πελάτη
Ο κ. Βασίλης Μέντζος είναι στέλεχος με διεθνή εμπειρία στην διοίκηση και διαχείριση μεγάλων και σύνθετων έργων. Στην 20ετή πορεία του εργάστηκε σε θέσεις αυξημένης ευθύνης κυρίως σε τηλεπικοινωνιακούς παρόχους (Wind Hellas και Vodafone UK) και ηγήθηκε των έργων ανάπτυξης των δικτύων τους. Από το 2018 ως το 2020 ήταν επικεφαλής του έργου υλοποίησης δικτύου 5G της Vodafone UK στο Λονδίνο. Μέχρι πρόσφατα ήταν Διευθυντής Σχεδιασμού και Απόδοσης Εμπορικών Δραστηριοτήτων στη ΔΕΗ. Είναι Διπλωματούχος Πολιτικός Μηχανικός από την Πολυτεχνική Σχολή του Δημοκριτείου Πανεπιστημίου Θράκης.

Σπανός Άγγελος, Γενικός Διευθυντής Marketing και Προϊόντων

Ο κ. Άγγελος Σπανός είναι στέλεχος με περισσότερο από 25 χρόνια εμπειρίας στα αντικείμενα του Product Marketing, New Business development, customer experience, project & demand management, budget management and Technology. Ακολούθησε καριέρα σε θέσεις ευθύνης στο εξωτερικό (Vodafone Albania), όπως και στο εσωτερικό (Vodafone Greece), έχοντας διοικητικά καθήκοντα άνω των 15 χρόνων και όντας υπεύθυνος για μεγάλα έργα, προϊόντα και διαδικασίες εταιρικού μετασχηματισμού. Από τον Απρίλιο του 2020 έως τον Απρίλιο του 2021 ήταν Διευθυντής Marketing & Τιμολογιακής Πολιτικής της ΔΕΗ και στη συνέχεια Γενικός Διευθυντής Marketing & Προϊόντων (συμπεριλαμβανομένης της Τιμολογιακής Πολιτικής και των Νέων Εμπορικών Δραστηριοτήτων). Είναι κάτοχος BSc Φυσικής και MSc Τηλεπικοινωνιών του Εθνικού και Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών, καθώς και ανώτερων πιστοποιήσεων όπως Business Administration από το Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών, PRINCE II project management Practitioner, crisis & change management κλπ.

Πρεσβεία Ευσταθία, Γενική Διευθύντρια Ανάπτυξης και Εκμετάλλευσης Ψηφιακών Συστημάτων

Η κα Έφη Πρεσβεία, έχει περισσότερα από 20 χρόνια εμπειρίας στον Τραπεζικό και Συμβουλευτικό χώρο. Ξεκίνησε την καριέρα της από την εταιρεία Accenture και σε μικρό χρονικό διάστημα μεταπήδησε στην Eurobank, όπου εργάστηκε για 16 χρόνια. Από τον Νοέμβριο του 2023 εργάζεται στην ΔΕΗ, ως Γενική Διευθύντρια Ανάπτυξης και Εκμετάλλευσης Ψηφιακών Συστημάτων του Ομίλου. Από το 2020 έως το 2023 κατείχε της θέση του Επικεφαλής Γενικής Διεύθυνσης Πληροφορικής & Ψηφιακής Τεχνολογίας, Οργάνωσης και Υποστηρικτικών Εργασιών, Θεματοφυλακής και Πληρωμών (CTOO) στην Τράπεζα Αττικής και μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της Τράπεζας. Από το 2016 έως το 2020, διατέλεσε Διευθύντρια στην Εταιρεία Accenture στον χώρο των Χρηματοοικονομικών Υπηρεσιών, Πληρωμών και Ψηφιακών Τεχνολογιών στην Ελλάδα και στην Κύπρο. Από το 2010 έως το 2016, κατείχε τη θέση της Διευθύντριας Ομίλου του Τομέα e-Business της Eurobank. Παράλληλα ήταν Διευθύντρια Σύμβουλος της θυγατρικής εταιρείας του Ομίλου Eurobank, Business Exchanges S.A. Από το 2007 μέχρι το 2010 διατέλεσε Chief Information Officer (CIO) στην Eurobank Stedionica S.A., στο Βελιγράδι Σερβίας. Από το 2005 μέχρι το 2007 εντάχθηκε στο δυναμικό του νέου Τομέα International IT της Eurobank και ανέλαβε τη διαχείριση του τεχνολογικού έργου ίδρυσης της Polbank, θυγατρικής της Eurobank στην Πολωνία. Συνέχισε στο Βελιγράδι Σερβίας όπου διαχειρίστηκε το έργο τεχνολογικής αναβάθμισης και συγχώνευσης των τραπεζών Eurobank & Stedionica. Από τον Ιανουάριο του 2021 έως το Δεκέμβριο του 2023 διατέλεσε μέλος του ΔΣ της ΔΙΑΣ. Το 2023 διατέλεσε Σύμβουλος Διοίκησης της Τειρεσίας Α.Ε.. Για δύο έτη (2017-2019), κατείχε συμβουλευτικό ρόλο στο Συμβούλιο Ψηφιακού Μετασχηματισμού και Καινοτομίας της εταιρείας ΒΙΟΧΑΛΚΟ. Επιπροσθέτως, για αρκετά χρόνια αποτέλεσε τη μοναδική γυναίκα εκπρόσωπο του Ινστιτούτου Πληροφορικής, Τεχνολογίας και Επικοινωνιών της ΕΕΔΕ (ΕΙΠ), ως μέλος ή Αντιπρόεδρος της Διοικούσας Ομάδας. Είναι πτυχιούχος του τμήματος Πληροφορικής του Πανεπιστημίου Πειραιώς

Κοφινάς Κυριάκος, Γενικός Διευθυντής Ηλεκτροκίνησης

Ο κ. Κυριάκος Κοφινάς έχει 30ετή Διοικητική εμπειρία στην Ευρώπη, Μέση Ανατολή, Αφρική, και Ασία, ως περιφερειακός Διευθύνων Σύμβουλος, Γενικός Διευθυντής, Principal, και Head Coach, στους κλάδους των FMCG, Medical, Luxury, Executive Search, e-Mobility, και Λιανικής. Κατέχει Πτυχίο Οικονομικών Επιστήμων από το Καποδιστριακό Πανεπιστήμιο Αθηνών, MBA από το Manchester Business School, UK και MSc E-Commerce από το Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών. Είναι επίσης πιστοποιημένος Executive & Business Coach.

Δαμάσκος Γεώργιος, Γενικός Διευθυντής Τηλεπικοινωνιών

Ο κ. Δαμάσκος διετέλεσε Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων από το 2013 έως το 2022. Εντάχθηκε στο δυναμικό της Επιχείρησης το 1987, ενώ από την πρόσληψή του και για 16 συνεχή χρόνια διετέλεσε επικεφαλής παραγωγικών μονάδων πρώτης γραμμής της πρώην Γενικής Διεύθυνσης Διανομής (νυν Διαχειριστή Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας). Από το 2002 έως το 2006 ήταν επικεφαλής του Τομέα Τιμολογίων της Εταιρείας. Έχει διατελέσει Διευθυντής της Διεύθυνσης Εταιρικής Ανάπτυξης και Διοίκησης της Επιχείρησης (νυν Διευθύνσεις Στρατηγικής & Γραφείου Διοίκησης), καθώς και Διευθυντής της Διεύθυνσης Σχεδιασμού & Ανθρώπινου Δυναμικού της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας. Από το 2008 έως την ανάληψη των καθηκόντων του Γενικού Ανθρώπινων Πόρων το 2013, ήταν Διευθυντής της Διεύθυνσης Ανθρώπινων Πόρων και Οργάνωσης της Εταιρείας. Κατά την τριετία 2008-2011 και παράλληλα με τα καθήκοντά του, ήταν μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου του Ταμείου Ασφάλισης Υπάλληλων Τραπεζών & Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας (ΤΑΥΤΕΚΩ) ως εκπρόσωπος των Εργοδοτών, εκ μέρους της Επιχείρησης. Επίσης ήταν μέλος της Διοικούσας Επιτροπής του ΙΚΑ-ΕΤΑΜ/Τομέας Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΤΑΠ/ΔΕΗ). Πριν από την πρόσληψή του στη ΔΕΗ εργάστηκε στον ιδιωτικό τομέα, στον Κατασκευαστικό Κλάδο, με εξειδίκευση στην εκτέλεση έργων ΔΕΗ αποκτώντας σημαντική κατασκευαστική και εργοταξιακή εμπειρία. Ο κ. Γεώργιος Δαμάσκος είναι Διπλωματούχος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός, μέλος του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδας (ΤΕΕ) και Οικονομολόγος, Πτυχιούχος Οικονομικών Επιστημών του Οικονομικού Τμήματος της Νομικής Σχολής του Πανεπιστημίου Αθηνών. Έχει μεταπτυχιακές σπουδές στη Διοίκηση Επιχειρήσεων και είναι κάτοχος τίτλου Master of Business Administration (MBA) από το Kingston Business School (Kingston University).

Επισημαίνεται ότι, από τις αρχές του 2024 η βασική οργάνωση της Εταιρείας έχει αποκτήσει Ομιλική διάσταση <https://www.ppcgroup.com/el/omilos-dei/sxetika-me-emas/dioikitiki-omada/>

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 2

Μετοχές που κατέχουν τα Ανώτατα Διευθυντικά Στελέχη της Εταιρείας

Στον ακόλουθο πίνακα παρατίθεται ο αριθμός των μετοχών που κατείχαν τα Διευθυντικά Στελέχη της Εταιρείας στις 31.12.2023 σύμφωνα με το άρθρο 18, παρ. 3 Ν 4706/2020:

Όνοματεπώνυμο Διοικητικού Στελέχους	Θέση που κατέχει στην Εταιρεία	Αριθμός Μετοχών που κατείχε στις 31.12.2023
Παϊζης Αλέξης	Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος Συμβατικής Παραγωγής	0
Οικονόμου Αργύρης	Γενικός Δ/ντής Νομικών Υποθέσεων και Εταιρικής Διακυβέρνησης	20.457
Αλεξανδρίδης Κωνσταντίνος	Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών	24.292
Χριστοδουλοπούλου Γεωργία	Γενική Διευθύντρια Υποστηρικτικών Λειτουργιών	4.457
Παπαγεωργίου Αλίνα	Γενική Διευθύντρια Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης	3.445
Νάζος Κωνσταντίνος	Γενικός Διευθυντής Διαχείρισης Ενέργειας	17.618
Χατζημιχαήλ Σωτήρης	Γενικός Διευθυντής Στρατηγικής και Μετασχηματισμού	20.457
Σουμελίδης Αλέξανδρος	Γενικός Διευθυντής Σχεδιασμού και Ανάπτυξης Παραγωγής	3.471
Πρωτοπαπάς Γεώργιος	Γενικός Διευθυντής Προγραμματισμού και Υλοποίησης Έργων Παραγωγής	0
Μετρίδης Δημήτριος	Γενικός Διευθυντής Λειτουργιών Παραγωγής	21.024
Δημητρόπουλος Βασίλειος	Γενικός Διευθυντής Πωλήσεων	2.529
Τσαγιάννης Ιωάννης	Γενικός Διευθυντής Διαχείρισης Πελατών	19.789
Μέντζος Βασίλης	Γενικός Διευθυντής Έργων και Εμπειρίας Πελάτη	14.632
Σπανός Άγγελος	Γενικός Διευθυντής Marketing και Προϊόντων	14.692
Πρεσβεία Ευσταθία	Γενική Διευθύντρια Ανάπτυξης και Εκμετάλλευσης Ψηφιακών Συστημάτων	0
Κοφινάς Κυριάκος	Γενικός Διευθυντής Ηλεκτροκίνησης	18.753
Δαμάσκος Γεώργιος	Γενικός Διευθυντής Τηλεπικοινωνιών	20.457

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 3

ΕΠΙΤΡΟΠΗ ΕΛΕΓΧΟΥ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Έκθεση Πεπραγμένων της Επιτροπής Ελέγχου για τη χρήση 2023

I. Εισαγωγή

Η Επιτροπή Ελέγχου (ΕΕ) υποβάλλει, προς ενημέρωση των Μετόχων της Εταιρείας, την παρούσα Έκθεση Πεπραγμένων για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2023 (1.1.2023 – 31.12.2023), καταδεικνύοντας την ουσιώδη συμβολή και συνδρομή της στη συμμόρφωση της Εταιρείας με τους νόμους και κανονιστικές ρυθμίσεις που διέπουν τη λειτουργία της, σε ένα περιβάλλον που χαρακτηρίζεται από πολυσύνθετες προκλήσεις και έντονες αβεβαιότητες. Η Εταιρεία, παρά τις εξωγενείς δυσκολίες, έκανε σημαντικά βήματα προς την υλοποίηση του σχεδίου του μετασχηματισμού της σε μια σύγχρονη, εξωστρεφή και βιώσιμη εταιρεία ενέργειας. Σε αυτή τη νέα συνθήκη, η ΕΕ εστίασε το ενδιαφέρον της στην ενίσχυση του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου, μέσω των τακτικών δραστηριοτήτων της, συμβάλλοντας ενεργά στο έργο της Διοίκησης για τη διασφάλιση της ορθής λειτουργίας του Οργανισμού και τη λήψη αποφάσεων σε ένα περιβάλλον στο οποίο εφαρμόζονται οι νόμοι και οι βέλτιστες πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης και εντοπίζονται οι κίνδυνοι, που καλείται να διαχειριστεί η Εταιρεία, στοιχεία αναγκαία για τη βιωσιμότητά της.

II. Αρμοδιότητες – Σκοπός της Επιτροπής Ελέγχου

Η ΕΕ λειτουργεί στο πλαίσιο των προβλέψεων του άρθρου 44 του ν. 4449/2017, ως ισχύει, του άρθρου 10 του ν. 4706/2020 «περί εταιρικής διακυβέρνησης» και του άρθρου 9 του ν. 4643/2019, καθώς και σύμφωνα με τις προβλέψεις της δευτερογενούς νομοθεσίας, όπως οι σχετικές εγκύκλιοι και αποφάσεις της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΕΚ), ως αυτές εκάστοτε ισχύουν (ενδεικτικά αναφερόμενες οι εγκύκλιοι/επιστολές 1302/28.04.2017, 1508/17.07.2020, 427/21.02.2022, 428/21.02.2022) της Διεύθυνσης Εισηγμένων Εταιρειών της ΕΚ και του Κανονισμού υπ' αριθμ. 537/2014 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 16^{ης} Απριλίου 2014.

Σκοπός της ΕΕ είναι να συνδράμει το Δ.Σ. στην εκπλήρωση των καθηκόντων του και της ευθύνης του έναντι των μετόχων της επενδυτικής κοινότητας και τρίτων, ιδιαιτέρως αναφορικά με τη διασφάλιση της ακεραιότητας, αντικειμενικότητας, επάρκειας και αποτελεσματικότητας :

1. Των διαδικασιών σύνταξης και υποβολής οικονομικών αναφορών και ιδιαίτερα της διαδικασίας οικονομικής πληροφόρησης και της διαδικασίας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων από ανεξάρτητους Ορκωτούς Ελεγκτές – Λογιστές.
2. Της επιλογής και αξιολόγησης της ανεξαρτησίας των Ορκωτών Ελεγκτών – Λογιστών.
3. Του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου, συμπεριλαμβανομένων των λειτουργιών διαχείρισης κινδύνων, συμμόρφωσης και της Μονάδας Εσωτερικού Ελέγχου.
4. Του συστήματος εταιρικής διακυβέρνησης.
5. Της λειτουργίας προμηθειών της Εταιρείας.

Ο ρόλος της ΕΕ, οι αρμοδιότητές της, καθώς και ο τρόπος λειτουργίας της αποτυπώνονται στον Κανονισμό Λειτουργίας της, ο οποίος καταρτίστηκε σύμφωνα με το ισχύον θεσμικό πλαίσιο, είναι εγκεκριμένος από το Δ.Σ. της Εταιρείας και είναι διαθέσιμος στην ακόλουθη υπερσύνδεση της εταιρικής ιστοσελίδας <https://www.ppcgroup.com/el/ependytikes-sxeseis/anakoynoseis/xrimatistiriakes-anakoynoseis/>.

III. Είδος - Δομή - Σύνοψη της Επιτροπής Ελέγχου

Η ΕΕ συνιστά ανεξάρτητη, «μικτή» επιτροπή, αποτελούμενη από ανεξάρτητα μη εκτελεστικά Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και τρίτους μη Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, σύμφωνα με το άρθρο 44 παρ. 1, περίπτωση (α), υποπερίπτωση (αβ), του ν. 4449/2017, ως ισχύει και έχοντας υπόψη το άρθρο 9 του ν. 4643/2019.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με την Απόφαση υπ' αριθμ. 18/07.03.2023, όρισε τον κ. Νικήτα Γλύκα ως προσωρινό αντικαταστάτη του παραιτηθέντος, για επαγγελματικούς λόγους, μέλους της Επιτροπής Ελέγχου και Κωνσταντίνου Χολέβα, για το διάστημα 07.03/2023 έως 31.03.2023, όπου συνήλθε η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας, στην οποία εξελέγη, κατά το άρθρο 9 του ν. 4643/2019, ο κ. Νικήτας Γλύκας, σε αντικατάσταση του αναφερομένου ανωτέρω παραιτηθέντος μέλους και για το υπόλοιπο της θητείας, ήτοι, έως και τις 07.05.2023 και εν συνεχεία εξελέγη ως μέλος τις Επιτροπής Ελέγχου, με τριετή θητεία, ήτοι, από 08.05.2023 έως 07.05.2026, σύμφωνα με το άρθρο 44 του ν. 4449/2017, ως τροποποιήθηκε με το άρθρο 74 του ν. 4706/2020 και ισχύει.

Η ΕΕ της ΔΕΗ Α.Ε. απαρτίζεται από έξι (6) μέλη, που ορίζονται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων (ΓΣΜ) εκ των οποίων:

- Τέσσερα (4) μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, ή και μη μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου. Γενικά, οποιοσδήποτε συνδυασμός μπορεί να καθοριστεί, αρκεί να υπάρχει έστω ένα μέλος του Δ.Σ. και στην πλειονότητά τους ανεξάρτητα από την Εταιρεία, κατά την έννοια του άρθρου 9 παρ. 1 και 2 του ν. 4706/2020. Τα μέλη της ΕΕ πρέπει να διαθέτουν επαρκή γνώση του τομέα, στον οποίο δραστηριοποιείται η ελεγχόμενη οντότητα, ενώ ένα (1) τουλάχιστον από αυτά, ανεξάρτητο από την Εταιρεία, κατά την έννοια των διατάξεων του ν. 4706/2020, πρέπει να διαθέτει επαρκή τεκμηριωμένη γνώση και εμπειρία στην ελεγκτική ή λογιστική.
- Δύο (2) μέλη, κατά το άρθρο 9 του ν. 4643/2019, επιλέγονται από κατάλογο προσώπων με αποδεδειγμένη εμπειρία στον τομέα των συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών και τα οποία είναι ανεξάρτητα από την Εταιρεία, κατά την έννοια των διατάξεων του ν. 4706/2020.

Κατόπιν των ανωτέρω, η υφιστάμενη Επιτροπή Ελέγχου συγκροτήθηκε σε σώμα στη συνεδρίασή της στις 5 Απριλίου 2023.

Δύο (2) από τα ως άνω αναφερόμενα μέλη, ήτοι οι κ.κ. Μαρία Ψυλλάκη και Χρήστος – Στέργιος Γκλαβάνης, σύμφωνα με το άρθρο 44 του ν. 4449/2017, ως τροποποιήθηκε με το άρθρο 74 του ν. 4706/2020 και ισχύει, διαθέτουν επαρκή γνώση και εμπειρία στην ελεγκτική ή λογιστική.

VI. Συνεδριάσεις της Επιτροπής Ελέγχου

Το 2023 η ΕΕ πραγματοποίησε είκοσι τρεις (23) συνεδριάσεις. Η συμμετοχή των μελών της ΕΕ στις εν λόγω συνεδριάσεις παρουσιάζεται συνοπτικά στον παρακάτω πίνακα:

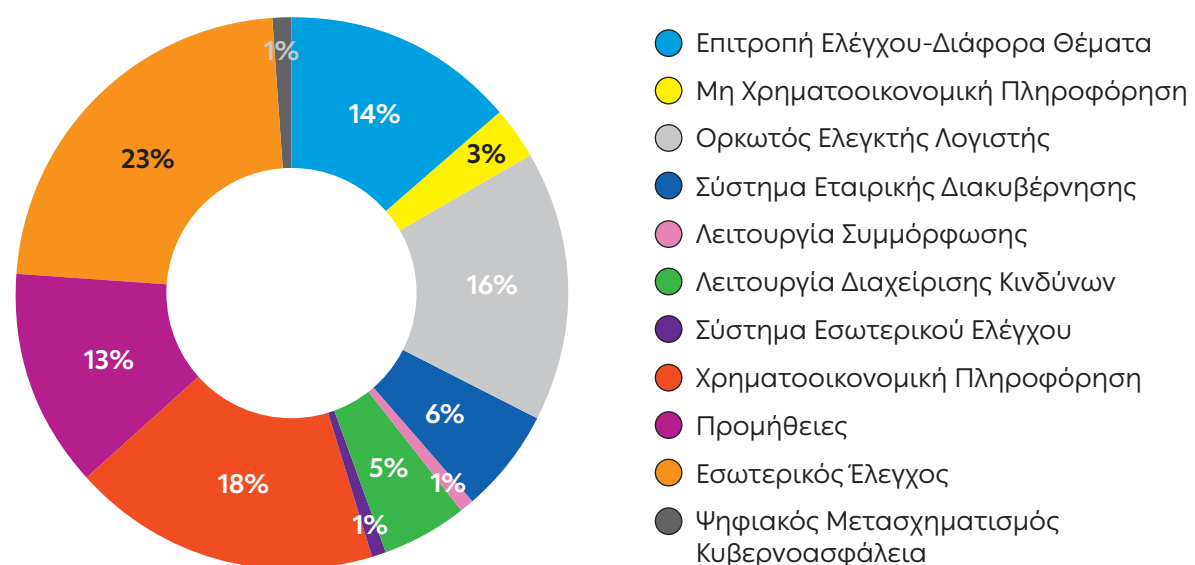
Όνοματεπώνυμο	Ιδιότητα	Θητεία	Συμμετοχή
Μαρία Ψυλλάκη	Πρόεδρος της ΕΕ,	17.12.2021 - 16.12.2024	23/23
Δέσποινα Δοξάκη	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.	27.06.2019 - 26.06.2022 29.06.2022 - 28.06.2025	18/23
Στέφανος Καρδαμάκης	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.	22.08.2019 - 21.08.2022 22.08.2022 - 21.08.2025	18/23
Ευάγγελος Αγγελετόπουλος	Ανεξάρτητο - Μη Εκτελεστικό Μέλος του Δ.Σ.	08.05.2020 - 07.05.2023 08.05.2023 - 7.05.2026	23/23

Όνοματεπώνυμο	Ιδιότητα	Θητεία	Συμμετοχή
Κωνσταντίνος Χολέβας	Ανεξάρτητο Μη Μέλος Δ.Σ.	05.05.2022 - 07.05.2023 (σε αντικατάσταση παραιτηθέντος μέλους)	3/13
Χρήστος - Στέργιος Γκλαβάνης	Ανεξάρτητο Μη Μέλος Δ.Σ.	14.12.2022 - 13.12.2025	23/23
Νικήτας Γλύκας	Ανεξάρτητο Μη Μέλος Δ.Σ.	07.03.2023 - 07.05.2023 08.05.2023 - 07.05.2026 (σε αντικατάσταση παραιτηθέντος μέλους)	18/23

Σύμφωνα με τη δυνατότητα του άρθρου 5 του Κανονισμού Λειτουργίας της ΕΕ «Παράσταση Τρίτων Στις Συνεδριάσεις», κατά το έτος 2023 προσκλήθηκε και συμμετείχε στις συνεδριάσεις της ΕΕ η Διευθύντρια Εσωτερικού Ελέγχου. Επιπρόσθετα, η ΕΕ πραγματοποίησε συναντήσεις με τη συμμετοχή επιχειρησιακών στελεχών της Εταιρείας, όπως ο Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος Ψηφιακού Μετασχηματισμού, ο Γενικός Διευθυντής Νομικών Υποθέσεων και Εταιρικής Διακυβέρνησης, η Γενική Διευθύντρια Υποστηρικτικών Λειτουργιών, ο Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, η Γενική Διευθύντρια Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης και οι Διευθυντές, Συμμόρφωσης, Διαχείρισης Κινδύνων, Βιώσιμης Ανάπτυξης, Λογιστικών Υπηρεσιών, Μετασχηματισμού Συστήματος Προμηθειών, Προμηθειών ΑΠΕ, μεταξύ άλλων. Ο ορκωτός ελεγκτής λογιστής των οικονομικών καταστάσεων του 2023 είχε προσκληθεί και συμμετείχε σε συνεδριάσεις, όπως απαιτείται. Τέλος η Γραμματέας της ΕΕ, παρακολούθησε όλες τις συνεδριάσεις της ΕΕ.

Το υποστηρικτικό υλικό για τις συνεδριάσεις της είχε διανεμηθεί σε όλα τα μέλη της μέσω της επιχειρησιακής πύλης συνεργασίας (Portal ΔΕΗ). Τηρήθηκαν πρακτικά για όλες τις συνεδριάσεις της ΕΕ που έλαβαν χώρα το 2023. Οι συνεδριάσεις της ΕΕ αφορούσαν ανά κατηγορία τα θέματα που παρουσιάζονται στο παρακάτω σχήμα.

Συχνότητα Θεματολογίας ΕΕ 2023



Α. Εξωτερικός Έλεγχος / Διαδικασία Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης Επιλογή Εξωτερικού Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή - Λογιστή

Η ΕΕ επιμελείται τη διαδικασία επιλογής των ορκωτών ελεγκτών λογιστών, για την οποία είναι υπεύθυνη, και προτείνει προς το Δ.Σ. τους ορκωτούς ελεγκτές - λογιστές ή τις ελεγκτικές εταιρείες που θα διοριστούν σύμφωνα με το άρθρο 16 του Κανονισμού (ΕυρΕ) αριθ. 537/2014, εκτός εάν εφαρμόζεται η παρ. 8 του άρθρου 16 του Κανονισμού (ΕυρΕ) αριθ. 537/2014. Δεδομένου ότι το 2023 έληξε η τριετής περίοδος (2020 - 2022) για την οποία είχε εγκριθεί η ανάθεση του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας στην Εταιρεία Ορκωτών Ελεγκτών - Λογιστών ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ - ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε. (εφεξής ΕΥ), η ΕΕ εκκίνησε τη διαδικασία για την επιλογή του εξωτερικού ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή για τις επόμενες χρήσεις. Βάσει αυτής και λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, την τεχνική επάρκεια και εμπειρία της ΕΥ, την απόδοσή της κατά την προηγούμενη τριετία αλλά και την απουσία ασυμβίβαστου αναφορικά με τις υπηρεσίες τακτικού ελέγχου, η ΕΕ πρότεινε να τεθεί προς έγκριση από τους μετόχους η εκλογή του ελεγκτικού οίκου ΕΥ ως Ορκωτός Ελεγκτής - Λογιστής της Εταιρείας για τις εταιρικές χρήσεις 2023 και 2024, καθώς και την έγκριση της αμοιβής της για την χρήση 2023, η οποία περιλαμβάνει την αμοιβή του τακτικού ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων και την αμοιβή για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού.

Η απόφαση για τη χρήση 2024 θα ανανεωθεί από την Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων του έτους αυτού.

Η ανωτέρω ελεγκτική εταιρεία θα προταθεί και για τον έλεγχο των θυγατρικών του Ομίλου για την ίδια περίοδο, με βάση τις αντίστοιχες ζητούμενες αμοιβές για κάθε εταιρεία.

Διασφάλιση της ανεξαρτησίας και της αντικειμενικότητας και διατήρηση της αποτελεσματικότητας των ορκωτών ελεγκτών της Εταιρείας

Η ΕΕ, σε σχέση με τον εξωτερικό ελεγκτή, έχει την υποχρέωση να διασφαλίζει την ανεξαρτησία και την αντικειμενικότητά του, καθώς επίσης και να ελέγχει την αποτελεσματικότητά του τακτικού ελέγχου. Επιπρόσθετα, η ΕΕ κατά πάγια τακτική και σύμφωνα με το άρθρο 5 του Κανονισμού (ΕυρΕ) αριθ. 537/2014, καθώς και του Κανονισμού Λειτουργίας της, προεγκρίνει το σύνολο των ελεγκτικών και μη ελεγκτικών επιτρεπόμενων υπηρεσιών που παρέχονται στην Εταιρεία από τους ορκωτούς ελεγκτές - λογιστές ή τις ελεγκτικές εταιρείες που αναλαμβάνουν τον υποχρεωτικό έλεγχο των χρηματοοικονομικών της καταστάσεων.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2023, ανατέθηκαν επιπλέον έργα στην ΕΥ, που δεν σχετίζονται με τη διενέργεια του τακτικού ελέγχου της χρήσης 2023. Η ΕΕ έδωσε τη συγκατάθεσή της για τις εν λόγω αναθέσεις, εφόσον εκτίμησε δεόντως τη συμμόρφωση με το σχετικό θεσμικό πλαίσιο και τη διασφάλιση της αντικειμενικότητας και της ανεξαρτησίας των ορκωτών ελεγκτών, εξετάζοντας, για κάθε έργο για το οποίο έγινε ανάθεση, σύμφωνα με το άρθρο 22β της Οδηγίας 2006/43/ΕΚ.:

- i) το συνολικό ύψος αμοιβών της ΕΥ,
- ii) το είδος και τη φύση των επιτρεπόμενων μη ελεγκτικών υπηρεσιών,
- iii) την επάρκεια των τυχόν διασφαλίσεων που απαιτούνται, καθώς και
- iv) τους λόγους για τους οποίους προκρίνεται η επιλογή τους (εμπιστευτικότητα, αποδοτικότητα) έναντι άλλων παρόχων.

Η ΕΕ διαπίστωσε ότι σε κάθε περίπτωση τα έργα αυτά εμπίπτουν στις επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες και δεν εγείρεται θέμα ανεξαρτησίας, σύμφωνα με τα σχετικώς οριζόμενα στον ν.4449/2017 και το άρθρο 5 του Κανονισμού (ΕυρΕ) 537/2014. Επίσης, η ΕΕ διαπίστωσε ότι οι συνολικές αμοιβές για τις υπηρεσίες αυτές δεν υπερέβησαν το 70% του μέσου όρου των αμοιβών που καταβλήθηκαν κατά τα τελευταία τρία συνεχή έτη για τον νόμιμο έλεγχο της Μητρικής και του Ομίλου της Εταιρείας.

Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις

Στο πλαίσιο της παρακολούθησης της διαδικασίας της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης και της πορείας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για τη χρήση του 2022, η ΕΕ προέβη στις ακόλουθες ενέργειες:

1. Πραγματοποίησε συναντήσεις με τον Ορκωτό Ελεγκτή – Λογιστή και τις εμπλεκόμενες Υπηρεσίες της Εταιρείας, για την εκτίμηση της πορείας του ετήσιου ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2022, καθώς και τον τρόπο αντιμετώπισης των σημαντικών ελεγκτικών θεμάτων που επρόκειτο να περιληφθούν στην Έκθεση Ελέγχου.
2. Ενημερώθηκε διεξοδικά για
 - α) τη χρήση της παραδοχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας που υιοθετήθηκε για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων,
 - β) τις σημαντικές κρίσεις, παραδοχές και εκτιμήσεις της Διοίκησης κατά τη σύνταξη των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2022,
 - γ) την επάρκεια των γνωστοποιήσεων για τους σημαντικούς κινδύνους που αντιμετωπίζουν η Εταιρεία και ο Όμιλος, που ενδεχόμενα θα επηρεάσουν αρνητικά την οικονομική τους θέση ή την κερδοφορία τους, σε συνδυασμό με τις επιπτώσεις στην οικονομική δραστηριότητα των μέτρων για τον περιορισμό της πανδημίας Covid-19 και
 - δ) τις σημαντικές συναλλαγές της Εταιρείας με συνδεδεμένα μέρη.
 Σημειώνεται ότι έγινε ιδιαίτερη αναφορά στη μεθοδολογία υπολογισμού του εσόδου από διατεθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια, μέγεθος το οποίο επηρεάζει σημαντικά, τόσο τα μεγέθη, όσο και τα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας και παρουσιάζει σημαντικές διακυμάνσεις μεταξύ περιόδων, που εξαρτώνται από την εποχικότητα, τη ζήτηση για ενέργεια, το μερίδιο της Εταιρείας στη λιανική αγορά προμήθειας και τις επικρατούσες τιμές στη χονδρεμπορική αγορά.
3. Ενημερώθηκε επίσης για όλα τα θέματα εκκρεμοδικιών που θα περιλαμβάνονταν στις ατομικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2022, με ιδιαίτερη αναφορά στις περιπτώσεις από τις οποίες ενδέχεται να προκύψει σημαντική εκροή χρηματικών πόρων για την Εταιρεία και τον Όμιλο, καθώς και για το περιεχόμενο της Δήλωσης Εταιρικής Διακυβέρνησης, που περιλαμβάνεται στην Έκθεση Πεπραγμένων του Δ.Σ. για τη χρήση 2022.
4. Επισκόπησε τις οικονομικές εκθέσεις πριν την έγκρισή τους από το Δ.Σ., προκειμένου να αξιολογήσει την πληρότητα της παρεχόμενης πληροφόρησης και τη συνέπεια αυτών, σε σχέση τόσο με το αναλυτικό υλικό, το οποίο είχε τεθεί υπόψη της, όσο και με τις λογιστικές αρχές που εφαρμόζουν η Εταιρεία και ο Όμιλος.
5. Έλαβε γνώση τόσο της Έκθεσης Ελέγχου, όσο και της Συμπληρωματικής Έκθεσης Ελέγχου του Ορκωτού Ελεγκτή – Λογιστή για τη χρήση 2022.

Στο πλαίσιο της παρακολούθησης της διαδικασίας της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης και της πορείας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για τη χρήση του 2023, η ΕΕ προέβη στις ακόλουθες ενέργειες:

- Ενημερώθηκε από τον Ορκωτό Ελεγκτή-Λογιστή επί του ετήσιου προγράμματος υποχρεωτικού ελέγχου για τη χρήση 2023. Προς τούτο, υποβλήθηκε από τον Ορκωτό Ελεγκτή-Λογιστή χρονοδιάγραμμα και κατάσταση των ελέγχων / εργασιών που επρόκειτο να διενεργηθούν, καθώς και των σημαντικότερων κινδύνων και ελεγκτικών θεμάτων που κατά την άποψη του Ορκωτού Ελεγκτή-Λογιστή ήταν ενδεχόμενο να χρειασθεί να αντιμετωπιστούν.
- Πραγματοποίησε συναντήσεις με τον Ορκωτό Ελεγκτή – Λογιστή και τις εμπλεκόμενες Υπηρεσίες της Εταιρείας σε σχέση με τη σύνταξη, την επισκόπηση και τη δημοσιοποίηση των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για το Α' Εξάμηνο 2023.
- Έλαβε γνώση της Έκθεσης Επισκόπησης του Ορκωτού Ελεγκτή – Λογιστή για το Α' Εξάμηνο 2023.

- Παρακολούθησε τη διαδικασία των εσωτερικά καταρτιζόμενων ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας για το Α' Τρίμηνο 2023 και το Εννεάμηνο 2023, καθώς και των βασικών λειτουργικών και οικονομικών μεγεθών της Εταιρείας που δημοσιοποιήθηκαν για τις αντίστοιχες περιόδους, με ιδιαίτερη αναφορά στις συνθήκες που δημιουργήθηκαν τόσο από την πανδημία Covid-19, όσο και στις νέες συνθήκες που επικράτησαν στις παγκόσμιες αγορές ενέργειας, λόγω της σύρραξης Ουκρανίας – Ρωσίας.
- Ενημερώθηκε από τη Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών για κάθε ημερομηνία κατάρτισης ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, για το ύψος του υπολογισμένου εσόδου από διατεθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια, ζητώντας και εκτενείς διευκρινίσεις για την παρατηρούμενη διακύμανση μεταξύ των περιόδων.
- Ενημερώθηκε για τον τρόπο ενσωμάτωσης / ενοποίησης των εταιρειών της ENEL Ρουμανίας στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, μετά την εξαγορά τους από την ΔΕΗ Α.Ε., τη διαδικασία ελέγχου των ενοποιούμενων στοιχείων των νέων θυγατρικών, καθώς και το βαθμό στον οποίο θα επηρεασθούν τα μεγέθη και τα αποτελέσματα των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας.

Σημειώνεται ότι η Επιτροπή Ελέγχου συναντήθηκε τέσσερις (4) φορές με τους εξωτερικούς ελεγκτές, επιβλέποντας τη διαδικασία του ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2022, ενώ όσον αφορά τη διαδικασία του ελέγχου / επισκόπησης της χρήσης 2023, πραγματοποίησε τρεις (3) συναντήσεις εντός του έτους.

Β. Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου / Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων, Διεύθυνση Συμμόρφωσης και Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου

Η Εταιρεία, με την υπ' αρ. 154/20.12.2022 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, ανέθεσε στην ΚΡΜΓ Ορκωτοί Ελεγκτές Α.Ε. την αξιολόγηση της επάρκειας και αποτελεσματικότητας του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας και των σημαντικών θυγατρικών της, ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε και Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.), με ημερομηνία αναφοράς την 31 Δεκεμβρίου 2022, σύμφωνα με τις διατάξεις της περ. ι της παρ. 3 και της παρ. 4 του άρθρου 14 του Ν. 4706/2020 και την απόφαση 1/891/30.09.2020 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς όπως ισχύει (το «Νομοθετικό Πλαίσιο»).

Το έργο διασφάλισης πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το πρόγραμμα ελέγχου που περιλαμβάνεται στην απόφαση της Επιτροπής Λογιστικής Τυποποίησης και Ελέγχων (ΕΛΤΕ) με αριθμό 040/2022 και το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000 «Εργα Διασφάλισης πέραν του Ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης». Με βάση τη διενεργηθείσα εργασία του αξιολογητή σχετικά με την αξιολόγηση της επάρκειας και της αποτελεσματικότητας του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας και των σημαντικών θυγατρικών της, δεν εντοπίστηκαν ουσιώδεις αδυναμίες.

Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων (ΔΔΚ)

Κατά τη διάρκεια του 2023, η ΕΕ ενημερώθηκε από τον Διευθυντή Διαχείρισης Κινδύνων για τις δραστηριότητες της ΔΔΚ και τη διαχείριση κινδύνων στην Επιχείρηση. Ειδικότερα:

- Παρουσιάστηκαν και αναλύθηκαν στην ΕΕ τα τελικά σχέδια του Εταιρικού Πλαισίου Διαχείρισης Κινδύνων και του Κανονισμού Λειτουργίας της Επιτροπής Διαχείρισης Κινδύνων, τα οποία στη συνέχεια εισήχθησαν στο Δ.Σ. και εγκρίθηκαν κατά τη συνεδρίαση του στις 20.02.2023.
- Παρουσιάστηκε στην ΕΕ η τρέχουσα ταξινόμηση, αξιολόγηση και ιεράρχηση των κινδύνων της Εταιρείας και του Ομίλου, σημειώθηκαν τυχόν μεταβολές και αναφέρθηκε ο τρόπος ανασκόπησης τους κάθε τρίμηνο.

- Επιβεβαιώθηκε η στενή συνεργασία της ΔΔΚ με την Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου.
- Η ΕΕ ενημερώθηκε για τους βασικότερους κινδύνους που αντιμετωπίζει η Επιχείρηση στις οικονομικές καταστάσεις. Επιβεβαιώθηκε η προτεραιοποίηση των βασικών κινδύνων που επικαιροποιείται κάθε τρίμηνο και συζητήθηκε η διαδικασία αναγνώρισης, αξιολόγησης και παρακολούθησης των κινδύνων.
- Αναλύθηκε στην ΕΕ η κλίμακα βαθμολόγησης και κατάταξης των κινδύνων. Η ΕΕ ενημερώθηκε για το έργο καταγραφής και προετοιμασίας λεπτομερών πλάνων απόκρισης, με τα οποία θα περιγράφεται το πλάνο δράσης για την αντιμετώπιση κάθε σημαντικού κινδύνου. Διευκρινίστηκε ότι για τους βασικούς κινδύνους η Εταιρεία έχει δράσεις και διαδικασίες αντιμετώπισής τους, δεν είναι όμως ακόμα κωδικοποιημένες.
- Παρουσιάστηκε στην ΕΕ το σχέδιο του Πλαισίου Ανάλυσης Κινδύνων της Εταιρείας και αναλύθηκαν οι βασικές αρχές και διαδικασίες που προβλέπει.
- Η ΕΕ ενημερώθηκε για την πορεία εφαρμογής και λειτουργίας του Εταιρικού Πλαισίου Διαχείρισης Κινδύνων.

Διεύθυνση Συμμόρφωσης (ΔΣΥΜ)

Η ΕΕ ενημερώθηκε από τη Διευθύντρια Συμμόρφωσης για το πλάνο δράσεων και για τους στόχους που υλοποιήθηκαν κατά τη διάρκεια του 2023, εντός του οποίου η ΔΣΥΜ απορρόφησε τον ρόλο και τις αρμοδιότητες της Διευθύντριας Ενεργειακών Συναλλαγών. Ειδικότερα, η ΕΕ ενημερώθηκε για την κατάρτιση μητρώου βασικών κανονιστικών υποχρεώσεων, στοιχείο το οποίο είχε επισημανθεί κατά την αξιολόγηση του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας από τον Εξωτερικό Ελεγκτή τον Μάρτιο 2023, και για την ανάπτυξη συλλογικού portal της ΔΣΥΜ για την ψηφιακή καταχώρηση σε ένα ενιαίο σημείο (one stop"shop") όλων των πληροφοριών που αφορούν στις θεματικές αρμοδιότητες της ΔΣΥΜ.

Επίσης, ενημερώθηκε και συζήτησε τα πεπραγμένα όλων των πυλώνων της Διεύθυνσης Συμμόρφωσης, συμπεριλαμβανομένων της συμμόρφωσης με το θεσμικό πλαίσιο των ενεργειακών συναλλαγών της Γενικής Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας, της πολιτικής για την καταπολέμηση της νομιμοποίησης εσόδων από εγκληματική δραστηριότητα και της συμμόρφωσης με το θεσμικό πλαίσιο προστασίας προσωπικών δεδομένων.

Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ)

Αναφορικά με τον προγραμματισμό της ελεγκτικής δραστηριότητας της ΔΕΕ, η ΕΕ έλαβε και αξιολόγησε το ετήσιο πρόγραμμα και τις απαιτήσεις πόρων για την ολοκλήρωσή του. Το ετήσιο πρόγραμμα ελέγχων της ΔΕΕ καταρτίστηκε με βάση το σχετικό νομοθετικό πλαίσιο, αναφορικά με τις υποχρεώσεις της ΔΕΕ, καθώς και βάσει αξιολόγησης κινδύνων. Ειδικότερα, περιλαμβάνει ελέγχους σχετικά με:

- την εφαρμογή του Κανονισμού Λειτουργίας και το Σύστημα Εσωτερικού Ελέγχου, ιδίως ως προς την επάρκεια και ορθότητα της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης, της κανονιστικής συμμόρφωσης και του κώδικα εταιρικής διακυβέρνησης που ακολουθεί η Εταιρεία,
- τους μηχανισμούς διασφάλισης ποιότητας,
- τους μηχανισμούς εταιρικής διακυβέρνησης,
- την τήρηση των δεσμεύσεων που περιέχονται σε ενημερωτικά δελτία και στα επιχειρηματικά σχέδια της Εταιρείας,
- το σύστημα προμηθειών της Εταιρείας και ειδικότερα την εφαρμογή του ΚΕΠΥ,
- την τήρηση των κανονιστικών υποχρεώσεων της Γενικής Διεύθυνσης Διαχείρισης Ενέργειας, ως προς το χρηματιστήριο ενέργειας.

Η ΕΕ υπέβαλε στο Δ.Σ. την εισήγηση της ΔΕΕ αναφορικά με το ετήσιο πρόγραμμα ελέγχων και την ανάγκη ενίσχυσης της ΔΕΕ με τους απαιτούμενους ελεγκτικούς πόρους. Επίσης, αξιολόγησε και υιοθέτησε τις εισηγήσεις της ΔΕΕ προς το Δ.Σ. αναφορικά με τις απαιτούμενες αλλαγές στο ετήσιο πρόγραμμα ελέγχων κατά τη διάρκεια του έτους και ευθυγράμμισε την έναρξη του ετήσιου ελεγκτικού πλάνου με το ημερολογιακό έτος.

Αναφορικά με την παρακολούθηση του ελεγκτικού έργου και των αποτελεσμάτων του εσωτερικού ελέγχου, η ΕΕ έλαβε γνώση των αναλυτικών εκθέσεων προς τις ελεγχόμενες μονάδες. Επιπροσθέτως, παρακολούθησε μέσω τριμηνιαίων αναφορών το έργο της ΔΕΕ και ενημερώθηκε διεξοδικά για τα σημαντικότερα θέματα των ελέγχων και τα αποτελέσματα της ανταπόκρισης των ελεγχόμενων μονάδων στις βελτιωτικές προτάσεις της ΔΕΕ. Η ΕΕ, βάσει των ανωτέρω, υπέβαλε στο Δ.Σ. τις τριμηνιαίες αναφορές τις οποίες εισηγήθηκε η ΔΕΕ.

Κατόπιν εισήγησης της ΕΕ, η ΔΕΕ, έχοντας θέσει συγκεκριμένους επιχειρησιακούς και στρατηγικούς στόχους, υιοθέτησε Βασικούς Δείκτες Απόδοσης (KPIs) με στόχο την παρακολούθηση της επίτευξης των θεσπισμένων στόχων και την αξιολόγηση της απόδοσής της.

Η ΕΕ εκκίνησε εντός του 2023 τις διαδικασίες αξιολόγησης της Διευθύντριας Εσωτερικού Ελέγχου για το έτος 2022, σύμφωνα με το πλαίσιο λειτουργίας του Εταιρείας.

Η ΕΕ παρακολούθησε την ανεξαρτησία και την επαρκή πρόσβαση της ΔΕΕ σε οργανωτικές μονάδες και πληροφορίες, για την άσκηση των καθηκόντων της κατά τη διάρκεια του έτους.

Γ. Λειτουργία των Προμηθειών της Εταιρείας

Η ΕΕ, σε εφαρμογή των προβλεπόμενων στο υφιστάμενο νομικό και κανονιστικό πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της, αναφορικά με την λειτουργία των προμηθειών της ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΗΑΝ ΜΑΕ κατά το έτος 2023:

- Προέβη σε ελέγχους, προκειμένου να παρακολουθήσει την ορθή εφαρμογή του υφιστάμενου στην Εταιρεία κανονιστικού πλαισίου (Εγχειρίδιο Προμηθειών, ΚΕΠΥ, κλπ.), κατά τη διάρκεια της χρήσης 2022.
- Παρακολούθησε την απόδοση της λειτουργίας των προμηθειών των παραπάνω Εταιρειών για την χρήση 2023, με την χρήση συγκεκριμένων Δεικτών Μέτρησης της Απόδοσης (Key Performance Indicators – KPIs).
- Παρακολούθησε το Σύστημα Inventory Control, τις απογραφές και την αποθηκευτική λειτουργία της ΔΕΗ Α.Ε.
- Παρακολούθησε τον μετασχηματισμό της λειτουργίας των προμηθειών.
- Υπέβαλε ετήσια αναφορά προς τα Δ.Σ. σχετικά με τα αποτελέσματα των ελέγχων, την απόδοση της λειτουργίας των προμηθειών και προτάσεις που θα βελτιώσουν την απόδοση και την αποτελεσματικότητά της.

Δ. Βιώσιμη ανάπτυξη

Το 2023 η ΔΕΗ, στο πλαίσιο της αναθεωρημένης Πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης (υπ' αριθ.88/12.07.2022 απόφαση του Δ.Σ.), διαμόρφωσε τη νέα στρατηγική βιώσιμης ανάπτυξης του Ομίλου, η οποία συντονίζεται από τη Διεύθυνση Βιώσιμης Ανάπτυξης και επικεντρώνεται σε τρεις πυλώνες:

1. Μηδενικό καθαρό (Net Zero) αποτύπωμα άνθρακα, με μετάβαση σε οικονομία χαμηλών εκπομπών άνθρακα και την ανάπτυξη ΑΠΕ.
2. Λειτουργίες με θετικό πρόσημο (Nature Positive) για τη φύση, με μείωση της χρήσης πόρων, τη διαχείριση απορριμμάτων και τη διατήρηση των φυσικών οικοσυστημάτων.
3. Δημιουργία κοινωνικο-οικονομικής διαμοιραζόμενης αξίας, με την ενίσχυση της οικονομίας, των ανθρώπων και της κοινωνικής συλλογικής δράσης.

Η ΕΕ εντός του 2023, ενημερώθηκε από την Διεύθυνση Βιώσιμης Ανάπτυξης για την πρόοδο των έργων και δράσεων υλοποίησης της στρατηγικής στο πλαίσιο της Πολιτικής Βιώσιμης Ανάπτυξης.

Επίσης, η ΕΕ ενημερώθηκε για τη κατάρτιση και δημοσίευση της Έκθεσης Βιώσιμης Ανάπτυξης του Ομίλου ΔΕΗ, για το 2022, η οποία έγινε σύμφωνα με τα διεθνή πρότυπα του Οργανισμού Global Reporting Initiative (GRI Standards). Πρόκειται για την τρίτη Έκθεση Βιώσιμης Ανάπτυξης σε επίπεδο Ομίλου, και για την πρώτη φορά που για την αναγνώριση των ουσιαστικών θεμάτων διενεργήθηκε η ανάλυση της Διπλής Ουσιαστικότητας, με βάση τις οδηγίες του νέου κανονιστικού πλαισίου CSRD.

Στην έκθεση του έτους 2022 ενοποιήθηκαν 50 δείκτες επίδοσης και για τις τρεις σημαντικές εταιρείες του Ομίλου (ΔΕΗ, ΔΕΔΔΗΕ, ΔΕΗ Ανανεώσιμες), ενώ αυξήθηκαν σημαντικά σε αριθμό οι δείκτες που διασφαλίστηκαν, τόσο οι GRI (από 69 το 2021 σε 80 το 2022), όσο και της κατηγορίας ATHEX ESG (από 16 το 2021 σε 129 το 2022) με σκοπό τη μεγαλύτερη αξιοπιστία και διαφάνεια της Έκθεσης.

Επίσης, παρουσιάστηκε στην Επιτροπή η συμβολή των εταιρειών του Ομίλου στην επίτευξη των Στόχων Βιώσιμης Ανάπτυξης (SDGs) του Ο.Η.Ε, μέσα από την υλοποίηση συγκεκριμένων δράσεων, με βάση και τον αντίκτυπο που δημιουργείται από τη δραστηριότητα των σημαντικών εταιρειών του Ομίλου.

Μαρία Ψυλλάκη

Μέλος Δ.Σ. και Πρόεδρος της ΕΕ

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: EBITDA Επαναλαμβανόμενο χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις, περιθώριο EBITDA Επαναλαμβανόμενο % χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις και Κέρδη / (Ζημίες) χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις. Οι δείκτες αυτοί υπολογίζονται αφαιρώντας από τους οικονομικούς δείκτες, οι οποίοι έχουν υπολογιστεί από κονδύλια των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, την επίδραση και τα κόστη που προκύπτουν από γεγονότα τα οποία συνέβησαν κατά την εκάστοτε περίοδο αναφοράς και τα οποία δεν έχουν επηρεάσει τα ποσά των προηγούμενων περιόδων.

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

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

Λειτουργικές Δαπάνες προ φόρων, αποσβέσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών/(ζημιών) από συνδεδεμένες εταιρείες χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις

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

EBITDA Επαναλαμβανόμενο (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους, εξαιρουμένων των εφάπαξ επιπτώσεων)

Το EBITDA Επαναλαμβανόμενο εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εξαιρουμένης της επίδρασης των εφάπαξ επιπτώσεων. Για τη χρήση 2023 οι εφάπαξ επιπτώσεις που επηρέασαν το EBITDA Επαναλαμβανόμενο είναι οι ακόλουθες: α) πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού ποσού ύψους € 25.257 χιλ. για τον Όμιλο και € 13.699 χιλ. για την Μητρική Εταιρεία (αρνητική επίπτωση) β) αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας ύψους € 7.118 χιλ. για τον Όμιλο (αρνητική επίπτωση) και € 25.234 χιλ. για την Μητρική Εταιρεία (θετική επίπτωση). Για τη χρήση 2022 οι εφάπαξ επιπτώσεις που επηρέασαν το EBITDA Επαναλαμβανόμενο είναι οι ακόλουθες: α) πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού ποσού ύψους € 50.476 χιλ. για τον Όμιλο και € 49.194 χιλ. για την Μητρική Εταιρεία (αρνητική επίπτωση) β) έκτακτη εισφορά των παραγωγών ποσού ύψους € 245.322 χιλ. (αρνητική επίπτωση) για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία και γ) αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024 ποσού ύψους € 6.593 χιλ. για τη Μητρική Εταιρεία και τον Όμιλο (αρνητική επίπτωση). Το περιθώριο EBITDA Επαναλαμβανόμενο (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA Επαναλαμβανόμενο με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Ο υπολογισμός του EBITDA Επαναλαμβανόμενου και του περιθωρίου EBITDA Επαναλαμβανόμενο παρουσιάζεται στον Πίνακα Γ.

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

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

Καθαρό ποσό Αποσβέσεων Χρηματοοικονομικών Δαπανών και Κερδών από Συγγενείς Επιχειρήσεις.

Ο Δείκτης αυτός υπολογίζεται ως το συμψηφισμένο καθαρό ποσό των κονδυλίων των αποσβέσεων χρήσης, των καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και των κερδών / ζημιών από τις συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου. 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 αποτελεσμάτων και προσθέτοντας το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων. 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€	Όμιλος	
	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Κύκλος Εργασιών (1)	7.686.767	11.253.107
μείον :		
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	6.431.728	10.601.815
Αμοιβές προσωπικού	782.156	768.554
Λιγνίτης	5.786	16.216
Υγρά Καύσιμα	724.522	853.239
Φυσικό Αέριο	739.939	1.758.161
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.944.223	4.720.240
Υλικά και αναλώσιμα	104.824	121.547
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	169.520	143.321
Τέλη Διανομής	49.299	–
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	264.132	210.920
Αμοιβές τρίτων	308.487	184.403
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	826.209	1.037.545
Προβλέψεις για κινδύνους	(63.883)	(16.653)
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	9.660	(6.801)
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	186.262	207.526
Έκτακτη εισφορά προμηθευτών	200.000	–
Έκτακτη εισφορά παραγωγών	–	245.322
Λοιπά (έσοδα)	(54.461)	(23.430)
Λοιπά έξοδα	235.053	381.705
EBITDA (A) = [(1) - (2)]	1.255.039	651.292
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(A) / (1)]	16,3%	5,8%

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

Ποσά σε '000€	Εταιρεία	
	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
Κύκλος Εργασιών (1)	6.606.765	10.847.079
μείον :		
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	5.986.558	10.582.824
Αμοιβές προσωπικού	492.764	480.782
Λιγνίτης	5.786	14.657
Υγρά Καύσιμα	724.063	850.141
Φυσικό Αέριο	714.967	1.758.161
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.651.663	4.883.818
Υλικά και αναλώσιμα	64.415	92.161
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	169.286	143.321
Τέλη Διανομής	580.663	429.551
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	154.535	135.940
Αμοιβές τρίτων	165.741	116.185
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	826.209	963.855
Προβλέψεις για κινδύνους	(12.923)	5.796
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	7.851	1.168
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	177.246	161.662
Έκτακτη εισφορά προμηθευτών	200.000	–
Έκτακτη εισφορά παραγωγών	–	245.322
Λοιπά (έσοδα)	(80.735)	(25.964)
Λοιπά έξοδα	145.027	326.268
EBITDA (A) = [(1) - (2)]	620.207	264.255
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(A) / (1)]	9,4%	2,4%

ΠΙΝΑΚΑΣ Β. Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών / (ζημιών) από συγγενείς εταιρείες, χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις			
Ποσά σε '000€	Όμιλος		ΣΧΟΛΙΑ
	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022	
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	6.431.728	10.601.815	
μείον :			
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	25.257	50.476	Σημείωση 33.2 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	–	6.593	Σημείωση 8 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Έκτακτη εισφορά παραγωγών	–	245.322	Σημείωση 25 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Ζημία (Κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	7.118	–	Σημείωση 14 και 46.4 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις (2)	6.399.353	10.299.424	

ΠΙΝΑΚΑΣ Β. Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών / (ζημιών) από συγγενείς εταιρείες, χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις			
Ποσά σε '000€	Εταιρεία		ΣΧΟΛΙΑ
	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022	
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	5.986.558	10.582,824	
μείον :			
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	13.699	49.194	Σημείωση 33.2 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	–	6.593	Σημείωση 8 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Έκτακτη εισφορά παραγωγών	–	245.322	Σημείωση 25 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Ζημία (Κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	(25.234)	–	Σημείωση 14 και 46.4 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις (2)	5.998.093	10.281.715	

ΠΙΝΑΚΑΣ Γ. ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους, χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις)			
Ποσά σε '000€	Όμιλος		ΣΧΟΛΙΑ
	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022	
ΕΒΙΤΔΑ (1)	1.255.039	651.292	
συν εφάπαξ επιπτώσεις (2):	32.375	302.391	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	25.257	50.476	Σημείωση 33.2 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	–	6.593	Σημείωση 8 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Έκτακτη εισφορά παραγωγών	–	245.322	Σημείωση 25 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Ζημία (Κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	7.118	–	Σημείωση 14 και 46.4 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)+(2)]	1.287.414	953.683	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)	7.686.767	11.253.107	
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)]	16,7%	8,5%	

ΠΙΝΑΚΑΣ Γ. ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους, χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις)			
Ποσά σε '000€	Όμιλος		ΣΧΟΛΙΑ
	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022	
ΕΒΙΤΔΑ (1)	620.207	264.255	
συν εφάπαξ επιπτώσεις (2):	(11.535)	301.109	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	13.699	49.194	Σημείωση 33.2 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Αναδρομική χρέωση λόγω ανάκτησης ειδικών επιδομάτων από την εφαρμογή της ΕΣΣΕ 2021-2024	–	6.593	Σημείωση 8 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Έκτακτη εισφορά παραγωγών	–	245.322	Σημείωση 25 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
Ζημία (Κέρδη) από αποτίμηση συμβάσεων αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας	(25.234)	–	Σημείωση 14 και 46.4 Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2023
ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)+(2)]	608.672	565.364	
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)	6.606.765	10.847.079	
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)]	9,2%	5,2%	

ΠΙΝΑΚΑΣ Δ. EBIT (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)

Ποσά σε '000€	Όμιλος	
	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
EBITDA	1.255.039	651.292
μείον :		
Αποσβέσεις παγίων	672.105	640.380
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού	33.718	(197.675)
EBIT (A)	549.216	208.587
Κύκλος Εργασιών (1)	7.686.767	11.253.107
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]	7,1%	1,9%

ΠΙΝΑΚΑΣ Δ. EBIT (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)

Ποσά σε '000€	Εταιρεία	
	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
EBITDA	620.207	264.255
μείον :		
Αποσβέσεις παγίων	298.604	306.147
Απομείωση αξίας στοιχείων ενεργητικού	32.607	(199.966)
EBIT (A)	288.996	158.074
Κύκλος Εργασιών (1)	6.606.765	10.847.079
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]	4,4%	1,5%

ΠΙΝΑΚΑΣ Ε. Καθαρό ποσό αποσβέσεων, χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών από Συγγενείς Εταιρείες

Ποσά σε '000€	Όμιλος	
	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	957.313	874.963
Αποσβέσεις	672.105	640.380
Χρηματοοικονομικά έξοδα	422.628	344.451
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(140.191)	(55.464)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	5.080	(61.677)
Καθαρές ζημιές /(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(2.309)	7.273

ΠΙΝΑΚΑΣ Ε. Καθαρό ποσό αποσβέσεων, χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών από Συγγενείς Εταιρείες

Ποσά σε '000€	Εταιρεία	
	01.01-31.12.2023	01.01-31.12.2022
ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	448.013	511.346
Αποσβέσεις	298.604	306.147
Χρηματοοικονομικά έξοδα	329.210	283.895
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(177.412)	(86.045)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	37	–
Καθαρές ζημιές /(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(2.426)	7.349

ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤ. Καθαρός Δανεισμός

Ποσά σε '000€	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.419.795	3.822.907	2.598.691	2.496.509
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.180.371	591.894	840.735	357.662
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	240.760	108.333	–	50.000
Χρηματικά διαθέσιμα	(2.599.802)	(3.159.484)	(1.853.051)	(2.760.552)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(154.446)	(50.843)	(19.128)	(23.008)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(308)	(330)	(295)	(329)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	81.454	75.666	66.111	74.017
ΣΥΝΟΛΟ	3.167.824	1.388.143	1.633.063	194.299

Αθήνα, 9 Απριλίου 2024

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος και
Διευθύνων Σύμβουλος

Γεώργιος Ι. Στάσης

Ο Αντιπρόεδρος

Πύρρος Δ. Παπαδημητρίου

Γ. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Έκθεση Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της εταιρείας Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Έκθεση Ελέγχου επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Γνώμη

Έχουμε ελέγξει τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. (η Εταιρεία), οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2023, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις σημειώσεις επί αυτών των οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένης της πληροφόρησης σχετικά με τις ουσιώδεις λογιστικές πολιτικές. Κατά τη γνώμη μας, οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής (ο Όμιλος) κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Βάση γνώμης

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

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου

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

Σ' αυτό το πλαίσιο περιγράφουμε ακολούθως πως ο έλεγχός μας αντιμετώπισε το κάθε θέμα.

Έχουμε εκπληρώσει τα καθήκοντα που περιγράφονται στην ενότητα «Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων» της έκθεσής μας, περιλαμβανομένων αυτών που σχετίζονται με τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου. Ως εκ τούτου, ο έλεγχός μας περιέλαβε τη διενέργεια διαδικασιών που σχεδιάστηκαν ώστε ν' ανταποκρίνονται στους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος των οικονομικών καταστάσεων. Τα αποτελέσματα των ελεγκτικών μας διαδικασιών, περιλαμβανομένων των διαδικασιών που διενεργήθηκαν επί των κατωτέρω θεμάτων, παρέχουν τη βάση για τη γνώμη μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου	Πώς αντιμετωπίστηκαν κατά τον έλεγχό μας τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου
Αναγνώριση εσόδων από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια και αντίστοιχα περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης (σε εταιρική και ενοποιημένη βάση)	Πώς αντιμετωπίστηκαν κατά τον έλεγχό μας τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου
<p>Τα έσοδα από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 και τα αντίστοιχα περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης της 31 Δεκεμβρίου 2023 της Εταιρείας και του Ομίλου ανήλθαν σε €350εκ.</p> <p>Η μέθοδος εκτίμησης του ποσού αυτού, απαιτεί από τη διοίκηση να ασκεί κρίση και να χρησιμοποιεί εκτιμήσεις και παραδοχές με υψηλό βαθμό υποκειμενικότητας, οι σημαντικότερες εκ των οποίων σχετίζονται με τις τεχνικές και μη απώλειες του δικτύου διανομής, τον κύκλο τιμολόγησης, το μέσο έσοδο και τις προσαρμογές για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές.</p> <p>Έχουμε αναγνωρίσει τη διαδικασία εκτίμησης των εσόδων για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια και των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης ως ένα από τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου λόγω του εγγενούς κινδύνου μη αναγνώρισης εσόδων στην περίοδο που αφορούν, του σημαντικού χρόνου που απαιτείται για τον έλεγχο των λογαριασμών αυτών και λόγω του υψηλού βαθμού υποκειμενικότητας που εμπεριέχει η κρίση, οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές της διοίκησης κατά τη διαδικασία αυτή.</p> <p>Οι γνωστοποιήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις κρίσεις, τις εκτιμήσεις και τις παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό των εσόδων για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια και των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 4.3, 4.4, 7 και 24 των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.</p>	<p>Οι ελεγκτικές διαδικασίες που, μεταξύ άλλων, πραγματοποιήσαμε, έχουν ως εξής:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Συζητήσαμε με τη διοίκηση και αξιολογήσαμε το σχεδιασμό των δικλείδων εσωτερικού ελέγχου που αφορούν τη διαδικασία εκτίμησης των εσόδων για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια και των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης. – Λάβαμε και ελέγξαμε τον υπολογισμό της εκτίμησης της διοίκησης, αξιολογώντας μεταξύ άλλων τις κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές της αναφορικά με τις τεχνικές και μη απώλειες του δικτύου διανομής, τον κύκλο τιμολόγησης, το μέσο έσοδο και τις προσαρμογές για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές. – Αξιολογήσαμε τη συνέπεια εφαρμογής της διαδικασίας εκτίμησης, των μεθόδων, των παραδοχών και των υπολογισμών που ακολουθούνται μεταξύ των χρήσεων και κατά πόσο έχουν ληφθεί υπόψη γεγονότα εντός της κλειόμενης χρήσης τα οποία μεταβάλλουν το περιβάλλον ή τις συνθήκες και τα δεδομένα στα οποία βασίζονται οι εκτιμήσεις και οι παραδοχές που χρησιμοποιεί η διοίκηση, καθώς επίσης και τις μεταβολές σε επιχειρηματικές πρακτικές, λογιστικές αρχές και πολιτικές που επηρεάζουν τους εν λόγω υπολογισμούς. – Ελέγξαμε τη μαθηματική ακρίβεια των υπολογισμών κα την ορθή λογιστικοποίηση των ποσών στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. – Τέλος, αξιολογήσαμε την επάρκεια και την καταλληλότητα των γνωστοποιήσεων στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.
Σημαντικότερα θέματα ελέγχου	Πώς αντιμετωπίστηκαν κατά τον έλεγχό μας τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου
Έλεγχος απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων (σε εταιρική και ενοποιημένη βάση)	Πώς αντιμετωπίστηκαν κατά τον έλεγχό μας τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου
<p>Την 31 Δεκεμβρίου 2023, οι εμπορικές απαιτήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου ανέρχονταν σε €1.207εκ. και €1.553εκ., αντίστοιχα, μετά από σωρευμένη πρόβλεψη απομείωσης ύψους €2.444εκ. και €2.694εκ., αντίστοιχα. Η Εταιρεία και ο Όμιλος εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα» και υπολογίζουν τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των εμπορικών απαιτήσεών τους, με τη χρήση ιστορικών δεδομένων, περιλαμβανομένων των τρεχουσών εξελίξεων στο οικονομικό περιβάλλον που αντανακλούν τις αναμενόμενες επιπτώσεις των σημερινών δεδομένων στο μέλλον.</p>	<p>Οι ελεγκτικές διαδικασίες που, μεταξύ άλλων, πραγματοποιήσαμε, έχουν ως εξής:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Συζητήσαμε με τη διοίκηση και αξιολογήσαμε το σχεδιασμό των δικλείδων εσωτερικού ελέγχου που αφορούν τη διαδικασία ελέγχου απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων. – Λάβαμε και ελέγξαμε τον υπολογισμό της απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων που πραγματοποιήσε η διοίκηση, αξιολογώντας μεταξύ άλλων την πληρότητα και ορθότητα των δεδομένων που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών και τις βασικές παραδοχές πάνω στις οποίες βασίστηκε η εκτίμηση της διοίκησης.

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου	Πώς αντιμετωπίστηκαν κατά τον έλεγχό μας τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου
Έλεγχος απομείωσης εμπορικών απαιτήσεων (σε εταιρική και ενοποιημένη βάση) (συνέχεια)	Πώς αντιμετωπίστηκαν κατά τον έλεγχό μας τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου
<p>Έχουμε αναγνωρίσει τη διαδικασία ελέγχου απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων ως ένα από τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου λόγω του ύψους των λογαριασμών αυτών και της σημαντικότητας των παραδοχών και υποθέσεων της διοίκησης κατά τη διαδικασία αυτή.</p> <p>Οι γνωστοποιήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις κρίσεις, εκτιμήσεις και τις παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για τον έλεγχο απομείωσης των εμπορικών απαιτήσεων περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 4.3, 4.4 και 23 των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.</p>	<ul style="list-style-type: none"> – Ελέγξαμε τη μαθηματική ακρίβεια των σχετικών υπολογισμών και την ορθή λογιστικοποίηση των ποσών στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. – Τέλος, αξιολογήσαμε την επάρκεια και την καταλληλότητα των γνωστοποιήσεων στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.
Σημαντικότερα θέματα ελέγχου	Πώς αντιμετωπίστηκαν κατά τον έλεγχό μας τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου
Αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων (σε εταιρική και ενοποιημένη βάση)	Πώς αντιμετωπίστηκαν κατά τον έλεγχό μας τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου
<p>Την 31 Δεκεμβρίου 2023, η Εταιρεία και ο Όμιλος είχαν αναγνωρίσει ενσώματα περιουσιακά στοιχεία ύψους €5.112εκ. και €13.306εκ., αντίστοιχα.</p> <p>Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμώνται σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις), εκτός από τις εκτάσεις ορυχείων και λιμνών που αποτιμώνται στο κόστος (μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις) και τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση που αποτιμώνται στο κόστος (μείον σωρευμένες απομειώσεις).</p> <p>Οι εύλογες αξίες των ενσώματων ακινητοποιήσεων που αποτιμώνται σε αναπροσαρμοσμένες αξίες, προσδιορίζονται από ανεξάρτητους εκτιμητές σε τακτά χρονικά διαστήματα προκειμένου να διασφαλιστεί ότι η λογιστική αξία ενός στοιχείου δεν διαφέρει σημαντικά από την εύλογη αξία του.</p> <p>Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων ακινητοποιήσεων απαιτεί μεταξύ άλλων τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, τη χρήση και την ύπαρξη τυχόν φυσικής, λειτουργικής και οικονομικής απαξίωσης.</p> <p>Πλέον των ανωτέρω, η Εταιρεία και ο Όμιλος αξιολογούν σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, κατά πόσον υφίστανται ενδείξεις ζημίας απομείωσης ή ενδείξεις αναστροφής ζημίας απομείωσης που αναγνωρίστηκε σε προηγούμενες περιόδους και εφόσον συντρέχουν τέτοιες ενδείξεις, εκτιμούν το ανακτήσιμο ποσό των σχετικών ενσώματων ακινητοποιήσεων.</p> <p>Η διαδικασία αυτή ενσωματώνει κρίσεις, εκτιμήσεις και παραδοχές με υψηλό βαθμό υποκειμενικότητας, οι σημαντικότερες εκ των οποίων σχετίζονται με την εκτιμώμενη μελλοντική παραγωγική δυναμικότητα και χρήση των παγίων, τον προσδιορισμό της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών στην οποία θα πραγματοποιηθεί η άσκηση απομείωσης, τις προεξοφλημένες σε παρούσα αξία μελλοντικές ταμειακές ροές και άλλους παράγοντες.</p>	<p>Οι ελεγκτικές διαδικασίες που, μεταξύ άλλων, πραγματοποιήσαμε, έχουν ως εξής:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Συζητήσαμε με τη διοίκηση και αξιολογήσαμε το σχεδιασμό των δικλείδων εσωτερικού ελέγχου που αφορούν τη διαδικασία αξιολόγησης του κατά πόσο οι εύλογες αξίες των ενσώματων περιουσιακών στοιχείων έχουν μεταβληθεί σημαντικά σε σχέση με τις λογιστικές τους αξίες και κατά πόσο υφίστανται ενδείξεις απομείωσης ή αναστροφής ζημίας απομείωσης που είχε αναγνωρισθεί σε προηγούμενες περιόδους των ενσώματων ακινητοποιήσεων. – Για τις ενσώματες ακινητοποιήσεις που αποτιμώνται σε εύλογες αξίες, αξιολογήσαμε την εκτίμηση της διοίκησης για το κατά πόσο οι εύλογες αξίες τους δεν έχουν μεταβληθεί. – Για τις ενσώματες ακινητοποιήσεις που αποτιμώνται στο κόστος, αξιολογήσαμε την εκτίμηση της διοίκησης για το κατά πόσο υπήρχαν ενδείξεις ζημίας απομείωσης ή ενδείξεις αναστροφής ζημίας απομείωσης που είχε αναγνωρισθεί σε προηγούμενες περιόδους. – Για τις ενσώματες ακινητοποιήσεις που αποτιμώνται στο κόστος και για τις οποίες υπήρχαν ενδείξεις ζημίας απομείωσης ή ενδείξεις αναστροφής ζημίας απομείωσης που είχε αναγνωρισθεί σε προηγούμενες περιόδους και συνεπώς διενεργήθηκε επιμέτρηση του ανακτήσιμου ποσού τους, αξιολογήσαμε, μαζί και με τη συνδρομή εξειδικευμένων στελεχών μας σε θέματα αποτιμήσεων όπου αυτό χρειαζόταν, τη λογικότητα και την ορθότητα των παραδοχών και τη μεθοδολογία που χρησιμοποιήθηκε στην εκτίμηση των ανακτήσιμων αξιών. – Ελέγξαμε τη μαθηματική ακρίβεια των σχετικών υπολογισμών και την ορθή λογιστικοποίηση των ποσών στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. – Τέλος, αξιολογήσαμε την επάρκεια και την καταλληλότητα των γνωστοποιήσεων στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου	Πώς αντιμετωπίστηκαν κατά τον έλεγχό μας τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου
Αποτίμηση ενσώματων ακινητοποιήσεων (σε εταιρική και ενοποιημένη βάση) (συνέχεια)	
<p>Στο πλαίσιο της διαδικασίας αξιολόγησης ενδείξεων ζημίας απομείωσης και ενδείξεων αναστροφής ζημίας απομείωσης που αναγνωρίστηκε σε προηγούμενες περιόδους, λαμβάνοντας υπόψη και τις απαιτήσεις του επικαιροποιημένου πλάνου απολιγνιτοποίησης, η διοίκηση προχώρησε σε εκτιμήσεις των ανακτήσιμων ποσών τους, από τις οποίες προέκυψε ζημία απομείωσης συνολικού ύψους €2εκ. για την Εταιρεία και τον Όμιλο, η οποία καταχωρήθηκε στα εταιρικά και ενοποιημένα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης.</p> <p>Η αποτίμηση των ενσώματων ακινητοποιήσεων έχει αναγνωρισθεί ως ένα εκ των σημαντικότερων θεμάτων ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου λόγω του ύψους των σχετικών λογαριασμών και του βαθμού υποκειμενικότητας των κρίσεων, εκτιμήσεων και παραδοχών στις οποίες βασίζεται.</p> <p>Οι γνωστοποιήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις κρίσεις, τις εκτιμήσεις και τις παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για την αποτίμηση σε εύλογη αξία και την αξιολόγηση ενδείξεων απομείωσης των ενσώματων ακινητοποιήσεων περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 4.3, 4.4, 16 και 38 των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.</p>	

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου	Πώς αντιμετωπίστηκαν κατά τον έλεγχό μας τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου
Λογιστικοποίηση εξαγοράς θυγατρικών εταιρειών στη Ρουμανία (σε εταιρική και ενοποιημένη βάση)	
<p>Στις 25 Οκτωβρίου 2023 η Εταιρεία εξαγόρασε πλειοψηφικό ποσοστό συμμετοχής σε 29 εταιρείες που δραστηριοποιούνται στη Ρουμανία, έναντι καταβληθέντος τιμήματος ποσού €1.371 εκ., αποκτώντας τον έλεγχο αυτών.</p> <p>Στο πλαίσιο της ως άνω εξαγοράς, μεταξύ άλλων, προβλέπεται η καταβολή ενδεχόμενου πρόσθετου τιμήματος, η εύλογη αξία του οποίου προσδιορίστηκε κατά την ημερομηνία εξαγοράς σε €18 εκ.</p> <p>Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές εταιρείες αποτιμώνται στο κόστος απόκτησης σύμφωνα με το ΔΛΠ 27 «Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις». Το κόστος απόκτησης ποσού €1.433 εκ. περιλαμβάνει το καταβληθέν τίμημα (€1.371 εκ.), πλέον του εκτιμώμενου ενδεχόμενου τιμήματος εξαγοράς (€18 εκ.) και των εξόδων που σχετίζονται με τη συναλλαγή (€44 εκ.).</p> <p>Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, οι συνενώσεις επιχειρήσεων λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της απόκτησης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων». Κατά την ημερομηνία εξαγοράς, ο Όμιλος αναγνώρισε και λογιστικοποίησε περιουσιακά στοιχεία, υποχρεώσεις και ενδεχόμενες υποχρεώσεις που αποκτήθηκαν, αποτιμώντας τα στην εύλογη αξία τους (€1.803 εκ.), αναγνωρίζοντας ταυτόχρονα και μη ελέγχουσες συμμετοχές, βάσει της αναλογίας τους στην καθαρή θέση των θυγατρικών (€180 εκ.).</p>	<p>Οι ελεγκτικές διαδικασίες που, μεταξύ άλλων, πραγματοποιήσαμε έχουν ως εξής:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Επιβεβαιώσαμε βάσει των συμβάσεων αγοραπωλησίας μετοχών, καθώς και των κριτηρίων που ορίζονται στο ΔΠΧΑ 10 «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις» την αξιολόγηση της διοίκησης σχετικά με την απόκτηση ελέγχου επί των εταιρειών που εξαγοράστηκαν και την ενοποίηση τους στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις – Αξιολογήσαμε τις εκτιμήσεις και κρίσεις της διοίκησης σχετικά με την εφαρμογή του ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων» κατά τον προσδιορισμό του τιμήματος εξαγοράς, καθώς και τον προσδιορισμό των αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων και των αναληφθεισών υποχρεώσεων των αποκτηθέντων εταιρειών και την επιμέτρηση τους. – Λάβαμε τη μελέτη εκτίμησης της εύλογης αξίας των αποκτηθέντων αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων και των αναληφθεισών υποχρεώσεων, καθώς και τη μελέτη εκτίμησης της εύλογης αξίας του ενδεχόμενου τιμήματος από ανεξάρτητο αποτιμητή και αξιολογήσαμε με τη συνδρομή εξειδικευμένων στελεχών μας σε θέματα αποτιμήσεων την καταλληλότητα της μεθοδολογίας, καθώς και τη λογικότητα και ορθότητα των παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν. – Αξιολογήσαμε την καταλληλότητα των λογιστικών πολιτικών που υιοθετήθηκαν και την ορθότητα εφαρμογής τους στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Σημαντικότερα θέματα ελέγχου	Πώς αντιμετωπίστηκαν κατά τον έλεγχό μας τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου
Λογιστικοποίηση εξαγοράς θυγατρικών εταιρειών στη Ρουμανία (σε εταιρική και ενοποιημένη βάση) (συνέχεια)	
<p>Συγκρίνοντας την καθαρή εύλογη αξία των ανωτέρω (€1.623 εκ.) με το κόστος απόκτησης ύψους €1.389 εκ., προέκυψε αρνητική υπεραξία ποσού €234 εκ., η οποία καταχωρήθηκε στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων αφού επαναξιολογήθηκε η διαδικασία κατανομής του κόστους απόκτησης. Τα έξοδα της συναλλαγής επιβάρυναν τα ενοποιημένα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης.</p> <p>Έχουμε αναγνωρίσει τη λογιστικοποίηση της εξαγοράς θυγατρικών εταιρειών στη Ρουμανία ως ένα από τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου, λόγω του ύψους των σχετικών κονδυλίων, του βαθμού κρίσης κατά την εφαρμογή του κατάλληλου λογιστικού χειρισμού και της σημαντικότητας των παραδοχών και εκτιμήσεων της διοίκησης ως προς τον προσδιορισμό των εύλογων αξιών των αποκτηθέντων αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων και των αναληφθεισών υποχρεώσεων.</p> <p>Οι γνωστοποιήσεις της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με τη λογιστική πολιτική, τις κρίσεις, τις εκτιμήσεις και τις παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν για τη λογιστικοποίηση της εξαγοράς θυγατρικών εταιρειών στη Ρουμανία περιλαμβάνονται στις σημειώσεις 4.3, 4.4 και 3.6 των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.</p>	<ul style="list-style-type: none"> – Αξιολογήσαμε την εμπειρία και την αντικειμενικότητα του ανεξάρτητου αποτιμητή, στον οποίον ανέθεσε η διοίκηση τη μελέτη εκτίμησης της εύλογης αξίας των αποκτηθέντων αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων και των αναληφθεισών υποχρεώσεων και τη μελέτη εκτίμησης της εύλογης αξίας του ενδεχόμενου τιμήματος. – Ελέγξαμε τη μαθηματική ακρίβεια των σχετικών υπολογισμών και την ορθή λογιστικοποίηση των ποσών στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. – Τέλος, αξιολογήσαμε την επάρκεια και την καταλληλότητα των γνωστοποιήσεων στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

Άλλες πληροφορίες

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για τις άλλες πληροφορίες. Οι άλλες πληροφορίες περιλαμβάνονται στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου, για την οποία γίνεται σχετική αναφορά στην «Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων», στις Δηλώσεις των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, και σε οποιεσδήποτε άλλες πληροφορίες οι οποίες είτε απαιτούνται από ειδικές διατάξεις του νόμου, είτε η Εταιρεία ενσωμάτωσε προαιρετικά στην προβλεπόμενη από το Ν. 3556/2007 Ετήσια Οικονομική Έκθεση, αλλά δεν περιλαμβάνουν τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις και την έκθεση ελέγχου επί αυτών.

Η γνώμη μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων δεν καλύπτει τις άλλες πληροφορίες και δεν εκφράζουμε με τη γνώμη αυτή οποιασδήποτε μορφής συμπέρασμα διασφάλισης επί αυτών.

Σε σχέση με τον έλεγχό μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, η ευθύνη μας είναι να αναγνώσουμε τις άλλες πληροφορίες και, με τον τρόπο αυτό, να εξετάσουμε εάν οι άλλες πληροφορίες είναι ουσιωδώς ασυνεπείς με τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις ή τις γνώσεις που αποκτήσαμε κατά τον έλεγχο ή αλλιώς φαίνεται να είναι ουσιωδώς εσφαλμένες. Εάν, με βάση τις εργασίες που έχουμε εκτελέσει, καταλήξουμε στο συμπέρασμα ότι υπάρχει ουσιώδης σφάλμα σε αυτές τις άλλες πληροφορίες, είμαστε υποχρεωμένοι να αναφέρουμε το γεγονός αυτό. Δεν έχουμε τίποτα να αναφέρουμε σχετικά με το θέμα αυτό.

Ευθύνες της διοίκησης και των υπευθύνων για τη διακυβέρνηση επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Κατά την κατάρτιση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την αξιολόγηση της ικανότητας της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους, γνωστοποιώντας όπου συντρέχει τέτοια περίπτωση, τα θέματα που σχετίζονται με τη συνεχιζόμενη δραστηριότητα και τη χρήση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας, εκτός και εάν η διοίκηση είτε προτίθεται να ρευστοποιήσει την Εταιρεία και τον Όμιλο ή να διακόψει τη δραστηριότητά τους ή δεν έχει άλλη ρεαλιστική εναλλακτική επιλογή από το να προχωρήσει σ' αυτές τις ενέργειες.

Η Επιτροπή Ελέγχου (άρθ. 44 ν.4449/2017) της Εταιρείας έχει την ευθύνη εποπτείας της διαδικασίας χρηματοοικονομικής αναφοράς της Εταιρείας και του Ομίλου.

Ευθύνες ελεγκτή για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων

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

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

- Εντοπίζουμε και αξιολογούμε τους κινδύνους ουσιώδους σφάλματος στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος, σχεδιάζοντας και διενεργώντας ελεγκτικές διαδικασίες που ανταποκρίνονται στους κινδύνους αυτούς και αποκτούμε ελεγκτικά τεκμήρια που είναι επαρκή και κατάλληλα για να παρέχουν βάση για την γνώμη μας. Ο κίνδυνος μη εντοπισμού ουσιώδους σφάλματος που οφείλεται σε απάτη είναι υψηλότερος από αυτόν που οφείλεται σε λάθος, καθώς η απάτη μπορεί να εμπεριέχει συμπαιγνία, πλαστογραφία, εσκεμμένες παραλείψεις, ψευδείς διαβεβαιώσεις ή παράκαμψη των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου.
- Κατανοούμε τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που σχετίζονται με τον έλεγχο, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό τη διατύπωση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των δικλίδων εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας και του Ομίλου.
- Αξιολογούμε την καταλληλότητα των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και το εύλογο των λογιστικών εκτιμήσεων και των σχετικών γνωστοποιήσεων που έγιναν από τη διοίκηση.

- Αποφαινόμαστε για την καταλληλότητα της χρήσης από τη διοίκηση της λογιστικής αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας και με βάση τα ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτήθηκαν για το εάν υπάρχει ουσιώδης αβεβαιότητα σχετικά με γεγονότα ή συνθήκες που μπορεί να υποδηλώνουν ουσιώδη αβεβαιότητα ως προς την ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου να συνεχίσουν τη δραστηριότητά τους. Εάν συμπεράνουμε ότι υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα, είμαστε υποχρεωμένοι στην έκθεση ελεγκτή να επιστήσουμε την προσοχή στις σχετικές γνωστοποιήσεις των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων ή εάν αυτές οι γνωστοποιήσεις είναι ανεπαρκείς να διαφοροποιήσουμε τη γνώμη μας. Τα συμπεράσματά μας βασίζονται σε ελεγκτικά τεκμήρια που αποκτώνται μέχρι την ημερομηνία της έκθεσης ελεγκτή. Ωστόσο, μελλοντικά γεγονότα ή συνθήκες ενδέχεται να έχουν ως αποτέλεσμα η Εταιρεία και ο Όμιλος να παύσουν να λειτουργούν ως συνεχιζόμενη δραστηριότητα.
- Αξιολογούμε τη συνολική παρουσίαση, τη δομή και το περιεχόμενο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των γνωστοποιήσεων, καθώς και το κατά πόσο οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν τις υποκείμενες συναλλαγές και τα γεγονότα με τρόπο που επιτυγχάνεται η εύλογη παρουσίαση.
- Αποκτούμε επαρκή και κατάλληλα ελεγκτικά τεκμήρια αναφορικά με την χρηματοοικονομική πληροφόρηση των οντοτήτων ή των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων εντός του Ομίλου για την έκφραση γνώμης επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Είμαστε υπεύθυνοι για την καθοδήγηση, την επίβλεψη και την εκτέλεση του ελέγχου της Εταιρείας και των θυγατρικών της. Παραμένουμε αποκλειστικά υπεύθυνοι για την ελεγκτική μας γνώμη.

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

Επιπλέον, δηλώνουμε προς τους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση ότι έχουμε συμμορφωθεί με τις σχετικές απαιτήσεις δεοντολογίας περί ανεξαρτησίας και γνωστοποιούμε προς αυτούς όλες τις σχέσεις και άλλα θέματα που μπορεί εύλογα να θεωρηθεί ότι επηρεάζουν την ανεξαρτησία μας και τα σχετικά μέτρα προστασίας, όπου συντρέχει περίπτωση.

Από τα θέματα που γνωστοποιήθηκαν στους υπεύθυνους για τη διακυβέρνηση, καθορίζουμε τα θέματα εκείνα που ήταν εξέχουσας σημασίας για τον έλεγχο των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της ελεγχόμενης χρήσεως και ως εκ τούτου αποτελούν τα σημαντικότερα θέματα ελέγχου.

Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

1. Έκθεση Διαχείρισης Διοικητικού Συμβουλίου

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου και της Δήλωσης Εταιρικής Διακυβέρνησης που περιλαμβάνεται στην έκθεση αυτή, κατ' εφαρμογή των διατάξεων της παραγράφου 5 του άρθρου 2 του Ν. 4336/2015 (μέρος Β), σημειώνουμε ότι:

- α) Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στο άρθρο 152 του Ν. 4548/2018.
- β) Κατά τη γνώμη μας η Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου έχει καταρτισθεί σύμφωνα με τις ισχύουσες νομικές απαιτήσεις των άρθρων 150-151 και 153-154 και της παραγράφου 1 (περιπτώσεις γ' και δ') του άρθρου 152 του Ν. 4548/2018 και το περιεχόμενο αυτής αντιστοιχεί με τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023.

γ) Με βάση τη γνώση που αποκτήσαμε κατά το έλεγχό μας, για την εταιρεία ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. και το περιβάλλον της, δεν έχουμε εντοπίσει ουσιώδεις ανακρίβειες στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού της Συμβουλίου.

2. Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και την απόφαση 266/2014 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων ισολογισμών της 31 Δεκεμβρίου 2023 και των λογιστικά διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων χρήσεως προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2023 έως και την 31 Δεκεμβρίου 2023 της Εταιρείας και του Ομίλου, απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, οφειλόμενου είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Η μεθοδολογία κατάρτισης των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων περιγράφεται στην σημείωση 2 του παραρτήματος 1 των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Κατά τη γνώμη μας, οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2023, όπως παρουσιάζονται στο σχετικό παράρτημα των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις ρυθμίσεις των διατάξεων του άρθρου 141 του Ν. 4001/2011 και της απόφασης 266/2014 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ).

3. Συμπληρωματική Έκθεση προς την Επιτροπή Ελέγχου

Η γνώμη μας επί των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων είναι συνεπής με τη Συμπληρωματική Έκθεσή μας προς την Επιτροπή Ελέγχου της Εταιρείας, που προβλέπεται από το άρθρο 11 του κανονισμού της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) αριθ. 537/2014.

4. Παροχή Μη Ελεγκτικών Υπηρεσιών

Οι επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες που έχουμε παράσχει στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της κατά τη διάρκεια της χρήσεως που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 γνωστοποιούνται στη Σημείωση 14 των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

5. Διορισμός Ελεγκτή

Διοριστήκαμε για πρώτη φορά ως Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές του Ομίλου με την από 7 Ιουνίου 2018 απόφαση της ετήσιας τακτικής γενικής συνέλευσης των μετόχων. Έκτοτε ο διορισμός μας έχει αδιαλείπτως ανανεωθεί για μια συνολική περίοδο πέντε ετών με βάση τις κατ' έτος λαμβανόμενες αποφάσεις της τακτικής γενικής συνέλευσής των.

6. Κανονισμός Λειτουργίας

Η Εταιρεία διαθέτει Κανονισμό Λειτουργίας σύμφωνα με το περιεχόμενο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 14 του Ν. 4706/2020.

7. Έκθεση Διασφάλισης επί του Ευρωπαϊκού Ενιαίου Ηλεκτρονικού Μορφότυπου Αναφοράς

Εξετάσαμε τα ψηφιακά αρχεία της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. (εφεξής «Εταιρεία» και «Όμιλος») τα οποία καταρτίστηκαν σύμφωνα με τον Ευρωπαϊκό Ενιαίο Ηλεκτρονικό Μορφότυπο (ESEF) που ορίζεται από τον κατ' εξουσιοδότηση Κανονισμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (ΕΕ) 2019/815, όπως τροποποιήθηκε με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2020/1989 (εφεξής «Κανονισμός ESEF»), και τα οποία περιλαμβάνουν τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023, σε μορφή XHTML «213800T9Y5XCOVRZ4Y57-2023-12-31.xhtml», καθώς και το προβλεπόμενο αρχείο XBRL «213800T9Y5XCOVRZ4Y57-2023-12-31-el.zip» με την κατάλληλη σήμανση, επί των προαναφερόμενων ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων και των λοιπών επεξηγηματικών πληροφοριών (Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων).

