



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2023 - 30 Ιουνίου 2023)

Η παρούσα Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση καταρτίστηκε **σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 3^η Αυγούστου 2023 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr.

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

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

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

I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

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

Οι

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

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για τη εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2023, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 3 έως 5 του άρθρου 5 του Ν.3556/2007 και,
- β. Η συνημμένη Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα, 3 Αυγούστου 2023

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Στάσης

Μαρία Ψυλλάκη

Στέφανος Καρδαμάκης

II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου
για την περίοδο 01.01.2023 - 30.06.2023

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

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

Η Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της 30^{ης} Ιουνίου 2023 είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.dei.gr>.

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2023 ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου

(σε € εκατ.)		Α' Εξάμηνο 2023	Α' Εξάμηνο 2022	Δ (%)	Β' Τρίμηνο 2023	Β' Τρίμηνο 2022	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	(1)	3.582,0	4.392,3	-18,4%	1.589,2	2.144,9	-25,9%
Λειτουργικές Δαπάνες	(2)	2.992,3	3.963,0	-24,5%	1.280,1	1.885,7	-32,1%
EBITDA επαναλαμβανόμενο	(3)=(1)-(2)	589,7	429,3	37,4%	309,1	259,2	19,2%
Περιθώριο EBITDA επαναλαμβανόμενο	(4)=(3)/(1)	16,5%	9,8%		19,5%	12,1%	
Εφάπαξ επιπτώσεις	(5)	11,4	0,0		11,4	0,0	
EBITDA	(6)=(3)-(5)	578,3	429,3	34,7%	297,7	259,2	14,8%
Περιθώριο EBITDA	(7)=(6)/(1)	16,1%	9,8%		18,7%	12,1%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συγγενείς εταιρείες και κοινοπραξίες	(8)	434,9	424,7	2,4%	227,6	225,3	1,0%
Κέρδος από πώληση θυγατρικής	(9)	(141,6)	0,0		(141,6)	0,0	
Υποαξίες αποτίμησης	(10)	5,4	2,7	94,7%	5,4	1,8	191,6%
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	(11)=(6)-(8)-(9)- (10)	279,6	1,9		206,3	32,1	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	(12)	181,5	(11,1)		130,4	174,6	

Εξέλιξη Βασικών Μεγεθών Ομίλου (€ εκατ.)



Εξέλιξη κερδοφορίας

Αυξημένη λειτουργική κερδοφορία για το α' εξάμηνο 2023, λόγω της μείωσης των λειτουργικών δαπανών, και κυρίως των δαπανών για αγορές ενέργειας, φυσικό αέριο και εκπομπές CO₂. Συγκεκριμένα, τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώθηκαν σε €589,7 εκατ., αυξημένα κατά €160,4 εκατ. (37,4%) σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2022.

Ειδικότερα για το β' τρίμηνο του 2023, το EBITDA σε επαναλαμβανόμενη βάση διαμορφώθηκε σε €309,1 εκατ. έναντι €259,2 εκατ. το αντίστοιχο τρίμηνο του 2022.

Τα αποτελέσματα προ φόρων διαμορφώθηκαν σε κέρδη €279,6 εκατ. έναντι κερδών €1,9 εκατ. το α' εξάμηνο 2022, καθώς επηρεάστηκαν και από το κέρδος ύψους €141,6 εκατ. από την πώληση του 100% των μετοχών της νεοιδρυθείσας θυγατρικής ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ Α.Ε. στο Ελληνικό Δημόσιο μετά την ολοκλήρωση της απόσχισης του Κλάδου Μεταλιγνιτικής Αξιοποίησης Πυρήνων Ζωνών Απολιγνιτοποίησης της ΔΕΗ και την εισφορά του στη ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ Α.Ε.

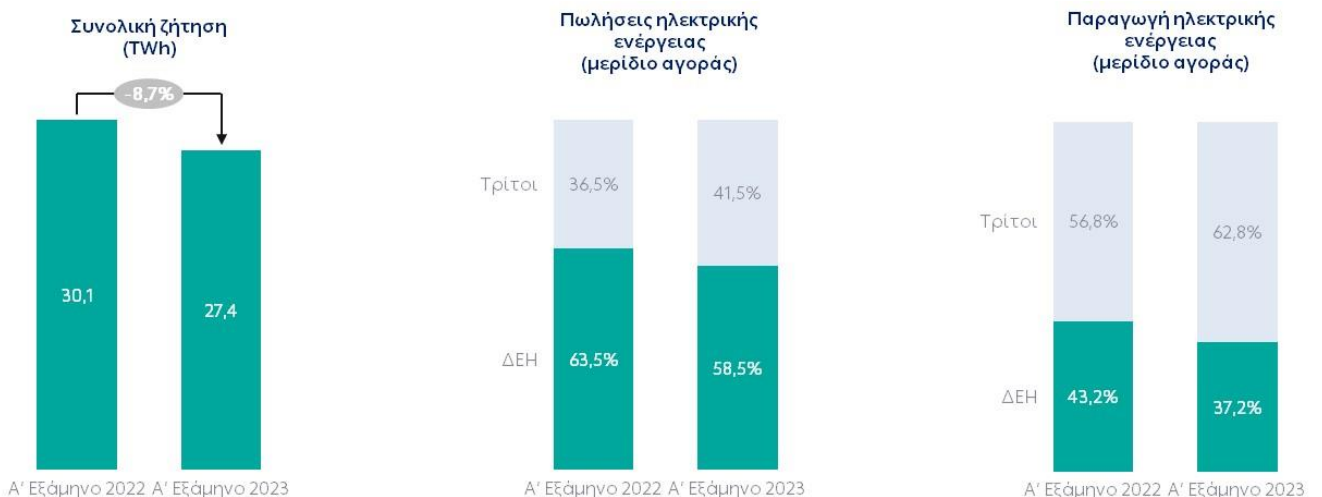
Τα αποτελέσματα μετά από φόρους διαμορφώθηκαν σε κέρδη €181,5 εκατ. έναντι ζημιών €11,1 εκατ. το α' εξάμηνο 2022.

Λειτουργικά μεγέθη

Αναφορικά με την εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, η πτωτική τάση συνεχίστηκε και το β' τρίμηνο του 2023, αν και με χαμηλότερο ρυθμό σε σύγκριση με το α' τρίμηνο του 2023, με αποτέλεσμα τη μείωση κατά 8,7% το α' εξάμηνο του 2023. Ίδιο ποσοστό μείωσης καταγράφηκε και σε επίπεδο συνολικής ζήτησης, περιλαμβάνοντας δηλαδή την ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές. Στη μείωση αυτή συνέβαλαν οι ήπιες καιρικές συνθήκες που επικράτησαν το α' εξάμηνο του 2023, καθώς και τα κίνητρα που παρέχει η Πολιτεία για εξοικονόμηση ενέργειας.

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 58,5% το α' εξάμηνο 2023 από 63,5% την αντίστοιχη περίοδο του 2022. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα μειώθηκε σε 55% τον Ιούνιο 2023 (από 63,6% τον Ιούνιο 2022), ενώ το μέσο μερίδιο ανά τάση, ήταν 53,8% (από 90,1%) στην Υψηλή Τάση, 33,7% (από 38,4%) στη Μέση Τάση και 64,2% (από 66,6%) στη Χαμηλή Τάση.

Στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ μειώθηκε σε 37,2% το α' εξάμηνο 2023 από 43,2% το α' εξάμηνο 2022, κυρίως λόγω της χαμηλότερης παραγωγής από μονάδες φυσικού αερίου.



Ανάλυση Εσόδων & Λειτουργικών δαπανών Ομίλου ΔΕΗ

Έσοδα

Ο κύκλος εργασιών, μειώθηκε το α' εξάμηνο 2023 κατά €810,3 εκατ. ή 18,4% λόγω της μείωσης του όγκου των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας ως αποτέλεσμα της πτώσης της εγχώριας ζήτησης και λόγω της μείωσης του μεριδίου αγοράς στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και λόγω των μειωμένων τιμολογίων που οφείλονται σε συνέχεια της πτώσης των τιμών στη χονδρεμπορική αγορά.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες το α' εξάμηνο 2023 μειώθηκαν κατά 24,5% (€2.992,3 εκατ. έναντι €3.963 εκατ.), κυρίως ως αποτέλεσμα της προαναφερθείσας μείωσης των δαπανών για αγορά φυσικού αερίου, ενέργειας και δικαιωμάτων εκπομπών CO₂.

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, CO₂, λιγνίτη τρίτων και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά €1.096,7 εκατ. (34%) σε σχέση με το α' εξάμηνο 2022.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η δαπάνη μισθοδοσίας χωρίς τις εφάπαξ επιπτώσεις, διαμορφώθηκε στα €359,5 εκατ. το α' εξάμηνο 2023 από €350,8 εκατ., με το μισθοδοτούμενο τακτικό προσωπικό να διαμορφώνεται σε 13.102 εργαζόμενους (από 12.582 εργαζόμενους στο τέλος του α' εξαμήνου 2022).

Προβλέψεις

Δεν σημειώθηκε σημαντική μεταβολή στον ρυθμό σχηματισμού προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών, καθώς το α' εξάμηνο 2023 καταγράφηκε αύξηση κατά €81,5 εκατ. έναντι αύξησης κατά €82,6 εκατ. το αντίστοιχο εξάμηνο του 2022.

Εφάπαξ επιπτώσεις στο EBITDA

Το EBITDA του α' εξαμήνου 2023 επηρεάστηκε αρνητικά από την πρόβλεψη για αποζημιώσεις προσωπικού ύψους €11,4 εκατ. η οποία καταγράφηκε στο β' τρίμηνο 2023.

Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις το α' εξάμηνο 2023 διαμορφώθηκαν σε €447,5 εκατ. έναντι €244,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2022. Όπως φαίνεται και στον παρακάτω πίνακα, μεγάλο μέρος της αύξησης οφείλεται στις αυξημένες επενδύσεις σε έργα για το Δίκτυο Διανομής, ΑΠΕ καθώς και στη νέα μονάδα Φυσικού Αερίου 840 MW στην Αλεξανδρούπολη.

Η σύνθεση των κύριων επενδύσεων έχει ως εξής :

(σε € εκατ.)	A' Εξάμηνο 2023	A' Εξάμηνο 2022	Δ	Δ (%)
Συμβατική παραγωγή ^(*)	142,2	62,4	79,9	128,1%
ΑΠΕ ^(**)	53,3	30,5	22,7	74,5%
Δίκτυα Διανομής	232,1	146,7	85,4	58,2%
Λοιπές	19,9	4,8	15,1	314,2%
Σύνολο	447,5	244,4	203,1	83,1%

(*) Συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων των Ορυχείων

(**) Συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων σε Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς.

Καθαρό Χρέος

Το καθαρό χρέος στις 30.06.2023 ήταν €2.176,8 εκατ., αυξημένο κατά €788,7 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2022 (€1.388,1 εκατ.), λόγω της επίπτωσης από το αρνητικό κεφάλαιο κίνησης το οποίο κατά βάση επηρεάστηκε από την πληρωμή για τα δικαιώματα εκπομπών CO2 για τη συμμόρφωση του έτους 2022, η οποία γίνεται κάθε χρόνο μέχρι το τέλος Μαρτίου του επόμενου έτους.

Ακολουθεί η εξέλιξη του Καθαρού Χρέους:

(σε € εκατ.)	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2022
Συνολικό Χρέος (1)	4.714,0	4.598,7	4.477,1
Χρηματικά διαθέσιμα / Δεσμευμένες Καταθέσεις (*) / Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (2)	2.537,2	3.210,6	2.232,0
Καθαρό Χρέος (3) = (1) - (2)	2.176,8	1.388,1	2.245,1

(*) Στον υπολογισμό του καθαρού χρέους, αφαιρούνται οι δεσμευμένες καταθέσεις που σχετίζονται με τον δανεισμό

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του Α' Εξαμήνου 2023 περιέχεται στη Σημείωση 3 των Οικονομικών Καταστάσεων.

ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αντιμετωπίζουν διάφορα είδη κινδύνων. 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 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 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 στην ελληνική αγορά. 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 ελληνικής 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.

Σύμφωνα με το Νόμο 4951/2022, η εκκαθάριση της χονδρεμπορικής αγοράς Η/Ε άλλαξε με τη θέσπιση «Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων των Παραγωγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας». Ο μηχανισμός στη συνέχεια επεκτάθηκε και στην Ενδοημερήσια Αγορά και ενώ αρχικά ήταν σε ισχύ έως και 30.06.2023, στη συνέχεια (με την Υπουργική Απόφαση αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΓΕΟΠΥ/54277/4 της 17.05.2023) παρατάθηκε έως και 30.09.2023. Οι Παραγωγοί Η/Ε αμείβονται με τιμή που δεν μπορεί να ξεπεράσει ένα ρυθμιστικά επιβεβλημένο ανώτατο όριο (ρυθμιζόμενη τιμή) για κάθε κατηγορία μονάδων παραγωγής το οποίο υπολογίζεται σε μηνιαία βάση από τον Φορέα Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας. Το ανώτατο αυτό όριο είναι τέτοιο ώστε σε πολλές περιπτώσεις οι μονάδες παραγωγής (και ιδίως οι Μεγάλοι Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί και οι Μονάδες ΑΠΕ) αμείβονται με βάση αυτό και όχι με βάση την Τιμή Εκκαθάρισης της Αγοράς Επόμενης Ημέρας (TEA). Για τους Μεγάλους Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς (ΥΗΣ) και τα Χαρτοφυλάκια ΑΠΕ η ρυθμιζόμενη τιμή έχει οριστεί σταθερή, ενώ για τις θερμικές μονάδες αντανακλά το μεταβλητό κόστος παραγωγής των μονάδων αυτών. Για το ίδιο διάστημα, σύμφωνα πάλι με τον Ν. 4951/2022, οι Προμηθευτές δεν επιτρέπεται να εφαρμόζουν ρήτρες οι οποίες συνδέονται με τη διακύμανση μεγεθών της χονδρεμπορικής αγοράς και υποχρεούνται να ανακοινώνουν τιμοκατάλογο προμήθειας Η/Ε σε μηνιαία βάση ενώ παράλληλα οι πελάτες έχουν τη δυνατότητα να επιλέγουν ελεύθερα και να αλλάζουν αζημίως τον Προμηθευτή τους ή/και τον τύπο τιμολογίου προμήθειας.

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 εξλειφθεί 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

Σχεδόν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βρίσκονται στην Ελλάδα και επομένως, η οικονομική κατάσταση της Ελλάδας 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, καθώς και από την ικανότητα των πελατών να αποπληρώνουν έγκαιρα τους λογαριασμούς ρεύματος. Η κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα 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 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.

Ευρωπαϊκές οικονομικές και πολιτικές 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 πανδημία COVID-19, η ενεργειακή κρίση και ο πόλεμος στην Ουκρανία έχουν επηρεάσει αρνητικά την οικονομική δραστηριότητα. Η επιβολή κυρώσεων, λόγω του πολέμου μεταξύ της Ρωσίας και της Ουκρανίας, έχει αρνητικές επιπτώσεις τόσο στις ενεργειακές όσο και στις χρηματοπιστωτικές αγορές λόγω της επίδρασης στις ποσότητες αλλά και στις τιμές των ενεργειακών αγαθών κυρίως της ηλεκτρικής ενέργειας και του φυσικού αερίου. Οποιαδήποτε μεταβολή των παγκόσμιων τιμών ενεργειακών αγαθών, της χωρητικότητας των διασυννοριακών διασυνδέσεων, σημαντικές μεταβολές στη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην ευρωπαϊκή αγορά ή μία πιθανή διαταραχή του εφοδιασμού με φυσικό αέριο, ενδέχεται να έχουν αντίκτυπο στις τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας και σημαντική δυσμενή επίδραση στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Κίνδυνος εφοδιαστικής αλυσίδας

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

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 & 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 δραστηριότητες 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 Δημόσιο ή τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) (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 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 είναι εκτεθειμένοι σε κινδύνους όπως η μη διαθεσιμότητα των συστημάτων, η αλλοίωση της αξιοπιστίας των δεδομένων, διακοπές ρεύματος, κακόβουλες κυβερνοεπιθέσεις και μη εξουσιοδοτημένη πρόσβασης σε αυτά τα συστήματα. Η συχνότητα, η πολυπλοκότητα, το ποσοστό επιτυχίας και το μέγεθος των κυβερνοεπιθέσεων εναντίον μεγάλων οργανισμών παγκοσμίως συνέχισαν να αυξάνονται κατά το 2022 και ειδικά από τότε που ξεκίνησε ο πόλεμος μεταξύ Ουκρανίας και Ρωσίας.

Για τη μείωση των κινδύνων αυτών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία λαμβάνουν μέτρα για την ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών τους συστημάτων, όπως ο καθορισμός και η συνεχής ενημέρωση των σχετικών πολιτικών και των προτύπων και η κάλυψη των συστημάτων πληροφορικής με συμβόλαια συντήρησης. Καθώς ένα πιθανό περιστατικό στον κυβερνοχώρο της Εταιρείας θα μπορούσε να επηρεάσει τόσο την επιχειρηματική συνέχεια του οργανισμού όσο και της ευρύτερης αγοράς ενέργειας της χώρας, η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει τον κίνδυνο κυβερνοασφάλειας με προτεραιότητα και επενδύει συνεχώς στη διασφάλιση τόσο του πληροφοριακού όσο και του λειτουργικού της τεχνολογικού περιβάλλοντος. Στο πλαίσιο αυτό, η Μητρική Εταιρεία έχει ολοκληρώσει ένα εκτεταμένο πρόγραμμα μετασχηματισμού κυβερνοασφάλειας που επέτρεψε στον οργανισμό να ενσωματώσει την κυβερνοασφάλεια στη στρατηγική, τη δομή και τη λειτουργία του, από την ανάπτυξη νέων ψηφιακών προϊόντων και υπηρεσιών μέχρι την προστασία προσωπικών δεδομένων και των πληροφοριακών και λειτουργικών συστημάτων.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι επί του παρόντος διαθέτουν επαρκείς πολιτικές και διαδικασίες ασφάλειας για την κάλυψη των κινδύνων σχετικά με τη λειτουργία και συντήρηση της υποδομής πληροφορικής και εκτελούνται τακτικοί έλεγχοι για την ασφάλεια των συστημάτων τους. Παρά ταύτα, δεν διασφαλίζεται ότι θα είναι σε θέση να προλαμβάνουν έγκαιρα αστοχίες τεχνικής φύσης ή παραβιάσεις ασφάλειας ή κακόβουλες κυβερνοεπιθέσεις ή να συνεχίσουν να έχουν επαρκή ασφαλιστική κάλυψη ώστε να αποζημιώνονται για σχετικές απώλειες (συμπεριλαμβανομένων δικαστικών διεκδικήσεων, ευθύνης και απώλειας δεδομένων), οι οποίες θα μπορούσαν να διαταράξουν τις δραστηριότητές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ή να βλάψουν τη φήμη τους και να έχουν ουσιαστικές δυσμενείς επιπτώσεις στις εργασίες τους.

- 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, (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 κυβέρνησης και ιδιαίτερα iv) τη μορφή και το ύψος των μέτρων στήριξης των καταναλωτών από την Πολιτεία. 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 ΡΑΕ και επανεξετάζονται περιοδικά κάθε τέσσερα χρόνια. Η Ελληνική Κυβέρνηση ή/και η ΡΑΕ 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 ΡΑΕ στις ρυθμιζόμενες χρεώσεις, οποιοσδήποτε 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.

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 αντιπαθούν δημοσίως σε ορισμένα αναπτυξιακά έργα. Μια τέτοια αντίδραση σε συνδυασμό με πολιτικές εξελίξεις, ενδέχεται να αποτρέψει ή να εμποδίσει την ανάπτυξη τέτοιων έργων, κάτι που θα μπορούσε να έχει δυσμενή επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στην οικονομική κατάσταση και στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

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

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

Αντίστοιχα μέτρα ή μεταρρυθμίσεις, η εισαγωγή νέων νόμων ή/και ρυθμιστικών μηχανισμών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ή άλλες δυσμενείς μεταβολές στο ανταγωνιστικό τοπίο στην αγορά προμήθειας ή/και στην παραγωγή ενδέχεται να έχουν αρνητικό αντίκτυπο στα λειτουργικά αποτελέσματα και στις ταμειακές ροές. Η μείωση του μεριδίου της Μητρικής Εταιρείας στην αγορά προμήθειας, σε συνδυασμό με την απουσία συνθηκών για αποτελεσματικό ανταγωνισμό και την πιθανή μη ισορροπημένη συμμετοχή προμηθευτών στην αγορά μπορεί επίσης να έχει αρνητικό αντίκτυπο στα λειτουργικά αποτελέσματα και στην οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας σε μελλοντικές περιόδους.

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 55,00% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα την 30 Ιουνίου 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.

Έχουν υπάρξει αρκετές ρυθμιστικές παρεμβάσεις σχετικά με την αποκλειστική πρόσβαση της Μητρικής Εταιρείας στο λιγνίτη. Ως αποτέλεσμα της καταδικαστικής για την Ελλάδα απόφασης σχετικά με την αποκλειστικότητα επί του λιγνίτη (Anti trust case), εκδόθηκε τελικά Απόφαση της ΕΕ (10.9.2021), σύμφωνα με τα οποία τέθηκε σε εφαρμογή ένας νέος μηχανισμός για τα επόμενα τρία έτη κατά τον οποίο η Μητρική Εταιρεία οφείλει να αποκτά θέση πωλητή ηλεκτρικής ενέργειας στην προθεσμιακή αγορά του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας ή/και του Ευρωπαϊκού Χρηματιστηρίου Ενέργειας (European Energy Exchange).

Τα διορθωτικά μέτρα θα λήξουν όταν οι υφιστάμενες λιγνιτικές μονάδες σταματήσουν να λειτουργούν εμπορικά ή, το αργότερο, έως της 31 Δεκεμβρίου 2024. Τα παραπάνω διαρθρωτικά μέτρα ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Το Φεβρουάριο του 2017, η ΓΔ Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής 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. 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) κατά τους ορισμούς της υπ' αρ. ΠΔ5/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης «Καθορισμός Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας» (ΦΕΚ Β' 1040/25.06.2007), ως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, 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. Σύμφωνα με το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο, το αντάλλαγμα αυτό βασίζεται στο κόστος παροχής των ανωτέρω ΥΚΩ που επιβαρύνει τους παρόχους των υπηρεσιών και υπολογίζεται σύμφωνα με μεθοδολογία που έχει θεσπισθεί με αποφάσεις της ΡΑΕ.

Πιθανές αλλαγές ως προς το δικαίωμα λήψης ανταλλάγματος για τις υφιστάμενες υποχρεώσεις παροχής ΥΚΩ ή αλλαγές στην εγκεκριμένη μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για παροχή των ως άνω ΥΚΩ ή έγερση αντιρρήσεων από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή ως προς το μέτρο χορήγησης αντιστάθμισης για την παροχή ΥΚΩ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το χρονικό διάστημα από 17.02.2019 και εφεξής σύμφωνα με τους κανόνες της ΕΕ για τις κρατικές ενισχύσεις, οι οποίες μπορεί να οδηγήσουν σε υποανάκτηση των δαπανών τους ή σε μη αναγνώριση δικαιώματος για λήψη ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ κατά τα προηγούμενα χρόνια ή πιθανή εισαγωγή νέων ΥΚΩ για τις οποίες ενδέχεται να μην δικαιούνται πλήρη ανάκτηση του σχετικού κόστους, δύνανται να προκαλέσουν αρνητικές επιπτώσεις στις δαπάνες, τη χρηματοοικονομική θέση, τα αποτελέσματα και τις ταμιακές ροές των εταιρειών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

- Κίνδυνοι που σχετίζονται με τη διαδικασία απολιγνιτοποίησης

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

- Κίνδυνοι Υγείας και Ασφάλειας

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

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

- Κίνδυνος διακοπής λειτουργίας (Business interruption)

Οι υποδομές ηλεκτροπαραγωγής και διανομής Η/Ε και τα πληροφοριακά συστήματα που ελέγχουν τα παραπάνω, είναι επιρρεπή σε βλάβες, ολική κατάρρευση, μη προγραμματισμένες διακοπές λειτουργίας, περιορισμούς στην απόδοση, κατάρρευση συστήματος, παραβιάσεις ασφαλείας ή υλικές ζημιές λόγω φυσικών καταστροφών (όπως καταιγίδες, πλημμύρες, πυρκαγιές, εκρήξεις, κατολισθήσεις, θραύσεις πρανούς ή σεισμούς), δολιοφθορών, τρομοκρατίας, ανθρωπίνου 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, έχουν δεσμευτεί να υλοποιήσουν ένα από τα μεγαλύτερα επενδυτικά πλάνα στην Ελλάδα, 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 αντιμετωπίζουν κινδύνους που σχετίζονται με την επέκταση των δραστηριοτήτων τους, την ενσωμάτωση προσφάτως εξαγορασμένων θυγατρικών ή τη συμμετοχή σε κοινοπρακτικά έργα όπου έχουν διατεθεί δικαιώματα προστασίας σε μετόχους μειοψηφίας, ή σε περιπτώσεις στις οποίες δεν έχουν τη διοίκηση ή δεν ελέγχουν με άλλο τρόπο. Οι εξαγορές και οι συμμετοχές σε κοινοπρακτικά σχήματα μπορούν να αποτελέσουν υποκείμενα υποχρεώσεων για τις οποίες δεν είναι ενημερωμένοι, ή αγνοούν, ή δεν έχουν εκτιμήσει ορθά ή έναντι των οποίων δεν έχουν πλήρη νομική προστασία. Μολονότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενεργούν ελέγχους δέουσας επιμέλειας σε σχέση με τις εξαγορές και τα κοινοπρακτικά σχήματα που θα συμμετάσχουν, τέτοιοι έλεγχοι ενδέχεται να μην αποκαλύψουν όλους τους υφιστάμενους και μελλοντικούς κινδύνους και τις υποχρεώσεις. Επιπλέον, σαν αποτέλεσμα των παραπάνω εξαγορών, συγχωνεύσεων και συμμετοχών, θα προκύψει ένα νέο επιχειρησιακό σχήμα, με διευρυμένο σε σχέση με το παρελθόν αντικείμενο εργασιών, για την αποτελεσματική διαχείριση του οποίου θα απαιτηθεί ο μετασχηματισμός των σημερινών διοικητικών δομών, διαδικασιών εταιρικής διακυβέρνησης, επιχειρηματικών διαδικασιών (π.χ. διαδικασίες προμηθειών, διαχείρισης πελατών κ.ο.κ) και πληροφοριακών συστημάτων, κάτι που έχει σημαντικές απαιτήσεις σε οικονομικό και ανθρώπινο κεφάλαιο.