Κανονιστικό πλαίσιο

Τα ψηφιακά αρχεία του Ευρωπαϊκού Ενιαίου Ηλεκτρονικού Μορφότυπου καταρτίζονται σύμφωνα με τον Κανονισμό ESEF και την 2020/C 379/01 Ερμηνευτική Ανακοίνωση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 10^{ης} Νοεμβρίου 2020, όπως προβλέπεται από το Ν. 3556/2007 και τις σχετικές ανακοινώσεις της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και του Χρηματιστηρίου Αθηνών (εφεξής «Κανονιστικό Πλαίσιο ESEF»). Συνοπτικά το Πλαίσιο αυτό περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, τις ακόλουθες απαιτήσεις:

- Όλες οι ετήσιες οικονομικές εκθέσεις θα πρέπει να συντάσσονται σε μορφότυπο XHTML.
- Όσον αφορά τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, η χρηματοοικονομική πληροφόρηση, που περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, στην Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος, στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, στην Κατάσταση Μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων και στην Κατάσταση Ταμειακών Ροών, καθώς επίσης και η χρηματοοικονομική πληροφόρηση που περιλαμβάνεται στις λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες, θα πρέπει να επισημαίνεται με ετικέτες XBRL (XBRL 'tags' και 'block tag'), σύμφωνα με την Ταξινόμια του ESEF (ESEF Taxonomy), όπως ισχύει. Οι τεχνικές προδιαγραφές για τον ESEF, συμπεριλαμβανομένης και της σχετικής ταξινόμιας, παρατίθενται στα Ρυθμιστικά Τεχνικά Πρότυπα (Regulatory Technical Standards) του ESEF.

Οι απαιτήσεις που ορίζονται από το ισχύον Κανονιστικό Πλαίσιο ESEF αποτελούν κατάλληλα κριτήρια για να εκφράσουμε συμπέρασμα που παρέχει εύλογη διασφάλιση.

Ευθύνες της διοίκησης και των υπευθύνων για τη διακυβέρνηση

Η διοίκηση έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και υποβολή των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας και του Ομίλου, για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023, σύμφωνα με τις απαιτήσεις που ορίζονται από το Κανονιστικό Πλαίσιο ESEF, όπως και για εκείνες τις δικλίδες εσωτερικού ελέγχου που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση των ψηφιακών αρχείων απαλλαγμένων από ουσιώδες σφάλμα, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνες του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι ο σχεδιασμός και η διενέργεια αυτής της εργασίας διασφάλισης, σύμφωνα με την υπ' αρ. 214/4/11.02.2022 Απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Λογιστικής Τυποποίησης και Ελέγχων (ΕΛΤΕ) και τις «Κατευθυντήριες οδηγίες σε σχέση με την εργασία και την έκθεση διασφάλισης των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών επί του Ευρωπαϊκού Ενιαίου Ηλεκτρονικού Μορφότυπου Αναφοράς (ESEF) των εκδοτών με κινητές αξίες εισηγμένες σε

ρυθμιζόμενη αγορά στην Ελλάδα», όπως εκδόθηκαν από το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών την 14.02.2022 (εφεξής «Κατευθυντήριες Οδηγίες ESEF»), έτσι ώστε να αποκτήσουμε εύλογη διασφάλιση ότι οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου που καταρτίστηκαν από τη διοίκηση σύμφωνα με τον ESEF συμμορφώνονται από κάθε ουσιώδη άποψη με το ισχύον Κανονιστικό Πλαίσιο ESEF.

Η εργασία μας διενεργήθηκε σύμφωνα με τον Κώδικα Δεοντολογίας για Επαγγελματίες Ελεγκτές του Συμβουλίου Διεθνών Προτύπων Δεοντολογίας Ελεγκτών (Κώδικας ΣΔΠΔΕ), όπως αυτός έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία και επιπλέον έχουμε εκπληρώσει τις δεοντολογικές υποχρεώσεις ανεξαρτησίας, σύμφωνα με το Ν. 4449/2017 και τον Κανονισμό (ΕΕ) 537/2014.

Η εργασία διασφάλισης που διενεργήσαμε καλύπτει περιοριστικά τα αντικείμενα που περιλαμβάνονται στις Κατευθυντήριες Οδηγίες ESEF και διενεργήθηκε σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης Πέραν Ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης». Η εύλογη διασφάλιση συνιστά διασφάλιση υψηλού επιπέδου, αλλά δεν είναι εγγύηση ότι η εργασία αυτή θα εντοπίζει πάντα ένα ουσιώδες σφάλμα αναφορικά με μη συμμόρφωση με τις απαιτήσεις του Κανονιστικού Πλαισίου ESEF.

Συμπέρασμα

Με βάση τη διενεργηθείσα εργασία και τα τεκμήρια που αποκτήθηκαν, διατυπώνουμε το συμπέρασμα ότι οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου, για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023, σε μορφή αρχείου XHTML «213800T9Y5XCOVRZ4Y57-2023-12-31.xhtml», καθώς και το προβλεπόμενο αρχείο XBRL «213800T9Y5XCOVRZ4Y57-2023-12-31-el.zip» με την κατάλληλη σήμανση, επί των προαναφερόμενων ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων και των λοιπών επεξηγηματικών πληροφοριών, έχουν καταρτιστεί, από κάθε ουσιώδη άποψη, σύμφωνα με τις απαιτήσεις του Κανονιστικού Πλαισίου ESEF.

Αθήνα, 9 Απριλίου 2024

Ιωάννης Πιέρρος
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Α.Μ. ΣΟΕΛ 3505

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές Α.Ε.
Χειμάρρας 8B, 15125 Μαρούσι
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις 31 Δεκεμβρίου 2023

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

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές
Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της
«Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» την 9^η Απριλίου 2024 και
έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο,
στη διεύθυνση www.ppcgroup.com.



Ο Πρόεδρος
του Διοικητικού
Συμβουλίου
και Διευθύνων
Συμβουλος

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ι.
ΣΤΑΣΣΗΣ

Ο Αντιπρόεδρος
του Διοικητικού
Συμβουλίου

ΠΥΡΡΟΣ Δ.
ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ

Ο Γενικός
Διευθυντής
Οικονομικών
Υπηρεσιών

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.
ΑΛΕΞΑΝΔΡΙΔΗΣ

Ο Διευθυντής
Λογιστικών
Υπηρεσιών

ΣΤΕΡΓΙΟΣ Α.
ΤΣΙΦΩΤΟΥΔΗΣ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.					
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ					
ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023 (Σε χιλιάδες Ευρώ)					
	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01.2023– 31.12.2023	01.01.2022– 31.12.2022	01.01.2023– 31.12.2023	01.01.2022– 31.12.2022
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	7	6.409.218	10.712.719	5.928.340	10.694.874
Έσοδα από πωλήσεις φυσικού αερίου	7	58.558	4.920	20.771	4.945
Λοιπές πωλήσεις	7	1.218.991	535.468	657.654	147.260
		7.686.767	11.253.107	6.606.765	10.847.079
ΕΞΟΔΑ:					
Αμοιβές προσωπικού	8	782.156	768.554	492.764	480.782
Λιγνίτης		5.786	16.216	5.786	14.657
Υγρά καύσιμα		724.522	853.239	724.063	850.141
Φυσικό αέριο		739.939	1.758.161	714.967	1.758.161
Αποσβέσεις	10	672.105	640.380	298.604	306.147
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	9	1.944.223	4.720.240	1.651.663	4.883.818
Υλικά και αναλώσιμα		104.824	121.547	64.415	92.161
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς		169.520	143.321	169.286	143.321
Τέλη διανομής		49.299	–	580.663	429.551
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		264.132	210.920	154.535	135.940
Αμοιβές τρίτων		308.487	184.403	165.741	116.185
Δικαιώματα εκπομπών αερίων		826.209	1.037.545	826.209	963.855
Προβλέψεις για κινδύνους	44, 34	(63.883)	(16.653)	(12.923)	5.796
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	22	9.660	(6.801)	7.851	1.168
Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές	23, 24, 25	186.262	207.526	177.246	161.662
Χρηματοοικονομικά έξοδα	12	422.628	344.451	329.210	283.895
Χρηματοοικονομικά έσοδα	13	(140.191)	(55.464)	(177.412)	(86.045)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής	5,2	(124.294)	–	(124.294)	–
Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών Ρουμανίας	3,6	(233.919)	–	–	–
Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων	38	33.718	(197.675)	32.607	(199.966)
Εισφορά προμηθευτών	2,1	200.000	–	200.000	–
Εκτακτη εισφορά παραγωγών	25	–	245.322	–	245.322
Λοιπά έσοδα	14	(54.461)	(23.430)	(80.735)	(25.964)
Λοιπά έξοδα	14	235.053	381.705	145.027	326.268
(Κέρδη)/ζημιές από συγγενείς και κοινοπραξίες	20	5.080	(61.677)	37	–
Κέρδος λόγω μερικής πώλησης θυγατρικής	5	–	–	–	(790.021)
(Κέρδη)/ζημιές από συναλ/κές διαφορές		(2.309)	7.273	(2.426)	7.349
		7.064.546	11.279.103	6.342.884	10.104.183
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ		622.221	(25.996)	263.881	742.896
Φόρος εισοδήματος	15	(137.239)	17.081	(85.382)	27.196
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)		484.982	(8.915)	178.499	770.092
Κατανεμόμενα σε					
Μετόχους της Εταιρείας		428.322	(19.003)		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		56.660	10.088		
Κέρδη/(Ζημιές) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα		1,31	(0,02)		
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		370.370.209	380.104.130		

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.					
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ					
ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023 (Σε χιλιάδες Ευρώ)					
	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		01.01.2023– 31.12.2023	01.01.2022– 31.12.2022	01.01.2023– 31.12.2023	01.01.2022– 31.12.2022
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) χρήσης		484.982	(8.915)	178.499	770.092
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/ εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες χρήσεις.					
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μέσω της κατάστασης των συνολικών εισοδημάτων	30	(23.268)	(237.309)	(24.302)	(237.309)
Συναλλαγματικές διαφορές		(4.746)	20	–	–
Κέρδη / (ζημιές) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	30	139.602	(6.122)	150.153	(8.181)
Κέρδη από συγγενείς		2.239	–	–	–
Αναβαλλόμενοι φόροι επί των κερδών/(ζημιών) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	17.993	2.682	16.396	3.134
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/ εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες χρήσεις		131.819	(240.728)	142.247	(242.355)
Λοιπές συνολικές (ζημιές) /εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες χρήσεις					
Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων		42	2	17	1
Απόσυρση παγίων στοιχείων με χρήση αποθεματικού	16	(5.518)	–	(3.937)	–
Αναβαλλόμενοι φόροι επί απόσυρσης παγίων με χρήση αποθεματικού	15	1.214	–	866	–
Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Μονάδων, Αιολικών Πάρκων και Ορυχείων	34	17.615	5.619	17.378	8.573
Αναβαλλόμενοι φόροι επί πρόβλεψης παροπλισμού μονάδων και ορυχείων	15	(3.875)	(1.236)	(3.823)	(1.886)
Αναλογιστικά κέρδη/ (ζημιές)	33	(12.015)	29.976	(6.981)	17.652
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναλογιστικών αποτελεσμάτων	15	2.606	(6.594)	1.536	(3.883)
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/ εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες χρήσεις		69	27.767	5.056	20.457
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους		131.888	(212.962)	147.303	(221.898)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους		616.870	(221.877)	325.802	548.194
Κατανέμονται σε:					
Μετόχους της Εταιρείας		560.210	(231.964)		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		56.660	10.088		

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023 (Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό:					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	16	13.305.792	10.550.781	5.112.229	5.210.419
Ασώματες ακινητοποιήσεις	17	1.126.027	613.939	831.537	518.094
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	45	207.795	175.470	137.473	147.724
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	19	–	–	2.650.327	1.019.518
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	20	65.170	60.147	9.865	537
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	26	308	330	295	329
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	18	140.714	24.168	139.128	11.841
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	15	291.832	426.393	694.835	760.852
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	46	14.641	15.482	24.748	–
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού		15.152.279	11.866.710	9.600.437	7.669.314
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:					
Αποθέματα	22	1.046.531	840.184	600.989	616.689
Εμπορικές απαιτήσεις	23	1.552.674	1.365.605	1.207.131	1.200.734
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	24	893.287	868.662	555.784	868.662
Λοιπές απαιτήσεις	25	2.388.806	1.330.661	1.555.128	1.268.002
Δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές εξωτερικού	3,6	–	–	523.362	–
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	46	1.521	–	7.429	–
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	15	38.716	7.439	–	–
Χρηματικά διαθέσιμα	27	2.599.802	3.159.484	1.853.051	2.760.552
Δεσμευμένες καταθέσεις	27	177.487	67.847	42.169	40.012
Σύνολο		8.698.824	7.639.882	6.345.043	6.754.651
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού διακρατούμενων προς πώληση	5,2	–	20.623	–	20.623
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού		8.698.824	7.660.505	6.345.043	6.775.274
Σύνολο Ενεργητικού		23.851.103	19.527.215	15.945.480	14.444.588
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια Κεφάλαια:					
Μετοχικό κεφάλαιο	28	947.360	947.360	947.360	947.360
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	28	1.018.747	1.018.747	1.018.747	1.018.747
Τακτικό αποθεματικό	29	173.780	136.635	173.780	136.635
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	16	5.134.571	5.150.332	3.053.027	3.064.597
Λοιπά αποθεματικά	30	(1.190.629)	(1.321.801)	184.727	39.190
Ίδιες μετοχές	28	(143.861)	(40.683)	(143.861)	(40.683)
Αποτελέσματα εις νέο		(451.071)	(869.348)	1.176.343	1.011.644
Σύνολο Ίδιων Κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		4.541.555	4.073.900	5.462.781	5.230.148
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		816.411	605.970	–	–
Σύνολο Ίδιων Κεφαλαίων		5.357.966	4.679.870	5.462.781	5.230.148

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	32	4.419.795	3.822.907	2.598.691	2.496.509
Παροχές στο προσωπικό	33	159.151	137.395	79.568	75.992
Προβλέψεις	34	799.855	804.029	799.135	801.977
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	45	175.340	142.838	119.233	122.604
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	36	2.917.803	2.384.657	425.451	435.732
Επιχορηγήσεις παγίων στοιχείων	35	207.270	182.955	83.109	89.217
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	47	377.126	350.089	377.126	350.089
Χρηματοοικονομική υποχρέωση δικαιώματος προαίρεσης μειοψηφίας	5	1.431.001	1.420.017	–	–
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	46	19.748	–	5.244	–
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	37	60.323	35.541	22.524	512
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		10.567.412	9.280.428	4.510.081	4.372.632
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	39	2.095.150	1.146.725	925.021	735.889
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	47	10.198	8.540	10.198	8.540
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	15	78.932	42.955	6.640	15.175
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	40	240.760	108.333	–	50.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	32	1.180.371	591.894	840.735	357.662
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	45	43.232	36.131	30.228	28.282
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	42	2.111.616	1.983.756	1.998.239	1.997.677
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	46	12.163	11.732	11.945	11.732
Βραχυπρόθεσμο μέρος πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων ορυχείων	34	75.050	81.963	75.050	81.963
Βραχυπρόθεσμο μέρος παροχών στο προσωπικό	33	62.988	64.803	59.297	64.803
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	41	2.015.265	1.490.085	2.015.265	1.490.085
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		7.925.725	5.566.917	5.972.618	4.841.808
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ίδιων Κεφαλαίων		23.851.103	19.527.215	15.945.480	14.444.588

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023 (Σε χιλιάδες Ευρώ)

ΟΜΙΛΟΣ	Σημ.	Λοιπά Αποθεματικά												
		Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Ιδίες Μετοχές	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες Συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2022		947.360	1.018.753	–	128.317	5.163.915	(947.342)	(470)	306.847	306.377	(1.538.702)	5.078.678	329	5.079.007
Καθαρά Κέρδη / (ζημιές) χρήσης		–	–	–	–	–	–	–	–	–	(19.003)	(19.003)	10.088	(8.915)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης, μετά από φόρους		–	–	–	–	4.383	–	2	(217.347)	(217.345)	–	(212.962)	–	(212.962)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους		–	–	–	–	4.383	–	2	(217.347)	(217.345)	(19.003)	(231.965)	10.088	(221.877)
Εξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		–	(6)	–	–	–	–	–	–	–	–	(6)	–	(6)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	16	–	–	–	–	(17.966)	–	–	–	–	17.966	–	–	–
Χρηματοοικονομική υποχρέωση δικαίωματος προαίρεσης μειοψηφίας		–	–	–	–	–	–	–	(1.410.833)	(1.410.833)	–	(1.410.833)	–	(1.410.833)
Πώληση θυγατρικής	5	–	–	–	–	–	–	–	–	–	678.686	678.686	637.203	1.315.889
Διανομή μερίσματος	5	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(41.650)	(41.650)
Ιδίες μετοχές	28	–	–	(40.683)	–	–	–	–	–	–	–	(40.683)	–	(40.683)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	29	–	–	–	8.318	–	–	–	–	–	(8.318)	–	–	–
Λοιπές κινήσεις		–	–	–	–	–	–	–	–	–	23	23	–	23
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022		947.360	1.018.747	(40.683)	136.635	5.150.332	(947.342)	(468)	(1.321.333)	(1.321.801)	(869.348)	4.073.900	605.970	4.679.870
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2023		947.360	1.018.747	(40.683)	136.635	5.150.332	(947.342)	(468)	(1.321.333)	(1.321.801)	(869.348)	4.073.900	605.970	4.679.870
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) χρήσης		–	–	–	–	–	–	–	–	–	428.322	428.322	56.660	484.982
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους		–	–	–	–	9.436	–	42	122.410	122.452	–	131.888	–	131.888
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης μετά από φόρους		–	–	–	–	9.436	–	42	122.410	122.452	428.322	560.210	56.660	616.870
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	15.611	15.611
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	16	–	–	–	–	(27.779)	–	–	–	–	27.779	–	–	–
Δωρεάν διάθεση μετοχών		–	–	5.947	–	–	–	–	8.720	8.720	1.290	15.957	–	15.957
Εξαγορά θυγατρικών	3	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	180.116	180.116
Εξαγορά θυγατρικής Βουλγαρίας		–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(296)	(296)
Διανομή μερίσματος	5	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	–	(41.650)	(41.650)
Ιδίες μετοχές	28	–	–	(109.125)	–	–	–	–	–	–	–	(109.125)	–	(109.125)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	29	–	–	–	37.145	–	–	–	–	–	(37.145)	–	–	–
Λοιπές κινήσεις		–	–	–	–	2.582	–	–	–	–	(1.969)	613	–	613
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023		947.360	1.018.747	(143.861)	173.780	5.134.571	(947.342)	(426)	(1.190.203)	(1.190.629)	(451.071)	4.541.555	816.411	5.357.966

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023 (Σε χιλιάδες Ευρώ)												
ΕΤΑΙΡΕΙΑ												
	Σημ.	Λοιπά Αποθεματικά										
		Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Ιδίες Μετοχές	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2022		947.360	1.018.753	–	128.317	3.000.597	(947.342)	(401)	263.727	263.326	249.016	4.660.027
Καθαρά Κέρδη / (ζημιές) χρήσης		–	–	–	–	–	–	–	–	–	770.092	770.092
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους		–	–	–	–	6.687	–	1	(228.586)	(228.585)	–	(221.898)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους		–	–	–	–	6.687	–	1	(228.586)	(228.585)	770.092	548.194
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου		–	(6)	–	–	–	–	–	–	–	–	(6)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	16	–	–	–	–	(13.952)	–	–	–	–	13.952	–
Απορρόφηση λιγνιτικών θυγατρικών	5.1	–	–	–	–	71.265	–	–	4.446	4.446	(13.099)	62.612
Ιδίες μετοχές	28	–	–	(40.683)	–	–	–	–	–	–	–	(40.683)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού		–	–	–	8.318	–	–	–	–	–	(8.318)	–
Λοιπές κινήσεις		–	–	–	–	–	–	–	3	3	1	4
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022		947.360	1.018.747	(40.683)	136.635	3.064.597	(947.342)	(400)	39.590	39.190	1.011.644	5.230.148
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2023		947.360	1.018.747	(40.683)	136.635	3.064.597	(947.342)	(400)	39.590	39.190	1.011.644	5.230.148
Καθαρά κέρδη/(ζημιές) χρήσης		–	–	–	–	–	–	–	–	–	178.499	178.499
Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) χρήσης μετά από φόρους		–	–	–	–	10.484	–	17	136.802	136.819	–	147.303
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης μετά από φόρους		–	–	–	–	10.484	–	17	136.802	136.819	178.499	325.802
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	16	–	–	–	–	(22.054)	–	–	–	–	22.054	–
Ιδίες μετοχές	28	–	–	(109.125)	–	–	–	–	–	–	–	(109.125)
Δωρεάν διάθεση μετοχών	21	–	–	5.947	–	–	–	–	8.720	8.720	1.290	15.957
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	29	–	–	–	37.145	–	–	–	–	–	(37.145)	–
Λοιπές κινήσεις		–	–	–	–	–	–	–	(2)	(2)	1	(1)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023		947.360	1.018.747	(143.861)	173.780	3.053.027	(947.342)	(383)	185.109	184.727	1.176.343	5.462.781

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.					
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ					
ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2023 (Σε χιλιάδες Ευρώ)					
Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	01.01.2023– 31.12.2023	01.01.2022– 31.12.2022	01.01.2023– 31.12.2023	01.01.2022– 31.12.2022	
Ταμειακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων		622.221	(25.996)	263.881	742.896
Προσαρμογές για:					
Αποσβέσεις παγίων	10	632.761	619.883	267.685	290.366
Αποσβέσεις παγίων χρηματοδοτικής μίσθωσης	10	48.006	33.426	37.026	25.038
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων	38	33.718	(197.675)	32.607	(199.966)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής/απόσχιση κλάδου μεταλιγνιτικής	5.2	(124.294)	–	(124.294)	–
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	10	(8.663)	(12.929)	(6.107)	(9.257)
Έσοδα από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	36	(101.390)	(96.343)	(248)	(248)
Κέρδος λόγω μερικής πώλησης θυγατρικής	5	–	–	–	(790.021)
Εισφορά προμηθευτών	2.1	200.000	–	200.000	–
Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών Ρουμανίας	3.6	(233.919)	–	–	–
Έσοδα εισπρακτέα από ΥΚΩ	25	(176.273)	–	(176.273)	–
(Κέρδη)/Ζημίες από αποτίμηση PPA παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	46.4	7.118	–	(25.234)	–
Κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών	28	15.957	–	14.673	–
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	33	23.226	50.476	9.496	49.194
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	20	5.080	(61.677)	37	–
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα		(140.191)	(43.857)	(177.412)	(86.045)
Λοιπές προβλέψεις		168.827	179.343	188.195	166.295
Αποτίμηση παραγώγων – swap συμβόλαια		(4.467)	125	(9.260)	11.732
Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη αποκατάστασης ορυχείων και μονάδων	34	(32.522)	(26.785)	(31.798)	(26.785)
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης	12	34.143	33.024	33.103	32.898
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων		2.309	(7.273)	2.426	(7.349)
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	24	226.804	(154.882)	320.755	(154.882)
Απόσπρωση/πώληση ενσώματων και ασώματων παγίων	16, 17	(7.294)	(5.775)	(1.146)	(13.811)
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	12	11.101	6.527	10.896	6.440
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι		237.972	187.076	150.591	126.665
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης		1.440.230	476.688	979.599	163.160
(Αύξηση)/μείωση σε:					
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	23	(322.668)	(487.418)	(217.960)	(584.788)
Λοιπές απαιτήσεις	25	(98.851)	(141.770)	(44.197)	(95.127)
Αποθέματα	22	(84.514)	(205.102)	524	(134.288)
Αύξηση/(μείωση) σε:					
Εμπορικές υποχρεώσεις	39	441.952	33.670	146.937	84.046
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	37	560.631	484.676	554.684	485.899
Δουλεμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεμένων τόκων)		(101.744)	115.679	(101.548)	66.861
Δεσμευμένες καταθέσεις		(90.614)	(1.991)	(2.157)	8.266
Μεταβολή ασώματων ακινητοποιήσεων/δικαιώματα εκπομπών	17	(280.702)	(185.311)	(280.702)	(185.311)
Είσπραξεις από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	36	95.472	134.216	–	–
(Πληρωμή)/είσπραξη φόρων εισοδήματος	15	(53.468)	(72.302)	(8.500)	(56.699)
Ταμειακές εισροές/(εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες		1.505.724	151.035	1.026.680	(247.981)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	01.01.2023– 31.12.2023	01.01.2022– 31.12.2022	01.01.2023– 31.12.2023	01.01.2022– 31.12.2022	
Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	13	139.004	43.857	154.550	86.045
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	16,17	(1.168.056)	(686.211)	(224.248)	(206.095)
Είσπραξεις επιχορηγήσεων	35	6.000	58.336	–	–
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		(2.784)	–	(240.983)	(304.389)
Πωλήσεις ενσώματων παγίων	16	–	17.958	–	17.958
Είσπραξη από πώληση θυγατρικής	5	–	–	–	1.323.276
Εξαγορά θυγατρικής (μετά ταμειακών διαθεσίμων που αποκτήθηκαν)	3	(1.220.846)	(57.191)	(1.371.032)	–
Εξαγορά δανειακών απαιτήσεων θυγατρικών από πρώην μέτοχο	3.6	(523.362)	–	(523.362)	–
Ταμειακές (εκροές)/εισροές από επενδυτικές δραστηριότητες		(2.770.044)	(623.251)	(2.205.075)	916.795
Ταμειακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες					
Καθαρή αύξηση/ (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού	40	(39.968)	(163.004)	(50.000)	(210.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	32	2.424.900	392.304	1.602.160	215.669
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	32	(1.276.526)	(471.404)	(1.027.394)	(317.432)
Πληρωμή κεφαλαίου μίσθωσης δικαιωμάτων χρήσης	45	(49.615)	(39.122)	(35.522)	(29.810)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων		(198.164)	(160.368)	(109.225)	(107.411)
Πληρωμή μερισμάτων	5	(62.475)	(41.650)	–	–
Ίδιες μετοχές	28	(109.125)	(40.683)	(109.125)	(40.683)
Είσπραξη από πώληση θυγατρικής	5	–	1.323.276	–	–
Κεφάλαια από μετόχους μειοψηφίας	19	15.611	–	–	–
Ταμειακές (εκροές)/εισροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		704.638	799.349	270.894	(489.667)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων		(559.682)	327.133	(907.501)	179.147
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης χρήσης		3.159.484	2.832.351	2.760.552	2.512.204
Χρηματικά διαθέσιμα απορρόφησης	5.1	–	–	–	69.201
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους χρήσης		2.599.802	3.159.484	1.853.051	2.760.552

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

Δ. ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

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

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

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

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Δεκεμβρίου 2023 ήταν 16.495 (2022: 12.755). Στις 31 Δεκεμβρίου 2023 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 88 υπάλληλοι (2022: 93). Από αυτούς, 85 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2022: 88), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 3.822 (2022: Ευρώ 4.308) για την δωδεκάμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2023. Επίσης, την 31 Δεκεμβρίου 2023 ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων του Ομίλου στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 123 υπάλληλους (2022: 147), το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 5.156 (2022: Ευρώ 7.779).

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

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

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

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Περιγραφή σημαντικών μεταβολών του θεσμικού πλαισίου εντός του 2023. Για όποιες μεταβολές, έχουν επηρεάσει σημαντικά τις οικονομικές καταστάσεις, έχει δοθεί σχετική αναφορά σε σημειώσεις και κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων.

2.1 ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε)

- Με το άρθρο 92 του Ν. 5027/2023 (ΦΕΚ Α' 48/02.03.2023) ορίστηκε η εξαίρεση από την εφαρμογή του Προσωρινού Μηχανισμού Μέρους Εσόδων της Αγοράς Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς των συναλλαγών πώλησης Η/Ε οι οποίες πωλούνται και εκκαθαρίζονται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και αφορούν σε ποσοτήτες ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες διατίθενται μέσω συμβάσεων φυσικής παράδοσης, από υπόχρεο Συμμετέχοντα Παραγωγό ή ΦΟΣΕ ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ σε ενεργοβόρους βιομηχανικούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας γνωστά ως Power Purchase Agreements («PPA»).

Οι εν λόγω καταναλωτές μπορούν να είναι αποδέκτες της ενέργειας που διατίθεται μέσω σύμβασης, είτε απευθείας με τον Συμμετέχοντα Παραγωγό ή ΦΟΣΕ ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, είτε διαμέσου κατόχων άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που εκπροσωπούν το φορτίο των εν λόγω καταναλωτών.

Η πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας δεν δύναται να αποφέρει έσοδο στον παραγωγό ή ΦΟ.Σ.Ε. Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. μεγαλύτερο του ανώτατου ορίου της παρ.1 του άρθρου 6 του Κανονισμού (ΕΕ) 2022/1854 (180 €/MWh παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας).

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία έχουν συνάψει, εντός του 2023, συμβόλαια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) με ενεργοβόρους βιομηχανικούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας (Σημ. 46).

Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/80965/1519 (ΦΕΚ Β' 4802/28.07.2023) παρατάθηκε εκ νέου, έως και την 31 Δεκεμβρίου 2023 (παράταση έως την 30 Σεπτεμβρίου 2023 βάσει Απόφασης ΥΠΕΝ/ΓΓΕΟΠΥ/54277/4 (ΦΕΚ Β' 3312/18.05.2023)), η περίοδος ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων των Παραγωγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσια Αγορά του άρθρου 12Α του Ν. 4425/2016. Με τον Μηχανισμό αυτό έπαυσε για το έτος 2023 για τον Όμιλο και τη Μητρική εταιρεία, η έκθεση της δραστηριότητας Παραγωγής Η/Ε στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα στη διακύμανση των τιμών καυσίμων, CO₂ και ηλεκτρικής ενέργειας (Σημ. 46).

- Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/28266/608 (ΦΕΚ Β' 1693/20.03.2023) τέθηκε σε ισχύ από 21.03.2023 η τροποποίηση της ειδικής εισφοράς που έχει επιβληθεί στις μονάδες φυσικού αερίου, υπέρ του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ), αναφορικά με το ποσό της εισφοράς, το οποίο μεταβλήθηκε από τη σταθερή τιμή των 10 €/MWh σε ποσοστό 5% του αριθμητικού μέσου όρου των ημερήσιων μέσων τιμών της πλατφόρμας συναλλαγών φυσικού αερίου "Title Transfer Facility" ("TTF") και η οποία έχει ενσωματωθεί από τις 06.11.2022, στους υπολογισμούς της ρυθμιζόμενης τιμής - ΡΤΕΠ με την οποία αμείβονται οι Μονάδες φυσικού αερίου, στο πλαίσιο του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς των Παραγωγών Η/Ε, με αποτέλεσμα να μην επιβαρύνονται σημαντικά οι υπόχρεοι Παραγωγοί Η/Ε με την εισφορά αυτή.
- Με το Ν. 4951/2022 (ΦΕΚ Α' 129/04.07.2022) όπως τροποποιήθηκε και ισχύει με τον Ν. 4964/2022 (ΦΕΚ Α' 150/30.07.2022), θεσπίστηκε η σύναψη συμβάσεων Εφεδρείας Δυναμικού Εκτάκτων Αναγκών, μεταξύ του ΑΔΜΗΕ και των κατόχων θερμικών μονάδων (ΔΕΗ) που βρίσκονται στα ηλεκτρικά συστήματα των νησιωτικών περιοχών, που δεν εμπίπτουν πλέον στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (διασύνδεση με την ηπειρωτική χώρα). Προβλέφθηκε έκδοση ΚΥΑ εντός 3 μηνών από την έναρξη ισχύος του νόμου, στην οποία καθορίζεται για το χρονικό διάστημα από 01.01.2004 μέχρι την έναρξη ισχύος

των προβλεπόμενων στο νόμο συμβάσεων Εφεδρείας Δυναμικού Εκτάκτων Αναγκών για τα ηλεκτρικά συστήματα των νησιών Άνδρου, Τήνου, Μυκόνου, Σύρου και Πάρου, το ύψος του σχετικού ανταλλάγματος προς την ΔΕΗ το οποίο υπολογίζεται απολογιστικά βάσει τεκμηριωμένων στοιχείων πλήρους κόστους, τα οποία παρέχονται από τη ΔΕΗ και τον ΔΕΔΔΗΕ, με κάλυψη του ανταλλάγματος μέσω του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ. Δεδομένου ότι εκκρεμεί η ολοκλήρωση των προβλεπόμενων στο νόμο ενεργειών για την τροποποίηση των οικείων κανονιστικών κειμένων από την ΡΑΑΕΥ στη βάση των σχετικών εισηγήσεων των αρμόδιων διαχειριστών, δεν έχουν συνακόλουθα τεθεί σε ισχύ οι συμβάσεις εφεδρείας της παρ. 1 του ίδιου άρθρου.

Επί του παρόντος, δεν έχει γίνει κάποια πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας για το ύψος του ανταλλάγματος που θα λάβει η ΔΕΗ, καθώς αναμένεται ο προσδιορισμός αυτού με κοινή απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών, μετά από γνώμη της ΡΑΕ.

Θέματα λιανικής αγοράς Η/Ε

- Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/80965/1519/28.07.2023 (ΦΕΚ Β' 4802/28.07.2023 με ημερομηνία κυκλοφορίας 31.07.2023) τροποποιήθηκε και παρατάθηκε εκ νέου, έως και την 31 Δεκεμβρίου 2023 (αρχική παράταση έως την 30 Σεπτεμβρίου 2023 βάσει Απόφασης ΥΠΕΝ/ΓΓΕΟΠΥ/54277/4 (ΦΕΚ Β' 3312/18.05.2023)), η απαγόρευση εφαρμογής χρέωσης ρήτρας αναπροσαρμογής ή αντίστοιχης ρήτρας σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και, έως την 1η Ιανουαρίου 2024 (αρχική παράταση έως την 1 Οκτωβρίου 2023), η αναστολή της εφαρμογής Μοναδιαίας Χρέωσης Αναπροσαρμογής κατά τον υπολογισμό των εφαρμοζόμενων Χρεώσεων Προμήθειας Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ).
- Με τις Αποφάσεις ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/53610/1043, (ΦΕΚ Β' 3327/19.05.2023), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/62907/1180 (ΦΕΚ Β' 3843/14.06.2023), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/78894/1476 (ΦΕΚ Β' 4712/27.07.2023), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/107113/1919 (ΦΕΚ Β' 6142/25.10.2023), Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/119216/2095 (ΦΕΚ Β' 6559/17.11.2023) και Απόφαση ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/137854/7831 (ΦΕΚ Β' 7650/31.12.2023), ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/11523/213 (ΦΕΚ Β' 980/09.02.2024) ορίστηκαν τα «Τιμολόγια Αναφοράς» Καθολικής Υπηρεσίας ανά κατηγορία Πελατών για τους μήνες Μάιο - Ιούλιο, Οκτώβριο - Δεκέμβριο 2023 και Ιανουάριο 2024 αντίστοιχα, βάσει της διαδικασίας του άρθρου 138 του Ν. 4951/2022, όπου ορίστηκε ότι στις περιπτώσεις που το σύνολο των τιμολογίων των πέντε Προμηθευτών Καθολικής Υπηρεσίας, μεταξύ των οποίων και η ΔΕΗ Α.Ε., εμφανίσουν απόκλιση μεγαλύτερη του 20% σε σχέση με τον μέσο όρο των τεσσάρων επόμενων κατά σειρά ακριβότερων τιμολογίων, καθορίζεται ως Τιμολόγιο Αναφοράς διαφορετικό τιμολόγιο από το τιμολόγιο με την ανώτερη τιμή χρέωσης και το οποίο δεν θα υπολείπεται από τον μέσο όρο των ακριβότερων, ανά προμηθευτή καθολικής υπηρεσίας και ανά κατηγορία πελατών, τεσσάρων τιμολογίων.
- Η επιδότηση της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (ως πίστωση στους λογαριασμούς των δικαιούχων από τους προμηθευτές) μέσω του Ταμείου Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ), η οποία είχε θεσπιστεί με τον Ν. 4839/2021, παρασχέθηκε και για το έτος 2023.

Σε όλους τους οικιακούς καταναλωτές, ανεξαρτήτως τύπου κατοικίας, ορίστηκε επιδότηση κλιμακωτά, για μηνιαίες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας από 0 έως 500 kWh, από 501 kWh έως 1.000 kWh και για καταναλώσεις που υπερβαίνουν τις 1.000 kWh, όπου για μηνιαία κατανάλωση που υπερβαίνει τα όρια κατανάλωσης ορισμένης κλίμακας, η υπερβάλλουσα κατανάλωση επιδοτήθηκε βάσει της μοναδιαίας τιμής επιδότησης της επόμενης σε σειρά κλίμακας. Συγκεκριμένα, η μοναδιαία επιδότηση για τις τρεις κλίμακες, από τη χαμηλότερη προς την υψηλότερη μηνιαία κατανάλωση, ορίστηκε για τον μήνα Ιανουάριο 2023 σε €330/MWh, €280/MWh και €190/MWh αντίστοιχα. Επιπρόσθετα, εισήχθη κίνητρο εξοικονόμησης ηλεκτρικής ενέργειας για όλους τους οικιακούς καταναλωτές, εκτός δικαιούχων ΚΟΤ και ΤΥΑ, των οποίων οι καταναλώσεις υπερβαίνουν

τις 500 kWh, ορίζοντας επιπλέον επιδότηση €50/MWh για οικιακούς καταναλωτές που επιτυγχάνουν μείωση της μέσης ημερήσιας κατανάλωσής τους κατά 15%, σε σχέση με την αντίστοιχη περσινή κατανάλωση.

Για τους μήνες Φεβρουάριο και Μάρτιο 2023 η επιδότηση ορίστηκε σε €40/MWh για τους οικιακούς καταναλωτές με μηνιαία κατανάλωση έως το όριο των 500 kWh, ενώ για τις καταναλώσεις που υπερβαίνουν τις 500 kWh ορίστηκε ίδια αντίστοιχως μηνιαία επιδότηση, μόνο με την προϋπόθεση επίτευξης του στόχου εξοικονόμησης για μείωση κατά 15% της μέσης ημερήσιας κατανάλωσης σε σύγκριση με την αντίστοιχη περσινή.

Για τους μήνες Απρίλιο - Ιούλιο 2023 και Σεπτέμβριο - Οκτώβριο 2023 η επιδότηση ορίστηκε σε €15/MWh, για τον μήνα Αύγουστο 2023 σε €10/MWh και για τους μήνες Νοέμβριο - Δεκέμβριο 2023 ίση με €25/MWh, όσον αφορά τους οικιακούς καταναλωτές με μηνιαία κατανάλωση έως το όριο των 500 kWh, ενώ για τις καταναλώσεις που υπερβαίνουν τις 500 kWh ορίστηκε ίδια αντίστοιχως μηνιαία επιδότηση, μόνο με την προϋπόθεση επίτευξης του στόχου εξοικονόμησης για μείωση κατά 15% της μέσης ημερήσιας κατανάλωσης σε σύγκριση με την αντίστοιχη περσινή.

Επιπρόσθετα, δικαιούχοι της επιδότησης ήταν και όλοι οι δικαιούχοι Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) και Τιμολογίου Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (ΤΥΑ), ανεξαρτήτως ορίου κατανάλωσης. Για τους καταναλωτές αυτούς η μηνιαία επιδότηση ορίστηκε για τους μήνες Ιανουάριο - Μάιο 2023 σε €378/MWh, €88/MWh, €84/MWh και €54/MWh αντίστοιχα, για τους μήνες Ιούνιο - Οκτώβριο 2023 σε €50/MWh, για τον μήνα Νοέμβριο σε €65/MWh και για τον μήνα Δεκέμβριο 2023 ίση με €60/MWh.

Για τους μήνες Ιανουάριο και Φεβρουάριο 2023 ορίστηκε επιδότηση για όλους τους μη οικιακούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας (Αγροτικά, Εμπορικά, Βιομηχανικά, Επαγγελματικά, Λοιπές Χρήσεις κλπ), οι οποίοι είναι συμβεβλημένοι σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, ίση με €134/MWh και €20/MWh αντίστοιχα, ανεξαρτήτως ορίου κατανάλωσης. Για τους μη οικιακούς καταναλωτές με αγροτικές παροχές, ανεξαρτήτως επιπέδου τάσης, ορίστηκε επιδότηση για τον μήνα Μάρτιο 2023 ίση με €40/MWh, για τους μήνες Απρίλιο - Ιούλιο 2023 ίση με και €15/MWh, για τον μήνα Αύγουστο 2023 ίση με €10/MWh, για τους μήνες Σεπτέμβριο - Οκτώβριο 2023 ίση με και €15/MWh και για τους μήνες Νοέμβριο και Δεκέμβριο 2023 ίση με €25/MWh.

Επιπρόσθετα, η επιπλέον επιδότηση από το ΤΕΜ της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σε όλους τους μη οικιακούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας με επιχειρηματική δραστηριότητα, οι οποίοι πληρούν τις προϋποθέσεις: 1) Να έχουν παροχές ισχύος μέχρι και 35 kVA, ή να έχουν κύρια δραστηριότητα με Κωδικό Αριθμό Δραστηριότητας (ΚΑΔ) 10.71, ήτοι αρτοποιεία, ανεξαρτήτως ορίου ισχύος παροχής και επιπέδου τάσης ή να έχουν παροχή αγροτικής χρήσης, ανεξαρτήτως ορίου ισχύος παροχής και επιπέδου τάσης ορίστηκε για τον μήνα Ιανουάριο 2023 για τους μη οικιακούς καταναλωτές (εκτός των καταναλωτών με αγροτικό τιμολόγιο), με παροχή ισχύος έως και 35kVA και μηνιαία κατανάλωση έως 2.000 kWh, καθώς και για το σύνολο της κατανάλωσης των αρτοποιείων (ΚΑΔ 10.71) σε €158/MWh και για τους μη οικιακούς καταναλωτές με αγροτικό τιμολόγιο σε €196/MWh. Για τον μήνα Φεβρουάριο 2023 ορίστηκε πρόσθετη επιδότηση ίση με €20/MWh για τους μη οικιακούς καταναλωτές με αγροτικό τιμολόγιο.

Στο άρθρο 93 του Ν. 5027/2023, μέσω τροποποίησης της παραγράφου 3 του άρθρου 61 του Ν. 4839/2021, ορίστηκε ότι στους καταναλωτές, οι οποίοι έχουν συνάψει διμερείς συμβάσεις φυσικής παράδοσης ηλεκτρικής ενέργειας, οι ποσότητες των οποίων, βάσει του άρθρου 92 του ίδιου νόμου, δε λαμβάνονται υπόψη κατά την εφαρμογή του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς στους Παραγωγούς Η/Ε, δε χορηγείται επιδότηση για τις ποσότητες που παραδίδονται δυνάμει των συμβάσεων αυτών.

Σε αυτό το πλαίσιο, εντός του έτους 2023 πιστώθηκαν στη ΔΕΗ από τον ΔΑΠΕΕΠ για καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας ποσά συνολικού ύψους €935 εκατ. (2022: €3,9 δις) καθώς η επιδότηση αυτή συμπεριλήφθη στους λογαριασμούς ενέργειας μειώνοντας το οφειλόμενο ποσό των λογαριασμών των καταναλωτών προς την ΔΕΗ.

Επιπρόσθετα, την 31 Δεκεμβρίου 2023 ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία έχει αναγνωρίσει απαιτήσεις από επιδότηση πολιτείας ύψους €547,6 εκατ. (31.12.2022: €459,2 εκατ.) που περιλαμβάνονται στις Λοιπές Απαιτήσεις (Σημ.25).

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

Με την Κοινή Απόφαση των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών (ΚΥΑ) Αριθμ. ΥΠΕΝ/Δ ΗΕ/112266/2012 (ΦΕΚ Β' 6312/06.11.2023), κατόπιν πρότασης της ΡΑΑΕΥ, ορίστηκαν ο τρόπος υπολογισμού, η διαδικασία και τα θέματα εφαρμογής και είσπραξης της έκτακτης εισφοράς.

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

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

Για την πρώτη εφαρμογή του Μηχανισμού, περίοδος υπολογισμού του ποσού έκτακτης εισφοράς ορίστηκε το διάστημα 01.08.2022-31.12.2022. Κατόπιν, η έκτακτη εισφορά επιβάλλεται σε τριμηνιαία βάση και αφορά περιοδικά τους αμέσως επόμενους 3 μήνες μέχρι το πέρας εφαρμογής του Μηχανισμού. Μέχρι το τέλος του χρονικού διαστήματος ισχύος του Μηχανισμού, επιβάλλεται και εισπράττεται το 60% της υπολογιζόμενης έκτακτης εισφοράς και το υπολειπόμενο 40% μετά το τέλος του χρονικού διαστήματος ισχύος του Μηχανισμού. Μετά το πέρας του Μηχανισμού, προβλέπεται ενδιάμεση και οριστική εκκαθάριση της έκτακτης εισφοράς για το σύνολο της περιόδου ισχύος του Μηχανισμού.

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία λαμβάνοντας υπόψη τα όσα ορίζει η ΚΥΑ, έχει αναγνωρίσει την 31 Δεκεμβρίου 2023 στις δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις ποσό €200 εκατ. ως έκτακτη εισφορά προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας. Το ποσό αυτό αποτελεί εκτίμηση της εταιρείας και βασίστηκε σε προσωρινά στοιχεία. Επίσης, από την

εν λόγω ΚΥΑ προβλέπεται συντελεστής κανονικοποίησης ως προσαύξηση των απωλειών της ενέργειας, ο οποίος δεν έχει προσδιοριστεί με κάποια απόφαση μέχρι και σήμερα. Αν ο συντελεστής κανονικοποίησης που χρησιμοποίησε η Εταιρεία αυξηθεί/μειωθεί κατά 0,5% τότε η σχετική εκτίμηση θα ανέρχονταν σε €170 εκατ. και €230 εκατ. αντίστοιχα.

- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-160/2023 (ΦΕΚ Β' 6001/16.10.2023) ορίστηκαν οι όροι προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε οικιακούς πελάτες καθώς και σε μη οικιακούς πελάτες με ισχύ παροχής μέχρι 25kVA, ενόψει της από 01.01.2024 λήξης των έκτακτων ρυθμίσεων που είχαν ληφθεί δυνάμει του άρθρου 138 του Ν. 4951/2022.

Με τα οριζόμενα στην εν λόγω Απόφαση ρυθμίζονται οι κανόνες και οι αντίστοιχες υποχρεώσεις των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας, σχετικά 1) με την ενημέρωση των καταναλωτών για τις τροποποιήσεις των όρων των συμβάσεων προμήθειας, οι οποίες θα ισχύσουν από 1.1.2024, 2) το περιεχόμενο των όρων σύμβασης προμήθειας, 3) τις ειδικές ρυθμίσεις για τη χρέωση προμήθειας των προϊόντων κυμαινόμενης τιμολόγησης και 4) τη θέσπιση «Σημάτων Διαφάνειας» στα προϊόντα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (προϊόντα σταθερής τιμής, προϊόντα κυμαινόμενης τιμολόγησης και προϊόντα δυναμικής τιμολόγησης), οι οποίες πρέπει να αποτυπώνονται σαφώς σε όλα τα τυποποιημένα έντυπα του Προμηθευτή, στην ιστοσελίδα του καθώς και τις προωθητικές ενέργειες.

- Με το άρθρο 17 του Ν. 5066/2023 (ΦΕΚ Α' 188/14.11.2023) θεσπίστηκαν ρυθμίσεις στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε) με την προσθήκη του άρθρου 138Α στον Ν. 4951/2022, βάσει των οποίων ορίζεται η δημιουργία από τους προμηθευτές Η/Ε ενός (1) Ειδικού Τιμολογίου Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας κυμαινόμενης χρέωσης για κάθε κατηγορία πελατών Χαμηλής Τάσης (ΧΤ), που δύναται να εμπεριέχει και Πάγια Χρέωση Προμήθειας, ίση με πέντε (5) ευρώ/μήνα, κατά μέγιστο, καθώς και εκπτώσεις, εφόσον αυτές δε συνδέονται με τη διακύμανση μεγεθών της χονδρεμπορικής αγοράς.

Για την κατανάλωση Η/Ε του έτους 2024, οι προμηθευτές Η/Ε μεταφέρουν υποχρεωτικά τους πελάτες που είχαν υπαχθεί στις ρυθμίσεις του άρθρου 138 του Ν. 4951/2022, στο εν λόγω Ειδικό Τιμολόγιο, με εξαίρεση τους πελάτες με σύμβαση σταθερής τιμολόγησης ορισμένου χρόνου, και τους πελάτες που προβάλλουν αντίρρηση ως προς την υπαγωγή τους στο Ειδικό Τιμολόγιο έως και την 31.12.2023.

Οι Προμηθευτές δύνανται να διαμορφώνουν και να προσφέρουν και άλλα προϊόντα, σταθερά ή κυμαινόμενα, υπό τον όρο της κατάλληλης επισήμανσής τους. Το Ειδικό Τιμολόγιο δύναται να επιλέγεται από τους καταναλωτές και μετά τις 31.12.2024.

Κατά την περίοδο ισχύος των διατάξεων του άρθρου 17, το Τιμολόγιο ΠΚΥ διαμορφώνεται βάσει του Ειδικού Τιμολογίου, σύμφωνα με τη μέθοδο υπολογισμού του άρθρου 138 Ν. 4951/2022.

- Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/120637/2107 (ΦΕΚ Β' 6600/21.11.2023), όπως τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/10469/192 (ΦΕΚ Β' 742/31.01.2024), ορίστηκαν ο τρόπος υπολογισμού του μηχανισμού διακύμανσης και των συντελεστών του Ειδικού Τιμολογίου, οι μεταβλητές των συντελεστών του μηχανισμού διακύμανσης, τα χρονικά διαστήματα μεταβολής των συντελεστών και της Βασικής Τιμής Προμήθειας, ο τρόπος επισήμανσης και αποτύπωσης στους Λογαριασμούς Κατανάλωσης καθώς και ειδικότερα θέματα ανακοίνωσης και ενημέρωσης των Καταναλωτών. Επίσης, ορίστηκε ότι τα προϊόντα τα οποία φέρουν μεικτά χαρακτηριστικά των προβλεπόμενων κατηγοριών εμπίπτουν στα προϊόντα προμήθειας κυμαινόμενης τιμής και ότι η προσφερόμενη από τους προμηθευτές ελάχιστη διάρκεια της Σύμβασης Προμήθειας σε μικρό πελάτη ορίζεται σε ένα (1) έτος, εκτός αν ο πελάτης αιτείται ή/και συναινεί στη σύναψη Σύμβασης Προμήθειας για μικρότερο χρονικό διάστημα, η οποία δεν μπορεί να είναι μικρότερη των έξι (6) μηνών, βάσει του Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 832/09.04.2013).

- Με τις Αποφάσεις ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/136162/2333 (ΦΕΚ Β' 7330/22.12.2023) και ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/10481/193 (ΦΕΚ Β' 742/31.01.2024), μέσω τροποποίησης της Απόφασης Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/6.8.2010 με τίτλο «Εφαρμογή Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου» όπως ισχύει, θεσπίστηκε νέο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο για τις πολύτεκνες οικογένειες (Κατηγορία ΚΟΤ Γ), δικαιούχοι του οποίου είναι πολύτεκνες οικογένειες (με τέσσερα εξαρτώμενα τέκνα και άνω) και για τους οποίους ορίζεται έκπτωση 0,100 €/KWh στη χρέωση προμήθειας για την κατανάλωση ημέρας και νύχτας. Επίσης, οι δικαιούχοι κατηγορίας ΚΟΤ Γ απαλλάσσονται από τα μεταβλητό σκέλος της Χρέωσης Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ) και της Χρέωσης Χρήσης Δικτύου (ΧΧΔ), που υπολογίζονται βάσει της καταναλισκόμενης ηλεκτρικής ενέργειας εντός των ορίων τετραμηνιαίας κατανάλωσης για τιμολόγηση ΚΟΤ Γ και απαλλάσσονται πλήρως από τα υπόλοιπα σκέλη των ΧΧΣ και των ΧΧΔ. Δίνεται κίνητρο εξοικονόμηση ενέργειας βάσει του ορίου της τετραμηνιαίας κατανάλωσης, με επιπρόσθετη έκπτωση λόγω επίτευξης του στόχου εξοικονόμησης, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το 20% της βασικής έκπτωσης (ήτοι 0,12 €/kWh).

Στην απόφαση ορίζονται τα κριτήρια που πρέπει να πληρούν οι δικαιούχοι της έκπτωσης του ΚΟΤ Γ - Τιμολογίου, τα όρια τετραμηνιαίας κατανάλωσης (120 ημερών) και η διαδικασία ένταξης στην κατηγορία. Η ισχύς της απόφασης αρχίζει την 1η Φεβρουαρίου 2024. Για τους δικαιούχους που υποβάλλουν αίτηση για ένταξη στο ΚΟΤ Γ μέχρι και 29.02.2024, η ένταξη στο ΚΟΤ Γ και η χορήγηση της έκπτωσης εκκινούν από 01.01.2024. Οι προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας οφείλουν να αποδώσουν τη συγκεκριμένη έκπτωση στον δικαιούχο μέχρι και 30.04.2024.

2.2. Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας

- Σύμφωνα με την ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/39688/789/19.04.2023 (ΦΕΚ Β' 2550/19.04.2023) ποσό € 60 εκατ. από το πλεόνασμα του ειδικού λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) αποδόθηκε τμηματικά στις 28/04/23 και στις 10/05/23 στον ΔΑΠΕΕΠ από τον ΔΕΔΔΗΕ για την χρηματοδότηση του ειδικού λογαριασμού «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασής» (ΤΕΜ).

2.3. Ελληνικό Δίκτυο Διανομής Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 198/2023 (ΦΕΚ Β' 2021/30.03.2023) καθορίστηκαν οι Χρεώσεις Χρήσης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας -ΕΔΔΗΕ (ΧΧΔ), με έναρξη ισχύος από την 01.05.2023, 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 από τη ΡΑΕ Απαιτούμενου Εσόδου. Βάση της Απόφασης ΡΑΕ 164/2023/30.03.2023 το ύψος του Απαιτούμενου εσόδου για το 2023 θα ανέρχεται σε €981,8 εκατ.
- Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-96/2023 (ΦΕΚ Β' 4988/09.08.2023) εγκρίθηκε το Σχέδιο Ανάπτυξης του Δικτύου (ΣΑΔ) της περιόδου 2022-2026, το οποίο περιλαμβάνει όλα τα αναγκαία έργα για την ανάπτυξη του ΕΔΔΗΕ, τη βελτίωση των παρεχόμενων υπηρεσιών στους χρήστες του δικτύου, τη λειτουργία των ηλεκτρικών αγορών των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ) και την εξυπηρέτηση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Για κάθε έργο, περιλαμβάνεται η απαραίτητη πληροφορία σχετικά με τη σκοπιμότητα, το χρονοδιάγραμμα υλοποίησής του και οικονομικά στοιχεία όπως το ύψος της επένδυσης και οι χρηματοροές για τα έτη 2022 έως 2026.

2.4. Λοιπά Θέματα αγορών Η/Ε

- Με την Απόφαση Ε-42/08.06.2023 του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-42/2023, κατόπιν σχετικού αιτήματος της ΔΕΗ Α.Ε., εγκρίθηκε η ανάκληση της Άδειας Παραγωγής της λιγνιτικής Μονάδας 3 του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α, ισχύος 300 MW, και διακόπηκε οριστικά η λειτουργία της.

2.5. ΑΓΟΡΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ

2.6. ΗΛΕΚΤΡΟΚΙΝΗΣΗ

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

- Με τον Ν. 5037/2023 (ΦΕΚ Α' 78/28.03.2023) όπως τροποποιήθηκε με τον Ν. 5043/2023 (ΦΕΚ Α' 91/13.04.2023), ορίστηκαν, μεταξύ άλλων, θέματα που αφορούν τον εκσυγχρονισμό της νομοθεσίας για τη χρήση και παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, την πρόσβαση ΑΠΕ στα δίκτυα και τις υποδομές, την παρακολούθηση των καθεστώτων στήριξης, τις κοινότητες ανανεώσιμης ενέργειας, τις ενεργειακές κοινότητες πολιτών, τους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ από αυτοκαταναλωτές, την προώθηση εγκαταστάσεων συστημάτων αποθήκευσης, την τμηματική άδεια λειτουργίας για σταθμούς ΑΠΕ, τις εγγυήσεις προέλευσης, το ειδικό πλαίσιο λειτουργικής ενίσχυσης των υβριδικών σταθμών στα ΜΔΝ, την αξιοποίηση του διαθέσιμου περιθωρίου αιολικών σταθμών στα συστήματα των ΜΔΝ, την προώθηση υλοποίησης πιλοτικών έργων υπεράκτιων αιολικών πάρκων, την απαγόρευση έκδοσης νέων αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο λιθάνθρακα, λιγνίτη, φυσικό αέριο ή πετρελαϊκά προϊόντα και δυνατότητα μετατροπής αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε άδειες αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας, την ενίσχυση της ηλεκτροκίνησης.
- Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/55948/1087 (ΦΕΚ Β' 3416/20.05.2023) ορίστηκε το πλαίσιο των ανταγωνιστικών διαδικασιών για τη χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας (ΣΑΗΕ). Με την Απόφαση ΡΑΑΕΥ Ε-130/10.08.2023 ολοκληρώθηκε η ανταγωνιστική διαδικασία υποβολής προσφορών για την χορήγηση επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης σε σταθμούς αποθήκευσης ηλεκτρικής ενέργειας και καταρτίστηκαν οι οριστικοί κατάλογοι των επιλεγέντων, των επιλαχόντων και των αποκλεισθέντων συμμετεχόντων. Μεταξύ των συμμετεχόντων είναι δύο έργα της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, μέγιστης ισχύος 50MW και 48MW με εγγυημένη χωρητικότητα 100MWh και 96MWh αντίστοιχα (αποθήκευση διάρκειας 2 ωρών) των οποίων οι ΣΑΗΕ επελέγησαν προς ένταξη σε καθεστώς στήριξης με τη μορφή επενδυτικής και λειτουργικής ενίσχυσης. Οι σταθμοί αποθήκευσης που εντάσσονται στο μέτρο πρέπει να έχουν τεθεί σε λειτουργία μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2025.

2.8. ΕΙΔΙΚΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 823/2022 (ΦΕΚ Β' 56/12.01.2023) και ΡΑΕ 911/2022 (ΦΕΚ Β' 98/16.01.2023) εγκρίθηκαν οι Πρότυπες Συμβάσεις για την αποζημίωση των Υπόχρεων, μεταξύ των οποίων και η ΔΕΗ Α.Ε., των Δράσεων Δ4 και Δ3 αντίστοιχα, του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης (ΣΠΔ), ως έχει εγκριθεί και ισχύει δυνάμει των Αποφάσεων ΡΑΕ 672/2022 και 792/2022, και οι οποίες αφορούν την υποχρέωση διατήρησης αποθέματος ασφαλείας φυσικού αερίου στη Ρεβουθούσα από μονάδες ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο χωρίς τη δυνατότητα εναλλαγής καυσίμου και την υποχρέωση διατήρησης αποθέματος φυσικού αερίου σε υπόγεια υποδομή αποθήκευσης άλλου Κράτους-Μέλους (Ιταλία, Βουλγαρία) για το διάστημα Νοέμβριος 2022 – Μάρτιος 2023.

Συναφώς, με την Απόφαση ΡΑΕ 822/2023 (ΦΕΚ Β' 69/13.01.2023) εγκρίθηκε η τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης του Εθνικού Συστήματος Φυσικού Αερίου, αναφορικά με τη Διαδικασία εφαρμογής της Δράσης Δ4 του ΣΠΔ.

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 841/2022 (ΦΕΚ Β' 201/19.01.2023) εγκρίθηκε το επικαιροποιημένο Σχέδιο Έκτακτης Ανάγκης (ΣΕΑ) σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 (σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο), το οποίο εφαρμόζεται κατά την εκδήλωση καταστάσεων Κρίσης που επηρεάζουν ή ενδέχεται να επηρεάσουν την ομαλή λειτουργία της ελληνικής αγοράς φυσικού αερίου ή/και την ασφάλεια εφοδιασμού της, κατά τα οριζόμενα στον Κανονισμό.
- Με την Απόφαση της ΡΑΕΥ Ε-163/2023 (ΦΕΚ Β' 6085/20.10.2023) εγκρίθηκε εκ νέου το Σχέδιο Προληπτικής Δράσης («ΣΠΔ»), σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΕ) 2017/1938 σχετικά με τα μέτρα κατοχύρωσης της ασφάλειας εφοδιασμού με φυσικό αέριο.

Με το αναθεωρημένο ΣΠΔ υιοθετούνται 6 κατάλληλα μέτρα (Δράσεις) για τη μείωση ή την εξάλειψη των κινδύνων που δύνανται να επηρεάσουν την ασφάλεια εφοδιασμού της Χώρας με φυσικό αέριο, σε περίπτωση εμφάνισης σημαντικών διαταραχών στη ζήτηση ή/και την προμήθεια φυσικού αερίου.

Η ΔΕΗ είναι υπόχρεη ως προς τη Δράση Δ5, ως κάτοχος των μονάδων παραγωγής Η/Ε Κομοτηνής και Λαύριο IV, οι οποίες λειτουργούν με καύσιμο ΦΑ και έχουν τη δυνατότητα εναλλαγής καυσίμου σύμφωνα με τους όρους της άδειάς τους. Στο πλαίσιο αυτό, οι κάτοχοι των εν λόγω μονάδων υποχρεούνται να διατηρούν αποθέματα εναλλακτικού καυσίμου (diesel) για 20 ημέρες ή μέχρι την μέγιστη αποθηκευτική ικανότητα της υφιστάμενης δεξαμενής, αν αυτή είναι μικρότερη, με καταληκτική ημερομηνία πλήρωσης των δεξαμενών την 1η Νοεμβρίου κάθε έτους. Σε συμμόρφωση της ανωτέρω δράσης, η ΔΕΗ διατηρεί αυξημένα αποθέματα εναλλαγής καυσίμου στις Μονάδες Κομοτηνής και Λαύριο IV.

Συναφώς η ΔΕΗ είναι υπόχρεη και ως προς τη Δράση Δ1, βάσει της οποίας, ενεργοποιείται Μηχανισμός για την κατά προτεραιότητα λειτουργία των μονάδων με εναλλακτικό καύσιμο στην αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας σε περίπτωση κρίσης Φυσικού Αερίου Επιπέδου 3 Έκτακτης Ανάγκης, κατόπιν απόφασης της Ομάδας Διαχείρισης Κρίσεων για την ενεργοποίησή του.

Τέλος, σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 73 του Ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για τη χρηματοδότηση των μέτρων του ΣΠΔ ο ΔΕΣΦΑ εισπράττει, από όλους τους Χρήστες, μεταξύ των οποίων και οι κάτοχοι μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με φυσικό αέριο όπως η ΔΕΗ Α.Ε., Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού (ΤΑΕ) ανά μονάδα ποσότητας φυσικού αερίου που οι τελευταίοι παραλαμβάνουν από το ΕΣΦΑ, το οποίο ανακτάται από τους πελάτες φυσικού αερίου.

Αρχικά με την Απόφαση ΡΑΕΥ Ε-81/2023 (ΦΕΚ Β' 4388/07.07.2023), σε συνέχεια της Απόφασης ΡΑΕ 888/2022 (ΦΕΚ Β' 6917/30.12.2022), αναπροσαρμόστηκε το ύψος του μοναδιαίου ΤΑΕ για κάθε κατηγορία πελατών φυσικού αερίου για τη χρηματοδότηση των μέτρων που προβλέπονται στο ΣΠΔ 2022 (Διακόψιμοι καταναλωτές: 0€/MWh, Παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας: 0,50€/MWh, Υπόλοιπες καταναλώσεις: 0,40€/MWh και Προστατευόμενοι καταναλωτές: 0,57€/MWh) και ακολούθησε η Απόφαση της ΡΑΕΥ Ε-221/2023 (ΦΕΚ Β' 7503/29.12.2023) με την οποία καθορίστηκε το μοναδιαίο ΤΑΕ ανά κατηγορία Πελατών φυσικού αερίου

(Διακόψιμοι καταναλωτές: 0€/MWh, Παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας: 0,64€/MWh, Υπόλοιπες καταναλώσεις: 0,48€/MWh και Προστατευόμενοι καταναλωτές: 0,78€/MWh), για τη χρηματοδότηση των μέτρων που προβλέπονται στο ΣΠΔ 2023 και αναπροσαρμόζεται το μοναδιαίο Τέλος Ασφάλειας Εφοδιασμού ανά κατηγορία καταναλωτή για τη χρηματοδότηση των μέτρων που προβλέπονταν στο ΣΠΔ 2022, με εφαρμογή στις καταναλώσεις φυσικού αερίου από 01.01.2024.

2.9. Ρυθμιστικό πλαίσιο στην Ρουμανία

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

ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (ΑΠΕ)

Έκτακτη εισφορά παραγωγών

Το Επείγον Κυβερνητικό Διάταγμα (ΕΚΔ) αρ. 27/2022 σχετικά με τα μέτρα που εφαρμόζονται στους τελικούς πελάτες στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου μεταξύ 1 Απριλίου 2022 και 31 Μαρτίου 2023, καθώς και την τροποποίηση και συμπλήρωση ορισμένων κανονιστικών πράξεων στον τομέα της ενέργειας, εγκρίθηκε τον Μάρτιο του 2022 και έχει υποστεί πολυάριθμες τροποποιήσεις, συνεχίζοντας την εφαρμογή της έκτακτης εισφοράς που επιβλήθηκε έως τις 31 Μαρτίου 2025 στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, εισπράττοντας στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης το 80% -100% του πρόσθετου εσόδου που προκύπτει από τη διαφορά μεταξύ της μέσης μηνιαίας τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας και της τιμής των RON 450/MWh (Ευρώ 91/MWh). Αυτή η εισφορά δεν ισχύει για πάρκα που λειτούργησαν μετά την 1 Απριλίου 2022. Ο Όμιλος έχει σχηματίσει πρόβλεψη για αυτή την έκτακτη εισφορά ύψους €56,6 εκατ. και περιλαμβάνεται στις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις» στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, ενώ η Κατάσταση Αποτελεσμάτων έχει επιβαρυνθεί κατά περίπου €7,7 εκατ. καθώς το υπόλοιπο ποσό αφορά περιόδους πριν από την εξαγορά των θυγατρικών στη Ρουμανία.

Πράσινα Πιστοποιητικά

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

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

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

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

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

ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Έκτακτα παγκόσμια γεγονότα (Covid-19, πόλεμος Ρωσίας Ουκρανίας) και η παγκόσμια ενεργειακή κρίση προκάλεσαν αυξήσεις τιμών στις αγορές ενέργειας και φυσικού αερίου στη Ρουμανία, οδηγώντας την κυβέρνηση της Ρουμανίας να υιοθετήσει προγράμματα αποζημίωσης και υποστήριξης για την πληρωμή των λογαριασμών ενέργειας και φυσικού αερίου για την περίοδο 1 Νοεμβρίου 2021 - 31 Μαρτίου 2025, ώστε οι τιμές ενέργειας και φυσικού αερίου που πληρώνουν οι πελάτες να μην επιδεινώνουν το επίπεδο ενεργειακής ανέχειας.

Ως εκ τούτου, από τον Νοέμβριο του 2021, έχουν εφαρμοστεί διάφορα προγράμματα στήριξης για την παροχή βοήθειας στους τελικούς καταναλωτές, εγκεκριμένα μέσω κυβερνητικών διαταγμάτων (ΚΔ) που εκδίδονται διαδοχικά από τη ρουμανική κυβέρνηση, καθώς και μέσω νόμων που εγκρίνουν τα ΚΔ, ως εξής:

- Νοέμβριος 2021 - Μάρτιος 2022: ΚΔ 118/2021 σχετικά με τη θέσπιση καθεστώτος αντιστάθμισης κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου κατά τη χειμερινή περίοδο 2021-2022 για οικιακούς και μη οικιακούς πελάτες σε ειδικές κατηγορίες που προβλέπονται στο διάταγμα: Νόμος 259/2021 έγκρισης ΚΔ 118/2021 και Νόμος 226/2021.
- Απρίλιος 2022 - Αύγουστος 2022: ΚΔ Νο. 27/2022, με μεταγενέστερες αλλαγές και προσθήκες
- Σεπτέμβριος 2022 - 15 Δεκεμβρίου 2022: ΚΔ 119/2022
- 16 Δεκεμβρίου 2022 - 13 Ιουλίου 2023: Νόμος 357 που εγκρίνει το ΚΔ 119/2022 που τροποποιεί το ΚΔ 27/2022 με μεταγενέστερες αλλαγές και προσθήκες: ΚΔ192/2022.
- 14 Ιουλίου 2023 - 31 Δεκεμβρίου 2023: Νόμος 206 για την έγκριση του ΚΔ 153/2022 και τροποποιώντας το ΚΔ 119/2022.

Τα προγράμματα στήριξης περιλαμβάνουν υποχρεωτικό ανώτατο όριο τιμών για την ηλεκτρική ενέργεια/φυσικό αέριο που τιμολογείται στους τελικούς καταναλωτές, με βάση συγκεκριμένα κριτήρια και προϋποθέσεις για οικιακούς και μη οικιακούς πελάτες.

Στο πλαίσιο αυτό, στις 31 Δεκεμβρίου 2023 ο Όμιλος έχει απαίτηση από Ρουμάνικους Φορείς περίπου €531,9 εκατ. (Σημ. 25), καθώς η επιδότηση προς τους τελικούς πελάτες συμπεριλήφθηκε στους λογαριασμούς ηλεκτρικής ενέργειας/φυσικού αερίου, μειώνοντας το ύψος των λογαριασμών των πελατών που οφείλονται σε ρουμανικές εταιρείες προμήθειας. Το ποσό αυτό περιλαμβάνεται στις Λοιπές Απαιτήσεις στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

ΔΙΑΝΟΜΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

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

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

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

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

Οι χρεώσεις χρήσης δικτύου (έσοδα) που ισχύουν για τις εταιρείες διανομής για την περίοδο 25 Οκτωβρίου 2023 έως 31 Δεκεμβρίου 2023 είναι οι ακόλουθες:

Τάση	Banat	Dobrogea		Muntenia	
	Συνολικές Χρεώσεις €/Mwh	Τάση	Συνολικές Χρεώσεις €/Mwh	Τάση	Συνολικές Χρεώσεις €/Mwh
Χαμηλή	3,6	Χαμηλή	5,5	Χαμηλή	3,0
Μέση	14,7	Μέση	18,7	Μέση	14,3
Υψηλή	47,2	Υψηλή	56,2	Υψηλή	48,9

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

3.1 Επιπτώσεις από την πανδημία COVID-19

Η πανδημία COVID-19 επηρέασε την παγκόσμια κοινωνική και οικονομική ζωή των τελευταίων ετών. Στην Ελλάδα, από τα μέσα Απριλίου 2021 τα μέτρα περιορισμού της κυκλοφορίας άρχισαν σταδιακά να αίρονται σαν αποτέλεσμα του προγράμματος μαζικού εμβολιασμού που εφαρμόστηκε, ενώ υπήρξε πλήρης απελευθέρωση της λειτουργίας των καταστημάτων από το 2022. Τον Μάιο του 2023, ο Παγκόσμιος Οργανισμός Υγείας («ΠΟΥ») ανακοίνωσε ότι η COVID-19 δεν αποτελεί πλέον κατάσταση έκτακτης ανάγκης για την υγεία.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθώντας συνεχώς τις εξελίξεις γύρω από την πανδημία COVID-19 και ειδικότερα τον τρόπο αντιμετώπισης της παγκοσμίως από τις διάφορες χώρες, θεωρεί ότι έπαψε μετά την ανακοίνωσή του ΠΟΥ να επηρεάζει την λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

3.2 Πόλεμος Ρωσίας-Ουκρανίας

Η τρέχουσα γεωπολιτική κρίση στην Ουκρανία, σε συνδυασμό με τις οικονομικές κυρώσεις που έχουν επιβληθεί στη Ρωσία από την Ευρωπαϊκή Ένωση, τις Ηνωμένες Πολιτείες της Αμερικής και πολλές άλλες χώρες έχουν δημιουργήσει συνθήκες αβεβαιότητας στο οικονομικό περιβάλλον σε ευρωπαϊκό και παγκόσμιο επίπεδο.

Ο Όμιλος ΔΕΗ δεν διαθέτει σχετική εμπορική παρουσία σε Ρωσία και Ουκρανία, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές του, αλλά η έμμεση επίδραση, όπως εξελίχθηκε, είναι ιδιαίτερα σημαντική.

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

Με βάση τον Μηχανισμό αυτό που είχε ισχύ την περίοδο 08.07.2022-31.12.2023, οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (πλην Κρήτης) αμείβονταν στην Προημερήσια και Ενδοημερήσια Αγορά με βάση ρυθμιζόμενες τιμές (στην περίπτωση που αυτές οι ρυθμιζόμενες τιμές προέκυπταν χαμηλότερες από τις Τιμές Εκκαθάρισης που διαμορφώνονταν ελεύθερα στην Προημερήσια και Ενδοημερήσια Αγορά), όπως αυτές ορίζονται με Υπουργική Απόφαση (πρακτικά παρακρατήθηκε μέρος των εσόδων τους από την Προημερήσια και Ενδοημερήσια Αγορά, με το οποίο χρηματοδοτήθηκε ο ειδικός λογαριασμός «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης»).

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

Ως έκτακτο μέτρο για την ενίσχυση της ενεργειακής επάρκειας της χώρας και τη μείωση του εφοδιασμού φυσικού αερίου από την Ρωσία, ο Όμιλος ΔΕΗ δρομολόγησε εντός του 2022 την αύξηση της λιγνιτικής παραγωγής συμβάλλοντας στην επάρκεια του ηλεκτρικού συστήματος της χώρας για την περίοδο που διαρκεί η ενεργειακή κρίση, μέσω αναθεώρησης του

μεταλλευτικού σχεδιασμού των ορυχείων και της διαφοροποίησης του προγράμματος απόσυρσης των λιγνιτικών μονάδων με εκτιμώμενη μικρή επιμήκυνση του σε συνάρτηση και με τις συνθήκες της αγοράς.

Τα ανωτέρω μέτρα σε συνδυασμό με τις γεωπολιτικές εξελίξεις οδήγησαν σε σημαντική αποκλιμάκωση των τιμών του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας εντός του 2023 σε όλη την Ευρώπη, συμπεριλαμβανομένης και της Ελλάδας. Ο κίνδυνος υψηλών τιμών και άρα ο κίνδυνος παράτασης της ενεργειακής κρίσης, δεν έχει εξαλειφθεί, δεδομένης και της νέας απειλής πολέμου στη Μέση Ανατολή.

Εμμεσες επιπτώσεις από τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας ενδέχεται να προκύψουν λόγω της συνεπακόλουθης μείωσης του διαθέσιμου εισοδήματος των πελατών μας, ως αποτέλεσμα του αυξημένου ενεργειακού κόστους και της ενίσχυσης των πληθωριστικών πιέσεων. Επιπρόσθετα, παρατηρήθηκε σημαντική μείωση της ζήτησης Η/Ε κατά το δεύτερο μισό του 2022 που συνεχίστηκε εντός του 2023.

Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας ή και από την απειλή πολέμου 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 όμως, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ευρισκόμενη σε κατάσταση αυξημένης εγρήγορσης για τη λήψη κατάλληλων προληπτικών μέτρων για τη διαφύλαξη της ρευστότητας και των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

3.3 Πόλεμος στη Μέση Ανατολή

Με την έναρξη του πολέμου εντός του Οκτωβρίου 2023 στα σύνορα του Ισραήλ, τις κλιμακούμενες το τελευταίο χρονικό διάστημα επιθέσεις σε εμπορικά πλοία στην Ερυθρά Θάλασσα και την ενδεχόμενη επέκταση των εχθροπραξιών στην ευρύτερη περιοχή της Μέσης Ανατολής, γείρονται ανησυχίες για επιμήκυνση της ενεργειακής κρίσης στην Ευρώπη. Ο Όμιλος ΔΕΗ δεν διαθέτει σχετική εμπορική παρουσία, με αποτέλεσμα να μην προκύπτει άμεση επίδραση στις δραστηριότητές του. Σε κάθε περίπτωση, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις σχετικές εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν επιπτώσεις στη λειτουργία, την οικονομική θέση και τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

3.4 Εμπορική πολιτική στην Ελλάδα

Η ΔΕΗ και το 2023 εφάρμοσε πλήρως και άμεσα όλα τα μέτρα στήριξης της Πολιτείας, ενσωματώνοντας τις επιδοτήσεις στους δικαιούχους πελάτες της, τόσο στην ηλεκτρική ενέργεια όσο και στο φυσικό αέριο. Συνέχισε να εφαρμόζει τις διατάξεις του Ν. 4951/2022, ο οποίος παρατάθηκε έως και 31 Δεκεμβρίου 2023, και να ανακοινώνει απαρέγκλιτα τις τιμές για τα κυμαινόμενα προϊόντα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας την 20^η ημέρα κάθε μήνα.

Τον Απρίλιο 2023 λάνσαρε το νέο οικιακό προϊόν ΔΕΗ myHome 4All, που επιβραβεύει τους πελάτες που έχουν εγγραφεί στην ηλεκτρονική πλατφόρμα myEnergyCoach και επιτυγχάνουν τους στόχους ενεργειακής εξοικονόμησης.

Από τον Μάιο 2023, η ΔΕΗ διέθεσε στην αγορά το ΔΕΗ myEnergySolarNet την ολοκληρωμένη λύση προμήθειας και εγκατάστασης φωτοβολταϊκών συστημάτων για οικιακές και επαγγελματικές στέγες.

Επίσης, η ΔΕΗ το 2023 δραστηριοποιήθηκε με επιτυχία στη αγορά των αντλιών θερμότητας μέσω προώθησης πωλήσεων στις συνεργαζόμενες εταιρίες LG και Daikin. Η ένταξη αντλιών θερμότητας για τον εξηλεκτρισμό της θέρμανσης στα νοικοκυριά και τις επιχειρήσεις των πελατών της ΔΕΗ αναμένεται να επιφέρει σημαντική αύξηση στην κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας.

Τον Σεπτέμβριο 2023, η ΔΕΗ λάνσαρε δύο νέα ανταγωνιστικά κυμαινόμενα προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας για επιχειρήσεις και επαγγελματίες, το ΔΕΗ myBusiness 4All όπου απευθύνεται σε επιχειρήσεις με κατανάλωση έως 10 MWh τον χρόνο και το ΔΕΗ myBusiness 4All+ όπου απευθύνεται σε επιχειρήσεις με κατανάλωση μεγαλύτερη από 10 MWh τον χρόνο. Επιπλέον, διέθεσε σε επαγγελματίες πελάτες την υπηρεσία GreenPassPro, μέσω της οποίας η ΔΕΗ εγγυάται ότι όση ενέργεια καταναλώνει η επιχείρησή, τόση δεσμεύεται μέσω εγγυήσεων προέλευσης από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας. Παράλληλα, εμπλούτισε το χαρτοφυλάκιο προϊόντων φυσικού αερίου με το myHomeGasControl, που προσφέρει σταθερές τιμές σε όλη τη διάρκεια του συμβολαίου.

Τέλος, η ΔΕΗ κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Ν. 5066/2023 τροποποίησε το προϊόντικό της χαρτοφυλάκιο, δημιουργώντας από 1/1/2024 για τους πελάτες Χαμηλής Τάσης Ειδικά Τιμολόγια («πράσινη» σήμανση διαφάνειας) καθώς και Κυμαινόμενα Προϊόντα («Κίτρινη» σήμανση διαφάνειας), ενώ παράλληλα προχώρησε σε τιμολογιακή προσαρμογή των Σταθερών προϊόντων («Μπλε» σήμανση διαφάνειας) ΔΕΗ myHomeEnter και ΔΕΗmy HomeOnline, καθιστώντας τις προτάσεις της ΔΕΗ ακόμα πιο ανταγωνιστικές.

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

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

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

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

3.5 Εξαγορά θυγατρικών Χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

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

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

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

	Εύλογη αξία ποσά σε χιλ. €
Ενώματες ακινητοποιήσεις (Σημ. 16)	55.276
Ασώματες ακινητοποιήσεις (Σημ. 17)	23.812
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	197
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	8
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	79.293
Εμπορικές απαιτήσεις	1.226
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	1.749
Δεσμευμένες καταθέσεις	19.026
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	22.001
Σύνολο Ενεργητικού	101.294
Παροχές στο προσωπικό	(3)
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις (Σημ. 32)	(34.927)
Επιχορηγήσεις (μακροπρόθεσμο μέρος)	(4.343)
Προβλέψεις κόστους αποξήλωσης	(233)
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	(181)
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(12.481)
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	(52.168)
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(2.963)
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση (Σημ. 32)	(1.670)
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	(19)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	(292)
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	(36)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	(4.980)
Σύνολο Υποχρεώσεων	(57.148)
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία	44.146

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

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

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

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

3.6 Εξαγορά Θυγατρικών στην Ρουμανία

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

Η ΔΕΗ χρηματοδότησε μέρος της εξαγοράς μέσω συνδυασμού δανειακών και ιδίων κεφαλαίων της, εκ των οποίων ποσό ύψους €315 εκατ. προήλθε από δάνειο διάρκειας 18 μηνών από την Alpha Bank (Σημ.32).

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

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

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

Με την ολοκλήρωση της εξαγοράς, η Μητρική εταιρεία απέκτησε άμεσα και έμμεσα 29 νέες θυγατρικές εταιρείες (ενοποίηση με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης) και συγκεκριμένα τις: Retele Electrice Muntenia S.A. (πρώην E-Distributie Muntenia S.A.), PPC Energie Muntenia S.A. (πρώην Enel Energie Muntenia S.A.), Retele Electrice Dobrogea S.A. (πρώην E-Distributie Dobrogea S.A.), Retele Electrice Banat S.A. (πρώην E-Distributie Banat S.A.), PPC Energie S.A. (πρώην ENEL Energie S.A.), PPC Energy services Co (πρώην Enel Romania S.A.), PPC Renewables Romania S.R.L. (πρώην Enel Green Power Romania S.R.L.), PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L. (πρώην Enel ex Romania S.R.L.), PPC Blue Romania S.R.L. (πρώην Enel x way Romania S.R.L.), PPC Trading S.R.L. (πρώην Enel Trade Energy S.R.L.), PPC Servicii

Comune S.A. (πρώην Enel Servicii Comune S.A.), Wind Energy Green Park S.R.L., South Wind Energy S.R.L., Dara Solar investment S.R.L., Energo Sonne S.R.L., Solas Electricity S.R.L., Topwind Energy S.R.L., Prowind Windfarm Viisoara S.R.L., Prowind Windfarm Bogdanesti S.R.L., Toplest Power Park S.R.L., GV Energie Rigenerabili Ital-ro S.R.L., Elcomex Solar Energy S.R.L., De Rock Intl S.R.L., Zephir 3 Constanta S.R.L., Oravita Power Park S.R.L., Potoc Power Park S.R.L., Prowind Windfarm Ivesti S.R.L., Prowind Windfarm Deleni S.R.L., Sun Challenge S.R.L. Τα ποσοστά συμμετοχής στην κάθε μια νέα θυγατρική μετά την εξαγορά και των συμμετοχών μειοψηφίας που κατέχονταν από την Fondul αναφέρονται στην Σημείωση 19.

Βάσει των όρων της συμφωνίας εξαγοράς με την ENEL για την καταβολή πρόσθετου τιμήματος των δραστηριοτήτων της Εμπορίας, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε στις 25 Οκτωβρίου 2023, ενδεχόμενο πρόσθετο τίμημα εύλογης αξίας €18,0 εκατ. Η εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος προσδιορίστηκε με την χρήση μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo. Η Μητρική εταιρεία αύξησε τη συμμετοχή της στις θυγατρικές εταιρείες PPC Energie S.A., PPC Energie Muntenia S.A., PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L. και στην PPC Blue Romania S.R.L. κατά €5,2 εκατ., €10,9 εκατ., €1,0 εκατ. και €0,7 εκατ. αντίστοιχα και παράλληλα αναγνώρισε χρηματοοικονομική υποχρέωση ποσού €18,0 εκατ. που περιλαμβάνεται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις (Σημ. 37).

Επιπρόσθετα, την ημέρα της εξαγοράς η Μητρική εταιρεία κατέβαλε στην Enel το ποσό των € 517,8 εκατ. για την εξαγορά των ενδοεταιρικών υπολοίπων (βραχυπρόθεσμος δανεισμός) μεταξύ της πρώην μετόχου και των Ρουμάνικων θυγατρικών PPC Energie S.A., PPC Energie Muntenia S.A., PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L., PPC Blue Romania S.R.L. και PPC Trading S.R.L. και αναγνώρισε συνολικά βραχυπρόθεσμες δανειακές απαιτήσεις ύψους € 516,5 εκατ. (RON 2.563,1 εκατ.) χωρίς εγγυήσεις, για γενικούς εταιρικούς σκοπούς, με ROBOR 0,6% έως 2,7% (μέσο κόστος: 7,18 %) και δεδουλευμένες απαιτήσεις τόκων ύψους €1,3 εκατ. (RON 6,5 εκατ.). Τα δάνεια αυτά την 31 Δεκεμβρίου 2023 ανέρχονται σε €515,1 εκατ. (RON 2.563,1 εκατ.) πλέον €8,3 εκατ. δεδουλευμένων τόκων, των οποίων η λήξη ήταν εντός του 2023 και του 2024 και θα παραταθεί για ένα χρόνο από την ημερομηνία λήξης τους με την Απόφαση ΔΣ της 9ης Απριλίου 2024 της Μητρικής εταιρείας.

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

	Εύλογη αξία
	ποσά σε χιλ. €
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό:	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	2.251.379
Ασώματες ακινητοποιήσεις	120.417
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	32.345
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	12
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	6.619
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	2.410.772
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:	
Αποθέματα	139.182
Εμπορικές απαιτήσεις	228.797
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	294.796
Λοιπές απαιτήσεις	563.976
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	14.250
Χρηματικά διαθέσιμα	197.914
Σύνολο	1.438.915
Σύνολο Ενεργητικού	3.849.687

	Εύλογη αξία
	ποσά σε χιλ. €
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:	
Παροχές στο προσωπικό	21.245
Προβλέψεις	45.429
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	29.828
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	550.546
Επιχορηγήσεις Παγίων Στοιχείων	6.967
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	69.195
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	723.210
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	506.256
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	2.453
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	688.884
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	2.220
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	123.556
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	1.323.369
Σύνολο Παθητικού	2.046.579
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία	
Δικαιώματα μειοψηφίας (μετα την εξαγορά της συμμετοχής της Fondul)	180.115
Τίμημα που καταβλήθηκε σε FONDUL	130.940
Τίμημα που καταβλήθηκε σε ENEL	1.240.092
Ενδεχόμενο τίμημα σε ENEL	18.041
Υποαξία εξαγοράς θυγατρικών Ρουμανίας	233.919

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

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

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

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

Η αρχική λογιστικοποίηση της εν λόγω εξαγοράς στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου είναι με προσωρινά στοιχεία καθώς ο Όμιλος θα κάνει χρήση της παραγράφου 45 του ΔΠΧΑ 3 που παρέχει την δυνατότητα οριστικοποίησης των σχετικών μεγεθών για διάστημα έως ένα έτος από την ημερομηνία της εξαγοράς. Η χρήση της παραγράφου αυτής έγινε καθώς η εξαγορά ολοκληρώθηκε πολύ κοντά στο τέλος της χρήσης και αφορά 29 νέες θυγατρικές εταιρείες σημαντικού ύψους καθαρών περιουσιακών στοιχείων. Συνεπώς θα ολοκληρώσει τη σχετική αξιολόγηση και αποτίμηση εντός του πρώτου εξαμήνου 2024.

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

3.7 Υπογραφή συμφωνίας και εξαγορά Αιολικού πάρκου 84MW στην Ρουμανία

Την 21.07.2023 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέγραψε συμφωνία με ευρωπαϊκές θυγατρικές του Ομίλου Lukoil για την απόκτηση του 100% της Land Power SRL, η οποία κατέχει εν λειτουργία αιολικό πάρκο στη Ρουμανία με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 84MW. Το αιολικό πάρκο παράγει περισσότερες από 200GWh ετησίως καθώς βρίσκεται στις περιοχές Dorobantu και Torolog, οι οποίες έχουν το καλύτερο αιολικό δυναμικό στη χώρα. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες επιλέχθηκε ως προτιμώμενος αγοραστής μετά από διαγωνιστική διαδικασία, στην οποία συμμετείχαν διεθνείς εταιρείες. Η συμφωνία ολοκληρώθηκε το Μάρτιο του 2024.

3.8 Συμφωνία για την εξαγορά της «ΚΩΤΣΟΒΟΛΟΣ»

Στις 2 Νοεμβρίου 2023 η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε συμφωνία με την Currys plc για την εξαγορά της εταιρείας Dixons South - East Europe AEBE με την εμπορική επωνυμία «Κωτσόβολος» έναντι τιμήματος € 200 εκατ., ποσό που αντιστοιχεί στην αξία της επιχείρησης, χωρίς να λαμβάνεται υπόψη ο δανεισμός, τα ταμειακά διαθέσιμα της εταιρείας και εξαιρουμένων των μισθώσεων κατά το ΔΠΧΑ 16.

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

Μετά και την από 5 Μαρτίου 2024, έγκριση της συναλλαγής από την Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού, αναμένεται η ολοκλήρωση της εξαγοράς εντός του πρώτου δεκαπενθήμερου του Απριλίου 2024.

3.9 Λοιπά σημαντικά γεγονότα περιόδου

Εντός του 2023, ολοκληρώθηκε η απόσχιση του κλάδου Μεταλιγνιτικής Αξιοποίησης των Πυρήνων Ζωνών Απολιγνιτοποίησης της ΔΕΗ στην νεοιδρυθείσα θυγατρική ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ Α.Ε και η πώληση του 100% των μετοχών αυτής στο Ελληνικό Δημόσιο (Σημ. 5.2).

4. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

4.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Δήλωση Συμμόρφωσης

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2023, την 9 Απριλίου 2024. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την αίρεση της έγκρισης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας.

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους, εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία (πέραν αυτών των εκτάσεων ορυχείων και των λιμνών), τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία, τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες, και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Το νόμισμα λειτουργίας του Ομίλου είναι το Ευρώ και από την ημερομηνία εξαγοράς των θυγατρικών στη Ρουμανία, περιλαμβάνει και το RON. Η Διοίκηση θεωρεί ότι η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας της παρούσας οικονομικής πληροφόρησης.