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 υπάρχει 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 οποιεσδήποτε 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 χαρτοφυλάκιο 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 προσαρμοστούν 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 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 αντισυμβαλλομένους, στους οποίους περιλαμβάνονται οι εταίροι, οι ανάδοχοι, οι υπεργολάβοι και οι προμηθευτές τους.

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

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

- Κίνδυνοι προστασίας περιουσιακών στοιχείων

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

- Κίνδυνος ασφαλιστικών υποχρεώσεων

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

ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ 2023

Για το Β' Εξάμηνο του 2023, η Εταιρεία αναμένει οι τιμές του φυσικού αερίου και των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ να κυμανθούν στα ίδια επίπεδα με το Α' Εξάμηνο του έτους. Όσο αναφορά το κόστος αγοράς της Η/Ε αναμένεται να είναι και αυτό στα επίπεδα του Α' Εξάμηνου καταγράφοντας μια ελαφρώς αυξητική τάση προς το τελευταίο τρίμηνο τους έτους. Συνεπώς δεν αναμένεται να υπάρξουν σημαντικές διακυμάνσεις στη λειτουργική κερδοφορία της εταιρείας και του ομίλου και εκτιμάται πως θα επιτευχθούν οι στόχοι που έχουν τεθεί από τη διοίκηση.

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

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	2.539	(116)	2.879	(92)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	252.651	(348.254)	140.193	(248.802)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	12	-	5	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	12	-	5	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	176	-	51	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	26	-	7	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	7	-	2	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	(115)	-	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	1	(259)	-	-
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	37	-	-	-
ΚΑΡΤΖ Α.Ε.	966	-	711	-
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.	37.913	-	-	-
PPC Finance Plc	-	(124)	-	(118)
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	86	-	151	-
PPC Bulgaria JSCO	-	-	-	-
PPC Albania	-	(18)	4	-
EDS AD Skopje	37.341	(604)	54.115	-
Eds doo Belgrade	461	-	-	-
EDS International SK S.R.O..	-	(913)	-	-
Σύνολο	332.228	(350.429)	198.123	(249.012)

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2023 και την 30 Ιουνίου 2022 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2023		30 Ιουνίου 2022	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	2.565	(665)	2.164	(1.517)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	620.529	(710.267)	388.445	(625.111)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	-	-	52.002	(363)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	-	-	31.647	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	16	-	16	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	15	-	15	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	254	-	232	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	37	-	32	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	10	-	8	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	2	(619)	-	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	11	(2.648)	-	-
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	-	(79)	-	-
ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	30	-	-	-
PPC Finance Plc	5	-	-	-
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	-	(65)	-	(103)
PPC Bulgaria JSCO	-	-	1	-
PPC Albania	-	(108)	-	-
EDS AD Skopje	993	(4.070)	18.582	(1.555)
EDS doo Belgrade	461	-	-	-
EDS International SK S.R.O..	8.331	-	-	-
Σύνολο	633.259	(718.521)	493.144	(628.649)

Λόγω της απορρόφησης των λιγνιτικών θυγατρικών από την Μητρική εταιρεία την 1 Ιουνίου 2022 (Σημ. 6.1), οι προβλέψεις αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί των απαιτήσεων των λιγνιτικών θυγατρικών ύψους € 29,7 εκατ. της 1 Ιουνίου 2022 αναστράφηκαν (έσοδο) σε όφελος των αποτελεσμάτων της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2022. Η αναστροφή αυτή περιλήφθηκε στο κονδύλι «Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις» της Κατάστασης Αποτελεσμάτων της Μητρικής Εταιρείας της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2022.

Παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών

Κατά την 30.06.2023 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας προς τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των € 8,0 εκατ. από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους € 418 χιλ. που αφορούσε εγγυητικές επιστολές.

Κατά την 30.06.2023, η Μητρική Εταιρεία είναι εγγυητής σε δάνεια της θυγατρικής εταιρείας EDS AD Skopje για κεφάλαιο κίνησης ύψους € 32 εκατ. εκ των οποίων ποσό € 4,4 εκατ. έχει χρησιμοποιηθεί για έκδοση εγγυητικών επιστολών.

Την 30.06.2023 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.

Στις 21 Φεβρουαρίου 2022, ενεχυριάστηκαν τραπεζικές καταθέσεις ύψους € 21 εκατ. της Μητρικής Εταιρείας για λογαριασμό του δανείου της θυγατρικής EDS.

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.

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.

	1.1.2023 – 30.6.2023		1.1.2022 – 30.6.2022	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
HELLENiQ ENERGY Holdings Α.Ε.	-	(59.280)	-	(130.253)
ΔΕΠΑ	-	(160.487)	-	(522.277)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	2.042.698	(133.058)	74.764	(187.115)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(1.762)	-	(1.421)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	342	(88.051)	380	(34.754)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	1.268.330	(2.267.229)	2.702.462	(4.527.596)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	985	-	13.234	-

	30 Ιουνίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
HELLENIQ ENERGY Holdings A.E.	-	(33.955)	-	(88.134)
ΔΕΠΑ	-	(23.571)	-	(119.977)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	564.674	(47.691)	474.910	(59.134)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(8)	-	(7)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	14.619	(13.145)	14.625	(18.629)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	10.557	(21.263)	43.693	(61.345)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	358.995	-	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 του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 30 Ιουνίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30 Ιουνίου 2023		30 Ιουνίου 2023	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.292	-	1.265	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	821	(3.572)	-	(3.485)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(64)	-	(16)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	5.939	(49)	5.939	(3)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	450	(18)	450	(16)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	138	(4)	138	(4)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	14.473	-	14.473	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	6.845	-	6.845	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	28.178	-	28.178	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	168	-	168	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	12	-	12	-
ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	1	-	1	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	3.851	-	3.850	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	4	-	4	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1	-	1	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	11	-	2	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	6	-	6	-
ΣΥΝΟΛΟ	62.191	(3.707)	61.332	(3.524)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31 Δεκεμβρίου 2022		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>
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 περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2023 και την 30 Ιουνίου 2022 έχουν ως εξής :

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

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	<u>1.1.2022 – 30.06.2022</u>		<u>1.1.2022 – 30.06.2022</u>	
	<u>Εσοδα</u>	<u>Έξοδα</u>	<u>Εσοδα</u>	<u>Έξοδα</u>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	15	-	15	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.181	(8)	1.070	(8)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	3.516	(6.605)	4	(5.818)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	11	(135)	11	(116)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	22.333	(118)	22.276	(97)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	1.212	(19)	1.212	(18)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	947	(40)	947	(40)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	4.264	(6)	4.264	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	2.138	-	2.138	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	27.167	-	27.167	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	1.289	-	1.289	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	46	-	46	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	15.850	(2)	15.849	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	138	-	138	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	4	-	4	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	17	-	17	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	19	-	19	-
ΣΥΝΟΛΟ	80.147	(6.933)	76.466	(6.097)

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2023 και την 30 Ιουνίου 2022 έχουν ως εξής:

	<u>ΟΜΙΛΟΣ</u>		<u>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</u>	
	<u>Ποσά σε '000 €</u>		<u>Ποσά σε '000 €</u>	
	<u>30.06.2023</u>	<u>30.06.2022</u>	<u>30.06.2023</u>	<u>30.06.2022</u>
<u>Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές Εκτελεστικών Μελών	581	446	399	235
- Αμοιβές μη-Εκτελεστικών Μελών	183	135	-	-
- Αποζημιώσεις/Έκτακτες Αμοιβές /Λοιπές Παροχές	452	137	452	103
- Εργοδοτικές Εισφορές	121	110	65	43
	1.337	828	916	381
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές Αποδοχές	1.164	1.188	779	777
- Εργοδοτικές Εισφορές	198	180	149	129
- Αποζημιώσεις/ Έκτακτες Αμοιβές	966	-	966	-
	2.328	1.368	1.894	906
Σύνολο	3.665	2.196	2.810	1.287

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.

Επίσης, έχει εγκριθεί η παροχή επιπρόσθετου κινήτρου επιβράβευσης με την μορφή δωρεάν διάθεσης μετοχών (equity settled stock awards). Καθότι μέχρι σήμερα δεν έχουν καθοριστεί οι καίριοι Δείκτες Αποδοτικότητας για την συγκεκριμένη παροχή, δεν είναι εφικτός, επί του παρόντος, ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας των Δικαιωμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

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

ΕΝΑΛΛΑΚΤΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΜΕΤΡΗΣΗΣ ΑΠΟΔΟΣΗΣ (“ΕΔΜΑ”)

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιεί Εναλλακτικούς Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”) στα πλαίσια λήψης αποφάσεων σχετικά με τον χρηματοοικονομικό, λειτουργικό και στρατηγικό σχεδιασμό του καθώς και για την αξιολόγηση και την δημοσίευση των επιδόσεών του. Αυτοί οι ΕΔΜΑ εξυπηρετούν στην καλύτερη κατανόηση των χρηματοοικονομικών και λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, της χρηματοοικονομικής του θέσης καθώς και της κατάστασης ταμειακών ροών. Οι εναλλακτικοί δείκτες (ΕΔΜΑ) θα πρέπει να λαμβάνονται υπόψη πάντα σε συνδυασμό με τα οικονομικά αποτελέσματα που έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και σε καμία περίπτωση δεν αντικαθιστούν αυτά.

Εναλλακτικοί Δείκτες Μέτρησης Απόδοσης (“ΕΔΜΑ”)

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας χρησιμοποιούνται “Προσαρμοσμένοι” δείκτες όπως: EBITDA 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 ή ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων, την επίδραση και τα κόστη που προκύπτουν από γεγονότα τα οποία συνέβησαν κατά την εκάστοτε περίοδο αναφοράς και τα οποία δεν έχουν επηρεάσει τα ποσά των προηγούμενων περιόδων.

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

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

Λειτουργικές Δαπάνες προ αποσβέσεων και απομειώσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών/(ζημιών) από συγγενείς εταιρείες, χωρίς 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, χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις)

Το EBITDA Επαναλαμβανόμενο εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εξαιρουμένης της επίδρασης των εφάπαξ επιπτώσεων. Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2022 δεν υπήρχαν εφάπαξ επιπτώσεις. Για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2023 η εφάπαξ επίπτωση που επηρέασε το EBITDA Επαναλαμβανόμενο είναι η πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού ύψους € 11.416 χιλ. (αρνητική επίπτωση) για τον Όμιλο και 2.152 χιλ. (αρνητική επίπτωση) για την Μητρική Εταιρεία. Το περιθώριο EBITDA Επαναλαμβανόμενο (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBITDA Επαναλαμβανόμενο με το σύνολο του κύκλου εργασιών Επαναλαμβανόμενου. Ο υπολογισμός του EBITDA Επαναλαμβανόμενου και του περιθωρίου EBITDA Επαναλαμβανόμενου 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 συμφημισμένο καθαρό ποσό των κονδυλίων των αποσβέσεων χρήσης, των καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και των κερδών / ζημιών από τις συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Ε.

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			
	01.01-30.06.2023	01.01-30.06.2022	01.04-30.06.2023	01.04-30.06.2022
Κύκλος Εργασιών (1)	3.581.994	4.392.286	1.589.173	2.144.945
μείον :				
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	3.003.744	3.963.007	1.291.452	1.885.708
Αμοιβές προσωπικού	370.852	350.761	190.331	173.897
Λιγνίτης	(6.248)	(4.673)	(14.036)	(17.228)
Υγρά Καύσιμα	294.708	326.545	152.393	170.541
Φυσικό Αέριο	354.730	678.313	140.453	254.467
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.088.321	1.745.758	367.720	937.571
Υλικά και αναλώσιμα	49.812	58.914	29.496	35.570
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	83.398	68.077	41.713	34.882
Τέλη Διανομής	-	-	-	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	113.132	94.169	63.041	48.788
Αμοιβές τρίτων	104.952	70.287	59.400	39.737
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	394.468	476.751	163.937	176.764
Προβλέψεις για κινδύνους	7.071	(17.771)	2.973	(8.480)
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	2.862	2.177	2.010	(1.397)
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	81.490	82.615	47.390	36.720
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα, καθαρά	64.196	31.084	44.631	3.876
EBITDA (A) = [(1) - (2)]	578.250	429.279	297.721	259.237
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(A) / (1)]	16,1%	9,8%	18,7%	12,1%

ΠΙΝΑΚΑΣ Α - EBITDA (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)				
Ποσά σε '000€	Εταιρεία			
	01.01-30.06.2023	01.01-30.06.2022	01.04-30.06.2023	01.04-30.06.2022
	Κύκλος Εργασιών (1)	3.348.662	4.203.257	1.458.687
μείον :				
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	2.983.867	3.962.194	1.283.262	1.851.736
Αμοιβές προσωπικού	237.777	197.279	119.133	173.897
Λιγνίτης	(6.248)	(6.231)	(14.036)	(17.228)
Υγρά Καύσιμα	294.708	323.447	152.393	170.541
Φυσικό Αέριο	354.730	678.313	140.453	254.467
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.091.078	1.903.482	366.902	937.571
Υλικά και αναλώσιμα	34.842	43.984	20.489	35.570
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	83.398	68.077	41.713	34.882
Τέλη Διανομής	233.658	223.682	131.295	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	71.890	55.494	42.466	48.788
Αμοιβές τρίτων	65.227	42.086	37.691	39.737
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	394.468	403.061	163.937	176.764
Προβλέψεις για κινδύνους	8.669	(11.756)	4.571	(8.480)
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	2.568	1.124	1.809	(1.397)
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	81.365	36.590	47.309	36.720
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα, καθαρά	35.737	3.562	27.137	3.876
EBITDA (A) = [(1) - (2)]	364.795	241.063	175.425	259.237
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(A) / (1)]	10,9%	5,7%	12,0%	12,1%

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			
	01.01-30.06.2023	01.01-30.06.2022	01.04-30.06.2023	01.04-30.06.2022
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	3.003.744	3.963.007	1.291.452	1.885.708
<u>μείον :</u>				
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>	11.416	-	11.416	-
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις	2.992.328	3.963.007	1.280.036	1.885.708

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			
	01.01-30.06.2023	01.01-30.06.2022	01.04-30.06.2023	01.04-30.06.2022
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	2.983.867	3.962.194	1.283.262	1.851.736
<u>μείον :</u>				
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>	2.152	-	2.152	-
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις	2.981.715	3.962.194	1.281.110	1.851.736

ΠΙΝΑΚΑΣ Γ. ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους, χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις)				
Ποσά σε '000€				
	Όμιλος			
	01.01-30.06.2023	01.01-30.06.2022	01.04-30.06.2023	01.04-30.06.2022
ΕΒΙΤΔΑ (1)	578.250	429.279	297.721	259.237
συν εφάπαξ επιπτώσεις (2):	11.416	-	11.416	-
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>	11.416	-	11.416	-
ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)+(2)]	589.666	429.279	309.137	259.237
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)	3.581.994	4.392.286	1.589.173	2.144.945
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)]	16,5%	9,8%	19,5%	12,1%

ΠΙΝΑΚΑΣ Γ. ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από αποσβέσεις και απομειώσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους, χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις)				
Ποσά σε '000€				
	Εταιρεία			
	01.01-30.06.2023	01.01-30.06.2022	01.04-30.06.2023	01.04-30.06.2022
ΕΒΙΤΔΑ (1)	364.795	241.063	175.425	193.622
συν εφάπαξ επιπτώσεις (2):	2.152	-	2.152	-
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού</i>	2.152	-	2.152	-
ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)+(2)]	366.947	241.063	177.577	193.622
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)	3.348.662	4.203.257	1.458.687	2.045.358
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ ΕΠΑΝΑΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)]	11,0%	5,7%	12,2%	9,5%

ΠΙΝΑΚΑΣ Δ. EBIT (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)				
Ποσά σε '000€				
	Όμιλος			
	01.01-30.06.2023	01.01-30.06.2022	01.04-30.06.2023	01.04-30.06.2022
EBITDA	578.250	429.279	297.721	259.237
<u>μείον :</u>				
Αποσβέσεις	306.991	333.256	153.439	167.256
Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων	5.353	2.749	5.353	1.836
EBIT (A)	265.906	93.274	138.929	90.145
Κύκλος Εργασιών (1)	3.581.994	4.392.286	1.589.173	2.144.945
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]	7,4%	2,1%	8,7%	4,2%

ΠΙΝΑΚΑΣ Δ. EBIT (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)				
Ποσά σε '000€				
	Εταιρεία			
	01.01-30.06.2023	01.01-30.06.2022	01.04-30.06.2023	01.04-30.06.2022
EBITDA	364.795	241.063	175.425	193.622
<u>μείον :</u>				
Αποσβέσεις	137.628	164.148	69.275	83.392
Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων	5.353	2.749	5.353	1.836
EBIT (A)	221.814	74.166	100.797	108.394
Κύκλος Εργασιών (1)	3.348.662	4.203.257	1.458.687	2.045.358
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]	6,6%	1,8%	6,9%	5,4%

ΠΙΝΑΚΑΣ Ε. ΚΑΘΑΡΟ ΠΟΣΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ, ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ ΚΑΙ ΚΕΡΔΩΝ ΑΠΟ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ				
Ποσά σε '000€	Όμιλος			
	01.01-30.06.2023	01.01-30.06.2022	01.04-30.06.2023	01.04-30.06.2022
	<u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ</u>	434.871	424.655	227.599
Αποσβέσεις	306.991	333.256	153.439	167.256
Χρηματοοικονομικά έξοδα	192.801	171.471	108.510	90.897
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(60.074)	(21.042)	(33.609)	(13.390)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	5	(60.753)	71	(20.728)
Καθαρές ζημίες /(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(4.852)	1.723	(812)	1.230

ΠΙΝΑΚΑΣ Ε. ΚΑΘΑΡΟ ΠΟΣΟ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ, ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ ΚΑΙ ΚΕΡΔΩΝ ΑΠΟ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ				
Ποσά σε '000€	Εταιρεία			
	01.01-30.06.2023	01.01-30.06.2022	01.04-30.06.2023	01.04-30.06.2022
	<u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ</u>	190.681	245.076	85.755
Αποσβέσεις	137.628	164.148	69.275	83.392
Χρηματοοικονομικά έξοδα	156.414	143.372	90.100	74.653
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(98.567)	(64.061)	(73.026)	(56.540)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	-	-	-	-
Καθαρές ζημίες /(κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(4.794)	1.617	(594)	1.288

ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤ: ΚΑΘΑΡΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ						
Ποσά σε '000€	Όμιλος			Εταιρεία		
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2022	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2022
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.829.605	3.822.907	3.927.296	2.307.645	2.496.509	2.614.632
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	682.492	591.894	328.322	357.926	357.662	172.227
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	131.002	108.333	139.275	75.000	50.000	120.000
Χρηματικά διαθέσιμα	(2.431.733)	(3.159.484)	(2.196.992)	(2.110.958)	(2.760.552)	(1.754.379)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(105.113)	(50.843)	(34.717)	(19.129)	(23.008)	(23.008)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(345)	(330)	(324)	(344)	(329)	(323)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	70.871	75.666	82.234	66.218	74.017	81.129
ΣΥΝΟΛΟ	2.176.779	1.388.143	2.245.094	676.358	194.299	1.210.278

Αθήνα, 3 Αυγούστου 2023

Για το Διοικητικό Συμβούλιο

Ο Πρόεδρος και Διευθύνων
Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος

Γεώργιος Ι. Στάσης

Πύρρος Δ. Παπαδημητρίου

III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Έκθεση Επισκόπησης Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

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

Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Εισαγωγή

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. της 30^{ης} Ιουνίου 2023 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της εξάμηνης περιόδου που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του Ν.3556/2007.

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

Εύρος Επισκόπησης

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

Συμπέρασμα

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

Έκθεση επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών Απαιτήσεων

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

Μαρούσι, 3 Αυγούστου 2023

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

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



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της εξαμήνου περιόδου που έληξε την
30 Ιουνίου 2023**

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

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 3 Αυγούστου 2023 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ &
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ι.
ΣΤΑΣΣΗΣ**

**ΠΥΡΡΟΣ Δ.
ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.
ΑΛΕΞΑΝΔΡΙΔΗΣ**

**ΣΤΕΡΓΙΟΣ
Α.ΤΣΙΦΩΤΟΥΔΗΣ**

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

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	41
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	42
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023.....	43
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	44
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	45
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	46
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	47
1. Η ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	47
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ.....	48
3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	52
4. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	56
4.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	56
4.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	57
5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	60
6. ΜΕΡΙΚΗ ΠΩΛΗΣΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗΣ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ).....	61
6.1 ΑΠΟΡΡΟΦΗΣΗ ΛΙΓΝΙΤΙΚΩΝ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ	62
6.2. ΔΙΑΚΡΑΤΟΥΜΕΝΑ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΪΑ (ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΠΥΡΗΝΩΝ ΖΩΝΩΝ ΑΠΟΛΙΓΝΙΤΟΠΟΙΗΣΗΣ).....	64
7. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ).....	66
8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	68
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	71
10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	74
11. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ	81
12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	83
13. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ	87
14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ.....	89
15. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	110
16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	112
17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ.....	114

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	01.01.2023 – 30.06.2023	01.01.2022 – 30.06.2022	01.01.2023 – 30.06.2023	01.01.2022 – 30.06.2022	
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:					
	Εσοδα από πωλήσεις ενέργειας	3.162.193	4.146.949	3.139.166	4.150.082
	Εσοδα από πωλήσεις Φυσικού Αερίου	16.457	4.632	16.481	4.632
	Λοιπές πωλήσεις	403.344	240.705	193.015	48.543
5		3.581.994	4.392.286	3.348.662	4.203.257
ΕΞΟΔΑ:					
	Αμοιβές προσωπικού	370.852	350.761	237.777	197.279
	Λιγνίτης	(6.248)	(4.673)	(6.248)	(6.231)
	Υγρά Καύσιμα	294.708	326.545	294.708	323.447
	Φυσικό Αέριο	354.730	678.313	354.730	678.313
	Αποσβέσεις	306.991	333.256	137.628	164.148
	Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1.088.321	1.745.758	1.091.078	1.903.482
	Υλικά και αναλώσιμα	49.812	58.914	34.842	43.984
	Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	83.398	68.077	83.398	68.077
	Τέλη Διανομής	-	-	233.658	223.682
	Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	113.132	94.169	71.890	55.494
	Αμοιβές τρίτων	104.952	70.287	65.227	42.086
	Δικαιώματα εκπομπών αερίων	394.468	476.751	394.468	403.061
14	Προβλέψεις για κινδύνους	7.071	(17.771)	8.669	(11.756)
	Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	2.862	2.177	2.568	1.124
	Προβλέψεις για αναμενόμενες πιστωτικές (ζημίες)	81.490	82.615	81.365	36.590
	Χρηματοοικονομικά έξοδα	192.801	171.471	156.414	143.372
	Χρηματοοικονομικά έσοδα	(60.074)	(21.042)	(98.567)	(64.061)
6.2	(Κέρδος) από πώληση Θυγατρικής/ απόσχιση κλάδου Μεταλιγνιτικής	(141.559)	-	(141.559)	-
	Προβλέψεις από υποαξίες περιουσιακών στοιχείων	5.353	2.749	5.353	2.749
	Λοιπά (έσοδα)/ έξοδα	64.196	31.084	35.737	3.562
9	(Κέρδη) /ζημίες από συγγενείς και κοινοπραξίες	5	(60.753)	-	-
6	(Κέρδος) από μερική πώληση Θυγατρικής (Κέρδη)/ζημίες από συναλλκές διαφορές	-	-	-	(790.021)
		(4.852)	1.723	(4.794)	1.617
		3.302.409	4.390.411	3.038.342	3.419.998
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ					
	Φόρος Εισοδήματος	279.585	1.875	310.320	783.259
7		(98.087)	(12.944)	(91.402)	(6.218)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)					
		181.498	(11.069)	218.918	777.041
Κατανεμόμενα σε					
	Μετόχους της Εταιρείας	175.640	(17.493)		
	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	5.858	6.424		
	Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,48	(0,03)		
	Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	376.041.211	382.000.000		