Βάση Ενοποίησης

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών της, έως την 31 Δεκεμβρίου κάθε έτους. Οι θυγατρικές (εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος έχει άμεση ή έμμεση κατοχή, ή κατοχή μέσω άλλων θυγατρικών άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους) έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά ουσιαστικό έλεγχο σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα κατά την οποία ο έλεγχος αυτός παύει να υφίσταται. Τυχόν ζημίες μερίζονται σε μη ελέγχουσες συμμετοχές ακόμα και αν το υπόλοιπο καταστεί αρνητικό. Συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική (χωρίς μεταβολή στην άσκηση ελέγχου) καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Όλα τα διεταιρικά υπόλοιπα και συναλλαγές καθώς και τα μη πραγματοποιηθέντα ενδοομιλικά κέρδη και ζημίες έχουν απαλειφθεί πλήρως. Όπου απαιτείται, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν αναθεωρηθεί έτσι ώστε να διασφαλίζεται η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που έχει υιοθετήσει ο Όμιλος.

Σε περίπτωση που ο Όμιλος χάσει τον έλεγχο μιας θυγατρικής τότε:

Αποαναγνωρίζονται:

- Τα περιουσιακά στοιχεία (συμπεριλαμβανομένης και της υπεραξίας) και οι υποχρεώσεις της θυγατρικής
- Η λογιστική αξία της μη ελέγχουσας συμμετοχής
- Οι σωρευμένες συναλλαγματικές διαφορές, που έχουν καταχωρηθεί στην Καθαρή Θέση

Αναγνωρίζονται:

- Η εύλογη αξία του τιμήματος που εισπράχθηκε
- Η εύλογη αξία της εναπομένουσας συμμετοχής
- Οποιοδήποτε πλεόνασμα ή έλλειμμα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως
- Το μερίδιο της μητρικής στα στοιχεία που προηγουμένως είχαν αναγνωρισθεί στην κατάσταση λοιπών συνολικών εσόδων, στην κατάσταση Αποτελεσμάτων ή Αποτελέσματα εις νέο, όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο.

4.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές αρχές και οι μέθοδοι υπολογισμού βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 είναι συνεπείς με αυτές που χρησιμοποιήθηκαν κατά την σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022, πλην των τροποποιήσεων και προτύπων που αναφέρονται κατωτέρω και της αλλαγής της λογιστικής εκτίμησης των προβλέψεων αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας των εμπορικών απαιτήσεων πελατών Χαμηλής Τάσης (Σημ.23).

Λόγω της εξαγοράς των Ρουμανικών θυγατρικών από την Μητρική εταιρεία στις 25 Οκτωβρίου 2023 (Σημ.3.6), υιοθετήθηκαν οι κάτωθι νέες λογιστικές πολιτικές για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία:

Χρηματοοικονομική υποχρέωση ενδεχόμενου τιμήματος εξαγοράς θυγατρικών

Ενδεχόμενο τίμημα εξαγοράς θυγατρικών αναγνωρίζεται κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης της εξαγοράς μιας θυγατρικής ως χρηματοοικονομική υποχρέωση στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης βάσει της εύλογης αξίας του ενδεχόμενου τιμήματος, προσαυξάνοντας το κόστος της συμμετοχής στη νέα θυγατρική στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής εταιρείας. Στον Όμιλο, η αρχική αναγνώριση του ενδεχόμενου τιμήματος διαμορφώνει την υπεραξία/ υποαξία της εξαγορασθείσας επιχείρησης. Μεταγενέστερες μεταβολές στη εύλογη αξία της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης που προκύπτουν από την επαναμέτρηση του ενδεχόμενου τιμήματος, αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στα χρηματοοικονομικά έξοδα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας βάσει του ΔΠΧΑ 9.

Κατά την καταβολή του Ενδεχόμενου τιμήματος, η χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται με το ποσό που τελικά καταβάλλεται από τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία. Ενώ εάν κατά την λήξη της υποχρέωσης, δεν οφείλεται πρόσθετο τίμημα, στην Μητρική εταιρεία η χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται με μείωση του κόστους συμμετοχής στην θυγατρική και τυχόν διαφορά επηρεάζει τα χρηματοοικονομικά έξοδα της Κατάστασης Αποτελεσμάτων, ενώ στον Όμιλο η χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται σε όφελος των χρηματοοικονομικών εξόδων της Κατάστασης Αποτελεσμάτων.

Κόστη συμβάσεων με πελάτες

Τα κόστη απόκτησης ή εκπλήρωσης μιας σύμβασης παροχής Η/Ε και φυσικού αερίου αναγνωρίζονται ως άυλα περιουσιακά στοιχεία όταν πραγματοποιούνται και επιμερίζονται ως έξοδα στη διάρκεια της περιόδου κατά την οποία αποκομίζεται το σχετικό όφελος από τον Όμιλο. Η μέση περίοδος για τον Όμιλο εκτιμήθηκε ότι είναι τα 7 έτη, η οποία επανεκτιμάται περιοδικά.

Αυτά τα κόστη συμβάσεων παρουσιάζουν χαρακτηριστικά παρόμοια με αυτά των άυλων περιουσιακών στοιχείων καθώς αντιπροσωπεύουν κυρίως το κόστος απόκτησης πελατειακών σχέσεων. Επομένως, ο Όμιλος κατέληξε ότι τα κόστη συμβάσεων θα παρουσιάζονται, ως μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία στα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία. Σε γενικές γραμμές, τα κόστη απόκτησης ή εκπλήρωσης μιας σύμβασης σε επίπεδο Ομίλου αναφέρονται σε:

- προμήθειες πωλήσεων σε εμπορικούς αντιπροσώπους,
- προμήθειες πωλήσεων στους υπαλλήλους

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 1^η Ιανουαρίου 2023 και μεταγενέστερα, τα οποία ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2023:

- ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: Γνωστοποίηση των Λογιστικών Πολιτικών (Τροποποιήσεις)
- ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων (Τροποποιήσεις)
- ΔΛΠ 12 Αναβαλλόμενη φορολογία σχετιζόμενη με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις από μια μεμονωμένη συναλλαγή (τροποποιήσεις)

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

- ΔΛΠ 12 Διεθνής Φορολογική Μεταρρύθμιση - Πρότυποι Κανόνες του Πυλώνα II (τροποποιήσεις)
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται με την έκδοσή τους, αλλά ορισμένες απαιτήσεις γνωστοποίησης εφαρμόζονται αργότερα. Ο Οργανισμός Οικονομικής Συνεργασίας και Ανάπτυξης (ΟΟΣΑ) δημοσίευσε τους πρότυπους κανόνες του Πυλώνα II, τον Δεκέμβριο του 2021, για να διασφαλίσει ότι οι μεγάλες πολυεθνικές εταιρείες θα υπόκεινται σε ελάχιστο φορολογικό συντελεστή 15%. Στις 23 Μαΐου 2023, το ΣΔΛΠ εξέδωσε τις τροποποιήσεις του ΔΛΠ 12 - Διεθνής Φορολογική Μεταρρύθμιση - Πρότυποι Κανόνες του Πυλώνα II. Οι τροποποιήσεις εισάγουν μια υποχρεωτική προσωρινή εξαίρεση στη λογιστική αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων που προκύπτουν από την εφαρμογή των πρότυπων κανόνων του Πυλώνα II και πρόσθετες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τις επηρεαζόμενες οικονομικές οντότητες. Οι τροποποιήσεις απαιτούν, για περιόδους κατά τις οποίες έχει θεσπιστεί (ουσιαστικά) η νομοθεσία του Πυλώνα II, αλλά δεν έχει ακόμη τεθεί σε ισχύ, τη γνωστοποίηση γνωστών ή εύλογα εκτιμώμενων πληροφοριών που βοηθούν τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων να κατανοήσουν την έκθεση της οικονομικής οντότητας στους κανόνες του Πυλώνα II. Για να συμμορφωθεί με αυτές τις απαιτήσεις μια οικονομική οντότητα, απαιτείται να γνωστοποιεί ποιοτικές και ποσοτικές πληροφορίες στο τέλος της περιόδου αναφοράς, σχετικά με την έκθεσή της στο φόρο εισοδήματος που σχετίζεται με τους κανόνες του Πυλώνα II. Η γνωστοποίηση του τρέχοντος φόρου που σχετίζεται με τους κανόνες του Πυλώνα II και οι γνωστοποιήσεις

σε σχέση με περιόδους πριν από την έναρξη ισχύος της νομοθεσίας απαιτούνται για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2023, αλλά δεν απαιτούνται για ενδιάμεσες περιόδους που λήγουν την ή πριν από τις 31 Δεκεμβρίου 2023. Σχετική γνωστοποίηση για τον Όμιλο παρέχεται στην Σημείωση 15.

Νέα πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους

Νέα λογιστικά πρότυπα, τροποποιήσεις και διερμηνείες που υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση, έχουν ισχύ για μεταγενέστερες περιόδους και δεν έχουν εφαρμοστεί κατά την κατάρτιση αυτών των ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης των νέων προτύπων και τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (τροποποιήσεις). Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024, με δυνατότητα νωρίτερης εφαρμογής, και θα πρέπει να εφαρμοστούν αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8.
- ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε συμβάσεις πώλησης και επαναμίσθωσης (τροποποιήσεις). Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024, με δυνατότητα νωρίτερης εφαρμογής.

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

- ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Συμφωνίες χρηματοδότησης της εφοδιαστικής αλυσίδας (τροποποιήσεις). Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή.
- ΔΛΠ 21 Οι επιδράσεις μεταβολών των τιμών συναλλάγματος: Έλλειψη ανταλλαξιμότητας (Τροποποιήσεις). Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2025, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή.
- ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες - Τροποποίηση: Πώληση ή εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ ενός επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Το Δεκέμβριο του 2015 το ΣΔΛΠ ανέβαλε επ' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

4.3. ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις χρήσεις αναφοράς. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Οι κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιαστικά τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση

- α) Ο Όμιλος παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Η δέσμευση για παροχή μειωμένου τιμολογίου προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει αναλογιστικού μοντέλου, στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.
- β) Σύμφωνα με το Ν. 4533/2018 (ΦΕΚ Α' 7527/4/2018), η ΔΕΗ και οι ελληνικές θυγατρικές της εταιρείες καταβάλουν εφάπαξ βοήθημα ανάλογο με τα έτη πραγματικής υπηρεσίας (αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία), το οποίο δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των € 15 (δεκαπέντε χιλιάδες Ευρώ) στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει.
- γ) Επιπρόσθετα και οι θυγατρικές στην Ρουμανία καταβάλλουν αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει.

Τα ανωτέρω αποτελούν προγράμματα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνουν η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της, υπολογίζεται με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων και αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους.

Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις για τις παραπάνω παροχές μετά τη συνταξιοδότηση περιλαμβάνονται στη Σημείωση 33.

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (εκτός των εκτάσεων γης ορυχείων και λιμνών) σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια).

Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής, λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Η τελευταία αναπροσαρμογή των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων διενεργήθηκε την 31 Δεκεμβρίου 2019. Επιπρόσθετα, εντός του 2021 έλαβαν χώρα η αποτίμηση των παγίων του κλάδου διανομής και των παγίων των Λιγνιτικών θυγατρικών εταιρειών. Επιπρόσθετα, την 31 Δεκεμβρίου 2023 η Διοίκηση του Ομίλου εκτίμησε λαμβάνοντας υπόψη τις αλλαγές στο οικονομικό περιβάλλον καθώς και την εξέλιξη εντός της χρήσης των βασικών παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν στην τελευταία αναπροσαρμογή παγίων, ότι η οποιαδήποτε μεταβολή στις εύλογες αξίες των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων δεν θα είχε σημαντική επίδραση στις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με τη συνολική και εναπομένουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη Σημείωση 4.4.

Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος εκτιμά, σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των παγίων περιουσιακών του στοιχείων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των περιουσιακών στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών. Πιο συγκεκριμένα, οι εξωτερικοί παράγοντες ενδεικτικά περιλαμβάνουν την αλλαγή του θεσμικού πλαισίου, του πληθωρισμού, των επιτοκίων. Ενώ οι εσωτερικοί παράγοντες συνδέονται με τις εσωτερικές αποφάσεις και το επιχειρηματικό πλάνο του Ομίλου και της Εταιρείας. Οι βασικές παραδοχές κατά τον έλεγχο απομείωσης ενδεικτικά είναι το μεσοσταθμικό κόστος δανεισμού, οι μελλοντικές ταμειακές ροές των υπό εξέταση παγίων.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ως μισθωτής

Η Διοίκηση για τον υπολογισμό των δικαιωμάτων χρήσης παγίων προσδιορίζει τη διάρκεια μίσθωσης ως τη συμβατική διάρκεια μίσθωσης, συμπεριλαμβανομένης της χρονικής περιόδου που καλύπτεται από (α) δικαίωμα επέκτασης της μίσθωσης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί ή από (β) δικαίωμα λύσης της σύμβασης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα δε θα εξασκηθεί.

Κατά τον καθορισμό της διάρκειας μίσθωσης, η Διοίκηση εξετάζει όλα τα γεγονότα και τις περιστάσεις που δημιουργούν ένα οικονομικό κίνητρο για να ασκήσει μια επιλογή επέκτασης ή να μην ασκήσει μια επιλογή τερματισμού.

Μεταγενέστερα της ημερομηνίας έναρξης της μίσθωσης, η Διοίκηση επανεξετάζει τη διάρκεια της μίσθωσης, εάν υπάρξει ένα σημαντικό γεγονός ή αλλαγή στις συνθήκες που εμπίπτουν στον έλεγχό τους και επηρεάζουν την επιλογή εξάσκησης (ή όχι) του δικαιώματος ανανέωσης (όπως για παράδειγμα μια αλλαγή στην επιχειρηματική στρατηγική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας).

Επιπρόσθετα, η Διοίκηση για τον υπολογισμό της χρηματοδοτικής υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων προσδιόρισε το κόστος επιπρόσθετου δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης των μισθώσεων καθώς το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζονταν ευθέως από τις συμβάσεις μίσθωσης. Το κόστος του επιπρόσθετου δανεισμού είναι το επιτόκιο δανεισμού που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα κατέβαλλαν για να δανειστούν για παρόμοια διάρκεια και με παρόμοια εξασφάλιση χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου να αποκτήσουν πάγια παρόμοιας αξίας με τα πάγια που μισθώνουν από τρίτους.

Κόστος πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού και αποκατάστασης εδαφικών εκτάσεων παγίων περιουσιακών στοιχείων

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία», η αξία κτήσης ενός παγίου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την αρχική εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού στοιχείου αυτού. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις», ενώ τυχόν μεταβολές της πρόβλεψης λόγω αλλαγής της εκτίμησης της Διοίκησης ακολουθούν τις διατάξεις της Διερμηνείας 1.

Η σχετική πρόβλεψη περιλαμβάνει το κόστος αποκατάστασης της γης, το κόστος αποξήλωσης του υφιστάμενου εξοπλισμού/ μηχανημάτων, κατεδάφισης των κτιρίων και περισυλλογής τυχόν αποβλήτων των ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων και των ορυχείων. Κατά τον χρόνο αποξήλωσης και απομάκρυνσης αυτών ενδέχεται, το πραγματικό κόστος και ο χρόνος έναρξης και λήξης εκτέλεσης των σχετικών εργασιών να είναι διαφορετικά από την εκτίμηση της Διοίκησης.

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία για τον υπολογισμό της σχετικής πρόβλεψης προσδιόρισαν το επιτόκιο προεξόφλησης που αντανακλά τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για τη διαχρονική αξία του χρήματος και τους συναφείς με την υποχρέωση κινδύνους.

Σε ότι αφορά την αποκατάσταση του περιβάλλοντος των υδροηλεκτρικών μονάδων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτιμά ότι το σχετικό κόστος σε παρούσες αξίες δεν είναι σημαντικό την 31 Δεκεμβρίου 2023 ως εκ τούτου δεν έχει σχηματίσει κάποια πρόβλεψη. Ενδέχεται στο μέλλον ο πραγματικός χρόνος έναρξης εκτέλεσης των σχετικών εργασιών και το κόστος αποκατάστασης να είναι διαφορετικός από την εκτίμηση της Διοίκησης. Λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις για την πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού και αποκατάστασης εδαφικών εκτάσεων περιλαμβάνονται στις ουσιώδεις λογιστικές αρχές και στη Σημείωση 34.

Προβλέψεις για κινδύνους

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά των εταιρειών του Ομίλου και για των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγίμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

Απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες και προβλέψεις για εμπορικές απαιτήσεις

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση που προβλέπεται στο πρότυπο ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία η πρόβλεψη ζημίας επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων από πελάτες. Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται για τους πελάτες υψηλής τάσης προβαίνοντας σε εξατομικευμένη βάση στην αξιολόγηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας ανά πελάτη, ενώ για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών από πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, χρησιμοποιούνται πίνακες προβλέψεων πιστωτικών ζημιών με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασισμένοι στα ιστορικά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για πιστωτικές ζημίες και προσαρμοσμένοι για μελλοντικούς παράγοντες σε ότι αφορά τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους των ανέλεγκτων φορολογικά χρήσεων, στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Από τη χρήση 2011 η Μητρική Εταιρεία, και ορισμένες θυγατρικές της έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος. Ο έλεγχος αυτός για την 31 Δεκεμβρίου 2023 βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2023.

Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις η Διοίκηση εκτιμά ότι αυτές δε θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημίες δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

Αναγνώριση εσόδου από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια και περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες χαμηλής τάσης

Η Διοίκηση θεωρεί ότι οι πελάτες στους οποίους γίνεται πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, ταυτόχρονα λαμβάνουν και αναλώνουν σε συνεχή βάση τα οφέλη που προκύπτουν από την πώληση, καθώς ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκπληρώνει τις συμβατικές της υποχρεώσεις.

Για το λόγο αυτό, η αναγνώριση των εσόδων γίνεται βάσει μετρητικών δεδομένων ή βάσει εκτίμησης της καταναλωθείσας ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικά για τους πελάτες χαμηλής τάσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, τα έσοδα από μη τιμολογηθείσα ενέργεια καταχωρούνται ώστε να απεικονίζουν την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε από τους πελάτες αυτούς, η οποία δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί, σύμφωνα με ειδικές παραδοχές όσον αφορά τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε, τις απώλειες του δικτύου και το μέσο όρο τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας. Τα πραγματικά ποσά που τελικά τιμολογούνται μπορεί να διαφέρουν από αυτά που προβλέφθηκαν.

Συμμετοχές καταναλωτών

Ο Όμιλος εκτιμά ότι η συμμετοχή του καταναλωτή αναφέρεται στην αρχική και συνεχή σύνδεση στο δίκτυο διανομής η οποία αποτελεί διακριτή υπηρεσία, ξεχωριστή από την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας. Η υποσχεθείσα υπηρεσία είναι η μόνη που αναλαμβάνουν να εκπληρώσουν οι εταιρείες διανομής και η συναλλαγή αυτή θεωρείται ξεχωριστή συμβατική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, το έσοδο από συμμετοχές καταναλωτών αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια που μεταφέρεται η υπηρεσία στον πελάτη. Καθώς η σύμβαση με τον πελάτη δεν είναι συγκεκριμένης χρονικής διάρκειας, το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής για την Ελλάδα (35 έτη), είτε βάσει της υπολοίπομνης διάρκειας των συμβάσεων παραχώρησης χρήσης του δικτύου διανομής στη Ρουμανία (31-32 έτη).

Συμβάσεις παραχώρησης χρήσης δικτύου διανομής Ρουμανίας

Ο Όμιλος εκτιμά ότι για τις συμβάσεις παραχώρησης χρήσης δικτύου διανομής των θυγατρικών εταιρειών διανομής στην Ρουμανία δεν έχει εφαρμογή η Διερμηνεία 12 και ως εκ τούτου έχει αναγνωρίσει τα ενσώματα πάγια της περιουσιακής βάσης του δικτύου διανομής.

4.4. ΟΥΣΙΩΔΕΙΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ

Μετατροπή ξένων νομισμάτων

Η Μητρική Εταιρεία τηρεί τα λογιστικά της βιβλία σε Ευρώ που είναι το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης. Συναλλαγές που γίνονται σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ισχύει την ημέρα της συναλλαγής. Κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων, οι νομισματικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ισχύει την αντίστοιχη ημερομηνία. Τα κέρδη ή οι ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα μη νομισματικά στοιχεία που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα και αποτιμώνται στο ιστορικό κόστος μετατρέπονται με τις ισοτιμίες της ημερομηνίας που αποκτήθηκαν. Τα μη νομισματικά στοιχεία που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα και αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους, μετατρέπονται με τις ισοτιμίες της ημερομηνίας προσδιορισμού των εύλογων αξιών. Στην περίπτωση αυτή οι προκύπτουσες συναλλαγματικές διαφορές από τη μεταβολή της εύλογης αξίας καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων ή απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα ανάλογα με το είδος του στοιχείου.

Τα στοιχεία που περιλαμβάνονται στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της κάθε εταιρείας του Ομίλου αποτιμώνται χρησιμοποιώντας το νόμισμα του πρωτογενούς οικονομικού περιβάλλοντος μέσα στο οποίο λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις των εταιρειών που έχουν λειτουργικό νόμισμα διαφορετικό από το νόμισμα παρουσίασης, περιλαμβανομένης και της υπεραξίας και των προσαρμογών στην εύλογη αξία των λογιστικών αξιών των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που προκύπτουν κατά την εξαγορά, μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την επίσημη τιμή του ξένου νομίσματος που ισχύει κατά την ημερομηνία κατάρτισης των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Τα έσοδα και έξοδα μετατρέπονται με βάση τις τιμές του ξένου νομίσματος κατά την ημερομηνία πραγματοποίησης των αντίστοιχων συναλλαγών. Οι συνολικά προκύπτουσες συναλλαγματικές διαφορές, αναγνωρίζονται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και αναταξινομούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων κατά την πώληση της ξένης δραστηριότητας.

Συνενώσεις Επιχειρήσεων

Οι ενοποιημένες χρηματοοικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και όλων των θυγατρικών εταιρειών στις οποίες η Μητρική Εταιρεία άμεσα ή έμμεσα ασκεί έλεγχο. Έλεγχος υπάρχει όταν ο Όμιλος εκτίθεται σε ή δικαιούται διάφορα οφέλη από τη συσχέτισή του με μία εταιρεία και έχει την ικανότητα να επηρεάζει τα οφέλη αυτά μέσω της δύναμης πάνω στην εταιρεία. Οι θυγατρικές ενοποιούνται πλήρως από την ημερομηνία που αποκτάται ο έλεγχος από τον Όμιλο και παύουν να ενοποιούνται από την ημερομηνία που παύει ο έλεγχος.

Οι συνενώσεις επιχειρήσεων από τον Όμιλο λογιστικοποιούνται με τη μέθοδο της απόκτησης. Το μεταβιβασθέν αντάλλαγμα για την απόκτηση μιας θυγατρικής υπολογίζεται ως το άθροισμα της εύλογης αξίας των μεταφερθέντων περιουσιακών στοιχείων κατά την ημερομηνία απόκτησης τους από τον αποκτώντα, των υποχρεώσεων που μεταβιβάστηκαν από τον αποκτώντα προς τους προηγούμενους ιδιοκτήτες και τα συμμετοχικά δικαιώματα που έχει εκδώσει ο Όμιλος. Το τίμημα περιλαμβάνει την εύλογη αξία των περιουσιακών στοιχείων ή υποχρεώσεων που προκύπτουν από συμφωνίες ενδεχόμενων ανταλλαγμάτων. Τα περιουσιακά στοιχεία, οι υποχρεώσεις και οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις που μεταφέρονται σε μία επιχειρηματική συνένωση επιμετρώνται καταρχάς στην εύλογη αξία τους κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Ανά περίπτωση εξαγοράς, ο Όμιλος αναγνωρίζει

τις μη ελέγχουσες συμμετοχές είτε στην εύλογη αξία, είτε στην αναλογία τους στην καθαρή θέση της θυγατρικής. Τα έξοδα εξαγοράς εξοδοποιούνται κατά την πραγματοποίησή τους στον Όμιλο, ενώ στην Μητρική εταιρεία που εκτελεί την εξαγορά, περιλαμβάνονται στο κόστος της συμμετοχής.

Κάθε ενδεχόμενο αντάλλαγμα από τον αποκτώντα αναγνωρίζεται στην εύλογη αξία κατά την ημερομηνία εξαγοράς.

Σε συνένωση επιχειρήσεων που επιτυγχάνεται σταδιακά, ο αποκτών θα επιμετρήσει εκ νέου τα συμμετοχικά δικαιώματα που κατείχε προηγουμένως στον αποκτώμενο στην εύλογη αξία κατά την ημερομηνία της απόκτησης και θα αναγνωρίσει τυχόν κέρδος ή ζημιά στα αποτελέσματα.

Μεταγενέστερες αλλαγές στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου ανταλλάγματος αναγνωρίζονται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 είτε στα αποτελέσματα είτε στα λοιπά συνολικά εισοδήματα. Το ενδεχόμενο αντάλλαγμα που καταχωρείται στην καθαρή θέση δεν επανεκτιμάται και ο μεταγενέστερος διακανονισμός λογιστικοποιείται μέσα στην καθαρή θέση.

Δικαιώματα Εκπομπών Διοξειδίου του Άνθρακα (CO₂)

Η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση που προκύπτει από τις πραγματικές εκπομπές CO₂ των μονάδων παραγωγής της. Η υποχρέωση επιμετράται σε εύλογες αξίες στο βαθμό που η Εταιρεία έχει την υποχρέωση κάλυψης των εκπομπών της μέσω αγορών (μετά το συμψηφισμό και τυχόν δικαιωμάτων CO₂ που κατέχονται από δωρεάν κατανομές) και παρουσιάζεται στις Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις. Τα δικαιώματα εκπομπών CO₂ που αποκτώνται και κατέχονται αναγνωρίζονται ως ασώματες ακινητοποιήσεις στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημιά απομείωσης. Τα δικαιώματα εκπομπών αναλώνονται και αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων στο κόστος κτήσης τους, βάσει των εκπομπών CO₂ των υπόχρεων μονάδων παραγωγής. Καθώς οι ταμειακές ροές των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ σχετίζονται με την λειτουργική δραστηριότητα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας, απεικονίζονται στις ταμειακές ροές από λειτουργική δραστηριότητα στην Κατάσταση Ταμειακών Ροών.

Υπεραξία

Η υπεραξία αρχικά αναγνωρίζεται στο κόστος και αντιπροσωπεύει το επιπλέον ποσό μεταξύ της αξίας εξαγοράς και της εύλογης αξίας του μεριδίου του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας επί των αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του εξαγοραζόμενου κατά την ημερομηνία της εξαγοράς. Στην περίπτωση κατά την οποία η εύλογη αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν από τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία υπερβαίνει το συνολικό τίμημα που μεταβιβάστηκε, ο Όμιλος επαναξιολογεί εάν έχει προσδιορίσει σωστά όλα τα περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν και όλες τις αναληφθείσες υποχρεώσεις και επανεξετάζει τις διαδικασίες που χρησιμοποιήθηκαν για την επιμέτρηση των ποσών που αναγνωρίστηκαν κατά την ημερομηνία απόκτησης. Εάν η αποτίμηση εξακολουθεί να έχει ως αποτέλεσμα την υπέρβαση της εύλογης αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν έναντι του συνολικού τιμήματος που μεταβιβάστηκε, τότε το κέρδος (αρνητική υπεραξία) αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Μετά την αρχική αναγνώριση, η υπεραξία επιμετράται στο κόστος μείον τυχόν απομειώσεις. Για τους σκοπούς ελέγχου απομείωσης, η υπεραξία κατανέμεται, από την ημερομηνία εξαγοράς, στις μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών (ΜΔΤΡ). Η κατανομή γίνεται στις ομάδες των μονάδων που αναμένεται να ωφεληθούν από τους επιχειρηματικούς

συνδυασμούς στους οποίους δημιουργήθηκε η υπεραξία και αναγνωρίζεται σύμφωνα με το λειτουργικό τομέα. Η υπεραξία υπόκειται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως, ή και συντομότερα εφόσον υπάρχουν σχετικές ενδείξεις. Η απομείωση της υπεραξίας προσδιορίζεται με την εκτίμηση της ανακτήσιμης αξίας κάθε ΜΔΤΡ (ή ομάδας ΜΔΤΡ) στην οποία η υπεραξία έχει κατανεμηθεί. Όταν η ανακτήσιμη αξία (που ορίζεται ως μεγαλύτερη αξία μεταξύ αξίας χρήσεως και εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος) της ΜΔΤΡ είναι μικρότερη από την λογιστική της αξία συμπεριλαμβανομένης της υπεραξίας, αναγνωρίζεται ζημιά απομείωσης. Η απομείωση της υπεραξίας δεν μπορεί να αναστραφεί μεταγενέστερα.

Ενσώματες ακινητοποιήσεις

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτές δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις (εκτός από τις εκτάσεις ορυχείων και λιμνών, οι οποίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις). Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής, οι σωρευμένες αποσβέσεις συμψηφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά.

Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Όμως, μια αύξηση λόγω αναπροσαρμογής αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα, κατά την έκταση που αναστρέφει μία προηγούμενη υποτίμηση του ίδιου περιουσιακού στοιχείου, η οποία είχε προηγουμένως αναγνωριστεί στα αποτελέσματα.

Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζουν τυχόν πλεόνασμα αναπροσαρμογής από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως. Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο.

Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσης τους και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημιά που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Η χρήση ιδίων πόρων για τις ενσώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση αποτελούν προσθήκη στο κόστος κτήσεως των ενσώματων ακινητοποιήσεων σε αξίες που περιλαμβάνουν το άμεσο κόστος μισθοδοσίας του προσωπικού, που συμμετέχει στην κατασκευή (αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές), το κόστος αναλωθέντων υλικών και άλλα γενικά κόστη.

Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Η συνολική ωφέλιμη ζωή (σε έτη) που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής:

	2023	2022
Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις		
Κτίρια γενικής χρήσης	50-70	50
Βιομηχανοστάσια	35-60	40-50
Φράγματα	50	50
Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός		
Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	35-40	35-40
Αεριοστρόβιλοι	35	35
Ορυχεία	20-40	20-40
Μεγάλοι Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	50	50
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	25	25
Ανεμογεννήτριες	17-20	20
Σταθμοί φόρτισης αυτοκινήτων	10-12	12
Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	20-30	20
Διανομή		
Υποσταθμοί	30-40	35
Δίκτυα χαμηλής και μέσης τάσης	35-40	35
Ηλεκτρονικοί μετρητές	10-20	20
Μεταφορικά μέσα	5-15	15
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-35	5-25

Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού μονάδων παραγωγής και ορυχείων

Η πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού των ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων υπολογίζεται λαμβάνοντας υπόψη τις ιδιαιτερότητες της κάθε μίας μονάδας (είδος καυσίμου, παραγωγική ισχύς, συνεγκατάσταση μονάδων) προεξοφλώντας στην παρούσα αξία το σύνολο του κόστους αποκατάστασης της γης, του κόστους αποξήλωσης του υφιστάμενου εξοπλισμού/ μηχανημάτων, κατεδάφισης των κτιρίων και περισυλλογής τυχόν αποβλήτων με τη χρήση ενός προεξοφλητικού επιτοκίου. Στο κόστος περιλαμβάνεται και το άμεσο κόστος παρακολούθησης/ διαχείρισης του έργου απόσυρσης των μονάδων. Η πρόβλεψη μειώνεται με τα πραγματικά κόστη (χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη) και αυξάνεται με το χρηματοοικονομικό κόστος.

Σε περίπτωση που τα πραγματικά κόστη υπερβαίνουν τα προϋπολογισμένα, η διαφορά καταχωρείται απευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Επίσης, δεν λαμβάνεται υπόψη τυχόν έσοδο από την πώληση των μηχανημάτων, ανταλλακτικών και υλικών των παροπλισμένων μονάδων ή από την αξιοποίηση της γης, καθώς το σχετικό έσοδο θα αναγνωρισθεί κατά τον χρόνο που θα θεωρείται βέβαιο.

Για το σύνολο των μονάδων, η παρούσα αξία του κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού αυτών κεφαλαιοποιήθηκε στα αντίστοιχα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής τους, ενώ το υπόλοιπο μέρος αρχικά συμψηφίστηκε με τυχόν αποθεματικό αναπροσαρμογής με απευθείας καταχώριση στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και στη συνέχεια το υπόλοιπο ποσό επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης.

Τυχόν μεταβολές της πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού των ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων λόγω αλλαγής της εκτίμησης της Διοίκησης (αλλαγή του χρόνου αποκατάστασης, αλλαγή μελλοντικής χρήσης παγίου ή του σχετικού κόστους) μεταβάλλουν το πλεόνασμα ή το έλλειμμα αναπροσαρμογής που είχε αναγνωριστεί προηγουμένως για τα περιουσιακά στοιχεία, ώστε:

- μία μείωση της υποχρέωσης θα αναγνωρίζεται στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και θα αυξάνει το πλεόνασμα αναπροσαρμογής που περιλαμβάνεται στα ίδια κεφάλαια, με τη διαφορά ότι θα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα στο μέτρο που αναστρέφει ένα έλλειμμα αναπροσαρμογής επί των περιουσιακών στοιχείων που προηγουμένως είχαν αναγνωριστεί στα αποτελέσματα. Στην περίπτωση που μια μείωση της υποχρέωσης υπερβαίνει τη λογιστική αξία που θα είχε αναγνωριστεί αν τα περιουσιακά στοιχεία τηρείτο λογιστικά σύμφωνα με τη μέθοδο του κόστους, η υπέρβαση θα αναγνωρίζεται αμέσως στα αποτελέσματα.
- μία αύξηση της υποχρέωσης θα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα, με τη διαφορά ότι θα αναγνωρίζεται απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και θα μειώνει το πλεόνασμα αναπροσαρμογής που περιλαμβάνεται στα ίδια κεφάλαια κατά την έκταση που αυτό υπάρχει για τα συγκεκριμένα περιουσιακά στοιχεία.

Το αποσβέσιμο ποσό των περιουσιακών στοιχείων αποσβένεται καθ' όλη τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους. Συνεπώς, όταν τα σχετικά περιουσιακά στοιχεία φθάσουν στο τέλος της ωφέλιμης ζωής τους, κάθε μεταγενέστερη μεταβολή στην υποχρέωση αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται.

Παράλληλα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων όπου περιλαμβάνει την παρούσα αξία του κόστους αποξήλωσης του υφιστάμενου εξοπλισμού/ μηχανημάτων και του κόστους κατεδάφισης των κτιριακών εγκαταστάσεων με την χρήση ενός προεξοφλητικού επιτοκίου, ενώ δεν λαμβάνει υπόψη της τυχόν έσοδα από την πώληση εξοπλισμού και υλικών. Η πρόβλεψη μειώνεται με τα πραγματικά κόστη (χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη) και αυξάνεται με το χρηματοοικονομικό κόστος. Τυχόν μεταβολές της πρόβλεψης αποξήλωσης των ορυχείων ακολουθούν τις λογιστικές αρχές της πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού των ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων καθώς τα πάγια που αφορούν αποτιμώνται με την μέθοδο της αναπροσαρμογής.

Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων γης ορυχείων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν στην κατοχή τους και λειτουργούν λιγνιτωρυχεία. Η πρόβλεψη αποκατάστασης των εκτάσεων γης ορυχείων περιλαμβάνει το κόστος για τη διαμόρφωση και αποκατάσταση των εδαφών, το κόστος για τη διαμόρφωση και την αποκατάσταση των εκσκαφών στις περιοχές των τελικών ορυγμάτων στις οποίες θα δημιουργηθούν λίμνες, το κόστος διαχρονικής περιβαλλοντικής παρακολούθησης και το κόστος συντήρησης των αποκατεστημένων εκτάσεων.

Καθώς οι εκτάσεις γης ορυχείων αποτιμώνται με την μέθοδο του κόστους, τυχόν μεταβολές της πρόβλεψης αποκατάστασης των εκτάσεων γης ορυχείων προστίθενται ή αφαιρούνται από το κόστος του σχετικού περιουσιακού στοιχείου στην τρέχουσα περίοδο. Το ποσό που αφαιρείται από το κόστος του περιουσιακού στοιχείου δεν μπορεί να υπερβαίνει τη λογιστική αξία του.

- Σε περίπτωση που μια μείωση της υποχρέωσης υπερβαίνει τη λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου, η υπέρβαση αναγνωρίζεται αμέσως στα αποτελέσματα.
- Σε περίπτωση αύξησης του κόστους ενός περιουσιακού στοιχείου, η Εταιρεία εξετάζει αν αυτό αποτελεί ένδειξη ότι η νέα λογιστική αξία του περιουσιακού στοιχείου μπορεί να μην είναι πλήρως ανακτήσιμη.

Μισθώσεις

Ο καθορισμός του κατά πόσο μία συναλλαγή εμπεριέχει μίσθωση ή όχι βασίζεται στην ουσία της συναλλαγής κατά την ημερομηνία σύναψης της σχετικής σύμβασης, δηλαδή κατά πόσο η εκπλήρωση της συναλλαγής εξαρτάται από τη χρησιμοποίηση ενός ή περισσότερων περιουσιακών στοιχείων ή κατά πόσο η συναλλαγή εκχωρεί δικαιώματα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου.

Ο Όμιλος ως μισθωτής

Ο Όμιλος εφαρμόζει ενιαία μέθοδο αναγνώρισης και επιμέτρησης των μισθώσεων περιουσιακών στοιχείων από τρίτους με εξαίρεση τις βραχυχρόνιες μισθώσεις και τις μισθώσεις χαμηλής αξίας. Ο Όμιλος αναγνωρίζει υποχρεώσεις από μισθώσεις για τις μελλοντικές πληρωμές μισθωμάτων και δικαιώματα χρήσης παγίων που αντιπροσωπεύουν το δικαίωμα χρήσης επί των μισθωμένων περιουσιακών στοιχείων που ανήκουν σε τρίτους.

I) Δικαιώματα χρήσης παγίων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνωρίζουν δικαιώματα χρήσης παγίων στην έναρξη της μίσθωσης (την ημερομηνία που το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επαναμέτρηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων.

Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωριστεί, τις αρχικές άμεσα συνδεδεμένες σχετικές δαπάνες και τις πληρωμές μισθώσεων που έγιναν την ή πριν την ημερομηνία έναρξης, μειωμένες κατά το ποσό των προσφερόμενων εκπτώσεων ή άλλων κινήτρων.

Εκτός των περιπτώσεων όπου ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι σχετικά βέβαιοι ότι το μισθωμένο πάγιο θα περιέλθει στην κατοχή τους στο τέλος της σύμβασης μίσθωσης, τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης παγίων αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη μικρότερη διάρκεια μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου παγίου και των όρων της σύμβασης μίσθωσης, όπως φαίνεται παρακάτω:

- Ακίνητα: 2 έως 70 έτη
- Λοιπός εξοπλισμός: 1 έως 2 έτη
- Μεταφορικά μέσα: 1 έως 3 έτη
- Πλωτά μέσα: 6 έως 24 μήνες

Τα δικαιώματα χρήσης παγίων υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους, όταν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης.

II) Υποχρεώσεις μισθώσεων

Κατά την έναρξη της μίσθωσης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνωρίζουν υποχρεώσεις μισθώσεων ίσες με την παρούσα αξία των μισθωμάτων που απομένουν να πληρωθούν κατά τη συνολική διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Οι πληρωμές συμπεριλαμβάνουν τα συμβατικά σταθερά μισθώματα, μειωμένα κατά το ποσό των προσφερόμενων επιδοτήσεων, μεταβλητά μισθώματα που εξαρτώνται από κάποιον δείκτη, καθώς και ποσά για πληρωμές υπολειμματικής αξίας που αναμένεται να πληρωθούν. Τα μισθώματα επίσης περιλαμβάνουν την τιμή εξάσκησης ενός δικαιώματος αγοράς, που είναι σχετικά βέβαιο ότι θα εξασκηθεί από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία και πληρωμές κυρώσεων λύσης μιας μίσθωσης, αν οι όροι σύμβασης δείχνουν με σχετική βεβαιότητα ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα εξασκήσουν το δικαίωμα για λύση της μίσθωσης.

Τα μεταβλητά μισθώματα που δεν εξαρτώνται από κάποιον δείκτη, αναγνωρίζονται ως έξοδο στην περίοδο που επέρχεται το γεγονός ή η συνθήκη και γίνεται η πληρωμή. Για να υπολογίσουν την παρούσα αξία των πληρωμών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιούν το κόστος επιπρόσθετου δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, εφόσον το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζεται ευθέως από τη σύμβαση μίσθωσης. Μεταγενέστερα της έναρξης μίσθωσης, το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων προσαυξάνεται με έξοδα τόκων και μειώνεται με τις πληρωμές μισθωμάτων που πραγματοποιούνται. Επιπλέον, η λογιστική αξία των υποχρεώσεων μισθώσεων επαναμετράται εάν υπάρξει τροποποίηση στη σύμβαση, ή οποιαδήποτε αλλαγή στη διάρκεια της σύμβασης, στα μισθώματα (π.χ. αλλαγές σε μελλοντικές πληρωμές που προκύπτουν από μια αλλαγή σε έναν δείκτη ή ένα επιτόκιο που χρησιμοποιείται για τον προσδιορισμό τέτοιων πληρωμών μισθωμάτων) ή στην αξιολόγηση του δικαιώματος αγοράς του περιουσιακού στοιχείου.

Οι επαναμετρήσεις αυτές καταχωρούνται σε μια γραμμή στη σημείωση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων ως μετατροπές/ επαναμετρήσεις.

III) Βραχυχρόνιες μισθώσεις και μισθώσεις παγίων χαμηλής αξίας

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν την εξαίρεση σχετικά με τις βραχυχρόνιες μισθώσεις (δηλαδή μισθώσεις διάρκειας μικρότερης ή ίσης των 12 μηνών, από την ημερομηνία έναρξης της σύμβασης μίσθωσης, όπου δεν υπάρχει το δικαίωμα αγοράς του περιουσιακού στοιχείου). Επίσης εφαρμόζουν την εξαίρεση σχετικά με περιουσιακά στοιχεία χαμηλής αξίας (δηλαδή αξίας μικρότερης των € 5 χιλ.). Πληρωμές μισθωμάτων για βραχυχρόνιες και χαμηλής αξίας μισθώσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν συσσωρευμένες ζημίες απομείωσης. Τα άμεσα έξοδα εξαγοράς περιλαμβάνονται στο κόστος της συμμετοχής.

Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις- συνένωση επιχειρήσεων

Η απορρόφηση της 100% θυγατρικής εταιρείας με ανταλλαγή μετοχών της Μητρικής εταιρείας αντιμετωπίζεται στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο και απαιτείται από τη διοίκηση ο προσδιορισμός κατάλληλης λογιστικής πολιτικής για την απεικόνιση της συναλλαγής. Η Εταιρεία από-αναγνωρίζει την συμμετοχή της στην θυγατρική και αναγνωρίζει τα καθαρά περιουσιακά στοιχεία της θυγατρικής είτε στην εύλογη αξία είτε στην λογιστική αξία που απεικονίζονταν στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου κατά την ημερομηνία της νόμιμης συγχώνευσης (λαμβάνοντας υπόψη την εμπορική ουσία της συναλλαγής).

Η απόσχιση και εισφορά κλάδου σε 100% θυγατρική εταιρεία με ανταλλαγή μετοχών αντιμετωπίζεται ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο και απαιτείται άσκηση κρίσης από τη διοίκηση κατά τον προσδιορισμό κατάλληλης λογιστικής πολιτικής για την απεικόνιση της συναλλαγής. Η Εταιρεία αναγνωρίζει τις μετοχές που λαμβάνονται ως αντάλλαγμα, ως προσθήκη στο κόστος επένδυσης στη θυγατρική, στη λογιστική ή στην εύλογη αξία του κλάδου που εισφέρθηκε, με γνώμονα την επίδραση της συναλλαγής στις μελλοντικές ταμειακές ροές της (αξιολογώντας δηλαδή εάν υπάρχει εμπορική ουσία).

Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες του. Σημαντική επιρροή είναι η δυνατότητα συμμετοχής στις αποφάσεις της οικονομικής και επιχειρησιακής πολιτικής της συγγενούς, χωρίς όμως να πρόκειται για έλεγχο ή από κοινού έλεγχο των εν λόγω πολιτικών. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσης πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Σε περίπτωση που το μερίδιο του Ομίλου στις ζημίες μιας συγγενούς επιχείρησης ισούται ή υπερβαίνει τη συμμετοχή του στη συγγενή επιχείρηση, ο Όμιλος παύει να αναγνωρίζει το μερίδιό του από τις περαιτέρω ζημίες.

Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις συγγενείς επιχειρήσεις απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

Απομείωση μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών του στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ο Όμιλος υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας εν χρήσει. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία χρήσης υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανάκλα τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο.

Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης, εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε η ζημία απομείωσης αντιμετωπίζεται ως μείωση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας.

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί, σε όλα τα περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου, εκτός από την υπεραξία. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης.

Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιορισθεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Μετά τον αντιλογισμό αυτό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμερισθεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

Επιμέτρηση της εύλογης αξίας

Ο Όμιλος επιμετρά τα χρηματοοικονομικά μέσα, όπως τα παράγωγα και τα αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και τα μη χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, όπως τα ακίνητα, περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια) στην εύλογη αξία. Η εύλογη αξία ενός στοιχείου αποτελεί το τίμημα που θα εισπράττεται για την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου ή που πληρώνεται για το διακανονισμό μιας υποχρέωσης σε μία κανονική συναλλαγή και μεταξύ των συμμετεχόντων στην αγορά κατά την ημερομηνία αποτίμησης.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας βασίζεται στην υπόθεση ότι η συναλλαγή της πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μεταφοράς της υποχρέωσης λαμβάνει χώρα είτε :

- Στην κύρια αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή υποχρέωση, ή
- Σε περίπτωση απουσίας μιας κύριας αγοράς, στην πιο συμφέρουσα αγορά για το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση.

Η κύρια ή η πλέον συμφέρουσα αγορά θα πρέπει να είναι προσβάσιμη από τον Όμιλο. Η εύλογη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης επιμετράται βάσει όλων των υποθέσεων που οι συμμετέχοντες στην αγορά χρησιμοποιούν κατά την αξιολόγηση ενός περιουσιακού στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού, υπό την προϋπόθεση ότι οι συμμετέχοντες στην αγορά ενεργούν με κριτήριο το οικονομικό συμφέρον τους.

Η επιμέτρηση της εύλογης αξίας ενός μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου λαμβάνει υπόψη την ικανότητα των συμμετεχόντων στην αγορά να δημιουργήσουν οικονομικά οφέλη από τη χρήση του περιουσιακού στοιχείου στην υψηλότερη και καλύτερη χρήση του ή την πώλησή του σε άλλο συμμετέχοντα στην αγορά που θα χρησιμοποιήσει το περιουσιακό στοιχείο για την υψηλότερη και καλύτερη χρήση.

Ο Όμιλος χρησιμοποιεί τεχνικές εκτίμησης που αρμόζουν στις περιστάσεις και για τις οποίες υπάρχουν διαθέσιμα και επαρκή στοιχεία για τη μέτρηση της εύλογης αξίας, μεγιστοποιώντας την χρήση των σχετικών παρατηρήσιμων εισροών και ελαχιστοποιώντας την χρήση των μη παρατηρήσιμων εισροών.

Όλα τα στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού για τα οποία η εύλογη αξία επιμετρήθηκε ή γνωστοποιήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις κατηγοριοποιούνται εντός της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, με βάση το χαμηλότερο επίπεδο εισόδου που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας στο σύνολό της, όπως περιγράφεται ως εξής:

- Επίπεδο 1 - Εισηγμένες (μη προσαρμοσμένες) τιμές της αγοράς σε ενεργές αγορές για όμοια περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις
- Επίπεδο 2 - τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι άμεσα ή έμμεσα παρατηρήσιμη
- Επίπεδο 3 - τεχνικές αποτίμησης, για τις οποίες η χαμηλότερη εισροή που είναι σημαντική για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας είναι μη παρατηρήσιμη

Για τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις, σε τακτική βάση, ο Όμιλος καθορίζει εάν έχουν επέλθει μεταβιβάσεις μεταξύ των επιπέδων της ιεραρχίας με την εκ νέου αξιολόγηση και κατηγοριοποίηση (με βάση τα στοιχεία του χαμηλότερου επιπέδου που είναι σημαντικά για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας ως σύνολο) στο τέλος της κάθε περιόδου αναφοράς.

Ο Όμιλος καθορίζει τις πολιτικές και τις διαδικασίες τόσο για επαναλαμβανόμενες μετρήσεις, όπως και για περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς διανομή ή προς πώληση.

Εξωτερικοί εκτιμητές συμμετέχουν στην αποτίμηση των σημαντικών περιουσιακών στοιχείων, του Ομίλου και της Εταιρείας όπως τα ενσώματα περιουσιακά στοιχεία, καθώς και των σημαντικών υποχρεώσεων. Η συμμετοχή των εξωτερικών εκτιμητών αποφασίζεται ετησίως από τον Όμιλο. Τα κριτήρια επιλογής εξωτερικών εκτιμητών περιλαμβάνουν τη γνώση της αγοράς, τη φήμη, την ανεξαρτησία και την ακολουθία των επαγγελματικών προτύπων.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος αναλύει τις μεταβολές στις αξίες των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που υπόκεινται σε επαναεπιμέτρηση και επανεκτίμηση σύμφωνα με τις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου. Για την ανάλυση αυτή, η Διοίκηση επαληθεύει τις μεγάλες εισροές που εφαρμόστηκαν στην τελευταία αποτίμηση, επιβεβαιώνοντας τα στοιχεία που χρησιμοποιήθηκαν στον υπολογισμό αποτίμησης με συμβάσεις και άλλα σχετικά έγγραφα. Για το σκοπό των γνωστοποιήσεων της εύλογης αξίας, ο Όμιλος προσδιορίζει τις κατηγορίες των περιουσιακών στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων με βάση την φύση, τα χαρακτηριστικά και τους κινδύνους του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης και το επίπεδο της ιεραρχίας της εύλογης αξίας, όπως εξηγήθηκε παραπάνω (Σημ. 44).

Επενδύσεις και χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΠΧΑ 9, ταξινομούνται κατά την αρχική αναγνώριση ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αναπόσβεστο κόστος, χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων και χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Η ταξινόμηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων κατά την αρχική αναγνώριση εξαρτάται από τα συμβατικά χαρακτηριστικά των ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου και το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για τη διαχείρισή τους.

Με εξαίρεση τις εμπορικές απαιτήσεις και τις απαιτήσεις από πελάτες από πώληση Η/Ε, που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα, ο Όμιλος αρχικά αποτιμά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία τους πλέον, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται μέσω αποτελεσμάτων, το κόστος συναλλαγής. Οι εμπορικές απαιτήσεις που δεν περιέχουν σημαντική χρηματοοικονομική συνιστώσα, καθώς και οι απαιτήσεις από πελάτες από πώληση Η/Ε αποτιμώνται στην τιμή συναλλαγής που προσδιορίζεται σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15.

Προκειμένου ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο να ταξινομηθεί και να αποτιμηθεί στο αποσβεσμένο κόστος ή την εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων, πρέπει από αυτό να προκύπτουν ταμειακές ροές οι οποίες να είναι «αποκλειστικά πληρωμές κεφαλαίου και τόκων (Solely for Payment of Principal and Interest –SPPI)» επί του αρχικού κεφαλαίου.

Το επιχειρηματικό μοντέλο του Ομίλου για τη διαχείριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αναφέρεται στον τρόπο με τον οποίο διαχειρίζεται τις οικονομικές του δυνατότητες, προκειμένου να δημιουργήσει ταμειακές ροές. Το επιχειρηματικό μοντέλο καθορίζει εάν οι ταμειακές ροές θα προκύψουν από τη συλλογή συμβατικών ταμειακών ροών, πώληση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ή και από τα δύο.

Όλες οι συνήθεις πωλήσεις και αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής (την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος δεσμεύεται για την αγορά του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού). Συνήθεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν τη φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου, και διέπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αναπόσβεστο κόστος

Ως αναπόσβεστο κόστος ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ορίζεται το ποσό στο οποίο το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο επιμετράται κατά την αρχική αναγνώριση μείον τις αποπληρωμές του κεφαλαίου συν ή μείον τη σωρευμένη απόσβεση χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου οποιασδήποτε διαφοράς μεταξύ αυτού του αρχικού ποσού και του ποσού λήξης αναπροσαρμοσμένης για τυχόν πρόβλεψη ζημίας.

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο επιμετράται σε αναπόσβεστο κόστος μόνο εάν πληρούνται και οι δύο ακόλουθοι όροι, εκτός αν ορίζεται ως επιμετρούμενο στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης κατά την αρχική αναγνώριση:

- i. Το χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο διακρατείται στο πλαίσιο επιχειρηματικού μοντέλου του οποίου στόχος είναι η διακράτηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων για την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών («HTC») και,
- ii. Οι συμβατικοί όροι του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου οδηγούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες στις ταμειακές ροές που είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου αρχικού κεφαλαίου.

Κατά συνέπεια, ο Όμιλος ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στο αναπόσβεστο κόστος όταν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διακρατούνται στο πλαίσιο ενός επιχειρηματικού μοντέλου με στόχο να διακρατηθούν μέχρι τη λήξη τους, συγκεντρώνοντας ως επί το πλείστον τις συμβατικές ταμειακές ροές τους και τα χρηματοοικονομικά αυτά στοιχεία οδηγούν σε ταμειακές ροές αποτελούμενες μόνο από πληρωμές κεφαλαίου και τόκων. Όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν πληρούν τους παραπάνω όρους, ταξινομούνται στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, με εξαίρεση τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους που δεν διακρατούνται προς διαπραγμάτευση και για τους οποίους επιλέγεται κατά την αρχική αναγνώριση να επιμετρηθούν στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων.

Ο Όμιλος, μετά την αρχική αναγνώριση, επιμετρά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αυτής της κατηγορίας στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας το πραγματικό επιτόκιο. Αυτά τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία υπόκεινται στις απαιτήσεις απομείωσης σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ 9. Τα κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα όταν το περιουσιακό στοιχείο αποαναγνωρίζεται, τροποποιηθεί ή απομειωθεί.

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων

Ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο επιμετράται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης, εκτός εάν επιμετράται στο αποσβεσμένο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω άλλων συνολικών εσόδων.

Κάθε χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο του οποίου οι συμβατικοί όροι δεν οδηγούν σε συγκεκριμένες ημερομηνίες σε ταμειακές ροές που είναι μόνο πληρωμές κεφαλαίου και τόκων επί του ανεξόφλητου αρχικού κεφαλαίου ταξινομείται από τον Όμιλο στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων (εκτός εάν πρόκειται για επένδυση σε συμμετοχικό τίτλο που ταξινομείται στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων).

Εφόσον η επιλογή να προσδιοριστεί ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο στην εύλογη αξία κατά την αρχική αναγνώρισή του είναι αμετάκλητη, εάν ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο προσδιορίζεται ως επιμετρούμενο στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων κατά την αρχική αναγνώριση, ο Όμιλος δεν προβαίνει στην επαναταξινόμησή του ως επιμετρούμενο στα αναπόσβεστο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων εάν αλλάξει το επιχειρηματικό μοντέλο.

Τα επιμετρούμενα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων μεταφέρονται στην κατάσταση οικονομικής θέσης στην εύλογη αξία τους, με τις μεταβολές στην εύλογη αξία μεταξύ των ημερομηνιών αναφοράς να καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Τα επιμετρούμενα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων δεν υπόκεινται στις απαιτήσεις απομείωσης.

Απομείωση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί σύμφωνα με τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 9.

Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει το μοντέλο των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών (expected credit losses) για κάθε μία από τις παραπάνω κατηγορίες περιουσιακών στοιχείων.

- Απαιτήσεις από πελάτες από πώληση Η/Ε
- Απαιτήσεις απο ενδοεταιρικές συναλλαγές
- Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αναπόσβεστο κόστος
- Περιουσιακά στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες

Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων ενεργητικού

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος μιας χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) από-αναγνωρίζονται όταν: (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) ο Όμιλος διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή σύμβασης μεταβίβασης και (3) ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου.

Όπου ο Όμιλος έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής του Ομίλου στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί ο Όμιλος να κληθεί να καταβάλλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό την μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένου και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής του Ομίλου είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται ο Όμιλος να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται

σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Μητρικής Εταιρείας/του Ομίλου περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

Στην περίπτωση που η αξιολόγηση αφορά συναλλαγές τιτλοποίησης, η Εταιρεία εφαρμόζοντας τις προαναφερθείσες αρχές αποαναγνώρισης, λαμβάνει υπ' όψιν τη δομή της συναλλαγής περιλαμβανομένης της έκθεσής του στους μειωμένης εξασφάλισης εκδιδομένους τίτλους των ομολόγων, την παροχή προς τα οχήματα ειδικού σκοπού, καθώς και τους συμβατικούς όρους της τιτλοποίησης, βάσει των οποίων η Εταιρεία θα μπορούσε να διατηρεί τον έλεγχο επί των εκχωρημένων απαιτήσεων.

Χρηματοοικονομική υποχρέωση δικαιώματος προαίρεσης μειοψηφίας

Σύμφωνα με το ΔΛΠ 32, ο Όμιλος αναγνωρίζει τις γραπτές δεσμεύσεις με την μειοψηφία ως «Χρηματοοικονομική Υποχρέωση Δικαιώματος Προαίρεσης μειοψηφίας» στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης με ισόποση αναγνώριση «λοιπών αποθεματικών» στα ίδια κεφάλαια. Οι «Μη ελέγχουσες συμμετοχές» που συνδέονται με την ανωτέρω χρηματοοικονομική υποχρέωση, αναγνωρίζονται στα ίδια κεφάλαια σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 10, ενώ ο Όμιλος επέλεξε την πλήρη αναγνώριση τους την ημερομηνία αρχικής αναγνώρισης.

Η ανωτέρω χρηματοοικονομική υποχρέωση αρχικά αναγνωρίζεται στην παρούσα αξία της τιμής εξάσκησης. Μεταγενέστερες μεταβολές στη λογιστική αξία της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης που προκύπτουν από την επαναμέτρηση της παρούσας αξίας του πληρωτέου κατά την άσκηση του δικαιώματος μειοψηφίας ποσού αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, στα κατανεμόμενα σε μετόχους της Εταιρείας αποτελέσματα και όχι στα κατανεμόμενα σε μη ελέγχουσες συμμετοχές αποτελέσματα.

Στην περίπτωση της εξάσκησης του Δικαιώματος Προαίρεσης (πώλησης) στην λήξη, η χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται με το ποσό που καταβάλλεται από τον Όμιλο για να αποκτήσει τις μετοχές της θυγατρικής. Ενώ εάν το Δικαίωμα Προαίρεσης (πώλησης) λήξει χωρίς να εξασκηθεί, η χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται στα λοιπά αποθεματικά στα ίδια κεφάλαια που είχαν σχηματιστεί κατά την αρχική της αναγνώριση.

Σε επίπεδο Μητρικής Εταιρείας, το Δικαίωμα Προαίρεσης (πώλησης) επί μετοχών θυγατρικής αντιμετωπίζεται ως παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο και καθότι η τιμή εξάσκησης είναι η εύλογη αξία της μετοχής, το Δικαίωμα Προαίρεση (πώλησης) επί μετοχών δεν έχει αξία.

Απαιτήσεις από πελάτες από πώληση Η/Ε

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημίας επιμετρύεται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων από πελάτες. Ειδικότερα, στη Ελλάδα:

Όσον αφορά τις απαιτήσεις από πελάτες Υψηλής Τάσης (ΥΤ) από πώληση Η/Ε, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία (λόγω των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών κάθε πελάτη και της πιστωτικής του συμπεριφοράς) προβαίνουν σε εξατομικευμένη βάση στην αξιολόγηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας από κάθε πελάτη.

Όσον αφορά τις απαιτήσεις από πελάτες Μέσης Τάσης (ΜΤ) και Χαμηλής Τάσης (ΧΤ) από πώληση Η/Ε, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, θεωρώντας ότι πρόκειται για συμβάσεις που έχουν παρόμοια χαρακτηριστικά, τις έχει κατατάξει σε τέσσερα διακριτά χαρτοφυλάκια (Μέσης και Χαμηλής Τάσης πελατών Δημοσίου, Μέσης Τάσης πελατών εκτός Δημοσίου,

Χαμηλής Τάσης πελατών εκτός Δημοσίου σε Διακανονισμό, Χαμηλής Τάσης πελατών εκτός Δημοσίου εκτός Διακανονισμού) και για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών χρησιμοποιούνται πίνακες προβλέψεων πιστωτικών ζημιών με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασισμένοι στα ιστορικά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής για πιστωτικές ζημίες και προσαρμοσμένοι για μελλοντικούς παράγοντες σε ότι αφορά τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον. Και για τα τέσσερα διακριτά χαρτοφυλάκια ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προσδιορίζουν πιθανότητα αθέτησης για το σύνολο των χρονικών ζωνών ωρίμασης των απαιτήσεων.

Επιπρόσθετα, την 30 Ιουνίου 2023, επανεξετάστηκε η εκτίμηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ως προς τον τρόπο υπολογισμού της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας των απαιτήσεων από πελάτες Χαμηλής Τάσης εκτός Δημοσίου σε διακανονισμό. Συγκριμένα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία τα κατέταξε σε διακριτή κατηγορία. Η επανεξέταση αυτή πραγματοποιήθηκε εξετάζοντας την αποτελεσματικότητα του προγράμματος διακανονισμού των οφειλών πελατών Χαμηλής Τάσης εκτός Δημοσίου και τον ρυθμό εξυπηρέτησης των διακανονισμένων οφειλών. Από την αλλαγή της λογιστικής αυτής εκτίμησης, η εκτίμηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας για το σύνολο των απαιτήσεων πώλησης Η/Ε ανέρχεται την 31 Δεκεμβρίου 2023 σε € 2.443,7 εκατ.

Εάν δεν είχε εφαρμοστεί ο νέος τρόπος υπολογισμού της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας των διακανονισμένων οφειλών πελατών Χαμηλής Τάσης εκτός Δημοσίου, η εκτίμηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας θα ήταν αυξημένη κατά το ποσό των €44,5 εκατ. Δεδομένου ότι οι παράμετροι που λαμβάνονται υπόψη για την εκτίμηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί των απαιτήσεων από πελάτες Χαμηλής Τάσης εκτός Δημοσίου σε διακανονισμό, επηρεάζονται από διάφορους παράγοντες, δεν είναι δυνατός ο ακριβής προσδιορισμός της επίπτωσης της αλλαγής της λογιστικής αυτής εκτίμησης επί του ύψους της μελλοντικά υπολογιζόμενης αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας.

Στη Ρουμανία, ανάλογα με το μέγεθος του πελάτη και τις διαθέσιμες πληροφορίες πιστωτικού κινδύνου, η αξιολόγηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας πραγματοποιείται σε:

- ▶ Εξατομικευμένη βάση, εφόσον οι απαιτήσεις είναι σημαντικής αξίας.
- ▶ Συγκεντρωτική βάση, όπου οι εμπορικές απαιτήσεις ομαδοποιούνται με βάση τα κοινά χαρακτηριστικά πιστωτικού κινδύνου (ομαδοποίηση) και η πιθανότητα αθέτησης υποχρεώσεων υπολογίζεται για το σύνολο των χρονικών ζωνών ωρίμασης των απαιτήσεων, λαμβάνοντας υπόψη ιστορικά δεδομένα και λοιπές πληροφορίες.

Συμμετοχές καταναλωτών

Οι καταναλωτές ή παραγωγοί, που συνδέονται με το δίκτυο διανομής απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, γραμμές, υποσταθμοί κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων (πολύ περιορισμένες περιπτώσεις). Σε περίπτωση που ο πελάτης εγκαταλείψει την εγκατάστασή του και αυτή περιέλθει σε νέο πελάτη, ο νέος πελάτης δεν υποχρεούται στην καταβολή νέας συμμετοχής.

Η συμμετοχή του καταναλωτή αναφέρεται στην αρχική και συνεχή σύνδεση στο δίκτυο διανομής η οποία αποτελεί διακριτή υπηρεσία, ξεχωριστή από την πώληση Η/Ε. Η υποσχεθείσα υπηρεσία είναι η μόνη που αναλαμβάνουν να εκπληρώσουν οι εταιρείες διανομής και η συναλλαγή αυτή θεωρείται ξεχωριστή συμβατική υποχρέωση. Ως εκ τούτου, το έσοδο από συμμετοχές καταναλωτών αναγνωρίζεται κατά τη διάρκεια που μεταφέρεται η υπηρεσία στον πελάτη. Καθώς η σύμβαση με τον πελάτη δεν είναι συγκεκριμένης χρονικής διάρκειας, το έσοδο αναγνωρίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των παγίων του δικτύου διανομής (35 έτη για την Ελλάδα). Για τη Ρουμανία, οι εταιρείες διανομής παρέχουν τις υπηρεσίες τους στους πελάτες τους βάσει συμβάσεων παραχώρησης με το Υπουργείο Ενέργειας και τα έσοδα αναγνωρίζονται με βάση την υπολειπόμενη διάρκεια αυτών των συμφωνιών (31-32 έτη).

Οι συμμετοχές καταναλωτών ταξινομούνται ως «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες». Καθώς οι ταμειακές ροές των συμμετοχών καταναλωτών σχετίζονται με την λειτουργική δραστηριότητα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας, απεικονίζονται στις ταμειακές ροές από λειτουργική δραστηριότητα στην Κατάσταση Ταμειακών ροών.

Προκαταβολές έναντι κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλουν οι πελάτες κατά τη σύναψη της σύμβασης προμήθειας Η/Ε

Κατά την υπογραφή της σύμβασης προμήθειας Η/Ε ο πελάτης καλείται να καταβάλει προκαταβολή - εγγύηση έναντι μελλοντικής κατανάλωσης Η/Ε. Το ποσό αυτό δεν επιστρέφεται στον πελάτη, αλλά συμψηφίζεται με το ποσό του τελευταίου εκκαθαριστικού λογαριασμού, που ακολουθεί την αίτηση διακοπής της προμήθειας Η/Ε προς τον πελάτη. Οι προκαταβολές αυτές ταξινομούνται ως «Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες» καθώς διακανονίζονται σε διάστημα μεγαλύτερο των 12 μηνών.

Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αναπόσβεστο κόστος

Για τα λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, που επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος, χρησιμοποιείται η γενική προσέγγιση. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αυτά, θεωρείται ότι έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο και η τυχόν πρόβλεψη ζημίας περιορίζεται στις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές των επόμενων 12 μηνών από την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς.

Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά, ανταλλακτικά, αποθέματα λιγνίτη, αποθέματα υγρών καυσίμων και τα πράσινα πιστοποιητικά. Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα ή απαξιωμένα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά σχηματίζεται εφόσον κρίνεται απαραίτητο.

- **Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά**

Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Η δε τιμή κτήσης προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του μέσου σταθμικού όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά τη χρησιμοποίησή τους.

- **Λιγνίτης (ιδιοπαραγωγής και τρίτων)**

Στον ισολογισμό απεικονίζεται το κόστος των αποθεμάτων λιγνίτη που έχουν εξορυχθεί / αγορασθεί και δεν έχουν αναλωθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής / κόστους αγοράς και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται με το κόστος να προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους παραγωγής/ αγοράς. Το κόστος παραγωγής / αγοράς αποτελείται κυρίως από έξοδα που πραγματοποιούνται προκειμένου τα αποθέματα λιγνίτη να τεθούν σε θέση και κατάσταση ανάλωσης.

- **Υγρά καύσιμα**

Τα υγρά καύσιμα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Το κόστος αγοράς αντανάκλα την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τελών και κάθε

άλλου είδους δαπάνης προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες του Ομίλου και προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την ανάλωσή τους και εμφανίζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

- **Πράσινα πιστοποιητικά**

Τα πράσινα πιστοποιητικά που λαμβάνει από την αρμόδια αρχή ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ως πιστοποίηση της ενέργειας που παρήγαγαν οι Μονάδες ΑΠΕ είναι χωρίς κόστος (μηδενικής αξίας). Τα πιστοποιητικά αυτά αντιπροσωπεύουν αγαθά που κατέχονται προς πώληση κατά τη συνήθη πορεία της επιχείρησης και αναγνωρίζονται στα αποθεματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στην χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας κτήσης τους και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους.

Χρηματικά διαθέσιμα

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών και χρησιμοποιούνται για την κάλυψη βραχυπρόθεσμων ταμειακών αναγκών θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα.

Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο αντανάκλα την αξία των μετοχών της Μητρικής Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη «Διαφορά υπέρ το Άρτιο», στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται άμεσα με την έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζονται απευθείας στην καθαρή θέση αφαιρετικά των προσόδων στη «Διαφορά υπέρ το Άρτιο».

Ίδιες μετοχές

Οι ίδιοι συμμετοχικοί τίτλοι (ίδιες μετοχές) που επαναγοράζονται αναγνωρίζονται στο κόστος και αφαιρούνται από τα ίδια κεφάλαια. Κανένα κέρδος ή ζημία δεν αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την αγορά, πώληση, έκδοση ή ακύρωση των ιδίων μετοχών του Ομίλου. Εάν επανεκδοθεί συμμετοχικός τίτλος οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας και του τιμήματος, αναγνωρίζεται στα ίδια κεφάλαια ως Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο.

Παροχές διακανονιζόμενες με συμμετοχικούς τίτλους

Ο Όμιλος παρέχει στα ανώτατα και ανώτερα στελέχη της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. αμοιβές με τη μορφή συμμετοχικών τίτλων, για τις οποίες τα στελέχη παρέχουν υπηρεσίες ως αντιπαροχή. Το κόστος των συναλλαγών που διακανονίζονται με συμμετοχικούς τίτλους καθορίζεται σε εύλογη αξία κατά την ημερομηνία χορήγησης (grant date) χρησιμοποιώντας μία κατάλληλη μέθοδο αποτίμησης.

Το κόστος αυτό αναγνωρίζεται στις Αμοιβές προσωπικού της κατάστασης αποτελεσμάτων, μαζί με αντίστοιχη αύξηση στα ίδια κεφάλαια (λοιπά αποθεματικά), κατά την περίοδο κατά την οποία παρέχεται η υπηρεσία (περίοδος κατοχύρωσης των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους). Το σωρευτικό έξοδο που αναγνωρίζεται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς μέχρι την ημερομηνία κατοχύρωσης (vesting date), αντικατοπτρίζει το βαθμό στον οποίο η περίοδος κατοχύρωσης έχει λήξει και την καλύτερη δυνατή εκτίμηση του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που τελικά θα κατοχυρωθούν. Το έξοδο ή η πίστωση στην κατάσταση αποτελεσμάτων για μια περίοδο αντιπροσωπεύει τη σωρευτική μεταβολή των εξόδων που αναγνωρίστηκαν στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αυτής.

Οι προϋποθέσεις που δεν σχετίζονται με την αγορά, δεν λαμβάνονται υπόψη κατά τον προσδιορισμό της εύλογης αξία των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους την ημερομηνία χορήγησης, αλλά στην πιθανότητα να πληρούνται οι προϋποθέσεις ως μέρος των καλύτερων δυνατών εκτιμήσεων του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που θα κατοχυρωθούν τελικά. Αντίστροφα, οι προϋποθέσεις που σχετίζονται με την αγορά (market conditions) λαμβάνονται υπόψη στον προσδιορισμό της εύλογης αξίας των δικαιωμάτων σε συμμετοχικούς τίτλους κατά την ημερομηνία χορήγησης. Τυχόν άλλοι όροι που συνδέονται με το δικαίωμα σε συμμετοχικούς τίτλους, αλλά χωρίς την προϋπόθεση υπηρεσίας των στελεχών, θεωρούνται ως όροι χωρίς περίοδο κατοχύρωσης. Οι προϋποθέσεις χωρίς περίοδο κατοχύρωσης αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία και καταχωρούνται αμέσως στις δαπάνες, εκτός και αν υπάρχουν και προϋποθέσεις υπηρεσίας και/ή απόδοσης.

Καμία δαπάνη δεν αναγνωρίζεται για δικαιώματα σε συμμετοχικούς τίτλους που τελικά δεν είναι κατοχυρωμένα, λόγω μη εκπλήρωσης της απόδοσης και δεν σχετίζονται με τις συνθήκες αγοράς και/ή δεν έχουν παρασχεθεί οι υπηρεσίες από τα στελέχη. Όταν τα δικαιώματα σε συμμετοχικούς τίτλους περιλαμβάνουν προϋποθέσεις αγοράς ή δεν περιέχουν περίοδο κατοχύρωσης, τότε οι συναλλαγές αυτές αντιμετωπίζονται ως κατοχυρωμένες ανεξάρτητα από το αν πληρούνται οι όροι της αγοράς ή μη κατοχύρωσης, υπό την προϋπόθεση ότι πληρούνται όλες οι άλλες συνθήκες απόδοσης ή/και υπηρεσίας.

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος αναθεωρεί τις εκτιμήσεις για τον αριθμό των δικαιωμάτων που αναμένεται να εξασκηθούν. Αναγνωρίζει την επίδραση της αναθεώρησης των αρχικών εκτιμήσεων, εφόσον υπάρχει, στα αποτελέσματα με ανάλογη προσαρμογή των ιδίων κεφαλαίων.

Αποαναγνώριση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις από-αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από-αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

Συμψηφισμός χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο όταν ο Όμιλος έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

Έντοκα δάνεια και πιστώσεις

Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανakλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.

Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα, Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανakλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκροής πόρων που ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη.

Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση

α) Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Η υποχρέωση παροχής μειωμένου τιμολογίου προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών μεθόδων στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

β) Η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της εταιρείες στην Ελλάδα καταβάλουν εφεξής βάσει του Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 7527/4/2018) αποζημίωση λόγω εξόδου από την υπηρεσία, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των Ευρώ 15 (δεκαπέντε χιλιάδες Ευρώ) στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της σύμβασης εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει. Το πρόγραμμα αποζημίωσης λόγω εξόδου από την υπηρεσία στη Ρουμανία προκύπτει βάσει ετών προϋπηρεσίας σύμφωνα με τα όσα ορίζει η τοπική νομοθεσία και πληροί τα κριτήρια της απόφασης της της Επιτροπής Διερμηνειών του 2021, καθώς παρέχει όφελος που δεν αυξάνεται μετά από 15 ή 25 χρόνια υπηρεσίας (ανάλογα με την θυγατρική εταιρεία του Ομίλου). Επομένως, η υποχρέωση συνταξιοδότησης αποδίδεται κατά τα τελευταία 15 ή 25 χρόνια πριν από τη συνταξιοδότηση.

γ) Όλες οι θυγατρικές στη Ρουμανία προσφέρουν στους υπαλλήλους τους επετειακή αποζημίωση σε συγκεκριμένα έτη προϋπηρεσίας ως παροχή για την συνεχόμενη υπηρεσία τους, το ύψος της οποίας εξαρτάται από τα συνεχή έτη υπηρεσίας στην εταιρεία.

Όλα τα ανωτέρω προγράμματα είναι προγράμματα καθορισμένων παροχών. Η υποχρέωση που καταχωρείται στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών στο τέλος της περιόδου αναφοράς. Οι υποχρεώσεις αυτές υπολογίζονται ετησίως από ανεξάρτητους αναλογιστές χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της Προβλεπόμενης Πιστωτικής Μονάδας (Projected Unit Credit Method). Το προεξοφλητικό επιτόκιο που χρησιμοποιείται είναι η απόδοση υψηλής ποιότητας ευρωπαϊκών ομολόγων που έχουν ημερομηνία λήξης που προσεγγίζει τα χρονικά όρια της σχετικής υποχρέωσης. Το κόστος τρέχουσας υπηρεσίας του προγράμματος καθορισμένων παροχών που αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων στις αποδοχές προσωπικού, αντανakλά την αύξηση της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών που προέρχεται από υπηρεσία εργαζόμενου κατά την τρέχουσα περίοδο, αλλαγές της παροχής, περικοπές και διακανονισμούς. Το κατοχυρωμένο κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα. Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές

αναγνωρίζονται απευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα στην περίοδο κατά την οποία πραγματοποιούνται και δεν μεταφέρονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως μεταγενέστερη περίοδο. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται.

Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών

Η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στον φορέα ασφάλισης (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί. Κατά την συνταξιοδότηση, το συνταξιοδοτικό ταμείο είναι υπεύθυνο για την καταβολή των συνταξιοδοτικών παροχών στους συνταξιούχους.

Επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίων στοιχείων

Ο Όμιλος λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξη τους και απεικονίζονται στον ισολογισμό διακριτά στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα και μέσα αντιστάθμισης κινδύνων

1.1 Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα καταχωρούνται ως Χρηματοοικονομικές Απαιτήσεις ή Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις και αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, τόσο κατά την ημέρα της αρχικής τους αναγνώρισης όσο και μεταγενέστερα ανεξάρτητα του σκοπού της συναλλαγής εκτός εάν έχουν οριστεί σε μία αποτελεσματική σχέση λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών.

Τα κέρδη ή ζημιές από την αποτίμηση των παραγώγων χρηματοοικονομικών μέσων αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στα «Λοιπά Έξοδα»/«Λοιπά Έσοδα», για παράγωγα επί εμπορευμάτων, στα «Χρηματοοικονομικά έξοδα» για παράγωγα επί επιτοκίων και εκτός αυτών που έχουν προσδιορισθεί ως μέσα λογιστικής αντιστάθμισης και εκτός αυτών που κατέχονται για σκοπούς συμμόρφωσης (θέσεις πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην προθεσμιακή αγορά παραγώγων) ως κατωτέρω, τα οποία αναγνωρίζονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στις «Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας» μαζί με τις μεταβολές στην εύλογη αξία τυχόν παραγώγων Χρηματοοικονομικών μέσων που αντισταθμίζουν τις συγκεκριμένες θέσεις.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατείχαν παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για: α) την αντιστάθμιση ταμειακών ροών από την διακύμανση των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας και των τιμών των καυσίμων που καταναλώνουν και την διακύμανση των επιτοκίων β) την διενέργεια πράξεων κερδοσκοπικού χαρακτήρα γ) την συμμόρφωση με τους αντιμονοπωλιακούς κανόνες της Ευρωπαϊκής Ένωσης λόγω της αποκλειστικής πρόσβασης της ΔΕΗ στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή. Η εύλογη αξία των παραγώγων λαμβάνεται από τιμές χρηματιστηριακών αγορών, εάν είναι διαθέσιμες, ή προσδιορίζεται βάσει τεχνικών αποτίμησης, οι οποίες χρησιμοποιούν σε μεγάλο βαθμό μη παρατηρήσιμα δεδομένα.

1.2 Συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία εξετάζει τις συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας (PPA) και εφόσον δεν συντρέχει, βάσει των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 ή ΔΛΠ 28, η ύπαρξη ελέγχου ή από κοινού ελέγχου ή σημαντική επιρροή από τον αντισυμβαλλόμενο σε ένα ή περισσότερα περιουσιακά στοιχεία που παράγουν την πωλούμενη ενέργεια ή και δεν ικανοποιούνται οι απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 16 για την αναγνώριση μίσθωσης, αλλά συμμορφώνονται με τον ορισμό του παραγώγου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα στον βαθμό που δεν πληρούνται τα κριτήρια της εξαίρεσης από το ΔΠΧΑ 9 ως συμβόλαια ίδιας χρήσης.

Επομένως, οι συμφωνίες παράδοσης μη χρηματοοικονομικών στοιχείων σύμφωνα με τις αναμενόμενες πωλήσεις/αγορές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας που πληρούν τα κριτήρια εξαίρεσης ως συμβόλαιο ίδιας χρήσης από το ΔΠΧΑ 9 δεν λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, αλλά ως συμβάσεις εκτέλεσης.

Οι συμφωνίες αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας άνευ φυσικής παράδοσης ενέργειας που συμπεριλαμβάνουν και την πώληση πιστοποιητικών προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας, εξετάζονται ως προς την εκπλήρωση των κριτηρίων εξαίρεσης από το πεδίο του ΔΠΧΑ 9 ως συμβόλαια ίδιας χρήσης/συμβάσεις εκτέλεσης για την πώληση των πιστοποιητικών προέλευσης, ενώ ο μηχανισμός ανταλλαγής τιμής ηλεκτρικής ενέργειας εξετάζεται κατά πόσο πληροί τον ορισμό ενός ενσωματωμένου παραγώγου σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9.

Εάν οι συμφωνίες ίδιας χρήσης εμπεριέχουν ενσωματωμένα παράγωγα, τα ενσωματωμένα παράγωγα λογίζονται χωριστά σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων από το κύριο συμβόλαιο, εφόσον τα οικονομικά χαρακτηριστικά και οι κίνδυνοι των ενσωματωμένων παραγώγων δεν σχετίζονται στενά με τα οικονομικά χαρακτηριστικά και τους κινδύνους του κύριου συμβολαίου.

Για τις συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας που πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισης του ΔΠΧΑ 9 ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, η εύλογη αξία αυτών προσδιορίζεται βάσει τεχνικών αποτίμησης λαμβάνοντας υπόψη μη παρατηρήσιμες τιμές. Σε περίπτωση που, κατά την αρχική αναγνώριση του παραγώγου, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία διαπιστώσει ότι η τιμή της συναλλαγής είναι διαφορετική από την εύλογη αξία όπως ορίζει το ΔΠΧΑ 13, τότε η τεχνική αποτίμησης αναβαθμονομείται (recalibrate), ώστε η αξία της συναλλαγής την ημέρα της αρχικής αναγνώρισης να προσεγγίζει την εύλογη.

Στις περιπτώσεις που τα παράγωγα που προκύπτουν από συμβόλαια αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας αντιπροσωπεύουν ενσωματωμένα παράγωγα, σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 κατά το διαχωρισμό τους αναγνωρίζονται πάντα σε τιμή ίση με το μηδέν.

Η μεταγενέστερη αναγνώριση της μεταβολής της εύλογης αξίας των παραγώγων χρηματοοικονομικών μέσων καταχωρείται είτε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων όταν η συναλλαγή διενεργείται για κερδοσκοπικούς σκοπούς είτε στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων, όταν η συναλλαγή διενεργείται για σκοπούς λογιστικής αντιστάθμισης ταμειακών ροών, στο βαθμό που είναι αποτελεσματική.

1.3 Λογιστική αντιστάθμιση

Ο Όμιλος και η Μητρική εφαρμόζουν λογιστική αντιστάθμιση εφόσον πληρούνται τα παρακάτω κριτήρια:

- η σχέση αντιστάθμισης περιλαμβάνει μόνο επιλέξιμα μέσα αντιστάθμισης και επιλέξιμα αντισταθμισμένα στοιχεία
- κατά την έναρξη της σχέσης αντιστάθμισης υπάρχει επίσημος προσδιορισμός και τεκμηρίωση της σχέσης αντιστάθμισης και του στόχου της διαχείρισης κινδύνων της οικονομικής οντότητας και της στρατηγικής της για τη διενέργεια της αντιστάθμισης
- η σχέση αντιστάθμισης καλύπτει όλες τις ακόλουθες απαιτήσεις αποτελεσματικότητας:
 - i) υπάρχει οικονομική σχέση ανάμεσα στο αντισταθμισμένο στοιχείο και το μέσο αντιστάθμισης
 - ii) η επίδραση του πιστωτικού κινδύνου δεν υπερσιχύνει των μεταβολών στην αξία που προκύπτουν από αυτή την οικονομική σχέση και
 - iii) ο δείκτης αντιστάθμισης της σχέσης αντιστάθμισης είναι ο ίδιος που προκύπτει από την ποσότητα του αντισταθμισμένου στοιχείου που αντισταθμίζει στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα και την ποσότητα του μέσου αντιστάθμισης που χρησιμοποιεί στην πραγματικότητα η οικονομική οντότητα για να αντισταθμίσει την εν λόγω ποσότητα του στοιχείου αντιστάθμισης.

Για τους σκοπούς λογιστικής αντιστάθμισης, η αντιστάθμιση χρηματοοικονομικού κινδύνου ταξινομείται είτε ως αντιστάθμιση εύλογης αξίας, όταν αντισταθμίζεται ο κίνδυνος μεταβολής της εύλογης αξίας του καταχωρημένου περιουσιακού στοιχείου ή μιας υποχρέωσης, ή ως αντιστάθμιση ταμειακών ροών, όταν αντισταθμίζεται η διακύμανση στις ταμειακές ροές, η οποία μπορεί να προέρχεται από ένα συγκεκριμένο κίνδυνο, άμεσα συσχετιζόμενο με το περιουσιακό στοιχείο ή την υποχρέωση ή με μία μελλοντική συναλλαγή που θεωρείται πολύ πιθανό να πραγματοποιηθεί.

Αντισταθμίσεις ταμειακών ροών

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιούν παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης και συμβόλαια ανταλλαγής) με σκοπό την αντιστάθμιση κινδύνων που προκύπτουν από τις διακυμάνσεις των τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου. Για την αντιστάθμιση της διακύμανσης των ταμειακών ροών που αφορούν μελλοντικές συναλλαγές (αγορές/πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου) και έχουν προσδιοριστεί ως αντισταθμιζόμενα στοιχεία, η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αξιολογεί και τεκμηριώνει ότι αποτελούν πολύ πιθανές συναλλαγές και απεικονίζουν την έκθεση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας σε αλλαγές στις ταμειακές τους ροές και επηρεάζουν τα αποτελέσματα τους την περίοδο που θα πραγματοποιηθούν.

Τα κέρδη ή οι ζημιές που αφορούν στο αποτελεσματικό μέρος της αντιστάθμισης και προέρχονται από μεταβολές στην εύλογη αξία του παράγωγου χρηματοοικονομικού μέσου, καταχωρούνται στα Ίδια Κεφάλαια σε αποθεματικό, ενώ το μη αποτελεσματικό μέρος της αντιστάθμισης καταχωρείται απευθείας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στα «Λοιπά Έξοδα»/«Λοιπά Έσοδα». Τα (κέρδη)/ζημιές από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου μεταφέρονται από το αποθεματικό στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στις «Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας» και στο «Φυσικό Αέριο» την περίοδο που το αντισταθμιζόμενο στοιχείο επηρεάζει τα κέρδη ή τις ζημιές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Στις περιπτώσεις αντιστάθμισης προβλεπόμενων μελλοντικών συναλλαγών, οι οποίες καταλήγουν στην αναγνώριση ενός μη νομισματικού στοιχείου (π.χ. απόθεμα) ή υποχρέωσης, τα κέρδη ή οι ζημιές που είχαν καταχωρηθεί στα Ίδια Κεφάλαια μεταφέρονται στο κόστος κτήσης του προκύπτοντος μη χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

Το σύνολο της εύλογης αξίας ενός παραγώγου που έχει προσδιορισθεί ως μέσο αντιστάθμισης κατατάσσεται ως μη κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή μακροπρόθεσμη

υποχρέωση εάν η υπολειπόμενη περίοδος ενηλικίωσης του αντισταθμισμένου στοιχείου είναι μεγαλύτερη από 12 μήνες και ως κυκλοφορούν περιουσιακό στοιχείο ή βραχυπρόθεσμη υποχρέωση εάν η υπολειπόμενη περίοδος ενηλικίωσης του αντισταθμισμένου στοιχείου είναι μικρότερη από 12 μήνες.

Έλεγχος αποτελεσματικότητας

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αξιολογούν κατά τη σύναψη των συναλλαγών, σε συνεχή βάση και οπωσδήποτε κατά την κατάρτιση των ενδιάμεσων και ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, κατά πόσο τα μέσα αντιστάθμισης είναι αποτελεσματικά ώστε να αντισταθμίζουν τις μεταβολές στις ταμειακές ροές των αντισταθμιζόμενων στοιχείων. Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εκτιμά την αποτελεσματικότητα της αντισταθμιστικής λογιστικής βάσει της ύπαρξης οικονομικής συσχέτισης μεταξύ του αντισταθμιζόμενου στοιχείου και του μέσου αντιστάθμισης, της επίδρασης του πιστωτικού κινδύνου στην μεταβολή των τιμών και στο δείκτη αντιστάθμισης καθώς και μέσα από ποιοτικά και ποσοτικά κριτήρια ανάλογα με τα χαρακτηριστικά του μέσου αντιστάθμισης και του αντισταθμιζόμενου στοιχείου.

Διακοπή λογιστικής αντιστάθμισης

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διακόπτουν την λογιστική αντιστάθμιση κινδύνων μόνο όταν η σχέση αντιστάθμισης παύει να πληροί τα κριτήρια εφαρμογής, λαμβάνοντας υπόψη τυχόν ενέργειες εξισορρόπησης (μεταβολή της ποσότητας του μέσου αντιστάθμισης είτε μεταβολή της ποσότητας του αντισταθμιζόμενου στοιχείου).

Όταν ένα μέσο αντιστάθμισης λήγει ή πωλείται, ή όταν μία σχέση αντιστάθμισης δεν πληροί, πλέον, τα κριτήρια της λογιστικής αντιστάθμισης, τα σωρευμένα στα Ίδια Κεφάλαια κέρδη ή ζημιές παραμένουν ως αποθεματικό και μεταφέρονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων κατά το χρόνο που το αντισταθμισμένο στοιχείο επηρεάζει τα κέρδη ή τις ζημιές.

Στην περίπτωση της αντιστάθμισης μιας προβλεπόμενης μελλοντικής συναλλαγής, η οποία δεν αναμένεται πλέον να πραγματοποιηθεί, τα σωρευμένα στα Ίδια Κεφάλαια κέρδη ή ζημιές μεταφέρονται απευθείας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων.

Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Τρέχων φόρος εισοδήματος

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρείας και των λοιπών εταιρειών του Ομίλου όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρξει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ κατά τη χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Αναγνώριση εσόδων

Έσοδα από πώληση Η/Ε σε πελάτες

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται στην προμήθεια Η/Ε προς πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής Τάσης, μέσω του Λειτουργικού Τομέα Εμπορίας Η/Ε και στην παροχή υπηρεσιών διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Δεδομένου των ιδιαίτερων χαρακτηριστικών της Η/Ε, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θεωρούν ότι οι πελάτες τους στους οποίους γίνεται πώληση Η/Ε, ταυτόχρονα λαμβάνουν και αναλώνουν σε συνεχή βάση τα οφέλη που προκύπτουν από την πώληση Η/Ε, καθώς η Μητρική Εταιρεία εκπληρώνει τις συμβατικές της υποχρεώσεις. Για το λόγο αυτό, η αναγνώριση των εσόδων (εφόσον η είσπραξη των συνολικών ποσών θεωρείται πιθανή) γίνεται βάσει μετρητικών δεδομένων ή βάσει εκτίμησης της καταναλωθείσας Η/Ε.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτιμούν επιπλέον εάν έχουν ρόλο εντολέα ή εκπροσώπου σε κάθε σχετική συμφωνία. Η εκτίμηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι πως στο σύνολο των συναλλαγών πώλησης στις οποίες προβαίνει έχει ρόλο εντολέα, εκτός από τις συναλλαγές που αφορούν δημοτικά τέλη και φόρους που λειτουργεί ως ενδιάμεσος. Εάν το αντίτιμο που έχει συμφωνηθεί στα πλαίσια της σύμβασης περιλαμβάνει και μεταβλητό τμήμα το ποσό αυτό αναγνωρίζεται σαν έσοδο, στο βαθμό που δεν είναι σημαντικά πιθανό το ποσό αυτό να ανυπολογιστεί στο μέλλον.

Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες

Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και λαμβάνοντας υπόψη ότι η τιμολόγηση βάσει των μετρητικών δεδομένων του τελευταίου μήνα της περιόδου διενεργείται τις πρώτες μέρες του επόμενου μήνα, όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής και Μέσης Τάσης, το σύνολο της αξίας της Η/Ε του συγκεκριμένου μήνα αναγνωρίζεται ως δεδουλευμένο έσοδο της περιόδου, το οποίο τιμολογείται τον επόμενο μήνα. Τα δεδουλευμένα αυτά έσοδα ταξινομούνται ως «Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις από συμβάσεις με πελάτες» στο τέλος κάθε περιόδου αναφοράς.

Επιπρόσθετα, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην εκτίμηση της αξίας της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας Η/Ε από πελάτες Χαμηλής Τάσης, έχοντας αναπτύξει ειδική προς τούτο εκτιμητική μέθοδο. Τα προκύπτοντα ποσά, λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα για τις περιόδους που λήγουν μέχρι την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς και τιμολογούνται στην επόμενη χρήση. Τα δεδουλευμένα αυτά έσοδα ταξινομούνται επίσης ως «Περιουσιακά Στοιχεία από Συμβάσεις με Πελάτες» στο τέλος κάθε περιόδου αναφοράς.

Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες

Εάν ο πελάτης καταβάλει αντάλλαγμα, ή διατηρεί δικαίωμα επί ενός ποσού ανταλλάγματος το οποίο είναι ανεπιθύλακτο, προτού ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία μεταβιβάσουν το αγαθό ή την υπηρεσία στον πελάτη, τότε ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία απεικονίζουν τη σύμβαση ως υποχρέωση από σύμβαση με πελάτη, όταν η πληρωμή πραγματοποιείται ή καθίσταται απαιτητή (όποιο από τα δύο επέλθει πρώτο).

Για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία, οι υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες προέρχονται κυρίως από:

- Συμμετοχές καταναλωτών
- Τις προκαταβολές έναντι κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλουν οι πελάτες κατά τη σύναψη της σύμβασης προμήθειας Η/Ε
- Τις προπληρωμές έναντι μελλοντικής κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλλουν οι πελάτες

Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής

Ο Όμιλος θεωρεί ότι όταν οι πελάτες του χρησιμοποιούν και επωφελούνται από το δίκτυο διανομής ταυτόχρονα, ο Όμιλος εκπληρώνει τη συμβατική του υποχρέωση απέναντί τους. Τα έσοδα του δικτύου διανομής αναγνωρίζονται όταν οι πελάτες χρησιμοποιούν το δίκτυο διανομής βάσει δεδομένων μέτρησης (είτε από ψηφιακούς μετρητές, είτε από συνεργεία ανάγνωσης μετρητών, είτε με εκτίμηση της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε) και με την εφαρμογή εγκεκριμένων χρεώσεων από τις ρυθμιστικές αρχές.

Τα έσοδα χρήσης του δικτύου διανομής είναι ρυθμιζόμενα και προκύπτουν με βάση το σύστημα «cost plus» και τυχόν μεγαλύτερη ή μικρότερη ανάκτηση κόστους προσαρμόζεται στις μελλοντικές χρεώσεις των πελατών.

Ως εκ τούτου, εάν τα έσοδα που προκύπτουν με βάση τις πραγματικές μετρήσεις υπερβαίνουν το ετήσιο ποσό που έχει εγκριθεί από τη ρυθμιστική αρχή, θα γίνεται προσαρμογή των μελλοντικών χρεώσεων ώστε να αντικατοπτρίζεται αυτή η υπερ-ανάκτηση. Δεν αναγνωρίζεται υποχρέωση για την υπέρ-ανάκτηση καθώς αυτή η προσαρμογή σχετίζεται με την παροχή μελλοντικής υπηρεσίας. Εάν τα έσοδα που προκύπτουν με βάση τις πραγματικές μετρήσεις είναι χαμηλότερα από το ετήσιο ποσό που έχει εγκριθεί από τη ρυθμιστική αρχή, δεν αναγνωρίζεται περιουσιακό στοιχείο. Η σχετική υπό-ανάκτηση αναγνωρίζεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, στο έτος που θα αναπροσαρμοστούν οι χρεώσεις των πελατών, σύμφωνα με τις αποφάσεις της ρυθμιστικής αρχής.

Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση τη λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

Έσοδα από μερίσματα

Τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

Ηλεκτρική ενέργεια

Οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας εξοδοποιούνται άμεσα κατά την παραλαβή και παρουσιάζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Κέρδη/ (ζημίες) ανά μετοχή

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη που αποδίδονται στους μετόχους της Μητρικής εταιρεία με το μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών. Ο σταθμισμένος μέσος αριθμός κοινών μετοχών σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια του έτους είναι ο αριθμός των κοινών μετοχών σε κυκλοφορία στην αρχή του έτους, προσαρμοσμένος με τον αριθμό των κοινών μετοχών που αγοράστηκαν ή εκδόθηκαν κατά τη διάρκεια του έτους πολλαπλασιασμένο με έναν συντελεστή στάθμισης χρόνου. Τα απομειωμένα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας το καθαρό κέρδος που αποδίδεται στους μετόχους της μητρικής με το μέσο σταθμικό αριθμό των μετοχών σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια του έτους, προσαρμοσμένο με την επίδραση των δικαιωμάτων προαίρεσης αγοράς μετοχών.

Μεταγενέστερα γεγονότα

Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για γεγονότα ή καταστάσεις που υπήρχαν / υφίσταντο κατά την ημερομηνία ισολογισμού και πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισής τους, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Στην αντίθετη περίπτωση, γνωστοποιούνται στις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων.

Πληροφορίες κατά λειτουργικό κλάδο

Οι λειτουργικοί τομείς δραστηριότητας ορίζονται με βάση τη διάρθρωση του Ομίλου και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες, όπως επισκοπούνται από τους υπεύθυνους για την αξιολόγηση της επίδοσης του Ομίλου και την λήψη οικονομικών αποφάσεων. Οι πληροφορίες των λειτουργικών τομέων δραστηριότητας που δεν αποτελούν ξεχωριστούς τομείς για αναφορά συγκεντρώνονται και απεικονίζονται σε μια κατηγορία με τίτλο «Λοιπά». Οι λογιστικές πολιτικές των τομέων δραστηριότητας είναι οι ίδιες με εκείνες που ακολουθούνται κατά τη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

5. ΜΕΡΙΚΗ ΠΩΛΗΣΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗΣ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ)

Στις 15 Δεκεμβρίου 2020 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τη πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την πώληση μειοψηφικού ποσοστού της συμμετοχής της ΔΕΗ στην κατά 100% θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και προχώρησε στην ανάρτηση στην ιστοσελίδα της, της πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος, με την οποία καλούνταν οι επενδυτές να εκδηλώσουν το ενδιαφέρον τους μέχρι και την 29 Ιανουαρίου 2021, ημερομηνία η οποία παρατάθηκε μέχρι την 19 Φεβρουαρίου 2021.

Στις 3 Σεπτεμβρίου 2021, μετά την ολοκλήρωση της διαγωνιστικής διαδικασίας για την πώληση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., υποβλήθηκαν 4 δεσμευτικές προσφορές. Ο έλεγχος των τεχνικών φακέλων των υποβληθεισών προσφορών από τις αρμόδιες υπηρεσίες της ΔΕΗ Α.Ε. ολοκληρώθηκε στις 10 Σεπτεμβρίου 2021. Πλειοψηφών προσφέρων επενδυτής αναδείχθηκε η Spear WTE Investments Sarl, μέλος του Macquarie Infrastructure and Real Assets Group («MIRA»), με προσφορά που ανέρχονταν σε € 1.312 εκατ. για την απόκτηση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Στις 19 Οκτωβρίου 2021, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ ενέκρινε την πώληση του 49% της συμμετοχής της στη ΔΕΔΔΗΕ στη Macquarie Asset Management και στις 20 Οκτωβρίου 2021 κατέληξε σε συμφωνία μαζί της.

Για την ολοκλήρωση της συναλλαγής, πραγματοποιήθηκε η απόσχιση του κλάδου του δικτύου διανομής της ΔΕΗ και εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ με ανταλλαγή μετοχών. Συγκεκριμένα, στις 30 Νοεμβρίου 2021 («ημερομηνία διάσπασης») καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) η απόφαση (2538559ΑΠ 30.11.2021) της Γενικής Γραμματείας Εμπορίου και Προστασίας Καταναλωτή με την οποία εγκρίθηκε η απόσχιση του κλάδου του δικτύου διανομής της ΔΕΗ και εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με ανταλλαγή μετοχών βάσει των διατάξεων του Ν.1297/1972 Περί παροχής φορολογικών κινήτρων δια την συγχώνευση ή μετατροπή επιχειρήσεων, του Εταιρικού Ν.4548/2018 των ανωνύμων εταιρειών και του Ν.4601/2019 περί Εταιρικών Μετασχηματισμών. Επιμέρους ζητήματα της εν λόγω διάσπασης ρυθμίζει το άρθρο 129 (Εταιρικός μετασχηματισμός Δ.Ε.Η. Α.Ε. - Προσθήκη άρθρου 123Α και τροποποίηση των άρθρων 122 και 124 του ν. 4001/2011) του Ν. 4819/2021 (ΦΕΚ Α' 129/23.07.2021).

Επιπρόσθετο απαιτούμενο για την ολοκλήρωση της συναλλαγής πώλησης, αποτελούσε η έγκριση των νέων όρων των υφιστάμενων δανειακών συμβάσεων που εισφέρθηκαν στη ΔΕΔΔΗΕ, το οποίο επιτεύχθηκε μέχρι και την 28 Φεβρουαρίου 2022, ημερομηνία όπου και ολοκληρώθηκε η πώληση του 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΔΕΔΔΗΕ στη Macquarie Asset Management.

Συγκεκριμένα, την ως άνω ημερομηνία η ΔΕΗ έλαβε €1.320 εκατ. για την απόκτηση του προαναφερθέντος ποσοστού από την Macquarie Asset Management μέσω της MSCIF DYNAMI BIDCO Μονοπρόσωπη Α.Ε. Το τίμημα έχει προσαρμοστεί ώστε να απεικονίζει την εκτιμώμενη μεταβολή στην Καθαρή Αξία του Ενεργητικού (Net Asset Value) της ΔΕΔΔΗΕ έως την 28.02.2022, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Αγοράς Μετοχών, ενώ κατέσται οριστικό τον Ιούνιο 2022 βάσει της απολογιστικής Καθαρής Αξίας του Ενεργητικού (Net Asset Value) της ΔΕΔΔΗΕ με ημερομηνία αναφοράς την 28.02.2022, όπου και η ΔΕΗ έλαβε το πρόσθετο ποσό των € 2,8 εκατ.

Το αποτέλεσμα της πώλησης του 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ στην ΔΕΔΔΗΕ που αναγνωρίστηκε στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας την 28 Φεβρουαρίου 2022, ημερομηνία όπου πληρούνταν οι προϋποθέσεις πώλησης της συμμετοχής, διαμορφώθηκε σε € 790 εκατ. και προκύπτει ως κατωτέρω (ποσά σε ευρώ):

Τμήμα πώλησης 28.02.2022	1.320.440.513
Συμπλήρωμα τιμήματος πώλησης εντός Ιουνίου 2022	2.835.887
Μείον: 49% επί της Λογιστικής Αξίας της συμμετοχής στην ΔΕΔΔΗΕ	(525.868.389)
Μείον: κόστη που σχετίζονται με την συναλλαγή	(7.387.500)
Τελικό Κέρδος λόγω μερικής πώλησης συμμετοχής ΔΕΔΔΗΕ	790.020.511

Η μεταβίβαση στην Macquarie Asset Management του ποσοστού 49% της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΔΕΔΔΗΕ με δικαιώματα σε μετόχους μειοψηφίας δεν επηρέασε την έννοια του ελέγχου της ΔΕΗ στην θυγατρική της βάσει του ΔΠΧΑ 10. Την 28 Φεβρουαρίου 2022 αναγνωρίστηκαν στην ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης, Μη ελέγχουσες συμμετοχές ύψους € 637,2 που αντιστοιχούν στο 49% των καθαρών περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΔΔΗΕ την ημερομηνία αυτή, ενώ το κέρδος από την μερική πώληση της συμμετοχής στην ΔΕΔΔΗΕ ανήλθε σε € 675,8 εκατ. συμπεριλαμβανομένου τα κόστη της συναλλαγής (σε € 678,6 εκατ. συμπεριλαμβανομένου του πρόσθετου τιμήματος Ιουνίου 2022) και περιλήφθηκε απευθείας στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου σύμφωνα με τις πρόνοιες του ΔΠΧΑ 10. Επιπρόσθετα, η Συμφωνία μεταξύ των Μετόχων περιλαμβάνει Δικαίωμα Προαίρεσης (πώλησης) στην Μητρική Εταιρεία υπό προϋποθέσεις, των μετοχών που απέκτησε η Macquarie Asset Management στην ΔΕΔΔΗΕ, με την πάροδο 8 ετών και εντός 6 μηνών από την ημερομηνία πώλησης του 49% της συμμετοχής στην ΔΕΔΔΗΕ με τιμή εξάσκησης στην εύλογη αξία. Την 28 Φεβρουαρίου 2022, πραγματοποιήθηκε αποτίμηση της υποχρέωσης αυτής και σε επίπεδο Ομίλου αναγνωρίστηκε χρηματοοικονομική υποχρέωση ύψους €1.410.833 με ισόποση αναγνώριση λοιπών αποθεματικών. Την 31 Δεκεμβρίου 2022, η χρηματοοικονομική υποχρέωση αυξήθηκε κατά το χρηματοοικονομικό κόστος και ανήλθε σε €1.420.017. Αντίστοιχα, την 31 Δεκεμβρίου 2023 η χρηματοοικονομική υποχρέωση ανήλθε σε €1.431.001 μετά την αναγνώριση του χρηματοοικονομικού κόστους ύψους €10,9 εκατ.

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, το Δικαίωμα Προαίρεσης (πώλησης) αντιμετωπίζεται ως παράγωγο χρηματοοικονομικό μέσο και καθότι η τιμή εξάσκησης είναι η εύλογη αξία της μετοχής, το Δικαίωμα Προαίρεση (πώλησης) επί μετοχών δεν έχει αξία. Επιπρόσθετα, να σημειώσουμε ότι το κέρδος από την πώληση του 49% της συμμετοχής στην ΔΕΔΔΗΕ απαλλάσσεται από φόρο εισοδήματος.

Τέλος, στις 9 Ιουνίου 2023 αποφασίστηκε από την Γενική Συνέλευση της ΔΕΔΔΗΕ η διανομή μερίσματος για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022 ύψους € 85 εκατ. εκ των οποίων € 41,65 εκατ. αναλογούσαν στους μετόχους μειοψηφίας τα οποία και τους καταβλήθηκαν στις 21 Ιουνίου 2023.

Στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής εταιρείας το μέρισμα που έλαβε η ΔΕΗ στις 21 Ιουνίου 2023 ύψους € 43,35 εκατ. περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έσοδα.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΔΔΗΕ με την Απόφαση αριθ. 27/28.09.2023 διένειμε προμερίσμα έναντι των αποτελεσμάτων της χρήσης 2023 ύψους € 42.500. Η Μητρική Εταιρεία με την είσπραξη αυτή αναγνώρισε ποσό € 21.675 στις λοιπές και δεδουλευμένες υποχρεώσεις μέχρι την έγκρισή του από την Γενική Συνέλευση της Θυγατρικής. Στον Όμιλο υφίσταται απαίτηση ύψους € 20.825 (Σημ. 25) που αναλογεί στην Μειοψηφία η οποία έχει καταχωρηθεί στις λοιπές απαιτήσεις.

5.1 ΑΠΟΡΡΟΦΗΣΗ ΛΙΓΝΙΤΙΚΩΝ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ

Την 1 Ιουνίου 2022 («ημερομηνία απορρόφησης») καταχωρήθηκε στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) η απόφαση (2635846 ΑΠ 1/06/2022) της Γενικής Γραμματείας Εμπορίου και Προστασίας Καταναλωτή με την οποία εγκρίθηκε η συγχώνευση της Δ.Ε.Η. Α.Ε. με απορρόφηση των 100% θυγατρικών της Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 6-53 του Ν. 4601/2019, των άρθρων 48-49 του

Ν. 4843/2021, τον Ν. 4172/2013 τον Ν. 4548/2018, τις από 23.02.2022 Εκθέσεις αποτίμησης των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών καθώς και την με αριθ. 21.853 Συμβολαιογραφική πράξη.

Ως ημερομηνία απορρόφησης των δύο λιγνιτικών θυγατρικών είχε οριστεί η 30 Νοεμβρίου 2021, ημερομηνία κατά την οποία πραγματοποιήθηκε η αποτίμηση στην εύλογη αξία των προς απορρόφηση καθαρών περιουσιακών στοιχείων τους. Η συγχώνευση με απορρόφηση θεωρείται ότι έχει ολοκληρωθεί την ημερομηνία δημοσίευσης της σχετικής εγκριτικής απόφασης στο ΓΕΜΗ. Όπως αναφέρεται στην σύμβαση συγχώνευσης με απορρόφηση, όλες οι πράξεις και συναλλαγές που πραγματοποιήθηκαν από την ημερομηνία αναφοράς (30 Νοεμβρίου 2021) έως και την ημερομηνία απορρόφησης (1 Ιουνίου 2022) ωφελούν και βαρύνουν αποκλειστικά της λιγνιτικές θυγατρικές.

Συνεπώς, τα αποτελέσματα της ενδιάμεσης περιόδου παρέμειναν στις λιγνιτικές θυγατρικές, ενώ τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού της 1 Ιουνίου 2022 μεταφέρθηκαν στην ΔΕΗ Α.Ε.

Η συναλλαγή σε επίπεδο εταιρικών οικονομικών καταστάσεων, αποτελεί ανταλλαγή των μετοχών που κατείχε η ΔΕΗ στις 100% θυγατρικές της, με τα καθαρά περιουσιακά στοιχεία αυτών. Οι λογιστικές αξίες των περιουσιακών στοιχείων των λιγνιτικών θυγατρικών αποτελούν το κόστος κτήσης των περιουσιακών στοιχείων για τη Μητρική Εταιρεία. Σε επίπεδο Ομίλου, η συγχώνευση με απορρόφηση των λιγνιτικών θυγατρικών αποτελεί συναλλαγή μεταξύ συνδεδεμένων μερών χωρίς εμπορική ουσία και για αυτό δεν είχε καμία επίδραση στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

Τα περιουσιακά στοιχεία που απορρόφησε η ΔΕΗ την 1 Ιουνίου 2022 από τις λιγνιτικές θυγατρικές ήταν τα κάτωθι:

Ενεργητικό	01.06.2022
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό	
Ενώματες ακινητοποιήσεις	33.384
Ασώματες ακινητοποιήσεις	7
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1.097
	34.488
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό	
Αποθέματα	35.055
Εμπορικές απαιτήσεις	594
Λοιπές απαιτήσεις	12.457
Χρηματικά διαθέσιμα	69.201
	117.307
Σύνολο Ενεργητικού	151.795
Ίδια κεφάλαια	
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	71.265
Αποθεματικά αναλογιστικών κερδών	4.446
Αποτελέσματα εις νέο	(13.099)
	62.612
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	
Προβλέψεις για παροχές στο προσωπικό	11.621
Προβλέψεις για κινδύνους	5.608
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	3.645
Επιχορηγήσεις πάγιων περιουσιακών στοιχείων	2.808
	23.682
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	48.596
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	16.905
	65.501
Σύνολο παθητικού	151.795

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

Το αντάλλαγμα για την πώληση των μετοχών, θα καταβάλλεται σταδιακά μέσω της ανάληψης της αποκλειστικής ευθύνης από τη ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε., να εξοφλεί τα τιμολόγια των εργολάβων και των προμηθευτών που θα υλοποιούν τις εργασίες αποκατάστασης των εκτάσεων που μεταβιβάζονται, έχοντας συμβληθεί στις σχετικές συμβάσεις της ΔΕΗ ως τρίτο μέρος. Η παράδοση των αποκατεστημένων εκτάσεων από τη ΔΕΗ στην ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε. θα είναι τμηματική και με χρονικό ορόσημο τον Αύγουστο 2025, όπου προβλέπεται να έχουν ολοκληρωθεί οι εργασίες αποκατάστασής τους.

Το μακροπρόθεσμο μέρος της προεξοφλημένης απαίτησης από την ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε. περιλαμβάνεται στις Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και ανέρχεται σε €91,8 εκατ. και το βραχυπρόθεσμο μέρος ύψους €48,2 εκατ. περιλαμβάνεται στις Λοιπές Απαιτήσεις του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας. Από τον υπολογισμό της προεξόφλησης της απαίτησης αναγνωρίστηκε ποσό χρηματοοικονομικών εξόδων αρχικής προεξόφλησης ύψους €17,2 εκατ. που περιλαμβάνεται στο Κέρδος από την απόσχιση του κλάδου και ποσό ύψους €4,8 εκατ. που περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα (Σημ.12).

Επιπρόσθετα, λόγω της κατάταξης των εισφερόμενων στοιχείων ενεργητικού του κλάδου ως Διακρατούμενα προς Πώληση περιουσιακά στοιχεία, τα εισφερόμενα στοιχεία ενεργητικού παρουσιάζονταν την 31 Δεκεμβρίου 2022 διακεκριμένα στην κατάσταση χρηματοοικονομικής Θέσης στα βραχυπρόθεσμα στοιχεία ενεργητικού ως «Στοιχεία ενεργητικού Διακρατούμενα προς πώληση».

Από την ημερομηνία κατάταξης ως Διακρατούμενα προς Πώληση, μέχρι και την 16 Ιουνίου 2023 για τη Μητρική Εταιρεία και την 29 Ιουνίου 2023 για τον Όμιλο, για τα εισφερόμενα πάγια περιουσιακά στοιχεία δεν λογίζονταν αποσβέσεις όπως προβλέπει το ΔΠΧΑ 5.

Εάν είχαν λογιστεί αποσβέσεις αυτές θα ανέρχονταν στο ποσό των € 4 εκατ. για το διάστημα 01.08.2022-31.12.2022 και σε €0,2 εκατ. για το διάστημα 01.01.2023-29.06.2023 για τα πάγια περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Πληροφόρηση για Διακρατούμενα προς πώληση περιουσιακά στοιχεία

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είχε κατατάξει την 31 Ιουλίου 2022 την αξία των εισφερόμενων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού του κλάδου (πάγια περιουσιακά στοιχεία μόνο) ως Διακρατούμενα προς Πώληση περιουσιακά στοιχεία καθώς η αξία των εισφερόμενων στοιχείων αναμένονταν να ανακτηθεί από το προϊόν της συναλλαγής της πώλησης του 100% των μετοχών της προς σύσταση θυγατρικής ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ Α.Ε.

Σύμφωνα με την παρ. 15 του ΔΠΧΑ 5, πριν την κατάταξη στις 31 Ιουλίου 2022 των εισφερόμενων στοιχείων ενεργητικού του κλάδου ως Διακρατούμενα προς Πώληση περιουσιακά στοιχεία στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, διενεργήθηκε έλεγχος απομείωσης της αξίας τους, ώστε να παρουσιαστούν στη χαμηλότερη μεταξύ της λογιστικής τους αξίας και της ανακτήσιμης αξίας, η οποία προσδιορίστηκε ως η εύλογη αξία μειωμένη κατά τα έξοδα για την πώλησή τους. Από την αποτίμηση που διενεργήθηκε με ημερομηνία 31 Ιουλίου 2022 προέκυψε ότι η λογιστική αξία είναι χαμηλότερη της ανακτήσιμης αξίας τους και ως εκ τούτου δεν διενεργήθηκε οποιαδήποτε προσαρμογή.

6. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟΙ ΤΟΜΕΙΣ

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

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

Βάσει των στοιχείων που εξετάζονται από την Εκτελεστική Επιτροπή 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 εξωτερικό.
- 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.

Στοιχεία Κατάστασης Αποτελεσμάτων	01.01.2023-31.12.2023					Όμιλος Σύνολο
	Παραγωγή/ Εμπορία	Δίκτυο Διανομής	Λοιπά	Σύνολο	Απαλοι- φές/προ- σαρμογές	
Πωλήσεις						
Σύνολο πωλήσεων	11.241.681	2.915.631	98.236	14.255.548	(6.568.781)	7.686.767
Έξοδα						
Χρηματοοικονομικά έξοδα, Χρηματοοικονομικά έσοδα, Αποσβέσεις, (Κέρδη)/ ζημίες από συγγενείς και κοινοπραξίες, Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων, Κέρδος λόγω μερικής πώλησης θυγατρικής, (Κέρδη)/ Ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές	213.635	355.190	2.038	570.863	61.956	632.819
(Κέρδη)/Ζημίες προ φόρων	(211.858)	(192.266)	5.317	(398.807)	(223.414)	(622.221)
Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και κερδών από συγγενείς (EBITDA)	425.493	547.456	(3.279)	969.670	285.370	1.255.039

Στοιχεία Κατάστασης Αποτελεσμάτων	01.01.2022-31.12.2022				Απαλοι-φές/προ-σαρμογές	Όμιλος Σύνολο
	Παρα-γωγή / Εμπορία	Δίκτυο Διανομής	Λοιπά	Σύνολο		
Πωλήσεις						
Σύνολο πωλήσεων	17.187.948	2.311.808	318.119	19.817.875	(8.564.768)	11.253.107
Έξοδα						
Χρηματοοικονομικά έξοδα, Χρηματοοικονομικά έσοδα, Αποσβέσεις, (Κέρδη)/ ζημίες από συγγενείς και κοινοπραξίες, Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων, Κέρδος λόγω μερικής πώλησης θυγατρικής, (Κέρδη)/ Ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές (Κέρδη)/ζημίες προ φόρων	(478.641)	348.689	(31.272)	(161.224)	838.512	677.288
Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και κερδών από συγγενείς (EBITDA)	(773.768)	(25.534)	(81.770)	(881.072)	907.068	25.996
Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και κερδών από συγγενείς (EBITDA)	295.127	374.223	50.498	719.848	(68.556)	651.292

Στοιχεία Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσης	Παρα-γωγή / Εμπορία	Δίκτυο Διανομής	Λοιπά	Σύνολο	Απαλοι-φές/προ-σαρμογές	Όμιλος Σύνολο
31.12.2023						
Σύνολο Ενεργητικού	20.402.522	8.047.655	496.174	28.946.351	(5.095.247)	23.851.104
Σύνολο Υποχρεώσεων	14.010.689	5.796.348	378.734	20.185.771	(1.692.634)	18.493.137
31.12.2022						
Σύνολο Ενεργητικού	18.037.476	5.444.279	70.951	23.552.706	(4.025.491)	19.527.215
Σύνολο Υποχρεώσεων	12.905.041	4.204.916	74.839	17.184.796	(2.337.451)	14.847.345
31.12.2023						
Προσθήκες παγίων	497.470	605.052	66.722	1.169.244	(1.188)	1.168.056
31.12.2022						
Προσθήκες παγίων	353.788	312.312	20.110	686.211	–	686.211

Παραθέτουμε τις συνολικές πωλήσεις και τα λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και κερδών από συγγενείς (EBITDA) του Ομίλου σε Ελλάδα, Ρουμανία, λοιπές χώρες εξωτερικού για το 2023 και το 2022.

	01.01.2023-31.12.2023			Σύνολο	Απαλοι-φές/προ-σαρμογές	Σύνολο Ομίλου
	Ελλάδα	Ρουμανία	Λοιπές χώρες			
31.12.2023						
Συνολικές πωλήσεις	9.481.935	502.947	80.075	10.064.957	(2.378.190)	7.686.767
Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και κερδών από συγγενείς (EBITDA)	1.188.826	73.448	(25)	1.262.249	(7.210)	1.255.039

	01.01.2023-31.12.2023			Σύνολο	Απαλοι-φές/προ-σαρμογές	Σύνολο Ομίλου
	Ελλάδα	Ρουμανία	Λοιπές χώρες			
31.12.2022						
Συνολικές πωλήσεις	13.207.404	–	118.960	13.326.364	(2.073.257)	11.253.107
Λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων, απομειώσεων, καθαρών χρηματοοικονομικών αποτελεσμάτων και κερδών από συγγενείς (EBITDA)	667.622	–	(10.081)	657.541	(6.249)	651.292

Τα ανωτέρω στοιχεία στην Ρουμανία αφορούν την περίοδο από 26.10.2023 έως 31.12.2023. Αν ο Όμιλος είχε εξαγοράσει την Δραστηριότητα στην Ρουμανία (29 νέες θυγατρικές Σημ.3.6) από την 01.01.2023, οι συνολικές πωλήσεις της θα ανέρχονταν σε € 2,7 δις. Δεν κατέστη δυνατό να προσδιοριστούν τα κέρδη προ φόρων από την 01.01.2023 προς γνωστοποίηση, λόγω σημαντικών προσαρμογών εναρμόνισης των λογιστικών πολιτικών.

7. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

Οι πωλήσεις για το έτος 2023 και 2022 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01.2023 - 31.12.2023	01.01.2022 - 31.12.2022	01.01.2023 - 31.12.2023	01.01.2022 - 31.12.2022
Πωλήσεις σε καταναλωτές:				
- Υψηλή τάση	390.254	709.677	367.854	723.925
- Μέση τάση	1.007.104	1.900.962	919.528	1.906.047
- Χαμηλή τάση	4.945.352	8.064.845	4.640.382	8.064.902
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	65.816	37.235	–	–
- Έσοδα από ηλεκτροκίνηση	692	–	576	–
	6.409.218	10.712.719	5.928.340	10.694.874
- Έσοδα από πώληση φυσικού αερίου	58.558	4.920	20.771	4.945
	58.558	4.920	20.771	4.945
Λοιπές πωλήσεις:				
- Συμμετοχές καταναλωτών	101.390	96.343	248	248
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	230.721	(138.903)	230.721	(138.903)
- Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	414.194	282.229	–	–
- Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν	382.732	232.521	382.732	232.521
- Έσοδα από φωτοβολταϊκά στις στέγες	2.109	–	2.109	–
- Έσοδα από υπηρεσίες προς πελάτες	10.675	–	–	–
- Λοιπά	77.170	63.278	41.844	53.394
	1.218.991	535.468	657.654	147.260
Σύνολο	7.686.767	11.253.107	6.606.765	10.847.079

8. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Αμοιβές προσωπικού	682.847	633.947	387.915	354.076
Εργοδοτικές εισφορές	156.503	152.442	93.971	88.553
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία (Σημ. 33)	23.226	50.476	9.496	49.194
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου (σημ. 33)	(1.075)	(3.397)	(680)	(2.179)
Αναδρομική ανάκτηση ειδικών επιδομάτων λόγω νέας ΕΣΣΕ	–	6.593	–	6.593
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(91.183)	(66.762)	(8.490)	(10.710)
Κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών (Σημ. 21)	15.957	–	14.673	–
Από χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη αποκατάστασης και αποξήλωσης μονάδων και ορυχείων	(4.121)	(4.745)	(4.121)	(4.745)
Σύνολο	782.156	768.554	492.764	480.782

9. ΑΓΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΣΧΕΤΙΚΕΣ ΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
ΗΕΠ και διευθέτηση αποκλίσεων	1.736.732	4.253.743	1.522.515	4.404.677
Αγορές ενέργειας από το εξωτερικό	43.237	11.834	23.201	13.684
Λοιπές αγορές ενέργειας από το εσωτερικό	88.818	40.724	45.296	48.878
Δικαιώματα επί αγορών	4.052	(9.801)	4.220	(9.801)
Χρέωση Μέσ.Μετ.Κόστους Θερμ.Συμβ.Σταθμ.	1.210	–	1.210	–
Επικουρικές υπηρεσίες	8.715	–	–	–
Λογαριασμοί προσαυξήσεων	3.717	(2.859)	3.717	176
Συναλλαγές αντιστάθμισης (Σημ. 46.1)	22.612	423.790	22.612	423.790
(Κέρδος)/ Ζημία από θέσεις πώλησης λόγω λιγνιτικής παραγωγής (Σημ.46.3)	(5.224)	12.229	(5.224)	12.229
Περιοδική εκκαθάριση εναλλακτικών προμηθευτών	3.226	(33.578)	3.226	(33.578)
Λοιπές αγορές	37.128	24.158	30.890	23.763
Σύνολο	1.944.223	4.720.240	1.651.663	4.883.818

Οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2023 εμφανίζονται σημαντικά μειωμένες σε σχέση με το 2022 κυρίως λόγω της μείωσης των Τιμών Εκκαθάρισης της Αγοράς (ΤΕΑ).

Επιπρόσθετα, για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 ο Όμιλος περιλαμβάνει στο κονδύλι αυτό, το κόστος αγορών ενέργειας των θυγατρικών στην Ρουμανία που για την περίοδο 26.10.2023- 31.12.2023 ανήλθε σε €279,9 εκατ

10. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Αποσβέσεις				
- Ενσώματων παγίων (Σημ.16)	614.636	610.923	261.052	284.832
- Ασώματων ακινητοποιήσεων (Σημ.17)	18.126	8.960	6.633	5.534
- Δικαιωμάτων χρήσης παγίων (Σημ.45)	48.006	33.426	37.026	25.038
- Μεταφορά από τα έσοδα επιχορηγήσεων (Σημ.35)	(8.663)	(12.929)	(6.107)	(9.257)
Σύνολο	672.105	640.380	298.604	306.147

Για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 ο Όμιλος περιλαμβάνει στο κονδύλι αυτό τις αποσβέσεις των θυγατρικών στην Ρουμανία που για την περίοδο 26.10.2023- 31.12.2023 ανήλθαν σε €26,6 εκατ.

11. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΟΥ (CO₂)

Τον Οκτώβριο και Νοέμβριο του 2020 εκδόθηκαν οι νέες άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την 4^η φάση εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS), δηλαδή από 1 Ιανουαρίου 2021 έως 31 Δεκεμβρίου 2030. Σε ισχύ την 31 Δεκεμβρίου 2023 βρίσκονται άδειες για 30 υπόχρεες εγκαταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας.

Την 31.03.2023 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2022 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 30 υπόχρεες εγκαταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Οι συνολικές εκπομπές CO₂ του έτους 2022 ανήλθαν σε 14,81 εκατ. τόνους, συμπεριλαμβανομένων των εγκαταστάσεων των πρώην λιγνιτικών θυγατρικών εταιρειών.

Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία, κατά την 4^η 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. Εντός του 2023, εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 13 χιλ. δικαιώματα εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ Α.Ε., που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2023-31.12.2023 ανέρχεται σε 9,73 εκατ. τόνους περίπου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για την περίοδο από 01.01.2023 έως 31.12.2023 ανέρχεται σε 9,73 εκατ. τόνους περίπου.

Επισημαίνεται ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2023 θα θεωρούνται οριστικές μόνο στα τέλη Μαρτίου 2024, όταν ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2023 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου.

Τα δικαιώματα για τις εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Κάλυψη εκπομπών από αγορασμένα και συμβολαιοποιημένα EUAS	826.136	1.037.499	826.136	963.809
Διαχειριστικά έξοδα	73	46	73	46
Σύνολο	826.209	1.037.545	826.209	963.855

Στην κατάσταση αποτελεσμάτων στο κονδύλι Δικαιώματα εκπομπών αερίων ποσό € 826.209 αφορά τις αναλώσεις για CO₂ καθώς και τα έξοδα αγοράς CO₂. Στη σημείωση 17 ως αναλώσεις αναφέρεται το ποσό € 826.136 χωρίς τα έξοδα αγοράς CO₂ (fees). Επίσης, στη συγκεκριμένη σημείωση παρατίθεται η κίνηση των άυλων Δικαιωμάτων εκπομπών.

12. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Τόκοι δανείων	172.065	127.424	131.150	98.972
Τραπεζικά έξοδα	16.116	12.710	2.350	8.806
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	11.101	6.527	10.896	6.440
Χρηματοοικονομικά έξοδα υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων (Σημ. 45)	8.381	6.719	6.525	5.385
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	24.022	23.606	5.726	6.137
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού παραγωγικών Μονάδων, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάστασης εκτάσεων Ορυχείων (Σημ. 34)	34.143	33.024	33.103	32.898
Ζημία από τροποποίηση όρων δανειακών συμβάσεων (Σημ.32)	–	7.365	–	7.365
Τόκοι και έξοδα από τιτλοποίηση (Σημ.47)	134.620	117.824	134.620	117.824
Χρηματοοικονομικό κόστος χρηματοοικονομικής υποχρέωσης δικαιώματος προαίρεσης μειοψηφίας	10.984	9.184	–	–
Τόκοι προεξόφλησης απαιτήσεων από METABASIS A.E. (Σημ.5.2)	4.836	–	4.836	–
Ζημία από αποτίμηση swap επιτοκίου (Σημ.46.2)	4.793	–	–	–
Λοιπά	1.567	68	4	68
Σύνολο	422.628	344.451	329.210	283.895

13. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	86.415	41.277	85.955	41.277
Προμήθεια εγγύησης δανείων θυγατρικής	–	–	720	566
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημ. 27)	47.302	1.755	37.916	504
Μερίσματα από θυγατρικές (Σημ. 5)	–	–	43.350	43.350
Κέρδη από τροποποίηση όρων δανειακών συμβάσεων (Σημ. 32)	1.187	–	1.187	–
Τόκοι έσοδα από swap επιτοκίου	4.411	–	–	–
Κέρδη από αποτίμηση swap επιτοκίου (Σημ. 46)	–	11.607	–	–
Τόκοι ενδοομιλικών δανείων	–	–	7.985	–
Λοιπά	876	825	299	348
Σύνολο	140.191	55.464	177.412	86.045

14. ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ)/ ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ				
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	28.034	21.721	8.061	8.185
Φόροι και τέλη	41.855	35.678	25.710	24.022
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	7.500	7.894	1.146	4.150
Αναλώσιμα υλικά	17.337	9.556	6.683	5.440
Ζημίες από πράξεις παραγώνων χρηματοοικονομικών μέσων (Σημ. 46.2)	–	254.617	–	254.617
Διαφημίσεις από τύπο και λοιπά μέσα ενημέρωσης	44.727	24.324	43.970	24.324
Χορηγίες-δωρεές	11.403	7.465	10.212	6.442
Ποινικές ρήτρες από προμηθευτές/ εργολάβους	8.383	–	8.383	–
Έκτακτη εισφορά προμηθευτών από Ρουμανία	7.551	–	–	–
Ζημία από αποτίμηση PPA παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα (Σημ. 46.4)	7.118	–	–	–
Λοιπά έξοδα	61.145	20.450	40.862	(912)
Σύνολο	235.053	381.705	145.027	326.268
ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ				
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/ εργολάβους	(1.940)	(1.096)	(1.062)	(310)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(2.669)	(1.431)	(2.669)	(1.425)
Έσοδα από ενοίκια	(1.730)	(1.534)	(6.136)	(4.798)
Κέρδη από πράξεις παραγώνων χρηματοοικονομικών μέσων (Σημ. 46.2)	(21.546)	–	(21.441)	–
Κέρδη από αποτίμηση PPA παραγώνων χρηματοοικονομικών μέσων (Σημ. 46.4)	–	–	(25.234)	–
Έσοδα από τήρηση αποθεμάτων ασφαλείας	(9.891)	(5.936)	(9.891)	(5.936)
Λοιπά έσοδα	(16.685)	(13.433)	(14.302)	(13.495)
Σύνολο	(54.461)	(23.430)	(80.735)	(25.964)

Οι αμοιβές της Ernst Young για τον Όμιλο ανέρχονται σε € 2,7 εκατ., εκ των οποίων ποσό € 362 χιλ. αφορά σε επιτρεπόμενες μη ελεγκτικές υπηρεσίες, η συμμόρφωση των οποίων επιβεβαιώθηκε από την Επιτροπή Ελέγχου κατά τη διάρκεια της χρήσης 2023 σύμφωνα με τον κανονισμό (ΕΚ) 537/2014.

15. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Τρέχων φόρος εισοδήματος	61.994	37.253	–	–
Πρόσθετοι φόροι από φορολογικές διαφορές παρελθουσών χρήσεων (Σημ. 43)	4.390	8.096	4.390	8.096
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	70.855	(62.430)	80.992	(35.292)
Σύνολο	137.239	(17.081)	85.382	(27.196)

Σύμφωνα με την τελευταία τροποποίηση του Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος Ν.4172/2013 που επήλθε με τον Ν.4799/2021 (ΦΕΚ Α' 78/18.05.2021), ο συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων που είναι φορολογικοί κάτοικοι Ελλάδας, για τα εισοδήματα της χρήσης 2021 και εφεξής ορίζεται σε ποσοστό 22%. Επιπρόσθετα, η προκαταβολή του φόρου εισοδήματος ανέρχεται στο 80%.

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.

Λόγω της από 25.10.2023 εξαγοράς θυγατρικών στην Ρουμανία (Σημ. 3.6), ο Όμιλος είναι υπόχρεος για φόρο εισοδήματος και στην Ρουμανία. Ο τρέχον 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.

Το φορολογικό πιστοποιητικό της χρήσης 2022 εκδόθηκε τον Νοέμβριο 2023 από τους Νόμιμους Ελεγκτές της Μητρικής εταιρείας χωρίς καμία επιφύλαξη ως προς την συμμόρφωση της Μητρικής Εταιρείας με τις ισχύουσες φορολογικές διατάξεις.

Φορολογικός Έλεγχος από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων

Στις 27.07.2022 κοινοποιήθηκαν στην Μητρική Εταιρεία εντολές μερικού φορολογικού ελέγχου από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων για τις χρήσεις 2017 και 2018. Ο έλεγχος ολοκληρώθηκε το μήνα Σεπτέμβριο 2023 και βάσει του πορίσματός του καταλογίσθηκε επιπλέον φόρος € 4,5 εκατ. για τη χρήση του 2017, ο οποίος και κατεβλήθη με υποβολή τροποποιητικής δήλωσης, ενώ για τη χρήση του 2018 προέκυψαν λογιστικές διαφορές της τάξεως των € 11,2 εκατ., υπεβλήθη η αντίστοιχη τροποποιητική δήλωση και μειώθηκε η συσσωρευμένη ζημία της χρήσεως κατά το εν λόγω ποσό. Λόγω υποβολής των τροποποιητικών δηλώσεων κοινοποιήθηκαν εκθέσεις μερικού ελέγχου χωρίς βέβαια να κοινοποιηθούν σημειώματα διαπιστώσεων ελέγχου.

Κατόπιν αυτών η Εταιρεία έχει ελεγχθεί φορολογικά έως και την χρήση 2018.

Παγκόσμια ελάχιστη φορολογία- κανόνες του Πυλώνα II

Η Ελλάδα πρόκειται να εισάγει νομοθεσία, η οποία θα διασφαλίζει 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. 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. Η ελληνική νομοθεσία αναμένεται να τεθεί σε ισχύ εντός του 2024. Καθότι ο Όμιλος απέκτησε σημαντική παρουσία στο εξωτερικό πολύ πρόσφατα (Σημ. 3.6), ο Όμιλος εξετάζει τις σχετικές διατάξεις για να εξασφαλίσει την συμμόρφωση με αυτές από την ημερομηνία ισχύος τους.

Απορρόφηση Λιγνιτικών Θυγατρικών 2022

Την 1 Ιουνίου 2022 ολοκληρώθηκε η απορρόφηση των 100% θυγατρικών της Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. από την Δ.Ε.Η. Α.Ε. σύμφωνα με τις διατάξεις των άρθρων 6-53 του Ν. 4601/2019, των άρθρων 48-49 του Ν. 4843/2021, τον Ν. 4172/2013 τον Ν. 4548/2018 (Σημ. 5.1).

Λόγω της απορρόφησης αυτής, η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε για πρώτη φορά εντός του 2022 αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση επί των μεταφερόμενων φορολογικών ζημιών. Οι Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. δεν είχαν αναγνωρίσει αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση επί των φορολογικών τους ζημιών καθότι δεν αναμένονταν να υπάρξουν φορολογητέα κέρδη στο μέλλον ώστε να χρησιμοποιηθούν οι φορολογικές αυτές ζημίες.

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

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2019
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Αρκαδικός Ήλιος Δύο Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Ηλιακό Βέλος Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Αμάθεια Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2018
SOLARLAB Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2018

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2018
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
Αιολικό Πάρκο Λυκοβούνι Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Αιολικό Πάρκο Κ-Ρ Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Αιολικό Πάρκο Κουκούλι Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε.	Ελλάδα	2020
Αιολικό Πάρκο Δούκας Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε.	Ελλάδα	2020
Ηλιοφάνεια Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Τεχνική Εμπορική και Βιομηχανική Εταιρεία Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας	Ελλάδα	2018
KPM Energy Εταιρεία Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε	Ελλάδα	2017
Αιολική Μπελεχέρι Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Βιομηχανική και Ενεργειακή Εταιρεία	Ελλάδα	2017
SPARK Wind Park S.R.L.**	Ρουμανία	2023
KARTZ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε	Ελλάδα	2022
ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2022
PPC (Public Power Corporation) Romania S.A.	Ρουμανία	2018
PPC Belgium S.A.	Βέλγιο	2023
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
PPC Albania Sh.a.	Αλβανία	2023
Φοίβη Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2018
Ενεργειακός Στόχος Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2018
WINDARROW Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2018
EDS AD Skopje	ΔτΒΜ	2012
EDS DOO Belgrade	Σερβία	2022
EDS International SK SRO	Σλοβακία	2012
EDS International KS LLC	Κόσοβο	2016
Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.*	Ελλάδα	30.06.2018 έως 01.06.2022
Λιγνιτική Α.Ε.*	Ελλάδα	30.06.2018 έως 01.06.2022
PPC Energy Services Co SA	Ρουμανία	2018
RETELE Electrica Muntenia SA	Ρουμανία	2018
PPC Energie Muntenia SA	Ρουμανία	2022
RETELE Electrica Dobrogea SA	Ρουμανία	2020
RETELE electrica banat SA	Ρουμανία	2017
PPC energie SA	Ρουμανία	2022
PPC Renewables Romania SRL	Ρουμανία	2018
PPC Advanced Energy Services Romania SRL	Ρουμανία	2019
PPC Blue Romania SRL	Ρουμανία	2019
PPC Trading SRL	Ρουμανία	2020
PPC Servicii Comune SA	Ρουμανία	2017

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
Wind Energy Green Park SRL	Ρουμανία	2020
South Wind Energy SRL	Ρουμανία	2020
Dara Solar Investment SRL*	Ρουμανία	2020
Energo Sonne SRL	Ρουμανία	2020
Solas Electricity SRL	Ρουμανία	2020
Topwind Energy SRL	Ρουμανία	2020
Prowind Windfarm Viisoara SRL	Ρουμανία	2017
Prowind Windfarm Bogdanesti SRL	Ρουμανία	2017
Toplet Power Park SRL	Ρουμανία	2019
GV Energie Rigenerabili ITAL-RO SRL	Ρουμανία	2010
ELCOMEX Solar Energy SRL	Ρουμανία	2010
De Rock Int'l S.R.L.	Ρουμανία	2017
Zephir 3 Constanta S.R.L.	Ρουμανία	2020
Oravita Power Park S.R.L	Ρουμανία	2019
Potoc Power Park SRL	Ρουμανία	2019
Prowind Windfarm Ivesti SRL	Ρουμανία	2017
Prowind Windfarm Deleni SRL	Ρουμανία	2017
Sun Challenge SRL	Ρουμανία	2020
Spartakos Energy Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2023
Θρακική Αιολική 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2018

* Την 01.06.2022 οι λιγνιτικές Θυγατρικές Μελίτης Α.Ε. και Μεγαλόπολης Α.Ε. απορροφήθηκαν από την ΔΕΗ ΑΕ (Σημ.5.1).

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

Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	622.221	(25.996)	263.881	742.896
ονομαστικός συντελεστής φόρου Μητρικής	22%	22%	22%	22%
Φόρος που αναλογεί στον ονομαστικό συντελεστή	136.889	(5.719)	58.054	163.437
Επίδραση διαφορετικών φορολογικών συντελεστών άλλων χωρών	(2.279)	–	–	–
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες/ απαλλασσόμενα Έσοδα	10.814	9.477	10.236	(170.674)
Μερίσματα από θυγατρικές	–	–	(9.537)	(9.537)
Στοιχεία για τα οποία δεν έχει αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογία	(165)	(5.604)	(303)	(2.372)
Λοιπά	(12.410)	(23.331)	22.541	(16.146)
Φόρος εισοδήματος	132.849	(25.177)	80.992	(35.292)

Η κίνηση του αναβαλλόμενου φόρου εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	426.393	382.487	760.852	731.841
(Χρέωση)/πίστωση στα αποτελέσματα	(70.855)	62.430	(80.992)	35.292
Λοιπά/ Συναλλαγματικές διαφορές	32	120	1	(2)
(Χρέωση)/πίστωση απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	17.938	(5.149)	14.974	(2.635)
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση λόγω απορρόφησης λιγνιτικών (Σημ. 5.1)	–	–	–	(3.645)
Αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση από εξαγορών θυγατρικών (Σημ. 3)	(81.676)	(13.496)	–	–
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	291.832	426.393	694.835	760.852

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις στους συνημμένους ισολογισμούς έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
– Απαιτήσεις	1.425.724	1.381.868	914.186	934.133
– Υποχρεώσεις	(1.133.779)	(955.475)	(219.351)	(173.281)
Σύνολο	291.832	426.393	694.835	760.852

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
– Υλικά και ανταλλακτικά	81.400	77.910	78.922	75.583
– Εμπορικές απαιτήσεις	367.893	304.204	345.321	281.611
– Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	124.475	126.284	88.642	91.684
– Επιχορηγήσεις	15.405	16.678	7.717	8.989
– Συμμετοχές καταναλωτών	320.389	323.349	1.075	1.075
– Πάγια περιουσιακά στοιχεία	4.686	23.935	3.333	21.715
– Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	3.116	3.120	3.116	3.120
– Θυγατρικές και συγγενείς	64	31	64	31
– Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	89.888	84.835	30.550	30.975
– Λοιπά	119.048	38.445	76.987	37.164
– Δωρεάν διάθεση μετοχών	1.918	–	1.918	–
– Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων	103.662	97.778	99.775	96.887
– Λοιπές προβλέψεις	–	1	–	–
– Επί φορολογικών ζημιών	193.779	285.297	174.293	285.297
– ΔΠΧΑ 16 Δικαιώματα χρήσης παγίων	–	–	2.474	–
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	1.425.724	1.381.868	914.186	934.133

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
– Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	(10.742)	(12.858)	(10.199)	(12.858)
– Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(1.116.304)	(929.062)	(204.754)	(149.017)
– Συναλλαγματικές διαφορές	(87)	(52)	(87)	(52)
– Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	(1.585)	(12.895)	(4.312)	(12.050)
– ΔΠΧΑ 16 Δικαιώματα χρήσης παγίων	(5.061)	(608)	–	696
Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(1.133.779)	(955.475)	(219.351)	(173.281)
Καθαρές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	291.833	426.393	694.835	760.852

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
– Υλικά και ανταλλακτικά	3.491	8.556	3.339	10.362
– Εμπορικές απαιτήσεις	63.688	10.228	63.709	10.341
– Προβλέψεις για κινδύνους και δεδ/να έξοδα	(4.155)	211	(3.042)	2.523
– Επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών	(4.233)	(2.997)	(1.273)	(1.402)
– Πάγια	(19.248)	(3.915)	(19.248)	(3.915)
– ΔΠΧΑ 16 Δικαιώματα χρήσης παγίων	1.836	257	1.779	117
– Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	2.115	2.592	2.658	2.593
– Θυγατρικές και συγγενείς	32	(86.408)	32	(86.408)
– Αποσβέσεις παγίων-Αναπροσαρμογή	(30.827)	8.873	(55.736)	(21.179)
– Συναλλαγματικές διαφορές	(35)	–	(35)	–
– Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	(4)	–	(4)	–
– Φορολογικές ζημιές	(115.317)	116.743	(111.005)	116.743
– Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	(782)	8.541	(1.961)	8.541
– Λοιπά	30.237	(3.318)	39.822	(5.961)
– Δωρεάν διάθεση μετοχών	1.918	–	1.918	–
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	(6.796)	1.735	(8.658)	1.735
– Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων	7.224	2.215	6.712	2.086
– Λοιπές προβλέψεις	–	(884)	–	(884)
(Χρέωση) / πίστωση στα αποτελέσματα	(70.855)	62.430	(80.992)	35.292

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
– Αναλογιστικά κέρδη/ (ζημιές)	2.606	(6.594)	1.536	(3.883)
– Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων	(3.875)	(1.236)	(3.823)	(1.886)
– Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα	17.993	2.682	16.396	3.134
– Αναπροσαρμογή παγίων/απομειώσεις με χρήση αποθεματικού	1.214	–	866	–
Χρέωση / (πίστωση) στην κατάσταση συνολικού εισοδήματος	17.938	(5.149)	14.974	(2.635)

16. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

ΟΜΙΛΟΣ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2021	443.906	728.923	39.817	1.427.974	7.287.022	32.097	78.452	1.635.734	11.673.924
– Απομειώσεις παγίων	(15)	–	–	(520)	(129)	–	–	(7.371)	(8.035)
– Μερική αναστροφή ζημίας απομείωσης ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	–	–	–	–	–	–	–	177.500	177.500
Αξία κτήσεως ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών) (Σημ.3)	5.548	–	–	16.151	67.341	–	5	4.174	93.219
– Προσθήκη/ (Μείωση) κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού Ορυχείων και αποκατάστασης εκτάσεων Ορυχείων	–	(5.600)	–	–	47	–	–	–	(5.553)
– Προσθήκες	172	–	–	3.491	253.630	964	7.284	418.366	683.907
– Αποσύρσεις/πωλήσεις	(90)	–	–	(597)	(17.256)	(428)	(1.518)	(3.498)	(23.387)
– Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	716	7.856	42	12.279	51.548	–	1.036	(73.477)	–
– Μεταφορές στα ασώματα πάγια	–	–	–	–	–	–	–	(4.364)	(4.364)
– Λοιπές κινήσεις	–	–	–	(21)	15	–	5	(32)	(33)
– Σε περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση (Σημ.5.2)	(1.728)	(279.266)	–	(640)	–	–	–	–	(281.634)
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	448.509	451.913	39.859	1.458.117	7.642.218	32.633	85.259	2.147.032	12.305.544
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2021	(1.154)	(645.794)	(19.593)	(159.387)	(537.319)	(15.663)	(29.266)	–	(1.408.177)
– Αποσβέσεις	(436)	(25.675)	(764)	(83.210)	(487.416)	(3.939)	(9.483)	–	(610.923)
– Σωρευμένες αποσβέσεις ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών) (Σημ.3)	–	–	–	(1.834)	(6.162)	–	–	–	(7.996)
– Σωρευμένες αποσβέσεις αποσυρμένων/πωληθέντων	–	–	–	92	9.426	371	1.433	–	11.322
– Σε περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση (Σημ.5.2)	–	260.542	–	469	–	–	–	–	261.011
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	(1.590)	(410.927)	(20.357)	(243.870)	(1.021.471)	(19.231)	(37.316)	–	(1.754.763)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022	446.919	40.986	19.502	1.214.247	6.620.747	13.402	47.948	2.147.032	10.550.781
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	448.509	451.913	39.859	1.458.117	7.642.218	32.633	85.259	2.147.032	12.305.544
– Απομειώσεις παγίων	–	–	–	–	–	–	–	(1.912)	(1,912)
– Συναλλαγματικές διαφορές	(126)	–	–	(2.882)	(2.526)	(32)	(6)	(390)	(5,962)
Αξία κτήσεως ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών) (Σημ.3)	48.179	–	–	1.100.503	995.490	12.147	2.225	148.506	2.307.050
– Προσθήκη/ (Μείωση) κόστους αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων και εξοπλισμού Ορυχείων και αποκατάστασης εκτάσεων Ορυχείων (Σημ.34)	–	(8.425)	–	–	4.792	–	–	–	(3.633)
– Προσθήκες	294	–	–	4.138	482.135	1.869	13.931	615.574	1.117.940
– Αποσύρσεις/πωλήσεις	–	–	–	(321)	(16.544)	(853)	(1.261)	(428)	(19.406)
– Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	–	6.649	5	256.487	1.617.505	321	591	(1.881.557)	–
– Μεταφορές στα ασώματα πάγια	–	–	–	–	–	–	–	(17.680)	(17.680)
– Λοιπές κινήσεις	23	–	–	273	1.998	86	(2.545)	(12.182)	(12.346)
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	496.879	450.137	39.864	2.816.314	10.725.068	46.171	98.194	996.963	15.669.595
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	(1.590)	(410.927)	(20.357)	(243.870)	(1.021.471)	(19.231)	(37.316)	–	(1.754.763)
– Αποσβέσεις	(364)	(8.024)	(764)	(90.251)	(501.884)	(4.199)	(9.149)	–	(614.635)
– Σωρευμένες αποσβέσεις ενσώματων παγίων (εξαγορά θυγατρικών) (Σημ.3)	–	–	–	(105)	(280)	–	(9)	–	(394)
– Σωρευμένες αποσβέσεις αποσυρμένων/πωληθέντων	–	–	–	38	4.081	778	1.067	–	5.965
– Λοιπές κινήσεις	–	–	–	–	(244)	–	244	–	–
– Συναλλαγματικές διαφορές	–	–	–	10	14	1	–	–	25
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	(1.954)	(418.951)	(21.121)	(334.178)	(1.519.785)	(22.651)	(45.162)	–	(2.363.803)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	494.926	31.186	18.742	2.482.136	9.205.283	23.520	53.033	996.963	13.305.792

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια - Τεχνικές Εγκατ/σεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2021	235.235	728.920	39.817	1.231.846	2.649.188	14.876	48.205	1.508.738	6.456.824
– Απομειώσεις παγίων υπο εκτέλεση	–	–	–	–	–	–	–	(5.744)	(5.744)
– Μερική αναστροφή ζημίας απομείωσης ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση	–	–	–	–	–	–	–	177.500	177.500
Αξία κτήσεως ενσώματων παγίων λιγνιτικών λόγω απορρόφησης (Σημ.5.1)	4.687	–	–	6.965	32.804	489	1.911	31	46.887
– (Μείωση) κόστους αποκατάστασης εκτάσεων Ορυχείων	–	(5.600)	–	–	–	–	–	–	(5.600)
– Προσθήκες	–	–	–	86	–	43	3.841	201.388	205.358
– Αποσύρσεις/πωλήσεις	–	–	–	(3)	(11.501)	(68)	(434)	–	(12.006)
– Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	716	7.856	42	8.681	31.940	–	1.032	(50.267)	–
– Μεταφορές στα ασώματα πάγια	–	–	–	–	–	–	–	(3.800)	(3.800)
– Λοιπές κινήσεις	–	–	–	–	–	–	–	8	8
– Σε περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση (Σημ.5.2)	(1.728)	(279.266)	–	(640)	–	–	–	–	(281.634)
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	238.910	451.910	39.859	1.246.935	2.702.431	15.340	54.555	1.827.854	6.577.794
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2021	(1.154)	(645.793)	(19.593)	(153.547)	(497.412)	(7.722)	(12.688)	–	(1.337.910)
– Αποσβέσεις	(436)	(25.675)	(764)	(63.676)	(185.826)	(1.731)	(6.724)	–	(284.832)
– Σωρευμένες αποσβέσεις ενσώματων παγίων λιγνιτικών λόγω απορρόφησης (Σημ.5.1)	–	–	–	(2.268)	(10.098)	(290)	(847)	–	(13.503)
– Σωρευμένες αποσβέσεις αποσυρμένων/πωληθέντων	–	–	–	2	7.421	53	382	–	7.858
– Σε Περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση (Σημ.5.2)	–	260.542	–	469	–	–	–	–	261.011
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	(1.590)	(410.926)	(20.357)	(219.020)	(685.915)	(9.690)	(19.877)	–	(1.367.375)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2022	237.320	40.984	19.502	1.027.915	2.016.516	5.650	34.678	1.827.854	5.210.419
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2022	238.910	451.910	39.859	1.246.935	2.702.431	15.340	54.555	1.827.854	6.577.794
– Απομειώσεις παγίων	–	–	–	–	–	–	–	(1.773)	(1.773)
– (Μείωση) κόστους αποκατάστασης εκτάσεων Ορυχείων (Σημ.34)	–	(8.425)	–	–	4.278	–	–	–	(4.146)
– Προσθήκες	–	–	–	66	236	20	7.134	183.586	191.042
– Αποσύρσεις/πωλήσεις	–	–	–	(96)	(6.435)	(104)	(466)	–	(7.101)
– Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	–	6.649	5	188.760	1.372.842	–	84	(1.568.339)	–
– Μεταφορές στα ασώματα πάγια	–	–	–	–	–	–	–	(6.170)	(6.170)
– Λοιπές κινήσεις	–	–	–	–	2.598	–	(2.598)	(11.009)	(11.009)
Αξία Κτήσεως την 31 Δεκεμβρίου 2023	238.910	450.134	39.864	1.435.665	4.075.950	15.257	58.708	424.148	6.738.636
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2022	(1.590)	(410.926)	(20.357)	(219.020)	(685.915)	(9.690)	(19.877)	–	(1.367.375)
– Αποσβέσεις	(364)	(8.024)	(764)	(61.836)	(182.395)	(1.413)	(6.257)	–	(261.052)
– Σωρευμένες αποσβέσεις αποσυρμένων/πωληθέντων	–	–	–	38	1.569	98	314	–	2.020
– Λοιπές κινήσεις	–	–	–	–	(244)	–	244	–	–
Σωρευμένες Αποσβέσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023	(1.954)	(418.950)	(21.121)	(280.817)	(866.985)	(11.005)	(25.576)	–	(1.626.408)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023	236.956	31.184	18.742	1.154.848	3.208.965	4.252	33.133	424.148	5.112.228

Ακολουθεί πίνακας στον οποίο παρουσιάζεται η συγκεντρωτική κίνηση του αποθεματικού της υπεραξίας αναπροσαρμογής μετά φόρων

	31.12.2023		31.12.2022	
	Όμιλος	Εταιρεία	Όμιλος	Εταιρεία
Υπόλοιπο την 01.01	5.150.332	3.064.597	5.163.915	3.000.597
Μεταβολή μελλοντικής εκροής πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων, μετά φόρων	13.740	13.555	4.383	6.687
Απόσυρση παγίων με χρήση αποθεματικού αναπροσαρμογής, μετά φόρων	(4.304)	(3.071)	–	–
Αποσύρσεις παγίων περιουσιακών στοιχείων, μετά φόρων	(27.779)	(22.055)	(17.966)	(13.952)
Αποθεματικό λόγω απορρόφησης Λιγνιτικών (Σημ. 5.1)	–	–	–	71.265
Λοιπές μεταβολές	2.582	–	–	–
Υπόλοιπο την 31.12	5.134.571	3.053.026	5.150.332	3.064.597

Νέες προσθήκες παγίων 2023 Όμιλος και Μητρική Εταιρεία

Στις 9 Οκτωβρίου 2023, μεταφέρθηκε από τα πάγια υπο εκτέλεση στα εν λειτουργία πάγια η Νέα Μονάδα Πτολεμαΐδα V μικτής ισχύος 660 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη, και δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση, σύμφωνα με το πρωτόκολλο έναρξης εμπορικής λειτουργίας που υπογράφηκε με τον ανάδοχο του έργου. Στις Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στα εν λειτουργία πάγια περιλαμβάνεται ποσό € 1.526 εκατ. που αφορά το συνολικό κεφαλαιοποιημένο κόστος κατασκευής της νέας Μονάδας μετά από απομειώσεις. Στις προσθήκες των Ακίνητοποιήσεων υπό Εκτέλεση του Ομίλου περιλαμβάνεται ποσό € 161,1 εκατ. που αφορά το κόστος κατασκευής του Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο ονομαστικής ισχύος 840 MW, στην ΒΙ.ΠΕ. Αλεξανδρούπολης για την περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023.

Τέλος, στην χρήση του έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023, ο Όμιλος πραγματοποίησε προσθήκες παγίων για την ανάπτυξη του Δικτύου Διανομής ύψους € 601,7 εκατ. που κυρίως αφορούν πολλά μικρά έργα ανάπτυξης του δικτύου μέσης και χαμηλής τάσης.

Πάγια περιουσιακά στοιχεία από εξαγορά θυγατρικών -2023

Ο Όμιλος προέβη τον Ιανουάριο 2023 μέσω της θυγατρικής του WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. σε συμφωνία αγοράς του 100% των μετοχών των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ. και ΚΡΜ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Από την εξαγορά αυτή, ο Όμιλος αναγνώρισε ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία ύψους € 55,3 εκατ. (Σημ. 3.5) που αφορούν σε Αιολικά Πάρκα σε διάφορα στάδια (σε εμπορική λειτουργία, σε αδειοδοτικό στάδιο).

Επιπρόσθετα, στις 25 Οκτωβρίου 2023, ο Όμιλος μέσω της Μητρικής Εταιρείας εξαγόρασε 29 θυγατρικές στην Ρουμανία (Σημ. 3.6) και αναγνώρισε ενσώματα πάγια ύψους € 2.251 εκατ. τα οποία κυρίως αφορούν Δίκτυο Διανομής στην Ρουμανία και σημαντικό χαρτοφυλάκιο ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Έλεγχος απομείωσης της επένδυσης στη Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα V -2022

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2022 ανέρχονταν σε € 1,664 δις (31.12.2021: € 1,538 δις) και η αξία (μετά απομείωσης) σε € 1,463 δις (31.12.2021: € 1,159 δις). Την 31.12.2023 το εν λόγω πάγιο υπό εκτέλεση μεταφέρθηκε στα εν λειτουργία πάγια και δεν υπήρξαν ενδείξεις απομείωσης (ενότητα «Νέες προσθήκες παγίων 2023 Όμιλος και Μητρική Εταιρεία» ως ανωτέρω).

Λαμβάνοντας υπόψη ότι η λειτουργία της μονάδας με καύσιμο τον λιγνίτη εκτιμάται ότι θα συνεχιστεί και μετά το 2024 και δεδομένων των συνθηκών της αγοράς, η απομείωση που υπήρχε την 31 Δεκεμβρίου 2021 είχε εν μέρει αντιστραφεί την 31 Δεκεμβρίου 2022. Συγκεκριμένα, το ανακτήσιμο ποσό που προσδιορίστηκε με τη μέθοδο της Αξίας λόγω Χρήσης προέκυψε να είναι μεγαλύτερο από το ήδη απομειωμένο κόστος της επένδυσης κατά € 177,5 εκατ. περίπου. Κατόπιν αυτών και σύμφωνα με το ΔΛΠ 36, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε το 2022 σε μερική αναστροφή της ζημίας απομείωσης κατά € 177,5 εκατ. σε όφελος της Κατάστασης Αποτελεσμάτων Χρήσης.

Για την εκτίμηση της Αξίας λόγω Χρήσης της 31 Δεκεμβρίου 2022, εφαρμόστηκε η μέθοδος προεξόφλησης των μελλοντικών ταμειακών ροών της επένδυσης και χρησιμοποιήθηκε επιτόκιο προεξόφλησης (μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου «WACC») 6,1%. Οι βασικές παραδοχές που έγιναν αφορούσαν τα μελλοντικά κόστη λειτουργίας της μονάδας (κόστος καυσίμων, κόστος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ κλπ), τα αναμενόμενα έσοδα καθώς και την εκτίμηση του επιπρόσθετου κόστους επένδυσης λόγω αλλαγής του μίγματος καυσίμου από το 2028.

Πάγια περιουσιακά στοιχεία από εξαγορά θυγατρικών την 31.12.2022

Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του ΔΕΗ Ανανεώσιμες προέβη στις 22 Ιουνίου 2022 σε συμφωνία αγοράς του 100% των μετοχών θυγατρικών εταιρειών της Volterra (100% θυγατρική της ΑΒΑΞ). Από την εξαγορά αυτή, ο Όμιλος αναγνώρισε ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία ύψους € 79.239 που αφορούν σε Αιολικά Πάρκα υπο εκτέλεση. Επιπρόσθετα, η Μητρική εταιρεία προέβη στις 20 Δεκεμβρίου 2022 σε εξαγορά του 51% των μετοχών της εταιρείας με την επωνυμία «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε.» από την εταιρεία Damco Energy. Από την εξαγορά αυτή, ο Όμιλος αναγνώρισε ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία ύψους € 5.979 που αφορούν κυρίως γήπεδα. Η νέα θυγατρική εταιρεία σχεδιάζει την κατασκευή και εκμετάλλευση μιας νέας μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, ονομαστικής ισχύος 840 MW, στην Αλεξανδρούπολη.

Κεφαλαιοποίηση κόστους δανεισμού:

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κεφαλαιοποίησε κόστος δανεισμού για έργα υπό εκτέλεση συνολικού ύψους € 30 εκατ. και € 22 εκατ. αντίστοιχα για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 (2022: € 22,2 εκατ. Όμιλος και 21,4 Μητρική Εταιρεία).

Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακίνητοποιήσεων:

Τα βάρη που υφίστανται επί των ενσώματων ακίνητοποιήσεων του Ομίλου αναφέρονται στη Σημείωση 32, ενώ οι διεκδικήσεις από τρίτους στη Σημείωση 43.

17. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Όμιλος	31.12.2023									
	Λογισμικό	Λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία	Δικαιώματα Εκπομπών	Υπεραξία	Δικαιώματα πώλησης Η/Ε	Άδεια έρευνας υπεράκτιων αιολικών	Κόστη απόκτησης συμβάσεων	Ασώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Πελατειακή βάση εξαγορών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	6.084	32.245	509.137	21.191	45.282	–	–	–	–	613.939
Προσθήκες	3.925	1.794	1.106.838	10.697	–	–	2.287	42.114	–	1.167.655
Ασώματες ακινητοποιήσεις από εξαγορές	29.916	9.262	–	–	23.704	30.623	26.989	27.081	27.275	174.851
Αναλώσεις	–	–	(826.136)	–	–	–	–	–	–	(826.136)
Αποσβέσεις (Σημ. 10)	(4.683)	(6.495)	–	–	(4.440)	–	(1.732)	–	(776)	(18.125)
Αποσύρσεις /Πωλήσεις	(3)	(2)	–	–	–	–	–	(1)	–	(6)
Μεταφορές από τα ενσώματα πάγια	–	–	–	–	–	–	–	17.680	–	17.680
Μεταφορές από τα ύλα υπό εκτέλεση	28.253	3.670	–	–	–	–	–	(31.923)	–	–
Μεταφορά υπεραξίας	–	–	–	(6.271)	–	–	–	–	–	(6.271)
Συναλλαγματικές διαφορές	(85)	(25)	–	–	–	–	(71)	(66)	(70)	(317)
Λοιπές κινήσεις	(16)	–	–	4	2.768	–	–	–	–	2.756
Καθαρή αξία 31 Δεκεμβρίου	63.392	40.450	789.839	25.620	67.315	30.623	27.473	54.886	26.429	1.126.026

Όμιλος	31.12.2022					
	Λογισμικό	Λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία	Δικαιώματα Εκπομπών	Υπεραξία	Δικαιώματα πώλησης Η/Ε	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	6.296	29.867	323.826	–	–	359.989
Προσθήκες	1.819	496	1.222.810	–	–	1.225.125
Ασώματες ακινητοποιήσεις από εξαγορές	162	6.232	–	21.191	46.509	74.094
Αναλώσεις	–	–	(1.037.499)	–	–	(1.037.499)
Αποσβέσεις (Σημ. 10)	(3.122)	(4.611)	–	–	(1.227)	(8.960)
Αποσύρσεις /Πωλήσεις	(11)	–	–	–	–	(11)
Μεταφορές από τα ενσώματα πάγια	940	3.424	–	–	–	4.364
Λοιπές κινήσεις	–	(3.163)	–	–	–	(3.163)
Καθαρή αξία 31 Δεκεμβρίου	6.084	32.245	509.137	21.191	45.282	613.939

Μητρική Εταιρεία	31.12.2023					31.12.2022			
	Λογισμικό	Λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία	Δικαιώματα Εκπομπών	Δικαιώματα πώλησης Η/Ε	Σύνολο	Λογισμικό	Λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία	Δικαιώματα Εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	2.611	6.346	509.137	–	518.094	3.045	6.912	323.826	333.783
Προσθήκες	539	7	1.106.838	32.661	1.140.044	722	15	1.222.810	1.223.544
Αναλώσεις	–	–	(826.136)	–	(826.136)	–	–	(1.037.499)	(1.037.499)
Αποσβέσεις (Σημ. 10)	(1.501)	(5.132)	–	–	(6.633)	(2.094)	(3.440)	–	(5.534)
Αποσύρσεις /Πωλήσεις	(3)	–	–	–	(3)	(11)	–	–	(11)
Μεταφορές από τα ενσώματα πάγια	–	–	–	6.170	6.170	941	2.859	–	3.800
Μεταφορές από τα ύλα υπο εκτέλεση	13.023	3.029	–	(16.052)	–	–	–	–	–
Ασώματα πάγια από απορρόφηση λιγνιτικών (Σημ. 5.1)	–	–	–	–	–	8	–	–	8
Καθαρή αξία 31 Δεκεμβρίου	14.669	4.250	789.839	22.779	831.537	2.611	6.346	509.137	518.094

Η αξία κτήσης και οι σωρευμένες αποσβέσεις του λογισμικού και των λοιπών ασώματων περιουσιακών στοιχείων αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος							Εταιρεία		
	Λογισμικό	Λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία	Υπεραξία	Άδεια έρευνας υπερράκτιων αιολικών ερευνών	Κόστη απόκτησης συμβάσεων	Ασώματες ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Πελατειακή βάση εξαγορών	Δικαιώματα πώλησης Η/Ε	Λογισμικό	Λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία
31.12.2022										
Αξία κτήσης	91.240	47.022	21.191	–	–	–	–	46.509	77.362	15.907
Σωρευμένες αποσβέσεις	(85.154)	(14.780)	–	–	–	–	–	(1.227)	(74.751)	(9.561)
Καθαρή αξία	6.086	32.242	21.191	–	–	–	–	45.282	2.611	6.346
31.12.2023										
Αξία κτήσης	213.789	61.725	25.620	30.623	29.205	54.886	27.205	72.982	89.431	18.943
Σωρευμένες αποσβέσεις	(150.397)	(21.275)	–	–	(1.732)	–	(776)	(5.667)	(74.763)	(14.693)
Καθαρή αξία	63.392	40.450	25.620	30.623	27.473	54.886	26.429	67.315	14.669	4.250

Ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από εξαγορές 2023

Ο Όμιλος προέβη τον Ιανουάριο 2023 μέσω της θυγατρικής του WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. σε συμφωνία αγοράς του 100% των μετοχών των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ. και ΚΡΜ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Από την εξαγορά αυτή, ο Όμιλος αναγνώρισε ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία ύψους € 34,5 εκατ. (Σημ. 3.5) που αφορούν κυρίως δικαιώματα πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας ύψους €23,7 εκατ. και υπεραξία ύψους €10,7 εκατ.

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

Επιπρόσθετα, στις 25 Οκτωβρίου 2023, ο Όμιλος μέσω της Μητρικής Εταιρείας εξαγόρασε 29 θυγατρικές στην Ρουμανία και αναγνώρισε ασώματα πάγια ύψους € 120,4 εκατ. (Σημ. 3.6) τα οποία αφορούν €29,2 εκατ. λογισμικό, €26,9 εκατ. κόστη απόκτησης συμβάσεων, €27 εκατ. ασώματα πάγια υπό εκτέλεση, €10,2 εκατ. λοιπά ασώματα περιουσιακά στοιχεία και τέλος €27,3 εκατ. αφορούν πελατειακή βάση που αναγνωρίστηκε στα πλαίσια του ΔΠΧΑ 3.

Ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από εξαγορές 2022

Τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της 31 Δεκεμβρίου 2022 περιλαμβάνουν τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από τις νέες θυγατρικές εταιρείες του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ ύψους € 52,7 εκατ. και την υπεραξία που αναγνωρίστηκε από την εξαγορά ύψους € 21,2 εκατ.

Έλεγχος απομείωσης υπεραξίας

Την 31.12.2023, ο Όμιλος προέβη σε έλεγχο απομείωσης της υπεραξίας που αναγνωρίστηκε κατά την 22.06.2022 από την εξαγορά των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Μ.Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε. και ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε. Ο έλεγχος της απομείωσης

προσδιορίστηκε με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης ταμειακών ροών. Από τον έλεγχο δεν προέκυψε ανάγκη απομείωσης.

Επιπλέον, την 31.12.2023 ο Όμιλος προέβη σε έλεγχο απομείωσης της υπεραξίας που αναγνωρίστηκε κατά την 31.01.2023 από την εξαγορά των εταιρειών ΚΡΜ ENERGY Μ.Α.Ε. και ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. Ο έλεγχος της απομείωσης προσδιορίστηκε με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης ταμειακών ροών. Από τον έλεγχο δεν προέκυψε ανάγκη απομείωσης.

18. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Δανειακή απαίτηση από θυγατρική «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.» (Σημ. 19)	–	–	37.913	–
Μακροπρόθεσμο μέρος απαίτησης από ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε.(Σημ. 5.2)	91.841	–	91.841	–
Απαιτήσεις από δάνεια συγγενών εταιρειών	24.930	8.835	–	–
Λοιπά	23.943	15.333	9.374	11.841
Σύνολο	140.714	24.168	139.128	11.841

Απαιτήσεις από δάνεια συγγενών εταιρειών

Από το ποσό των € 24,9 εκατ., ποσό € 16,1 εκ. αφορά το ποσό που ανέλαβε να καλύψει με ομολογίες η θυγατρική ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ για το ομολογιακό δάνειο που εξέδωσε η ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. εντός της χρήσης 2023. Η λήξη του δανείου είναι στις 31.01.2045.

Την 04.01.2024, η θυγατρική ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ κατέβαλε το ποσό των €27,8 εκατ. στην συγγενή εταιρεία ΜΕΤΩΝ Ενεργειακή Α.Ε., για την κάλυψη Ομολογιακού Δανείου εκδόσεως της συγγενούς λήξεως στις 31.01.2046. Το δάνειο θα χρησιμοποιηθεί για την ανάπτυξη των έργων των 100% θυγατρικών εταιρειών της ΜΕΤΩΝ και πιο συγκεκριμένα: i) €23,3 εκ. για τις κεφαλαιουχικές ανάγκες όσον αφορά την επικείμενη έναρξη κατασκευής του Φ/Β Πάρκου ισχύος 449,98MW στη θέση Ορυχείο ΔΕΗ Αμύνταιο, της εταιρείας Αμύνταιο Φωτοβολταϊκό Πάρκο Εννέα Μ.Α.Ε και ii) €4,5 εκ. για τις ανάγκες περαιτέρω αδειοδοτικής ανάπτυξης των έργων της εταιρείας ΙΔΕΑ ΦΩΣ Α.Ε.

19. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

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

Σημ.	Εταιρεία	
	31.12.2023	31.12.2022
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	547.332	547.332
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	606.349	455.608
PPC Finance PLC	59	59
PPC Bulgaria JSCo	850	522
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	1.350	1.350
PPC Albania Sh.a.	490	490
EDS AD Skopje	10.300	10.300
KAPTZ Α.Ε.	1.157	621
Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.	19.484	3.236
ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	30.000	–
PPC Belgium S.A.	5	–
PPC (Public Power Corporation) Romania S.A.	25	–
RETELE Electrica Muntenia SA	3.6	441.776
RETELE Electrica Banat SA	3.6	176.567
RETELE Electrica Dobrogea SA	3.6	142.005
PPC Energie SA	3.6	9.743
PPC Energie Muntenia SA	3.6	15.478
PPC Advanced Energy Services Romania SRL	3.6	10.006
PPC Blue Romania SRL	3.6	6.264
PPC Renewables Romania SRL	3.6	631.086
PPC Energy Services Co SA	3.6	1
	2.650.327	1.019.518

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

Τον Μάιο του 2022, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε. με καταβολή μετρητών ύψους € 150 εκατ. τα οποία και έλαβε η θυγατρική τον Ιούνιο του 2022. Επίσης, τον Δεκέμβριο του 2022 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την περαιτέρω αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της 100% θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε. κατά €150 εκατ. τα οποία και έλαβε η θυγατρική εντός του Δεκεμβρίου 2022.

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

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

Η ΔΕΗ Α.Ε. εξαγόρασε στις 20 Δεκεμβρίου 2022 το 51% των μετοχών της εταιρείας με την επωνυμία «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε.» από την εταιρεία

Damco Energy καταβάλλοντας το ποσό των €3,2 εκατ. Οι υπόλοιποι μέτοχοι της εταιρείας είναι η ΔΕΠΑ Εμπορίας με 29% και η Damco Energy με 20%. Η νέα θυγατρική εταιρεία σχεδιάζει την κατασκευή και εκμετάλλευση μιας νέας μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, ονομαστικής ισχύος 840 MW, στην Αλεξανδρούπολη.

Στην έκτακτη Γενική Συνέλευση της θυγατρικής εταιρείας που πραγματοποιήθηκε στις 2 Φεβρουαρίου 2023, οι μέτοχοι δεσμεύτηκαν για την καταβολή μετρητών ύψους €106,2 εκατ. από τα οποία € 31,8 εκατ. προορίζονται για αύξηση μετοχικού κεφαλαίου και τα €74,4 εκατ. για έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου. Η ΔΕΗ κατέβαλε στις 9 Φεβρουαρίου 2023 το ποσό των € 54,162 εκατ. (που αναλογεί στο ποσοστό συμμετοχής της), εκ των οποίων τα € 37,9 εκατ. περιλαμβάνονται στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις (Σημ.18) της Μητρικής εταιρείας και τα € 16,2 εκατ. αύξησαν την συμμετοχή της ΔΕΗ στη θυγατρική.

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

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

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

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

Το σύνολο των θυγατρικών επιχειρήσεων του Ομίλου είχε ως εξής:

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.12.2023	31.12.2022		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	51%	51%	Ελλάδα 1999	ΕΔΔΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος Δύο Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
Ηλιακό Βέλος Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
Αμάθεια Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας Δύο Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο Κ-Ρ Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε. ²	100%	100%	Ελλάδα 2014	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο Λυκοβούνι Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε. ²	100%	100%	Ελλάδα 2017	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο Δούκας Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε. ²	100%	100%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.12.2023	31.12.2022		
Αιολικό Πάρκο Κουκούλι Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε. ²	100%	100%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
Ηλιοφάνεια Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Τεχνική Εμπορική και Βιομηχανική Εταιρεία Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας	100%	100%	Ελλάδα 2007	Εμπορία Η/Ε
KAPTZ Α.Ε. ¹	100%	100%	Ελλάδα 2020	Διαχείριση σημείων φόρτισης ΗΟ και ανάπτυξη εφαρμογών τιμολόγησης
Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε. ⁴	51%	51%	Ελλάδα 2022	Εταιρεία Ηλεκτροπαραγωγής σε Ανάπτυξη
ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε. ⁵	100%	100%	Ελλάδα 2022	Εγκατάσταση—Εκμετάλλευση Τηλεπικοινωνιών
PPC Finance PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο 2009	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC Bulgaria JSCo	100%	85%	Βουλγαρία 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	100%	Τουρκία 2014	Εμπορία Η/Ε
Φοίβη Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ
PPC Albania Sh.a.	100%	100%	Αλβανία 2017	Εμπορία Η/Ε
Ενεργειακός Στόχος Μονοπρόσωπη Α.Ε. ³	100%	100%	Ελλάδα 2017	ΑΠΕ
PPC (Public Power Corporation) Romania S.A. ⁶	100%	—	Ρουμανία 2023	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
PPC Belgium S.A.	100%	—	Βέλγιο 2023	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
PPC Energy Services Co SA ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2004	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
RETELE Electrica Muntenia SA ¹¹	90%	—	Ρουμανία 2002	Διανομή
PPC Energie Muntenia SA ¹¹	90%	—	Ρουμανία 2008	Εμπορία Η/Ε
RETELE Electrica Dobrogea SA ¹¹	75%	—	Ρουμανία 2002	Διανομή
RETELE Electrica Banat SA ¹¹	75%	—	Ρουμανία 2002	Διανομή
PPC Energie SA ¹¹	63%	—	Ρουμανία 2007	Εμπορία Η/Ε
PPC Renewables Romania SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2011	ΑΠΕ
PPC Advanced Energy Services Romania SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2019	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
PPC Blue Romania SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2019	Ηλεκτροκίνηση
PPC Trading SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2020	Χρηματοοικονομικές Υπηρεσίες
PPC Servicii Comune SA ¹¹	75%	—	Ρουμανία 2007	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
Wind Energy Green Park SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.12.2023	31.12.2022		
South Wind Energy SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
Dara Solar Investment SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
Energo Sonne SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
Solas Electricity SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
Topwind Energy SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
Prowind Windfarm Viisoara SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2008	ΑΠΕ
Prowind Windfarm Bogdanesti SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2008	ΑΠΕ
Toplet Power Park SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
GV Energie Rigenerabili ITAL-RO SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2010	ΑΠΕ
Elcomex Solar Energy SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2014	ΑΠΕ
De Rock Int'l S.R.L. ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2005	ΑΠΕ
Zephir 3 Constanta S.R.L. ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2020	ΑΠΕ
Oravita Power Park S.R.L. ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
Potoc Power Park SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2021	ΑΠΕ
Prowind Windfarm Ivesti SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2008	ΑΠΕ
Prowind Windfarm Deleni SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2008	ΑΠΕ
SUN Challenge SRL ¹¹	100%	—	Ρουμανία 2020	ΑΠΕ
Windarrow Ενεργειακή Μονοπρόσωπη Α.Ε. ³	100%	100%	Ελλάδα 2018	ΑΠΕ
KPM Energy Εταιρεία Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας Μονοπρόσωπη Α.Ε. ⁷	100%	—	Ελλάδα 2017	ΑΠΕ
Αιολική Μπελεχέρι Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Βιομηχανική και Ενεργειακή Εταιρεία ⁷	100%	—	Ελλάδα 2017	ΑΠΕ
EDS AD Skorje	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. ⁸	100%	—	Ρουμανία 2023	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
Spartakos Energy ⁹ Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	—	Ελλάδα 2023	ΑΠΕ
Θρακική Αιολική 1 Α.Ε. ¹⁰	100%	—	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ

1. Στις 9 Ιουνίου 2022, η Μητρική εταιρεία εξαγόρασε την εταιρεία παροχής υπηρεσιών ηλεκτροκίνησης KAPTZ Α.Ε. καταβάλλοντας το ποσό των € 621 χιλ. και το ποσό των € 247 χιλ. για την εξαγορά δανείων που είχαν δοθεί από τρίτους στην KAPTZ Α.Ε. Η KAPTZ ειδικεύεται στην ανάπτυξη πρωτοποριακού λογισμικού για εφαρμογές οι οποίες μεταξύ άλλων δίνουν τη δυνατότητα στον χρήστη να πλοηγηθεί μέσα από ένα ψηφιακό χάρτη φτάνοντας στον σταθμό φόρτισης από την καλύτερη και ταχύτερη διαδρομή.

- Σημειώνεται ότι οι εταιρείες με την επωνυμία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε., ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε., & ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ Α.Ε. είχαν αρχικά την επωνυμία VOLTERRA Κ-Ρ Α.Ε., VOLTERRA ΔΟΥΚΑΣ Α.Ε., VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Α.Ε., VOLTERRA ΚΟΥΚΟΥΛΙ Α.Ε. Η αλλαγή της επωνυμίας τους πραγματοποιήθηκε με τα νέα καταστατικά των εταιρειών τον Αύγουστο 2022.
- Η «ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» μετονομάστηκε σε «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» την 16/12/2022 καθώς και η «WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» μετονομάστηκε σε «WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» την 15.12.2022.
- Η «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» εξαγοράστηκε στις 20.12.2022 και στις 01.02.2023 μετονομάστηκε σε «ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.».
- Η « ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» συστάθηκε στις 21.12.2022.
- Η « PPC (Public Power Corporation) Romania S.A. συστάθηκε στις 15/03/2023 στο μετοχικό κεφάλαιο της οποίας συμμετέχει κατά 99% η ΔΕΗ Α.Ε. και κατά 1% η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.
- Οι εταιρείες «ΚΡΜ ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» εξαγοράστηκαν στις 31/1/2023 από την «WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» και ανήκουν σε αυτή 100% (Σημ.3.5).
- Η εταιρεία SPARK WIND PARK S.R.L. ιδρύθηκε την 01/8/2023.
- Τον Νοέμβριο 2023 συστάθηκε η εταιρεία SPARTAKOS ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.
- Τον Δεκέμβριο 2023 εξαγοράστηκε η εταιρεία ΘΡΑΚΙΚΗ ΑΙΟΛΙΚΗ 1 Α.Ε. (Σημ. 3.5)
- Στις 25 Οκτωβρίου 2023, η Μητρική εταιρεία εξαγόρασε τις συμμετοχές της ENEL σε 29 εταιρείες στην Ρουμανία και στις 26 Οκτωβρίου 2023 τα δικαιώματα μειοψηφίας της Fondul σε συγκεκριμένες θυγατρικές εταιρείες (Σημ.3.6). Στις εταιρείες που η Μητρική εταιρεία δεν κατέχει το 100%, ο μέτοχος μειοψηφίας είναι η SAPE.S.A. (Ρουμανική κρατική εταιρεία).

20. INVESTMENTS IN ASSOCIATES

The Group's and the Parent Company's associates as of December 31st, 2023 and December 31st, 2022 are as follows (equity method):

	Group		Company	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
PPC Renewables ROKAS S.A.	2,664	2,787	–	–
PPC Renewables TERNA Energiaki S.A.	2,336	2,426	–	–
PPC Renewables NANKO Energy – Gitani S.A.	2,298	2,191	–	–
PPC Renewables MEK Energiaki S.A.	659	652	–	–
PPC Renewables ELTEV AIFOROS S.A.	2,825	2,734	–	–
PPC Renewables EDF EN GREECE S.A.	8,747	8,429	–	–
Aioliko Parko LOYKO S.A.	–	3	–	–
Aioliko Parko MBAMBO VIGLIES S.A.	–	1	–	–
Aioliko Parko KILIZA S.A.	4	7	–	–
Aioliko Parko LEFKIVARI S.A.	2	4	–	–
Aioliko Parko AGIOS ONOUFRIOS S.A.	7	9	–	–
OROS ENERGY S.A.	314	303	–	–
ATTICA GREENESCO ENERGIAKI S.A.	595	393	–	–
BALIAGA IKE	387	626	–	–
TEICHIO S.A.	528	713	–	–
PIVOT SOLAR Sole Shareholder IKE	222	696	–	–
GEOHERMAL TARGET II Sole Shareholder S.A.	83	6	–	–
METON ENERGY S.A.	36,510	37,651	–	–
NVISIONIST S.A.	722	500	3,397	500
WASTE CYCLO S.A.	–	16	–	37
HELLENIC HYDROGEN S.A.	6,267	–	6,468	–
Total	65,170	60,147	9,865	537

Απόκτηση συμμετοχής σε συγγενή εταιρεία

Στις 22.09.2022, η ΔΕΗ Α.Ε. απέκτησε το 33,34% της NVISIONIST Α.Ε. καταβάλλοντας το ποσό των € 500 χιλ., ενώ υφίστατο όρος για πρόσθετο τίμημα βάσει συγκεκριμένων αιρέσεων. Στις 05.10.2023, καταβλήθηκε από την ΔΕΗ το πρόσθετο τίμημα ύψους € 2,4 εκατ. Επίσης, στις 08.09.2023 αποφασίστηκε από την Γενική Συνέλευση των μετόχων της συγγενούς, η αύξηση μετοχικού κεφαλαίου κατά το ποσό των €1,5 εκατ. Η ΔΕΗ κατέβαλλε το ποσό των € 500,1 χιλ. που αναλογούσε στην συμμετοχή της στην συγγενή εταιρεία.

Συμφωνία Μετόχων με Motor Oil

Στις 7 Ιουλίου 2022, η ΔΕΗ υπέγραψε Συμφωνητικό Μετόχων και στις 23 Ιανουαρίου 2023 συστάθηκε η νέα συγγενής εταιρεία «Hellenic Hydrogen Α.Ε.», στην οποία η Motor Oil κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου και η ΔΕΗ το 49% αυτού καταβάλλοντας το ποσό των €6,5 εκατ.

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

Λύση εταιρείας

Στις 23 Φεβρουαρίου 2023 εγκρίθηκε από το ΓΕΜΗ η λύση της συγγενής εταιρείας Waste Cyclo Α.Ε. σύμφωνα με την από 16.01.2023 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της. Στις 21 Δεκεμβρίου 2023 συντάχθηκε ο Ισολογισμός εκκαθάρισης της και διαγράφηκε η συμμετοχή της Μητρικής στην συγγενής εταιρεία.

Συνεργασία με Επιχειρηματικό Όμιλο RWE για την από κοινού ανάπτυξη έργων ΑΠΕ

Τον Οκτώβριο του 2021 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. και η RWE Renewables GmbH υπέγραψαν το Συμφωνητικό Σύστασης Εταιρείας (Joint Venture Formation Agreement) και το Συμφωνητικό Μετόχων (Shareholders' Agreement), με σκοπό την από κοινού συνεισφορά και υλοποίηση φωτοβολταϊκών σταθμών συνολικής εγκατεστημένης ισχύος έως 2 GW μέσω κοινού επενδυτικού οχήματος (JVCo). Στα πλαίσια αυτού, τον Αύγουστο 2021, συστάθηκαν 9 θυγατρικές εταιρείες (εταιρείες «ΑΜΥΝΤΑΙΟ») στο Αμύνταιο Φλώρινας για την δημιουργία φωτοβολταϊκών έργων με συνολική ισχύ έως 940 MW, τα οποία βρίσκονται στη Δυτική Μακεδονία, εντός των ορίων του πρώην Λιγνιτωρυχείου Αμυνταίου.

Στις 14 Ιανουαρίου 2022 ολοκληρώθηκε η εισφορά σε είδος στην ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. από την ΔΕΗ Ανανεώσιμες των μετοχών των 9 θυγατρικών της εταιρειών ΑΜΥΝΤΑΙΟ οι οποίες αποτιμήθηκαν στις 2 Αυγούστου 2021 στο ποσό των €75.185 από Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές και απέκτησε το 49% αυτής, ενώ η RWER εισέφερε το ποσό των €78.254 στην ΜΕΤΩΝ Ενεργειακή και απέκτησε το 51% αυτής. Παράλληλα, η RWER έχει ήδη εξασφαλίσει ένα χαρτοφυλάκιο φωτοβολταϊκών έργων αντίστοιχου μεγέθους στην Ελλάδα, το οποίο αναμένεται να εισφερθεί στην ΜΕΤΩΝ. Τα φωτοβολταϊκά έργα βρίσκονται σε διάφορα στάδια ανάπτυξης, ενώ αναμένεται να συνδεθούν στο δίκτυο εντός του 2024.

Η συναλλαγή αυτή αντιμετωπίστηκε στον Όμιλο ως εισφορά σε είδος (ΔΛΠ28, παρ.28) των καθαρών περιουσιακών στοιχείων των 100% θυγατρικών (με απώλεια ελέγχου) του και αναγνώριση συμμετοχής στην εύλογη αξία του 49% στην συγγενή εταιρεία ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ενοποίηση αυτής με την μέθοδο της καθαρής θέσης.

Την 14 Ιανουαρίου 2022, ο Όμιλος αναγνώρισε στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων «κέρδος από συγγενείς» ύψους €38,1 εκατ. καθώς απώλεσε των έλεγχο των περιουσιακών αυτών στοιχείων ενώ αναγνώρισε συμμετοχή σε συγγενείς ύψους €38,7 εκατ.

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές αποτίμησαν την εύλογη αξία των 9 θυγατρικών εταιρειών σε € 153,4 εκατ. με την χρήση της μεθόδου Προεξόφλησης Ταμειακών Ροών βασιζόμενος στο Επιχειρηματικό Σχέδιο των 9 θυγατρικών εταιρειών για την περίοδο 2021 – 2058.

Εξαγορά θυγατρικών χαρτοφυλακίου ΑΠΕ το 2022

Ο Όμιλος μέσω της θυγατρικής του ΔΕΗ Ανανεώσιμες προέβη σε συμφωνία αγοράς του 100% των μετοχών θυγατρικών εταιρειών της Volterra, καταβάλλοντας στις 22 Ιουνίου 2022 τίμημα ύψους €59,7 εκατ.

Συγκεκριμένα, ο Όμιλος εξαγόρασε το 55% των μετοχών της Volterra K-R ΑΕ και της Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΑΕ, στις οποίες ήταν ήδη μέτοχος σε εκάστη εταιρεία κατά 45% από το 2019. Η Volterra K-R ΑΕ και η Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΑΕ κατέχουν εν λειτουργία αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 69,7 MW στην Αιτωλοακαρνανία και τη Βοιωτία.

Επίσης, ο Όμιλος εξαγόρασε το 100% της Ηλιοφάνεια Α.Ε. η οποία κατέχει ένα εν λειτουργία φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 2,7 MW στη Βοιωτία, καθώς και τις εταιρείες Volterra ΔΟΥΚΑΣ ΑΕ και Volterra ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΑΕ που έχουν στην κατοχή τους άδειες εγκατάστασης αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 39,5 MW, των οποίων η κατασκευή πρόκειται να ξεκινήσει άμεσα στην Δυτική Μακεδονία.

Κατά την ημερομηνία εξαγοράς αναγνωρίστηκε στις ασώματες ακινητοποιήσεις υπεραξία που δεν κατανεμήθηκε σε κάποιο συγκεκριμένο άυλο περιουσιακό στοιχείο ύψους € 21,1 εκατ.

Επιπρόσθετα, καθώς ο Όμιλος κατείχε ήδη το 45% του μετοχικού κεφαλαίου στις εταιρείες Volterra K-R ΑΕ και της Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΑΕ, αναγνώρισε στις 22 Ιουνίου 2022 κέρδος από την αποτίμηση στην εύλογη αξία της συμμετοχής του στις συγγενείς εταιρείες την ημερομηνία εξαγοράς αυτών ύψους € 20,7 εκατ. που περιλαμβάνεται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στο κονδύλι «κέρδος από συγγενείς».

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ3 κατά την σταδιακή εξαγορά συμμετοχής, ο αποκτών επιμετρά εκ νέου τα συμμετοχικά δικαιώματα που κατείχε προγενέστερα στον αποκτώμενο στην εύλογη αξία κατά την ημερομηνία απόκτησης και αναγνωρίζει τυχόν κέρδος ή ζημία στα αποτελέσματα.

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

Συγγενής	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.12.2023	31.12.2022		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γτάνη Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε. Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Ενεργειακή 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. ¹	46,55%	46,55%	Ελλάδα 2007	ΑΠΕ

Συγγενής	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.12.2023	31.12.2022		
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
Waste Syclo Α.Ε.	–	49,00%	Ελλάδα 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων
NVISIONIST Α.Ε.	33,34%	33,34%	Ελλάδα 2021	Παροχή Εξειδικευμένων Συστημάτων και Λογισμικού
HELLENIC HYDROGEN Α.Ε. ⁶	49,00%	–	Ελλάδα 2023	Παρ. Αποθ. και Εμπορίας Υδρογόνου.
ΟΡΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2017	ΑΠΕ
GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε. ²	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2017	Εν.Υπ.
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε. ³	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε. ³	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε. ³	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ Α.Ε. Ηλεκτροπαραγωγής από Γεωθερμία	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
ΙΔΕΑ ΦΩΣ Μονοπρόσωπη Α.Ε. ⁵	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2020	ΑΠΕ
Αμύνταιο Φ.Β Πάρκο ΕΝΑ Μονοπρόσωπη Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
Αμύνταιο Φ.Β Πάρκο ΔΥΟ Μονοπρόσωπη Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
Αμύνταιο Φ.Β Πάρκο ΤΡΙΑ Μονοπρόσωπη Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
Αμύνταιο Φ.Β Πάρκο ΤΕΣΣΕΡΑ Μονοπρόσωπη Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
Αμύνταιο Φ.Β Πάρκο ΠΕΝΤΕ Μονοπρόσωπη Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
Αμύνταιο Φ.Β Πάρκο ΕΞΙ Μονοπρόσωπη Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
Αμύνταιο Φ.Β Πάρκο ΕΠΤΑ Μονοπρόσωπη Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
Αμύνταιο Φ.Β Πάρκο ΟΚΤΩ Μονοπρόσωπη Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ
Αμύνταιο Φ.Β Πάρκο ΕΝΝΕΑ Μονοπρόσωπη Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα 2021	ΑΠΕ

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF RENEWABLES HELLAS Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο.
2. Η Θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. εξαγόρασε το 49% της εν λόγω εταιρείας.
3. Η συμμετοχή της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε. στις ανωτέρω επιχειρήσεις ξεκίνησε να υφίσταται από τις 7/5/2021 βάσει συμφωνητικού.
4. Συμμετοχή μέσω της «ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.». Οι εταιρείες μέχρι την 14η Ιανουαρίου 2022 ήταν 100% θυγατρικές της «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» ώσπου εισφέρθηκαν στην «ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» για την απόκτηση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου αυτής. Στις τρέχουσες οικονομικές καταστάσεις ενοποιούνται με την μέθοδο της καθαρής θέσης μέσω της «ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.».
5. Συμμετοχή μέσω της «ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.». Νέα θυγατρική της «ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.» με ποσοστό 100% και ημερομηνία απόκτησης 26/10/2022. Στις τρέχουσες οικονομικές καταστάσεις ενοποιείται μέσω της «ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.».
6. Σύσταση της εταιρείας HELLENIC HYDROGEN Α.Ε. στις 23/01/2023 με αντικείμενο την παραγωγή, αποθήκευση και εμπορία Υδρογόνου.

Οι πίνακες που ακολουθούν παρουσιάζουν το ποσοστό της ΔΕΗ Α.Ε. (άμεσα ή έμμεσα) στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31.12.2023 και 31.12.2022 αντίστοιχα.

	31 Δεκεμβρίου 2023		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.377	713	2.664
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	8.119	5.783	2.336
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.695	397	2.298
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.204	545	659
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. - ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	3.840	1.057	2.783
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	12.561	3.814	8.747
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	5	6	(1)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	6	8	(2)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	9	5	4
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	3	1	2
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	10	3	7
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	784	586	198
GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	2.134	1.546	588
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	2.772	2.787	(15)
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	2.126	2.016	110
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	4.218	4.480	(262)
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	121	40	81
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.**	181.675	108.574	73.101
HELLENIC HYDROGEN	6.341	114	6.227
NVISIONIST Α.Ε.	746	24	722
	232.746	132.499	100.247

	31 Δεκεμβρίου 2022		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.609	822	2.787
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	8.862	6.436	2.426
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.645	455	2.190
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.290	638	652
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. - ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	3.718	984	2.734
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	15.091	6.662	8.429
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	4	2	2
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	6	5	1
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	11	4	7
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	6	2	4
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	12	3	9
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	837	649	188
GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	530	144	386
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	2.385	2.160	225
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	2.104	1.809	295
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	4.242	4.029	213
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	20	16	4
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.**	78.228	3.949	74.279
NVISIONIST Α.Ε.	190	9	181
	123.790	28.778	95.012

** Τα ποσά της ΜΕΤΩΝ περιλαμβάνουν τα ενοποιημένα ποσά του Ομίλου ΜΕΤΩΝ (ΜΕΤΩΝ και ΑΜΥΝΤΑΙΟ 1-9 και ΙΔΕΑ ΦΩΣ)

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων:

	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Έσοδα	Κέρδη/ (ζημιές)	Έσοδα	Κέρδη/ (ζημιές)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	682	357	838	486
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.386	355	1.248	331
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	412	107	279	(20)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.133	582	1.115	575
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Α.Ε. ΣΜΥΞΙΩΤΙΚΟ	499	186	446	201
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	2.177	709	2.581	982
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	–	(2)	–	(2)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	–	(2)	–	(2)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	–	(2)	–	(2)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	–	(2)	–	(2)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	–	(2)	–	(2)
Όρος Ενεργειακή Α.Ε.	122	8	151	22
GREENESCO Ενεργειακή Α.Ε.	2.125	202	817	39
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Ι.Κ.Ε.	–	(207)	–	(119)
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	–	(156)	–	(71)
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Ι.Κ.Ε.	–	(394)	–	(170)
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΔΥΟ (ΙΙ) Α.Ε.	–	(60)	–	(11)
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.**	198	(3.379)	122	(904)
HELLENIC HYDROGEN	–	(241)	–	–
NVISIONIST Α.Ε.	557	25	–	–
	9.291	(1.916)	7.597	1.331

* Οι εταιρείες «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» και «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» μέχρι τις 20/06/2022 ήταν συγγενείς με ποσοστό 45%. Στις 21/06/2022 εξαγοράστηκε από την «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ» το υπόλοιπο 55% και είναι 100% θυγατρικές αυτής. Επίσης, οι εταιρείες αυτές από «VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» και «VOLTERRA Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» μετονομάστηκαν σε «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» και «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.» Η αλλαγή της επωνυμίας τους πραγματοποιήθηκε με τα νέα καταστατικά των εταιρειών τον Αύγουστο 2022.

** Τα ποσά της ΜΕΤΩΝ περιλαμβάνουν τα ενοποιημένα ποσά του Ομίλου ΜΕΤΩΝ (ΜΕΤΩΝ και ΑΜΥΝΤΑΙΟ 1-9 και ΙΔΕΑ ΦΩΣ)

21. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

Θυγατρικές επιχειρήσεις	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	5.278	(222)	2.879	(92)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	219.742	(383.406)	140.193	(248.802)
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	5	–	5	–
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας Δύο Μονοπρόσωπη Α.Ε.	5	–	5	–
Ηκιακό Βέλος Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	139	(1.224)	51	–
Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	7	(167)	7	–
Αρκαδικός Ήλιος Δύο Μονοπρόσωπη Α.Ε.	2	–	2	–
Αιολικό Πάρκο Κ-Ρ Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε.	1	(227)	–	–
Αιολικό Πάρκο Λυκοβούνι Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε.	2	(584)	–	–
Ηλιοφάνεια Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Τεχνική Εμπορική και Βιομηχανική Εταιρεία Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας	–	(14)	–	–
SOLARLAB Μονοπρόσωπη Α.Ε.	–	(247)	–	–
ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	159	(927)	–	–
KAPTZ Α.Ε.	638	(503)	711	–
Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.	38.987	–	–	–
PPC Finance Plc	41	(171)	–	(118)
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	–	(16)	151	–
PPC Bulgaria JSCO	–	–	–	–
PPC Albania Sh.a.	–	(18)	4	–
EDS AD Skopje	36.418	(990)	54.115	–
EDS doo Belgrade	–	(18)	–	–
EDS International SK S.R.O..	–	(952)	–	–
PPC Belgium	147	–	–	–
PPC Energie SA	315.571	–	–	–
PPC Energie Muntenia SA	212.803	–	–	–
PPC Trading S.R.L	5.806	–	–	–
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	2.091	–	–	–
PPC Blue Romania S.R.L	5.133	–	–	–
Σύνολο	842.975	(389.686)	198.123	(249.012)

Στις ανωτέρω συναλλαγές και υπόλοιπα δεν περιλαμβάνονται οι διανομές μερισμάτων της θυγατρικής ΔΕΔΔΗΕ προς την Μητρική εταιρεία (Σημ.5).

Επίσης, η Μητρική Εταιρεία σύναψε για πρώτη φορά στο 2023 συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) (θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) με τις θυγατρικές εταιρείες Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε., Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μ.Α.Ε., SOLARLAB Μ.Α.Ε. συνολικής αξίας € 21,3 εκατ. και τις συγγενείς εταιρείες Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Τέσσερα Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Επτά Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Οκτώ Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Εννέα Μ.Α.Ε. συνολικής αξίας €4,4 εκατ. (Σημ. 46.4).

Επιπρόσθετα, από την εξαγορά των θυγατρικών στην Ρουμανία η Μητρική εταιρεία έχει αναγνωρίσει την 31 Δεκεμβρίου 2023 βραχυπρόθεσμες δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές ύψους € 515,1 εκατ. (RON 2.563,1 εκατ.) πλέον €8,3 εκατ. δεδουλευμένων τόκων (Σημ. 3.6).

Λόγω της απορρόφησης των λιγνιτικών θυγατρικών Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. από την Μητρική εταιρεία την 1 Ιουνίου 2022, την 31 Δεκεμβρίου 2022 δεν υφίσταται υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων με την Μητρική εταιρεία.

Παροχή Εγγυήσεων υπέρ Θυγατρικών/συγγενών

Κατά την 31.12.2023 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας προς τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των € 3 εκατ. από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους €360 χιλ. που αφορούσε εγγυητικές επιστολές.

Κατά την 31.12.2023, η Μητρική Εταιρεία είναι εγγυητής σε δάνεια της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS AD (EDS) για κεφάλαιο κίνησης ύψους € 33 εκατ. εκ των οποίων το ποσό € 9.9 εκατ. έχει εκταμιευθεί ως κεφάλαιο κίνησης, ενώ το ποσό € 6.7 εκατ. έχει χρησιμοποιηθεί για έκδοση εγγυητικών επιστολών.

Στις 21 Φεβρουαρίου 2022, ενεχυριάστηκαν τραπεζικές καταθέσεις ύψους € 21 εκατ. της Μητρικής Εταιρείας για λογαριασμό του δανείου της θυγατρικής EDS και παραμένουν ως ενέχυρο την 31 Δεκεμβρίου 2023.

Εντός του 2023, η Μητρική εταιρεία έχει εκδώσει εγγυητικές επιστολές βεβαίωσης Αδειών Παραγωγού Α/Π συνολικού ύψους €137,9 εκατ. για λογαριασμό της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.

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

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

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

Ουγατρικές επιχειρήσεις	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	7.157	(1.491)	4.565	(3.044)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.435.887	(1.644.557)	975.558	(1.374.825)
Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.	–	–	52.002	(363)
Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.	–	–	31.647	–
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	36	–	35	–
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας Δύο Μονοπρόσωπη Α.Ε.	34	–	33	–
Ηλιακό Βέλος Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	517	(5.948)	508	–
Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μονοπρόσωπη Α.Ε.	75	(1.780)	73	–
Αρκαδικός Ήλιος Δύο Μονοπρόσωπη Α.Ε.	19	–	19	–
Αιολικό Πάρκο Κ-Ρ Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε.	6	(1.747)	–	–
Αιολικό Πάρκο Λυκοβούνι Μονοπρόσωπη Παραγωγής και Εμπορίας Ενέργειας Α.Ε.	27	(6.324)	–	–
Ηλιοφάνεια Μονοπρόσωπη Ανώνυμη Τεχνική Εμπορική και Βιομηχανική Εταιρεία Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας	1	(229)	–	–
SOLARLAB Μονοπρόσωπη Α.Ε.	–	(247)	–	–
ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	152	(927)	–	–
KARTZ Α.Ε.	9	(503)	–	–
Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε.	1.073	–	–	–
PPC Finance Plc	–	(53)	–	(47)
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	–	(221)	–	(178)
PPC Bulgaria JSCO	–	–	1	–
PPC Albania	–	(216)	–	(216)
EDS AD Skorje	31.167	(17.388)	41.398	(1.700)
EDS doo Belgrade	461	(108)	–	–
EDS International SK S.R.O..	8.331	(61)	–	–
PPC Belgium	106	(109)	–	–
PPC Energie SA	4.082	–	–	–
PPC Energie Muntenia SA	2.655	–	–	–
PPC Trading S.R.L	92	–	–	–
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	17	–	–	–
PPC Blue Romania S.R.L	57	–	–	–
Σύνολο	1.491.961	(1.681.909)	1.105.839	(1.380.373)

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 HELLENiQ ENERGY Holdings Α.Ε. 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 ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε., την ΑΔΜΗΕ Α.Ε και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. Οι παρακάτω πίνακες περιλαμβάνουν και δεδουλευμένες απαιτήσεις και υποχρεώσεις και δεδουλευμένα έσοδα και έξοδα.

	01.01.2023 – 31.12.2023		01.01.2022 – 31.12.2022	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
HELLENiQ ENERGY Holdings Α.Ε.	–	179.752	–	316.838
ΔΕΠΑ	–	344.163	–	1.556.387
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	2.408.634	(341.529)	4.883.984	(347.250)
ΕΧΕ Α.Ε.	–	(3.432)	–	(2.678)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	600	(175.751)	59.245	(111.139)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	2.686.198	(4.267.660)	6.039.054	(10.457.909)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	(512)	–	27.322	–

	31 Δεκεμβρίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
HELLENiQ ENERGY Holdings Α.Ε.	–	(41.882)	–	(88.134)
ΔΕΠΑ	–	(39.028)	–	(119.977)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	586.621	(56.968)	474.910	(59.134)
ΕΧΕ Α.Ε.	–	(9)	–	(7)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	15.006	(12.680)	14.625	(18.629)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	23.818	(31.918)	43.693	(61.345)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	355.075	–	367.542	–

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

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ Α.Ε., στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους και δεν γνωστοποιούνται, με εξαίρεση τις συναλλαγές που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πραγματοποιούν με την Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. (ΕΕΣΥΠ Α.Ε) και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει. Τα υπόλοιπα την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:

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

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31 Δεκεμβρίου 2022		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.683	(11)	1.642	(11)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	983	(3.148)	–	(3.041)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	2	(343)	2	(293)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	10.843	(54)	10.843	(12)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	803	(27)	803	(21)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	10.311	–	10.311	–
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	6.699	–	6.699	–
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	19.224	–	19.224	–
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	137	–	137	–
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	5	–	5	–
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	7.029	–	7.028	–
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	2	(1)	–	–
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	7	–	7	–
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	–	(1)	–	(1)
ΣΥΝΟΛΟ	57.728	(3.585)	56.701	(3.379)

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής :

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2023 – 31.12.2023		01.01.2023 – 31.12.2023	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	20	–	20	–
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	694	(151)	447	(151)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	3.045	(11.448)	4	(11.426)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	11	(81)	11	(72)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	21.565	(71)	21.551	(49)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	1.798	(153)	1.798	(91)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	1.401	(55)	1.401	(54)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	6.110	(5)	6.106	–
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	3.068	(2)	3.067	(2)
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	46.381	(526)	46.381	(524)
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	2.213	–	2.213	–
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	106	–	106	–
ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	125	–	125	–
ΚΑΖΙΝΟ ΠΑΡΝΗΘΑΣ Α.Ε.	11	–	11	–
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	14.753	(4)	14.744	–
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	331	–	331	–
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	5	–	5	–
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	23	–	23	–
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	32	–	32	–
ΣΥΝΟΛΟ	101.692	(12.496)	98.376	(12.369)

Σημειώνεται ότι οι τιμολογήσεις «από» και «προς» με τις εταιρείες Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε. και Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε. αφορούν την περίοδο από 01.01.2023 έως και 30.06.2023, όπου οι εταιρείες αυτές ήταν θυγατρικές της Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2022 – 31.12.2022		01.01.2022 – 31.12.2022	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	37	–	37	–
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.811	(106)	1.590	(106)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	8.561	(11.589)	8	(11.538)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	19	(353)	19	(318)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	64.006	(219)	63.917	(167)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	3.221	(58)	3.221	(53)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	2.945	(91)	2.945	(81)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	10.923	(10)	10.922	–
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	4.701	(2)	4.701	(2)
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	72.010	(2)	72.007	–
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	3.758	–	3.758	–
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	120	–	120	–
ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	588	–	588	–
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	44.113	(6)	44.108	(1)
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	674	–	674	–
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	9	–	9	–
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	41	–	41	–
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	56	–	56	–
ΣΥΝΟΛΟ	217.593	(12.436)	208.721	(12.266)

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
– Αμοιβές εκτελεστικών μελών	2.080	989	1.630	580
– Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	417	235	–	–
– Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές / Λοιπές παροχές	1.088	594	866	500
– Εργοδοτικές εισφορές	271	184	128	96
– Κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών	1.349	–	858	–
	5.205	2.002	3.482	1.176
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
– Τακτικές αποδοχές	3.968	2.698	2.768	1.814
– Εργοδοτικές εισφορές	427	414	288	304
– Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	2.268	1.380	1.421	922
– Κόστος δωρεάν διάθεσης μετοχών	2.850	–	2.850	–
	9.513	4.492	7.327	3.040
Σύνολο	14.718	6.494	10.809	4.216

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

Πολιτική Αποδοχών

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

→ Πρόγραμμα δωρεάν διάθεσης μετοχών

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

Οι 4 κύκλοι είναι οι εξής: α' κύκλος 01.01.2020 έως 31.12.2021 με διάθεση μετοχών το 2022, β' κύκλος 01.01.2021 έως 31.12.2022 με διάθεση μετοχών το 2023, γ' κύκλος 01.01.2022 έως 31/12/2023 με διάθεση μετοχών το 2024 και τέλος δ' κύκλος 01.01.2023 έως 31.12.2024 με διάθεση μετοχών την 31η Δεκεμβρίου 2025, ημερομηνία πέρατος του προγράμματος.

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

Ως ημερομηνία ωρίμανσης του κάθε κύκλου ορίστηκε η τελευταία ημέρα του κάθε κύκλου. Το κόστος της δωρεάν διάθεσης των μετοχών για τον α' και β' κύκλο ανήλθε σε € 7,2 εκατ. και € 6,6 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία αντίστοιχα και περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην Κατάσταση αποτελεσμάτων.

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

Το έξοδο για τον γ' κύκλο που αναγνωρίστηκε ύψους € 5,5 εκατ. και €5,0 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία αντίστοιχα και το έξοδο για τον δ' κύκλο που αναγνωρίστηκε ύψους € 3,2 εκατ. και €2,9 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία αντίστοιχα, αντικατοπτρίζει

την περίοδο κατοχύρωσης των δικαιωμάτων και την καλύτερη δυνατή εκτίμηση του Ομίλου για τον αριθμό των συμμετοχικών τίτλων που τελικά θα κατοχυρωθούν. Το σύνολο του κόστους διάθεσης αύξησε τις Αμοιβές προσωπικού κατά €8,7 εκατ. και €7,9 εκατ. στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων, την συμμετοχή στην θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατά €0,8 εκατ. για την Μητρική εταιρεία και παράλληλα αύξησε τα Λοιπά αποθεματικά κατά €8,7 εκατ. του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Το κόστος αυτών των παροχών προσδιορίστηκε με βάση την εύλογη αξία των σχετικών δικαιωμάτων, με την χρήση του μοντέλου αποτίμησης Monte Carlo. Στο μοντέλο αυτό χρησιμοποιήθηκε προεξοφλητικό επιτόκιο μηδενικού κινδύνου 3,78% (γ' κύκλος) και 3,36% (δ' κύκλος) και λήφθηκε υπόψη του η μελλοντική διανομή μερίσματος της Μητρικής εταιρείας (Σημ. 31). Για το σύνολο των κύκλων, το κόστος της δωρεάν διάθεσης των μετοχών ανήλθε σε € 15,9 εκατ. και € 14,7 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία αντίστοιχα και περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού (Σημ. 8) στην Κατάσταση αποτελεσμάτων.

Στο πλαίσιο των ανωτέρω προγραμμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είχε προβεί εντός του 2022 σε αγορά ιδίων μετοχών βάσει των διατάξεων του άρθρου 49 του Ν.4548/2018 (Σημ.28).

→ Πρόσθετο κίνητρο (bonus)

Με την από 14 Δεκεμβρίου 2023 αναθεωρημένη Πολιτικής Αποδοχών της ΔΕΗ Α.Ε. καθορίστηκαν οι νέες αποδοχές (τακτικές/ πρόσθετο κίνητρο) των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των Επιτροπών αυτού καθώς και των αποδοχών των ανώτερων και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας.

Το ποσό του πρόσθετου κινήτρου για το 2023 ανήλθε σε €8,6 εκατ. (2022: €4,7 εκατ.) και €5,1 εκατ. (2022: €3,2 εκατ.) αντίστοιχα και περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023.

22. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Λιγνίτης	50.402	44.062	50.402	44.062
Υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο	326.101	371.604	326.101	371.604
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	1.072.356	827.217	629.926	592.797
Αγορές υπό παραλαβή	28.644	7.441	7.333	7.333
Αποθέματα ηλεκτροκίνησης	3.682	2.172	3.682	2.172
	1.481.185	1.252.496	1.017.444	1.017.968
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(434.654)	(412.312)	(416.455)	(401.279)
Σύνολο	1.046.531	840.184	600.989	616.689

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, τα Αποθέματα του Ομίλου (προ πρόβλεψης απομείωσης) εμφανίζονται αυξημένα κατά €228,7 εκατ. που οφείλεται κυρίως στην αύξηση των αποθεμάτων της θυγατρικής ΔΕΔΔΗΕ κατά €94,3 εκατ. λόγω αύξησης των επενδυτικών της προγραμμάτων και στα αποθέματα των νέων θυγατρικών στην Ρουμανία ύψους €132,9 εκατ.

Στα αποθέματα και τις προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών της Μητρικής εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2022 είχαν ενσωματωθεί και τα αντίστοιχα κονδύλια των λιγνιτικών θυγατρικών λόγω απορρόφησης (Σημ.5.1).

Επίσης, την 31 Δεκεμβρίου 2023 η Μητρική Εταιρεία είχε σχηματίσει επιπρόσθετη πρόβλεψη απομείωσης ύψους € 4,0 εκατ. (2022: € 5,3 εκατ.) επί της αξίας συγκεκριμένων μεταχειρισμένων ανταλλακτικών των Μονάδων Φυσικού Αερίου καθώς η τιμή αποτίμησης τους ήταν μεγαλύτερη από την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία τους.

Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

23. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Υψηλή τάση	797.710	702.386	784.293	687.988
Μέση και χαμηλή τάση	3.091.393	2.889.741	2.859.550	2.889.741
Συμμετοχές καταναλωτών	2.741	2.741	2.741	2.741
Λοιποί προμηθευτές ενέργειας	331.711	270.310	–	–
Απαιτήσεις από φυσικό αέριο	20.813	516	2.072	516
Απαιτήσεις από φωτοβολταϊκά στις στέγες	1.840	–	1.840	–
Απαιτήσεις από ηλεκτροκίνηση	311	90	311	90
	4.246.519	3.865.784	3.650.807	3.581.076
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές Υψηλής Τάσης	(517.630)	(483.403)	(517.630)	(483.403)
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές μέσης και χαμηλής τάσης	(2.033.371)	(1.897.085)	(1.926.046)	(1.896.939)
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές λοιπών προμηθευτών ενέργειας	(142.844)	(119.691)	–	–
	(2.693.845)	(2.500.179)	(2.443.676)	(2.380.342)
Σύνολο	1.552.674	1.365.605	1.207.131	1.200.734

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, ο Όμιλος περιλαμβάνει Εμπορικές απαιτήσεις (προ πρόβλεψης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές) των θυγατρικών στην Ρουμανία ύψους €320,9 εκατ.

Η κίνηση της πρόβλεψης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	2.500.179	2.422.489	2.380.342	2.304.534
– Πρόσθετη πρόβλεψη λόγω απορρόφησης Λιγνιτικών (Σημ. 5.1)	–	–	–	3.084
– Αύξηση/ (Μείωση) πρόβλεψης	64.637	74.709	63.334	72.724
– Από εξαγορά θυγατρικών	131.647	–	–	–
– Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(2.275)	–	–	–
– Μεταφορά πρόβλεψης από επισφαλείς χρεώστες (Σημ.24)	–	2.981	–	–
– Συναλλαγματικές διαφορές	(343)	–	–	–
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	2.693.845	2.500.179	2.443.676	2.380.342

Εντός του 2023, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στη διαγραφή ληξιπρόθεσμων εμπορικών απαιτήσεων από πώληση Η/Ε σε πελάτες Χαμηλής Τάσης και Μέσης Τάσης, το συνολικό ποσό των οποίων ανήλθε σε € 121.790 (31.12.2022: Πελάτες Χαμηλής Τάσης-Μέσης Τάσης και Υψηλής Τάσης €192.208). Για το μεγαλύτερο μέρος των διαγραφών είχε σχηματισθεί σε προηγούμενες χρήσεις πρόβλεψη αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.

Μεταβολή στην λογιστική εκτίμηση των προβλέψεων για απαιτήσεις από πελάτες χαμηλής τάσης

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για απαιτήσεις πώλησης Η/Ε, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημίας επιμετράται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων από πελάτες. Την 30 Ιουνίου 2023, επανεξετάστηκε η εκτίμηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ως προς τον τρόπο υπολογισμού της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας των απαιτήσεων από πελάτες Χαμηλής Τάσης εκτός Δημοσίου σε διακανονισμό, για τη δραστηριότητα προμήθειας Η/Ε στην Ελλάδα. Συγκριμένα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ανέταξαν τις απαιτήσεις αυτές σε διακριτή κατηγορία. Η επανεξέταση αυτή πραγματοποιήθηκε εξετάζοντας την αποτελεσματικότητα του προγράμματος διακανονισμού των οφειλών πελατών Χαμηλής Τάσης εκτός Δημοσίου στην Ελλάδα και τον ρυθμό εξυπηρέτησης των διακανονισμένων οφειλών. Από την αλλαγή της λογιστικής αυτής εκτίμησης, η εκτίμηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας για το σύνολο των απαιτήσεων πώλησης Η/Ε στην Ελλάδα ανέρχεται την 31 Δεκεμβρίου 2023 σε €2.443,7 εκατ. Εάν δεν είχε εφαρμοστεί ο νέος τρόπος υπολογισμού της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας των διακανονισμένων οφειλών πελατών Χαμηλής Τάσης εκτός Δημοσίου, η εκτίμηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας θα ήταν αυξημένη κατά το ποσό των €44,5 εκατ.

Δεδομένου ότι οι παράμετροι που λαμβάνονται υπόψη για την εκτίμηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί των απαιτήσεων από πελάτες Χαμηλής Τάσης εκτός Δημοσίου σε διακανονισμό, επηρεάζονται από διάφορους παράγοντες, δεν είναι δυνατός ο ακριβής προσδιορισμός της επίπτωσης της αλλαγής της λογιστικής αυτής εκτίμησης επί του ύψους της μελλοντικά υπολογιζόμενης αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας.

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 117 εταιρείες με 191 εγκαταστάσεις (παροχές) συμπεριλαμβανομένων και μεγάλων βιομηχανιών οι οποίες τιμολογούνται στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα, βάσει εξατομικευμένων συμφωνιών και πιστοποιημένων ωριαίων μετρήσεων κάθε μήνα που αποστέλλονται από τον ΑΔΜΗΕ και (β) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε πελάτες εξωτερικού.

Οι πελάτες μέσης τάσης αφορούν κυρίως βιομηχανικές και εμπορικές εταιρείες. Η τιμολόγηση γίνεται σε μηνιαία βάση και βασίζεται στα πιστοποιημένα ωριαία μετρητικά δεδομένα κάθε μήνα που αποστέλλονται από το ΔΕΔΔΗΕ. Οι πελάτες χαμηλής τάσης είναι κυρίως πελάτες οικιακής χρήσης και μικρές εμπορικές εταιρείες.

Η πλειοψηφία των πελατών χαμηλής τάσης τιμολογούνται κάθε τέσσερις μήνες βάσει πραγματικών μετρήσεων, ενώ ένας ενδιάμεσος λογαριασμός εκδίδεται κάθε δύο μήνες, βάσει της κατανάλωσης που πραγματοποιήθηκε κατά την αντίστοιχη προηγούμενη χρονική περίοδο.

Παρέχονται διαφορετικά είδη τιμοκαταλόγων τόσο για τους πελάτες μέσης τάσης, όσο και για τους πελάτες χαμηλής τάσης ανάλογα με τη χρήση της ενέργειας και τα ηλεκτρικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων (εμπορικά, οικιακά κ.λ.π.).

Η πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές σχηματίζεται για τους πελάτες υψηλής τάσης προβαίνοντας στην αξιολόγηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας σε εξατομικευμένη βάση.

Για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σε ότι αφορά τις απαιτήσεις από πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιούν πίνακα προβλέψεων πιστωτικών ζημιών με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασισμένο στα ιστορικά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής για πιστωτικές ζημιές, προσαρμοσμένο για μελλοντικούς παράγοντες σε ότι αφορά τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον, όταν κριθεί απαραίτητο.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 και 31 Δεκεμβρίου 2022, η ενηλικίωση των τιμολογημένων εμπορικών απαιτήσεων και της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί αυτών, χωρίς την απομείωση αξίας του Ομίλου και της Εταιρείας έχει ως εξής:

Ανάλυση ενηλικίωσης υπολοίπων εμπορικών απαιτήσεων (Όμιλος)								
	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	30 – 60 ημέρες	60 – 90 ημέρες	90 – 180 ημέρες	180 – 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
31.12.2023								
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	7,64%	13,11%	26,11%	28,03%	40,68%	58,81%	93,72%	63,44%
Σύνολο απαιτήσεων	827.065	231.137	108.061	97.478	232.084	365.242	2.385.452	4.246.519
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	63.181	30.311	28.216	27.323	94.412	214.793	2.235.609	2.693.845
31.12.2022								
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	5,39%	12,07%	20,61%	27,58%	43,91%	66,60%	97,42%	64,67%
Σύνολο απαιτήσεων	619.431	274.113	198.354	121.862	275.021	250.523	2.126.480	3.865.784
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	33.367	33.072	40.875	33.607	120.761	166.840	2.071.658	2.500.179

Ανάλυση ενηλικίωσης υπολοίπων εμπορικών απαιτήσεων (Μητρική Εταιρεία)								
	Μη ληξιπρόθεσμο υπόλοιπο	<30 ημέρες	30 – 60 ημέρες	60 – 90 ημέρες	90 – 180 ημέρες	180 – 365 ημέρες	>365 ημέρες	Σύνολο
31.12.2023								
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	10,90%	13,74%	26,97%	26,75%	39,64%	60,18%	93,64%	66,75%
Σύνολο απαιτήσεων	578.963	186.181	96.789	90.804	213.593	318.440	2.166.037	3.650.807
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	63.087	25.578	26.107	24.294	84.664	191.650	2.028.296	2.443.676
31.12.2022								
Ποσοστό αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας	6,22%	12,30%	21,06%	27,80%	46,92%	67,87%	99,70%	66,47%
Σύνολο απαιτήσεων	536.405	268.918	194.017	120.862	257.373	245.814	1.957.687	3.581.076
Αναμενόμενη πιστωτική ζημία	33.367	33.070	40.865	33.604	120.756	166.826	1.951.854	2.380.342

24. ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια/φυσικό αέριο	951.579	923.393	602.638	923.393
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες	(58.292)	(54.731)	(46.854)	(54.731)
Σύνολο	893.287	868.662	555.784	868.662

Τα έσοδα από την παροχή ρεύματος σε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής Τάσης κατά το διάστημα που μεσολαβεί από την τελευταία μέτρηση ή τιμολόγηση μέχρι την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα. Σε κάθε ημερομηνία αναφοράς και λαμβάνοντας υπόψη ότι η τιμολόγηση βάσει των μετρητικών δεδομένων του τελευταίου μήνα της περιόδου διενεργείται τις πρώτες μέρες του επόμενου μήνα, όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής και Μέσης Τάσης, το σύνολο της αξίας της Η/Ε του συγκεκριμένου μήνα αναγνωρίζεται ως δεδουλευμένο έσοδο της περιόδου, το οποίο τιμολογείται τον επόμενο μήνα.

Επιπρόσθετα, σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην εκτίμηση της αξίας της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας Η/Ε από πελάτες Χαμηλής Τάσης, έχοντας αναπτύξει ειδική προς τούτο εκτιμητική μέθοδο. Τα προκύπτοντα ποσά, λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα για τις περιόδους που λήγουν μέχρι την εκάστοτε ημερομηνία αναφοράς και τιμολογούνται τους επόμενους μήνες. Το σύνολο των περιουσιακών στοιχείων από συμβάσεις με πελάτες από καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια απομειώνεται με πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες σε κάθε ημερομηνία αναφοράς, που υπολογίζεται με βάση την πιθανότητα αθέτησης για μη ληξιπρόθεσμες εμπορικές απαιτήσεις, του πίνακα προβλέψεων αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 η καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια της Μητρικής εταιρείας είναι μειωμένη κατά €312.818 ή 36% σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2022 κυρίως λόγω αντίστοιχης μείωσης του μέσου έσοδου σε σχέση με το 2022.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, η μείωση αυτή δεν εμφανίζεται στον Όμιλο λόγω της αναγνώρισης της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας ενέργειας/ φυσικού αερίου (μετά πρόβλεψης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες) των θυγατρικών της Ρουμανίας ύψους €337.502.

Η κίνηση της πρόβλεψης για αναμενόμενες πιστωτικές ζημίες επί της αξίας της καταναλωθείσας και μη τιμολογηθείσας Η/Ε έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	54.731	108.166	54.731	108.166
– Αύξηση/(μείωση) πρόβλεψης	(5.662)	(53.435)	(7.877)	(53.435)
– Εξαγορά θυγατρικών	9.250	–	–	–
– Συναλλαγματικές διαφορές	(27)	–	–	–
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	58.292	54.731	46.854	54.731

25. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
ΦΠΑ	127.944	12.840	86.921	–
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	19.058	407	67	225
Απαίτηση από έκτακτη εισφορά παραγωγών	–	30.725	–	30.725
Ασφαλιστικοί οργανισμοί (εκκρεμής και τρέχων λογαριασμός)	22.488	22.485	22.485	22.485
Τριμερής χρηματοδότηση	1.546	1.546	1.546	1.546
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	4.711	5.362	3.035	3.324
Απαιτήσεις από εργολάβους	5.144	5.144	5.146	5.146
Απαιτήσεις από ΔΕΗ Ανανεώσιμες	–	–	4.461	2.406
Προκαταβολές και προπληρωμές	62.450	53.394	48.344	47.541
Μικρά φωτοβολταϊκά	12.805	–	12.805	–
Επιδότηση πολιτείας από ΔΑΠΕΕΠ	547.621	459.222	547.621	459.222
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	240.376	154.543	88.692	54.188
Έσοδα εισπρακτέα από ΥΚΩ	176.273	–	176.273	–
Απαιτήσεις από συναλλαγές λογιστικής αντιστάθμισης μέσω παραγωγών χρηματοοικονομικών μέσων	11.638	11.638	11.638	11.638
Απαιτήσεις από Διμερείς συμβάσεις με φυσική παράδοση ενέργειας	22.894	22.894	22.894	22.894
Περιθώριο ασφάλισης Η/Ε και CO ₂	445.288	545.624	445.288	545.624
Απαιτήσεις από ταμείο παρακαταθηκών και δανείων	39.014	39.014	39.014	39.014
Ενεχυριασμένες καταθέσεις για δάνειο της EDS (Σημ. 21)	21.084	21.003	21.084	21.003
Βραχυπρόθεσμο μέρος απαίτησης από ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε. (Σημ. 5.2)	48.241	–	48.241	–
Προμέρισμα ΔΕΔΔΗΕ (Σημ. 42)	20.825	–	–	–
Απαιτήσεις αγορών Η/Ε	–	–	36.259	53.379
Επιδότηση πολιτείας της Ρουμανίας για Η/Ε και φυσικού αερίου (Σημ. 2.9)	531.974	–	–	–
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα θυγατρικών Ρουμανίας	85.439	–	–	–
Λοιπά	107.089	82.176	69.758	84.086
	2.559.164	1.473.279	1.696.834	1.409.708
Πρόβλεψη για αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές	(170.358)	(142.618)	(141.706)	(141.706)
Σύνολο	2.388.806	1.330.661	1.555.128	1.268.002

Έκτακτη εισφορά από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας-2022:

Με τον Ν. 4936/2022 (ΦΕΚ Α' 105/27.05.2022) θεσπίστηκαν μέτρα σχετικά με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, μεταξύ των οποίων, είναι η άπαξ έκτακτη εισφορά από τους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας, με βάση την αύξηση του μικτού περιθωρίου κέρδους από τη συμμετοχή εκάστης μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο από 01.10.2021 έως και την 30.06.2022.

Υπόχρεοι για την καταβολή της εισφοράς ήταν οι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας για το σύνολο των μονάδων παραγωγής τους, καθώς και οι εταιρείες που εκπροσωπούνται από Φορείς Σωρευτικής Εκπροσώπησης (ΦοΣΕ).

Στις 7 Νοεμβρίου 2022, η ΔΕΗ έλαβε ενημερωτικό σημείωμα με το προσωρινό ποσό της έκτακτης εισφοράς και το οποίο κατέβαλε εντός του Δεκεμβρίου 2022 ύψους € 276,048 εκατ. Στις 14 Φεβρουαρίου 2023, η ΔΕΗ έλαβε ενημερωτικό σημείωμα με το οριστικό ποσό της έκτακτης εισφοράς που ανήλθε σε € 245,322 εκατ. Το προσωρινό ποσό της έκτακτης εισφοράς περιλαμβάνονταν στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 31 Δεκεμβρίου 2022 στο κονδύλι «έκτακτη εισφορά παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας» του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας, ενώ την 31 Δεκεμβρίου 2022 είχε αναγνωρίσει απαίτηση ύψους € 30,726 εκατ. για την διαφορά μεταξύ προσωρινής και οριστικής εισφοράς.

ΦΠΑ:

Για τη χρήση του 2023, λόγω των πιστωτικών υπολοίπων ΦΠΑ που προήλθαν κυρίως από εκροές υπαγόμενες σε συντελεστή χαμηλότερο εκείνου του φόρου εισροών, υποβλήθηκαν από την Μητρική εταιρεία στη ΦΑΕ Αθηνών αιτήματα επιστροφής ΦΠΑ συνολικού ποσού ύψους €160 εκατ. (χρήση 2022: € 300 εκατ.) και τα συγκεκριμένα ποσά επεστράφησαν,αυτούσια στη Εταιρεία.

Επίσης, την 31 Δεκεμβρίου 2022 ο ΦΠΑ της Μητρικής εταιρείας ύψους €10.741 ήταν πιστωτικός και περιλαμβάνονταν στις εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις (Σημ.39), ενώ την 31 Δεκεμβρίου 2023 η Μητρική Εταιρεία έχει απαίτηση από ΦΠΑ ύψους € 86.921.

Επιδότηση πολιτείας από ΔΑΠΕΕΠ:

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν την δεδουλευμένη απαίτηση από τον ΔΑΠΕΕΠ για την επιδότηση κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ύψους € 547.621 (31.12.2022: €459.222) που παρέχεται ως έκπτωση σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας των πελατών της εταιρείας. Για περισσότερες λεπτομέρειες αναφορικά με τις επιδοτήσεις ανατρέξτε στην σημείωση 2.1.

Περιθώριο ασφάλισης Η/Ε και CO₂:

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, οι απαιτήσεις από περιθώριο ασφάλισης Η/Ε και CO₂ του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας προέρχονται κυρίως από θέσεις στην προθεσμιακή αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας/ TTF/ CO₂ και εμφανίζονται μειωμένες κατά €100,3 εκατ. σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2022, μείωση που οφείλεται στην σημαντική μείωση των τιμών φυσικού αερίου παρά την αύξηση των σχετικών θέσεων και στην μικρή μείωση των τιμών Δικαιωμάτων εκπομπών CO₂.

Έσοδα εισπρακτέα από ΥΚΩ:

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία έχει αναγνωρίσει δεδουλευμένα έσοδα από ΥΚΩ ύψους €176,3 εκατ. ως προμηθευτής Η/Ε καθώς παρείχε ηλεκτρική ενέργεια στους κατοίκους των ΜΔΝ στις ίδιες τιμές με αυτές του ΔΣ καλύπτοντας το υπερβάλλον κόστος και παρείχε ηλεκτρική ενέργεια σε χαμηλότερες τιμές σε ειδικές κατηγορίες καταναλωτών.

Από τον 04.2023 στο πλαίσιο κάθε μηνιαίας εκκαθάρισης του διαχειριστή (ΔΕΔΔΗΕ) ο ΕΛΥΚΩ κατέσπει ελλειμματικός επειδή οι πιστώσεις του μήνα ήταν μικρότερες από τις χρεώσεις και δεν υπήρχε επαρκές αποθεματικό στον ΕΛΥΚΩ για την κάλυψη του συνόλου των χρεώσεων. Τυχόν ελλείματα του ΕΛΥΚΩ αναμένεται να καλυφθούν είτε με αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων είτε μέσω του κρατικού προϋπολογισμού.

Ασφαλιστικοί Οργανισμοί Εκκρεμής Λογαριασμός:

Το ποσό αφορά εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (1983-1993) οι οποίοι είχαν απασχοληθεί στο παρελθόν σε άλλους εργοδότες. Αναλαμβάνοντας η ΔΕΗ την υποχρέωση καταβολής των συντάξεων και επιδομάτων τους, απαίτησε μέρος των καταβλημένων εισφορών τους από άλλα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης (κυρίως από το ΙΚΑ, που ήταν το μεγαλύτερο ταμείο κοινωνικής ασφάλισης). Καθ' όσον η απαίτηση αυτή δεν αναγνωρίζεται από το ΙΚΑ η ΔΕΗ κατέφυγε στα δικαστήρια. Μετά από καταψηφιστική απόφαση του δικαστηρίου η ΔΕΗ μαζί με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ (νυν ΕΦΚΑ) άσκησε έφεση. Το δικαστήριο απέρριψε την έφεση της ΔΕΗ, ενώ η έφεση του ΟΑΠ-ΔΕΗ (νυν ΕΦΚΑ) εκκρεμεί. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις.

Προκαταβολές Συνταξιούχων, Εκκρεμής Λογαριασμός:

Το ποσό των € 5.262, αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το 1993. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στις εισφορές εργαζομένων σε ταμεία κύριας ασφάλισης (Τριμερής Χρηματοδότηση):

Το ποσό αφορά την κρατική συνεισφορά προς τα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων που ξεκίνησαν την εργασία τους μετά την 1 Ιανουαρίου 1993. Για το ανωτέρω ποσό έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς λοιπές απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	142.618	152.491	141.706	191.508
– Πρόσθετη πρόβλεψη	5.495	–	–	–
– Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	(91)	(6.892)	–	(3.637)
– Πρόσθετη πρόβλεψη λόγω απορρόφησης λιγνιτικών (Σημ. 51)	–	–	–	34
– Αναστροφή πρόβλεψης επι απαιτήσεων των λιγνιτικών εταιρειών	–	–	–	(46.199)
– Εξαγορά θυγατρικών	22.401	–	–	–
– Συναλλαγματικές διαφορές	(65)	–	–	–
– Μεταφορά πρόβλεψης σε επισφαλείς πελάτες (Σημ.23)	–	(2.981)	–	–
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	170.358	142.618	141.706	141.706

Στη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022, λόγω της απορρόφησης των λιγνιτικών θυγατρικών από την Μητρική εταιρεία την 1 Ιουνίου 2022, οι προβλέψεις αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επι των απαιτήσεων των λιγνιτικών θυγατρικών ύψους € 46,1 εκατ., αναστράφηκαν (έσοδο) σε όφελος των αποτελεσμάτων, ενώ στις 31.12.2021 η πρόβλεψη αυτή περιλαμβάνονταν στην Μητρική εταιρεία ως πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημιάς επί των απαιτήσεων από τις λιγνιτικές θυγατρικές.

26. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΜΕΤΡΟΥΜΕΝΑ ΣΤΗΝ ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΜΕΣΩ ΤΩΝ ΛΟΙΠΩΝ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
– Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	43	26	43	26
– EBETAM	262	250	250	250
– Euroasia Interconnector	–	51	–	51
– Τράπεζα Αττικής	3	3	2	2
Σύνολο	308	330	295	329

Το σύνολο της μεταβολής της εύλογης αξίας των παραπάνω στοιχείων καταχωρήθηκε στα «Λοιπά Αποθεματικά» της Καθαρής Θέσης (Σημ. 30).

27. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Ταμείο	2.593	337	466	326
Καταθέσεις όψεως	989.278	1.103.705	382.585	765.226
Προθεσμιακές καταθέσεις	1.607.931	2.055.442	1.470.000	1.995.000
Σύνολο	2.599.802	3.159.484	1.853.051	2.760.552

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε € 47.302 (2022: € 1.755) του Ομίλου και σε € 37.916 (2022: € 504) για τη Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 13). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκφρασμένα σε Ευρώ.

Επίσης την 31^η Δεκεμβρίου 2023, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία τηρούσαν σε δεσμευμένους λογαριασμούς καταθέσεων συνολικό ποσό € 177.487 και € 42.169, αντίστοιχα (2022: € 67.847 Όμιλος και € 40.012 Μητρική Εταιρεία). Ποσό ύψους € 19.128 αφορά τον δεσμευμένο λογαριασμό για ενεχυριασμένη κατάθεση υπέρ της Κοινοπραξίας Τραπεζών για τη χρηματοδότηση του έργου ΠΤΟΛΕΜΑΙΔΑ V ενώ για τον Όμιλο ποσό € 126.728 αφορά ενεχυρισμένους λογαριασμούς του Ομίλου ΔΕΗ Ανανεώσιμες στα πλαίσια χρηματοδοτήσεών του. Από τα παραπάνω ποσά, € 23.041 για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία (31.12.22: € 17.004) δεν αφορούν δεσμευμένες καταθέσεις δανειακών συμβάσεων.

28. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ

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

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

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

Συνέπεια των ανωτέρω, την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανήλθε σε € 947.360 αποτελούμενο από 382.000.000 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,48 η καθεμία, ενώ η Διαφορά υπέρ το άρτιο ανήλθε σε €1.018,7 εκατ. αφαιρουμένων των εξόδων αύξησης μετοχικού κεφαλαίου ύψους € 65,9 εκατ.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022, το ποσοστό συμμετοχής της Ελληνικής Εταιρείας Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. («ΕΕΣΥΠ») στα δικαιώματα ψήφου της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε 34,12% (που αντιστοιχεί σε 130.349.860 κοινές μετοχές) και αποτελεί τον μεγαλύτερο μέτοχο της ΔΕΗ.

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

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

Απόκτηση Ιδίων Μετοχών Προγράμματος Δωρεάν Διάθεσης Μετοχών στα Στελέχη

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

Στις 16 Αυγούστου 2023, διατέθηκαν δωρεάν από την Μητρική Εταιρεία, μέσω εξωχρηματιστηριακών συναλλαγών, συνολικά 695.887 ίδιες κοινές ονομαστικές μετοχές σε συνολικά 112 Δικαιούχους στελέχη της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. (Σημ.20), η αξία των οποίων βάσει των αγορών που έγιναν εντός του 2023 ανήλθε σε € 5,9 εκατ. Αυτό είχε ως αποτέλεσμα την 31 Δεκεμβρίου 2023, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να κατέχουν συνολικά 1.160.113 ίδιες μετοχές συνολικής αξίας €6,2 εκατ.

Θέσπιση Προγράμματος Επαναγοράς Ιδίων Μετοχών

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

- Ανώτατος Αριθμός Μετοχών: υφιστάμενες κοινές ονομαστικές μετοχές εκδόσεως της ΔΕΗ, μέχρι 10% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της κατ' ανώτατο όριο, μετά την αφαίρεση των 1.856.000 ιδίων μετοχών που έχουν ήδη αποκτηθεί, ήτοι μέχρι και 36.344.000 μετοχές.
- Διάρκεια του Προγράμματος Επαναγοράς: μέχρι και 24 μήνες από την επομένη της έγκρισής του από την γενική συνέλευση των μετόχων. Η ακριβής ημερομηνία έναρξης του Προγράμματος Επαναγοράς ορίστηκε με την από 20.09.2022 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.
- Εύρος τιμής κτήσης Ιδίων Μετοχών: μεταξύ € 2,48 κατ' ελάχιστον η οποία ισούται με την ονομαστική αξία της μετοχής, και € 17, κατά το μέγιστο, ανά Ίδια Μετοχή.
- Χρηματοδότηση του Προγράμματος Επαναγοράς: αποκλειστικά μέσω ελεύθερων ταμειακών ροών και λοιπών διαθεσίμων της ΔΕΗ, εξαιρουμένων ρητά των κεφαλαίων τα οποία (α) αντλήθηκαν μέσω της αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της η οποία ολοκληρώθηκε τον Νοέμβριο του 2021, ή/και (β) απαιτείται να διατεθούν σε συγκεκριμένους σκοπούς, σύμφωνα με δεσμεύσεις που έχει αναλάβει η εταιρεία.

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

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

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, η Μητρική Εταιρεία κατείχε συνολικά 17.703.045 ίδιες μετοχές (31.12.2022: 6.543.353), αξίας €143,8 εκατ. (31.12.2022: € 40,6 εκατ.) που αντιστοιχούν σε ποσοστό 4,6% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας.

29. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική 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.

Το τακτικό αποθεματικό ύψους € 37.145 που σχηματίστηκε εντός του 2023 προκύπτει από τα κέρδη της χρήσης 2022.

30. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Αφορολόγητα	7.458	7.458	7.458	7.458
Φορολογθέντα κατ' ειδικό τρόπο	95.597	95.597	95.597	95.597
Αναλογιστικές ζημίες παροχών στο προσωπικό/ συναλλαγματικές διαφορές	9.549	23.704	(30.046)	(24.600)
Υποχρέωση δικαιώματος προαίρεσης μειοψηφίας (Σημ. 5)	(1.410.833)	(1.410.833)	–	–
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (Σημ. 24)	(426)	(468)	(383)	(400)
Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	97.067	(37.259)	103.381	(38.865)
Δωρεάν διάθεση μετοχών (Σημ.21)	8.720	–	8.720	–
Κέρδη από συγγενείς	2.239	–	–	–
Σύνολο	(1.190.629)	(1.321.801)	184.727	39.190

Τα αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών της 31.12.2023 αναλύονται ως εξής:

Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου 2023	ΟΜΙΛΟΣ						Σύνολο	επίδραση σε:
	Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας	Συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων	Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας χρηματοοικονομικής διευθέτησης (virtual PPA)	Σύνολο		
υπόλοιπο 31.12.2022 (Χρεωστικό)/Πιστωτικό	–	80.059	(118.925)	1.607	–	(37.259)	–	
Κέρδη/(Ζημίες) από αποτίμηση αποτελεσματικών πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	(9.408)	(91.970)	251.531	(11.814)	1.264	139.602	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου στα Αποτελέσματα (Κέρδη)/ Ζημίες	1.634	(48.549)	22.612	1.034	–	(23.268)	από Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος σε Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Αγορές Η/Ε, Αγορές Φυσικού Αερίου)	
Επίδραση φόρου	–	(3.091)	19.487	1.875	(278)	17.993	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	
υπόλοιπο 31.12.2023 (Χρεωστικό)/Πιστωτικό	(7.774)	(63.551)	174.705	(7.297)	986	97.068		
Επίδραση σε:								
Κατάσταση Αποτελεσμάτων 31.12.2023	1.634	(48.549)	22.612	1.034	–	(23.268)		
Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος (προ φόρων) 31.12.2023	(9.408)	(91.970)	251.531	(11.814)	1.264	139.602		

Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου 2023	ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ					επίδραση σε:
	Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας	Σύνολο	επίδραση σε:	
υπόλοιπο 31.12.2022 (Χρεωστικό)/Πιστωτικό	–	80.059	(118.925)	(38.866)		
Κέρδη/(Ζημίες) από αποτίμηση αποτελεσματικών πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	(9.408)	(91.970)	251.531	150.153		Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου στα Αποτελέσματα (Κέρδη)/ Ζημίες	1.634	(48.549)	22.612	(24.302)		από Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος σε Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Αγορές Η/Ε, Αγορές Φυσικού Αερίου)
Επίδραση φόρου	–	(3.091)	19.487	16.396		Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος
υπόλοιπο 31.12.2023 (Χρεωστικό)/Πιστωτικό	(7.774)	(63.551)	174.705	103.381		
Επίδραση σε:						
Κατάσταση Αποτελεσμάτων 31.12.2023	1.634	(48.549)	22.612	(24.302)		
Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος (προ φόρων) 31.12.2023	(9.408)	(91.970)	251.531	150.153		

Τα αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου ταμειακών ροών της 31.12.2022 αναλύονται ως εξής:

Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου 2022	ΟΜΙΛΟΣ					Σύνολο	επίδραση σε:
	Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας	Συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων	Σύνολο		
υπόλοιπο 31.12.2021	59.988	227.278	(83.776)	–	203.490		
Κέρδη/(Ζημίες) από αποτίμηση αποτελεσματικών πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	60.270	373.620	(442.070)	2.059	(6.121)	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	
Αναποτελεσματικό σκέλος αντιστάθμισης ταμειακών ροών που μεταφέρθηκε στα Αποτελέσματα	–	(37.675)	–	–	(37.675)	Κατάσταση Αποτελεσμάτων (λοιπά (έσοδα)/ έξοδα)	
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου στα Αποτελέσματα (Κέρδη)/ Ζημίες	(137.178)	(486.253)	423.797	–	(199.634)	από Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος σε Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Αγορές Η/Ε, Αγορές Φυσικού Αερίου)	
Επίδραση φόρου	16.920	3.090	(16.876)	(452)	2.682	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	

ΟΜΙΛΟΣ						
Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου 2022	Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας	Συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων	Σύνολο	επίδραση σε:
υπόλοιπο 31.12.2022 (Χρεωστικό)/Πιστωτικό	–	80.059	(118.925)	1.607	(37.259)	
Επίδραση σε:						
Κατάσταση Αποτελεσμάτων 31.12.2022	(137.178)	(523.928)	423.797	–	(237.309)	
Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος (προ φόρων) 31.12.2022	(76.908)	(150.308)	(18.273)	2.059	(243.431)	

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ						
Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου 2022	Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας	Σύνολο	επίδραση σε:	
υπόλοιπο 31.12.2021	59.988	227.278	(83.776)	203.490		
Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση αποτελεσματικών πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	60.270	373.620	(442.070)	(8.180)	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	
Αναποτελεσματικό σκέλος αντιστάθμισης ταμειακών ροών που μεταφέρθηκε στα Αποτελέσματα	–	(37.675)	–	(37.675)	Κατάσταση Αποτελεσμάτων (λοιπά (έσοδα)/ έξοδα)	
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου στα Αποτελέσματα (Κέρδη)/ Ζημίες	(137.178)	(486.253)	423.797	(199.634)	από Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος σε Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Αγορές Η/Ε, Αγορές Φυσικού Αερίου)	
Επίδραση φόρου	16.920	3.090	(16.876)	3.134	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος	
υπόλοιπο 31.12.2022 (Χρεωστικό)/Πιστωτικό	–	80.059	(118.925)	(38.866)		
Επίδραση σε:						
Κατάσταση Αποτελεσμάτων 31.12.2022	(137.178)	(523.928)	423.797	(237.309)		
Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος (προ φόρων) 31.12.2022	(76.908)	(150.308)	(18.273)	(245.490)		

Την 31.12.2022, υπήρχαν στο αποθεματικό από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών κέρδη ύψους €50.944 (αντισταθμισμένο στοιχείο φυσικό αέριο) και ζημίες ύψους €68.321 (αντισταθμισμένο στοιχείο ηλεκτρική ενέργεια) από θέσεις για τις οποίες διακόπηκε η λογιστική αντιστάθμισης λόγω της από 08.07.2022 εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας και αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα του 2023, κατά το χρόνο που το αντισταθμισμένο στοιχείο επηρέασε τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

31. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Ανωνύμων Εταιρειών Ν.4548/2018, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν ελάχιστο μέρισμα σε ποσοστό 35% των καθαρών κερδών μετά τις απαραίτητες μειώσεις για τον σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού, και των λοιπών πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων που δεν προέρχονται από πραγματοποιημένα κέρδη. Με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης που λαμβάνεται με αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία μπορεί να μειωθεί το ως άνω ποσοστό, όχι όμως κάτω του 10%.

Η μη διανομή μερίσματος είναι δυνατή με απόφαση της Γενικής συνέλευσης των μετόχων, που λαμβάνεται με την αυξημένη απαρτία και πλειοψηφία ογδόντα τοις εκατό (80%) του εκπροσωπούμενου στη Συνέλευση κεφαλαίου. Επιπλέον, η Ελληνική εμπορική νομοθεσία (Ν.4548/18 άρθρο 159) απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος.

Με βάση το Ν. 4646/2019 που τροποποίησε το άρθρο 40 και 64 του Ν.4172/2013, τα διανεμόμενα κέρδη που εγκρίνονται από τις Γενικές Συνελεύσεις υπόκεινται από την 01.01.2019 σε παρακράτηση φόρου 5%.

Επιπρόσθετα, το ποσό που διανέμεται στους μετόχους δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των αποτελεσμάτων της τελευταίας χρήσης, προσαυξημένο με τα κέρδη που προέρχονται από προηγούμενες χρήσεις και δεν έχουν διατεθεί και τα αποθεματικά για τα οποία επιτρέπεται και αποφασίστηκε από τη γενική συνέλευση η διανομή τους, και μειωμένο: (α) κατά το ποσό των πιστωτικών κονδυλίων της κατάστασης αποτελεσμάτων, που δεν αποτελούν πραγματοποιημένα κέρδη, (β) κατά το ποσό των ζημιών προηγούμενων χρήσεων και (γ) κατά τα ποσά που επιβάλλεται να διατεθούν για το σχηματισμό αποθεματικών, σύμφωνα με το νόμο και το καταστατικό.

Η από 28.06.2023 τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Μητρικής εταιρείας αποφάσισε τη μη διανομή μερίσματος επί των κερδών της χρήσεως 2022 μετά από σχετική πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου.

Καθότι η εταιρική χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 είναι κερδοφόρα για την Μητρική Εταιρεία, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει τη διανομή μερίσματος ποσού 0,25€/μετοχή κατά την σύγκληση της τακτικής Γενικής Συνέλευσης. Η απόφαση της διανομής μερίσματος θα οριστικοποιηθεί στην Γενική Συνέλευση των μετόχων βάσει των όσων ορίζει ο νόμος ως ανωτέρω.

32. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
– Τραπεζικά δάνεια	1.550.047	1.485.676	148.017	171.419
– Ομόλογα πληρωτέα	4.131.573	3.004.791	3.357.520	2.756.769
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποίησης δανειακών συμβάσεων	(81.454)	(75.666)	(66.111)	(74.017)
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	5.600.166	4.414.801	3.439.426	2.854.171
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
– Τραπεζικά δάνεια	321.005	250.493	25.985	25.985
– Ομόλογα πληρωτέα	881.932	361.414	836.130	351.354
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποίησης δανειακών συμβάσεων	(22.566)	(20.013)	(21.380)	(19.677)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους	1.180.371	591.894	840.735	357.662
Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους	4.419.795	3.822.907	2.598.691	2.496.509
Βραχυπρόθεσμα Δάνεια	240.760	108.333	–	50.000
Σύνολο Δανεισμού	5.840.926	4.523.134	3.439.426	2.904.171

Εντός της περιόδου 01.01.2023 – 31.12.2023, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων € 1.258,9 εκατ. (2022: € 473,1 εκατ.) και € 1.027,4 εκατ. (2022: € 317,4 εκατ.) αντίστοιχα.

Εντός της περιόδου 01.01.2023 – 31.12.2023, η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε ποσό ύψους €2,16 εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο συνολικής γραμμής ύψους € 680,0 εκατ. για την χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας Λιγνιτικής μονάδας «Πτολεμαΐδα Ν» με κοινοπραξία ξένων τραπεζών που υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes".

Η Μητρική Εταιρεία στις 29.08.2023 προέβη στην πρόωρη ολική αποπληρωμή ποσού €265,75 εκατ. υφιστάμενου Κοινοπρακτικού Ομολογιακού Δανείου αρχικού ύψους € 1.085 εκατ. από Ελληνικές Τράπεζες.

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα				
– Σταθερού επιτοκίου	1.435.000	1.435.000	1.275.000	1.275.000
– Κυμαινόμενου επιτοκίου	2.097.825	1.275.319	1.768.000	1.091.250
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων				
– Σταθερού επιτοκίου	1.380.894	1.319.106	138.864	164.849
Πιστώσεις Έργων				
– Κυμαινόμενου επιτοκίου	692.534	456.119	314.520	390.519
– Σταθερού επιτοκίου	64.275	–	–	–
Σύνολο	5.670.528	4.485.544	3.496.384	2.921.618

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων (πλην των όσων κεφαλαιοποιήθηκαν- Σημ.16) για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Παραθέτουμε σύντομη αναφορά στις νέες δανειακές συμβάσεις/ομολογιακά δάνεια που υπεγράφησαν εντός της χρήσης 2023 από τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία:

Έκδοση Κοινών Ομολογιακών Δανείων με Ελληνικές Τράπεζες από τη Μητρική Εταιρεία

Η Μητρική στις 04.08.2023 υπέγραψε Κοινό Ομολογιακό δάνειο του Ν. 4548/2018 και του Ν.3156/2003, ποσού έως €485 εκατ., διάρκειας 5 ετών, με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου μεταξύ 2,50%-2,90% ανάλογα με το δείκτη Καθαρός Δανεισμός/Κέρδη προ φόρων τόκων και αποσβέσεων, άνευ εξασφαλίσεων ή εγγυήσεων, με τις Ελληνικές Τράπεζες, με Διαχειριστή Πληρωμών την Τράπεζα Πειραιώς. Σκοπός του δανεισμού αυτού είναι για γενικούς επιχειρηματικούς σκοπούς, συμπεριλαμβανομένης, μεταξύ άλλων, της χρηματοδότησης μέρους του τιμήματος στο πλαίσιο της δεσμευτικής συμφωνίας με την Enel S.p.A. ("Enel") για την εξαγορά του συνόλου των μετοχών που κατέχονται από την Enel και τις θυγατρικές αυτής στη Ρουμανία. Την 01.09.2023 αντλήθηκε το σύνολο του ποσού.

Η Μητρική στις 29.08.2023 υπέγραψε Κοινό Ομολογιακό δάνειο του Ν. 4548/2018 και του Ν.3156/2003, ποσού έως €315 εκατ., διάρκειας 18 μηνών, με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου 2,25% άνευ εξασφαλίσεων ή εγγυήσεων, με την Alpha Bank, για τη χρηματοδότηση μέρους του τιμήματος στο πλαίσιο της δεσμευτικής συμφωνίας με την Enel S.p.A. ("Enel") για την εξαγορά του συνόλου των συμμετοχών που κατέχονται από την Enel και τις θυγατρικές αυτής στη Ρουμανία. Στις 01.09.2023 αντλήθηκε το σύνολο του ποσού.

Η Μητρική προέβη την 28.12.2023 σε έκδοση Κοινού Ομολογιακού Δανείου, ποσού € 150 εκατ. με ομολογιούχο την Τράπεζα Eurobank, λήξεως τον 3^ο 2027, με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου 2,25%, ανάλογα με το δείκτη Καθαρός Δανεισμός/Κέρδη προ φόρων τόκων και αποσβέσεων. Την 31.12.2023 το αντληθέν ποσό ανερχόταν σε €150 εκατ.

Παράλληλα, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην ακύρωση υφιστάμενης γραμμής χρηματοδότησης από την ίδια τράπεζα Κοινού Ομολογιακού Δανείου του Ν. 4548/2018 ύψους € 100 εκατ. χωρίς εξασφαλίσεις, λήξεως 2025 και υψηλότερου κόστους.

Εντός του Δεκεμβρίου, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση ομολογιών με σκοπό την επαναγορά συνολικού ύψους € 150 εκατ. από υφιστάμενες γραμμές RCF με την ΕΤΕ και Πειραιώς οι οποίες και επαναγοράστηκαν από την Εταιρεία τον Ιανουάριο του 2024 στο πλαίσιο διαχείρισης των ταμειακών διαθεσίμων. Στο παραπάνω πλαίσιο την 11.01.2024, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην επαναγορά Ομολογιών με σκοπό την επαναδιάθεσή τους, ποσού € 150 εκατ. του από 12.08.2021 Κοινού Ομολογιακού Δανείου, υπό μορφή ανακυκλούμενου δανεισμού (RCF) έως €300 εκατ. με την Alpha Bank. και την τράπεζα Eurobank.

Νέο ομολογιακό δάνειο με την συμμετοχή του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Στις 14.11.2023 υπογράφηκε από την Μητρική Εταιρεία, κοινό ομολογιακό δάνειο του Ν. 4548/2018 και του Ν. 3156/2003, μέσω του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας για τη χρηματοδότηση των έργων Ψηφιακού Μετασχηματισμού του Ομίλου ποσού έως € 396 εκατ. με Ομολογιούχους /Διοργανωτές με τις τράπεζες, Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και Eurobank. Έως την 31.12.2023 δεν είχε αντληθεί ποσό από το συγκεκριμένο δάνειο.

Υφιστάμενος Δανεισμός Μητρικής με την μορφή Ανακυκλούμενης πίστωσης (RCF)

Η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε στις 7 Οκτωβρίου 2022 δανειακή σύμβαση για την έκδοση Κοινού Ομολογιακού Δανείου (Ν.4548/2018), ποσού έως €100 εκατ. με την μορφή Ανακυκλούμενης πίστωσης (RCF), χωρίς εξασφαλίσεις, με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor

πλέον περιθωρίου μεταξύ 3,0%-3,75% ανάλογα με το δείκτη Καθαρός Δανεισμός/Κέρδη προ φόρων τόκων και αποσβέσεων και τη διαβάθμιση πιστοληπτικής ικανότητας κατά ICAP Credit Rating, διάρκειας 18 μηνών, με Αρχικό Ομολογιούχο την Τράπεζα Πειραιώς, για κάλυψη γενικών επιχειρηματικών αναγκών. Την 31.12.2023 το αντληθέν ποσό ανερχόταν σε €50 εκατ. και την 11.1.2024 η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή.

Επιπλέον, η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε στις 14 Οκτωβρίου 2022 δανειακή σύμβαση ποσού έως €100 εκατ. για την έκδοση Κοινού Ομολογιακού Δανείου του Ν. 4548/2018 σε μορφή Ανακυκλούμενης Πίστωσης (RCF) χωρίς εξασφαλίσεις με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου μεταξύ 2.50%-3,25% ανάλογα με το δείκτη Καθαρός Δανεισμός/Κέρδη προ φόρων τόκων και αποσβέσεων, και τη διαβάθμιση πιστοληπτικής ικανότητας κατά ICAP Credit Rating, με την Εθνική Τράπεζα ως Αρχικό Ομολογιούχο, διάρκειας 2 ετών με δικαίωμα παράτασης 1 έτους, με σκοπό την κάλυψη αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης και λοιπούς επιχειρηματικούς σκοπούς. Την 31.12.2023 το αντληθέν ποσό ανερχόταν σε €100 εκατ. και την 11.01.2024 η Μητρική Εταιρεία προέβη στην πλήρη εξόφλησή του.

Στο εν λόγω δάνειο περιλαμβάνεται μεταξύ άλλων και ρήτρα μείωσης εκπομπών CO₂ κατά 40% μέχρι το Δεκέμβριο του 2022 με έτος βάσης το 2019, στο πλαίσιο ευθυγράμμισης της χρηματοδοτικής πολιτικής της ΔΕΗ με την συνολική της στρατηγική για το περιβάλλον και για τον μετριασμό των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Με βάση τα πραγματικά δεδομένα των εκπομπών CO₂ για το έτος 2022, η ρήτρα αυτή δεν επιτεύχθηκε, απόρροια μέτρων για την ενεργειακή επάρκεια της χώρας. Η μη επίτευξη του στόχου είχε ως επίπτωση την αύξηση του επιτοκίου κατά 0,50% από 28.12.2023.

Επιπλέον, η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε την 15 Νοεμβρίου 2022 δανειακή σύμβαση ποσού ύψους €53 εκατ. για την έκδοση Κοινού Ομολογιακού Δανείου του Ν. 4548/2018 σε μορφή Ανακυκλούμενης Πίστωσης (RCF), διάρκειας 5 ετών με δικαίωμα παράτασης 1+1 έτη, χωρίς εξασφαλίσεις, με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου 2,80%, με την Optima Bank και την Attica Bank. Το ποσό αντλήθηκε πλήρως στις 22 Νοεμβρίου 2022 και χρησιμοποιήθηκε αποκλειστικά για την παροχή ρευστότητας. Την 31.12.2023 το αντληθέν ποσό ανερχόταν σε €53 εκατ.

Η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε στις 12 Αυγούστου 2021 δανειακή σύμβαση για την έκδοση Κοινού Ομολογιακού Δανείου (Ν.4548/2018), ποσού έως €300 εκατ. με τη μορφή ανακυκλούμενης πίστωσης (RCF), χωρίς εξασφαλίσεις με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου μεταξύ 2,50%-4,75% ανάλογα με το δείκτη Καθαρός Δανεισμός/Κέρδη προ φόρων και αποσβέσεων, με Ανάδοχο, Αρχικό Διοργανωτή, Πληρεξούσιο Καταβολών και Εκπρόσωπο των Ομολογιούχων την Alpha Bank. Στο Δάνειο συμμετέχει και η Τράπεζα Eurobank ως Διοργανωτής και Αρχικός Ομολογιούχος. Το Δάνειο χρησιμοποιήθηκε για γενικούς επιχειρηματικούς σκοπούς και θα έχει διάρκεια 3 έτη, η οποία δύναται να παραταθεί κατά επιπλέον 2 έτη. Την 31.12.2023 το αντληθέν ποσό ανερχόταν σε € 300 εκατ.

Επιπλέον, η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε και άντλησε τον Δεκέμβριο 2021, ποσό ύψους €300 εκατ. από την έκδοση Κοινού Ομολογιακού Δανείου του Ν. 4548/2018 σε μορφή Ανακυκλούμενης Πίστωσης (RCF) διάρκειας 3 ετών, η οποία δύναται να παραταθεί κατά επιπλέον 1+1 έτη, χωρίς εξασφαλίσεις με κυμαινόμενο επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου μεταξύ 2,50%-3,25% ανάλογα με το δείκτη Καθαρός Δανεισμός/Κέρδη προ φόρων και αποσβέσεων, με τις Τράπεζες Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και Τράπεζα Πειραιώς ως Αρχικούς Ομολογιούχους, Συντονιστές, Συνδιοργανωτές, με σκοπό την κάλυψη αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης και λοιπούς επιχειρηματικούς σκοπούς. Την 31.12.2023 το αντληθέν ποσό ανερχόταν σε €300 εκατ.

Οι εν λόγω εκδόσεις περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων και ρήτρα μείωσης εκπομπών CO₂ κατά 40% μέχρι το Δεκέμβριο του 2022 με έτος βάσης το 2019, στο πλαίσιο ευθυγράμμισης της χρηματοδοτικής πολιτικής της ΔΕΗ με την συνολική της στρατηγική για το περιβάλλον και για τον μετριασμό των επιπτώσεων της κλιματικής αλλαγής. Η ρήτρα αυτή δεν επιτεύχθηκε, απόρροια μέτρων για την ενεργειακή επάρκεια της χώρας. Η μη επίτευξη του στόχου

οδήγησε σε αύξηση του επιτοκίου κατά 0,50% από 22.06.2023 (για το δάνειο με την Alpha Bank) και από 14.09.2023 (για το δάνειο με την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και Τράπεζα Πειραιώς).

Η Μητρική Εταιρεία εκμεταλλεόμενη τα υψηλά διαθέσιμα και με δεδομένη τη διαφορά μεταξύ επιτοκίων, καταθέσεων και δανεισμού, στο πλαίσιο ενεργούς διαχείρισης του χρηματοοικονομικού κόστους προέβη στις 16 και 19 Ιανουαρίου 2023 αντίστοιχα σε επαναγορές ίδιων ομολογιών συνολικού ποσού € 500 εκατ. ήτοι α) €300 εκατ. του από 15.12.2021 Κοινού Ομολογιακού Δανείου (Ν.4548/2018), ποσού έως € 300 εκατ. με τις Τράπεζες Εθνική και Πειραιώς, β) €200 εκατ. του από 12.08.2021 Κοινού Ομολογιακού Δανείου (Ν.4548/2018), ποσού έως € 300 εκατ. με την Alpha Bank και την Τράπεζα Eurobank, για τις οποίες προέβη σε επαναδιάθεση στους Ομολογιούχους στις 14 Μαρτίου 2023.

Υφιστάμενος Δανεισμός Μητρικής

Η Μητρική Εταιρεία, τον Σεπτέμβριο 2020 άντλησε, μέσω Κοινού Ομολογιακού Δανείου, πενταετούς διάρκειας, ποσό €30 εκατ. από το Ταμείο Εγγυοδοσίας Επιχειρήσεων CoViD-19 με την εγγύηση της Ελληνικής Αναπτυξιακής Τράπεζας, για κεφάλαιο κίνησης. Την 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ποσό ανερχόταν σε €15 εκατ.

Έκδοση Ομολογιών Βιωσιμότητας (SLB "sustainability-linked bonds") με λήξη το 2026

Η Μητρική Εταιρεία άντλησε στις 18 Μαρτίου 2021, μέσω της έκδοσης ομολογιών βιωσιμότητας, με ρήτρα αειφορίας ποσό ύψους € 650 εκατ., με επιτόκιο 3,875% και λήξη το 2026, με τιμή έκδοσης 100%. Στις 24 Μαρτίου 2021 μέσω πρόσθετης έκδοσης άντλησε ποσό ύψους € 125,0 εκατ., με επιτόκιο 3,875% και λήξη το 2026, με τιμή έκδοσης 100,75% και απόδοση 3,672%, η οποία αντιστοιχεί σε εξοικονόμηση 0,205% σε σχέση με το αρχικό επιτόκιο έκδοσης. Οι Ομολογίες εκδόθηκαν σύμφωνα με το Άρθρο 59, παρ. 2, και το Άρθρο 74 του Νόμου 4548/2018, και το Άρθρο 14 του Ν.3156/2003, διέπονται από το δίκαιο της Νέας Υόρκης και διαπραγματεύονται στο Χρηματιστήριο του Δουβλίνου.

Τα έσοδα από τα ομόλογα βιωσιμότητας χρησιμοποιήθηκαν για την αποπληρωμή υφιστάμενου δανεισμού, για γενικούς εταιρικούς σκοπούς και για την πληρωμή των δαπανών και εξόδων της έκδοσης. Και οι δύο εκδόσεις, έχουν ρήτρα βιωσιμότητας σύμφωνα με την οποία σε περίπτωση μη μείωσης των εκπομπών CO₂ κατά 40% τον Δεκέμβριο του 2022 σε σύγκριση με εκείνες του Δεκεμβρίου 2019, θα επιφέρει αύξηση του επιτοκίου. Με βάση τα δεδομένα εκπομπών CO₂ για την περίοδο 01.01.2022-31.12.2022, η ρήτρα αυτή δεν έχει επιτευχθεί ως αποτέλεσμα μέτρων για την ενεργειακή επάρκεια της χώρας. Η μη επίτευξη του στόχου είχε ως αποτέλεσμα την αύξηση των επιτοκίων, κατά 0,50% από τον Οκτώβριο του 2023.

Έκδοση Ομολογιών Βιωσιμότητας (SLB "sustainability-linked bonds") με λήξη το 2028

Η Μητρική Εταιρεία άντλησε στις 21 Ιουλίου 2021 μέσω της έκδοσης ομολογιών βιωσιμότητας με ρήτρα αειφορίας ποσό ύψους € 500,0 εκατ., με επιτόκιο 3,375% και λήξη το 2028, με τιμή έκδοσης 100%. Οι Ομολογίες εκδόθηκαν σύμφωνα με το Άρθρο 59, παράγραφο 2, και το Άρθρο 74 του νόμου 4548/2018, και το Άρθρο 14 του νόμου 3156/2003, διέπονται από το δίκαιο της Νέας Υόρκης και διαπραγματεύονται στο Χρηματιστήριο του Δουβλίνου. Ποσό ύψους € 495,0 εκατ. από τα έσοδα από τα ομόλογα βιωσιμότητας χρησιμοποιήθηκαν για την μερική αποπληρωμή υφιστάμενου τραπεζικού δανεισμού την 30.9.2021, ενώ ποσό ύψους € 5,0 εκατ. χρησιμοποιήθηκε για την πληρωμή των δαπανών και εξόδων της έκδοσης. Οι Ομολογίες έχουν ρήτρα αειφορίας σύμφωνα με την οποία σε περίπτωση μη επίτευξη μείωσης εκπομπών CO₂ κατά 57% το Δεκέμβριο 2023 σε σχέση με αυτές του Δεκεμβρίου 2019, το επιτόκιο προσαυξάνεται από τον Ιανουάριο του 2025, κατά 0,50%. Βάσει προσωρινών εκπομπών CO₂ για το 2023, αναμένεται η επίτευξη της ρήτρας αειφορίας.

Δάνεια με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων

Ο Όμιλος είναι συμβαλλόμενο μέρος σε ορισμένες δανειακές συμβάσεις με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων («ΕΤΕπ»), οι οποίες έχουν παρασχεθεί στα πλαίσια ανάπτυξης επενδυτικών έργων. Τα δάνεια της ΕΤΕπ έχουν γενικά διάρκεια δεκαπέντε ετών από την ημερομηνία εκταμίευσης.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2023, τα δάνεια της ΕΤΕπ για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ανέρχονταν σε ποσό €1.380,9 εκ. και €138,9 εκ. αντίστοιχα, τα οποία είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο. Το ετήσιο μεσοσταθμικό κόστος των εκκρεμών δανείων της ΕΤΕπ την 31 Δεκεμβρίου 2023 για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ήταν 3,58% και 3,61% αντίστοιχα. Για την παροχή της εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου όλα τα δάνεια από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, η Μητρική Εταιρεία καταβάλλει σχετική προμήθεια εγγύησης στο Ελληνικό Δημόσιο.

Κοινοπρακτικό Ομολογιακό Δάνειο KfW

Η Μητρική Εταιρεία έχει αντλήσει έως την 31 Δεκεμβρίου 2023 ποσό ύψους περίπου € 651 εκατ από Ομολογιακό Δάνειο ύψους €680,0 εκατ., για τη χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας Λιγνιτικής μονάδας με κοινοπραξία ξένων τραπεζών που υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes". Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο ανεξόφλητο κεφάλαιο ανερχόταν σε € 314,5 εκατ.

Επιπρόσθετα, την 31.12.2023 υφίσταται ενέχυρο πρώτης τάξης επί λογαριασμού καταθέσεων όψεως ύψους €19,128 εκατ. για το εν λόγω δάνειο, και περιλαμβάνεται στις δεσμευμένες καταθέσεις Ομίλου και Μητρικής. Τον Φεβρουάριο του 2024 το αντίστοιχο ποσό διαμορφώθηκε σε €15,207 εκατ.

Δανεισμός ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Δάνεια της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων (ΕΤΕπ)

Με την απόσχιση του Κλάδου Διανομής την 30.11.2021 εισφέρθηκαν από τη ΔΕΗ Α.Ε. στη θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. δάνεια της ΕΤΕπ ύψους € 1.256,30 εκατ. Το ύψος των εν λόγω δανείων, έπειτα και από την εκταμίευση την 20.04.2023 ποσού € 230 εκατ. στο πλαίσιο της ανοιχτής γραμμής χρηματοδότησης συνολικού ποσού € 330 εκατ. για τον εκσυγχρονισμό του Δικτύου Διανομής της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. στην Ελλάδα, ανήλθε την 31.12.2023 σε € 1.159,75 εκατ. έναντι € 1.069,26 εκατ. την 31.12.2022. Εντός του 2023 η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 139,51 εκατ. Τα δάνεια της ΕΤΕπ έχουν συνολική διάρκεια 15 - 20 ετών από την ημερομηνία εκταμίευσης, είναι σταθερού επιτοκίου και φέρουν την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Δάνειο της Black Sea Trade & Development Bank

Τον Ιούνιο του 2019 η ΔΕΗ ΑΕ άντλησε από την Black Sea Trade & Development Bank χρηματοδότηση ύψους € 160 εκατ., σταθερού επιτοκίου πενταετούς διάρκειας, με μία εφάπαξ αποπληρωμή στη λήξη του δανείου, με την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου. Το δάνειο έχει χρησιμοποιηθεί για τη χρηματοδότηση του επενδυτικού πλάνου του Δικτύου Διανομής και με την απόσχιση του Κλάδου Διανομής την 30.11.2021 εισφέρθηκε από τη ΔΕΗ Α.Ε. στη θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Ομολογιακό δάνειο με την Eurobank

Την 19.07.2022 η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέγραψε σύμβαση με την Eurobank για την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου με εξασφάλιση και κεφάλαιο ύψους έως € 660 εκατ. με δυνατότητα επέκτασης για επιπλέον € 440 εκατ. Στην κάλυψη του δανείου συμμετέχουν η Eurobank κατά 54,55% κι επιπλέον η Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, η Τράπεζα Πειραιώς και η Alpha Bank κατά 15,15% η καθεμία. Πρόκειται για δάνειο κυμαινόμενου επιτοκίου βάσει του Euribor 6-μήνου πλέον περιθωρίου. Σημειώνεται ότι, βάσει σχετικού όρου που προβλέπεται στην εν λόγω δανειακή σύμβαση, από την επόμενη εκτοκιστική περίοδο εφαρμόζεται μειωμένο περιθώριο λόγω της πρόσφατης ανάκτησης επενδυτικής βαθμίδας της Ελλάδας από αναγνωρισμένους οίκους αξιολόγησης. Σκοπός του δανείου είναι η χρηματοδότηση του επενδυτικού πλάνου του Δικτύου Διανομής, η αποπληρωμή μέρους των δανείων που εισφέρθηκαν στην θυγατρική από τη ΔΕΗ Α.Ε., η κάλυψη ταμειακών αναγκών για κεφάλαιο κίνησης και η αποπληρωμή των εξόδων του εν λόγω δανείου.

Στο πλαίσιο του συγκεκριμένου ομολογιακού δανείου, την 03.08.2022 η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προχώρησε στην πρώτη έκδοση ομολογιών ύψους € 150 εκατ. και την 22.09.2023 η θυγατρική προχώρησε σε δεύτερη ισόποση έκδοση ομολογιών. Την 31.12.2023 το συνολικό αντληθέν κεφάλαιο χρηματοδότησης ανήλθε σε € 300 εκατ.