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	01.01.2023 – 30.06.2023	01.01.2022 – 30.06.2022	01.01.2023 – 30.06.2023	01.01.2022 – 30.06.2022	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες) περιόδου	181.498	(11.069)	218.918	777.041	
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)					
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>					
Αναταξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου μέσω των συνολικών εισοδημάτων	15	14.866	(235.097)	14.866	(235.097)
Κέρδη/(ζημίες) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	15	45.271	(50.854)	46.067	(50.854)
Κέρδη/(ζημίες) από συγγενείς	9	(34.282)	-	-	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί των κερδών/(ζημιών) από αποτίμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου		5.831	(51)	5.656	(51)
Συναλλαγματικές διαφορές		(218)	41	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους	31.468	(285.961)	66.589	(286.002)	
<i>Λοιπές συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>					
Κέρδη/(ζημίες) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων		15	(3)	15	(2)
Πρόβλεψη αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού Μονάδων και Ορυχείων		775	-	775	-
Αναβαλλόμενοι φόροι επί πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/εξοπλισμού Μονάδων και Ορυχείων		(169)	-	(169)	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους	621	(3)	621	(2)	
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	32.089	(285.964)	67.210	(286.004)	
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	213.587	(297.033)	286.128	491.037	
Κατανέμονται σε:					
Μετόχους της Εταιρείας	207.729	(303.457)			
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	5.858	6.424			

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ
ΘΕΣΗΣ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	15	10.757.615	10.550.781	5.144.188	5.210.419
Ασώματες ακινητοποιήσεις	15	718.210	613.939	591.736	518.094
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων		173.368	175.470	148.965	147.724
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	8	-	-	1.066.119	1.019.518
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	9	31.892	60.147	7.005	537
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων		345	330	344	329
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	8,6,2	106.346	24.168	134.611	11.841
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού		337.232	426.393	674.936	760.852
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα		15.864	15.482	-	-
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού		12.140.872	11.866.710	7.767.904	7.669.314
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :					
Αποθέματα		857.718	840.184	597.650	616.689
Εμπορικές απαιτήσεις		1.276.455	1.365.605	1.134.007	1.200.734
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με πελάτες		725.879	868.662	725.879	868.662
Λοιπές απαιτήσεις		1.271.085	1.330.661	1.156.092	1.268.002
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		27.035	7.439	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα		2.431.733	3.159.484	2.110.958	2.760.552
Δεσμευμένες καταθέσεις		112.543	67.847	26.558	40.012
Σύνολο		6.702.448	7.639.882	5.751.144	6.754.651
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού Διακρατούμενων προς πώληση	6,2	-	20.623	-	20.623
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού		6.702.448	7.660.505	5.751.144	6.775.274
Σύνολο Ενεργητικού		18.843.320	19.527.215	13.519.048	14.444.588
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια Κεφάλαια :					
Μετοχικό κεφάλαιο	11	947.360	947.360	947.360	947.360
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	11	1.018.747	1.018.747	1.018.747	1.018.747
Τακτικό αποθεματικό		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		5.134.608	5.150.332	3.050.330	3.064.597
Λοιπά αποθεματικά	15	(1.290.519)	(1.321.801)	105.794	39.190
Ίδιες Μετοχές	11	(77.313)	(40.683)	(77.313)	(40.683)
Αποτελέσματα εις νέο		(714.861)	(869.348)	1.208.290	1.011.644
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων που αναλογούν στους μετόχους της Εταιρείας		4.244.460	4.073.900	5.479.646	5.230.148
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		585.789	605.970	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		4.830.249	4.679.870	5.479.646	5.230.148
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	12	3.829.605	3.822.907	2.307.645	2.496.509
Παροχές στο προσωπικό		144.984	137.395	77.879	75.992
Προβλέψεις		798.142	804.029	797.303	801.977
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων		145.642	142.838	127.675	122.604
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		2.373.751	2.384.657	440.394	435.732
Επιχορηγήσεις Παγίων Στοιχείων		184.318	182.955	85.742	89.217
Μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις πιλοποίησης απαιτήσεων		333.904	350.089	333.904	350.089
Χρηματοοικονομική υποχρέωση δικαιώματος προαίρεσης Μειοψηφίας	6	1.425.509	1.420.017	-	-
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα		871	-	367	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	8	76.865	35.541	38	512
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		9.313.591	9.280.428	4.170.947	4.372.632
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις		995.103	1.146.725	627.954	735.889
Βραχυπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις πιλοποίησης απαιτήσεων		13.878	8.540	13.878	8.540
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		49.503	42.955	6.640	15.175
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	12	131.002	108.333	75.000	50.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	12	682.492	591.894	357.926	357.662
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδοτική υποχρέωση αξίας δικαιώματος χρήσης παγίων		36.361	36.131	29.464	28.282
Δουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	15	1.312.269	1.983.756	1.278.721	1.997.677
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα		10.104	11.732	10.104	11.732
Βραχυπρόθεσμο μέρος πρόβλεψης αποξήλωσης και απομάκρυνσης εγκαταστάσεων/ εξοπλισμού Μονάδων Παραγωγής, Ορυχείων και Αιολικών		100.815	81.963	100.815	81.963
Πάρκων και αποκατάσταση εκτάσεων Ορυχείων		60.596	64.803	60.596	64.803
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες		1.307.357	1.490.085	1.307.357	1.490.085
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		4.699.480	5.566.917	3.868.455	4.841.808
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		18.843.320	19.527.215	13.519.048	14.444.588

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ												
	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Ίδιες Μετοχές	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/λης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά			Αποτελέσματα εις νέο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
							Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεματικών				
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) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(17.493)	(17.493)	6.424	(11.069)
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα περιόδου, μετά από Φόρους	-	-	-	-	-	-	(3)	(285.961)	(285.964)	-	(285.964)	-	(285.964)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	(3)	(285.961)	(285.964)	(17.493)	(303.457)	6.424	(297.033)
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	(6)	-	(6)
Μεταφορές από απόσπωση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	(14.100)	-	-	-	-	14.100	-	-	-
Χρηματοοικονομική Υποχρέωση Δικαιώματος Προαίρεσης Μειοψηφίας	-	-	-	-	-	-	-	(1.410.833)	(1.410.833)	-	(1.410.833)	-	(1.410.833)
Πώληση Θυγατρικής εταιρείας	6	-	-	-	-	-	-	-	-	678.686	678.686	637.203	1.315.889
Διανομή Μερίσματος	11	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(41.650)	(41.650)
Ίδιες Μετοχές	-	-	(11.198)	-	-	-	-	-	-	-	(11.198)	-	(11.198)
Σχηματισμός Τακτικού Αποθεματικού	-	-	-	8.318	-	-	-	-	-	(8.318)	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	642	642	(1.976)	(1.334)	-	(1.334)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2022	947.360	1.018.747	(11.198)	136.635	5.149.815	(947.342)	(473)	(1.389.305)	(1.389.778)	(873.703)	4.030.536	602.306	4.632.842
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) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	175.640	175.640	5.858	181.498
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	606	-	15	31.468	31.483	-	32.089	-	32.089
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	606	-	15	31.468	31.483	175.640	207.729	5.858	213.587
Μεταφορές από απόσπωση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	(16.330)	-	-	-	-	16.330	-	-	-
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	15.611	15.611
Ίδιες Μετοχές	11	-	(36.630)	-	-	-	-	-	-	-	(36.630)	-	(36.630)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	-	37.145	-	-	-	-	-	(37.145)	-	-	-
Διανομή μερίσματος	6	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	(41.650)	(41.650)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	(201)	(201)	(338)	(539)	-	(539)
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2023	947.360	1.018.747	(77.313)	173.780	5.134.608	(947.342)	(453)	(1.290.066)	(1.290.519)	(714.861)	4.244.460	585.789	4.830.249

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ										
	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Ίδιες Μετοχές	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπληρωσίμων παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπληρωσίμων παγίων	Λοιπά αποθεματικά			Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων							Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κων	Αποτελέσματα εις νέο		
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) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	777.041	777.041
Λοιπές συνολικές(ζημιές)/εισοδήματα περιόδου, μετά από Φόρους	-	-	-	-	-	-	(2)	(286.002)	(286.004)	-	(286.004)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	(2)	(286.002)	(286.004)	777.041	491.037
Έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	-	(6)	-	-	-	-	-	-	-	-	(6)
Μεταφορές από απόσπωση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	(11.920)	-	-	-	-	11.920	-
Απορρόφηση Λιγνιτικών Θυγατρικών Ίδιες Μετοχές	-	-	(11.198)	-	71.265	-	-	4.446	4.446	(13.099)	62.612
Σχηματισμός Τακτικού Αποθεματικού	-	-	-	8.318	-	-	-	-	-	(8.318)	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2022	947.360	1.018.747	(11.198)	136.635	3.059.942	(947.342)	(403)	(17.829)	(18.232)	1.016.562	5.202.474
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) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	218.918	218.918
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	606	-	15	66.589	66.604	-	67.210
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	606	-	15	66.589	66.604	218.918	286.128
Μεταφορές από απόσπωση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-	(14.873)	-	-	-	-	14.873	-
Ίδιες Μετοχές	-	-	(36.630)	-	-	-	-	-	-	-	(36.630)
Σχηματισμός τακτικού αποθεματικού	-	-	-	37.145	-	-	-	-	-	(37.145)	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2023	947.360	1.018.747	(77.313)	173.780	3.050.330	(947.342)	(385)	106.179	105.794	1.208.290	5.479.646

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2023- 30.06.2023	01.01.2022- 30.06.2022*	01.01.2023- 30.06.2023	01.01.2022- 30.06.2022
Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων				
Προσαρμογές για :				
	288.974	329.536	122.948	161.878
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	22.825	11.167	18.156	7.210
Αποσβέσεις παγίων χρηματοδοτικής μίσθωσης	5.353	2.749	5.353	2.749
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων	(141.559)	-	(141.559)	-
(Κέρδος) από πώληση θυγατρικής/ απόσχιση κλάδου Μεταλινπικής	(4.808)	(7.447)	(3.475)	(4.940)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(49.100)	(47.745)	(124)	(124)
Έσοδα από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις (Κέρδος) λόγω μερικής πώλησης θυγατρικής	-	-	-	(790.021)
(Κέρδη)/ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	5	(60.753)	-	-
9	(60.074)	(21.042)	(98.567)	(64.061)
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	95.433	69.448	95.297	27.616
Λοιπές προβλέψεις	(3.066)	-	(2.391)	-
Αποτίμηση παραγώγων swar συμβόλαια	(7.921)	(13.304)	(7.921)	(13.304)
Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη αποκατάστασης Ορυχείων και Μονάδων	16.747	-	16.462	-
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης	4.852	(1.723)	4.794	(1.617)
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	123.275	(252.020)	123.275	(252.020)
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(84)	6.765	(84)	3.630
Απόσπρωση/πώληση ενσώματων παγίων και ασώματων παγίων	4.055	3.220	3.939	3.220
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	113.592	87.242	77.604	62.762
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	688.084	107.968	524.027	(73.763)
Λειτουργικό κέρδος/(ζημία) προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης				
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	1.034	(428.602)	15.039	(401.667)
Λοιπές απαιτήσεις	120.915	(348.797)	151.274	(285.462)
Αποθέματα	(20.396)	(119.289)	16.470	(95.943)
Αύξηση/(μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(146.649)	201.517	(102.597)	91.079
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(192.736)	(12.214)	(200.157)	(13.851)
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεωμένων τόκων)	(610.146)	(851.255)	(642.361)	(935.577)
Δεσμευμένες καταθέσεις	(25.670)	18.408	13.454	12.539
Μεταβολή ασώματων ακινητοποιήσεων (Δικαιώματα Εκπομπών)	(74.499)	123.774	(74.499)	123.774
Είσπραξη από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	41.324	90.045	-	-
Πληρωμή/(είσπραξη) φόρου εισοδήματος	(8.500)	-	(8.500)	-
Καθαρές ταμιακές εισροές/(εκροές) από λειτουργικές δραστηριότητες	(227.239)	(1.218.445)	(307.850)	(1.578.871)
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	58.887	17.964	97.380	17.633
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(447.529)	(244.431)	(63.869)	(69.522)
15	(47.728)	(53.884)	-	-
3,9	-	-	-	-
Εξαγορά Θυγατρικών, μετά ταμειακών διαθεσίμων	-	-	-	-
6	-	-	-	-
Είσπραξη από Πώληση Θυγατρικής	-	-	-	-
8	(6.027)	-	(90.983)	(150.867)
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(442.397)	(280.351)	(57.472)	1.120.520
Ταμιακές εισροές/(εκροές) από επενδυτικές δραστηριότητες				
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση/ (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού	22.669	(132.062)	25.000	(140.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	870.252	15.446	500.495	11.331
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(818.723)	(235.593)	(699.620)	(160.968)
12	(24.105)	(12.994)	(17.386)	(7.931)
Πληρωμή κεφαλαίου μίσθωσης δικαιωμάτων χρήσης	(81.966)	(83.438)	(56.131)	(59.909)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(41.650)	-	-	-
6	(36.630)	(11.198)	(36.630)	(11.198)
11	-	1.323.276	-	-
Είσπραξη από Πώληση Θυγατρικής	52.038	-	-	-
8	-	-	-	-
Κεφάλαια από μετόχους μειοψηφίας	(58.115)	863.437	(284.272)	(368.675)
Καθαρές ταμιακές εκροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(727.751)	(635.359)	(649.594)	(827.026)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	3.159.484	2.832.351	2.760.552	2.512.204
Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου	-	-	-	69.201
Χρηματικά Διαθέσιμα Απορρόφησης Λιγνιτικών θυγατρικών	2.431.733	2.196.992	2.110.958	1.754.379
Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου				

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

*Ορισμένα κονδύλια του Ομίλου έχουν αναθεωρηθεί σε σχέση με τα δημοσιευμένα της 30.06.2022 για να είναι σύμφωνη η απεικόνισή τους με αυτή της ετήσιας Κατάστασης Ταμειακών Ροών της 31.12.2022. Συγκεκριμένα, η Είσπραξη από πώληση Θυγατρικής ύψους € 1.323.276 για τον Όμιλο μεταφέρθηκε από τις ταμιακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες στις ταμιακές ροές από χρηματοδοτική δραστηριότητα σε ξεχωριστή γραμμή.

ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ

1. Η ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

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

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

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

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2023 ήταν 13.102 (2022: 12.582). Στις 30 Ιουνίου 2023 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 87 υπάλληλοι, (2022: 87). Από αυτούς, 84 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2022: 86), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 2.060 (2022: Ευρώ 1.936) για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2023. Επίσης, την 30 Ιουνίου 2023 ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων του Ομίλου στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 140 υπάλληλους (2022: 155), το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 3.579 (2022: Ευρώ 3.922).

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». Επίσης, έχει αναπτύξει αστικό Δίκτυο Οπτικών Ινών επί του Δικτύου της. Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία του Ομίλου.

Από το Δ' τρίμηνο του 2019, η Μητρική Εταιρεία ξεκίνησε να δραστηριοποιείται στην αγορά Φυσικού Αερίου.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΕΝΤΟΣ ΤΟΥ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2023, ΚΑΘΩΣ ΚΑΙ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΠΟΥ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΑΚΟΜΗ ΕΞΕΙΔΙΚΕΥΘΕΙ ΚΑΙ ΜΠΟΡΕΙ ΝΑ ΕΠΗΡΕΑΣΟΥΝ ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΤΟΝ ΟΜΙΛΟ ΚΑΙ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

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 Ενδοημερησίας Αγοράς των συναλλαγών πώλησης Η/Ε οι οποίες πωλούνται και εκκαθαρίζονται στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και αφορούν σε ποσότητες 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 Φ.Ο.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 σύναψαν, εντός του β' τριμήνου 2023, συμβόλαιο προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (PPA) με ενεργοβόρο βιομηχανικό καταναλωτή ηλεκτρικής ενέργειας. Η σύμβαση συνολικής διάρκειας 10 ετών περιλαμβάνει δύο περιόδους. Στην πρώτη περίοδο, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πωλεί τη συμφωνημένη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, παραγόμενη από τις συμβατικές μονάδες του χαρτοφυλακίου παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, στον αγοραστή, σε συμφωνημένη τιμή. Στην δεύτερη περίοδο, εφόσον συντρέξουν συγκεκριμένοι όροι και προϋποθέσεις, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα πωλεί ηλεκτρική ενέργεια που θα παράγουν (pay-as-produced) συγκεκριμένα χαρτοφυλάκια Φωτοβολταϊκών Μονάδων χωρίς φυσική παράδοση με χρηματοοικονομική διευθέτηση, σε συμφωνημένη τιμή.
- Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΓΓΕΟΠΥ/54277/4 (ΦΕΚ Β' 3312/18.05.2023) ορίστηκε η έως και την 30ή Σεπτεμβρίου 2023 παράταση της περιόδου ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων των Παραγωγών στην Αγορά Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερησία Αγορά του άρθρου 12Α του Ν. 4425/2016, η οποία τροποποιήθηκε με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/80965/1519 (ΦΕΚ Β' 4802/28.07.2023) παρατείνοντας εκ νέου, έως και την 31ή Δεκεμβρίου 2023, της περιόδου ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού στη χονδρεμπρορική αγορά.
- Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/28266/608 (ΦΕΚ Β' 1693/20.03.2023) τέθηκε σε ισχύ από 21.03.2023 η οριζόμενη σύμφωνα με το άρθρο 89 του Ν. 5027/2023 τροποποίηση, της ειδικής εισφοράς που έχει επιβληθεί στις μονάδες φυσικού αερίου, υπέρ του 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 ημερησίων 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 στο Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης (ΤΕΜ) Μέρους Εσόδων της Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερησίας Αγοράς των Παραγωγών Η/Ε (Μονάδων Παραγωγής και Χαρτοφυλακίων ΑΠΕ) από τη συμμετοχή τους στις αγορές του ΕΧΕ, με αποτέλεσμα να μην επιβαρύνονται οι υπόχρεοι Παραγωγοί Η/Ε με την εισφορά αυτή.
- Με τον 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.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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/ΓΓΕΟΠΥ/54277/4 (ΦΕΚ Β' 3312/18.05.2023) ορίστηκε η έως και την 30 Σεπτεμβρίου 2023 παράταση περιόδου ισχύος της απαγόρευσης εφαρμογής χρέωσης ρήτρας αναπροσαρμογής ή αντίστοιχης ρήτρας σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και της υποχρέωσης των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας ανακοίνωσης των τιμολογίων σε μηνιαία βάση, όπως ορίστηκαν με το άρθρο 138 του Ν. 4951/2022. Επιπρόσθετα παρατάθηκε έως την 1η Οκτωβρίου 2023 η αναστολή της εφαρμογής Μοναδιαίας Χρέωσης Αναπροσαρμογής κατά τον υπολογισμό των εφαρμοζόμενων Χρεώσεων Προμήθειας Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ), όπως ορίστηκε στο άρθρο 138 του Ν. 4951/2022. Με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/80965/1519/28.07.2023 (ΦΕΚ Β' 4802/28.07.2023 με ημερομηνία κυκλοφορίας 31.07.2023) τροποποιήθηκε η ως άνω απόφαση και ορίζεται εκ νέου παράταση έως και την 31 Δεκεμβρίου 2023 της περιόδου ισχύος του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς του άρθρου 12Α του Ν. 4425/2016, της απαγόρευσης εφαρμογής χρέωσης ρήτρας αναπροσαρμογής ή αντίστοιχης ρήτρας σε κυμαινόμενα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και έως την 1η Ιανουαρίου 2024 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) και ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/62907/1180 (ΦΕΚ Β' 3843/14.06.2023), ορίστηκαν τα «Τιμολόγια Αναφοράς» Καθολικής Υπηρεσίας ανά κατηγορία Πελατών για τους μήνες Μάιο και Ιούνιο του 2023 αντίστοιχα, βάσει των διατάξεων της παραγράφου 6 του άρθρου 138 του Ν. 4951/2022, όπου ορίζεται ότι στις περιπτώσεις που το σύνολο των τιμολογίων των πέντε Προμηθευτών Καθολικής Υπηρεσίας, μεταξύ των οποίων και η ΔΕΗ Α.Ε., εμφανίζουν 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), διαχείρισης ΔΑΠΕΕΠ, η οποία είχε θεσπιστεί με τον Ν. 4839/2021 ως ισχύει, παρέχεται 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 να επιδοτείται 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 αντιστοίχως 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 – Ιούνιο 2023 η επιδότηση ορίστηκε σε €15/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 αντιστοίχως 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 – Ιούνιο 2023 σε €378/MWh, €88/MWh, €84/MWh, €54/MWh, €50/MWh και €50/MWh αντίστοιχα.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 τον μήνα Μάρτιο και τους μήνες Απρίλιο - Ιούνιο 2023 ορίστηκε επιδότηση για τους μη οικιακούς καταναλωτές με αγροτικές παροχές, ανεξαρτήτως επιπέδου τάσης, ίση με €40/MWh και €15/MWh αντίστοιχα.

Επιπρόσθετα, η επιπλέον επιδότηση από το TEM 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, δεν προσμετρώνται και δεν λαμβάνονται υπόψη κατά την εφαρμογή του Προσωρινού Μηχανισμού Επιστροφής Μέρους Εσόδων της Αγοράς Αγορών Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς στους Παραγωγούς Η/Ε και δεν χορηγείται επιδότηση για τις ποσότητες που παραδίδονται δυνάμει των συμβάσεων αυτών.

Σε αυτό το πλαίσιο, εντός του Α' εξαμήνου του 2023 πιστώθηκαν στη ΔΕΗ από τον ΔΑΠΕΕΠ για καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας ποσά συνολικού ύψους €923,4 εκατ. (30.06.2022: €0,7 εκατ.) καθώς η επιδότηση αυτή συμπεριλήφθη στους λογαριασμούς ενέργειας μειώνοντας το οφειλόμενο ποσό των λογαριασμών των καταναλωτών προς την ΔΕΗ.

- Με το άρθρο 40 του Ν. 4994/2022 (ΦΕΚ Α' 215/18.11.2022) 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 κατά την περίοδο 01.08.2022 – 01.07.2023.

Τα έσοδα από την εισφορά θα αποδίδονται στον ΔΑΠΕΕΠ, ως διαχειριστή του Ειδικού Λογαριασμού TEM, για την επιδότηση λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές.

Για τον υπολογισμό των υπερβαλλόντων εσόδων θα λαμβάνονται υπόψη, ανά μήνα εξέτασης, η Εύλογη Μέγιστη Τιμή Λιανικής (Ε.Μ.Τ.Λ.), με βάση το μέσο κόστος προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, προσαυξημένο με εύλογο μέγιστο περιθώριο κέρδους και λαμβάνοντας υπόψη εύλογο ποσοστό για απώλειες συστήματος, λειτουργικό κόστος και επισφάλειες, και η Μέση Τιμή Χρέωσης (Μ.Τ.Χ.) ανά μήνα εξέτασης, ως η μεσοσταθμική τιμή χρέωσης επί των τιμολογίων που παρέχονται από τον προμηθευτή, επί τη βάση των καταναλώσεων ανά τιμολόγιο, εξαιρουμένης κάθε κρατικής επιδότησης, με δυνατότητα συνυπολογισμού και τύπων τιμολογίων σταθερής χρέωσης των καταναλωτών, κατά προτεραιότητα, χαμηλής τάσης, καθώς και εκπτώσεων που παρέχουν οι προμηθευτές.

Τα υπερβάλλοντα έσοδα ανά μήνα για κάθε προμηθευτή θα υπολογίζονται ως το γινόμενο της διαφοράς της Μ.Τ.Χ. και της αντίστοιχης Ε.Μ.Τ.Λ., επί την ποσότητα της προμηθευόμενης ανά μήνα ηλεκτρικής ενέργειας, αφαιρουμένων των ποσών που ο υπόχρεος έχει καταβάλει στο πλαίσιο της εκκαθάρισης μηνιαίων συμβάσεων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και μηνιαίων πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου.