Ομολογιακό δάνειο με την ΕΤΕ

Την 19.07.2022 η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέγραψε σύμβαση με την ΕΤΕ για την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου διάρκειας 15 ετών - χωρίς περίοδο χάριτος - και ύψους € 22,52 εκατ. με κυμαινόμενο επιτόκιο που βασίζεται στο Euribor 6-μήνου πλέον περιθωρίου. Η έκδοση του δανείου πραγματοποιήθηκε την 16.12.2022. Σκοπός του δανείου ήταν η χρηματοδότηση του κόστους αγοράς τριών ακινήτων, τα οποία θα στεγάσουν τις υπηρεσίες διοίκησης του ΔΕΔΔΗΕ, πλέον των δαπανών επισκευής & βελτίωσης αυτών. Σημειώνεται ότι έχει παραχωρηθεί προς την ΕΤΕ προσημείωση υποθήκης πρώτης τάξης επί των ακινήτων προς εξασφάλιση των απαιτήσεων από το ομολογιακό δάνειο. Το ανεξόφλητο υπόλοιπο του ομολογιακού δανείου την 31/12/2023 ανήλθε σε € 21,01 εκατ.

Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων

Για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από τις δύο δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου με την Eurobank και την ΕΤΕ ως ανωτέρω, η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προχώρησε στην σύναψη συμβάσεων εξωχρηματοπιστηριακών παραγώγων με κάθε μία τράπεζα τρέχουσας ονομαστικής αξίας € 311,5 εκατ. και € 19,5 εκατ. αντίστοιχα. Πρόκειται για Συναλλαγές Ανώτατου Επιτοκίου (Interest Rate Cap) που δίνουν στην θυγατρική τη δυνατότητα κάλυψης έναντι μιας θετικής τιμής του Euribor με παράλληλη καταβολή ασφαλιστρού. Δεν ακολουθείται λογιστική αντιστάθμισης για τις εν λόγω συμβάσεις (Σημ 46.2).

Νέες Δανειακές Συμβάσεις

Στο πλαίσιο της εγκατάστασης έξυπνων συστημάτων μέτρησης της κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει αναλάβει ένα επενδυτικό πρόγραμμα συνολικού ύψους € 1,42 δισ. με χρονικό ορίζοντα έως το 2030. Η πρώτη φάση υλοποίησης του έργου, θα πραγματοποιηθεί την περίοδο 2023 - 2026 και εκτιμάται ότι απαιτούνται για την ολοκλήρωσή του επενδυτικές δαπάνες ύψους € 546,42 εκατ. Το κόστος αυτό πρόκειται να χρηματοδοτηθεί έως 50% από το Ταμείο Ανάκαμψης & Ανθεκτικότητας (RRF), κατά ελάχιστο 30% από την ΕΤΕπ συνδυαστικά με Ελληνικές Συστημικές Τράπεζες και το υπόλοιπο 20% (κατ' ελάχιστον) θα καλυφθεί με κεφάλαια της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Για την εκπλήρωση του παραπάνω πλαισίου χρηματοδότησης του συγκεκριμένου έργου ο ΔΕΔΔΗΕ προχώρησε στην υπογραφή των παρακάτω συμβάσεων:

Δανειακές Συμβάσεις με την ΕΤΕπ - Συγχρηματοδότηση από το RRF

Την 06.11.2023 η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέγραψε σύμβαση με την ΕΤΕπ ύψους € 90,75 εκατ., με δυνατότητα αύξησης του ποσού δανεισμού ως το ποσό των € 150 εκατ. Πρόκειται για δάνειο διάρκειας 15 ετών - χωρίς παροχή εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου - με περίοδο χάριτος 4 ετών και περίοδο διαθεσιμότητας έως 3 έτη από την υπογραφή της σύμβασης. Την 21.12.2023 η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέγραψε δεύτερη σύμβαση με την ΕΤΕπ για χρηματοδότηση του έργου με πόρους του RRF ύψους € 151,25 εκατ. διατηρώντας παράλληλα τους ίδιους βασικούς χρηματοοικονομικούς όρους με την πρώτη σύμβαση.

Ομολογιακό Δάνειο με την Τράπεζα Πειραιώς - Συγχρηματοδότηση από το RRF

Την 21.12.2023 η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. υπέγραψε σύμβαση με την Τράπεζα Πειραιώς για την έκδοση ομολογιακού δανείου χωρίς εξασφαλίσεις και συνολικό κεφάλαιο ύψους έως € 195,14 εκατ. Στην κάλυψη του δανείου συμμετέχουν η Τράπεζα Πειραιώς κατά 60% και η Eurobank κατά 40%. Πιο συγκεκριμένα, πρόκειται για ομολογιακό δάνειο σταθερού επιτοκίου με δύο σειρές ομολογιών, μία με χρηματοδότηση από πόρους του RRF (62,5%) και μία σειρά χρηματοδότησης από κεφάλαια των ελληνικών τραπεζών (37,5%), διάρκειας 15 ετών με περίοδο χάριτος 4 ετών και περίοδο διαθεσιμότητας έως 4 έτη από την υπογραφή της σύμβασης.

Η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. δεν έχει προβεί σε άντληση κεφαλαίων από τις ανωτέρω νέες δανειακές συμβάσεις την 31.12.2023.

Ο συνολικός μακροπρόθεσμος δανεισμός της θυγατρικής ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. την 31.12.2023 ανήλθε σε € 1.637,1 εκατ. έναντι € 1.400,1 εκατ. την 31.12.2022. Εντός του 2023 η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων συνολικού ύψους € 141,01 εκατ.

Δανεισμός ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μ.Α.Ε. υπέγραψε τον Δεκέμβριο 2017 δανειακή σύμβαση με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για την χρηματοδότηση 17 τελικά έργων (13 Αιολικά Πάρκα και 4 ΜΥΗΣ) ύψους € 85,0 εκατ. Έχει εκταμιευτεί το σύνολο του εγκεκριμένου δανείου. Οι αποπληρωμές του κεφαλαίου είναι εξαμηνιαίες με έναρξη στις 24.04.2023 και θα ολοκληρωθούν έως τις 24.04.2036. Την 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €82,3 εκατ.

Επίσης, η ίδια θυγατρική εταιρεία το Σεπτέμβριο του 2018 υπέγραψε Σύμβαση Κοινού Εμπράγματος Εξασφαλισμένου Ομολογιακού Δανείου ποσού έως ποσού € 17,5 εκατ., κάλυψης από την Εθνική Τράπεζα, από το οποίο τελικά εκταμιεύτηκε ποσό €16,7 εκατ. Οι αποπληρωμές του κεφαλαίου είναι εξαμηνιαίες με έναρξη στις 30.06.2021 και λήξη έως τις 31.12.2026. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ήταν €8,8 εκατ.

Για την εξασφάλιση των δανειακών υποχρεώσεων της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει παρασχεθεί ανέκκλητο συμβολαιογραφικό πληρεξούσιο για την σύσταση, σε περίπτωση επέλευσης Γεγονότος Καταγγελίας, πλασματικού ενεχύρου επί των εγκαταστάσεων και του μηχανολογικού και λοιπού εξοπλισμού του κάθε έργου που χρηματοδοτήθηκε. Επιπρόσθετα, υφίσταται ενέχυρο πρώτης τάξης επί του συνόλου των απαιτήσεων που απορρέουν από τις Συμβάσεις Εσόδων για καθένα ένα εκ των χρηματοδοτούμενων έργων, ενέχυρο επί του Λογαριασμού Εσόδων (Proceeds Account), επί των Αποθεματικών Λογαριασμών Δανειακών Υποχρεώσεων (DSRA) και εκχώρηση λόγω ενεχύρου, όλων των απαιτήσεων της που απορρέουν από τα ασφαλιστήρια συμβόλαια που οφείλει να συνάψει για καθένα ένα εκ των χρηματοδοτούμενων έργων.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε. κατασκευάζει έναν Αιολικό Σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ισχύος 26 MW, στη θέση «Δούκας» της Περιφερειακής Ενότητας Καστοριάς. Στις 04.08.2023 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €28,5 εκατ. εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ Μ.Α.Ε. και κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., με λήξη την 31.12.2043. Μέχρι σήμερα έχουν εκταμιευτεί €18,2 εκατ., ενώ το υπόλοιπο προς άντληση είναι 6,7 εκατ., αφαιρουμένης εγγυητικής επιστολής ύψους €3.6 εκατ., η οποία έχει εκδοθεί για τις ανάγκες του έργου. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €18,2 εκατ.

Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έχει ενεχυριαστεί από την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε. κατασκευάζει έναν αιολικό σταθμό παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ισχύος 13,5 MW, στη θέση «Κουκούλι» της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης. Στις 04.08.2023 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €17,6 εκατ. εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ Μ.Α.Ε. και κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., με λήξη την 31.12.2043. Μέχρι σήμερα έχουν εκταμιευτεί €14,8 εκατ., ενώ το υπόλοιπο προς άντληση είναι 0,6 εκατ., αφαιρουμένης εγγυητικής επιστολής ύψους €2.1 εκατ., η οποία έχει εκδοθεί για τις ανάγκες του έργου.

Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €14,8 εκατ.

Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έχει ενεχυριαστεί από την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ Μ.Α.Ε. έχει στην κατοχή της δύο εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 16 MW στη Βοιωτία. Στις 27 Δεκεμβρίου 2023 υπεγράφη τροποποίηση, ως προς το ύψος του δανείου, του από 20.09.2023 Κοινού Ομολογιακού Δανείου κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε. και λήξης την 30.06.2039, ανερχόμενο πλέον σε 20,2 εκατ., από €20,4 εκατ. που ήταν αρχικά. Μέχρι και σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του δανείου. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €19,7 εκατ. Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έχει ενεχυριαστεί από την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η θυγατρική εταιρεία ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ έχει στην κατοχή της δύο εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα, συνολικής ισχύος 53,7 MW στη Βοιωτία. Στις 27 Δεκεμβρίου 2023 υπεγράφη τροποποίηση, ως προς το πρόγραμμα αποπληρωμής, του από 20.09.2023 Κοινού Ομολογιακού Δανείου κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., και λήξης την 30.06.2042. Μέχρι και σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του δανείου. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €63,5 εκατ.

Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έχει ενεχυριαστεί από την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ Μ.Α.Ε. έχει στην κατοχή της ένα εν λειτουργία φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 2,7 MW στη Βοιωτία. Στις 27 Δεκεμβρίου 2023 υπεγράφη τροποποίηση, ως προς το ύψος του δανείου, του από 20.09.2023 Κοινού Ομολογιακού Δανείου κάλυψης της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και λήξης την 30.06.2042, ανερχόμενο πλέον σε €1,74 εκατ. από €1,75 εκατ. που ήταν αρχικά. Μέχρι και σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του δανείου. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €1,7 εκατ.

Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έχει ενεχυριαστεί από την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Τον Ιανουάριο 2023, σε συνέχεια της από 22.12.2022 συμφωνίας με την Piraeus Equity Partners, ολοκληρώθηκε η εξαγορά των εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε. και KPM ENERGY Μ.Α.Ε.. Η ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ έχει στην κυριότητά της δυο εν λειτουργία Αιολικά Πάρκα (Α/Π) στις θέσεις «Μπελεχέρι» και «Λεύκες», ισχύος 19,8 MW και 24 MW, στους Νομούς Λακωνίας και Αρκαδίας αντίστοιχα, ενώ η KPM ENERGY ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ένα Φωτοβολταϊκό Σταθμό ισχύος 1,995 MW, στη θέση «Βλαχοπήγαδο» του Ν. Τρικάλων. Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής των αιολικών πάρκων, η ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ είχε συνάψει την από 02.11.2018 Σύμβαση Κοινού Ομολογιακού Δανείου με την Τράπεζα Πειραιώς, ποσού έως € 26 εκατ. και υπολοίπου την 30.06.2023 € 19 εκατ., με λήξη την 31.12.2032. Το κεφάλαιο του εν λόγω δανείου εξοφλήθηκε ολοσχερώς την 30.06.2023 και αναχρηματοδοτήθηκε με το από 28.06.2023 Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ποσού έως €62,3 εκατ. εκδόσεως της ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ και κάλυψης της Τράπεζας Πειραιώς, με λήξη την 30.06.2035. Σημειώνεται ότι ποσό €3,5 εκατ. αφορά Δάνειο Εξυπηρέτησης Δανειακών Υποχρεώσεων το οποίο θα ενεργοποιηθεί σε περίπτωση μη δυνατότητας πλήρους κάλυψης των δανειακών υποχρεώσεων της εταιρείας για μια περίοδο 6 μηνών. Μέχρι σήμερα έχει εκταμιευτεί συνολικό ποσό ύψους € 58,8 εκατ. Την 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €53,4 εκατ.

Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έχει ενεχυριαστεί από την Τράπεζα Πειραιώς, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου.

Επιπλέον, το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής εταιρείας KPM ENERGY Μ.Α.Ε. έχει ενεχυριαστεί από την Τράπεζα Πειραιώς, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου της ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ Μ.Α.Ε.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. υπέγραψε στις 8 Απριλίου 2021 δανειακή σύμβαση ύψους € 8,7 εκατ. Ομολογιακού Δανείου για τη χρηματοδότηση ανάπτυξης φωτοβολταϊκού πάρκου εγκατεστημένης ισχύος 14,99 MW στην Πτολεμαΐδα, στην Περιφέρεια Κοζάνης. Το ποσό αυτό αποτελεί μέρος της ευρύτερης συμφωνίας χρηματοδότησης για την κατασκευή ενός χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 230 MW, στην ίδια περιοχή, στην οποία συμμετέχουν η Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και η τράπεζα Eurobank ως αρχικοί ομολογιούχοι, ενώ εξ αρχής είχε προβλεφθεί δικαίωμα συμμετοχής στη χρηματοδότηση και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων για το σύνολο του χαρτοφυλακίου των 230MW. Σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του ποσού. Στις 4 Δεκεμβρίου 2023 υπεγράφη τροποποίηση του ομολογιακού δανείου για την προσχώρηση και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε αυτό. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €6,8 εκατ.

Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έχει ενεχυριαστεί από την τράπεζα Eurobank για λογαριασμό των Eurobank, Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για τη λήψη του ομολογιακού δανείου.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ Μ.Α.Ε υπέγραψε στις 01.07.2021 δανειακή σύμβαση ύψους € 9,9 εκατ. με τη μορφή Ομολογιακού Δανείου για τη χρηματοδότηση ανάπτυξης φωτοβολταϊκού πάρκου εγκατεστημένης ισχύος 14,99 MW στην Πτολεμαΐδα, στην Περιφέρεια Κοζάνης. Το ποσό αυτό αποτελεί μέρος της ευρύτερης συμφωνίας χρηματοδότησης για την κατασκευή ενός χαρτοφυλακίου φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 230 MW στην ίδια περιοχή, στην οποία συμμετέχουν η Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και η τράπεζα Eurobank ως αρχικοί ομολογιούχοι, ενώ εξ αρχής είχε προβλεφθεί δικαίωμα συμμετοχής στη χρηματοδότηση και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων για το σύνολο του χαρτοφυλακίου των 230MW. Μέχρι και σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του ποσού. Στις 4 Δεκεμβρίου 2023 υπεγράφη τροποποίηση του ομολογιακού δανείου για την προσχώρηση και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε αυτό. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €8,1 εκατ.

Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έχει ενεχυριαστεί από την τράπεζα Eurobank για λογαριασμό των Eurobank, Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων για τη λήψη του ομολογιακού δανείου.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. έχει στην κατοχή της έναν φωτοβολταϊκό σταθμό ισχύος 200MW στη θέση «Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας» του Νομού Κοζάνης. Για τη χρηματοδότηση του έργου υπεγράφη το από 21.12.2022 Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ποσού € 102,4 εκατ. μεταξύ της ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και των τραπεζών Eurobank, Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, ως αρχικών Ομολογιούχων. Σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του ποσού. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €95,2 εκατ.

Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έχει ενεχυριαστεί από την τράπεζα Eurobank για λογαριασμό των Eurobank, Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, για τη λήψη του ομολογιακού δανείου

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Η θυγατρική SOLARLAB Μ.Α.Ε κατασκευάζει 5 Φωτοβολταϊκούς σταθμούς συνολικής ισχύος 159MW περίπου, οι οποίοι θα αναπτευθούν στις θέσεις «ΑΓΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ 1», «ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1», «ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2», «ΧΑΡΑΥΓΗ 1» και «ΧΑΡΑΥΓΗ 5», του νομού Κοζάνης. Στις 12.04.2023 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €85,8 εκατ. περίπου εκδόσεως της SOLARLAB Μ.Α.Ε. και κάλυψης της ALPHA BANK Α.Ε., με χρήση κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, το οποίο συμμετέχει στη χρηματοδότηση της επένδυσης με ποσοστό 46%. Μέχρι σήμερα έχουν εκταμιευτεί €43,5 εκατ., ενώ το υπόλοιπο προς άντληση είναι 42,3 εκατ. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €43,5 εκατ.

Στις 04.08.2023 υπεγράφη Πρόσθετο Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €11,6 εκατ. εκδόσεως της SOLARLAB Μ.Α.Ε. και κάλυψης της ALPHA BANK Α.Ε. Σημειώνεται ότι ποσό €4,2 εκατ. αφορά σε Δάνειο Εξυπηρέτησης Δανειακών Υποχρεώσεων, το οποίο θα ενεργοποιηθεί σε περίπτωση μη δυνατότητα πλήρους κάλυψης των δανειακών υποχρεώσεων της εταιρείας για μια περίοδο 6 μηνών. Μέχρι σήμερα έχουν εκταμιευτεί €2,4 εκατ., ενώ το υπόλοιπο προς άντληση είναι 5 εκατ. Στις 31.12.2023 το υπόλοιπο του δανείου ανερχόταν σε €1,7 εκατ.

Το σύνολο των μετοχών της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ έχει ενεχυριαστεί από την τράπεζα Alpha Bank για τη λήψη του ομολογιακού δανείου.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Η θυγατρική εταιρεία ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. αναπτύσσει ένα Φωτοβολταϊκό σταθμό συνολικής ισχύος 550MW περίπου στη θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ» του νομού Κοζάνης. Στις 20.09.2023 υπεγράφη Κοινό Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €294,4 εκατ. μεταξύ της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. ως εκδότη και των τραπεζών Eurobank και Τράπεζα Πειραιώς ως Ομολογιούχων, με χρήση κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας και λήξη την 31.12.2043. Μέχρι σήμερα δεν έχει πραγματοποιηθεί εκταμίευση.

Σημειώνεται ότι θα υπογραφεί Πρόσθετο Κοινό Ομολογιακό Δάνειο για την κάλυψη του Φ.Π.Α. του έργου και της γραμμής Εξυπηρέτησης Δανειακών Υποχρεώσεων.

Δανεισμός ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε. υπέγραψε στις 03.07.2023 σύμβαση κάλυψης Ομολογιακού Δανείου, για έκδοση κοινού εμπράγματος εξασφαλισμένου ομολογιακού δανείου, με αρχικό ομολογιούχο και εκπρόσωπο των ομολογιούχων την Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος (ΕΤΕ) ποσού έως €436,1 εκατ. Κύριος σκοπός, η μερική χρηματοδότηση του κόστους κατασκευής του Σταθμού Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας συνδυασμένου κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο ονομαστικής ισχύος 840 MW, στην ΒΙ.ΠΕ. Αλεξανδρούπολης του Δήμου Αλεξανδρούπολης της Π.Ε. Έβρου. Η ως άνω χρηματοδότηση αναμένεται να καλύψει ποσοστό μόχλευσης 60-65%.

Στις 6 Ιουλίου 2023 πραγματοποιήθηκε η 1η άντληση ύψους €51,4 εκατ. Στις 11.10.2023 έγινε η 2η άντληση ύψους €27,8 εκατ. που αφορά στη σύμβαση κάλυψης Ομολογιακού Δανείου. Την 31.12.2023, το αντληθέν ποσό ανερχόταν σε €79,2 εκατ.

Οι μετοχές της θυγατρικής ενεχυριάστηκαν από την ΕΤΕ σύμφωνα με τη σύμβαση share pledge agreement, στο πλαίσιο των εξασφαλίσεων που παρέχουν οι μέτοχοι προς την τράπεζα. Επιπρόσθετα, εκδόθηκαν τραπεζικές εγγυητικές επιστολές από το σύνολο των μετόχων ως εξασφάλιση του δανείου.

Επιπλέον, η ανωτέρω θυγατρική εταιρεία υπέγραψε στις 3 Ιουλίου 2023 σύμβαση για την έκδοση υποτελούς μη εξασφαλισμένου κοινού ομολογιακού δανείου, ποσού έως €157,27 εκατ. με ομολογιούχους τους μετόχους της Εταιρείας ήτοι ΔΕΗ, DAMCO ENERGY και ΔΕΠΑ Εμπορίας ως εισφορά ιδίων κεφαλαίων για την χρηματοδότηση του ως άνω έργου λήξεως την 30.06.2042. Την 31 Δεκεμβρίου 2023, το εν λόγω κοινό ομολογιακό δάνειο ανήλθε σε € 74,3 εκατ. με αποτέλεσμα στον Όμιλο να παραμένει μακροπρόθεσμη δανειακή υποχρέωση (προς τους μετόχους μειοψηφίας) για το ποσό των €36,4 εκατ.

Υπογραφή κοινού Ομολογιακού Δανείου για την χρηματοδότηση ανάπτυξης δικτύου οπτικών ινών ευρυζωνικής πρόσβασης (FTTH)

Η ΔΕΗ ίδρυσε τον Δεκέμβριο 2022 την 100% θυγατρική εταιρεία ειδικού σκοπού ΔΕΗ οπτικές επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε., η οποία θα αναλάβει την κατασκευή, λειτουργία, εκμετάλλευση και συντήρηση του δικτύου οπτικών ινών, που θα δημιουργηθεί.

Στις 16 Φεβρουαρίου 2023, καταβλήθηκε από την Μητρική εταιρεία ποσό €30 εκατ. ως αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της θυγατρικής.

Στις 24 Φεβρουαρίου 2023 η ΔΕΗ Οπτικές Επικοινωνίες Μονοπρόσωπη Α.Ε. προέβη, υπό την

ιδιότητά της ως Εκδότης, στην υπογραφή Σύμβασης Χρηματοδότησης Έργου («Πρόγραμμα Ομολογιακού Δανείου»), ύψους €465 εκατ. μέσω εμπορικού δανεισμού και κεφαλαίων προερχόμενων από το Ταμείο Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας. Οι τράπεζες Alpha Bank και Τράπεζα Πειραιώς αποτελούν τους Επικεφαλής Εντεταλμένους Διοργανωτές και το Ελληνικό Δημόσιο και οι τράπεζες Alpha Bank Α.Ε., Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε. και Eurobank Α.Ε. ως Αρχικοί Ομολογιούχοι. Η Τράπεζα Πειραιώς ενεργεί ως Εκπρόσωπος των Ομολογιούχων, με την Alpha Bank ως Διαχειριστή Πληρωμών.

Η εκταμίευση θα εκκινήσει κατόπιν εκπλήρωσης των προϋποθέσεων που περιλαμβάνονται στο Πρόγραμμα Ομολογιακού Δανείου. Η χρηματοδότηση αυτή αφορά την ανάπτυξη δικτύου οπτικών ινών («Fiber-to-the-Home») σε 3.000.000 σπίτια στην Ελλάδα και την παροχή τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών χονδρικής. Η επένδυση εντάσσεται στον πυλώνα Ψηφιακός Μετασχηματισμός του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας (ΤΑΑ) και επιδιώκει να συμβάλει στην εκπλήρωση των σχετικών στόχων του Εθνικού Σχεδίου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31 Δεκεμβρίου 2023 είναι το ακόλουθο:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Εντός ενός έτους	1.243.257	637.849	862.115	427.339
Εντός του δεύτερου έτους	600.565	1.066.830	427.115	761.589
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	2.649.904	1.656.091	2.183.821	1.245.039
Μετά από πέντε έτη	1.241.301	1.233.100	23.333	537.651
Σύνολο	5.735.027	4.593.870	3.496.384	2.971.618

Πιστοληπτική αξιολόγηση

Την 31.12.2023, η πιστοληπτική αξιολόγηση, από τον Οίκο S&P και από τον Οίκο Fitch είναι καθορισμένη σε «BB-» με σταθερή προοπτική, και από τον Οίκο ICAP σε «BB».

Συμμόρφωση με χρηματοοικονομικούς δείκτες

Σε ορισμένες δανειακές συμβάσεις του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας έχουν συμπεριληφθεί χρηματοοικονομικές ρήτρες, η μη τήρηση των οποίων μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή και κατά περίπτωση σε αλλαγή του περιθωρίου. Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία είναι σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες που περιλαμβάνονται στις δανειακές της συμβάσεις την 31.12.2023. Ο Όμιλος την 31.12.2022 δεν ήταν σε συμμόρφωση με τον χρηματοοικονομικό δείκτη «Εγγυήσεις και Δάνεια υπέρ τρίτων προς Συνολικό Ενεργητικό ≤ 20%» δανειακής σύμβασης με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων. Η παρέκκλιση επήλθε προσωρινά την 31.12.2022 λόγω της υλοποίησης του επενδυτικού πλάνου της θυγατρικής. Η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων έχει παράσχει μεταγενέστερα την σύμφωνη γνώμη της και αναμένεται η τροποποίηση της υφιστάμενης σύμβασης με αναδρομική ισχύ, ώστε με ημερομηνία 31.12.2022, να μην τίθεται ζήτημα υπέρβασης. Για το λόγο αυτό, την 31.12.2022 το μακροπρόθεσμο μέρος του δανείου αυτού ύψους €82.280 μεταφέρθηκε στις Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις.

33. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

33.1 Παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με μειωμένο τιμολόγιο

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια με μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Οι σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά το χρηματοοικονομικό κόστος, το τρέχον κόστος υπηρεσίας, μειωμένο με τις παροχές που χορηγήθηκαν εντός του έτους.

Τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στη κατάσταση συνολικού εισοδήματος. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται.

Με την από 21.01.2020 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας, το ποσοστό της έκπτωσης που λαμβάνει το προσωπικό και οι συνταξιούχοι του Ομίλου στην Ελλάδα ορίστηκε σε 30% επί της αξίας της καταναλωθείσας ηλεκτρικής ενέργειας. Ο Όμιλος στην Ρουμανία παρέχει στο προσωπικό και στους συνταξιούχους του μειωμένης αξίας τιμολόγιο ηλεκτρικής ενέργειας μέσης κατανάλωσης 1.200 KWh το χρόνο.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης όσον αφορά την παροχή Η/Ε με μειωμένο τιμολόγιο για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Μεταβολές στη παρούσα αξία της υποχρέωσης				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	58.951	67.506	37.487	39.041
Απορρόφηση λιγνιτικών (Σημ.5.1)	–	–	–	2.282
Από εξαγορά	7.625	–	–	–
Συναλλαγματικές διαφορές	(21)	–	–	–
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	418	606	271	344
Χρηματοοικονομικό κόστος	2.109	672	1.284	408
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	2.975	(5.157)	2.073	(1.657)
Παροχές που χορηγήθηκαν	(3.598)	(4.676)	(2.235)	(2.931)
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	68.460	58.951	38.880	37.487
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	91	–	–	–
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	68.369	–	38.880	–
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	418	606	271	344
Χρηματοοικονομικό κόστος	2.109	672	1.284	408
Παροχές που χορηγήθηκαν	(3.598)	(4.676)	(2.235)	(2.931)
Σύνολο	(1.070)	(3.398)	(680)	(2.179)
Κατάσταση συνολικού εισοδήματος				
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες χρήσης	2.975	(5.157)	2.073	(1.657)
Σύνολο	2.975	(5.157)	2.073	(1.657)

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης - Ελλάδα

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Τιμολογίου	Περιθώριο Κέρδους	Προσδόκιμο Μελλοντικής Υπηρεσίας
31.12.2023	3,30%	0,00%	2024:5,0%	11,30
			2025:7,0%	
			2026:10,0%	
			2027+:9,0%	
31.12.2022	3,57%	0,00%	2023:2,3%	12,91
			2024:4,5%	
			2025:8,2%	
			2026+:7,4%	
Ανάλυση Ευαισθησίας Αποτελεσμάτων			Ποσοστιαία Μεταβολή Υποχρέωσης	
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%			(5,4%)	
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%			5,9%	

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης - Ρουμανία

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Μισθών	Πληθωρισμός
31.12.2023	6,35%	4,00%	3,50%

33.2. Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

Προγράμματα οικειοθελούς αποχώρησης

Στις 2 Νοεμβρίου 2023, με την Απόφαση αριθ. 78, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την εφαρμογή προγράμματος οικειοθελούς αποχώρησης με την παροχή πρόσθετου οικονομικού κινήτρου βάσει τακτικών αποδοχών σε συνάρτηση με την προϋπηρεσία, την ηλικία και τον αριθμό των προστατευόμενων τέκνων των εργαζομένων καθώς και σταθερό ποσό €10.000 για κάλυψη των ασφαλιστικών εκκρεμοτήτων τους. Το πρόγραμμα απευθύνονταν σε όλους τους εργαζομένους της Μητρικής Εταιρείας συμπεριλαμβανομένων των αποσπασμένων σε φορείς εκτός αυτής, που απασχολούνται με σύμβαση αορίστου χρόνου, ηλικίας 50 ετών και άνω, συμπεριλαμβανομένων και αυτών που συμπληρώνουν την ηλικία των 50 ετών έως και την 31 Δεκεμβρίου 2023 και έχουν συμπληρώσει τουλάχιστον 15 έτη συνεχούς υπηρεσίας στην Εταιρεία ή συμπληρώνουν την υπόψη 15-ετία έως και την 31 Δεκεμβρίου 2023 ανεξαρτήτως θεμελίωσης συνταξιοδοτικού δικαιώματος.

Οι εργαζόμενοι που πληρούσαν τις προϋποθέσεις του προγράμματος και επιθυμούσαν να ενταχθούν σε αυτό οφείλαν να δηλώσουν την οικειοθελή συμμετοχή τους μέχρι τις 15 Φεβρουαρίου 2024. Όσοι εργαζόμενοι δήλωσαν την συμμετοχή τους εντός του μηνός Δεκεμβρίου 2023, θα λάβουν ως κίνητρο σύντομης εγγραφής, τις τακτικές αποδοχές ενός μήνα. Από το εν λόγω πρόγραμμα προέκυψαν πρόσθετες αποζημιώσεις ύψους € 13,7 εκατ. για την Μητρική εταιρεία για την χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023.

Στις 6 Δεκεμβρίου 2022, με την Απόφαση αριθ. 142, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την εφαρμογή προγράμματος οικειοθελούς αποχώρησης με την παροχή πρόσθετου οικονομικού κινήτρου βάσει τακτικών αποδοχών σε συνάρτηση με την προϋπηρεσία, την ηλικία και τον αριθμό των προστατευόμενων τέκνων των εργαζομένων καθώς και σταθερό ποσό €10.000 για κάλυψη των ασφαλιστικών εκκρεμοτήτων τους. Το πρόγραμμα απευθύνονταν σε όλους τους εργαζομένους της Μητρικής Εταιρείας

συμπεριλαμβανομένων των αποσπασμένων σε φορείς εκτός αυτής, που απασχολούνται με σύμβαση αορίστου χρόνου, ηλικίας 50 ετών και άνω, συμπεριλαμβανομένων και αυτών που συμπληρώνουν την ηλικία των 50 ετών έως και την 31η Δεκεμβρίου 2022 και έχουν συμπληρώσει τουλάχιστον 15 έτη συνεχούς υπηρεσίας στην Εταιρεία ή συμπληρώνουν την υπόψη 15-ετία έως και την 31η Δεκεμβρίου 2022 ανεξαρτήτως θεμελίωσης συνταξιοδοτικού δικαιώματος.

Οι εργαζόμενοι που πληρούσαν τις προϋποθέσεις του προγράμματος και επιθυμούσαν να ενταχθούν σε αυτό οφείλαν να δηλώσουν την οικειοθελή συμμετοχή τους μέχρι τις 15 Φεβρουαρίου 2023. Όσοι εργαζόμενοι δήλωσαν την συμμετοχή τους εντός του μηνός Δεκεμβρίου 2022, θα λάβουν ως κίνητρο σύντομης εγγραφής, τις τακτικές αποδοχές ενός μήνα.

Επιπρόσθετα, στις 2 Μαρτίου 2023 το Διοικητικό Συμβούλιο της θυγατρικής ΔΕΔΔΗΕ αποφάσισε την εφαρμογή νέου προγράμματος οικειοθελούς αποχώρησης με την παροχή οικονομικού κινήτρου στο προσωπικό της. Από το εν λόγω πρόγραμμα προέκυψαν πρόσθετες αποζημιώσεις ύψους € 11,6 εκατ. που δεν περιλαμβάνονται στην κατωτέρω ανάλυση της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού του Ομίλου καθότι η υποχρέωση αυτή σχηματίστηκε εντός του 2023 και ποσό €3,7 εκατ. έχει συμπεριληφθεί στις Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις του Ομίλου.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, περιλαμβάνονται ποσά ύψους € 12,4 εκατ. και € 8,7 εκατ. για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα στις Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις που αφορούν υποχρεώσεις προς το προσωπικό από τα προγράμματα οικειοθελούς αποχώρησης που έτρεξαν εντός του 2023.

Τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισαν επιπρόσθετη πρόβλεψη παροχών στο προσωπικό λόγω των προγραμμάτων οικειοθελούς αποχώρησης ύψους €25,3 εκατ. και €13,7 εκατ. αντίστοιχα (2022: €46,1 εκατ. για Όμιλο και Μητρική εταιρεία) επιβαρύνοντας ισόποσα τα αποτελέσματα τους.

Τα ανωτέρω αποτελούν προγράμματα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19.

Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού- Αναλογιστική μελέτη

Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνουν η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της, υπολογίζεται με την χρήση αναλογιστικών μεθόδων.

Από την 25 Οκτωβρίου 2023, ο Όμιλος περιλαμβάνει στην υποχρέωση αποζημίωσης λόγω εξόδου από την υπηρεσία, την υποχρέωση αποζημίωσης του προσωπικού στην Ρουμανία βάσει των προβλέψεων αποζημίωσης της τοπικής νομοθεσίας και πληροί τα κριτήρια της απόφασης της Διερμηνείας του 2021, καθώς παρέχει όφελος που δεν αυξάνεται μετά από 15 ή 25 χρόνια υπηρεσίας (ανάλογα με την θυγατρική εταιρεία του Ομίλου). Η παρούσα αξία της εν λόγω υποχρέωσης υπολογίστηκε με την χρήση αναλογιστικών μεθόδων.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης όσον αφορά τον υπολογισμό της υποχρέωσης για αποζημίωση του προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 και τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	143.247	144.016	103.308	80.584
Απορρόφηση Λιγνιτικών (Σημ.5.1)	—	—	—	9.338
Από εξαγορά	2.894	—	—	—
Συναλλαγματικές διαφορές	(8)	—	—	—
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	1.259	1.492	595	932
Χρηματοοικονομικό κόστος	3.985	937	2.609	598
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	6.292	48.047	6.292	47.664
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	9.048	(24.819)	4.908	(15.995)
Παροχές που χορηγήθηκαν	(24.148)	(26.426)	(17.728)	(19.813)
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	142.569	143.247	99.984	103.308
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	62.428	64.803	59.297	64.803
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	80.141	78.444	40.687	38.505
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	978	1.492	595	932
Χρηματοοικονομικό κόστος	3.985	937	2.609	598
Κόστος περικοπών/διακανονισμών/τερματισμού υπηρεσίας	6.292	48.047	6.292	47.664
Σύνολο	11.255	50.476	9.496	49.194
Κατάσταση συνολικού εισοδήματος				
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες χρήσης	9.040	(24.819)	4.908	(15.995)
Σύνολο	9.040	(24.819)	4.908	(15.995)

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης -Ελλάδα

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Μισθών	Πληθωρισμός	Οικειοθελείς Αποχωρήσεις	Προσδόκιμο Μελλοντικής Υπηρεσίας
31.12.2022	3,68%	2,5%	2,5%	0,00%	10,94
31.12.2023	3,23%	2,10%	2,10%	0,00%	10,20

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης -Ρουμανία

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Μισθών	Πληθωρισμός
31.12.2023	6,35%	4,00%	3,50%

Ανάλυση Ευαισθησίας Αποτελεσμάτων	Ποσοστιαία Μεταβολή Υποχρέωσης
Αύξηση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	(4,8%)
Μείωση επιτοκίου προεξόφλησης κατά 0,5%	5,1%
Αύξηση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	0,5%
Μείωση αναμενόμενης αύξησης μισθών κατά 0,5%	(0,7%)

33.3 Πρόβλεψη για επετειακή αποζημίωση προσωπικού

Όλες οι θυγατρικές στη Ρουμανία προσφέρουν στους υπαλλήλους τους επετειακή αποζημίωση σε συγκεκριμένα έτη προϋπηρεσίας ως παροχή για την συνεχόμενη υπηρεσία τους, το ύψος της οποίας εξαρτάται από τα συνεχή έτη υπηρεσίας στην εταιρεία. Το πρόγραμμα αυτό είναι προγράμμα καθορισμένων παροχών.

Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης όσον αφορά τον υπολογισμό της παροχής αυτής για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023 έχουν ως εξής για τον Όμιλο:

	Όμιλος 2023
Υποχρέωση κατά την εξαγορά θυγατρικών (Σημ. 3.6)	10.725
Συναλλαγματικές διαφορές	(28)
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	312
Χρηματοοικονομικό κόστος	101
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	11.110
Βραχυπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	469
Μακροπρόθεσμο μέρος υποχρέωσης	10.641
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων	
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	312
Χρηματοοικονομικό κόστος	101
Σύνολο	413

Τιμές Παραδοχών Αναλογιστικής Μελέτης - Ρουμανία

Ημερομηνία Αποτίμησης	Επιτόκιο Προεξόφλησης	Αύξηση Μισθών	Πληθωρισμός
31.12.2023	6,35%	4,00%	3,50%

34. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Επιδικίες με υπαλλήλους/τρίτους (Σημ. 43)	354.211	400.250	391.348	404.391
Μακροπρόθεσμο μέρος πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων	429.592	401.379	405.387	395.186
Πάγια ΟΑΠ	2.400	2.400	2.400	2.400
Λοιπά	13.652	–	–	–
Σύνολο	799.855	804.029	799.135	801.977

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβλεψαν σε μείωση της πρόβλεψης για επιδικίες κατά € 46 εκατ. και € 13 εκατ., αντίστοιχα. Περισσότερες λεπτομέρειες αναφέρονται στη σημείωση 43.

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

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν αναλάβει την δέσμευση να προχωρήσουν 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.

Η πρόβλεψη αναγνωρίζεται στην παρούσα αξία των μελλοντικών ταμειακών ροών που θα απαιτηθούν για τη διευθέτηση των σχετικών υποχρεώσεων και δεν έχει λάβει υπόψη τυχόν έσοδο από την πώληση των μηχανημάτων, ανταλλακτικών και υλικών ή από την αξιοποίηση της γης.

Εντός του 2023, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία προχώρησαν σε αποκαταστάσεις εδαφών και αποξήλωσεις εξοπλισμού στα ορυχεία καθώς με αποτέλεσμα να μειωθεί η σχετική πρόβλεψη κατά € 23 εκατ. (31.12.2022: € 21,1 εκατ.). Παράλληλα, διενήργησαν εργασίες αποξήλωσης σε Μονάδες Παραγωγής μειώνοντας την σχετική πρόβλεψη κατά € 8,7 εκατ. (31.12.2022: € 5,7 εκατ.). Ειδικότερα, εντός του 2023 ολοκληρώθηκε η κατεδάφιση του ΑΗΣ ΛΙΠΤΟΛ. Επιπρόσθετα, επικαιροποιήθηκαν οι μελέτες αποκατάστασης συγκεκριμένων Μονάδων Παραγωγής καθώς και άλλαξε το χρονοδιάγραμμα των αποκαταστάσεων των ορυχείων και της αποξήλωσης και απομάκρυνσης των Μονάδων Παραγωγής βάσει των όσο πιο πρόσφατων διαθέσιμων στοιχείων.

Την 31 Δεκεμβρίου 2022 είχε επικαιροποιηθεί το χρονοδιάγραμμα των αποκαταστάσεων των ορυχείων και της αποξήλωσης και απομάκρυνσης των Μονάδων Παραγωγής λόγω της διαφοροποίησης του προγράμματος απόσυρσης των λιγνιτικών μονάδων, μεταφέροντας τις σχετικές εργασίες σε επόμενα έτη.

Η κίνηση της πρόβλεψης αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ				
	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	190.867	75.561	210.721	6.192	483.341
Από εξαγορά θυγατρικών (Σημ.3)	–	–	–	15.763	15.763
Συναλλαγματικές Διαφορές	–	–	–	(41)	(41)
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (Πάγια) (Σημ.16)	(8.425)	–	4.278	514	(3.632)
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων	(2.363)	(1.364)	27.236	973	24.481
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης συνολικού εισοδήματος	–	(2.992)	(14.387)	(235)	(17.614)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημ. 12)	13.114	5.186	14.803	1.040	34.143
Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	(17.209)	(5.816)	(8.774)	–	(31.798)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	175.984	70.576	233.877	24.205	504.642

	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Βραχυπρόθεσμο μέρος	46.556	18.145	10.349	–	75.050
Μακροπρόθεσμο μέρος	129.429	52.431	223.528	24.205	429.592
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	175.984	70.576	233.877	24.205	504.642

ΟΜΙΛΟΣ					
	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	194.748	73.513	222.761	1.407	492.429
Από εξαγορά θυγατρικής (Σημ.3)	–	–	–	1.246	1.246
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (Πάγια) (Σημ.16)	(5.600)	–	–	47	(5.553)
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων	2.771	2.995	(11.579)	413	(5.400)
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης συνολικού εισοδήματος	–	1.035	(9.608)	2.954	(5.619)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημ. 12)	13.048	4.925	14.925	125	33.024
Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	(14.100)	(6.907)	(5.778)	–	(26.785)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	190.867	75.561	210.721	6.192	483.341

	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Βραχυπρόθεσμο μέρος	44.914	19.220	17.828	–	81.963
Μακροπρόθεσμο μέρος	145.953	56.341	192.893	6.192	401.378
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	190.867	75.561	210.721	6.192	483.341

Μητρική Εταιρεία					
	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2023	190.867	75.561	210.721	–	477.149
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (Πάγια) (Σημ.16)	(8.425)	–	4.278	–	(4.146)
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων	(2.363)	(1.364)	27.236	–	23.509

Μητρική Εταιρεία					
	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης συνολικού εισοδήματος	–	(2.992)	(14.387)	–	(17.379)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημ. 12)	13.114	5.186	14.803	–	33.103
Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	(17.209)	(5.816)	(8.774)	–	(31.798)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	175.985	70.576	233.877	–	480.438

	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Βραχυπρόθεσμο μέρος	46.556	18.145	10.349	–	75.050
Μακροπρόθεσμο μέρος	129.429	52.431	223.528	–	405.388
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2023	175.985	70.576	233.877	–	480.438

Μητρική Εταιρεία					
	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2022	194.748	73.513	222.761	–	491.022
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (Πάγια) (Σημ.16)	(5.600)	–	–	–	(5.600)
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων	2.771	2.995	(11.579)	–	(5.813)
Μεταβολή μελλοντικής εκροής μέσω της κατάστασης συνολικού εισοδήματος	–	1.035	(9.608)	–	(8.573)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημ. 12)	13.048	4.925	14.925	–	32.898
Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	(14.100)	(6.907)	(5.778)	–	(26.785)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	190.867	75.561	210.721	–	477.149

	Πρόβλεψη αποκατάστασης εκτάσεων ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού των ορυχείων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού ηλεκτροπαραγωγικών μονάδων	Πρόβλεψη αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Αιολικών Πάρκων	Σύνολο
Βραχυπρόθεσμο μέρος	44.914	19.220	17.828	–	81.963
Μακροπρόθεσμο μέρος	145.953	56.341	192.893	–	395.186
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2022	190.867	75.561	210.721	–	477.149

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, η παρούσα αξία της πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων του Ομίλου και της Μητρικής υπολογίστηκε προεξοφλώντας το σύνολο του κόστους αποκατάστασης της γης, αποξήλωσης του υφιστάμενου εξοπλισμού/ μηχανημάτων, κατεδάφισης των κτιριακών εγκαταστάσεων και περισυλλογής τυχόν αποβλήτων εφαρμόζοντας μέσο ρυθμό πληθωρισμού 2% (31.12.2022: 2%) και προεξοφλητικό επιτόκιο 7,7% (2022: 6,9%).

Παρακάτω παραθέτουμε ανάλυση ευαισθησίας της πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων από την αλλαγή του προεξοφλητικού επιτοκίου που χρησιμοποιήθηκε.

	Ανάλυση Ευαισθησίας προεξοφλητικού επιτοκίου					
	Παρούσα αξία πρόβλεψης αποξήλωσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού/ αποκατάστασης		2023		2022	
	2023	2022	0,25%	(0,25)%	0,25%	(0,25)%
Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων μονάδων και ορυχείων	480.438	477.149	474.517	486.552	470.976	483.526
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	480.438	477.149	474.517	486.552	470.976	483.526
Θετική / (Αρνητική) επίδραση στα Αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας	–	–	5.921	(6.114)	6.173	(6.377)

35. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Καθαρή αξία	Όμιλος
31.12.2021	137.548
– Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 10)	(12.929)
– Νέες επιχορηγήσεις παγίων δικτύου διανομής	58.336
31.12.2022	182.955
– Νέες επιχορηγήσεις παγίων δικτύου διανομής	21.398
– Εξαγορά θυγατρικών (Σημ.3)	11.602
– Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 10)	(8.663)
– Συναλλαγματικές διαφορές	(22)
31.12.2023	207.270

Καθαρή αξία	Μητρική Εταιρεία
31.12.2021	95.665
– Επιχορηγήσεις λόγω απορρόφησης λιγνιτικών θυγατρικών (Σημ. 5.1)	2.808
– Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 10)	(9.257)
31.12.2022	89.217
– Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 10)	(6.108)
31.12.2023	83.109

36. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 4.4, βάσει των προβλέψεων του ΔΠΧΑ 15, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατατάσσουν τις Συμμετοχές Καταναλωτών και τις Προκαταβολές Πελατών έναντι Κατανάλωσης Η/Ε στις Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες. Στον παρακάτω πίνακα εμφανίζονται αναλυτικά τα αντίστοιχα κονδύλια, καθώς και το υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 των Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων από συμβάσεις με πελάτες.

	Όμιλος	Εταιρεία
Υπόλοιπο την 31.12.2021	2.349.074	438.272
Εισπράξεις από συμμετοχές καταναλωτών	134.216	–
Μεταφορά στα αποτελέσματα συμμετοχών καταναλωτών (Σημ. 7)	(96.343)	(248)
Μείωση προκαταβολών πελατών για κατανάλωση Η/Ε	(2.292)	(2.292)
Λοιπά	2	–
Υπόλοιπο την 31.12.2022	2.384.657	435.732
Εισπράξεις από συμμετοχές καταναλωτών	95.472	–
Μεταφορά στα αποτελέσματα συμμετοχών καταναλωτών (Σημ. 7)	(101.390)	(248)
Συμμετοχές καταναλωτών από εξαγορά θυγατρικών (Σημ.3.6)	550.546	–
Μείωση προκαταβολών πελατών για κατανάλωση Η/Ε	(10.033)	(10.033)
Συναλλαγματικές διαφορές	(1.449)	–
Λοιπά	–	–
Υπόλοιπο την 31.12.2023	2.917.803	425.451

37. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Χρηματοοικονομική υποχρέωση καταβολής πρόσθετου τιμήματος εξαγοράς θυγατρικών (Σημ.3.5 και 3.6)	32.412	–	18.041	–
Εγγυήσεις εκπροσώπησης φορτίου	1.469	10.200	–	–
Αποθεματικό ρευματοκλοπών	18.457	16.962	–	–
Επιχορηγήσεις εξόδων	4.813	4.780	–	–
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.172	3.599	4.483	512
Σύνολο	60.323	35.541	22.524	512

38. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΑΠΟ ΥΠΟΑΞΙΕΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Στο λογαριασμό προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων της κατάστασης αποτελεσμάτων περιλαμβάνονται τα εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Αύξηση/(Μείωση) πρόβλεψης απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών (Σημ.22)	7.324	(18.380)	7.324	(18.380)
Απομειώσεις εκτάσεων ορυχείων και έργων υπο εκτέλεση ορυχείων	1.774	2.882	1.774	2.882
Μερική (αναστροφή απομείωσης) επένδυσης νέας μονάδας Πτολεμαίδα 5 (Σημ. 16)	–	(177.500)	–	(177.500)
Προβλέψεις από επαχθείς συμβάσεις	–	(1.361)	–	(1.361)
Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων (Σημ. 34)	24.481	(5.813)	23.509	(5.813)
Λοιπές απομειώσεις παγίων	139	2.497	–	206
Σύνολο	33.718	(197.675)	32.607	(199.966)

39. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Εμπορικές Υποχρεώσεις:				
Προμηθευτές και εργολάβοι	1.116.506	559.218	409.145	320.326
Δημοτικά τέλη	75.953	83.224	75.953	83.224
Ασφαλιστικά ταμεία	44.385	39.777	24.720	24.982
Ελληνική τηλεόραση	28.549	28.438	28.549	28.438
ΔΑΠΕΕΠ	8.517	17.461	8.517	17.461
Παρακρατούμενοι φόροι	52.017	39.652	23.265	21.694
Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Η/Ε	6.867	6.390	6.867	6.390
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	140.101	103.777	140.101	103.777
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	263	385	263	385
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	–	–	73.200	34.688
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Λιγνιτόσημο	51.109	51.953	51.109	51.953
ΕΧΕ	49.080	997	49.080	–
Υποχρέωση από ΥΚΩ	–	72.997	–	–
ΦΠΑ	96.319	10.741	–	10.741
Προκαταβολές Πελατών ΔΕΔΔΗΕ	81.873	71.703	–	–
Μεταβατικές πιστώσεις προγράμματος φωτοβολταϊκών σστέγης/ΔΕΔΔΗΕ	95.220	–	–	–
Προκαταβολές πελατών θυγατρικών Ρουμανίας	132.528	–	–	–
Διάφορες υποχρεώσεις θυγατρικών εταιρειών Ρουμανίας	23.710	–	–	–
Λοιπά	80.100	47.959	22.199	19.777
Σύνολο	2.095.150	1.146.725	925.021	735.889

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, οι Προμηθευτές και εργολάβοι του Ομίλου περιλαμβάνουν τις υποχρεώσεις προς Προμηθευτές και εργολάβους ποσού €302,9 εκατ. των θυγατρικών της Ρουμανίας.

Μεταβατικές πιστώσεις προγράμματος φωτοβολταϊκών στέγης/ ΔΕΔΔΗΕ:

Το ποσό των € 95.220 αφορά ποσό που κατατέθηκε στις 27/10/2023 από το Υπουργείο Περιβάλλοντος και Ενέργειας ως προκαταβολή/πρώτη δόση της χρηματοδότησης του Προγράμματος «Φωτοβολταϊκά στη στέγη» στο ΔΕΔΔΗΕ. Το εν λόγω ποσό θα αποδοθεί στους πελάτες που εντάχθηκαν στο Πρόγραμμα «Φωτοβολταϊκά στη στέγη» και δικαιούνται επιδότησης.

40. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	1.026.433	254.250	220.000	170.250
Μη αντληθέν ποσό	795.585	150.419	220.000	120.250
Αντληθέν ποσό	230.848	103.831	–	50.000
Βραχυπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	71.245	21.000	–	–
Μη αντληθέν ποσό	61.333	16.498	–	–
Αντληθέν ποσό	9.912	4.502	–	–
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	240.760	108.333	–	50.000

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου περιλαμβάνουν ποσό €176,3 εκατ. που αφορούν αλληλόχρεους λογαριασμούς των θυγατρικών της Ρουμανίας.

Τον Αύγουστο του 2022 η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε με την Eurobank σύμβαση αυξήσεως πιστώσεως του αλληλόχρεου λογαριασμού ποσού € 100 εκατ. το οποίο αποπληρώθηκε το Νοέμβριο του 2022 με το προϊόν του Κοινού Ομολογιακού Δανείου σε μορφή Ανακυκλούμενης Πίστωσης (RCF) το οποίο άντλησε η Μητρική τον ίδιο μήνα.

Στις 15 Δεκεμβρίου 2022 η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ, με στόχο την κάλυψη ταμειακών αναγκών για κεφάλαιο κίνησης, έκανε χρήση του πιστωτικού ορίου μέσω αλληλόχρεου λογαριασμού που διατηρεί στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και άντλησε το ποσό των € 45 εκατ. με κυμαινόμενο επιτόκιο βασισμένο στο Euribor 1-μηνός πλέον περιθωρίου 2,4% και εισφοράς 0,6% (Ν. 128/1975). Το κεφάλαιο μαζί με τους δεδουλευμένους τόκους αποπληρώθηκε στις 3 Ιανουαρίου 2023.

Την 31.12.2023 η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ δεν διαθέτει βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις από αλληλόχρεες πιστώσεις.

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

Στις 21.07.2023 υπεγράφη Σύμβαση Πίστωσης με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό ποσού €65 εκατ. μεταξύ της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Μ.Α.Ε. και της Eurobank Α.Ε, εκ των οποίων έχουν αντληθεί €54,6 εκατ..

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

Στις 22.01.2024 υπεγράφη τροποποίηση της από 21.07.2023 Σύμβασης Πίστωσης με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, με σκοπό την αύξηση του ποσού της σύμβασης από €65 εκατ. σε €80 εκατ. και την παράταση της λήξης της από 22.01.2024 σε 30.04.2024.

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

Στις 04.12.2023 αυξήθηκε, κατά €50 εκατ., το όριο πίστωσης που τηρεί η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Μ.Α.Ε. στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε., το οποίο ανέρχεται σήμερα σε €200 εκατ. για την έκδοση Εγγυητικών Επιστολών ή και τη χρηματοδότηση για σκοπούς Κεφαλαίου Κίνησης, έως του ποσού των €50 εκατ.

41. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΑΠΟ ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΜΕ ΠΕΛΑΤΕΣ

Στις 15 Δεκεμβρίου 2023, η Μητρική Εταιρεία εισέπραξε από το Ελληνικό Δημόσιο το ποσό ύψους € 968,3 εκατ. ως μερική προπληρωμή για το έτος 2024, ενώ το συνολικό ποσό για την αξία της κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του ανέρχεται σε €974,9 εκατ. (ΦΕΚ 7030/Β/13.12.2023).

Στις 15 Δεκεμβρίου 2022, η Μητρική Εταιρεία εισέπραξε από το Ελληνικό Δημόσιο το ποσό ύψους € 833,7 εκατ. ως μερική προπληρωμή για το έτος 2023, ενώ το συνολικό ποσό για την αξία της κατανάλωσης Η/Ε των φορέων του ανέρχεται σε €999,3 εκατ. (ΦΕΚ 6354/Β/14.12.2022). Το ποσό των €165,6 εκατ. δεν έχει μέχρι και την 31 Δεκεμβρίου 2023 καταβληθεί από το Ελληνικό Δημόσιο αλλά δεν έχει εκκαθαριστεί και το ύψος των καταναλώσεων των Φορέων του Δημοσίου για το 2023.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Υπόλοιπο την 1 Ιανουάριου	1.490.085	1.129.571	1.490.085	1.129.571
Είσπραξη προκαταβολής για την αξία κατανάλωσης Η/Ε φορέων του δημοσίου	968.367	833.739	968.367	833.739
Μείωση προκαταβολής αξίας κατανάλωσης Η/Ε φορέων του δημοσίου	(443.187)	(473.225)	(443.187)	(473.225)
Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου	2.015.265	1.490.085	2.015.265	1.490.085

42. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2023	2022	2023	2022
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	60.390	34.343	54.177	29.633
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	75.185	218.160	75.185	218.160
Αγορές ενέργειας	77.135	–	–	–
Αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	59.672	61.499	35.970	36.754
Τέλη ΡΑΕ	13.520	10.941	13.520	10.941
Δεδουλευμένες υποχρεώσεις για αγορά εκπομπών CO ₂	1.378.332	1.476.296	1.378.332	1.476.296
Εκπτώσεις πωλήσεων μέσης τάσης	9.171	9.171	9.171	9.171
ΔΕΔΔΗΕ	543	–	90.425	73.925
Μεταβλητό περιθώριο δικαιωμάτων εκπομπών CO ₂	51.020	13.410	51.020	13.410
Φιλικόι διακανονισμοί (Σημ.43)	–	30.000	–	30.000
Εκτακτη εισφορά προμηθευτών (Σημ. 2.1)	200.000	–	200.000	–
Μη τιμολογημένη υποχρέωση ΥΚΩ/λοιποί ΔΕΔΔΗΕ	13.267	6.031	–	–
Εκκαθάριση αγοράς ενέργειας / ΔΕΔΔΗΕ	3.357	3.574	–	–
Προμέρισμα από ΔΕΔΔΗΕ	–	–	21.675	–
Εκτακτη εισφορά παραγωγών Ρουμανίας	56.645	–	–	–
Υποχρέωση από προγράμματα οικειοθελούς αποχώρησης (Σημ.33.2)	12.380	–	8.660	–
Λοιπά	100.999	120.331	60.104	99.387
Σύνολο	2.111.616	1.983.756	1.998.239	1.997.677

Οι δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις από φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2023 εμφανίζονται μειωμένες κατά € 143 εκατ. σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2022 λόγω μείωσης των αγορών για φυσικό αέριο αλλά και λόγω της σημαντικής μείωσης των τιμών του φυσικού αερίου εντός του 2023. Τέλος, υπήρξε και μείωση της ειδικής εισφοράς που επιβλήθηκε το 2022 πρώτη φορά επί της ποσότητας φυσικού αερίου που χρησιμοποιήθηκε για παραγωγή Η/Ε από Μονάδες φυσικού αερίου.

Προμέρισμα ΔΕΔΔΗΕ

Το Διοικητικό Συμβούλιο της θυγατρικής ΔΕΔΔΗΕ με την Απόφαση αριθ. 27/28.09.2023 διένειμε προμέρισμα έναντι των αποτελεσμάτων της χρήσης 2023 ύψους € 42.500. Η Μητρική Εταιρεία με την εισπραξη αυτή αναγνώρισε ποσό € 21.675 στις λοιπές και δεδουλευμένες υποχρεώσεις μέχρι την έγκρισή του από την Γενική Συνέλευση της Θυγατρικής. Στο Όμιλο υφίσταται απαίτηση ύψους € 20.825 (Σημ. 25) που αναλογεί στην Μειοψηφία η οποία έχει καταχωρηθεί στις λοιπές απαιτήσεις.

43. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ**ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ-ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΚΑΙ ΑΣΦΑΛΙΣΗ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ**

1. Η διαδικασία Εθνικής Κτηματογράφησης βρίσκεται σε εξέλιξη. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της. Τα ακίνητα της είναι εγγεγραμμένα στο σύνολό τους στα Υποθηκοφυλακεία ανά τη χώρα, στα λειτουργούντα Κτηματολογικά Γραφεία και παράλληλα παρακολουθείται η εξέλιξη των κτηματογραφήσεων και τακτοποιούνται εκκρεμότητες που προκύπτουν από την Κτηματογράφηση σε όλη την επικράτεια (έχει ολοκληρωθεί περίπου το 50% της Επικράτειας). Στο πλαίσιο αυτό εκκρεμούν άνω των 100 κτηματολογικές αγωγές, εκ των οποίων περίπου 20 στην Αθήνα, επί των οποίων δεν έχουν ακόμη εκδοθεί δικαστικές αποφάσεις. Από 20.03.2023 για την Αθήνα λειτουργεί το Κτηματολογικό Γραφείο Αθηνών. Επίκειται η ανάρτηση προσωρινών πινάκων κτηματογράφησης στην Αθήνα (72 περιοχές υπό κτηματογράφηση), όπου η Μητρική Εταιρεία έχει πολλά ακίνητα.
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 εγγραπτών πράξεων, κατάθεση δηλώσεων, αιτήσεις προδήλων σφαλμάτων) σε συνεργασία με τα αρμόδια Κτηματολογικά Γραφεία. Σε περίπτωση μη ευδοκίμησης η ΔΕΗ έχει και τη δυνατότητα, έως τον Νοέμβριο του 2024, να ασκήσει κτηματολογικές αγωγές για τις υπόψη εκτάσεις, οι οποίες βρίσκονται σε κατά κύριο λόγο σε απαλλοτριωμένες λιγνιτοφόρες περιοχές και εμφανίζονται ως αγνώστου ή τρίτου. Κτηματολογικές αγωγές δεν έχουν ασκηθεί ακόμα, διότι γίνεται προσπάθεια εξωδικαστική επίλυσης σε συνεργασία με την κεντρική Υπηρεσία του Κτηματολογίου. Σε προδικαστικό/ προκαταρκτικό δε στάδιο εκκρεμούν 185 ενστάσεις, διαδικασία η οποία, μετά από ενημέρωση της αρμόδιας αρχής, έχει παγώσει προσωρινά και αναμένεται η εκ νέου ενεργοποίησή της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων και χρησιμοποιούνται για την λειτουργία υδροηλεκτρικών έργων, μετά την ολοκλήρωση της λειτουργίας τους θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου και έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη Μητρική Εταιρεία για την εκπλήρωση των σκοπών της σύμφωνα με το άρθρο 9, του Ν.2941/01.
4. Όλες οι αιτήσεις διαγραφής δουλειάς 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 ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Δεκεμβρίου 2023, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε € 974,0 εκατ. (31.12.2022: € 999,0 εκατ.), όπως αναλύεται παρακάτω. Έναντι όλων των κατωτέρω υποθέσεων 1 έως 7, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31 Δεκεμβρίου 2023 ανέρχεται σε € 354 εκατ. και € 392 εκατ. αντίστοιχα (31.12.2022: € 404,3 εκατ. Όμιλος και € 400,2 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 €424 εκατ. (31.12.2022: € 439,0 εκατ.) όπου στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

2. Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:

Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε € 95 εκατ. (31.12.2022: € 92,0 εκατ.).

3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:

Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους € 75 εκατ. (31.12.2022: € 77,0 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.**Α) Εξώδικο εκ μέρους ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ**

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

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

Από τα παραπάνω ποσά μόνο το ποσό € 55,0 εκατ. αφορά τον ΑΔΜΗΕ ενώ για τα υπόλοιπα έχει καταστεί καθολικός διάδοχος ο ΔΑΠΕΕΠ (πρώην ΛΑΓΗΕ). Οι απαιτήσεις που αφορούσαν σε ανεξόφλητο κεφάλαιο έχουν εξοφληθεί από τη ΔΕΗ.

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

Οι απαιτήσεις από τόκους υπερημερίας ύψους €55 εκατ., για τις οποίες δικαιούχος κατέστη ο ΔΑΠΕΕΠ και προκύπτουν από τιμολόγια που ήταν ληξιπρόθεσμα έως και το 2018, παραγράφηκαν στο τέλος του 2023. Ως εκτούτου, η πρόβλεψη που είχε αναγνωρίσει ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναστράφηκε με ισόποσο όφελος στις «Προβλέψεις για κινδύνους» στη Κατάσταση Αποτελεσμάτων της 31 Δεκεμβρίου 2023.

Β) 1^η και 2^η αγωγή εκ μέρους ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ

Στις 28.02.2019 συζητήθηκαν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών δύο αγωγές υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 10679/355/2015 και 10682/356/2015 (Φεβρουάριος 2015) του ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ συνολικού ποσού € 540,0 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν στο πλαίσιο της συμμετοχής της Εταιρείας στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε. Η πρώτη αγωγή διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή € 242,7 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η ΔΕΗ συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και αποδίδει στον ΑΔΜΗΕ, ο οποίος με

τη σειρά του τις καταβάλει στο ΛΑΓΗΕ. Η δεύτερη αγωγή διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή € 232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η ΔΕΗ συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και καταβάλει στον ΑΔΜΗΕ.

Εκδόθηκε και απεστάλη στη ΔΕΗ στις 08.07.2020 η απόφαση αρ.944/2020 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία δεν είναι προσωρινά εκτελεστή, και υποχρεώνει την ΔΕΗ να καταβάλει:

- ως προς την πρώτη αγωγή στον ΑΔΜΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των € 188,3 εκατ. για το χρονικό διάστημα από τις 03.02.2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή, και β) το ποσό των € 18,9 εκατ. με τον νόμιμο τόκο από την :
- ως προς την δεύτερη αγωγή στον ΑΔΜΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των € 227,6 εκατ. για το χρονικό διάστημα από τις 03.02.2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή, και β) το ποσό των € 40,3 εκατ. με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση,
- στον δε ΔΕΔΔΗΕ: α) τους νόμιμους τόκους επί του ποσού των € 5,0 εκατ. για το χρονικό διάστημα από τις 03.02.2015 έως την εξόφληση εκάστου εκ των ενδίκων τιμολογίων, που εξοφλήθηκαν μετά την ημερομηνία αυτή και β) το ποσό των € 244,6 χιλ. με τον νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση.

Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε € 62,0 εκατ. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, η οποία συζητήθηκε στις 23.02.2023 στο Τριμελές Εφετείο Αθηνών και εκδόθηκε στις 21.09.2023 η απόφαση ΤρΕΦΑΘ 4447/2023, η οποία έκανε δεκτή την έφεση της ΔΕΗ και απέρριψε στο σύνολο τους τις δύο πρωτόδικες αγωγές του ΑΔΜΗΕ. .

Από την πλευρά της η ΔΕΗ έχει επιδώσει εξώδικο στον ΑΔΜΗΕ (δίχως ο τελευταίος να έχει απαντήσει) με το οποίο ζητά να της καταβληθεί ποσό συνολικού ύψους €14,0 εκατ. για τόκους υπερημερίας από τιμολόγια που ενσωματώνουν οφειλές προς την ΔΕΗ από το Μάρτιο του 2012 έως και την 02.02.2015.

Γ) 3^η αγωγή εκ μέρους ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ

Στις 05.10.2017 εκδικάστηκε, και επαναδικάστηκε στις 07.01.2021 λόγω μεγάλης καθυστέρησης έκδοσης απόφασης από την πρώτη σύνθεση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, νέα τρίτη (υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 508791/2833/2016 και κατόπιν του επαναπροσδιορισμού ΓΑΚ/ΕΑΚ 72442/794/2020) αγωγή του ΑΔΜΗΕ κατά της ΔΕΗ με την οποία διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή ποσού € 406,4 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις, προκύπτουσες από τη συμμετοχή στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, που αφορούσαν ειδικότερα μη ανταγωνιστικές χρεώσεις δυνάμει τιμολογίων του ΑΔΜΗΕ για τα έτη 2015-2016.

Επί της αγωγής αυτής εκδόθηκε η απόφαση αρ.1494/2021 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία απέρριψε το αγωγικό αίτημα επιδίκασης τόκων. Οι τόκοι που αναλογούσαν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονταν σε € 59,0 εκατ. Ο ΑΔΜΗΕ, από κοινού με τον ΔΕΔΔΗΕ και τον ΔΑΠΕΕΠ (οι οποίοι υπεισήλθαν εκ του νόμου σε μέρος της αρχικής απαίτησης) άσκησαν έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, η οποία συζητήθηκε ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών στις 13.10.2022 και εκδόθηκε στις 29.06.2023 η μη οριστική απόφαση υπ' αρ. 3173/2023 με την οποία έγινε δεκτή η έφεση των αντιδίκων. Η απόφαση υποχρεώνει τη ΔΕΗ να καταβάλει τους ανωτέρω οφειλόμενους τόκους υπερημερίας, διατάσσει δε, προκειμένου να εκδοθεί οριστική απόφαση, τη διενέργεια λογιστικής πραγματογνωμοσύνης. Εκκρεμεί προς τούτο, η διενέργεια της πραγματογνωμοσύνης, η επανάληψη της συζήτησης της υπόθεσης με μέριμνα του επιμελέστερου των διαδίκων, και η έκδοση οριστικής απόφασης.

Δ) 4^η αγωγή εκ μέρους ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ

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

- α) ποσό των €78,2 εκατ. για τόκους υπερημερίας, νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής μέχρι την ολοσχερή εξόφληση
- β) ποσό των €6,5 εκατ. για ανεξόφλητο κεφάλαιο, νομιμοτόκως από την εκάστοτε δήλη ημέρα, άλλως από την όχληση, άλλως από την επίδοση της αγωγής μέχρι την ολοσχερή εξόφληση.

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

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

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

Λόγω των ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν από τους προμηθευτές ENERGA POWER TRADING ΑΕ 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. Παρ' ότι ο ΛΑΓΗΕ αποδέχθηκε ρητά την προτεινόμενη ρύθμιση της οφειλής, άσκησε τον Δεκέμβριο του 2016 κατά της ΔΕΗ αγωγή με την οποία ζητούσε την 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. Έχει ασκηθεί σχετική έφεση από την πλευρά της ΔΕΗ η οποία δικάστηκε στο 13ο τμήμα του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών μετ' αναβολής στις 19.05.2022 (από αρχική δικάσιμο της 16.9.2021).
- Β. Το Δεκέμβριο 2017, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ δύο νέα Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαίων Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ, συνολικού ποσού € 833 χιλ. με τα οποία ισχυριζόταν ότι νέες απαιτήσεις του προέκυψαν από τη δεύτερη εκκαθάριση του Ελλείμματος Συναλλαγών των ετών 2011 και 2012, λόγω εξαφάνισης ή αφερεγγυότητας προηγούμενων εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε της εποχής εκείνης.

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

6. Διεκδικήσεις Τρίτων έναντι ακινήτων

Υφίσταται διεκδικήσεις τρίτων σε ακίνητα ιδιοκτησίας της Μητρικής Εταιρείας αναπόσβεστης αξίας την 31 Δεκεμβρίου 2023 ποσού € 13,2 εκατ. (31.12.2022: € 13,2 εκατ.) για τα οποία η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

7. Αγωγές ΔΕΔΔΗΕ κατά ΔΕΗ

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

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 121583/4693/2018

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

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 115464/3775/2019

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

Αγωγές ΓΑΚ/ΕΑΚ 93423/2020 και 2989/2020

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

Με την εν λόγω 3^η αγωγή ζητούνται από τη ΔΕΗ τόκοι υπερημερίας συνολικού ποσού € 5,0 εκατ. (νομιμοτόκως από την επίδοση της την 31.12.2020- μέχρις εξοφλήσεως) που αφορούν σε καθυστερημένες εξοφλήσεις τιμολογίων του επίδικου έτους 2015. Η εν λόγω αγωγή συζητήθηκε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών στις 26.05.2022 και εκδόθηκε στις 02.10.2023 η απόφαση ΠΠΑ 3518/2023 η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή του ΔΕΔΔΗΕ και καταδίκασε τη ΔΕΗ να του καταβάλει ποσό € 4,6 εκατ. για τόκους υπερημερίας. Η απόφαση δεν έχει επιδοθεί στη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ θα ασκήσει έφεση κατά το μέρος της απόφασης που έκανε δεκτή την αγωγή.

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

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

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 105062/4055/2021

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

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 128343/3501/2022

Την 27.12.2022 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 128343/3501/2022 αγωγή (5η αγωγή), την οποία κατέθεσε ο ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία ζητά από τη ΔΕΗ να του καταβάλει το συνολικό ποσό των € 16,9 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2017. Έλαβε χώρα κατάθεση των προτάσεων στις 19.04.2023 και της προσθήκης στις 04.05.2023. Η συζήτηση της υπόθεσης έχει προσδιοριστεί για τις 07.03.2024.

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 137044/3102/2023

Την 27.12.2022 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 137044/3102/2023 αγωγή (6η αγωγή), την οποία κατέθεσε ο ΔΕΔΔΗΕ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, με την οποία ζητά από τη ΔΕΗ να του καταβάλει το συνολικό ποσό των € 45 εκατ. με τον νόμιμο τόκο επιδικίας από την επίδοση της αγωγής μέχρι την πλήρη εξόφληση. Το ποσό αυτό αφορά σε τόκους υπερημερίας ένεκα φερόμενης καθυστερημένης εξόφλησης από την ΔΕΗ των τιμολογίων του έτους 2018. Η καταληκτική ημερομηνία κατάθεσης των προτάσεων είναι η 22.04.2024 και της προσθήκης η 07.05.2024. Αναμένεται ο προσδιορισμός της συζήτησης.

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 01.01.2007-30.04.2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 01.01.1993 στο εν λόγω Ταμείο μηχανικούς που απασχολήθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ως άνω χρονικό διάστημα ως μισθωτοί, με σχέση εξαρτημένης εργασίας.

Κατά της ανωτέρω υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασης του εν λόγω Ταμείου, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε νομίμως και εμπροθέσμως την από 05.09.2012 προσφυγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών (ΔΠρΑθ), της οποίας η συζήτηση έλαβε χώρα στις 03.11.2014.

Εκδόθηκε η υπ'αρ.11872/2016 προδικαστική απόφαση, που υποχρέωνε το ΤΣΜΕΔΕ να προσκομίσει στο Δικαστήριο τα αναφερόμενα στην απόφαση έγγραφα. Τελικά επανασυζητήθηκε στις 14 Δεκεμβρίου 2021 και εκδόθηκε η ΔΠρΑθ 4476/2023 που δικαίωσε την ΔΕΗ, ωστόσο ο e-ΕΦΚΑ έχει ασκήσει έφεση κατά της απόφασης αυτής ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, που δεν έχει ακόμη προσδιοριστεί η δικάσιμος.

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

Ομοίως, στις 21.12.2022 επιδόθηκε βεβαίωση οφειλής στη θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ (ήτοι υπ. Αριθμ. 64787/16.12.2022) συνολικού ποσού ύψους € 15,3 εκατ., ως διαφορές προσωπικών εισφορών κλάδου κύριας σύνταξης και εργοδοτικών εισφορών, καθώς και εισφορών επί των επιδομάτων για το χρονικό διάστημα από 01.05.2012 έως 31.12.2016 των ασφαλισμένων της. Η εν λόγω προσφυγή συζητήθηκε στις 24.11.23 και αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

Ομοίως ασκήθηκαν ανακοπές κατά σχετικών διαδικασιών αναγκαστικής εκτέλεσης κατά της ΔΕΗ, ΔΕΔΔΗΕ και διοικούντας αυτές (φυσικά πρόσωπα) διαχρονικά. Ήδη δε έγιναν δεκτά από το ΔΠρΑθ σχετικά αιτήματά μας προσωρινών διαταγών (που συνόδευαν τις αιτήσεις αναστολής εκτέλεσης).

Τέλος έχει υποβληθεί στο Συμβούλιο της Επικρατείας (ΣτΕ) και Γενική Επιτροπεία Τακτικών Διοικητικών Δικαστηρίων αίτημά για σχετική «πιλοτική» δίκη και αναμένεται σχετική απόφαση.

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

Αγωγή πρώην ΛΑΓΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ στην οποία η ΔΕΗ προσεπικήθηκε

Την 19.06.2017 επιδόθηκε από το ΔΕΔΔΗΕ ανακοίνωση δίκης/ προσεπίκληση της ΔΕΗ στην αγωγή που έχει ασκήσει ο ΛΑΓΗΕ κατά αυτού (του ΔΕΔΔΗΕ). Με την ανακοίνωση/ προσεπίκληση αυτή, ο ΔΕΔΔΗΕ ζητούσε από τη ΔΕΗ να παρέμβει υπέρ αυτού στην ανοιγείσα δίκη, αντικείμενο της οποίας είναι η διεκδίκηση από το ΛΑΓΗΕ οφειλών του ΔΕΔΔΗΕ από τιμολόγια. Ειδικότερα, με την αγωγή ο ΛΑΓΗΕ ζητά να του καταβληθούν, νομιμοτόκως, ποσά από μερικώς εξοφλημένα και ανεξοφλητα τιμολόγια του που ενσωματώνουν απαιτήσεις εκ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (κυρίως οφειλές από ΕΤΜΕΑΡ, απαιτήσεις Κυρίων Φ/Β Στεγών, παραγωγή ΑΠΕ στα ΜΔΝ και Ισοσκελισμό Ειδικού Λογαριασμού ΜΔΝ).

Το διεκδικούμενο κεφάλαιο ανήρχετο σε περίπου € 140,0 εκατ. ενώ οι τόκοι υπερημερίας σε € 3,9 εκατ.

Με την υπ' αριθ. ΠΠΑ 1302/2019 απόφαση, το Δικαστήριο απέρριψε υπέρ της ΔΕΗ την προσεπίκληση του ΔΕΔΔΗΕ προς αυτή ως μη νόμιμη κρίνοντας ότι δεν υφίσταται σχέση δικονομικής εγγύησης ανάμεσα στο ΔΕΔΔΗΕ και τη ΔΕΗ και ότι, αντίθετα, η μόνη σχέση που τους συνδέει είναι συμβατική. Ειδικότερα, το Δικαστήριο έκρινε ότι από τον Κώδικα

ΜΔΝ προκύπτει ότι πέρα από τις συμβατικές υποχρεώσεις της ΔΕΗ προς το ΔΕΔΔΗΕ περί εμπρόθεσμης εξόφλησης των τιμολογίων εκ της σύμβασης εκπροσώπου φορτίου ΜΔΝ, δεν υπάρχει υποχρέωση της ΔΕΗ να εξοφλήσει τους δανειστές του ΔΕΔΔΗΕ.

Ο ΔΕΔΔΗΕ άσκησε έφεση ενώπιον του Τριμελούς Εφετείου Αθηνών όπου συζητήθηκε στη δικάσιμο της 22.09.2022 και εκδόθηκε η εφετειακή απόφαση (ΕφΑθ 2643/2023). Με την υπ. αρ. 2643/2023 Απόφαση, το Εφετείο επιβεβαιώνει αυτό που είχε προηγουμένως αποφανθεί το Πρωτοδικείο με την υπ. αρ. 1302/2019 απόφασή του, ότι δηλαδή δεν στοιχειοθετείται δικονομική εγγύηση μεταξύ της προσεπικαλούμενης εταιρίας ΔΕΗ Α.Ε. και της προσεπικαλούσας εταιρίας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. και, για τον λόγο αυτό, η προσεπίκληση του ΔΕΔΔΗΕ προς τη ΔΕΗ κρίθηκε ως μη νόμιμη. Συγκεκριμένα, σύμφωνα με το νομικό πλαίσιο που διέπει τις σχέσεις των μερών -κυρίως τον Κώδικα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών-, πέραν των συμβατικών υποχρεώσεων της προσεπικαλούμενης εταιρείας για την έγκαιρη εξόφληση των τιμολογίων, η ΔΕΗ Α.Ε. δεν υποχρεούται να εξοφλήσει κανέναν δανειστή της προσεπικαλούσας εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε περίπτωση αθέτησης συμβατικών υποχρεώσεων.

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

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

Σύμφωνα με το Ν.4152/2013 οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται μέσω της λειτουργίας της αγοράς, με το μεγαλύτερο ποσό από την σύγκριση που προκύπτει μεταξύ των εσόδων τους από τον ΗΕΠ και τις Αποκλίσεις αφενός και από την αξία της ενέργειας που εγγέουν πολλαπλασιασμένης με το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών μονάδων (ΜΜΚΘΣΜ) αφετέρου. Η εν λόγω μεταβολή άρχισε να εφαρμόζεται από τις 14.08.2013 οπότε δημοσιεύθηκε σε ΦΕΚ η απόφαση 366/2013 της ΡΑΕ με την οποία τροποποιήθηκαν τα σχετικά άρθρα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και εξειδικεύτηκε η μέθοδος υπολογισμού με την οποία υλοποιήθηκε η διάταξη του Νόμου.

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

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

Το Μάιο 2022 (04.05.2022 και 05.05.2022) επιδόθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. δύο (2) συλλογικές αγωγές (άρθρο 10 παρ.16 του Ν.2251/1994):

- α) του Σωματείου μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα με την επωνυμία ΕΝΩΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ Η ΠΟΙΟΤΗΤΑ ΖΩΗΣ (εφεξής «Ε.Κ.ΠΟΙ.ΖΩ» και
- β) του Δευτεροβάθμιου Καταναλωτικού Σωματείου με την επωνυμία «ΓΕΝΙΚΗ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΛΛΑΔΟΣ ΙΝΚΑ (ΓΟΚΕ)», και του Πρωτοβάθμιου Σωματείου Ένωση Καταναλωτών με την επωνυμία ΕΝΩΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΝΟΜΟΥ ΑΙΤΟΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ (εφεξής «Σωματεία»).

Και οι δύο αγωγές αφορούσαν την παύση της εφαρμογής της Ρήτρας Αναπροσαρμογής Χρέωσης Προμήθειας στα οικιακά κυμαινόμενα τιμολόγια και την παύση διατύπωσης και χρήσης των όρων αυτής στις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ.

Επιπρόσθετα, η αγωγή της 05.05.2022 στρέφονταν και κατά των εταιρειών διαχείρισης απαιτήσεων από τις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας α) PPC ZEUS DESIGNATED ACTIVITY COMPANY και β) PPC ENERGY FINANCE DESIGNATED ACTIVITY COMPANY.

Οι αγωγές εκδικάστηκαν στις 06.07.2022 και εξεδόθησαν στις 02.03.2023 οι υπ' αριθμ. αποφάσεις 67/2023 και 68/2023 αντίστοιχα, του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών οι οποίες έκριναν, μεταξύ άλλων, υπέρ της νομιμότητας της Ρήτρας Αναπροσαρμογής Χρέωσης Προμήθειας που εφάρμοσε η ΔΕΗ. Εντός προθεσμίας ενός μηνός, χωρεί έφεση από την επίδοση των αποφάσεων αυτών ενώπιον του Εφετείου Αθηνών. Μέχρι σήμερα δεν έχουν επιδοθεί.

Δικαστική Διεκδίκηση από την ΔΕΗ Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας (ΥΚΩ)

Με την απόφαση ΠΑΕ 1526/2011 «Υπολογισμός του Ετήσιου Ανταλλάγματος για την Κάλυψη των Δαπανών Παροχής ΥΚΩ για το έτος 2011» (ΦΕΚ Β' 2991/28.12.2011), καθορίστηκε το αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας («ΥΚΩ») για το 2011 στο ποσό των €681,7 εκατ. Το ποσό αυτό έπρεπε να ανακτηθεί το 2012, δυνάμει του συστήματος ετεροχρονισμού που ίσχυε τότε. Το 2012, ωστόσο, η ΔΕΗ ανέκτησε μόνον το αντάλλαγμα ΥΚΩ του 2012, εξ αιτίας της μεταβολής του συστήματος ανάκτησης των ανταλλαγμάτων ΥΚΩ που επήλθε με το αρ.36 του ν. 4076/2012, που ερμηνεύτηκε εσφαλμένα από την ΠΑΕ με την γνωμοδότησή της 10/2017. Έτσι, το αντάλλαγμα ΥΚΩ του 2011 δεν ανακτήθηκε. Η ΔΕΗ, στην συνέχεια, άσκησε την από 31.10.2018 αγωγή αποζημίωσης κατά του Ελληνικού Δημοσίου για ΥΚΩ του 2011.

Στις 30.10.2019, δημοσιεύτηκε ο Ν 4635/2019, όπου με το άρθρο 16 εξουσιοδοτείτο η ΠΑΕ να ορίσει το οφειλόμενο αντάλλαγμα για ΥΚΩ της περιόδου 2007-2011 που δεν έχει αποδοθεί στη ΔΕΗ. Δυνάμει της διάταξης αυτής, η ΠΑΕ εξέδωσε στις 01.11.2019 την 1019/2019 απόφαση (ΦΕΚ Β' 4583/2019), με την οποία καθόρισε ως οφειλόμενο προς απόδοση στη ΔΕΗ, ως αντάλλαγμα ΥΚΩ της περιόδου 2007-2011 μόνον το ποσό των €194,6 εκατ. το οποίο και η ΔΕΗ εισέπραξε.

Με την ψήφιση της διάταξης του άρθρου 69 του Ν. 4876/2021 εξουσιοδοτήθηκε η ΠΑΕ να «εκκαθαρίσει πλήρως» με απόφαση που θα πρέπει να εκδώσει εντός 3 μηνών από την θέση σε ισχύ του νόμου αυτού, «οφειλές από ανταλλάγματα Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας παρελθόντων ετών, τα οποία αφορούν στα έτη πριν την έναρξη ισχύος του άρθρου 36 του ν. 4067/2012 (Α' 79) και δεν έχουν ανακτηθεί στο σύνολό τους». Η ΠΑΕ δεν έχει εκδώσει αντίστοιχη απόφαση.

Η ΔΕΗ έχει προσβάλλει την απόφαση αυτή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, προσφυγή που εκδικάστηκε στις 13.12.2022 αφού προηγουμένως εκδικάστηκε στις 26.9.2022 ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών, η από 31.10.2018 αγωγή αποζημίωσης κατά του Ελληνικού Δημοσίου για τα ΥΚΩ του 2011. Με την προσφυγή αυτή, η Μητρική εταιρεία διεκδικεί δικαστικά το υπόλοιπο ποσό €487,1 εκατ. που δικαιούταν να εισπράξει έναντι του ανταλλάγματος ΥΚΩ του έτους 2011. Επί του παρόντος αναμένεται η έκδοση αποφάσεων για τις προαναφερθείσες εκδικάσεις.

Πρώην Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ άσκησε το 1991 αγωγή κατά της Τράπεζας

ζητώντας να αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (€6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δυνάμει 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου.

Για το λόγο αυτό, στο πλαίσιο εκδίκασης της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ, η Τράπεζα πρότεινε με τις προτάσεις αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου συμψηφισμό της ανταπαιτήσής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με αγωγή της του 1995.

Μετά από σειρά δικαστικών αποφάσεων η υπόθεση εκδικάστηκε στον Άρειο Πάγο στις 9 Μαρτίου 2020, και στις 12 Ιουλίου 2022 δημοσιεύθηκε η υπ' αριθ. 1272/2022 απόφαση του Αρείου Πάγου όπου απέρριψε την αναίρεση της ΔΕΗ.

Οι παραδοχές της απόφασης του Εφετείου κατέστησαν δεσμευτικές για το δικαστήριο που έχει επιληφθεί της δεύτερης αγωγής, δηλ. της αγωγής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ, το οποίο είναι υποχρεωμένο να δεχθεί ότι στις 22.07.1991 η ΔΕΗ όφειλε στην Τράπεζα Κρήτης το ποσό των 1.264.908.711 δρχ. (€3,7 εκατ.) λόγω του κλεισίματος στις 10.06.1991 του αλληλόχρεου λογαριασμού στον οποίο είχαν εισέλθει τα εν λόγω δάνεια και θα την καταδικάσει να πληρώσει το ποσό αυτό στην Τράπεζα με τόκους υπερημερίας (με διαφορετικούς ανά ποσό δανείου χρόνους ενάρξεως της τοκοφορίας, από το έτος 1993 μέχρι το έτος 1995), αφού αφαιρεθούν από το ποσό της οφειλής οι καταβολές που έκανε η ΔΕΗ προς την Τράπεζα σε εξόφληση των δόσεων των δανείων, όταν αυτές καθίσταντο ληξιπρόθεσμες (μετά την άσκηση της αγωγής της Τράπεζας). Σε κάθε περίπτωση θα χρειαστεί να γίνει πραγματογνωμοσύνη.

Απαιτήσεις της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.

Η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών αίτηση για την έκδοση διαταγής πληρωμής κατά της εταιρείας με την επωνυμία ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε., με την οποία ζήτησε η τελευταία να της καταβάλει το συνολικό ποσό των € 30,5 νομιμοτόκως από την επομένη της λήξης του τελικού λογαριασμού που εκδόθηκε μετά την καταγγελία της Σύμβασης Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ και της υπόψη εταιρείας και μέχρις εξοφλήσεως.

Μετά από αίτηση της ΔΕΗ εξεδόθη η υπ' αρ. 1769/2019 διαταγή πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία διατάσσεται η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. να καταβάλει στην ΔΕΗ € 30,5 εκατ. νομιμοτόκως, πλέον του ποσού των € 15 χιλ. για δικαστική δαπάνη, και προέβη σε συντηρητική κατάσχεση εις χείρας των τραπεζών.

Η ΔΕΗ, κατόπιν αιτήματος της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε., προέβη σε μερική άρση της επιβληθείσας συντηρητικής κατάσχεσης προς την Τράπεζα EUROBANK μέχρι του ποσού που αντιστοιχεί στην εξυπηρέτηση της μισθοδοσίας του προσωπικού της.

Επί της Ανακοπής της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. κατά της ΔΕΗ Α.Ε., η οποία συζητήθηκε στις 2 Οκτωβρίου 2019, εκδόθηκε η υπ' αριθ. ΠΠΑ 1080/2020 απόφαση, η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την ανωτέρω ανακοπή, ακυρώνοντας εν μέρει την υπ' αριθ. 1769/2019 Διαταγή Πληρωμής για το ποσό των €7,2 εκατ. και επικυρώνοντας την ανωτέρω Διαταγή Πληρωμής για το υπόλοιπο ποσό.

Περαιτέρω, η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. κατέθεσε κατά της ΔΕΗ το από 15 Φεβρουαρίου 2019 αίτημα προσφυγής σε διαιτησία ενώπιον του ICC (INTERNATIONAL COURT OF

ARBITRATION) «λόγω αθετήσεως εκ μέρους της ΔΕΗ των υποχρεώσεων της εκ του από 2009 Συμφωνητικού Μετόχων» μεταξύ αυτής και της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε., ζητώντας να καταδικασθεί η ΔΕΗ να της καταβάλει το ποσό των €270 εκατ. για αποθετική ζημία που, κατά το υπόψη αίτημα, υπέστη νομιμοτόκως από της επιδόσεως της υπόψη Αιτήσεως, πλέον €1 εκατ. για ηθική βλάβη που κατά τους ισχυρισμούς της υπέστη.

Την 26.05.2021, το Διαιτητικό Δικαστήριο του ICC κοινοποίησε στα διάδικα Μέρη την Απόφαση του, με την οποία απέρριψε καθ' ολοκληρίαν την από 15.2.2019 προσφυγή της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ (Υπόθεση με αριθμό 24270/AYZ) και δικαίωσε τη ΔΕΗ.

Ειδικότερα και κατά το διατακτικό της υπόψη Απόφασης, απορρίφθηκαν όλες οι αξιώσεις και αιτήματα της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ και καταδικάστηκε η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ να καταβάλει στη ΔΕΗ, αφενός, \$350 χιλ. καθώς και €288,4 χιλ. για δικαστική δαπάνη και έξοδα διαιτησίας. Η υπόψη απόφαση επεδόθη από τη ΔΕΗ στην ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ την 01.06.2021.

Η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ προσέβαλε την υπόψη διαιτητική απόφαση με αγωγή ακυρώσεως ενώπιον του Εφετείου Παρισίων. Επισημαίνεται, εντούτοις, ότι, η άσκηση της αγωγής ακυρώσεως δεν θίγει το δεδικασμένο που παράγεται από την άνω Απόφαση του Δικαστηρίου συνεπώς, στην παρούσα χρονική στιγμή δεν εγγράφεται, καθόσον δεν υφίσταται πλέον μετά την έκδοση υπέρ της ΔΕΗ της ως άνω Απόφασης του Διαιτητικού Δικαστηρίου, οποιαδήποτε πρόβλεψη για απαίτηση εις βάρος της ΔΕΗ από την υπόψη υπόθεση. Η αντίδικος υπέβαλε Προτάσεις ενώπιον του Γαλλικού Δικαστηρίου την 28.01.2022.

Περαιτέρω, μετά από αίτηση της Εθνικής Τράπεζας (της 23^{ης} Φεβρουαρίου 2021) ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για τη θέση της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ σε καθεστώς ειδικής διαχείρισης των άρθρων 68-77 του νόμου 43077/2014 (Α'246/2014) και κατά τη δικάσιμο της 05.04.2021, όπου έλαβε χώρα συζήτηση της υπόθεσης, η ΔΕΗ, όπως και οι Τράπεζες Πειραιώς και ALPHA, άσκησε πρόσθετη παρέμβαση υπέρ της αιτούσης Τράπεζας (Εθνικής) και κατά της Χαλυβουργικής.