Με το άρθρο 91 του Ν. 5027/2023 τροποποιήθηκε το άρθρο 40 του Ν. 4994/2022, και βάσει της τροποποίησης περιγράφεται εκ νέου η ενδιάμεση και η τελική εκκαθάριση του Προσωρινού Μηχανισμού και ειδικά για την πρώτη εφαρμογή του Μηχανισμού ορίζεται ως περίοδος υπολογισμού της εισφοράς το χρονικό διάστημα από 01.08.2022 έως 31.12.2022 (ήτοι και οι 5 μήνες του έτους 2022) και το 60% της έκτακτης εισφοράς, που υπολογίζεται επί των υπερβαλλόντων εσόδων της περιόδου αυτής να επιβάλλεται έως 31.03.2023 (ενώ αρχικώς είχε οριστεί από 01.08.2022 έως 31.10.2022 με επιβολή έως 23.12.2022). Κατόπιν, η έκτακτη εισφορά θα επιβάλλεται σε τριμηνιαία βάση, και θα αφορά περιοδικά τους αμέσως επόμενους 3 μήνες έκτακτης εισφοράς.

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αναμένεται η έκδοση κοινής απόφασης (ΚΥΑ) των Υπουργών Περιβάλλοντος και Ενέργειας και Οικονομικών, όπου θα οριστεί κάθε σχετική λεπτομέρεια και διαδικασία εφαρμογής του Μηχανισμού κατόπιν πρότασης της ΡΑΕ, καθώς και η διαδικασία και ο χρόνος επιβολής, βεβαίωσης, είσπραξης και απόδοσης της εισφοράς στο ΤΕΜ.

Επί του παρόντος, το όποιο οικονομικό αντίκτυπο της έκτακτης εισφοράς Προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας δεν μπορεί να προσδιοριστεί.

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.

2.4. Λοιπά Θέματα αγορών Η/Ε

- 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 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. Η διαδικασία θα ολοκληρωθεί σε 3 φάσεις (τρεις ανταγωνιστικές διαδικασίες) μέχρι τα τέλη του 2023 όπου θα δημοπρατηθούν συνολικά 1000 MW. Η ολοκλήρωση των διαδικασιών και η επιλογή των σταθμών που θα ενισχυθούν θα ολοκληρωθούν μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2023. Οι σταθμοί αποθήκευσης που εντάσσονται στο μέτρο πρέπει να ολοκληρωθούν και να τεθούν σε λειτουργία μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2025.

Με την Απόφαση Ε-45/2023, του Κλάδου Ενέργειας της ΡΑΑΕΥ Ε-45/2023 (ΦΕΚ Β' 3939/17.06.2023) προκηρύχθηκε η Α' Ανταγωνιστική Διαδικασία δημοπρατούμενης ισχύος 400MW κατανεμόμενης στο σύνολο του ΕΣΜΗΕ, πλην της Κρήτης, με μέγιστο όριο ισχύος συμμετοχής ανά συμμετέχοντα ίσο με το 25% της δημοπρατούμενης ισχύος της Ανταγωνιστικής Διαδικασίας (100MW) και ανώτατη επιτρεπόμενη τιμή προσφοράς 115.000€/MW/έτος (λήξη υποβολής αιτήσεων συμμετοχής στις 10.07.2023).

- 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 διακόπτεται 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)

-

2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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, και οι οποίες αφορούν την υποχρέωση διατήρησης αποθέματος ασφαλείας φυσικού αερίου στη Ρεβυθούσα 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.

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Επιπτώσεις από την πανδημία COVID-19

Η πανδημία COVID-19 επηρέασε την παγκόσμια κοινωνική και οικονομική ζωή. 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 ανακοίνωσε ότι η COVID-19 δεν αποτελεί πλέον κατάσταση έκτακτης ανάγκης για την υγεία.

Σε μέσο-μακροπρόθεσμο ορίζοντα, η πανδημία είχε ως αποτέλεσμα την καθυστέρηση ή το πάγωμα νέων ενεργειακών επενδύσεων, γεγονός που αντανάκλαται εν μέρει τουλάχιστον στις υψηλές τιμές ενεργειακών προϊόντων (ηλεκτρική ενέργεια, φυσικό αέριο, πετρέλαιο, δικαιώματα εκπομπής CO₂ κ.α.) που παρατηρήθηκαν εντός του 2021 και του 2022, σε συνδυασμό με την ισχυρή παγκόσμια ανάκαμψη της ζήτησης για αυτά τα ενεργειακά προϊόντα κατά τη διάρκεια του 2021 και έως τα μέσα του 2022 καθώς και σε συνδυασμό με γεωπολιτικές τριβές και του πολέμου Ρωσίας- Ουκρανίας (κατωτέρω ενότητα) που δημιούργησαν νευρικότητα στις ενεργειακές αγορές και ισχυρά ανοδικές τάσεις στις τιμές όλων των ενεργειακών αγαθών. Ειδικότερα στην Ελλάδα, μετά την ανάκαμψη της ζήτησης Η/Ε, που παρατηρήθηκε το 2021 στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα και συνεχίστηκε το πρώτο μισό του 2022, παρατηρήθηκε πολύ σημαντική αύξηση της τιμής της Η/Ε στην χονδρεμπορική Αγορά, που σε συνδυασμό με την αύξηση των τιμών για δικαιώματα εκπομπών CO₂ και φυσικού αερίου, συνέβαλε στην αύξηση του κόστους του ενεργειακού ισοζυγίου τόσο της Χώρας όσο και της ΔΕΗ για την περίοδο αυτή. Από τον Ιούλιο του 2022 και μέχρι τα μέσα του 2023 παρατηρήθηκε μια σημαντική μείωση της ζήτησης Η/Ε στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, η οποία συσχετίζεται αφενός με τις ήπιες καιρικές συνθήκες που επικρατούν και αφετέρου με την εύλογη αντίδραση των καταναλωτών στις πολύ υψηλές τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας πιθανόν και σε συνδυασμό και με τα κίνητρα που έδωσε η Πολιτεία για εξοικονόμηση ενέργειας.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας παρακολουθεί συνεχώς τις εξελίξεις και αξιολογεί τυχόν πιθανές περαιτέρω επιπτώσεις στη 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 εξελίσσεται, είναι ιδιαίτερα σημαντική.

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το αυξημένο κόστος στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της πρωτοφανούς αύξησης της τιμής φυσικού αερίου το 2022 αποτελεί μία εξέλιξη που επηρεάζει εμμέσως τις δραστηριότητες του Ομίλου, ο οποίος όμως προστατεύεται 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 αμβλύνεται 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 έχει ισχύ την περίοδο 8/7/2022-30/9/2023 (και παρατάθηκε μέχρι την 31/12/2023), οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής του Διασυνδεδεμένου Συστήματος (πλην Κρήτης) αμείβονται στην Προμηθευτική και Ενδοημερήσια Αγορά με βάση ρυθμιζόμενες τιμές όπως αυτές ορίζονται με Υπουργική Απόφαση (πρακτικά παρακρατείται μέρος των εσόδων τους από την Προμηθευτική και Ενδοημερήσια Αγορά, με το οποίο χρηματοδοτείται ο ειδικός λογαριασμός «Ταμείο Ενεργειακής Μετάβασης»).

Με τον παραπάνω Μηχανισμό τα έσοδα της Παραγωγής στην Προμηθευτική και Ενδοημερήσια Αγορά προκύπτουν με βάση το μεταβλητό κόστος των μονάδων (cost plus), ενώ οι δαπάνες της Προμήθειας στην ίδια Αγορά προκύπτουν 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 στο πρώτο μισό του 2023 σε όλη την Ευρώπη, συμπεριλαμβανομένης και της Ελλάδας. Ο κίνδυνος υψηλών τιμών για τον προσεχή χειμώνα 2023-24, άρα ο κίνδυνος παράτασης της ενεργειακής κρίσης, δεν έχει εξαλειφθεί, ωστόσο οι ενεργειακές αγορές παρουσιάζουν σημαντική εξομάλυνση.

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. Ήδη, όπως προαναφέρθηκε στην προηγούμενη παράγραφο, παρατηρήθηκε σημαντική μείωση της ζήτησης Η/Ε κατά το δεύτερο μισό του 2022 που συνεχίζεται εντός του 2023, η οποία εν μέρει οφείλεται και στο αυξημένο ενεργειακό κόστος.

Η όποια συνολική τελική οικονομική επίδραση από τον πόλεμο Ρωσίας-Ουκρανίας στην παγκόσμια και την ελληνική οικονομία και τις επιχειρηματικές δραστηριότητες, 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.

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. Συνεχίζει να εφαρμόζει τις διατάξεις του Ν. 4951/2022, ο οποίος παρατάθηκε έως και 30 Σεπτεμβρίου 2023, και να ανακοινώνει 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, ενώ τον Μάιο προσάρμοσε στις νέες συνθήκες της αγοράς την τιμολογιακή πολιτική της στα προϊόντα σταθερής τιμής myHome Enter & myHome Online.

Από τον Μάιο 2023, η ΔΕΗ διαθέτει στην αγορά ολοκληρωμένες λύσεις φωτοβολταϊκών συστημάτων ΔΕΗ my Energy Solar Net, βοηθώντας τους καταναλωτές να μειώσουν το κόστος προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

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

Επίσης, 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.

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.

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 Εκδότριας, 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 Α.Ε. και Τράπεζα Πειραιώς Α.Ε. 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.

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 εταιρειών ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και ΚΡΜ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

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

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	Εύλογη αξία
	ποσά σε χιλ. €
Ενσώματες ακινητοποιήσεις (σημ. 14)	55.276
Ασώματες ακινητοποιήσεις (σημ. 14)	23.973
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	197
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	10
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	79.456
Εμπορικές απαιτήσεις	1.226
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	1.749
Δεσμευμένες καταθέσεις	19.026
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	22.001
Σύνολο Ενεργητικού	101.457
Πρόβλεψη Αποζημίωσης Προσωπικού	(3)
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	(34.927)
Επιχορηγήσεις	(5.685)
Προβλέψεις κόστους αποξήλωσης	(233)
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	(181)
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(12.516)
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	(53.545)
Βραχυπρόθεσμο Μέρος Μακροπρόθεσμου Δανείου	(1.670)
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	(365)
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις μισθώσεων	(19)
Επιχορηγήσεις (βραχυπρόθεσμο μέρος)	(488)
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	(36)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	(2.578)
Σύνολο Υποχρεώσεων	(56.123)
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν στην εύλογη αξία	45.334

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 € 12,7 εκατ.

Υπογραφή Δεσμευτικής Συμφωνίας για την εξαγορά των Δραστηριοτήτων της ENEL στην Ρουμανία

Με ανακοίνωση στις 9 Μαρτίου 2023, η Μητρική Εταιρεία γνωστοποίησε ότι 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 τιμήματος €1.260 εκατομμυρίων περίπου (βάσει της συνολικής αξίας της επιχείρησης που προσδιορίστηκε σε €1.900 εκατομμύρια περίπου). Το τελικό τίμημα υπόκειται σε συνήθεις αναπροσαρμογές με βάση την μελλοντική αύξηση της αξίας των δραστηριοτήτων της Εμπορίας στην Ρουμανία. Η ολοκλήρωση της εξαγοράς αναμένεται να πραγματοποιηθεί μέχρι το τρίτο τρίμηνο του 2023 και θα υπόκειται σε ορισμένες προϋποθέσεις (συνήθεις σε τέτοιου είδους συναλλαγές), συμπεριλαμβανομένης μεταξύ άλλων της έγκρισης από τις αρμόδιες αρχές ανταγωνισμού.

Η Δ.Ε.Η. προτίθεται να χρηματοδοτήσει την εξαγορά μέσω συνδυασμού δανειακών και ιδίων κεφαλαίων της, εκ των οποίων ποσό ύψους €800 εκατ. θα προέλθει από ήδη εξασφαλισμένη δανειακή χρηματοδότηση διαθέσιμη με τη μορφή δανείου ύψους €485 εκατ. και διάρκειας 5 ετών από Ελληνικές τράπεζες, καθώς και δανείου-γέφυρας ύψους €315 εκατ. από διεθνείς τράπεζες.

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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 που κατέχονται 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.

Η ολοκλήρωση της πώλησης με βάση την συμφωνία με την Fondul υπόκειται μεταξύ άλλων και στην ολοκλήρωση της συναλλαγής μεταξύ της Enel και της ΔΕΗ.

Επιστροφή ΦΠΑ

Για τους μήνες Φεβρουάριο και Μάρτιο 2023 υποβλήθηκαν αιτήματα επιστροφής ΦΠΑ προς την ΦΑΕ Αθηνών ύψους €30 εκατ. τα οποία επεστράφησαν αυτούσια χωρίς έλεγχο στην Μητρική Εταιρεία εντός του Α εξαμήνου 2023.