Ακολούθως, εκδόθηκε η υπ' αριθ. 990/2021 απόφαση του ως άνω δικαστηρίου η οποία απέρριψε την ένδικη αίτηση ως καταχρηστικώς ασκηθείσα και συνεπώς ουσία αβάσιμη, συμπαρασύροντας και τις ασκηθείσες πρόσθετες παρεμβάσεις.

Τιμολογήσεις Η/Ε Υψηλής Τάσης:

Υποθέσεις C-701/21 και C-739/21, Μυτιληναίος ΑΕ - Όμιλος Επιχειρήσεων και Ευρωπαϊκή Επιτροπή κατά ΔΕΗ

Στις 22.02.2024 το Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης δημοσίευσε την απόφασή του επί των υποθέσεων που αφορούσαν τις αναιρέσεις των Μυτιληναίος Α.Ε. - Όμιλος Επιχειρήσεων («Μυτιληναίος») και Ευρωπαϊκής Επιτροπής αντίστοιχα κατά πρωτόδικης απόφασης (της 22^{ης} 9/2021) του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης που είχε δικάσει την ΔΕΗ (T-639/14 RENV, T-352/15 και T-740/17), είχε κάνει δεκτές τις προσφυγές που είχε ασκήσει η ΔΕΗ και είχε ακυρώσει καθεμία από τις τρεις αποφάσεις, με τις οποίες η Επιτροπή είχε απορρίψει τις δύο καταγγελίες της ΔΕΗ εναντίον της κρατικής ενίσχυσης στη Μυτιληναίος που προέκυπτε, αρχικά, από την απόφαση της ΡΑΕ που είχε επιβάλει στη ΔΕΗ να πωλεί ηλεκτρική ενέργεια στη Μυτιληναίος σε τιμή η οποία ήταν κατά τη ΔΕΗ κάτω του κόστους της ηλεκτρικής ενέργειας και, στην συνέχεια, από την από 31.10.2013 υπ' αριθμ. 1/2013 απόφαση του ειδικού διαιτητικού δικαστηρίου στη ΡΑΕ, η οποία είχε επιβάλει στη ΔΕΗ ακόμη χαμηλότερη τιμή. Με την από 22.02.2024 απόφασή του, το Δικαστήριο αναίρεσε την ως άνω πρωτόδικη απόφαση και ανέπεμψε την υπόθεση στο Γενικό Δικαστήριο, ώστε το τελευταίο να αποφανθεί επί εκείνων των λόγων, τους οποίους είχε προβάλει η ΔΕΗ με τις προσφυγές της και τους οποίους αυτό δεν είχε εξετάσει.

Με δεδομένη την αναπομπή της υπόθεσης στο Γενικό Δικαστήριο, ειδικότερα δε των ζητημάτων επί των οποίων το Γενικό Δικαστήριο έχει κληθεί να αποφανθεί, η από 22.02.2024 απόφαση του Δικαστηρίου ουδόλως οδηγεί σε οριστική λύση της διαφοράς και αναμένεται η εκ νέου επί της ουσίας εκδίκαση της υπόθεσης ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου.

Εκδίκαση υπόθεσης Φορολογικών Διαφορών Χρήσεων 2006-2008

Τον Ιούλιο του 2011 εκδόθηκαν τα οριστικά φύλλα ελέγχου για τις χρήσεις 2006 - 2008 ως προς τη Φορολογία Εισοδήματος, ερμηνεύοντας μετά από σχετική Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών από φορολογικής πλευράς ότι, το τιμολόγιο (ΓΠ) πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε) προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους του Ομίλου «αποτελεί ελευθεριότητα της εν λόγω επιχείρησης και δεν εκπίπτει από τα ακαθάριστα έσοδά της». Η διαφορά που προέκυψε μεταξύ του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους καταναλωτές οικιακής χρήσης και του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και συνταξιούχους του Ομίλου, για τις χρήσεις 2006-2007-2008 ανήλθε στο ποσό των € 107 εκατ. τα οποία προστέθηκαν στα φορολογητέα εισοδήματα της ΔΕΗ. Δεδομένου ότι η ΔΕΗ κατά τα έτη 2006-2008 εμφάνιζε φορολογικές ζημιές οι οποίες μεταφέρθηκαν στην χρήση 2009, εκδόθηκε Μερικό Φύλλο Ελέγχου για την χρήση 2009, με αποτέλεσμα να καταλογιστεί σε βάρος της για την χρήση 2009 ποσό φόρου €26,7 εκατ. πλέον προσαυξήσεων ύψους €9,1 εκατ. (Συνολικό ποσό: €35,8 εκατ.).

Κατά των Φύλλων Ελέγχου για τις χρήσεις 2006 - 2008 ασκήθηκε προσφυγή στο Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών, η οποία απορρίφθηκε για τυπικούς λόγους δυνάμει της υπ' αρ. 10769/2016 απόφασης. Στη συνέχεια, το 2017 ασκήθηκε εκ νέου δεύτερη προσφυγή με το ίδιο περιεχόμενο (αρ. καταχώρισης ΠΡ10518/2017), η οποία συζητήθηκε στις 19.10.2022. Επί της δεύτερης αυτής προσφυγής, δημοσιεύθηκε στις 16.11.2022, η υπ' αρ. 15884/2022 απόφαση, με την οποία αναβάλλεται η έκδοση οριστικής αποφάσεως, έως τη δημοσίευση απόφασης της Ολομέλειας του Συμβουλίου της Επικρατείας επί της υπ' αριθ. 2460/2021 παραπεμπτικής απόφασης του Στ' Τμήματός του, η οποία και θα κρίνει το εάν η δυνατότητα άσκησης δεύτερης προσφυγής είναι σύμφωνη με το Σύνταγμα. Ακολούθως, θα ορισθεί νέα δικάσιμος, οπότε και θα συζητηθεί και πάλι η ανωτέρω δεύτερη προσφυγή της ΔΕΗ ΑΕ.

Κατά του Μερικού Φύλλου Ελέγχου για τη χρήση 2009, ασκήθηκε προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών. Με την άσκηση της προσφυγής ανεστάλη η βεβαίωση του 50% της οφειλής και η Μητρική εταιρεία κατέβαλε ποσό ύψους €17,9 εκατ. Το Διοικητικό Εφετείο έκανε δεκτή την προσφυγή της ΔΕΗ ΑΕ με την απόφαση υπ' αρ. 5677/2013. Κατόπιν τούτου, το Ελληνικό Δημόσιο επέστρεψε στην ΔΕΗ το ποσό των €17,9 εκατ. Στη συνέχεια, το Ελληνικό Δημόσιο άσκησε αναίρεση κατά της απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, η οποία έγινε δεκτή δυνάμει της απόφασης υπ' αρ. 289/2022 του Συμβουλίου της Επικρατείας, το οποίο ωστόσο δεν εξέτασε το τεθέν νομικό ζήτημα ως προς την ουσία του. Συνέπεια αυτού, στις 11.11.2022 επιδόθηκε στην ΔΕΗ εκ νέου το μερικό φύλλο ελέγχου υπ' αρ. 174/201, όπου πλέον επισημαίνεται για βεβαίωση ποσό ύψους €47,4 εκατ. ευρώ πλέον προσαυξήσεων €17,8 εκατ., ήτοι σύνολο €65,2 εκατ., το οποίο και καταβλήθηκε μέσω συμπληρωστικού απαιτήσεων με το Ελληνικό Δημόσιο εντός του 2022 ύψους €56,7 εκατ. και εντός του 2023 ύψους €8,5 εκατ.

Η ΔΕΗ ΑΕ άσκησε ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών την από 12.12.2022 ανακοπή κατά του συνόλου των ταμειακών βεβαιώσεων καθώς και την από 12.12.2022 ενδικοφανή προσφυγή ενώπιον της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών κατά της επιβολής του πρόσθετου φόρου. Η ενδικοφανής προσφυγή απορρίφθηκε, κατά της απορριπτικής απόφασης ασκήθηκε προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών. Τόσο, η ως άνω ανακοπή, όσο και η προσφυγή εκκρεμούν ενώπιον των αρμόδιων δικαστηρίων.

Μολονότι η ΔΕΗ δεν μπορεί να ασκήσει ένδικα μέσα κατά της απόφασης του Συμβουλίου της Επικρατείας, μπορεί εντούτοις να διεκδικήσει την επιστροφή των καταλογισθέντων λογιστικών διαφορών, σε περίπτωση που γίνει δεκτή η προσφυγή της που εκκρεμεί στο Διοικητικό Πρωτοδικείο Αθηνών και αφορά στις χρήσεις 2006 -2008.

Για τις λογιστικές αυτές διαφορές, η Μητρική Εταιρεία είχε σχηματίσει πρόβλεψη από προηγούμενες χρήσεις για την υπόθεση αυτή ύψους €57,1 εκατ. και ως εκ τούτου επιβαρύνθηκαν τα αποτελέσματα της χρήσης 2022 κατά το υπολειπόμενο ποσό των € 8,1 εκατ.

Δικαστική Υπόθεση με Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς

Ο Όμιλος (μέσω της θυγατρικής του εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ) σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού υπολογίζει με βάση μια εκτιμητική μέθοδο τα Τέλη Χρήσης Δικτύου που αφορούν την καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια για τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές στο Μη Διασυνδεδεμένο Δίκτυο της ΧΤ. Η εν λόγω εκτίμηση τιμολογείται από τη ΔΕΔΔΗΕ προς τους παρόχους Η/Ε και στο επόμενο διάστημα πραγματοποιεί τη σχετική εκκαθάριση. Η συγκεκριμένη διαδικασία γίνεται σε μηνιαία βάση λόγω των συγκεκριμένων υποχρεώσεων που έχει η σχετική Διεύθυνση βάσει της ΡΑΕ και του επιπλέον ρόλου που διαδραματίζει στην αγορά ενέργειας στα ΜΔΝ.

Αντίθετα, για τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές της ΧΤ στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, λόγω της πολυπλοκότητας, του σημαντικού αριθμού παροχών, αλλά και των διαφορετικών υποχρεώσεων της Εταιρείας στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και του τρόπου τιμολόγησης των σχετικών Τελών Χρήσης Δικτύου, η ΔΕΔΔΗΕ, και συνεπώς ο Όμιλος δε διενεργούσε αντίστοιχη πρόβλεψη για την αναγνώριση δεδουλευμένου εσόδου έως και τη χρήση που έληξε την 31.12.2019.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31.12.2020, η ΔΕΔΔΗΕ επαναπροσδιόρισε την μέθοδο αναγνώρισης του εσόδου από Τέλη Χρήσης Δικτύου στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ώστε να απεικονίζονται αυτά που αντιστοιχούν στην καταναλωθείσα και μη καταμετρηθείσα ηλεκτρική ενέργεια και τα οποία δεν έχουν ακόμα τιμολογηθεί για τις εν λόγω παροχές.

Με βάση συγκεκριμένες εκτιμήσεις (Σημ. 44 ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ της 31.12.2021), προέκυψε ότι τα κέρδη εις νέον της 31 Δεκεμβρίου 2019 του Ομίλου εμφανίζονται υποτιμημένα, καθώς δεν αναγνωριζόταν η πρόβλεψη εσόδου που αναφέρεται ανωτέρω. Επιπρόσθετα, η Μητρική εταιρεία δεν αναγνώριζε μέρος του ανωτέρω δεδουλευμένου εσόδου ως ο κύριος των παγίων του κλάδου δικτύου διανομής και αντίστοιχα δεδουλευμένο έξοδο για την απόδοση τελών χρήσης δικτύου διανομής ως πάροχος ηλεκτρικής ενέργειας στην ΔΕΔΔΗΕ.

Στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2020 δεν πραγματοποιήθηκε αναμόρφωση των συγκριτικών μεγεθών για την ως άνω προσαρμογή καθότι δεν κρίθηκε σημαντική η επίδραση της μη αναμόρφωσης επί των οικονομικών μεγεθών του Ομίλου και της Εταιρείας και 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 οικονομικών καταστάσεων για την αξιολόγηση της χρηματοοικονομικής επίδοσης του Ομίλου και της Εταιρείας.

Με την από 01.02.2022 επιστολή της η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς κάλεσε τη Μητρική εταιρεία (ΔΕΗ ΑΕ) να προβεί σε αναμόρφωση των σχετικών κονδυλίων στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου της 31 Δεκεμβρίου 2021, σύμφωνα με τα όσα ορίζει το ΔΛΠ 8. Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία διατηρούν την θέση ότι η αρχική αξιολόγησή τους είναι ορθή, ότι η επίδραση της μη αναμόρφωσης δεν ικανοποιεί το κριτήριο της σημαντικότητας και δεν συμφωνούν με την κλήση που απηύθυνε η 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 οικονομικές 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 οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31.12.2021, με την παλαιότερη των προγενέστερων περιόδων ήτοι την 01.01.2020.

Η εκδίκαση της υπόθεσης είχε οριστεί αρχικά για τις 18.11.2022. Ακολούθησαν τρεις αναβολές και ορίστηκε νέα δικάσιμος για τις 19.04.2024.

Σχέση της ΔΕΗ Α.Ε. με το Ταμείο Ασφάλισης του Προσωπικού της

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία ο Όμιλος δεν έχει υποχρέωση να καλύπτει στο μέλλον οποιαδήποτε διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ εσόδων και δαπανών των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον. Η ΔΕΗ Α.Ε. δεν σχηματίζει πρόβλεψη για το υπόψη θέμα.

Έλεγχος της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής

Το Φεβρουάριο 2017, κλιμάκιο της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής διενήργησε προκαταρκτικό έλεγχο (dawn raid) στη ΔΕΗ σύμφωνα με το Άρθρο 102 της Συνθήκης για τη Λειτουργία της Ευρωπαϊκής Ένωσης και δυνάμει σχετικής απόφασης της Επιτροπής με ημερομηνία 1.2.2017, για υποτιθέμενη κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης εκ μέρους της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το 2010 και εφεξής.

Το Μάρτιο 2021, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ανακοίνωσε ότι ξεκινάει πλέον επίσημη διαδικασία για τη διερεύνηση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ στην ελληνική χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ο έλεγχος βρίσκεται σε εξέλιξη.

Τον Φεβρουάριο 2024 η Ευρωπαϊκή Επιτροπή απέστειλε στη ΔΕΗ αιτιάσεις σχετικά με εικαζόμενη επιθετική της 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 και αποκλείοντας έτσι τους κύριους ανταγωνιστές της, για την περίοδο από 07.2013 έως 12.2019. Η ΔΕΗ θα απαντήσει επί των υπόψη αιτιάσεων εντός της προβλεπόμενης σχετικής προθεσμίας.

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Με την ΣτΕ Ε' 144/2024 Απόφαση, απορρίπτεται αίτηση ακύρωσης κατά της Απόφασης Έγκρισης των Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) του Έργου και επιβεβαιώνεται η νομιμότητά της. Επίσης, στις 27/01/2023 εκδόθηκε Τμηματική Άδεια Εγκατάστασης του ΥΠΕ Μεσοχώρας.

Βάσει των έως σήμερα ενεργειών από τους αρμόδιους τοπικούς Φορείς και Αρχές, σχετικά με την εκπλήρωση από τη ΔΕΗ των Όρων της ΑΕΠΟ, που αποτελούν προϋπόθεση

για την Έμφραξη της Σήραγγας Εκτροπής, η δυνατότητα Έμφραξης και η έναρξη πλήρωσης του Ταμιευτήρα, τοποθετούνται εντός του 2027, με εκτιμώμενη λειτουργία του έργου στο δεύτερο τρίμηνο 2028. Συνεχίζεται όμως η προσπάθεια που καταβάλλεται από τη ΔΕΗ Α.Ε. ώστε, σε συνεργασία με την Πολιτεία και τους αρμόδιους Φορείς και Αρχές, η Έμφραξη να καταστεί εφικτή νωρίτερα και ειδικότερα η λειτουργία του έργου να τοποθετηθεί στο δεύτερο τρίμηνο του 2027.

Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 31 Δεκεμβρίου 2023 (μετά από απομειώσεις ύψους € 8 εκατ.) ανέρχεται σε € 284,6 εκατ., ενώ βάση νεότερων στοιχείων το κόστος για την ολοκλήρωση του έργου διαμορφώνεται πλέον σε €128,3 εκατ. περίπου συμπεριλαμβανομένων των απαραίτητων απαλλοτριώσεων τόσο στην περιοχή των έργων όσο στην περιοχή μετεγκατάστασης του νέου Οικισμού.

2. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6^η Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ.

Με τη λήξη ισχύος του Μεταβατικού Εθνικού Σχεδίου Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ), ήτοι την 30.06.2020 οι Μονάδες I και II του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου εντάχθηκαν σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (από 01.07.2020, 1500 ώρες ετησίως ως κυλιόμενος μέσος όρος πενταετίας), ενώ στις Μονάδες III, IV και V έχουν ολοκληρωθεί οι απαραίτητες περιβαλλοντικές επενδύσεις για τη συνέχιση της λειτουργίας τους.

Οι ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, Αμυνταίου, Καρδιάς, καθώς και η Μονάδα III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης, έχουν ήδη διακόψει οριστικά τη λειτουργία τους.

Η οδηγία (2010/75/ΕΕ) βρίσκεται σε διαδικασία αναθεώρησης. Τον Δεκέμβριο του 2023 ολοκληρώθηκε η διαδικασία του τριλόγου με την τελική δημοσίευση να αναμένεται εντός του 2024. Η ΔΕΗ Α.Ε. παρακολουθεί τις εξελίξεις και τις πιθανές επιπτώσεις έχοντας συμμετάσχει ενεργά στην σχετική διαβούλευση.

3. Στο πλαίσιο της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, μετά την έκδοση των νομικών δεσμευτικών συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου για τις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές (ΒΔΤ) για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (εκτελεστική απόφαση ΕΕ 2021/2326 έκδοσης 20.11.2021), εξετάστηκαν οι απαιτούμενες επενδύσεις στους θερμικούς σταθμούς.

Στον ΜΣΚ Κομοτηνής υλοποιήθηκαν μικρής έκτασης αναβαθμίσεις των συστημάτων καύσης, για τη μείωση των εκπομπών ΝΟx. Στη Μονάδα V του ΑΗΣ Λαυρίου αντικαταστάθηκε το σύστημα καύσης LNB σε νεότερης γενιάς βελτιωμένων περιβαλλοντικών επιδόσεων, προκειμένου να λειτουργεί αποδοτικότερα.

Μέχρι και σήμερα έχουν υποβληθεί αιτήματα παρέκκλισης από τα επίπεδα εκπομπών της ΕΑ 2017/1442/ΕΕ με βάση το άρθρο 15.4 της ΙΕΔ για συγκεκριμένες Μονάδες λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής τους, για τις οποίες η ΔΕΗ έχει λάβει την έγκριση του ΥΠΕΝ.

4. Την 28^η Νοεμβρίου 2015 δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης η οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25^{ης} Νοεμβρίου 2015 για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ανεξαρτήτως του είδους των χρησιμοποιούμενων από αυτές καυσίμων. Ως Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ορίζονται οι Μονάδες με ονομαστική θερμική ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 1 MWth και μικρότερη από 50 MWth. Αφορά στους ρύπους διοξειδίου του θείου (SO₂), οξειδίων του Αζώτου (NOx) και σκόνη, ενώ ορίζονται οι κανόνες για την παρακολούθηση των εκπομπών μονοξειδίου του Άνθρακα (CO). Μονάδες παραγωγής τέτοιου μεγέθους λειτουργούν κυρίως, στα νησιά (μηχανές και αεριοστρόβιλοι). Επίσης, σε πολλούς ΑΗΣ υπάρχουν Η/Ζ και βοηθητικοί λέβητες, με περιορισμένο όμως χρόνο λειτουργίας.

Οι προβλέψεις της οδηγίας για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα του Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης (MCPD) εξετάζονται διεξοδικά από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της ΔΕΗ, ώστε σε συνεργασία με τις συναρμόδιες αρχές της χώρας να προωθηθούν έγκαιρα οι κατάλληλες στρατηγικές για την ηλεκτροδότηση των νησιών με τεχνικά και οικονομικά βιώσιμες λύσεις, οι οποίες πρέπει, επίσης έγκαιρα, να έχουν υλοποιηθεί, και σε κάθε περίπτωση πριν την εκπνοή των προβλεπόμενων από την Οδηγία προθεσμιών. Για τις υφιστάμενες μονάδες σε Μικρά Απομονωμένα Συστήματα, η συμμόρφωση με τις νέες Οριακές Τιμές Εκπομπών προβλέπεται από την 01.01.2030.

Εντός της περιόδου 2020-2030, θα έχουν διασυνδεθεί σχεδόν όλα τα νησιά του Αιγαίου, ξεκινώντας από τη διασύνδεση της Κρήτης, σύμφωνα με το Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης 2021-2030 του ΑΔΜΗΕ και το Εθνικό Σχέδιο για την Ενέργεια και το Κλίμα (ΕΣΕΚ), ενώ οι τυχόν εναπομείνουσες μονάδες παραγωγής θα λειτουργούν εφεδρικά μόνο σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης σύμφωνα με τις προβλέψεις της Οδηγίας για τις περιπτώσεις αυτές. Σημειώνεται ότι ήδη από τους πρώτες μήνες του 2018 έχει ολοκληρωθεί ηλεκτρική διασύνδεση Σύρου, Μυκόνου και Πάρου με το ηπειρωτικό σύστημα και αυτές οι μονάδες είναι πλέον σε εφεδρία.

5. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους εκτιμάται από τη ΔΕΗ για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, στο πλαίσιο των προβλεπόμενων στο άρθρο 22 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ και των ΑΕΠΟ και λαμβάνει όλα τα κατάλληλα προληπτικά μέτρα. Ενδεικτικά αναφέρεται ότι υποβλήθηκαν στο ΥΠΕΝ οι απαραίτητες βασικές εκθέσεις.
6. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γινόταν τα προηγούμενα έτη η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμμένου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος. Επισημαίνεται ότι οποιαδήποτε αποξήλωση/απομάκρυνση υλικών που περιέχουν αμιάντο από εγκαταστάσεις της ΔΕΗ διενεργείται από κατάλληλα αδειοδοτημένες για το σκοπό αυτό εταιρείες.
7. Στο πλαίσιο της απολιγνιτοποίησης και των σχετικών προβλέψεων που περιλαμβάνονται στις ΑΕΠΟ των εγκαταστάσεων που έχουν ήδη παύσει οριστικά τη λειτουργία τους, έχουν υποβληθεί και εγκριθεί από την αδειοδοτούσα αρχή του ΥΠΕΝ πλήρεις μελέτες αποκατάστασης για τους ΑΗΣ Καρδιάς (I-IV), ΑΗΣ Αμυνταίου (I-II), ΑΗΣ Πτολεμαΐδας (I-IV), ΑΗΣ Λιπτόλ, ΑΗΣ Λαυρίου (I-III), για τις εργασίες επαναφοράς της περιβαλλοντικής κατάστασης των γηπέδων τους, ενώ εκκρεμεί η έγκριση για τη μελέτη αποκατάστασης του ΑΗΣ Αλιβερίου (I-IV).
8. Στο ίδιο πλαίσιο, έχουν υποβληθεί για το Ορυχείο Αμυνταίου-Λακκιάς Φάκελος Τροποποίησης ΑΕΠΟ και για τα Ορυχεία Πτολεμαΐδας και Μεγαλόπολης Επικαιροποιήσεις των αντίστοιχων Μελετών Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ). Επίσης, βρίσκεται σε εξέλιξη Φάκελος Τροποποίησης της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) του Ορυχείου Κλειδιού. Οι εν λόγω μελέτες περιλαμβάνουν μεταλλευτικό σχεδιασμό που ανταποκρίνεται στο πρόγραμμα απολιγνιτοποίησης, προβλέψεις για την παύση λειτουργίας των ορυχείων και την οριστική αποκατάσταση αυτών, προκειμένου οι εκτάσεις τους να αποδοθούν σε εναλλακτικές χρήσεις.
9. Πέραν των λοιπών περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που απορρέουν από τις εγκρίσεις περιβαλλοντικών όρων (ΕΠΟ) των Σταθμών Παραγωγής και των Ορυχείων, η ΔΕΗ εντός του 2019 ανέλαβε οικειοθελώς την υποχρέωση να προχωρήσει σε αποξήλωση ή και εναλλακτική αξιοποίηση των εγκαταστάσεων όλων των Σταθμών Παραγωγής και Ορυχείων και σε απομάκρυνση του εξοπλισμού τους, όταν οι εγκαταστάσεις αυτές παύσουν να είναι πλέον παραγωγικές, καθώς και σε αποκατάσταση των εδαφικών εκτάσεων.

Για την υποχρέωση αυτή, αναγνωρίστηκαν οι απαιτούμενες προβλέψεις που ανέρχονται σε € 480,4 εκατ. την 31 Δεκεμβρίου 2023 (31 Δεκεμβρίου 2022: € 477,1 εκατ.) για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία (Σημ.34).

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Υδροηλεκτρικό Έργο Μετσοβίτικου

Το Υδροηλεκτρικό Έργο Μετσοβίτικου ισχύος 29MW αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία εντός του Α' εξαμήνου 2025 και το ανεκτέλεστο τίμημα των δυο κύριων συμβάσεων την 31 Δεκεμβρίου 2023 ανέρχεται σε €10,1 εκατ. (31.12.2022: €11,5 εκατ.).

Νέα Μονάδα Πτολεμαΐδα V ισχύος 660 MW

Με τη Σύμβαση ΔΜΚΘ - 11 09 5052 που τέθηκε σε ισχύ την 29.03.2013, ανατέθηκε στην εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. η εκτέλεση του Έργου: «ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ - Μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Νέας Μονάδας Πτολεμαΐδα V μικτής ισχύος 660 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη, και δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση», έναντι Συμβατικού Τιμήματος € 1,388 δις. Μετά την έκδοση των Συμπληρωμάτων Νο 1, Νο 2, Νο 3 και Νο 5 (Νο 3 και Νο 5 αφορούν την τηλεθέρμανση), το Συνολικό Τίμημα της σύμβασης ανέρχεται σε € 1,398 δις. Το Νοέμβριο του 2022 η μονάδα είχε τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία και από τις 9 Οκτωβρίου 2023 μεταφέρθηκε από τις ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση στα εν λειτουργία ενσώματα πάγια σύμφωνα με το πρωτόκολλο έναρξης εμπορικής λειτουργίας που υπογράφηκε με τον ανάδοχο του έργου. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο της κύριας σύμβασης την 31 Δεκεμβρίου 2023 ανέρχεται σε € 38,7 εκατ. (31.12.2022: €64,3 εκατ.) και αφορά κυρίως προμήθεια ανταλλακτικών, ενώ το ανεκτέλεστο υπόλοιπο των Συμπληρωμάτων Νο 3 και Νο 5 (που αφορούν την τηλεθέρμανση) την 31 Δεκεμβρίου 2023 ανέρχεται σε 2,96 εκατ. και 1,74 εκατ. € αντίστοιχα.

Σημειώνεται ότι, εντός του 2023 με απόφαση του Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας εγκρίθηκε το αποτέλεσμα της διαδικασίας Φιλικού Διακανονισμού μεταξύ της ΔΕΗ και του Αναδόχου του έργου για την καταβολή στο Ανάδοχο συνολικού ποσού € 76,7 εκατ., εκ των οποίων ποσό € 38 εκατ. καταχωρήθηκαν στα Ενσώματα Πάγια περιουσιακά στοιχεία, ποσό €7,8 εκατ. στα χρηματοοικονομικά έξοδα της Κατάστασης Αποτελεσμάτων ως τόκοι υπερημερίας, ενώ για το υπόλοιπο ποσό €30 εκατ. περίπου έγινε χρήση της σχετικής πρόβλεψης που περιλαμβάνονταν την 31 Δεκεμβρίου 2022 στις Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις. (Σημ. 42).

Νέα Μονάδα Φυσικού Αερίου ισχύος 840 MW

Η ΔΕΗ Α.Ε. εξαγόρασε στις 20 Δεκεμβρίου 2022 το 51% των μετοχών της εταιρείας με την επωνυμία «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε.» από την εταιρεία Damco Energy καταβάλλοντας το ποσό των €3,2 εκατ. Οι υπόλοιποι μέτοχοι της εταιρείας είναι η ΔΕΠΑ Εμπορίας με 29% και η Damco Energy με 20%. Η νέα θυγατρική εταιρεία σχεδιάζει την κατασκευή και εκμετάλλευση μιας νέας μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, ονομαστικής ισχύος 840 MW, στην Αλεξανδρούπολη. Η νέα μονάδα θα συνδέεται απευθείας με την υπό κατασκευή, πλωτή μονάδα Αποθήκευσης και Αεριοποίησης Φυσικού Αερίου (FSRU) της Gastrade. Ο εξοπλισμός που θα εγκατασταθεί στην μονάδα θα έχει την δυνατότητα για καύση υδρογόνου και θα μπορεί να λειτουργεί με μικτό καύσιμο.

Το έργο έχει λάβει την Απόφαση Έγκρισης των Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) και οι εργασίες κατασκευής του ξεκίνησαν στα τέλη του 2022 ενώ αναμένεται να ολοκληρωθούν το 2025. Το συμβατικό τίμημα του έργου μετά αναθεωρήσεων στις αρχές του 2023 ανέρχεται σε €357,8 εκατ. ενώ το ανεκτέλεστο υπόλοιπο είναι €217,3 εκατ. την 31 Δεκεμβρίου 2023.

Έρευνα, Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Γεωθερμικού Δυναμικού

Η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες έχει μισθώσει από το Ελληνικό Δημόσιο τα δικαιώματα Έρευνας και Διαχείρισης του Γεωθερμικού Δυναμικού σε τέσσερις δημόσιους μεταλλευτικούς χώρους: α) Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου, β) Νισύρου, γ) Λέσβου και δ) Μεθάνων. Σε συμφωνία με την συγγενή εταιρία Γεωθερμικός Στόχος Δύο ΑΕ, η οποία ανέλαβε την ανάπτυξη γεωθερμοληκτρικών μονάδων παραγωγής στις εν λόγω περιοχές, έχει προχωρήσει στο πρόγραμμα ανάπτυξης που προβλέπονταν για τα έτη 2021, 2022 και 2023. Το πρόγραμμα ανάπτυξης του έτους 2024 περιλαμβάνει την έναρξη ερευνητικών γεωτρήσεων στο γεωθερμικά πεδία Λέσβου και Μήλου και την κατασκευή ενός μικρού πιλοτικού γεωθερμικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής στη Λέσβο.

Αιολικά Πάρκα

Οι εργασίες κατασκευής του Αιολικού Πάρκου στις θέσεις «Αέρας» του Δήμου Μουζακίου και «Αφεντικό» του Δήμου Αργιθέας ισχύος 27,6MW έχουν ολοκληρωθεί. Το έργο βρίσκεται σε φάση δοκιμαστικής (ημιεμπορικής) λειτουργίας.

Οι εργασίες για την κατασκευή του Αιολικού Πάρκου Δούκας, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, «ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 26MW, συνολικού προϋπολογισμού € 28,5 εκατ., στη θέση «Δούκας» των Δ.Ε. Αγ. Αναργύρων, Κλεισούρας και Λεχόβου των Δήμων Καστοριάς και Αμυνταίου, των Π.Ε. Καστοριάς και Φλώρινας της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας, ξεκίνησαν τον Σεπτέμβριο του 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Ιούλιο του 2024.

Στη Ρουμανία βρίσκεται σε εξέλιξη η κατασκευή αιολικού πάρκου (Prowind project - North Cluster) συνολικής εκτιμώμενης ισχύος 140,3 MW και συνολικού προϋπολογισμού €231,5 εκατ. Το έργο έχει λάβει τις απαραίτητες άδειες και είναι έτοιμο για κατασκευή. Η έναρξη της εμπορικής λειτουργίας του αναμένεται το τέταρτο τρίμηνο του 2025.

Το έργο South Cluster Prowind (85 MW) βρίσκεται στο στάδιο εκ νέου αδειοδότησης, λόγω τεχνικών τροποποιήσεων των έργων. Ο εκτιμώμενος προϋπολογισμός για το South Cluster είναι €140,3 εκατ., με εκτιμώμενη ημερομηνία εμπορικής λειτουργίας το τέταρτο τρίμηνο του 2026.

Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί

Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1, ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2, ΧΑΡΑΥΓΗ 1 και ΧΑΡΑΥΓΗ 5 συνολικής ισχύος 94,98122MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και της επέκτασης του Υποσταθμού 150kV «Χαραυγή», συνολικού προϋπολογισμού € 68,6 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Σεπτέμβριο 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν το Μάιο 2024. Αναφορικά με το Φ/Β Σταθμό ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ συνολικής ισχύος 550MW, με ιχνηλάτες μονού άξονα για τη στήριξη των Φ/Β Πλαισίων διπλής όψης και τα απαραίτητα έργα σύνδεσης αυτού με το Σύστημα, ενδεικτικού συνολικού προϋπολογισμού €353 εκ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2023. Οι εργασίες κατασκευής έχουν εκκινήσει από το Δεκέμβριο 2023.

Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ στη βάση υλοποίησης του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα και αξιοποίησης των υπαρχόντων 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 Ανανεώσιμες, αναπτύσσει έργα Φ/Β Σταθμών και σταθμών αποθήκευσης ενέργειας με BESS τα οποία προβλέπεται να διασυνδεθούν σε κοινό υποσταθμό αξιοποιώντας τις υποδομές των Πυλών των Μονάδων I & II του πρώην ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ.

Το έργο αποτελεί απαραίτητη προϋπόθεση για την λειτουργία του Φ/Β Σταθμού ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ 550MW. Η σύμβαση που αφορά στα έργα του ΑΗΣ ΚΑΡΔΙΑΣ υπεγράφη και τέθηκε σε ισχύ το Σεπτέμβριο 2023. Η εκτίμηση ολοκλήρωσης και θέσης σε λειτουργία του έργου τοποθετείται στο 2025 με συνολικό προϋπολογισμό επενδύσεων ύψους €4,4 εκ. για την Μητρική εταιρεία και €11, 5 εκ. για την θυγατρική εταιρεία.

Αντλησιοταμίευση - παραγωγή-αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας

Η ΔΕΗ βρίσκεται στην διαδικασία διερεύνησης, για την κατασκευή έργων αντλησιοταμίευσης - παραγωγής και αποθήκευση ηλεκτρικής ενέργειας (PHS) σε επιλεγμένες θέσεις εντός της Ελληνικής Επικράτειας, για τα οποία έργα έλαβε αδειοδότηση από την ΡΑΑΕΥ και είναι τα εξής :

1. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 183 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 181 MW στη θέση «Ορυχείο Καρδιάς» της Δημοτικής Ενότητας Δημητρίου Υψηλάντη του Δήμου Κοζάνης της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας (Απόφαση ΡΑΕ 122/202/24.10.2023)(ΑΔ-05319).
2. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 183 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 181 MW στη θέση «Ορυχείο Μεγαλόπολης» της Δημοτικής Ενότητας Μεγαλόπολης του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας της Περιφέρειας Πελοποννήσου (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1234.2023/24.10.2023)(ΑΔ-05319).
3. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 460 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 432 MW στη θέση «λίμνη Βεγορίτιδα (θέση 81 πηγάδια)» της Δημοτικής Ενότητας Αμυνταίου του Δήμου Αμυνταίου της Περιφερειακής Ενότητας Φλώρινας της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1235.2023/24.10.2023)(ΑΔ-05320).
4. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 467 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 441 MW στη θέση «ταμιευτήρας ΥΗΣ Σφηκιάς (Μπράβας)» της Δημοτικής Ενότητας Βέροιας του Δήμου Βέροιας της Περιφερειακής Ενότητας Ημαθίας της Περιφέρειας Κεντρικής Μακεδονίας (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1236.2023/24.10.2023)(ΑΔ-05321).
5. Έργο Αντλησιοταμίευσης μέγιστης ισχύος έγχυσης 156 MW και μέγιστης ισχύος απορρόφησης 150 MW στη θέση «Ορυχείο Μαυροπηγής» της Δημοτικής Ενότητας Πτολεμαΐδας του Δήμου Εορδαίας της Περιφερειακής Ενότητας Κοζάνης της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας (Απόφαση ΡΑΑΕΥ 1237.2023/24.10.2023)(ΑΔ-05322).

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

Στις 26 Ιουλίου 2022, η ΔΕΗ υπέγραψε Συμφωνητικό Μετόχων για την δημιουργία κοινοπρακτικού σχήματος με σκοπό την κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση, ιδιοκτησία και πώληση χωρητικότητας μέσω ενός νέου υποβρύχιου καλωδιακού συστήματος και επικουρικών υποδομών και δικτύου (το "East Med Corridor System" ή το έργο "EMC"), το οποίο θα συνδέει την Ευρώπη με την Ασία.

Στις 11 Ιανουαρίου 2024, η ΔΕΗ εξαγόρασε από την TTSA Cyprus limited το μειοψηφικό μερίδιο 25% στη νεοσυσταθείσα EMC Subsea Cable Company Limited έναντι USD 50 χιλ. ως αρχικό κεφάλαιο. Οι υπόλοιποι μέτοχοι της κοινοπραξίας είναι η Center3 θυγατρική της STC από την Σαουδική Αραβία και η κυπριακή εταιρεία TTSA Cyprus limited.

44. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

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

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

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

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

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

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

Όμιλος	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.552.674	1.365.605	1.552.674	1.365.605
Δεσμευμένες καταθέσεις	177.487	67.847	177.487	67.847
Χρηματικά διαθέσιμα	2.599.802	3.159.484	2.599.802	3.159.484
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	5.600.166	4.414.801	5.600.166	4.414.801
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	377.126	350.089	377.126	350.089
Χρηματοοικονομική υποχρέωση δικαιώματος προαίρεσης μειοψηφίας	1.431.001	1.420.017	1.431.001	1.420.017
Εμπορικές υποχρεώσεις	2.095.150	1.146.725	2.095.150	1.146.725
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	10.198	8.540	10.198	8.540
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	240.760	108.333	240.760	108.333

Μητρική Εταιρεία	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.207.131	1.200.734	1.207.131	1.200.734
Δεσμευμένες καταθέσεις	42.169	40.012	42.169	40.012
Χρηματικά διαθέσιμα	1.853.051	2.760.552	1.853.051	2.760.552
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.439.426	2.854.171	3.439.426	2.854.171
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	377.126	350.089	377.126	350.089
Εμπορικές υποχρεώσεις	925.021	735.889	925.021	735.889
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	10.198	8.540	10.198	8.540
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	—	50.000	—	50.000

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

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

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	31.12.2023	31.12.2022	
Όμιλος			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	308	330	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό	14.641	15.482	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό	1.521	–	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις			
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	12.163	11.732	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3
Μητρική Εταιρεία			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	295	329	Επίπεδο 1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό	7.429	–	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις			
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα-Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	11.945	11.732	Επίπεδο 1, Επίπεδο 3

Δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ του Επιπέδου 1 και 2 της ιεραρχίας της εύλογης αξίας και μεταφορές σε/ από το Επίπεδο 3 για τον υπολογισμό της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2023.

Πολιτικές Διαχείρισης Χρηματοοικονομικών Κινδύνων

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.

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

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. Το σύνολο του χρέους είναι σε ευρώ.

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

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

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινόμενου επιτοκίου (σε εκατ. Ευρώ).

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Μητρική)
2023			
Euro	50	(13,9)	(10,4)
Euro	(50)	13,9	10,4
2022			
Euro	50	(8,7)	(7,4)
Euro	(50)	8,7	7,4

Κίνδυνος Ταμιακών ροών

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

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.

Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (δανειακών υποχρεώσεων), μη συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

(Σε εκατ. Ευρώ)	Άμεσης λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	≥1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	Σύνολο
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	103,83	–	–	–	–	103,83
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	4,50	–	–	–	–	4,50
Μακροπρόθεσμα δάνεια	–	95,98	435,54	3.348,62	607,40	4.487,54
31 Δεκεμβρίου 2022 (Όμιλος)	108,33	95,98	435,54	3.348,62	607,40	4.595,88
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	54,63	118,34	57,87	–	–	230,84
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	9,86	–	–	–	–	9,86
Μακροπρόθεσμα δάνεια	–	96,24	1.082,51	3.397,53	1.094,24	5.670,52
31 Δεκεμβρίου 2023 (Όμιλος)	64,49	214,58	1.140,38	3.397,53	1.094,24	5.911,22
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	50,00	–	–	–	–	50,00
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	–	–	–	–	–	–
Μακροπρόθεσμα δάνεια	–	42,80	334,54	2.520,95	23,33	2.921,62
31 Δεκεμβρίου 2022 (Μητρική)	50,00	42,80	334,54	2.520,95	23,33	2.971,62
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	–	–	–	–	–	–
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	–	–	–	–	–	–
Μακροπρόθεσμα δάνεια	–	43,06	819,05	2.618,44	15,83	3.496,38
31 Δεκεμβρίου 2023 (Μητρική)	–	43,06	819,05	2.618,44	15,83	3.496,38

Οι μελλοντικές πληρωμές τόκων των δανειακών χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, μη συμπεριλαμβανομένου των αλληλόχρεων λογαριασμών έχουν ως εξής:

Μελλοντικές Πληρωμές τόκων	Όμιλος (Σε εκατ. Ευρώ)					Σύνολο
	Άμεσης λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	≥1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	
31 Δεκεμβρίου 2022	–	38,77	124,18	333,08	65,07	561,08
31 Δεκεμβρίου 2023	–	51,38	179,5	433,31	247,64	911,83

Μελλοντικές Πληρωμές τόκων	Μητρική Εταιρεία (Σε εκατ. Ευρώ)					Σύνολο
	Άμεσης λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	≥1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	
31 Δεκεμβρίου 2022	–	31,26	103,00	255,46	9,44	399,16
31 Δεκεμβρίου 2023	–	45,24	117,05	237,20	0,29	399,78

Οι μελλοντικές πληρωμές τόκων για το 2023 και το 2022 των Ανακυκλούμενων Ομολογιακών Δανείων είναι βάσει του υπόλοιπου τους όπως είχε διαμορφωθεί την 31.12.2023 και την 31.12.2022 αντίστοιχα.

Κίνδυνος αγοράς

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συμμετέχουν στην χονδρεμπορική αγορά ενέργειας στις χώρες όπου έχουν δραστηριότητες τόσο ως παραγωγός όσο και ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι το οποίο τους εκθέτει στον κίνδυνο των τιμών αγοράς που προκύπτει από τις διακυμάνσεις των τιμών του φυσικού αερίου, του πετρελαίου και των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις διεθνείς αγορές ενεργειακών αγαθών, καθώς και τις διακυμάνσεις της τιμής της ηλεκτρικής ενέργειας που αποτελεί αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις αγορές. Σημαντικές διακυμάνσεις στις τιμές ή τις ποσότητες της ηλεκτρικής ενέργειας, του φυσικού αερίου, των καυσίμων και των δικαιωμάτων εκπομπής CO₂ επηρεάζουν, άμεσα ή έμμεσα μέσω της επίδρασης στην τιμή της χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε, τη χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας καθώς και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και τις προοπτικές τους.

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

Διαμόρφωση δείκτη καθαρού χρέους

Ο δείκτης καθαρού χρέους του Ομίλου ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	2023	2022
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.419.795	3.822.907
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.180.371	591.894
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	240.760	108.333
Χρηματικά διαθέσιμα	(2.599.802)	(3.159.484)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(154.446)	(50.843)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(308)	(330)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύνταξης δανείων	81.454	75.666
ΣΥΝΟΛΟ	3.167.824	1.388.143
Ίδια κεφάλαια	5.357.966	4.679.870
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς τα ίδια κεφάλαια	59%	30%

Σημειώνεται ότι, τα αφαιρούμενα ποσά των δεσμευμένων καταθέσεων του παραπάνω πίνακα αφορούν μόνον δεσμευμένες καταθέσεις που συνδέονται με δανειακές συμβάσεις.

45. ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

Μισθώσεις: Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ως Μισθωτής

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχει συνάψει συμβάσεις για μίσθωση ακινήτων, μεταφορικών μέσων, λοιπού εξοπλισμού, λογισμικού και πλωτών μέσων τα οποία χρησιμοποιούν για την δραστηριότητά τους.

Μέρος των μισθώσεων μεταφορικών μέσων και λοιπού εξοπλισμού εμπίπτουν στις εξαιρέσεις αναγνώρισης καθώς είτε αφορούν βραχυχρόνιες μισθώσεις είτε μισθώσεις χαμηλής αξίας. Οι μισθώσεις ακινήτων αφορούν μισθώσεις με υπολοιπόμενη διάρκεια μίσθωσης την 31.12.2023 εντός 1 έτους έως 12 ετών, εκτός του ακινήτου του πρώην στρατοπέδου «Αν/χη (ΠΖ) Πλέσσα Μιχαήλ», το οποίο έχει υπολειπόμενη διάρκεια μίσθωσης την 31.12.2023 48 έτη (θεωρώντας ότι θα ασκηθεί το δικαίωμα παράτασης της μίσθωσης κατά 10 έτη) όπου εκεί η ΔΕΗ θα στεγάσει τις κεντρικές της υπηρεσίες. Οι χρονοναυλώσεις πλωτών μέσων αφορούν μισθώσεις πλοίων με λήξη εντός των επόμενων 12 μηνών.

Οι μισθώσεις των θυγατρικών στην Ρουμανία αφορούν κυρίως μισθώσεις οικοπέδων με υπολοιπόμενη διάρκεια μίσθωσης την 31.12.2023 από 1 έως 70 έτη, μισθώσεις κτηρίων με υπολοιπόμενη διάρκεια μίσθωσης την 31.12.2023 από 1 έως 32 έτη και μισθώσεις μεταφορικών μέσων με υπολοιπόμενη διάρκεια μίσθωσης την 31.12.2023 από 1 έως 4 έτη. Επιπρόσθετα, τα μισά περίπου από τα συμφωνητικά μίσθωσης των θυγατρικών στην Ρουμανία καταβάλλονται σε ευρώ και τα υπόλοιπα σε ron.

Ακολουθεί πίνακας με την αξία κτήσης των δικαιωμάτων χρήσης παγίων και την αξία των χρηματοδοτικών υποχρεώσεων δικαιώματος χρήσης παγίων καθώς και την κίνηση τους κατά τη διάρκεια της χρήσης που έκλεισε την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022.

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΟΜΙΛΟΣ					
	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΠΛΩΤΑ ΜΕΣΑ	ΛΟΓΙΣΜΙΚΟ	ΣΥΝΟΛΟ
31.12.2021	117.257	1.312	11.444	3.321	1.236	134.570
Δικαίωμα χρήσης από εξαγορά θυγατρικών	357	–	–	–	–	357
Προσθήκες	16.181	36.818	4.879	17.243	55	75.176
Μειώσεις	(1.190)	–	(18)	–	–	(1.208)
Αποσβέσεις	(12.353)	(9.241)	(3.776)	(7.208)	(847)	(33.426)
31.12.2022	120.252	28.889	12.529	13.356	444	175.470
Δικαίωμα χρήσης από εξαγορά θυγατρικών (Σημ.3)	29.988	1.146	1.408	–	–	32.542
Προσθήκες	34.009	200	8.444	1.989	5.545	50.187
Μειώσεις	(2.291)	–	(7)	–	–	(2.298)
Αποσβέσεις	(15.959)	(16.804)	(5.053)	(8.892)	(1.297)	(48.006)
Συναλλαγματικές Διαφορές	(94)	(3)	(4)	–	–	(100)
31.12.2023	165.905	13.428	17.317	6.453	4.692	207.795
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
31.12.2021	120.060	772	11.618	3.424	1.259	137.133
Υποχρέωση δικαιώματος χρήσης από εξαγορά θυγατρικών	365	–	–	–	–	365
Προσθήκες	16.181	36.818	4.865	17.243	55	75.163
Πρόωρη λύση	(1.282)	–	(6)	–	–	(1.288)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	5.142	657	527	352	40	6.719
Πληρωμές	(14.386)	(12.119)	(4.168)	(7.545)	(904)	(39.122)
31.12.2022	126.081	26.129	12.836	13.474	450	178.970
Υποχρέωση δικαιώματος χρήσης από εξαγορά θυγατρικών (Σημ.3)	29.693	1.146	1.408	–	–	32.247
Προσθήκες	34.009	200	8.444	1.989	5.545	50.187
Πρόωρη λύση	(1.494)	–	(1)	–	–	(1.495)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	6.544	861	587	324	65	8.381
Πληρωμές	(18.285)	(13.192)	(5.548)	(9.230)	(3.360)	(49.615)
Συναλλαγματικές Διαφορές	(93)	(4)	(4)	–	–	(101)
31.12.2023	176.455	15.140	17.722	6.557	2.700	218.572
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2022						
Βραχυπρόθεσμες	10.684	12.199	4.071	8.727	450	36.131
Μακροπρόθεσμες	115.397	13.930	8.764	4.748	–	142.839
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2023						
Βραχυπρόθεσμες	14.326	14.469	6.833	6.557	1.051	43.232
Μακροπρόθεσμες	162.130	672	10.889	–	1.649	175.340

Η αύξηση των Δικαιωμάτων Χρήσης και των Υποχρεώσεων Μίσθωσης του Ομίλου την 31 Δεκεμβρίου 2023 σε σχέση με την Δεκεμβρίου 2022 οφείλεται κυρίως στα κονδύλια που αναγνωρίστηκαν κατά την εξαγορά των θυγατρικών στο 2023.

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις του Ομίλου της 31 Δεκεμβρίου 2023 και της 31 Δεκεμβρίου 2022:

31.12.2022	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΠΛΩΤΑ ΜΕΣΑ	ΛΟΓΙΣΜΙΚΟ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	14.148	13.060	4.530	9.126	456	41.321
1 έως 5 έτη	44.910	14.220	9.244	4.820	–	73.193
πάνω από 5 έτη	213.722	–	–	–	–	213.722
31.12.2023	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΠΛΩΤΑ ΜΕΣΑ	ΛΟΓΙΣΜΙΚΟ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	18.562	14.776	7.317	6.664	1.138	48.456
1 έως 5 έτη	69.256	657	11.255	–	1.695	82.863
πάνω από 5 έτη	235.776	15	17	–	–	235.809

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΠΛΩΤΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
31.12.2021	98.174	141	1.133	3.321	102.768
Προσθήκες	16.048	36.818	690	17.243	70.799
Πρόωρη λύση	(807)	–	–	–	(807)
Αποσβέσεις	(8.662)	(8.460)	(708)	(7.208)	(25.038)
31.12.2022	104.753	28.499	1.115	13.356	147.723
Προσθήκες	25.027	200	1.683	1.989	28.899
Πρόωρη λύση	(2.123)	–	–	–	(2.123)
Αποσβέσεις	(11.057)	(16.329)	(748)	(8.892)	(37.026)
31.12.2023	116.600	12.370	2.050	6.453	137.473
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
31.12.2021	100.686	145	1.143	3.425	105.398
Προσθήκες	16.048	36.818	690	17.243	70.799
Πρόωρη λύση	(888)	–	–	–	(888)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	4.341	638	54	352	5.385
Πληρωμές	(9.828)	(11.687)	(750)	(7.545)	(29.810)
31.12.2022	110.359	25.914	1.137	13.475	150.885
Προσθήκες	25.027	200	1.683	1.989	28.899
Πρόωρη λύση	(1.326)	–	–	–	(1.326)
Χρηματοοικονομικό έξοδο	5.298	845	58	324	6.525
Πληρωμές	(12.610)	(12.884)	(797)	(9.230)	(35.522)
31.12.2023	126.748	14.075	2.081	6.556	149.461
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2022					
Βραχυπρόθεσμες	6.995	11.985	575	8.727	28.282
Μακροπρόθεσμες	103.364	13.929	562	4.748	122.603
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ 31.12.2023					
Βραχυπρόθεσμες	8.609	14.045	1.018	6.556	30.228
Μακροπρόθεσμες	118.139	30	1.064	–	119.233

Ακολουθεί ανάλυση με τις συμβατικές λήξεις των υποχρεώσεων από μισθώσεις της Μητρικής Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2023 και της 31 Δεκεμβρίου 2022:

31.12.2022	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΠΛΩΤΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	9.965	12.844	611	9.126	32.546
1 έως 5 έτη	36.089	14.220	577	4.820	55.706
πάνω από 5 έτη	206.633	–	–	–	206.633
31.12.2023	ΑΚΙΝΗΤΑ	ΛΟΙΠΟΣ ΕΞΟΠΛΙΣΜΟΣ	ΜΕΤΑΦΟΡΙΚΑ ΜΕΣΑ	ΠΛΩΤΑ ΜΕΣΑ	ΣΥΝΟΛΟ
έως 12 μήνες	12.132	14.352	1.091	6.664	34.239
1 έως 5 έτη	43.227	30	1.108	–	44.365
πάνω από 5 έτη	212.384	–	–	–	212.384

Ποσά που καταχωρήθηκαν στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων:

ΟΜΙΛΟΣ	31.12.2023	31.12.2022
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων (Σημ.10)	48.006	33.426
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημ. 12)	8.381	6.719
Δαπάνες βραχυχρόνιων μισθώσεων	22.790	16.418
Δαπάνες μισθώσεων χαμηλής αξίας	365	325
Σύνολο	79.542	56.888
ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	31.12.2023	31.12.2022
Αποσβέσεις δικαιωμάτων χρήσης παγίων (Σημ.10)	37.026	25.038
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημ.12)	6.525	5.385
Δαπάνες βραχυχρόνιων μισθώσεων	21.785	16.285
Δαπάνες μισθώσεων χαμηλής αξίας	365	325
Σύνολο	65.701	47.033

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατέβαλλαν για μισθώσεις το 2023 συνολικά το ποσό των € 72.770 (31.12.2022: € 55.865) και €57.672 (31.12.2022:€ 46.420) αντίστοιχα.

Οι υποχρεώσεις από μισθώσεις είναι εξασφαλισμένες με τίτλους ιδιοκτησίας του εκμισθωτή. Υπάρχουν συμβάσεις που περιλαμβάνουν όρο επέκτασης ή πρόωρης λύσης της μίσθωσης και όρο αύξησης των μισθωμάτων βάση του δείκτη τιμών καταναλωτή (μεταβλητά μισθώματα).

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν το δικαίωμα για κάποιες μισθώσεις, να επεκτείνουν τη διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης είτε το δικαίωμα λύσης της σύμβασης. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αξιολογούν εάν υπάρχει σχετική βεβαιότητα ότι θα εξασκηθεί το σχετικό δικαίωμα, λαμβάνοντας υπόψη όλους τους παράγοντες που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο, να εξασκήσουν το δικαίωμα ανανέωσης ή λύσης.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 31 Δεκεμβρίου 2023 από την αξιολόγηση που έκαναν κατέληξαν ότι για όλες τις συμβάσεις μίσθωσης που δίνεται το δικαίωμα επέκτασης θα ασκήσουν το δικαίωμα αυτό, εξαιρουμένου των συμφωνητικών μίσθωσης κατοικίας και κάποιων ακινήτων κεντρικών υπηρεσιών, ενώ για όσες συμβάσεις δίνεται το δικαίωμα λύσης της σύμβασης, δεν θα ασκήσουν το δικαίωμα αυτό.

46. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΣΑ

46.1. Πράξεις Αντιστάθμισης κινδύνων Εμπορευμάτων (Η/Ε, Φυσικό Αέριο)

Κατά τη συνήθη πορεία των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων, ως καθετοποιημένη εταιρεία ηλεκτρικής ενέργειας, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συμμετέχουν στην Ελληνική χονδρεμπορική αγορά ενέργειας τόσο ως παραγωγός όσο και ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, κάτι το οποίο τους εκθέτει στον κίνδυνο των τιμών αγοράς που προκύπτει από τις διακυμάνσεις των τιμών των βασικών ειδών. Η δραστηριότητα της παραγωγής είναι εκτεθειμένη στις διακυμάνσεις των τιμών του φυσικού αερίου, του πετρελαίου, της τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην χονδρεμπορική αγορά και των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ που αποτελούν αντικείμενο διαπραγμάτευσης στις διεθνείς αγορές βασικών προϊόντων.

Η έκθεση του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας στη διακύμανση των τιμών αγοράς των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ καλύπτεται εν μέρη από θέσεις αγοράς συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης στο Ευρωπαϊκό Χρηματιστήριο Ενέργειας. Οι θέσεις αυτές λαμβάνονται για σκοπούς συμμόρφωσης, είναι εκτός του ΔΠΧΑ 9 (εξαιρέση λόγω ίδιας χρήσης) και περιλαμβάνονται στις ασώματες ακινητοποιήσεις (Σημ.17).

Η έκθεσή του Όμιλου και της Μητρικής Εταιρείας στον κίνδυνο της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας καθορίζεται από το καθαρό άνοιγμα της (net exposure), δηλαδή την ποσότητα ενέργειας που απαιτείται να αγοραστεί από (ή να πωληθεί προς) τη χονδρεμπορική αγορά για την κάλυψη των αναγκών προμήθειας (ή παραγωγής αντίστοιχα) που δεν μπορεί να καλυφθεί από το δικό της χαρτοφυλάκιο μονάδων παραγωγής (ή πελατών αντίστοιχα). Οποιαδήποτε αλλαγή τόσο στο εμπορικό χαρτοφυλάκιο όσο και στο χαρτοφυλάκιο παραγωγής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, οδηγεί σε διακυμάνσεις του καθαρού ανοίγματός (net exposure) είτε προς θέση «αγοράς» είτε προς θέση «πώλησης» ηλεκτρικής ενέργειας. Για οποιαδήποτε από τις δύο θέσεις, οι μεταβαλλόμενες τιμές χονδρικής της ηλεκτρικής ενέργειας ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και τη χρηματοοικονομική τους κατάσταση.

Λόγω της από 08.07.2022 εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Ενέργειας («Μηχανισμός»), ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, ως παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας, δεν είχαν έκθεση στον κίνδυνο διακύμανσης των τιμών λόγω της συμμετοχής τους στην Ελληνική χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και κινδύνου διακύμανσης των τιμών φυσικού αερίου για την περίοδο που ήταν σε ισχύ ο μηχανισμός, δηλαδή από την 08.07.2022 μέχρι και την 31.12.2023 (σταδιακά ο Μηχανισμός εφαρμόστηκε στο σύνολο του έτους 2023).

Τα ποσά που είχαν συσσωρευτεί στο αποθεματικό από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών μέχρι τη στιγμή της διακοπής της αντιστάθμισης κινδύνων Παραγωγού, επηρέασαν τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας κατά το χρόνο που το αντισταθμισμένο στοιχείο (ενέργεια, φυσικό αέριο) επηρέασε τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία για την αντιστάθμιση του κινδύνου της μελλοντικής διακύμανσης των τιμών του φυσικού αερίου σύναψε μέχρι και την 31 Δεκεμβρίου 2023 συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης στο Ευρωπαϊκό Χρηματιστήριο Ενέργειας με ημερομηνίες εκκαθάρισης εντός του 2024 (αντιστάθμιση κινδύνου για το έτος 2024). Οι ανοικτές θέσεις της 31 Δεκεμβρίου 2022 αφορούσαν την περίοδο 01.06.2023 έως 31.12.2023 (καθώς αρχικά ο Μηχανισμός είχε ισχύ μέχρι την 01.06.2023) και αναλύονται ως κατωτέρω:

Μέσα αντιστάθμισης κινδύνου	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Ονομαστική αξία θέσης (χιλ. ευρώ)	Ταμειακά διαθέσιμα/ Λοιπά Αποθεματικά (χρεωστικά)/ Πιστωτικά (χιλ. ευρώ)
Futures Φυσικού Αερίου την 31.12.2023	Αγοράς	4.403.605	194.545	(63.550)
Futures Φυσικού Αερίου την 31.12.2022	Αγοράς	719.180	32.586	26.025*

* Την 31.12.2022 υπήρχαν στο αποθεματικό από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών κέρδη € 50.944 από θέσεις που διακόπηκε η λογιστική αντιστάθμιση και αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα του 2023 κατά το χρόνο που το αντισταθμισμένο στοιχείο επηρέασε τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία για την αντιστάθμιση του κινδύνου της μελλοντικής διακύμανσης των τιμών ηλεκτρικής ενέργειας έχουν συνάψει μέχρι και την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης στο Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (Henex) και στο Ευρωπαϊκό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EEX) με ημερομηνίες εκκαθάρισης εντός του 2024 (αντιστάθμιση κινδύνου για το έτος 2024) και από την περίοδο από 01.06.2023 έως 31.12.2023 (αρχικά ο Μηχανισμός είχε ισχύ μέχρι την 01.06.2023) αντίστοιχα, τα οποία αναλύονται ως κατωτέρω:

Μέσα αντιστάθμισης κινδύνου	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	Ταμειακά διαθέσιμα/ Λοιπά Αποθεματικά (χρεωστικά)/ Πιστωτικά (χιλ. ευρώ)
Futures Ηλεκτρικής Ενέργειας την 31.12.2023	Πώλησης	(4.504.582)	(618.989)	172.094
Futures Ηλεκτρικής Ενέργειας την 31.12.2022	Πώλησης	(693.745)	(125.651)	(33.727)*

* Την 31.12.2022 υπήρχαν στο αποθεματικό από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών ζημίες € 68.321 από θέσεις που διακόπηκε η λογιστική αντιστάθμιση και αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα του 2023 κατά το χρόνο που το αντισταθμισμένο στοιχείο επηρέασε τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

Καθώς τα συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης αποτιμώνται και εκκαθαρίζονται σε καθημερινή βάση μέσω των Χρηματιστηρίων Ενέργειας, η αποτίμηση των ανοικτών θέσεων την 31.12.2023 έχει επηρεάσει απευθείας τα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Για την αντιστάθμιση του κινδύνου της μελλοντικής διακύμανσης των τιμών του φυσικού αερίου, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σύναψε μέχρι και την 31 Δεκεμβρίου 2023 εξωχρηματιστηριακού τύπου (over the counter) συμφωνίες ανταλλαγής τιμών φυσικού αερίου με χρηματοπιστωτικά ιδρύματα με ημερομηνίες εκκαθάρισης εντός του 2024, οι οποίες αναλύονται ως κατωτέρω:

Μέσα αντιστάθμισης κινδύνου	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα/ Λοιπά Αποθεματικά (χρεωστικά)/ Πιστωτικά (χιλ. ευρώ)
Swap Φυσικού Αερίου την 31.12.2023	Αγοράς	394.500	21.306	(7.774)
Swap Φυσικού Αερίου την 31.12.2022	—	—	—	—

Τα αντισταθμιζόμενα μέσα για το φυσικό αέριο ακολουθούν τον δείκτη Title Transfer Facility (TTF), όπως και το αντισταθμιζόμενο στοιχείο με αποτέλεσμα ο δείκτης αντιστάθμισης (hedged ratio) να είναι 1:1. Τα αντισταθμιζόμενα μέσα για την ηλεκτρική ενέργεια ακολουθούν την Day Ahead Market (DAM) της Ελλάδος και των Ευρωπαϊκών Χρηματιστηρίων

Ενέργειας. Δεδομένου ότι τα χαρακτηριστικά του αντισταθμιζόμενου μέσου και του αντισταθμιζόμενου στοιχείου παρουσιάζουν υψηλή συσχέτιση, ο δείκτης αντιστάθμισης (hedged ratio) ανέρχεται σε 1:1.

Την 30 Ιουνίου 2022, είχαν μεταφερθεί για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία κέρδη από πράξεις αντιστάθμισης μεταβολής της τιμής φυσικού αερίου ύψους €37,7 εκατ. στα «λοιπά (έσοδα)/έξοδα» καθότι έκλεισαν συμβόλαια αγοράς φυσικού αερίου λόγω της μείωσης των μελλοντικών αναγκών για αγορά φυσικού αερίου (αντισταθμιζόμενο στοιχείο) για το διάστημα Αύγουστος 2022 - Δεκέμβριος 2022 συνέπεια των μέτρων ενεργειακής επάρκειας της Ελλάδας.

Όλες οι πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών για την χρήση 2023 και 2022 (πλην της ανωτέρω για το 2022) εκτιμάται ότι είναι μελλοντικά αποτελεσματικές και τα αντισταθμιζόμενα μέσα αποτελούν μελλοντικές πολύ πιθανές συναλλαγές.

Η αποτίμηση των συμβολαίων ανταλλαγής τιμής και των συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης, πραγματοποιήθηκε βάσει τιμών από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις, είτε βάσει των χρηματιστηριακών τιμών τους στην προθεσμιακή αγορά παραγώγων.

Από τις συναλλαγές πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου από τη διακύμανση της τιμής των προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου εντός του 2023, αναταξινομήθηκαν από την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στις Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας ζημίες προ φόρων € 22,6 εκατ. (2022: ζημίες €423,8 εκατ.), στις Αγορές Φυσικού Αερίου κέρδη προ φόρων € 46,9 εκατ. (2022: κέρδη € 623,4 εκατ.) ήτοι σύνολο κερδών € 24,3 εκατ. Το σύνολο των κερδών αυτών αφορά θέσεις για τις οποίες διακόπηκε η λογιστική αντιστάθμισης λόγω της από 08.07.2022 εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας που ήταν σε ισχύ σταδιακά μέχρι και την 31.12.2023.

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 αντιστάθμιση ταμειακών ροών. Την 31 Δεκεμβρίου 2023, η ονομαστική αξία των συμβολαίων αυτών ανέρχονταν σε € 177,8 εκατ. ενώ η εύλογη αξία σε €6,5 εκατ. Το ποσό €1,7 εκατ. περιλαμβάνεται στα μακροπρόθεσμα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα στο Ενεργητικό και το ποσό των €8,2 εκατ. περιλαμβάνεται στα μακροπρόθεσμα παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα στο Παθητικό. Το αποθεματικό από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών του Ομίλου μειώθηκε κατά το ποσό των € 8,9 εκατ. (ζημίες αποτίμησης μείον αναβαλλόμενος φόρος). Η ονομαστική αξία των συμβολαίων αυτών μεταβάλλεται ώστε να ακολουθεί τις αποπληρωμές κεφαλαίου/πλάνο σταδιακών εκταμιεύσεων της κάθε μια δανειακής σύμβασης λήξεως από το 2033 και μετά. Η αποτίμηση των συμβολαίων ανταλλαγής επιτοκίων, πραγματοποιήθηκε βάσει τιμών από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις.

Η αποτίμηση των συμβολαίων ανταλλαγής επιτοκίων, πραγματοποιήθηκε βάσει τιμών από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις. Για το 2023, δεν προέκυψε αναποτελεσματικό σκέλος αντιστάθμισης ταμειακών ροών.

Παρατίθενται ανάλυση των ανωτέρω ανοικτών θέσεων της 31.12.2023 σε παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών βάσει της ημερομηνίας λήξης τους:

ΟΜΙΛΟΣ	31-Δεκ-23	έως 12 μήνες	>1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	Σύνολο	Εύλογη Αξία	Κατάσταση Οικονομικής Θέσης
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου (gas commodity future)	Καθαρή Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	4.403.605	—	—	4.403.605	—	Ταμειακά διαθέσιμα/ λοιπά αποθεματικά (χρεωστικά)/ Πιστωτικά
	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	194.545	—	—	194.545	(63.550)	
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης ηλεκτρικής ενέργειας (energy commodity future)	Καθαρή Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	(4.504.582)	—	—	(4.504.582)	—	Ταμειακά διαθέσιμα/ λοιπά αποθεματικά (χρεωστικά)/ Πιστωτικά
	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	(618.989)	—	—	(618.989)	172.094	
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής Επιτοκίων (interest rate swaps)	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	4.315	42.143	131.428	177.886	(6.463)	Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα/ λοιπά αποθεματικά (χρεωστικά)/ Πιστωτικά
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής φυσικού αερίου (gas commodity swaps)	Καθαρή Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	394.500	—	—	394.500	—	Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα/ λοιπά αποθεματικά (χρεωστικά)/ Πιστωτικά
	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	21.306	—	—	21.306	(7.774)	

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	31-Δεκ-23	έως 12 μήνες	>1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	Σύνολο	Εύλογη Αξία	Κατάσταση Οικονομικής Θέσης
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου (gas commodity future)	Καθαρή Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	4.403.605	—	—	4.403.605	—	Ταμειακά διαθέσιμα/ λοιπά αποθεματικά (χρεωστικά)/ Πιστωτικά
	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	194.545	—	—	194.545	(63.550)	
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης ηλεκτρικής ενέργειας (energy commodity future)	Καθαρή Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	(4.504.582)	—	—	(4.504.582)	—	Ταμειακά διαθέσιμα/ λοιπά αποθεματικά (χρεωστικά)/ Πιστωτικά
	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	(618.989)	—	—	(618.989)	172.094	
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής φυσικού αερίου (gas commodity swaps)	Καθαρή Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	394.500	—	—	394.500	—	Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα/ λοιπά αποθεματικά (χρεωστικά)/ Πιστωτικά
	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	21.306	—	—	21.306	(7.774)	

Παρατίθενται ανάλυση των ανωτέρω ανοικτών θέσεων της 31.12.2022 σε παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για αντιστάθμιση ταμειακών ροών βάσει της ημερομηνίας λήξης τους:

ΟΜΙΛΟΣ	31-Δεκ-23	έως 12 μήνες	>1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	Σύνολο	Εύλογη Αξία	Κατάσταση Οικονομικής Θέσης
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου (gas commodity future)	Καθαρή Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	719.180	–	–	719.180	–	Ταμειακά διαθέσιμα/ λοιπά αποθεματικά
	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	32.586	–	–	32.586	26.025	
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης ηλεκτρικής ενέργειας (energy commodity future)	Καθαρή Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	(693.745)	–	–	(693.745)	–	Ταμειακά διαθέσιμα/ λοιπά αποθεματικά
	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	(125.651)	–	–	(125.651)	(33.727)	
Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής Επιτοκίων (interest rate swaps)	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ		–	26.698	26.698	3.875	Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα/ λοιπά αποθεματικά

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	31-Δεκ-23	έως 12 μήνες	>1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	Σύνολο	Εύλογη Αξία	Κατάσταση Οικονομικής Θέσης
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου (gas commodity future)	Καθαρή Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	719.180	–	–	719.180	–	Ταμειακά διαθέσιμα/ λοιπά αποθεματικά
	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	32.586	–	–	32.586	26.025	
Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης ηλεκτρικής ενέργειας (energy commodity future)	Καθαρή Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	(693.745)	–	–	(693.745)	–	Ταμειακά διαθέσιμα/ λοιπά αποθεματικά
	Καθαρή ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	(125.651)	–	–	(125.651)	(33.727)	

Επιπρόσθετα, υπήρχαν στο αποθεματικό από πράξεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών κέρδη ύψους € 50.944 (αντισταθμισμένο στοιχείο φυσικό αέριο) και ζημιές ύψους €68.321 (αντισταθμισμένο στοιχείο ηλεκτρική ενέργεια) από θέσεις για τις οποίες διακόπηκε η λογιστική αντιστάθμισης λόγω της από 08.07.2022 εφαρμογής του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας και τα οποία αναγνωρίστηκαν στα αποτελέσματα του 2023 κατά το χρόνο που το αντισταθμισμένο στοιχείο επηρέασε τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας.

46.2. Παράγωγα Κερδοσκοπικού Χαρακτήρα

Η Μητρική Εταιρεία στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, έχει πραγματοποιήσει συναλλαγές κερδοσκοπικού χαρακτήρα. Από τις συναλλαγές αυτές ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατέγραψαν κέρδη ύψους €5,2 εκατ. (2022: ζημιές €2,2 εκατ.) που περιλαμβάνονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στα «λοιπά έσοδα» (Σημ.14).

Επιπρόσθετα, την 31.12.2023 κέρδη ύψους €16,2 εκατ. που περιλαμβάνονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στα «λοιπά έσοδα» (Σημ.14) αφορούσαν το αποτέλεσμα των θέσεων σε συμβόλαια αγοράς φυσικού αερίου και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που προέκυψαν από την ημερομηνία διακοπής της σχέσης αντιστάθμισης ταμειακών ροών λόγω της σταδιακής επέκτασης του Μηχανισμού σε όλη την χρήση του 2023 (αρχικά ο Μηχανισμός είχε ισχύ για την περίοδο 01.01.2023-01.06.2023).

Αντίστοιχα, την 31.12.2022 ζημιές ύψους € 290,1 εκατ. που περιλαμβάνονται στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στα «λοιπά έξοδα» (Σημ.14) αφορούσαν το αποτέλεσμα των θέσεων σε συμβόλαια αγοράς φυσικού αερίου και πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας που προέκυψε από την ημερομηνία διακοπής της σχέσης αντιστάθμισης ταμειακών ροών δηλ. από την 08.07.2022 που τέθηκε σε εφαρμογή ο Μηχανισμός μέχρι και την 31.12.2022.

Τέλος, την 30 Ιουνίου 2022 είχαν μεταφερθεί για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία κέρδη από πράξεις αντιστάθμισης μεταβολής της τιμής φυσικού αερίου ύψους €37,7 εκατ. στα «λοιπά έξοδα» (Σημ.14) καθότι έκλεισαν συμβόλαια αγοράς φυσικού αερίου λόγω της μείωσης των μελλοντικών αναγκών για αγορά φυσικού αερίου (αντισταθμιζόμενο στοιχείο) για το διάστημα Αύγουστος 2022 - Δεκέμβριος 2022 συνέπεια των μέτρων ενεργειακής επάρκειας της Ελλάδας που λήφθηκαν στο 2022.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022, οι ανοικτές θέσεις για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία σε παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα εμπορευμάτων **κερδοσκοπικού χαρακτήρα**, οι οποίες λήγουν εντός της επόμενης χρήσης ήταν οι κατωτέρω:

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	Καθαρή Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	Βραχυπρόθεσμο στοιχείο ενεργητικού
Futures Ενέργειας την 31.12.2023	Αγοράς	33.963	6.906	(169)
Futures φυσικού αερίου την 31.12.2023	Αγοράς	64.520	3.292	(1.205)
Futures Ενέργειας την 31.12.2022	Πώλησης	(84.115)	(21.188)	2.304

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	Καθαρή Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	Βραχυπρόθεσμο στοιχείο ενεργητικού
Swap Φυσικού Αερίου την 31.12.2023	Αγοράς	218.300	6.891	(3.993)
Swap Ενέργειας την 31.12.2023	Πώλησης	(93.600)	(12.460)	861
Swap Ενέργειας την 31.12.2022	Αγοράς	89.635	29.799	(11.732)

Την 31 Δεκεμβρίου 2022, οι ανοικτές θέσεις για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία σε παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα εμπορευμάτων που λόγω της εφαρμογής του Μηχανισμού, θεωρήθηκαν θέσεις κερδοσκοπικού χαρακτήρα καθώς έληγαν μέχρι και την 31.05.2023, ήταν οι κάτωθι:

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	Καθαρή Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)	Ονομαστική αξία θέσης σε χιλ. ευρώ	Βραχυπρόθεσμο στοιχείο ενεργητικού
Futures Ενέργειας την 31.12.2022	Πώλησης	(122.632)	(40.206)	(6.348)
Futures φυσικού αερίου την 31.12.2022	Αγοράς	473.810	59.237	(22.295)

Καθώς τα συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης αποτιμώνται και εκκαθαρίζονται σε καθημερινή βάση μέσω των Χρηματιστηρίων Ενέργειας, η αποτίμηση των ανοικτών θέσεων την 31.12.2023 και την 31.12.2022 έχει επηρεάσει απευθείας τα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Η αποτίμηση των συμβολαίων ανταλλαγής τιμής και των συμβολαίων μελλοντικής εκπλήρωσης, πραγματοποιήθηκε βάσει τιμών από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις, είτε βάσει των χρηματιστηριακών τιμών τους στην προθεσμιακή αγορά παραγώγων.

Συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων- Όμιλος

Για την αντιστάθμιση του επιτοκιακού κινδύνου που προκύπτει από δύο δανειακές συμβάσεις κυμαινόμενου επιτοκίου (Σημ.32), ο Όμιλος προχώρησε εντός του 2022 στην σύναψη συμβάσεων εξωχρηματιστηριακών παραγώγων Ανώτατου Επιτοκίου (Interest Rate Cap) με κάθε ένα τραπεζικό ίδρυμα. Δεν ακολουθείται λογιστική αντιστάθμιση για τις εν λόγω συμβάσεις. Την 31 Δεκεμβρίου 2023, η ονομαστική αξία των συμβολαίων αυτών ανέρχονταν σε € 311,5 εκατ. (λήξεως την 31.12.2024) και € 19,5 εκατ. (λήξεως την 31.12.2036) και η εύλογη τους αξία ανέρχονταν σε €6,8 εκατ. (2022: €11,6 εκατ.) και απεικονίζονται κατά το ποσό των €7 εκατ. στις μακροπρόθεσμες απαιτήσεις και το ποσό των €0,2 εκατ. στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις. Η μεταβολή της αποτίμησης στην εύλογη αξίας €4,8 εκατ. (2022: 11,7 εκατ. κέρδος) περιλαμβάνεται στα χρηματοοικονομικά έξοδα του Ομίλου (Σημ.12). Η ονομαστική αξία των συμβολαίων αυτών μεταβάλλεται ώστε να ακολουθεί τις αποπληρωμές κεφαλαίου/ πλάνο σταδιακών εκταμιεύσεων της κάθε μια δανειακής σύμβασης.

Η αποτίμηση των συμβολαίων ανταλλαγής επιτοκίων, πραγματοποιήθηκε βάσει τιμών από χρηματοπιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις.

46.3.Παράγωγα για σκοπούς συμμόρφωσης με αντιμονοπωλιακούς κανόνες

Από 1 Σεπτεμβρίου 2021, η ΔΕΗ λόγω της αποκλειστικής πρόσβασης της στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή ανέλαβε την υποχρέωση (άρθρο 44 του Ν4348/2021) να δημιουργεί Καθαρή Θέση Πωλητή σε τριμηνιαία συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης που αντιστοιχούν στο 50% της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη του αντίστοιχου ημερολογιακού τριμήνου του προηγούμενου ημερολογιακού έτους και μέχρι και το τρίτο τρίμηνο του έτους 2022 και στο 40% της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη του αντίστοιχου ημερολογιακού τριμήνου του προηγούμενου ημερολογιακού έτους, κατά τα επόμενα τρίμηνα, έως το αργότερο μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2024.

Στο πλαίσιο αυτό, η ΔΕΗ από τις θέσεις που είχε λάβει εντός του 2023 για την συμμόρφωση με τους αντιμονοπωλιακούς κανόνες έχει καταγράψει κέρδη που απεικονίζονται στις «Αγορές ενέργειας» της Κατάστασης Αποτελεσμάτων ύψους €5,2 εκατ. (2022: ζημία €12,2 εκατ.) συμπεριλαμβανομένου των μεταβολών της εύλογης αξίας των αντίθετων θέσεων αγοράς που έλαβε σε συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης ηλεκτρικής ενέργειας και ανταλλαγής τιμής ενέργειας (swap) για κάλυψη της έκθεσης της από την συγκεκριμένη υποχρέωση. Το ύψους του συμβολαίου ανταλλαγής τιμής ανήλθε σε κέρδος €660 την 31 Δεκεμβρίου 2023.

46.4. Συμβόλαια Αγοραπωλησίας Ενέργειας

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία εντός του 2023 σύναψε για πρώτη φορά διμερείς συμβάσεις αγοραπωλησίας ενέργειας («PPA») μακροχρόνιας διάρκειας με μεγάλους τελικούς καταναλωτές (θέσεις πώλησης), με θυγατρικές (θέσεις αγοράς) και με συγγενείς εταιρείες (θέσεις αγοράς).

Τα συμβόλαια αυτά είναι σχεδιασμένα για ανταλλαγή τιμής ενέργειας μεταξύ Παραγωγού και τελικού καταναλωτή έτσι ώστε ο τελικός καταναλωτής να εξασφαλίζει σταθερές χρεώσεις ενέργειας σε βάθος χρόνου. Επίσης για τα συμβόλαια αυτά που αφορούν «πράσινη» ενέργεια ο τελικός καταναλωτής επιτυγχάνει μείωση του ανθρακικού αποτυπώματος. Από την πλευρά του ο Παραγωγός (θυγατρικές και συγγενείς) εξασφαλίζει σταθερές ταμειακές ροές/έσοδα στο μέλλον από την λειτουργία των Φωτοβολταϊκών Μονάδων που λειτουργούν χωρίς λειτουργική επιδότηση (merchant assets) και χρηματοδότηση για την κατασκευή τους.

Όλα τα PPA που έχει υπογράψει η Μητρική εταιρεία είναι κερδοσκοπικού χαρακτήρα καθώς η έκθεση σε κίνδυνο τιμής υφίσταται μόνο σε επίπεδο Ομίλου ως παραγωγός. Για ένα από τα PPA, ο Όμιλος ως Παραγωγός έχει λάβει θέση πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας για την αντιστάθμιση του κινδύνου της μελλοντικής διακύμανσης των τιμών της Ηλεκτρικής Ενέργειας (αντιστάθμισης ταμειακών ροών).

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 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)	Μακροπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)	Βραχυπρόθεσμο μέρος (Ενεργητικό)	Βραχυπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)
Contract for Differences Ενέργειας την 31.12.2023	Πώλησης	(3.253.208)	(455)	1.442	(1.718)	—	(178)
Contract for Differences Ενέργειας την 31.12.2023	Αγοράς	28.658.448	25.689	23.307	(3.525)	5.908	—
		25.405.240	25.234	24.748	(5.244)	5.908	(178)

Θέσεις αγοράς

Οι θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αφορούν PPA της **Μητρικής εταιρείας** με τις θυγατρικές εταιρείες Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Α.Ε., Αρκαδικός Ήλιος Ένα Μ.Α.Ε., SOLARLAB Μ.Α.Ε. και τις συγγενείς εταιρείες Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Τέσσερα Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Επτά Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Οκτώ Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Εννέα Μ.Α.Ε. Κάποιες συμβάσεις είναι σταθερής τιμής και κάποιες άλλες μεταβαλλόμενης καθ' όλη την διάρκεια του PPA.

Η περίοδος ανταλλαγής τιμής των συμφωνητικών PPA είναι για διάστημα 10 έως 15 έτη και αρχίζει εφόσον πληρωθούν συγκεκριμένες προϋποθέσεις. Επίσης, η πλειοψηφία των συμφωνητικών αυτών αφορά ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με τον όρο «pay as produced» δηλ. βάσει της παραγόμενης ενέργειας του περιουσιακού στοιχείου/Πάρκου (είτε στο 100% είτε ποσοστού της παραγόμενης ενέργειας).

Το σύνολο των συμφωνητικών αφορούν συγκεκριμένα περιουσιακά στοιχεία/ Φωτοβολταϊκά Πάρκα, τα οποία είτε είναι στο στάδιο χρηματοδότησης, είτε είναι υπό κατασκευή, είτε σε λειτουργία. Η ονομαστική ποσότητα σε MWh βάσει της οποίας προσδιορίστηκε η αποτίμηση στην εύλογη αξία των contract for differences για τα συμφωνητικά PPA με τον όρο «pay as produced» προέκυψε βάσει αποτελεσμάτων προσομοίωσης από τις τεχνικές προδιαγραφές και τα καιρικά σενάρια του Πάρκου. Η αναμενόμενη Τιμή Εκκαθάρισης προέκυψε βάσει εκτιμήσεων από διαθέσιμα δεδομένα της αγοράς. Για την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιήθηκε προεξοφλητικό επιτόκιο που προσδιορίστηκε βάσει του μηνιαίου Euribor μηδενικού κινδύνου (καμπύλη με βάσει την διάρκεια των PPA) και του κινδύνου αντισυμβαλλόμενου.

Τέλος, όλες οι συμβάσεις, πλην μίας περιέχουν και παράδοση πιστοποιητικών προέλευσης πράσινης ενέργειας (πληρούν τα κριτήρια ως ίδιας χρήσης- εξαιρέση του ΔΠΧΑ 9) και θεωρήθηκαν ότι αντιπροσωπεύουν ενσωματωμένα παράγωγα, με αποτέλεσμα η αρχική αποτίμηση των παραγώγων (contract for difference ενέργειας) να αναβαθμονομηθεί ώστε να ισούται με το μηδέν.

Θέσεις πώλησης

Οι θέσεις πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας αφορούν PPA της **Μητρικής εταιρείας** με μεγάλους τελικούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Όλες οι συμβάσεις είναι σταθερής τιμής καθ' όλη την διάρκεια των PPA και η περίοδος ανταλλαγής τιμής είναι για διάστημα 8 έως 10 έτη, η οποία αρχίζει εφόσον πληρωθούν συγκεκριμένες προϋποθέσεις. Επίσης, η πλειοψηφία των συμφωνητικών αυτών αφορά ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας με τον όρο «pay as produced» δηλ. βάσει της παραγόμενης ενέργειας του περιουσιακού στοιχείου/ Πάρκου (στο 100% της παραγόμενης ενέργειας).

Κάποια συμφωνητικά αφορούν συγκεκριμένα περιουσιακά στοιχεία/ Φωτοβολταϊκά Πάρκα, τα οποία είναι στο στάδιο λήψης όρων σύνδεσης ή έχουν λάβει όρους σύνδεσης, ενώ άλλα αναφέρονται στην πώληση ενέργειας από το χαρτοφυλάκιο Ανανεώσιμων Πηγών του Ομίλου. Η ονομαστική ποσότητα σε MWh βάσει της οποίας προσδιορίστηκε η αποτίμηση στην εύλογη αξία των contract for differences για τα συμφωνητικά PPA με τον όρο «pay as produced», προέκυψε βάσει αποτελεσμάτων προσομοίωσης από τις τεχνικές προδιαγραφές και τα καιρικά σενάρια του Πάρκου. Αντίθετα, για συγκεκριμένα Φωτοβολταϊκά Πάρκα που δεν έχουν λάβει όρους σύνδεσης μέχρι και σήμερα και έχουν ενταχθεί στην κατηγορία Β βάσει της ΥΑ ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/84014/7123 (ΦΕΚ 4333/ Β' /12.08.2022), λήφθηκε υπόψη η σημαντική αβεβαιότητα γύρω από την κατασκευή τους και προσδιορίστηκε ως μηδενική η ποσότητα «pay as produced» για σκοπούς αποτίμησης. Η αναμενόμενη Τιμή Εκκαθάρισης προέκυψε βάσει εκτιμήσεων από διαθέσιμα δεδομένα της αγοράς. Για την προεξόφληση των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιήθηκε προεξοφλητικό επιτόκιο που προσδιορίστηκε βάσει του Euribor μηδενικού κινδύνου (καμπύλη με βάσει την διάρκεια των PPA) και του κινδύνου αντισυμβαλλόμενου.

Επίσης, όλες οι συμβάσεις, περιέχουν και παράδοση πιστοποιητικών προέλευσης πράσινης ενέργειας (πληρούν τα κριτήρια ως ίδιας χρήσης- εξαιρέση του ΔΠΧΑ 9) και θεωρήθηκαν ότι αντιπροσωπεύουν ενσωματωμένα παράγωγα, με αποτέλεσμα η αρχική αποτίμηση των παραγώγων (contract for difference ενέργειας) να αναβαθμονομηθεί ώστε να ισούται με το μηδέν.

Τέλος, ορισμένες από τις συμβάσεις PPA θέσεις πώλησης περιλαμβάνουν 2 περιόδους. Την περίοδο Α πραγματοποιείται φυσική παράδοση Ηλεκτρικής Ενέργειας παραγόμενη από τις Μονάδες του υφιστάμενου χαρτοφυλακίου παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, στον τελικό καταναλωτή, με εκκαθάριση της διαφοράς τιμής, η οποία αξιολογήθηκε ως ίδιας χρήσης (εξαιρέση του ΔΠΧΑ 9). Ενώ η περίοδος Β, αξιολογήθηκε ως συμβόλαιο ανταλλαγής τιμής με χρηματοοικονομική διευθέτηση χωρίς φυσική παράδοση ηλεκτρικής ενέργειας.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023 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)	Μακροπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)	Βραχυπρόθεσμο μέρος (Ενεργητικό)	Βραχυπρόθεσμο μέρος (Παθητικό)
Contract for Differences Ενέργειας την 31.12.2023	Πώλησης	(13.131.333)	(10.226)	1.442	(11.490)	–	(178)
Contract for Differences Ενέργειας την 31.12.2023	Αγοράς	7.504.772	4.372	4.383	(11)	–	–
		(5.626.561)	(5.854)	5.824	(11.501)	–	(178)

Οι θέσεις αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αφορούν PPA του Ομίλου με τις συγγενείς εταιρείες Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Τέσσερα Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Επτά Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Οκτώ Μ.Α.Ε., Αμύνταιο Φ.Β. Πάρκο Εννέα Μ.Α.Ε. και περιγράφονται ως ανωτέρω (θέσεις αγοράς Μητρικής εταιρείας).

Οι θέσεις πώλησης Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ομίλου περιλαμβάνουν, εκτός από τις θέσεις πώλησης της Μητρικής εταιρείας (ως ανωτέρω- θέσεις πώλησης) με μεγάλους τελικούς καταναλωτές, και το PPA που έχει συνάψει θυγατρική της ΔΕΗ με μέτοχο μειοψηφίας. Το συμφωνητικό αυτό είναι μεταβλητής τιμής καθ' όλη την διάρκειά του και η περίοδος ανταλλαγής τιμής είναι για διάστημα 15 ετών, η οποία αρχίζει εφόσον πληρωθούν συγκεκριμένες προϋποθέσεις.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, από την αποτίμηση των συμβάσεων PPA ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία αναγνώρισε στα «Λοιπά Έξοδα» ζημιές ύψους € 7,1 εκατ. και στα «Λοιπά Έσοδα» κέρδη ύψους € 25,2 εκατ. (Σημ. 14) αντίστοιχα, ενώ ο Όμιλος αναγνώρισε στα αποθεματικά από πράξεις λογιστικής αντιστάθμισης ποσό κέρδους € 0,9 εκατ. (μετά από αναβαλλόμενο φόρο) για σύμβαση PPA με σκοπό την ταμειακή αντιστάθμιση από μελλοντική διακύμανση των τιμών ενέργειας.

Παρατίθενται ανάλυση των ανωτέρω ανοικτών θέσεων της 31.12.2023 βάσει της ημερομηνίας ανταλλαγής των χρηματοροών.

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)			Σύνολο
		έως 12 μήνες	>1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	
Contract for Differences Ενέργειας την 31.12.2023	Πώλησης	(15.456)	(1.444.578)	(1.793.174)	(3.253.208)
Contract for Differences Ενέργειας την 31.12.2023	Αγοράς	253.519	6.867.427	21.537.502	28.658.448
ΣΥΝΟΛΑ		238.063	5.422.849	19.744.328	25.405.240

ΟΜΙΛΟΣ	Θέση	Ονομαστική ποσότητα (MW/h)			Σύνολο
		έως 12 μήνες	>1 έως 5 Έτη	> 5 έτη	
Contract for Differences Ενέργειας την 31.12.2023	Πώλησης	(15.456)	(3.393.015)	(9.722.861)	(13.131.333)
Contract for Differences Ενέργειας την 31.12.2023	Αγοράς	–	2.114.091	5.390.680	7.504.772
ΣΥΝΟΛΑ		(15.456)	(1.278.924)	(4.332.181)	(5.626.561)

Παρατίθενται ανάλυση βασικών παραδοχών της 31.12.2023.

	έως 12 μήνες	>1 έως 5 Έτη	> 5 έτη
Αναμενόμενη μέση Τιμή Εκκαθάρισης Αγοράς (€/Mwh)	125	115	108
Μέσο επιτόκιο μηδενικού κινδύνου	3,17%	1,99%	2,55%

47. ΤΙΤΛΟΠΟΙΗΣΗ ΑΠΑΙΤΗΣΕΩΝ ΑΠΟ ΠΩΛΗΣΗ Η/Ε

Τιτλοποίηση απαιτήσεων σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών από πώληση Η/Ε

Η Μητρική Εταιρεία στις 9 Απριλίου 2021 υπέγραψε τις συμβάσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών και προχώρησε έως τις 30 Ιουνίου 2021 στην άντληση συνολικού κεφαλαίου ύψους € 325.020 λήξεως το 2026 με επιτόκιο 6,8% για ποσό τιτλοποιημένων απαιτήσεων ονομαστικής αξίας € 1,645 δις. και έλαβε ομολογίες μειωμένης εξασφάλισης ύψους €145,4 εκατ. με επιτόκιο 8%. Επενδυτές είναι η Carval Investors και η Deutsche Bank AG και υπό διαχείριση κεφάλαια της PIMCO. Εκδότης στη συναλλαγή είναι η PPC Zeus DAC και διαχειριστής (Servicer) στη συναλλαγή είναι η ΔΕΗ Α.Ε., ενώ η Qualco A.E. ενεργεί ως Sub-Servicer.

Το Πρόγραμμα αυτό καλύπτεται από ένα χαρτοφυλάκιο απαιτήσεων από συμβάσεις ενεργών ή μη πελατών χαμηλής τάσης, με μία ή περισσότερες απαιτήσεις σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών. Το πρόγραμμα περιλαμβάνει μια περίοδο όπου λειτουργεί ως ανακυκλούμενη (revolving period) και μία περίοδο κατά την διάρκεια της οποίας θα αποπληρωθεί η άντληση του κεφαλαίου από το προϊόν των εισπράξεων από τις προαναφερθείσες απαιτήσεις.

Στις 27 Ιουλίου 2023, η ΔΕΗ συμφώνησε στην τροποποίηση των όρων της τιτλοποίησης υπό την πλήρωση ορισμένων προϋποθέσεων και συγκεκριμένα: i) την παράταση της ανακυκλούμενης περιόδου (revolving period) από τον Ιούλιο του 2023 έως τον Ιούλιο του 2024 (με δυνατότητα παράτασής της για επιπλέον 12 μήνες), ii) την παράταση της ημερομηνίας λήξης έως τον Ιούλιο του 2028 ή έως τον Ιούλιο του 2029, σε περίπτωση που η ανακυκλούμενη περίοδος (revolving period) παραταθεί για επιπλέον 12 μήνες, iii) την τροποποίηση του αρχικού επιτοκίου για τα ομόλογα υψηλής εξοφλητικής προτεραιότητας (senior notes) από 6,8% σε EURIBOR + περιθώριο 4,5%.

Η Μητρική Εταιρεία έχει αναγνωρίσει χρηματοοικονομική υποχρέωση προς την PPC Zeus DAC, που ανέλαβε την έκδοση των ομολογιών αξίας ποσού € 325,0 εκατ. έναντι των ανωτέρω αναφερόμενων τιτλοποιημένων απαιτήσεων. Την 31 Δεκεμβρίου 2023, η χρηματοοικονομική υποχρέωση (κεφάλαιο που έχει λάβει η ΔΕΗ αφαιρουμένων των ταμειακών διαθεσίμων που έχει λάβει ο εκδότης από την ΔΕΗ και το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων έκδοσης) προς την PPC Zeus DAC ανέρχεται σε €260,7 εκατ. (31.12.2022: €190,9 εκατ.) και περιλαμβάνεται στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Την 31 Δεκεμβρίου 2023, οι απαιτήσεις που έχουν ενταχθεί στην τιτλοποίηση συνεχίζουν να εμφανίζονται στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης καθώς δεν πληρούνται τα κριτήρια αποαναγνώρισης του ΔΠΧΑ 9 και ανέρχονται σε € 1,555 δις (31.12.2022: € 1,635 δις) ονομαστική αξία και σε € 117,8 εκατ. αξία μετά των προβλέψεων αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας (31.12.2022: €148,0 εκατ.). Τέλος, δεν ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις των ΔΠΧΑ για την ενοποίηση της εταιρείας ειδικού σκοπού PPC Zeus DAC.

Τιτλοποίηση απαιτήσεων από πώληση Η/Ε για τρέχοντες λογαριασμούς Η/Ε και λογαριασμούς Η/Ε σε καθυστέρηση έως 60 ημέρες

Στις 6 Αυγούστου 2020, η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε σύμβαση τιτλοποίησης απαιτήσεων από πώληση Η/Ε για τρέχοντες λογαριασμούς Η/Ε και λογαριασμούς Η/Ε σε καθυστέρηση έως 60 ημέρες και την 24 Νοεμβρίου 2020 προχώρησε στην αρχική άντληση ποσού € 150,0 εκατ. με επιτόκιο 3,5% για ποσό τιτλοποιημένων απαιτήσεων ονομαστικής αξίας ποσού € 206,8 εκατ. με επενδυτή την JP Morgan Chase Bank και εκδότη την PPC Energy Finance DAC και έλαβε Ομολογίες μειωμένης εξασφάλισης ποσού € 55,7 εκατ.

Στις 30 Ιουνίου 2021, η Μητρική Εταιρεία άντλησε και το υπολειπόμενο ποσό των € 50 εκατ. από τη σύμβαση τιτλοποίησης ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων έως 60 ημέρες με αποτέλεσμα το σύνολο της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης να ανέρχεται στο ποσό των € 200,0 εκατ.

Διαχειριστής (Servicer) στην συναλλαγή είναι η Μητρική Εταιρεία η οποία έχει αναθέσει συγκεκριμένες υπηρεσίες διαχείρισης των τιτλοποιούμενων απαιτήσεων στη Qualco A.E. (Sub-Servicer). Αυτή η χρηματοδοτική γραμμή είναι ανακυκλούμενη (revolving) επιτρέποντας στη Μητρική Εταιρεία μελλοντικές εκταμιεύσεις και έχει διάρκεια 3 έτη.

Στις 29 Ιουνίου 2022, η Μητρική εταιρεία συμφώνησε με την JP Morgan και ορισμένα άλλα μέρη της συναλλαγής την τροποποίηση των όρων της συναλλαγής σε σχέση, μεταξύ άλλων, με (i) την αύξηση του διαθέσιμου ποσού χρηματοδοτικής δέσμευσης από €200 εκατ. σε €300 εκατ. και την 30 Ιουνίου 2022 άντλησε ποσό €30 εκατ. (ii) τη μείωση του επιτοκίου επί του αντλούμενου κεφαλαίου σε 3% και (iii) την παράταση της ημερομηνίας λήξης της συναλλαγής από τον Αύγουστο του 2023 στον Ιούνιο 2025.

Την 31 Δεκεμβρίου 2023, οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις (κεφάλαιο που έχει λάβει η ΔΕΗ αφαιρουμένων των ταμειακών διαθεσίμων που έχει λάβει ο εκδότης από την ΔΕΗ και το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων έκδοσης) από τιτλοποίηση απαιτήσεων ανέρχονται στο ποσό των € 126,5 εκατ. εκ των οποίων €10,2 εκατ. (31.12.2022: €8,5 εκατ.) περιλαμβάνονται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις και €116,3 εκατ. (31.12.2022: €159,1 εκατ.) στις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις, για τιτλοποιημένες απαιτήσεις ονομαστικής αξίας ύψους €189,9 εκατ. (31.12.2022: €279,9 εκατ.), ενώ οι ομολογίες μειωμένης εξασφάλισης είναι μηδενικής αξίας (31.12.2022: € 48,5 εκατ.). Τέλος, οι απαιτήσεις από πελάτες Χαμηλής Τάσης για τρέχοντες λογαριασμούς Η/Ε και λογαριασμούς Η/Ε σε καθυστέρηση έως 60 ημέρες (μετά προβλέψεων αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας) ανέρχονται την 31 Δεκεμβρίου 2023 σε €231,9 εκατ. (31.12.2022: € 299,8 εκατ.).

Τέλος υφίστανται δύο (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.

48. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Εκτός αυτών που παρουσιάζονται σε άλλες σημειώσεις, τα ακόλουθα γεγονότα συνέβησαν από την 31 Δεκεμβρίου 2023 μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων:

Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων

Εντός της περιόδου 01.01.2024 – 09.04.2024, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 396,7 εκατ. και € 343,1 εκατ. αντίστοιχα, εκ των οποίων € 300 εκατ. αφορούν επαναγορές ομολόγων.

Εντός της περιόδου 01.01.2024 – 09.04.2024, η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε ποσό ύψους € 1,8 εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο συνολικής γραμμής ύψους € 680,0 εκατ. για την χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της νέας Λιγνιτικής μονάδας < Πτολεμαΐδα V > με κοινοπραξία ξένων τραπεζών που υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes".

Εγχώρια στρατηγική συνεργασία για την ανάπτυξη χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Την 20 Δεκεμβρίου 2023 η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες και ο Όμιλος Intrakat υπέγραψαν δεσμευτική Συμφωνία-Πλαίσιο για την από κοινού ανάπτυξη χαρτοφυλακίου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) συνολικής ισχύος έως 2,7 GW και στις 1 Μαρτίου 2024 υπεγράφησαν η οριστική συμφωνία αγοραπωλησίας και το οριστικό συμφωνητικό μετόχων μεταξύ θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Ανανεώσιμες και του ομίλου Intrakat, μετά από την εκπλήρωση ορισμένων προϋποθέσεων (conditions precedent), συνήθων σε τέτοιου είδους συναλλαγές. Στο πλαίσιο της εν λόγω συμφωνίας, ο Όμιλος εξαγόρασε 7 θυγατρικές εταιρείες εκ των οποίων οι 6 εταιρείες διαθέτουν έργα ΑΠΕ εν λειτουργία και υπό ανάπτυξη, συνολικής ισχύος περίπου 164 MW.

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

**Ε. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι
ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός Ενοποίηση Συστημάτων Δεκέμβριος 2023 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΔΙΟΙΚΗΣΗ		ΟΥΡΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ		ΛΟΙΠΑ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ																
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ																
Ενώματες ακινητοποιήσεις	167,0	159,3	152,9	211,1	4.736,3	4.816,7	20,1	16,0			43,6	19,0	(7,6)	(11,6)	5.112,2	5.210,4
Ασώματες ακινητοποιήσεις	20,5	6,4	0,8	0,4	795,7	510,1	7,8	1,1			6,8		(0,0)		831,5	518,1
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων			9,6	9,1	118,5	129,4	9,3	9,3					(0,0)		137,5	147,7
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	2.151,3	511,7	40,1	39,9	476,6	476,3	(7,8)	(7,9)					(9,9)	(0,6)	2.650,3	1.019,5
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις													9,9	0,5	9,9	0,5
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	0,3	0,3											(0,0)	0,1	0,3	0,3
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	67,3	67,3	42,5	42,5	67,7	67,7	602,8	602,8					(85,6)	(19,6)	694,8	760,9
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά μέσα απαιτήση-μάκρο													24,7		24,7	
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	10,7	(17,4)	1,4	1,3	103,1	102,5	(2,7)	(2,5)					26,7	(72,1)	139,1	11,8
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	(2.417,1)	(727,7)	144,2	78,7	2.237,4	639,3	42,9	19,9			2,0		(9,4)	(10,2)		
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0,0	(0,0)	391,6	383,0	8.535,3	6.742,1	672,4	638,8	0,0	0,0	52,3	19,0	(51,2)	(113,5)	9.600,4	7.669,3
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ																
Αποθέματα	8,9	7,9	25,6	28,6	537,1	578,1	0,1	0,0			22,4	1,9	6,9	0,1	601,0	616,7
Εμπορικές απαιτήσεις	990,2	(1.302,5)	106,3	43,5	(210,5)	133,4	1.550,4	4.562,9	11,4	1,1	1,2	4,2	(1.241,8)	(2.241,9)	1.207,1	1.200,7
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με Πελάτες	(0,0)						554,5	870,0	1,6				(0,3)	(1,3)	555,8	868,7
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	121,2	62,4	(18,5)	7,9	132,7	116,7	826,8	1.123,5	1,6	1,5	0,0	(0,0)	491,2	(44,0)	1.555,1	1.268,0
Δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές εξωτερικού													523,4		523,4	
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα		(76,9)	0,0	0,0		0,0					26,9		(19,5)		7,4	
Χρηματικά διαθέσιμα		0,0	14,9	36,3	680,1	465,5	1.621,4	2.825,5					(421,2)	(526,7)	1.895,2	2.800,6
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες													0,0	20,6	0,0	20,6
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	(1.120,2)	1.309,0	13,3	(12,8)	(169,7)	(586,5)	1.262,3	(876,9)			1,3	(1,1)	13,1	168,2		
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0,0	0,0	141,6	103,4	969,7	707,3	5.815,5	8.581,9	14,6	2,5	51,8	5,1	(648,2)	(2.625,0)	6.345,0	6.775,3
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0,0	(0,0)	533,1	486,4	9.505,0	7.449,4	6.487,9	9.220,7	14,6	2,5	104,1	24,1	(699,3)	(2.738,5)	15.945,5	14.444,6
ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ																
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ																
Μετοχικό κεφάλαιο	553,2	553,2	76,7	76,7	296,2	296,2	21,2	21,2					0,0		947,4	947,4
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	946,8	946,8	14,7	14,7	56,8	56,8	0,4	0,4					0,0		1.018,7	1.018,7
Τακτικό αποθεματικό	55,9	22,7	4,8	18,7	107,4	86,3	(2,7)	0,6	0,0		(0,1)		(8,6)	(8,3)	173,8	136,6
Κεφαλαιοπ. Υπεραξ. Φορολογ. Αναπροσαρμ. παγίων στοιχείων	0,0		(171,2)	(171,2)	(770,8)	(770,8)	(5,3)	(5,3)					(0,0)		(947,3)	(947,3)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	156,5	158,3	390,9	405,9	2.440,8	2.432,4	28,6	28,9			0,0		(36,2)	(39,2)	3.053,0	3.064,6
Λοιπά αποθεματικά	17,7	9,0	22,9	25,6	152,0	29,9	6,1	5,0					14,0	30,2	184,7	39,2
Ίδιες Μετοχές	(143,9)	(40,7)	0,0		(0,0)		0,0						0,0		(143,9)	(40,7)
Αποτελέσματα εις νέον	2.320,4	2.354,9	(2.097,2)	(2.065,1)	(1.877,1)	(1.766,7)	2.229,1	1.818,3	(5,3)	(11,7)	(7,9)	(7,1)	614,4	689,0	1.176,3	1.011,6
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	(3.906,6)	(4.004,3)	388,0	402,1	3.478,5	3.561,6	30,4	31,1					9,6	9,4		
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	(0,0)	(0,0)	(1.370,4)	(1.292,6)	3.883,8	3.925,7	2.307,8	1.900,2	(5,4)	(11,7)	(8,0)	(7,1)	654,9	715,7	5.462,8	5.230,1
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ																
Μακροπρόθεσμος δανεισμός			90,0	127,8	2.543,4	2.413,9	7,2	9,1			2,7		(44,7)	(54,3)	2.598,7	2.496,5
Παροχές στο προσωπικό	84,1	84,1	(8,4)	(7,7)	(5,0)	(3,9)	3,3	3,5					5,5		79,6	76,0
Προβλέψεις	148,4	143,4	345,7	343,9	245,2	243,7	151,1	151,1					(91,2)	(80,1)	799,1	802,0
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(100,0)	(100,0)	112,0	112,0	734,9	734,9	10,8	10,8			(0,0)		(757,8)	(757,8)	(0,0)	(0,0)
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων													119,2	122,6	119,2	122,6
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηγήσεις	0,1	0,1	(0,1)	(0,1)	87,8	94,1	(0,1)	(0,1)					420,8	430,8	508,6	524,9
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιλοποίησης απαιτήσεων													377,1	350,1	377,1	350,1
Χρηματοοικονομική Υποχρέωση Δικαιώματος Προαίρεσης μειοψηφίας																
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά μέσα υποχρέωση - Μάκρο													5,2		5,2	
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	82,6	82,5	1,9	2,0	24,8	28,2	2.794,3	4.413,7	0,4	0,4	0,1		(2.881,6)	(4.526,3)	22,5	0,5
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(215,3)	(210,1)	(82,5)	(81,9)	332,3	341,4	(34,5)	(49,4)			0,0		0,0			
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	(0,0)	(0,0)	458,6	496,0	3.963,5	3.852,4	2.932,2	4.538,8	0,4	0,4	2,8	(0,0)	(2.847,5)	(4.515,0)	4.510,1	4.372,6
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ																
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	(314,4)	(318,3)	202,1	189,7	514,1	431,3	919,6	865,0	0,0	0,0	16,8	10,1	(403,1)	(433,4)	935,2	744,4
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός				5,4	0,0	44,3		0,4					(0,0)	(0,0)	(0,0)	50,0
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού			30,9	14,5	858,0	390,1	2,5	1,1			0,9		(21,4)	(19,7)	871,0	385,9
Μερίσματα πληρωτέα															(0,0)	(0,0)
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	(50,9)	(42,3)	21,5	21,5	30,5	30,5	5,5	5,5					(0,0)	0,0	6,6	15,2
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	367,6	308,7	23,7	6,4	1.305,4	1.545,7	458,5	194,8			7,8	0,0	(164,7)	(58,0)	1.998,2	1.997,7
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)				(0,0)	7,1	(0,0)	3,1	11,7			1,7		(0,0)	(0,0)	11,9	11,7
Βραχυπρόθεσμο μέρος πρόβλεψης αποξήλωσης αποκατάστασης Μονάδων και Ορυχείων													75,1	82,0	75,1	82,0
Βραχυπρόθεσμο μέρος παροχών στο προσωπικό			16,0	16,0	44,7	44,7	4,1	4,1					(5,5)	0,0	59,3	64,8
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες													2.015,3	1.490,1	2.015,3	1.490,1
Σύνολο στοιχείων παθητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες																
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(2,3)	51,9	0,3	(2,0)	21,7	14,1	(17,5)	(63,6)			0,1	(0,2)	(2,4)	(0,2)		
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	(0,0)	(0,0)	294,5	251,5	2.781,5	2.500,6	1.375,9	1.018,9	0,0	0,0	27,3	9,9	1.493,3	1.060,8	5.972,6	4.841,8
Λοιπές κινήσεις μεταξύ δραστηριοτήτων	(0,0)	(0,0)	1.150,4	1.031,5	(1.123,8)	(2.829,3)	(128,0)	1.762,8	19,6	13,8	82,0	21,2	(0,1)	0,0		
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	(0,0)	(0,0)	533,1	486,4	9.505,0	7.449,4	6.487,9	9.220,7	14,6	2,5	104,1	24,1	(699,3)	(2.738,5)	15.945,5	14.444,6

* Τυχόν διαφορές οφείλονται στις στρογγυλοποιήσεις των δεκαδικών.

Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός Διασυνδεδεμένου Συστήματος Δεκέμβριος 2023 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ		ΛΟΙΠΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	152,9	211,1	4.082,9	3.619,2	18,2	14,4			43,6	19,0	4.297,6	3.863,6
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0,8	0,4	798,6	505,7	6,2	0,1			6,8		812,5	506,2
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	9,6	9,1	104,4	95,4	8,9	8,8					122,9	113,2
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	40,1	39,9	388,0	387,8	(7,0)	(7,1)					421,1	420,6
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις												
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	0,0		0,0								0,0	
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	42,5	42,5	57,0	57,0	516,9	516,9					616,4	616,4
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1,4	1,3	102,4	102,0	(2,5)	(2,3)					101,3	101,0
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	144,2	78,7	1.674,7	473,9	36,5	16,0			2,0		1.857,4	568,6
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	391,6	383,0	7.208,0	5.240,9	577,3	546,9	0,0	0,0	52,3	19,0	8.229,2	6.189,8
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
Αποθέματα	25,6	28,6	254,3	103,8	(0,1)	(0,1)			22,4	1,9	302,1	134,3
Εμπορικές απαιτήσεις	106,3	43,5	(182,1)	136,9	1.646,2	4.367,4	11,4	1,1	1,2	3,0	1.583,1	4.551,9
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με Πελάτες					459,9	771,3	1,6				461,5	771,3
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(18,5)	7,9	115,6	132,6	580,6	1.011,2	1,6	1,5	0,0	0,0	679,3	1.153,1
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα						76,9			26,9		26,9	76,9
Χρηματικά διαθέσιμα	14,9	36,3	482,7	226,6	1.425,9	2.530,7					1.923,5	2.793,6
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	13,3	(12,8)	(205,4)	(380,4)	1.147,5	(743,8)			1,3	0,0	956,6	(1.137,1)
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	141,6	103,4	465,0	219,4	5.259,9	8.013,7	14,6	2,5	51,8	4,9	5.932,9	8.344,0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	533,1	486,4	7.673,0	5.460,3	5.837,2	8.560,6	14,6	2,5	104,1	23,9	14.162,1	14.533,7
ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ												
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ												
Μετοχικό κεφάλαιο	76,7	76,7	228,6	228,6	18,5	18,5					323,8	323,8
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	14,7	14,7	43,8	43,8	0,4	0,4					58,9	58,9
Τακτικό αποθεματικό	4,8	18,7	68,0	65,1	(5,6)	0,5	(0,0)		(0,1)		66,9	84,3
Κεφαλαίοι. Υπεραξ. Φορολογ. Αναπροσ. παγίων στοιχείων	(171,2)	(171,2)	(581,6)	(581,6)	(5,0)	(5,0)					(757,7)	(757,7)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	390,9	405,9	1.767,2	1.757,6	26,3	26,6			0,0		2.184,4	2.190,1
Λοιπά αποθεματικά	22,9	25,6	138,6	15,3	5,7	4,5					167,2	45,3
Ίδιες Μετοχές	0,0		(0,0)		0,0						(0,0)	
Αποτελέσματα εις νέον	(2.097,2)	(2.065,1)	(2.452,9)	(1.688,0)	1.762,9	1.189,5	(5,3)	(11,7)	(7,9)	(6,9)	(2.800,5)	(2.582,2)
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	388,0	402,1	2.525,1	2.585,4	28,2	28,8					2.941,3	3.016,4
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	(1.370,4)	(1.292,6)	1.736,8	2.426,4	1.831,3	1.263,8	(5,4)	(11,7)	(8,0)	(6,9)	2.184,3	2.379,0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ												
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	90,0	127,8	1.942,8	1.964,7	6,6	8,5			2,7		2.042,1	2.101,1
Παροχές στο προσωπικό	(8,4)	(7,7)	10,3	11,0	1,3	1,5					3,2	4,8
Προβλέψεις	345,7	343,9	207,9	204,7	142,3	142,3					695,9	690,9
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	112,0	112,0	560,9	560,9	9,9	9,9			(0,0)	(0,0)	682,8	682,8
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων												
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηρήσεις	(0,1)	(0,1)	87,9	94,1	(0,1)	(0,1)					87,7	94,0
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων												
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	1,9	2,0	111,4	101,0	2.351,7	3.890,7	0,4	0,4	0,1	0,0	2.465,5	3.994,1
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	(82,5)	(81,9)	197,7	206,3	(25,1)	(38,3)			0,0		90,1	86,1
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	458,6	496,0	3.118,9	3.142,7	2.486,6	4.014,7	0,4	0,4	2,8	0,0	6.067,4	7.653,8
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ												
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	202,1	189,7	436,8	369,0	567,4	546,1	0,0		16,8	9,6	1.223,2	1.114,4
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		5,4	0,0	33,0		0,3					0,0	38,7
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	30,9	14,5	662,8	332,5	2,3	1,0			0,9		696,9	348,0
Μερίσματα πληρωτέα					0,0						0,0	
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	21,5	21,5	23,9	23,9	29,7	29,7					75,1	75,1
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	23,7	6,4	1.195,1	1.416,2	366,4	154,3			7,8		1.592,9	1.576,9
Βραχυπρόθεσμο μέρος πρόβλεψης αποξήλωσης, αποκατάστασης Μονάδων και Ορυχείων												
Βραχυπρόθεσμο μέρος παροχών στο προσωπικό	16,0	16,0	32,5	32,5	3,8	3,8					52,4	52,4
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)			7,1		3,1	11,7			1,7		11,9	11,7
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	0,3	(2,0)	14,6	7,6	(46,0)	(85,9)			0,1		(31,0)	(80,2)
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	294,5	251,5	2.372,8	2.214,7	926,8	661,2	0,0	(0,0)	27,3	9,6	3.621,5	3.137,0
Λοιπές κινήσεις μεταξύ δραστηριοτήτων	1.150,4	1.031,5	444,5	(2.323,4)	592,4	2.621,0	19,6	13,8	82,0	21,1	2.288,9	1.364,0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	533,1	486,4	7.673,0	5.460,3	5.837,2	8.560,6	14,6	2,5	104,1	23,9	14.162,1	14.533,7

* Τυχόν διαφορές οφείλονται στις στρογγυλοποιήσεις των δεκαδικών.

Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός Συστήματος Κρήτης Δεκέμβριος 2023 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
	ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	246,8	472,1	0,3	0,3	247,2	472,4
Ασώματες ακινητοποιήσεις	(8,4)	(4,8)	0,5	0,5	(7,8)	(4,3)
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	14,8	16,8	0,2	0,2	15,1	17,0
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	46,7	46,6	(0,4)	(0,4)	46,2	46,2
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις						
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	(0,0)				(0,0)	
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	5,4	5,4	35,5	35,5	40,9	40,9
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0,2	0,2	(0,0)		0,2	0,2
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	227,8	71,0	2,9	1,7	230,7	72,7
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	533,3	607,2	39,1	37,7	572,4	644,9
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
Αποθέματα	116,4	255,5	0,2	0,0	116,6	255,5
Εμπορικές απαιτήσεις	(22,7)	14,7	(219,3)	12,3	(242,0)	27,0
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με Πελάτες			52,2	53,7	52,2	53,7
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	49,0	33,8	120,4	69,8	169,4	103,6
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα						
Χρηματικά διαθέσιμα	103,9	117,2	107,6	162,5	211,5	279,6
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	(0,8)	(104,9)	72,7	(80,6)	71,9	(185,4)
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	245,8	316,3	133,8	217,8	379,6	534,1
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	779,2	923,5	172,8	255,5	952,0	1.179,0
ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
Μετοχικό κεφάλαιο	26,0	26,0	1,3	1,3	27,4	27,4
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	5,0	5,0	0,0		5,0	5,0
Τακτικό αποθεματικό	18,1	9,3	2,1		20,1	9,3
Κεφαλαίοι υπεραξ φορολογ αναπροσ παγίων στοιχ	(82,8)	(82,8)	(0,1)	(0,1)	(82,9)	(82,9)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	348,1	348,5	1,3	1,3	349,4	349,8
Λοιπά αποθεματικά	4,6	5,3	0,3	0,3	4,9	5,7
Ίδιες Μετοχές	(0,0)		(0,0)		(0,0)	
Αποτελέσματα εις νέον	98,9	(138,5)	(205,6)	(3,6)	(106,7)	(142,1)
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	485,7	497,5	1,4	1,4	487,1	498,9
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	903,5	670,3	(199,3)	0,7	704,2	671,0
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	236,8	196,7	0,1	(0,1)	236,9	196,6
Παροχές στο προσωπικό	(7,4)	(7,2)	0,9	0,9	(6,4)	(6,2)
Προβλέψεις	16,4	17,3	5,0	5,0	21,4	22,3
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	89,2	89,2	0,6	0,6	89,8	89,8
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων						
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηγής	0,0	0,0	(0,0)	(0,0)	0,0	0,0
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων						
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(41,1)	(40,9)	256,6	310,7	215,5	269,9
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	55,9	56,2	(0,6)	(1,7)	55,3	54,5
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	349,9	311,4	262,6	315,4	612,5	626,8
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	13,2	10,0	207,1	186,5	220,3	196,6
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		5,6				5,6
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	77,0	24,7	0,0		77,0	24,7
Μερίσματα πληρωτέα			(0,0)		(0,0)	
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	2,2	2,2	(7,8)	(7,8)	(5,6)	(5,6)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	65,6	73,6	33,6	1,5	99,2	75,1
Βραχυπρόθεσμο μέρος παροχών στο προσωπικό	6,6	6,6	0,2	0,2	6,8	6,8
Βραχυπρόθεσμο μέρος πρόβλεψης αποξήλωσης, αποκατάστασης Μονάδων και Ορυχείων						
Συμβατικές υποχρεώσεις						
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (παθητικού)						
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	3,7	3,6	4,8	1,4	8,5	5,0
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	168,3	126,2	238,0	181,9	406,3	308,1
Λοιπές κινήσεις μεταξύ δραστηριοτήτων	(642,5)	(184,4)	(128,4)	(242,5)	(770,9)	(426,9)
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	779,2	923,5	172,8	255,5	952,0	1.179,0

* Τυχόν διαφορές οφείλονται στις στρογγυλοποιήσεις των δεκαδικών.

Λογιστικά Διαχωρισμένος Ισολογισμός Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (με Ρόδο) Δεκέμβριος 2023 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
	ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	406,5	725,4	1,5	1,3	408,1	726,7
Ασώματες ακινητοποιήσεις	5,4	9,2	1,0	0,5	6,4	9,8
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	(0,7)	17,3	0,2	0,2	(0,5)	17,5
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	42,0	42,0	(0,4)	(0,4)	41,6	41,6
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις					0,0	
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων						
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	5,4	5,4	50,4	50,4	55,8	55,8
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0,4	0,4	(0,2)	(0,2)	0,3	0,2
Στοιχεία παγίου ενεργητικού διοίκησης	334,9	94,4	3,5	2,2	338,4	96,6
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	793,9	894,0	56,1	54,2	850,0	948,1
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
Αποθέματα	166,4	218,9	0,1		166,5	218,9
Εμπορικές απαιτήσεις	(5,7)	(18,2)	123,4	183,2	117,7	165,0
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με Πελάτες			42,4	44,9	42,4	44,9
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(31,8)	(49,6)	125,9	42,5	94,0	(7,2)
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα						
Χρηματικά διαθέσιμα	93,5	121,7	87,8	132,3	181,4	254,1
Στοιχεία Κυκλοφορούντος Ενεργητικού Διοίκησης	36,4	(101,2)	42,1	(52,5)	78,6	(153,7)
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	258,8	171,6	421,8	350,5	680,6	522,0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.052,8	1.065,6	477,9	404,7	1.530,6	1.470,2
ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ						
Μετοχικό κεφάλαιο	41,6	41,6	1,4	1,4	42,9	42,9
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	8,0	8,0	0,0		8,0	8,0
Τακτικό αποθεματικό	21,4	11,9	0,8	0,0	22,2	12,0
Κεφαλαίοι υπεραξ φορολογ αναπροσ παγίων στοιχ	(106,4)	(106,4)	(0,3)	(0,3)	(106,7)	(106,7)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	325,6	326,2	1,0	1,0	326,6	327,2
Λοιπά αποθεματικά	8,7	9,3	0,1	0,2	8,8	9,5
Ίδιες Μετοχές	0,0		0,0		0,0	
Αποτελέσματα εις νέον	477,0	59,7	671,8	632,5	1.148,8	692,2
Στοιχεία ιδίων κεφαλαίων διοίκησης	467,8	478,8	0,9	0,9	468,6	479,6
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	1.243,5	829,0	675,7	635,7	1.919,3	1.464,6
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	363,8	252,5	0,6	0,6	364,4	253,2
Παροχές στο προσωπικό	(7,9)	(7,8)	1,1	1,1	(6,9)	(6,7)
Προβλέψεις	20,9	21,7	3,8	3,8	24,7	25,5
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	84,8	84,8	0,3	0,3	85,1	85,1
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων						
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχειρηγής	(0,0)	(0,0)	(0,0)		(0,0)	
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων					0,0	
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(45,6)	(31,9)	186,1	212,3	140,5	180,4
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	78,7	79,0	(8,8)	(9,4)	69,9	69,5
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	494,7	398,3	183,0	208,7	677,7	607,0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ						
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	64,0	52,3	145,1	132,4	209,1	184,7
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός		5,7				5,8
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	118,3	32,9	0,2	0,1	118,5	33,0
Μερίσματα πληρωτέα			(0,0)		(0,0)	
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	4,4	4,4	(16,5)	(16,5)	(12,1)	(12,1)
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	44,7	56,0	58,6	39,0	103,2	95,0
Βραχυπρόθεσμο μέρος παροχών στο προσωπικό	5,6	5,6	0,1	0,1	5,7	5,7
Βραχυπρόθεσμο μέρος πρόβλεψης αποξήλωσης, αποκατάστασης Μονάδων και Ορυχείων						
Συμβατικές υποχρεώσεις						
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων διοίκησης	3,4	2,8	23,7	20,9	27,1	23,7
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	240,4	159,7	211,2	175,9	451,6	335,6
Λοιπές κινήσεις μεταξύ δραστηριοτήτων	(925,8)	(321,5)	(592,0)	(615,7)	(1.517,9)	(937,1)
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.052,8	1.065,6	477,9	404,6	1.530,6	1.470,1

* Τυχόν διαφορές οφείλονται στις στρογγυλοποιήσεις των δεκαδικών.

Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Ενοποίηση Συστημάτων Δεκέμβριος 2023 (Ποσά σε εκατ. ευρώ) ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ		ΛΟΙΠΑ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΜΗΤΡΙΚΗΣ	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ														
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές					5.616,0	10.317,8					312,3	377,0	5.928,3	10.694,9
Έσοδα από πωλήσεις φυσικού αερίου							20,8	4,9			(0,0)		20,8	4,9
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ					310,1	335,9					(310,1)	(335,9)		
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας					5,5	41,2					(5,5)	(41,2)		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής			3.450,5	5.348,0	86,7	62,4					(3.537,3)	(5.410,4)		
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας			(0,1)								0,1			
Πωλήσεις από Λιγνίτη	0,0	2,4									(0,0)	(2,4)		
Συμμετοχές Καταναλωτών			0,2	0,2							(0,2)	(0,2)		
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ					348,3	361,2					(348,3)	(361,2)		
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές					550,8	202,9					(550,8)	(202,9)		
Λοιπές πωλήσεις	0,1	0,3	5,1	7,5	24,4	24,2		0,0	3,0	0,3	625,1	115,0	657,7	147,3
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	1,6	7,5	2,0	15,1	0,9	7,0			0,0		(4,6)	(29,7)		
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ														
Έσοδα από Πώληση Τέφρας και Διαχ. Αυλών Λιγνίτη	6,2	13,7									(6,2)	(13,7)		
Ηλεκτρική ενέργεια					110,2	211,0					(110,2)	(211,0)		
Λιγνίτης	148,5	224,3									(148,5)	(224,3)		
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	156,4	248,2	3.457,8	5.370,9	7.052,7	11.563,6	20,8	5,0	3,0	0,3	(4.084,0)	(6.340,9)	6.606,8	10.847,1
ΕΞΟΔΑ														
Αμοιβές προσωπικού	122,7	125,8	206,9	232,5	47,1	48,1			4,3	2,1	111,8	72,2	492,8	480,8
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής	(6,8)		149,7	159,8							(137,2)	(145,1)	5,8	14,7
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας			10,3	14,0							(10,3)	(14,0)		
Φυσικό αέριο			700,6	1.742,8			14,4	15,3			0,0		715,0	1.758,2
Υγρά καύσιμα			724,1	850,1							0,0		724,1	850,1
Υλικά και αναλώσιμα	11,4	21,5	51,6	70,2	0,1	0,1			1,2		0,2	0,3	64,4	92,2
Αποσβέσεις	23,8	50,0	260,2	243,7	2,2	2,7			1,5	0,5	10,9	9,3	298,6	306,1
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους			17,5	12,1	709,4	501,7					(726,9)	(513,8)		
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας					(8,4)	2,4					8,4	(2,4)		
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς			179,2	665,3	3.909,3	8.876,6					(2.436,9)	(4.658,1)	1.651,7	4.883,8
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές					350,5	363,1					(350,5)	(363,1)		
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές					320,0	341,8					(320,0)	(341,8)		
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.					169,3	143,3							169,3	143,3
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.					580,7	429,6							580,7	429,6
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	62,2	51,1	45,2	47,2	23,7	19,3			1,7	0,4	21,6	17,9	154,5	135,9
Αμοιβές τρίτων	4,3	1,5	20,7	12,6	52,8	52,6			13,6	1,8	74,4	47,6	165,7	116,2
Φόροι-Τέλη	0,3	0,3	11,5	10,7	3,1	2,9			0,0		(14,8)	(13,8)		
Δικαιώματα εκπομπών αερίων			826,2	963,8							0,1	0,0	826,2	963,9
Προβλέψεις	2,2	(2,8)	7,7	(34,6)	177,2	199,6					(14,9)	6,5	172,2	168,6
Χρηματοοικονομικά έξοδα	33,1	25,1	160,7	140,2	135,4	118,6			0,0		(0,0)		329,2	283,9
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(5,1)	(2,1)	(85,9)	(42,4)	(86,4)	(41,6)	(0,0)				(0,0)		(177,4)	(86,0)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	10,4	(1,8)	3,6	218,1	(11,2)	(1,4)	0,1		(20,4)	(0,3)	81,8	85,7	64,3	300,3
Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε λιγνιτικές εταιρείες														
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	4,4	2,9	28,2	(178,7)							(0,0)	(24,1)	32,6	(200,0)
Εκτακτη εισφορά παραγωγών/τρομηθευτών				245,3	200,0						(0,0)		200,0	245,3
Κέρδος από πώληση θυγατρικής /απόσχια. Κλάδ. μεταλιγνιτικής	(124,3)										0,0		(124,3)	
Κέρδος από πώληση θυγατρικής		(32,7)		(754,1)		(3,2)					0,0			(790,0)
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,0		0,0		0,0						0,0		0,0	
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,0	0,1	(2,4)	7,3	0,0				0,0		0,0	0,0	(2,4)	7,3
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	37,4	31,6	153,8	133,8	70,8	46,2			(2,2)	0,0	(264,2)	(211,7)		
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ														
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη			6,2	13,7							(6,2)	(13,7)		
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	7,9	36,9									(7,9)	(36,9)		
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	35,8	79,6	74,3	131,4							(110,2)	(211,0)		
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(63,1)	(138,9)	(92,2)	466,0	407,2	461,3	6,3	(10,4)	(1,1)	(4,3)	6,8	(30,9)	263,9	742,9

* Τυχόν διαφορές οφείλονται στις στρογγυλοποιήσεις των δεκαδικών.

Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Διασυνδεδεμένου Συστήματος Δεκέμβριος 2023 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ ΦΥΣΙΚΟΥ ΑΕΡΙΟΥ		ΛΟΙΠΑ		ΣΥΝΟΛΟ ΜΗΤΡΙΚΗΣ	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022	2023	2022
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ												
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ												
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές					5.107,1	9.493,6					5.107,1	9.493,6
Έσοδα από πωλήσεις φυσικού αερίου							20,8	4,9			20,8	4,9
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ					263,4	286,4					263,4	286,4
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας					5,5	41,2					5,5	41,2
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής			2.224,9	4.059,2	86,7	62,4					2.311,7	4.121,6
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας			(0,1)								(0,1)	
Πωλήσεις από Λιγνίτη	0,0	2,4									0,0	2,4
Συμμετοχές Καταναλωτών			0,2	0,2	(0,0)						0,2	0,2
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ					301,8	314,3					301,8	314,3
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές					65,0	71,3					65,0	71,3
Λοιπές πωλήσεις	0,1	0,3	4,9	7,1	21,2	20,1		0,0	3,0	0,3	29,1	27,8
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	1,6	7,5	1,3	10,0	0,8	6,3			0,0		3,7	23,8
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ												
Έσοδα από Πώληση Τέφρας και Διαχ. Αυλών Λιγνίτη	6,2	13,7									6,2	13,7
Ηλεκτρική ενέργεια					104,7	205,6					104,7	205,6
Λιγνίτης	148,5	224,3									148,5	224,3
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	156,4	248,2	2.231,2	4.076,5	5.956,1	10.501,1	20,8	5,0	3,0	0,3	8.367,5	14.831,1
ΕΞΟΔΑ												
Αμοιβές προσωπικού	122,7	125,8	140,2	154,9	41,4	43,2			4,3	2,1	308,6	326,1
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής	(6,8)		149,7	159,8							143,0	159,8
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας			10,3	14,0							10,3	14,0
Φυσικό αέριο			700,6	1.742,8			14,4	15,3			715,0	1.758,2
Υγρά καύσιμα			58,1	86,0							58,1	86,0
Υλικά και αναλώσιμα	11,4	21,5	23,6	37,9	0,1	0,1			1,2		36,3	59,5
Αποσβέσεις	23,8	50,0	160,4	154,2	2,1	2,5			1,5	0,5	187,7	207,2
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους						2,6						2,6
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας					(8,4)	2,4					(8,4)	2,4
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς			179,2	665,3	3.354,7	7.712,8					3.533,9	8.378,1
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές					328,8	338,0					328,8	338,0
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές					270,7	292,3					270,7	292,3
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.					169,3	143,3					169,3	143,3
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.					543,8	401,4					543,8	401,4
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	62,2	51,1	26,6	23,9	20,2	17,2			1,7	0,4	110,8	92,7
Αμοιβές τρίτων	4,3	1,5	13,6	8,4	43,0	46,3			13,6	1,8	74,5	58,1
Φόροι-Τέλη	0,3	0,3	10,5	9,2	2,8	2,6			0,0		13,6	12,1
Δικαιώματα εκπομπών αερίων			584,3	761,6							584,3	761,6
Προβλέψεις	2,2	(2,8)	5,3	(14,6)	164,5	185,5					172,0	168,1
Χρηματοοικονομικά έξοδα	33,1	25,1	131,0	106,4	126,2	110,1			0,0		290,3	241,7
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(5,1)	(2,1)	(70,3)	(31,2)	(76,7)	(36,5)	(0,0)				(152,1)	(69,7)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	10,4	(1,8)	(6,5)	223,2	174,5	440,8	0,1		(20,4)	(0,3)	158,0	661,9
Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε λιγνιτικές εταιρείες												
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	4,4	2,9	28,2	(115,8)							32,6	(112,9)
Εκτακτη εισφορά παραγωγών/προμηθευτών				245,3	172,2						172,2	245,3
Κέρδος από πώληση θυγατρικής /απόσχια. Κλάδ. μεταλιγνιτικής	(124,3)										(124,3)	
Κέρδος από πώληση θυγατρικής		(32,7)		(578,6)		(3,0)					0,0	(614,3)
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,0		0,0		0,0		0,0				0,0	
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,0	0,1	(1,2)	1,4	0,0				(0,0)		(1,2)	1,5
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	37,4	31,6	96,3	86,0	59,6	41,1			2,2		195,5	158,6
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ												
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη			6,2	13,7							6,2	13,7
Μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	7,9	36,9									7,9	36,9
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	35,8	79,6	68,9	126,0							104,7	205,6
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(63,1)	(138,9)	(83,9)	196,4	567,4	758,3	6,3	(10,4)	(1,1)	(4,3)	425,6	801,3

* Τυχόν διαφορές οφείλονται στις στρογγυλοποιήσεις των δεκαδικών.

Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Συστήματος Κρήτης Δεκέμβριος 2023 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ						
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ						
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές			275,2	462,7	275,2	462,7
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ			24,7	26,2	24,7	26,2
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	543,0	630,8			543,0	630,8
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς						
Συμμετοχές Καταναλωτών			0,0		0,0	
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ			25,4	25,8	25,4	25,8
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές			206,6	45,7	206,6	45,7
Λοιπές πωλήσεις	0,1	0,1	1,8	2,4	1,9	2,5
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	0,3	1,4	0,1	0,5	0,4	1,9
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ						
Έσοδα από πώληση Τέφρας και Διαχ. Αυλών Λιγνίτη						
Ηλεκτρική ενέργεια			3,1	3,3	3,1	3,3
Λιγνίτης						
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	543,4	632,4	537,0	566,6	1.080,3	1.198,9
ΕΞΟΔΑ						
Αμοιβές προσωπικού	27,0	32,6	3,1	3,1	30,1	35,8
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής						
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας						
Φυσικό αέριο						
Υγρά καύσιμα	312,6	417,9			312,6	417,9
Υλικά και αναλώσιμα	7,4	9,2	0,0		7,4	9,2
Αποσβέσεις	41,0	44,8	0,1	0,1	41,0	44,9
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	4,9	2,7	225,2	20,0	230,1	22,7
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας						
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς			554,7	1.163,8	554,7	1.163,8
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές			0,0	1,3	0,0	1,3
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές			25,2	23,1	25,2	23,1
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.						
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.			0,0	0,3	0,0	0,3
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	5,4	1,7	2,0	1,2	7,4	2,9
Αμοιβές τρίτων	1,4	0,9	5,6	3,7	6,9	4,6
Φόροι-Τέλη	0,3	0,7	0,2	0,1	0,5	0,8
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	115,2	106,1			115,2	106,1
Προβλέψεις	1,0	(8,7)	6,4	7,8	7,4	(0,9)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	12,1	13,3	0,0		12,1	13,3
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(6,8)	(4,7)	(5,5)	(2,9)	(12,3)	(7,7)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	4,7	(4,4)	(101,0)	(246,2)	(96,3)	(250,7)
Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε λιγνιτικές εταιρείες						
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων		(19,5)				(19,5)
Εκτακτη εισφορά παραγωγών/προμηθευτών			15,0		15,0	
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων						
Κέρδος από πώληση θυγατρικής		(74,2)				(74,2)
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,6				0,6	
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	20,6	15,4	6,3	3,2	26,9	18,6
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ						
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη						
Μεταβολή αποθέματος						
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	3,1	3,3			3,1	3,3
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(7,1)	95,3	(200,2)	(412,1)	(207,2)	(316,8)

* Τυχόν διαφορές οφείλονται στις στρογγυλοποιήσεις των δεκαδικών.

Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νήσων (με Ρόδο) Δεκέμβριος 2023 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
	2023	2022	2023	2022	2023	2022
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ						
ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΣΕ ΤΡΙΤΟΥΣ						
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές			233,6	361,6	233,6	361,6
Έσοδα από χρεώσεις ΥΚΩ			21,9	23,2	21,9	23,2
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	682,6	658,0			682,6	658,0
Συμμετοχές Καταναλωτών			0,0		0,0	
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ			21,1	21,2	21,1	21,2
Έσοδα ΥΚΩ από Διαχειριστές			279,2	85,9	279,2	85,9
Λοιπές πωλήσεις	0,2	0,3	1,4	1,7	1,5	2,0
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	0,5	3,7	0,1	0,3	0,5	4,0
ΕΣΩΤΕΡΙΚΕΣ ΠΩΛΗΣΕΙΣ						
Έσοδα από πώληση Τέφρας και Διαχ. Αυλών Λιγνίτη						
Ηλεκτρική ενέργεια			2,4	2,1	2,4	2,1
Λιγνίτης						
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	683,2	662,0	559,7	495,9	1.242,9	1.157,9
ΕΞΟΔΑ						
Αμοιβές προσωπικού	39,7	44,9	2,6	1,8	42,4	46,7
Λιγνίτης Ιδιοπαραγωγής						
Λιγνίτης τρίτων - Λιθάνθρακας						
Φυσικό αέριο						
Υγρά καύσιμα	353,4	346,2			353,4	346,2
Υλικά και αναλώσιμα	20,5	23,1	0,0	0,0	20,5	23,2
Αποσβέσεις	58,8	44,6	0,1	0,1	58,9	44,7
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	12,6	9,4	484,2	479,1	496,8	488,5
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας						
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς			0,0		0,0	0,0
Απόδοση ΕΤΜΕΑΡ σε Διαχειριστές			21,6	23,8	21,6	23,8
Απόδοση ΥΚΩ σε Διαχειριστές			24,1	26,3	24,1	26,3
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος ΑΔΜΗΕ Α.Ε.						
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.			36,8	27,9	36,8	27,9
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	13,2	21,6	1,5	0,9	14,7	22,5
Αμοιβές τρίτων	5,8	3,3	4,2	2,6	10,0	5,8
Φόροι-Τέλη	0,6	0,8	0,1	0,1	0,8	0,9
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	126,6	96,1			126,6	96,1
Προβλέψεις	1,4	(11,3)	6,4	6,2	7,8	(5,1)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	17,6	20,4	9,2	8,5	26,8	28,9
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(8,7)	(6,5)	(4,2)	(2,2)	(13,0)	(8,7)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	5,4	(0,7)	(84,7)	(196,0)	(79,3)	(196,6)
Υποαξίες αποτίμησης συμμετοχής σε λιγνιτικές εταιρείες						
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων		(43,4)				(43,4)
Έκτακτη εισφορά παραγωγών/προμηθευτών			12,8		12,8	
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,0		0,0		0,0	
Κέρδος από πώληση θυγατρικής		(101,3)		(0,2)		(101,5)
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(1,8)	5,8	0,0		(1,8)	5,8
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	36,8	32,4	4,9	2,0	41,8	34,5
ΕΣΩΤΕΡΙΚΑ ΕΞΟΔΑ						
Δαπάνες Τέφρας και Αυλών Λιγνίτη						
Μεταβολή αποθέματος						
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	2,4	2,1			2,4	2,1
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(1,2)	174,2	39,9	115,1	38,7	289,3

* Τυχόν διαφορές οφείλονται στις στρογγυλοποιήσεις των δεκαδικών.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. Ενοποιημένος και Ατομικός Ισολογισμός της 31 ^{ης} Δεκεμβρίου 2023 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		ΔΕΔΔΗΕ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ		ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Ενώματες ακινητοποιήσεις	5.112,2	5.210,4	5.065,1	4.889,0	3.133,4	497,6	(4,9)	(46,2)	13.305,8	10.550,8
Ασώματες ακινητοποιήσεις	831,5	518,1	13,0	3,6	238,9	86,0	42,6	6,2	1.126,0	613,9
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	137,5	147,7	40,0	—	91,0	—	(60,6)	27,7	207,8	175,5
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	2.650,3	1.019,5	—	—	(0,0)	(0,0)	(2.650,3)	(1.019,5)	—	—
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	9,9	0,5	—	—	55,3	59,6	(0,0)	(0,0)	65,2	60,1
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	0,3	0,3	—	—	0,0	0,0	(0,0)	(0,0)	0,3	0,3
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	694,8	760,9	(291,1)	(304,7)	(100,4)	(22,5)	(11,5)	(7,2)	291,8	426,4
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά μέσα	24,7	—	7,0	—	5,3	—	(22,4)	15,5	14,6	15,5
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	139,1	11,8	0,2	11,6	39,1	18,1	(37,7)	(17,4)	140,7	24,2
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	9.600,4	7.669,3	4.834,2	4.599,5	3.462,6	638,8	(2.745,0)	(1.040,9)	15.152,3	11.866,7
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
Αποθέματα	601,0	616,7	335,7	239,9	127,0	0,7	(17,2)	(17,2)	1.046,5	840,2
Εμπορικές απαιτήσεις	1.207,1	1.200,7	215,9	181,4	584,1	24,7	(454,5)	(41,2)	1.552,7	1.365,6
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες	555,8	868,7	—	—	—	—	337,5	—	893,3	868,7
Λοιπές απαιτήσεις και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	1.555,1	1.268,0	391,9	9,9	681,8	39,1	(240,1)	13,7	2.388,8	1.330,7
Δανειακές απαιτήσεις από θυγατρικές εξωτερικού	523,4	—	—	—	—	—	(523,4)	—	—	—
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά μέσα	7,4	—	—	—	—	—	(5,9)	—	1,5	—
Απαιτήσεις φόρου εισοδήματος	—	—	—	—	11,6	0,1	27,1	7,4	38,7	7,4
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	—	—	—	226,1	—	10,4	—	(236,6)	—	—
Χρηματικά διαθέσιμα	1.853,1	2.760,6	196,1	187,4	550,7	211,5	(0,0)	0,0	2.599,8	3.159,5
Δεσμευμένες καταθέσεις	42,2	40,0	—	—	135,3	—	0,0	27,8	177,5	67,8
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού διακρατούμενων προς πώληση	—	20,6	—	—	—	—	—	—	—	20,6
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.345,0	6.775,3	1.139,7	844,8	2.090,6	286,5	(876,4)	(246,0)	8.698,8	7.660,5
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	15.945,5	14.444,6	5.973,8	5.444,3	5.553,2	925,3	(3.621,4)	(1.287,0)	23.851,1	19.527,2
ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
Μετοχικό κεφάλαιο	947,4	947,4	991,2	991,2	1.434,2	406,0	(2.425,4)	(1.397,2)	947,4	947,4
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	1.018,7	1.018,7	—	—	56,4	53,4	(56,4)	(53,4)	1.018,7	1.018,7
Τακτικό αποθεματικό	173,8	136,6	7,4	6,5	87,3	4,6	(94,7)	(11,2)	173,8	136,6
Κεφαλαιοπονηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων	(947,3)	(947,3)	—	—	—	—	—	—	(947,3)	(947,3)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	3.053,0	3.064,6	33,4	36,9	27,8	27,1	2.020,4	2.021,8	5.134,6	5.150,3
Λοιπά αποθεματικά	184,7	39,2	104,6	125,1	(83,1)	9,6	(1.396,9)	(1.495,7)	(1.190,6)	(1.321,8)
Ίδιες Μετοχές	(143,9)	(40,7)	—	—	—	—	—	—	(143,9)	(40,7)
Αποτέλεσμα εις νέον	1.176,3	1.011,6	154,8	79,6	1.058,4	113,4	(2.840,7)	(2.073,9)	(451,1)	(869,3)
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	5.462,8	5.230,1	1.291,5	1.239,4	2.580,9	614,1	(4.793,6)	(3.009,7)	4.541,6	4.073,9
Δικαιώματα μειοψηφίας	—	—	—	—	—	—	816,4	606,0	816,4	606,0
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	5.462,8	5.230,1	1.291,5	1.239,4	2.580,9	614,1	(3.977,2)	(2.403,7)	5.358,0	4.679,9
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.598,7	2.496,5	1.345,8	1.259,3	514,3	67,1	(39,0)	(0,0)	4.419,8	3.822,9
Παροχές στο προσωπικό	79,6	76,0	58,1	61,4	21,5	0,0	(0,0)	0,0	159,2	137,4
Προβλέψεις	799,1	802,0	33,9	40,4	56,0	6,2	(89,2)	(44,5)	799,9	804,0
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	119,2	122,6	—	—	35,8	—	20,3	20,2	175,3	142,8
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με Πελάτες	425,5	435,7	1.934,4	1.948,9	557,9	—	(0,0)	0,0	2.917,8	2.384,7
Επιχορηγήσεις παγίων στοιχείων	83,1	89,2	95,0	91,0	29,2	2,7	0,0	0,0	207,3	183,0
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	377,1	350,1	—	—	—	—	—	—	377,1	350,1
Χρηματοοικονομική Υποχρέωση Δικαιώματος Προαίρεσης μειοψηφίας	—	—	—	—	—	—	1.431,0	1.420,0	1.431,0	1.420,0
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά μέσα υποχρέωση - Μάκρο	5,2	—	—	—	8,2	—	6,3	—	19,7	—
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	22,5	0,5	52,6	56,8	91,7	15,1	(106,5)	(36,9)	60,3	35,5
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	4.510,1	4.372,6	3.519,8	3.457,8	1.314,7	91,2	1.222,9	1.358,8	10.567,4	9.280,4
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	925,0	735,9	622,4	414,7	680,9	103,1	(133,2)	(107,0)	2.095,2	1.146,7
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις τιτλοποίησης απαιτήσεων	10,2	8,5	—	—	—	—	—	—	10,2	8,5
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	—	50,0	—	45,0	756,4	13,7	(515,7)	(0,3)	240,8	108,3
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	840,7	357,7	291,3	—	49,7	—	(1,4)	234,2	1.180,4	591,9
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων	30,2	28,3	—	140,9	2,4	94,1	10,6	(227,1)	43,2	36,1
Μερίσματα πληρωτέα	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	6,6	15,2	42,0	26,4	3,2	1,5	27,1	(0,1)	78,9	43,0
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	1.998,2	1.997,7	206,7	120,1	158,3	7,7	(251,7)	(141,8)	2.111,6	1.983,8
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά μέσα	11,9	11,7	—	—	5,9	—	(5,7)	—	12,2	11,7
Βραχυπρόθεσμο μέρος πρόβλεψης αποξήλωσης, αποκατάστασης Μονάδων και Ορυχείων	75,1	82,0	—	—	—	—	—	—	75,1	82,0
Βραχυπρόθεσμο μέρος παροχών στο προσωπικό	59,3	64,8	—	—	0,8	—	2,9	—	63,0	64,8
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	2.015,3	1.490,1	0,2	—	—	—	(0,2)	—	2.015,3	1.490,1
Σύνολο στοιχείων παθητικού διακρατούμενων προς πώληση	—	—	—	—	—	—	—	—	—	—
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.972,6	4.841,8	1.162,6	747,1	1.657,6	220,1	(867,1)	(242,1)	7.925,7	5.566,9
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	15.945,5	14.444,6	5.973,8	5.444,3	5.553,2	925,3	(3.621,4)	(1.287,0)	23.851,1	19.527,2

* Τυχόν διαφορές οφείλονται στις στρογγυλοποιήσεις των δεκαδικών.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. Ενοποιημένα και Ατομικά Αποτελέσματα της 31ης Δεκεμβρίου 2023 (Ποσά σε εκατ. ευρώ)	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		ΔΕΔΔΗΕ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ		ΟΜΙΛΟΣ	
	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022	31.12.2023	31.12.2022
ΠΩΛΗΣΕΙΣ										
Έσοδα από πωλήσεις Η/Ε	5.928,3	10.694,9	1.118,1	854,1	548,2	317,6	(1.185,4)	(1.153,9)	6.409,2	10.712,7
Έσοδα από πωλήσεις Φυσικού Αερίου	20,8	4,9	–	–	37,8	–	(0,0)	(0,0)	58,6	4,9
Λοιπές πωλήσεις	657,7	147,3	1.691,3	1.457,7	62,8	0,5	(1.192,7)	(1.070,0)	1.219,0	535,5
	6.606,8	10.847,1	2.809,4	2.311,8	648,8	318,1	(2.378,2)	(2.223,9)	7.686,8	11.253,1
ΕΞΟΔΑ										
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	492,8	480,8	262,5	263,2	31,5	26,9	(4,6)	(2,3)	782,2	768,6
Λιγνίτης	5,8	14,7	–	–	–	1,6	–	0,0	5,8	16,2
Υγρά καύσιμα	724,1	850,1	–	–	0,5	3,1	0,0	(0,0)	724,5	853,2
Φυσικό αέριο	715,0	1.758,2	–	–	25,0	–	(0,0)	–	739,9	1.758,2
Αποσβέσεις	298,6	306,1	323,7	313,8	52,9	23,8	(3,1)	(3,4)	672,1	640,4
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.651,7	4.883,8	1.666,7	1.425,8	357,8	126,1	(1.732,0)	(1.715,4)	1.944,2	4.720,2
Υλικά και αναλώσιμα	64,4	92,2	33,2	26,5	7,2	2,9	(0,0)	(0,0)	104,8	121,5
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	169,3	143,3	–	–	0,2	–	(0,0)	–	169,5	143,3
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου διανομής	580,7	429,6	–	–	49,3	0,0	(580,7)	(429,6)	49,3	–
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	154,5	135,9	149,2	129,9	19,8	15,1	(59,4)	(69,9)	264,1	210,9
Αμοιβές τρίτων	165,7	116,2	90,4	70,5	17,4	8,0	35,0	(10,3)	308,5	184,4
Δικαιώματα εκπομπών αερίων CO ₂	826,2	963,9	–	–	–	73,7	–	0,0	826,2	1.037,5
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων	–	–	–	–	1,0	–	(1,0)	–	–	–
Προβλέψεις για κινδύνους	(12,9)	5,8	(6,4)	(7,5)	0,2	–	(44,8)	(15,0)	(63,9)	(16,7)
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	7,9	1,2	0,7	(8,2)	1,2	0,2	0,0	0,0	9,7	(6,8)
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	177,2	161,7	(0,1)	(0,6)	9,1	0,2	(0,0)	46,3	186,3	207,5
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	329,2	283,9	63,1	47,1	28,7	5,5	1,6	7,9	422,6	344,5
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	(177,4)	(86,0)	(8,6)	(12,3)	(6,3)	(1,1)	52,1	43,9	(140,2)	(55,5)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής / απόσχισης κλάδου μεταλιγνιτικής	(124,3)	–	–	–	–	–	–	–	(124,3)	–
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων	32,6	(200,0)	–	–	0,1	2,3	1,0	0,0	33,7	(197,7)
Υποαξία εξαγοράς Ρουμάνικων θυγατρικών	–	–	–	–	–	–	(233,9)	–	(233,9)	–
Εκτακτη εισφορά παραγωγών/προμηθευτών	200,0	245,3	–	–	–	–	–	–	200,0	245,3
Λοιπά έσοδα	(80,7)	(26,0)	(5,2)	(4,3)	(3,0)	(1,0)	34,5	(45,4)	(54,5)	(23,4)
Λοιπά έξοδα	145,0	326,3	56,7	42,4	51,5	10,9	(18,2)	55,4	235,1	381,7
(Κέρδη)/ Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	0,0	–	–	–	5,0	(61,7)	(0,0)	0,0	5,1	(61,7)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής	–	(790,0)	–	–	–	–	–	790,0	–	–
(Κέρδη) / ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές	(2,4)	7,3	–	–	0,1	(0,1)	0,0	0,0	(2,3)	7,3
	6.342,9	10.104,2	2.625,7	2.286,3	649,2	236,3	(2.553,3)	(1.347,7)	7.064,5	11.279,1
ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	263,9	742,9	183,7	25,5	(0,5)	81,8	175,1	(876,2)	622,2	(26,0)

* Τυχόν διαφορές οφείλονται στις στρογγυλοποιήσεις των δεκαδικών.

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72/ΕΚ, καθώς και τις διατάξεις του Ν.4001/2011 ο οποίος ενσωμάτωσε τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία στο Εθνικό Δίκαιο, Λογιστικός Διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων Οικονομικών Καταστάσεων (Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων Χρήσεως) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους Οικονομικές Καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Οι διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις θα απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις των δραστηριοτήτων μίας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης, όπως αυτές θα συντάσσον Οικονομικές Καταστάσεις εάν λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ως μια κάθετα ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, τηρεί, στην εσωτερική λογιστική της χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητές της και συντάσσει χωριστούς Ισολογισμούς και λογαριασμούς Αποτελεσμάτων Χρήσεως για κάθε δραστηριότητα (Ισολογισμός και κατάσταση Αποτελεσμάτων προ φόρων – εφεξής «Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις»), όπως ακριβώς θα έπραττε εάν οι εν λόγω δραστηριότητες ασκούσαν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διασταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Επιπροσθέτως, η ΔΕΗ οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες που ασκεί στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά.

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν κατά την κατάρτιση των διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων είναι αυτές που παρουσιάζονται στις εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας. Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων έχει εγκριθεί με τις αποφάσεις 266/2014 και 162/2019 της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας. Επιπρόσθετα στο Μη Διασυνδεδεμένο Σύστημα οι συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας μεταξύ Παραγωγής – Προμήθειας ΔΕΗ και ΔΕΔΔΗΕ διενεργούνται σύμφωνα με την Απόφαση της ΡΑΕ 641/2013.

1. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ

Η μεθοδολογία που ακολουθείται για την κατάρτιση των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων χωρίζεται στις εξής διακριτές φάσεις: (α) καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, (β) σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων, (γ) σύνταξη διαχωρισμένων Ισολογισμών δραστηριοτήτων (δ) σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων, (ε) ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης.

Καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση.

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός σε πρώτο επίπεδο είναι τα Ορυχεία, Παραγωγή, Προμήθεια Η/Ε, Προμήθεια Φυσικού Αερίου, Λοιπές (Ηλεκτροκίνηση, Τηλεπικοινωνίες, Συμβόλαια αγοραπωλησίας ενέργειας χωρίς φυσική παράδοση με χρηματοοικονομική διευθέτηση και λοιπά) και Διοίκηση (Επιτελείο).

Σε δεύτερο επίπεδο, οι δραστηριότητες αυτές, παρουσιάζονται ως εξής:

- Διασυνδεδεμένο Σύστημα
 - ▶ Ορυχεία
 - ▶ Παραγωγή
 - ▶ Προμήθεια Η/Ε
 - ▶ Προμήθεια Φυσικού Αερίου
 - ▶ Λοιπά
- Σύστημα Κρήτης
 - ▶ Παραγωγή
 - ▶ Προμήθεια Η/Ε
- Σύστημα λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών
 - ▶ Παραγωγή
 - ▶ Προμήθεια Η/Ε

Ορυχεία

Στα Ορυχεία συμπεριλαμβάνεται η δραστηριότητα εξόρυξης λιγνίτη από το Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας και το Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης.

Παραγωγή

Στη δραστηριότητα Παραγωγής περιλαμβάνεται η κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής της Επιχείρησης.

Προμήθεια Η/Ε

Η Προμήθεια Η/Ε αφορά την κατά περίπτωση (Διασυνδεδεμένο Σύστημα, Σύστημα Κρήτης και Σύστημα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών) δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

Προμήθεια Φυσικού Αερίου

Η Προμήθεια Φυσικού Αερίου αφορά την δραστηριότητα προμήθειας φυσικού αερίου στους καταναλωτές μόνο στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

Λοιπά

Περιλαμβάνει τις δραστηριότητες της Ηλεκτροκίνησης, των Τηλεπικοινωνιών, τα Συμβόλαια αγοραπωλησίας ενέργειας χωρίς φυσική παράδοση με χρηματοοικονομική διευθέτηση και λοιπά μόνο στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

Διοίκηση (Επιτελείο)

Το επιτελείο αποτελεί τις διοικητικές υπηρεσίες της Μητρικής που παρέχουν υποστήριξη στις Δραστηριότητες των ΒΕΜ. Ο Ισολογισμός και τα αποτελέσματα του Επιτελείου επιμερίζονται στις δραστηριότητες με επιλεγμένα κριτήρια επιμερισμού για τα στοιχεία ενεργητικού, παθητικού, εξόδων και εσόδων, τα οποία αναλύονται σε επόμενη ενότητα.

Οι Συνδεδεμένες και Θυγατρικές εταιρείες παρουσιάζονται διακριτά σε ξεχωριστές καταστάσεις.

Σύνταξη Διαχωρισμένων Ισοζυγίων

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, το κέντρο κέρδους και το κέντρο κόστους συνιστούν οργανωτικές οντότητες, στις οποίες καταγράφονται στοιχεία λογαριασμών Ισολογισμού και Αποτελεσμάτων. Προκειμένου να συνταχθούν οι οικονομικές καταστάσεις διενεργούνται οι ακόλουθες ενέργειες, οι οποίες πραγματοποιούνται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής Λογιστικής:

- Διενεργείται καταγραφή και διερεύνηση των κέντρων κόστους-κέρδους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και στη συνέχεια να προσαρτηθούν όλα τα κέντρα κόστους- κέρδους στις δραστηριότητες, με τις οποίες συσχετίζονται.
- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των κέντρων κόστους-κέρδους και λογαριασμών με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρείας.
- Ακολουθεί η κωδικοποίηση και ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες του Ισολογισμού και των Αποτελεσμάτων, με οδηγό τις Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας.

Σύνταξη διαχωρισμένων Ισολογισμών δραστηριοτήτων.

Στο τέλος κάθε ετήσιας οικονομικής χρήσης, καταρτίζεται Ισολογισμός για καθεμία από τις τέσσερις δραστηριότητες των Ορυχείων, Παραγωγής, Προμήθειας Η/Ε, Προμήθειας Φυσικού Αερίου στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα καθώς και Ισολογισμός για τις Λοιπές Δραστηριότητες. Στην Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καταρτίζεται Ισολογισμός μόνο για τις δραστηριότητες Παραγωγής και Προμήθειας Η/Ε.

Ο Ισολογισμός της κάθε δραστηριότητας συντάσσεται με το σύστημα της αυτοτελούς λογιστικής, δηλαδή υπάρχει αυτόνομο λογιστικό σύστημα σε κάθε επίπεδο Ισολογισμού για κάθε δραστηριότητα.

Τα στοιχεία Ισολογισμού (Ενεργητικό – Παθητικό) κάθε δραστηριότητας αναλύονται σε:

- άμεσα που περιλαμβάνουν τις άμεσες χρεώσεις - πιστώσεις των λογαριασμών των σχετικών κέντρων κέρδους του αντίστοιχου επιπέδου της δραστηριότητας,
- έμμεσα επιτελείου τα οποία προέρχονται από το Επιχειρησιακό Επιτελείο της συγκεκριμένης δραστηριότητας, που περιλαμβάνουν τους μερισμένους λογαριασμούς Ισολογισμού του επιτελείου της δραστηριότητας, και
- έμμεσα Διοίκησης που περιλαμβάνουν τους μερισμένους λογαριασμούς Ισολογισμού της Διοίκησης, τα οποία παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στον Ισολογισμό της κάθε δραστηριότητας.

Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι Καταστάσεις Ισολογισμού που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ.

Σύνταξη διαχωρισμένων Καταστάσεων Αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων

Για κάθε λογιστική περίοδο καταρτίζεται διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης για καθεμία από τις τέσσερις δραστηριότητες, δηλαδή των Ορυχείων, Παραγωγής, Προμήθειας Η/Ε, Προμήθειας Φυσικού Αερίου καθώς και Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης για τις Λοιπές Δραστηριότητες.

Οι ανωτέρω λογαριασμοί καταρτίζονται διακριτά για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι Καταστάσεις Αποτελεσμάτων που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ. Οι δραστηριότητες των Ορυχείων, της Προμήθειας Φυσικού Αερίου καθώς και οι Λοιπές δραστηριότητες αφορούν μόνο το Διασυνδεδεμένο Σύστημα.

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των αποτελεσματικών λογαριασμών επιμερίζονται στις δραστηριότητες, με βάση το ύψος των δανείων της κάθε δραστηριότητας.

Στη συνέχεια επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στο Επιτελείο (μισθοδοσία, παροχές, κλπ.) με κλείδα τις οργανικές δαπάνες της κάθε δραστηριότητας (που αποτελείται από τις ομάδες λογαριασμών της μισθοδοσίας, υλικών, συντηρήσεων, αμοιβών τρίτων και διαφόρων εξόδων).

Μετά την ολοκλήρωση των ανωτέρω, συντάσσονται οι καταστάσεις αποτελεσμάτων ανά δραστηριότητα. Τα επιμερισθέντα έσοδα και έξοδα του Επιτελείου παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στην κατάσταση αποτελεσμάτων της κάθε δραστηριότητας.

Ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης

Στα πλαίσια μίας ολοκληρωμένης επιχείρησης, ανταλλάσσονται προϊόντα και υπηρεσίες μεταξύ των δραστηριοτήτων της, τα οποία θα καταγράφονταν εάν αυτές λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις.

Προκειμένου να ποσοτικοποιηθούν και να απεικονιστούν τα προϊόντα και υπηρεσίες αυτές, εφαρμόζεται ένα σύστημα εσωτερικών τιμολογήσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων, εφόσον αυτό απαιτείται (όπου δηλαδή δεν υπάρχει εξωγενής προσδιορισμός των εσωτερικών εσόδων - εξόδων).

Οι σημαντικότερες υπηρεσίες και προϊόντα που ανταλλάσσονται εσωτερικά στη ΔΕΗ μεταξύ των δραστηριοτήτων που παρουσιάζονται στις Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι οι ακόλουθες:

Προϊόν/ υπηρεσία	Δραστηριότητα που παρέχει	Δραστηριότητα που λαμβάνει
Διασυνδεδεμένο σύστημα		
Λιγνίτης	Ορυχεία	Παραγωγή
Λοιπές Υπηρεσίες	Ορυχεία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Ορυχεία, Παραγωγή
Σύστημα Κρήτης		
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Παραγωγή
Σύστημα Λοιπών μη Διασυνδεδεμένων Νησιών		
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Προμήθεια	Παραγωγή

Μέσω της εφαρμογής του συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης ποσοτικοποιούνται τα έσοδα τα οποία πραγματοποιεί η κάθε δραστηριότητα από την πώληση προϊόντος/ παροχή υπηρεσίας σε άλλες δραστηριότητες. Παράλληλα, η δραστηριότητα που λαμβάνει το προϊόν/ υπηρεσία καταγράφει την αντίστοιχη δαπάνη (έξοδο).

Τα εσωτερικά έσοδα - έξοδα της κάθε δραστηριότητας προσδιορίζονται ως εξής:

Διασυνδεδεμένο σύστημα:

- Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας της κάθε δραστηριότητας και με τη μέση ετήσια Οριακή Τιμή Συστήματος πλέον χρεώσεις χρήσης συστήματος, λογαριασμού προσαυξήσεων, μηχανισμού διασφάλισης επαρκούς ισχύος και ΥΚΩ.
- Τα εσωτερικά έσοδα των Ορυχείων υπολογίζονται βάση τη συμφωνία προμήθειας λιγνίτη μεταξύ της Γενικής Διεύθυνσης Ορυχείων και της Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής.

Η συμφωνία προμήθειας λιγνίτη καθορίζει την εσωτερική αγορά λιγνίτη, δηλαδή τις πωλήσεις λιγνίτη από τη δραστηριότητα Ορυχείων προς τη δραστηριότητα Παραγωγής. Η σύμβαση αναφέρεται στην κάλυψη των αναγκών κατανάλωσης λιγνίτη από τους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής σε συνεχή βάση και στην τήρηση αποθέματος ασφαλείας ικανού να καλύψει τις ανάγκες λειτουργίας προκαθορισμένου αριθμού ημερών. Ο υπολογισμός των σχετικών ποσών γίνεται σε μηνιαία βάση χρησιμοποιώντας συμφωνημένα και κοινά αποδεκτά ποσοτικά στοιχεία (κατανάλωση μήνα) και ποιοτικά στοιχεία (θερμογόνο δύναμη λιγνίτη παραλαβής).

Σύστημα Κρήτης και σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών:

- Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας και με τιμή το μέσο έσοδο των τιμολογίων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας Βιομηχανικής Χρήσης Μέσης Τάσης της ΔΕΗ.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΣΟΔΩΝ – ΕΞΟΔΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ - ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ

σε εκατ. €	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ	
	2023	2022	2023	2022
ΕΣΟΔΑ				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές			6.270,8	11.014,5
Ανταγωνιστικές χρεώσεις			5.140,8	7.227,5
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			3.996,6	4.768,0
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			791,8	1.803,4
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			352,4	656,0
Χρεώσεις Συστήματος Μεταφοράς			171,0	150,7
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			140,9	116,2
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			23,5	19,4
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ*			6,6	15,2
Χρεώσεις Δικτύων			561,1	429,6
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			523,7	403,1
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			37,4	26,5
Χρεώσεις Λοιπών Επιβαρύνσεων			0,0	1,1
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			0,0	0,9
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			(0,0)	0,2
Έσοδα από unbilled και εκπτώσεις *			(260,4)	2.508,5
Έσοδα από ΥΚΩ			310,1	335,9
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			236,7	267,8
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			66,8	56,7
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			6,6	11,4
Έσοδα από ΕΤΜΕΑΡ			348,3	361,2
Έσοδα από πωλήσεις ΧΤ			301,7	321,2
Έσοδα από πωλήσεις ΜΤ			32,4	38,7
Έσοδα από πωλήσεις ΥΤ			5,0	1,5
Προβλέψεις			9,1	(0,1)

σε εκατ. €	ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΕΜΠΟΡΙΑ	
	2023	2022	2023	2022
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας			5,5	41,2
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής	3.450,4	5.348,0	86,7	62,4
Πωλήσεις Η/Ε Χονδρεμπορικής	2.403,7	4.662,7		
Πωλήσεις Η/Ε στον ΔΕΔΔΗΕ	1.046,8	685,3		
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας	(0,1)	0,0		
Πωλήσεις από Λιγνίτη	0,0	0,0		
Συμμετοχές Καταναλωτών	(0,2)	0,0		
Έσοδα GREENPASS			1,7	0,4
Έσοδα FIXIT			1,8	0,1
Πωλήσεις φυσικού αερίου			20,8	4,9
Λοιπές πωλήσεις			24,2	24,2
Έσοδα από τέλη επανασύνδεσης			1,9	1,7
Λοιπά έσοδα από καταναλωτές			1,1	1,1
Προμήθεια ΔΤ - ΔΦ - ΕΤ			21,3	21,4
Λοιπά έσοδα			(0,0)	0,0
ΑΓΟΡΕΣ Η/Ε			4.960,8	9.743,8
Αγορές Η/Ε Δ/Σ			3.909,3	8.876,6
Αγορές Η/Ε Χονδρεμπορικής			3.856,1	8.902,4
Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας			(0,1)	0,0
Κάλυψη Μεταβλητού Κόστους Μονάδων Παραγωγής			(0,1)	0,0
Χρέωση βάσει μεσοστ. Μετ. κόστους Θερμ. Μον.			1,2	0,0
Διευθέτηση απωλειών - Ισοσκελισμός εκκαθάρισης			(0,2)	0,0
Χρεώσεις μη συμμόρφωσης			0,3	0,0
Αμοιβές συμμετοχής στο ΕΧΕ			6,2	6,6
Συναλλαγές με ευρωπαϊκά χρηματιστήρια			39,1	0,0
Συναλλαγές Hedging			0,0	0,4
Λοιπές δαπάνες Hedging			0,9	0,6
Λοιπές Δαπάνες			6,0	(33,4)
Εισαγωγές Η/Ε			(8,4)	2,4
Αγορές Η/Ε ΜΔΝ			664,1	452,8
Αγορές Η/Ε από ΑΠΕ			45,3	48,9
ΕΤΜΕΑΡ			350,5	363,1
ΕΤΜΕΑΡ Δ/Σ			328,8	338,0
ΕΤΜΕΑΡ ΜΔΝ			21,6	25,1

* Για τα έσοδα από unbilled & εκπτώσεις Χ.Τ. δεν υπάρχει ανάλυση σε ανταγωνιστικές - μονοπωλιακές χρεώσεις σε πελάτες.

ΣΤ. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων από την Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου για την περίοδο 16.11.2021-31.12.2023

Σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 4.1.2 του Κανονισμού του Χρηματιστηρίου Αθηνών, την υπ' αριθμόν 25/17.07.2008 και 06.12.2017 απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου του Χρηματιστηρίου Αθηνών και την υπ' αριθμόν 8/754/14.04.2016 Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, γνωστοποιείται ότι από την Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΙΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε» (εφεξής η «Εταιρεία») με καταβολή μετρητών, που πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με την από 19.10.2021 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας και την υπ' αριθμόν 1/934/01.11.2021 απόφαση έγκρισης του περιεχομένου του Ενημερωτικού Δελτίου από το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντλήθηκαν κεφάλαια συνολικού ποσού €1.350.000.000,00. Οι δαπάνες έκδοσης ανήλθαν σε €65.926 χιλ. και μείωσαν αντίστοιχα τα συνολικά αντληθέντα κεφάλαια. Από την Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου εκδόθηκαν 150.000.000 νέες κοινές μετοχές με τιμή εκδόσεως €9,00 έκαστη και ονομαστική αξία €2,48 έκαστη, οι οποίες εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών στις 16.11.2021. Η πιστοποίηση της εμπρόθεσμης και ολοσχερούς καταβολής του συνολικού ποσού της Αύξησης του Μετοχικού Κεφαλαίου από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έγινε στις 11.11.2021.

Μέχρι την 31.12.2023 τα αντληθέντα κεφάλαια, διατέθηκαν σύμφωνα με τη χρήση που προβλέπεται στο Ενημερωτικό Δελτίο, ως ακολούθως:

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ (ποσά σε € χιλ.)							
Α/Α	Τρόπος Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων Βάσει Σκοπών Ενημερωτικού Δελτίου (Ενότητα 16.2. Reasons for the Share Capital Increase and use of proceeds του Ενημερωτικού Δελτίου)	Αντληθέντα Κεφάλαια βάσει του Ενημερωτικού Δελτίου	Διατεθέντα κεφάλαια κατά την περίοδο			Συνολικά διατεθέντα κεφάλαια έως 31.12.2023	Αδιάθετο υπόλοιπο την 31.12.2023
			16.11.2021 έως και 31.12.2021	01.01.2022 έως και 31.12.2022	01.01.2023 έως και 31.12.2023		
1	Κεφαλαιουχικές δαπάνες έως € 1.284.000, από τα κατά προσέγγιση € 3.200.000 που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει σε έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας έως το 2024, συμπεριλαμβανομένης της παραγωγής υδροηλεκτρικής ενέργειας και έργων σε γειτονικές αγορές, με στόχο την επίτευξη εγκατεστημένης ισχύος ΑΠΕ 7,2 GW έως το 2024.	—	—	85.356	684.501	769.857	—
2	Κεφαλαιουχικές δαπάνες έως € 1.284.000, από τα κατά προσέγγιση € 1.700.000 που η Εταιρεία έχει προϋπολογίσει, έως το 2024 για τη συμβατική παραγωγή ενέργειας, την επιχειρηματική μονάδα που είναι αρμόδια για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, την κατασκευή μονάδας παραγωγής ενέργειας από απόβλητα, την ψηφιοποίηση, τις τηλεπικοινωνίες, τους σταθμούς φόρτισης ηλεκτρικών οχημάτων.	—	—	158.467	109.604	268.071	—
3	Γενικοί εταιρικοί και άλλοι επενδυτικοί σκοποί στο βαθμό που είναι ευλόγως αναγκαίο και μόνο έως ποσών τα οποία δεν συνιστούν σημαντικά στοιχεία ως προς την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.	—	—	—	—	—	—
	Σύνολο	1.284.074	—	243.823	794.105	1.037.928	246.145
	Πλέον : Δαπάνες Έκδοσης	65.926	65.926	—	—	65.926	—
	Γενικό Σύνολο	1.350.000	65.926	243.823	794.105	1.103.855	246.145

Η διάθεση των κεφαλαίων από την Εταιρεία κατά το χρονικό διάστημα 16.11.2021 – 31.12.2023 ανά κατηγορία επένδυσης με Α/Α: 1-3 του παραπάνω πίνακα αφορά την ταμειακή εκροή και όχι τη λογιστικοποίηση του εξόδου σύμφωνα με τα οριζόμενα στην απόφαση 25 της Διοικούσας Επιτροπής του Χρηματιστηρίου Αθηνών

Ως προς την επένδυση με Α/Α:1 του πίνακα, αναφέρεται ότι η Εταιρεία προέβη εντός του 2022 και του 2023 σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της κατά 100% θυγατρικής «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε» ποσού ύψους €300 εκατ. Τα έξοδα της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου ανήλθαν σε €1,8 εκατ. Η «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.» διαχειρίζεται το χαρτοφυλάκιο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας του Ομίλου ΔΕΗ (εκτός των μεγάλων υδροηλεκτρικών σταθμών παραγωγής Η/Ε). Περαιτέρω, εντός του 2022 ο Όμιλος εξαγόρασε το 55% των μετοχών της «Volterra K-R Α.Ε.» και της «Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Α.Ε.», στις οποίες ήταν ήδη μέτοχος σε εκάστη εταιρεία κατά 45% από το 2019. Η «Volterra K-R Α.Ε.» και η

«Volterra ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ Α.Ε.» κατέχουν εν λειτουργία αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 69,7 MW στην Αιτωλοακαρνανία και τη Βοιωτία. Επίσης, ο Όμιλος εξαγόρασε το 100% της «ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ», η οποία κατέχει ένα εν λειτουργία φωτοβολταϊκό πάρκο ισχύος 2,7 MW στη Βοιωτία, καθώς και τις εταιρείες «Volterra ΔΟΥΚΑΣ Α.Ε.» και «Volterra ΚΟΥΚΟΥΛΙ Α.Ε.», οι οποίες έχουν στην κατοχή τους άδειες εγκατάστασης αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 39,5 MW. Το συνολικό καταβληθέν τίμημα για την εξαγορά των παραπάνω πέντε εταιρειών ανήλθε σε €59,7 εκατ. Εντός του 2023, ο Όμιλος εξαγόρασε το 100% των μετοχών της «ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» η οποία διαθέτει δύο Αιολικά Πάρκα, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 43.8MW στις τοποθεσίες «ΛΕΥΚΕΣ» και «ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ» του Δήμου Ευρώτα Λακωνίας, Περιφέρειας Πελοποννήσου και το 100% της «KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», η οποία διαθέτει άδεια λειτουργίας Φωτοβολταϊκού Σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος 1,99 MWp στην θέση «Βλαχοπήγαδο» του Δήμου Εσταιώτιδας, Π.Ε Τρικάλων. Επίσης, εντός του 2023, η ΔΕΗ ΑΕ εξαγόρασε 19 θυγατρικές εταιρείες στην Ρουμανία με αντικείμενο την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ καταβάλλοντας το ποσό των €611,5 εκατ. Τέλος, ο Όμιλος για την εν λόγω περίοδο προέβη σε επενδύσεις για έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας ύψους € 38,3 εκατ.

Ως προς την επένδυση με Α/Α:2 του πίνακα, αναφέρεται ότι η Εταιρεία προέβη σε επενδύσεις που αφορούσαν: α) τη λιγνιτική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας («Η/Ε») (κυρίως τη νέα Μονάδα Πτολεμαΐδα V) ύψους €138,6 εκατ. β) τη συμβατική παραγωγή Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ύψους €34,3 εκατ., γ) βελτιώσεις σε υφιστάμενες μονάδες παραγωγής Η/Ε με φυσικό αέριο ύψους €23,8 εκατ., δ) την εμπορική δραστηριότητα και την ηλεκτροκίνηση ύψους €20,7 εκατ., ε) την ψηφιοποίηση ύψους 3,8 εκατ., ζ) τις τηλεπικοινωνίες ύψους €20,9 εκατ. και η) λοιπές βελτιώσεις σε κτιριακές υποδομές ύψους € 1,5 εκατ. Επίσης, η ΔΕΗ προχώρησε εντός του 2022 σε εξαγορές θυγατρικών καταβάλλοντας το ποσό των € 3,7 εκατ. και συγκεκριμένα της «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε.» και της «NVISIONIST Α.Ε.». Η νέα θυγατρική Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε. προχωρεί στην κατασκευή και εκμετάλλευση μιας νέας μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, ονομαστικής ισχύος 840 MW, στην Αλεξανδρούπολη, ενώ η NVISIONIST Α.Ε. εξειδικεύεται σε συστήματα λογισμικού που εξυπηρετούν εταιρείες ΑΠΕ. Εντός του 2023, η ΔΕΗ κατέβαλλε € 6,5 εκατ. για την ίδρυση της νέας συγγενούς εταιρεία «Hellenic Hydrogen Α.Ε.» και απέκτησε το 49% αυτής. Η νέα εταιρεία θα έχει ως στόχο την ανάπτυξη έργων παραγωγής και αποθήκευσης πράσινου Υδρογόνου στη χώρα, διευκολύνοντας έτσι την ενεργειακή μετάβαση της Ελλάδας σε ένα περιβάλλον καθαρών μηδενικών εκπομπών άνθρακα (Net Zero). Επίσης, εντός του 2023 η ΔΕΗ κατέβαλλε €14 εκατ. για την απόκτηση 3 νέων θυγατρικών στην Ρουμανία με αντικείμενο την Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας και την ηλεκτροκίνηση.

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

Αθήνα, 9 Απριλίου 2024

Ο Πρόεδρος
του Διοικητικού
Συμβουλίου
και Διευθύνων
Συμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος
του Διοικητικού
Συμβουλίου

Ο Γενικός
Διευθυντής
Οικονομικών
Υπηρεσιών

Ο Διευθυντής
Λογιστικών
Υπηρεσιών

Γεώργιος Ι.
Στάσης

Πύρρος Δ.
Παπαδημητρίου

Κωνσταντίνος Α.
Αλεξανδρίδης

Στέργιος Α.
Τσιφωτούδης

An aerial photograph of a vast solar farm during sunset. The rows of solar panels stretch across the landscape, reflecting the golden light of the setting sun. The sky is a mix of orange, yellow, and blue, with scattered clouds. The sun is low on the horizon, creating a strong lens flare effect.

2.

Ενδοεταιρικές
Συναλλαγές
Ομίλου ΔΕΗ

ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

Κατάσταση ενδοεταιρικών συναλλαγών Ομίλου ΔΕΗ έτους 2023

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

Απαιτήσεις ΔΕΗ Α.Ε. από:	Υπόλοιπα την 31.12.2023
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	5.278
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	219.742
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	5
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	5
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	139
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	7
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	2
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	1
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	2
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	–
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	–
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	159
KARTZ Α.Ε.	638
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.	38.987
PPC Finance Plc	41
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	–
PPC Bulgaria JSCO	–
PPC ALBANIA Sh.a.	–
EDS AD Skopje	36.418
EDS doo Belgrade	–
EDS International SK S.R.O..	–
PPC Belgium	147
PPC Energie SA	315.571
PPC Energie Muntenia SA	212.803
PPC Trading S.R.L	5.806
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	2.091
PPC Blue Romania S.R.L	5.133
Σύνολο	842.975

Υποχρεώσεις ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	(222)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	(383.406)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	–
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	–
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	(1.224)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	(167)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	–
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	(227)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	(584)
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	(14)
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	(247)
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	(927)
KARTZ Α.Ε.	(503)
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.	–
PPC Finance Plc	(171)
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	(16)
PPC Bulgaria JSCO	–
PPC ALBANIA Sh.a.	(18)
EDS AD Skopje	(990)
EDS doo Belgrade	(18)
EDS International SK S.R.O..	(952)
PPC Belgium	–
PPC Energie SA	–
PPC Energie Muntenia SA	–
PPC Trading S.R.L	–
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	–
PPC Blue Romania S.R.L	–
Σύνολο	(389.686)

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

Έσοδα ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	7.157
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	1.435.887
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	–
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	–
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	36
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	34
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	517
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	75
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	19
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	6
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	27
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	1
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α. Ε.	–
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	152
ΚΑΡΤΖ Α.Ε.	9
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.	1.073
PPC Finance Plc	–
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	–
PPC Bulgaria JSCO	–
PPC Albania	–
EDS AD Skopje	31.167
EDS doo Belgrade	461
EDS International SK S.R.O..	8.331
PPC Belgium	106
PPC Energie SA	4.082
PPC Energie Muntenia SA	2.655
PPC Trading S.R.L	92
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	17
PPC Blue Romania S.R.L	57
Σύνολο	1.491.961

Έξοδα ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	(1.491)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	(1.644.557)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	–
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	–
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	–
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	–
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	(5.948)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	(1.780)
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	–
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	(1.747)
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	(6.324)
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	(229)
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α. Ε.	(247)
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	(927)
ΚΑΡΤΖ Α.Ε.	(503)
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.	–
PPC Finance Plc	(53)
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	(221)
PPC Bulgaria JSCO	–
PPC Albania	(216)
EDS AD Skopje	(17.388)
EDS doo Belgrade	(108)
EDS International SK S.R.O..	(61)
PPC Belgium	(109)
PPC Energie SA	–
PPC Energie Muntenia SA	–
PPC Trading S.R.L	–
PPC Advanced Energy Services Romania S.R.L	–
PPC Blue Romania S.R.L	–
Σύνολο	(1.681.909)