Λοιπά σημαντικά γεγονότα περιόδου

Εντός του α' εξαμήνου 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. 6.2).

4. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

4.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2023, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι, οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2022.

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.

Οι ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2023 καταρτίστηκαν βάσει της αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας καθώς η Διοίκηση θεωρεί ότι η αρχή της συνεχιζόμενης δραστηριότητας αποτελεί την κατάλληλη βάση προετοιμασίας της παρούσας οικονομικής πληροφόρησης.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας στις 3 Αυγούστου 2023.

4.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Η σύνταξη των ενδιάμεσων συνοπτικών ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ απαιτεί τη χρήση σημαντικών λογιστικών εκτιμήσεων και παραδοχών. Επιπλέον απαιτεί την άσκηση κρίσης από τη Διοίκηση στη διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών. Σημαντικές παραδοχές από τη Διοίκηση για την εφαρμογή των λογιστικών μεθόδων της Εταιρείας επισημαίνονται όπου κρίνεται απαραίτητο. Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις στις οποίες προβαίνει η Διοίκηση περιγράφονται αναλυτικά στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2022, ενώ αξιολογούνται συνεχώς και βασίζονται σε εμπειρικά δεδομένα και άλλους παράγοντες συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα που θεωρούνται αναμενόμενα από εύλογες συνθήκες.

Εντός του Ά εξαμήνου 2023, συνάφθηκαν συμβάσεις αγοραπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας με ενεργοβόρους βιομηχανικούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Ως εκ τούτου, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία συμπεριέλαβαν στις σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις τους τα εξής:

Συμβάσεις αγοραπωλησίας ενέργειας

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία εξετάζει τις συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας (PPA) και εφόσον δεν συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10 για την ύπαρξη ελέγχου σε ένα ή περισσότερα περιουσιακά στοιχεία και του ΔΠΧΑ 16 για την αναγνώριση μίσθωσης, αλλά συμμορφώνονται με τον ορισμό του παραγωγού σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα στον βαθμό που δεν πληρούνται τα κριτήρια της εξαίρεσης από το ΔΠΧΑ 9 ως ίδιας χρήσης/συμβάσεις εκτέλεσης. Επίσης, συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας (PPA) που συνδυάζουν περιόδους με φυσική παράδοση και χωρίς φυσική παράδοση με χρηματοοικονομική διευθέτηση στο ίδιο συμβόλαιο, εξετάζεται κατά πόσο αποτελούν δύο διαφορετικές λογιστικές συναλλαγές και εάν έχουν διαφορετική λογιστική αντιμετώπιση ανάλογα με τους όρους που περιλαμβάνουν.

Επίσης, ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία συμπεριέλαβαν στις βασικές λογιστικές αρχές τους στα **παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα** τα εξής:

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία εξετάζει τις συμφωνίες αγοραπωλησίας ενέργειας (PPA) και εφόσον δεν συμμορφώνονται με τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 10 για την ύπαρξη ελέγχου σε ένα ή περισσότερα περιουσιακά στοιχεία και του ΔΠΧΑ 16 για την αναγνώριση μίσθωσης, αλλά συμμορφώνονται με τον ορισμό του παραγωγού σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα στον βαθμό που δεν πληρούνται τα κριτήρια της εξαίρεσης από το ΔΠΧΑ 9 ως 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 από το ΔΠΧΑ 9 δεν λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα, αλλά ως συμβάσεις εκτέλεσης. Εάν οι συμφωνίες περιέχουν ενσωματωμένα παράγωγα, τα ενσωματωμένα παράγωγα λογίζονται χωριστά 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.

Νέα πρότυπα, νέες τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες που έχουν υιοθετηθεί

Οι λογιστικές αρχές και οι μέθοδοι υπολογισμού βάσει των οποίων συντάχθηκαν οι ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις 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 κάτωθι αναφερόμενων τροποποιήσεων και προτύπων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία κατά την 1 Ιανουαρίου 2023 και δεν είχαν σημαντικές επιπτώσεις στις ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2023 και της αλλαγής της λογιστικής εκτίμησης των προβλέψεων αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας των εμπορικών απαιτήσεων πελατών Χαμηλής Τάσης (Σημ.15).

Επίσης, νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2023 και μεταγενέστερα.

- **ΔΛΠ 12 Αναβαλλόμενη φορολογία σχετιζόμενη με περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις από μια μεμονωμένη συναλλαγή (τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις περιορίζουν το πεδίο εφαρμογής και παρέχουν περαιτέρω σαφήνεια σχετικά με την εξαίρεση της αρχικής αναγνώρισης του ΔΛΠ 12, καθορίζοντας τον τρόπο με τον οποίο οι εταιρείες πρέπει να αντιμετωπίσουν λογιστικά την αναβαλλόμενη φορολογία περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων που προκύπτουν από μια μεμονωμένη συναλλαγή, όπως μισθώσεις και υποχρεώσεις παροπλισμού.

4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την εφαρμογή κρίσης, συμπεριλαμβανομένου της εξέτασης της ισχύουσας φορολογικής νομοθεσίας, όπου οι πληρωμές για τον διακανονισμό μιας υποχρέωσης εκπίπτουν φορολογικά, εάν οι εκπτώσεις αυτές αποδίδονται, για φορολογικούς σκοπούς, στην υποχρέωση ή στο σχετικό περιουσιακό στοιχείο. Σύμφωνα με τις τροποποιήσεις, η αρχική εξαίρεση αναγνώρισης δεν ισχύει για συναλλαγές που, κατά την αρχική αναγνώριση, δημιουργούν ίσες φορολογητέες και εκπεστέες προσωρινές διαφορές. Ισχύει μόνο εάν η αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου μίσθωσης και υποχρέωσης μίσθωσης (ή υποχρέωσης παροπλισμού και περιουσιακού στοιχείου παροπλισμού) δημιουργεί προσωρινές φορολογητέες ή εκπεστέες διαφορές που δεν είναι ίσες.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων και Δήλωση Πρακτικής ΔΠΧΑ 2: Γνωστοποίηση των Λογιστικών Πολιτικών (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με την εφαρμογή κρίσεων ουσιαστικής σημασίας στις γνωστοποιήσεις λογιστικής πολιτικής. Συγκεκριμένα, οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 αντικαθιστούν την απαίτηση γνωστοποίησης «σημαντικών» λογιστικών πολιτικών με την απαίτηση γνωστοποίησης «ουσιωδών» λογιστικών πολιτικών.
Επίσης, προστίθενται οδηγίες και επεξηγηματικά παραδείγματα στη Δήλωση Πρακτικής για να βοηθήσουν στην εφαρμογή της έννοιας του ουσιώδους κατά τη διενέργεια κρίσεων στις γνωστοποιήσεις λογιστικών πολιτικών.
- **ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και σφάλματα: Ορισμός των λογιστικών εκτιμήσεων (Τροποποιήσεις)**
Οι τροποποιήσεις εισάγουν νέο ορισμό της λογιστικής εκτίμησης ως νομισματικά ποσά στις οικονομικές καταστάσεις που υπόκεινται σε αβεβαιότητα επιμέτρησης. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ποιες είναι οι αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και πώς διαφέρουν από τις αλλαγές στις λογιστικές πολιτικές και τις διορθώσεις λαθών.

Επίσης, εκδόθηκε η κάτωθι τροποποίηση που είναι εφαρμόσιμη και δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

- **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 στις πρόσθετες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων των επηρεαζόμενων οικονομικών οντοτήτων. 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. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους που δεν έχουν εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία και τον Όμιλο

Τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά είναι υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους. Η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν έχουν εφαρμόσει νωρίτερα τα παρακάτω πρότυπα.

- **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**

4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι τροποποιήσεις αντιμετωπίζουν μια αναγνωρισμένη ασυνέπεια μεταξύ των απαιτήσεων του ΔΠΧΑ 10 και εκείνες του ΔΛΠ 28, για την αντιμετώπιση της πώλησης ή της εισφοράς των περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του επενδυτή και της συγγενούς του εταιρείας ή της κοινοπραξίας του. Η κύρια συνέπεια των τροποποιήσεων είναι ότι ένα πλήρες κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική είτε όχι). Ένα μερικό κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν η συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν τα στοιχεία αυτά στεγάζονται σε θυγατρική. 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. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Ταξινόμηση των Υποχρεώσεων ως Βραχυπρόθεσμες ή Μακροπρόθεσμες (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις παρέχουν καθοδήγηση σχετικά με τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 1 για την ταξινόμηση των υποχρεώσεων ως βραχυπρόθεσμες ή μακροπρόθεσμες. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την έννοια του δικαιώματος αναβολής διακανονισμού υποχρέωσης, την απαίτηση να υπάρχει το δικαίωμα αυτό κατά την περίοδο αναφοράς και ότι η πρόθεση εξάσκησης του δικαιώματος από τη διοίκηση αλλά και το δικαίωμα αντισυμβαλλομένου για διακανονισμό της υποχρέωσης μέσω μεταβίβασης συμμετοχικών τίτλων της εταιρείας, δεν επηρεάζουν την βραχυπρόθεσμη ή μακροπρόθεσμη ταξινόμηση. Επίσης, οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μόνο οι όροι συμμόρφωσης με τους οποίους μια οικονομική οντότητα πρέπει να συμμορφώνεται κατά ή πριν από την ημερομηνία αναφοράς, θα επηρεάσουν την ταξινόμηση μιας υποχρέωσης.

Ακόμη, απαιτούνται πρόσθετες γνωστοποιήσεις για μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις που προκύπτουν από συμβάσεις δανείων που υπόκεινται στην τήρηση ορών συμμόρφωσης εντός δώδεκα μηνών από την περίοδο αναφοράς. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 16 Μισθώσεις: Υποχρέωση Μίσθωσης σε συμβάσεις πώλησης και επαναμίσθωσης (τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις αποσκοπούν στη βελτίωση των απαιτήσεων που εφαρμόζει ο πωλητής-μισθωτής για την επιμέτρηση της υποχρέωσης μίσθωσης, που προκύπτει από μια συναλλαγή πώλησης και επαναμίσθωσης κατά το ΔΠΧΑ 16, ενώ δεν αλλάζει την λογιστική αντιμετώπιση για μισθώσεις που δεν σχετίζονται με συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης. Ειδικότερα, ο πωλητής-μισθωτής καθορίζει τις «πληρωμές μισθωμάτων» ή τις «αναθεωρημένες πληρωμές μισθωμάτων» ώστε να μην αναγνωρίζει κέρδος ή ζημία που σχετίζεται με το δικαίωμα χρήσης που διατηρεί. Η εφαρμογή αυτών των απαιτήσεων δεν εμποδίζει τον πωλητή-μισθωτή να αναγνωρίσει, στα αποτελέσματα χρήσης, οποιοδήποτε κέρδος ή ζημία που σχετίζεται με τη μερική ή πλήρη λύση μιας μίσθωσης.

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται αναδρομικά σύμφωνα με το ΔΛΠ 8, σε συναλλαγές πώλησης και επαναμίσθωσης που πραγματοποιούνται μετά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής, που είναι η αρχή της ετήσιας περιόδου αναφοράς κατά την οποία η οικονομική οντότητα εφάρμοσε για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 7 Κατάσταση Ταμειακών Ροών και ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις - Συμφωνίες χρηματοδότησης της εφοδιαστικής αλυσίδας (τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις ισχύουν για ετήσιες περιόδους αναφοράς που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2024, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις συμπληρώνουν τις απαιτήσεις που υπάρχουν ήδη στα ΔΠΧΑ και απαιτούν από την οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί τους όρους και τις συνθήκες των συμφωνιών χρηματοδότησης της εφοδιαστικής αλυσίδας. Επιπρόσθετα, οι οντότητες υποχρεούνται να γνωστοποιούν στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αναφοράς τη λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης και τα κονδύλια στα οποία παρουσιάζονται οι εν λόγω υποχρεώσεις, καθώς και τη λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων και τα κονδύλια παρουσίασής τους, για τα οποία οι πάροχοι χρηματοδότησης έχουν ήδη διακανονίσει τις αντίστοιχες εμπορικές υποχρεώσεις.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

4.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι οντότητες θα πρέπει επίσης να γνωστοποιούν το είδος και την επίδραση των μη ταμειακών μεταβολών στην λογιστική αξία των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης, οι οποίες εμποδίζουν τη συγκρισιμότητα της λογιστικής αξίας των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Επιπλέον, οι τροποποιήσεις απαιτούν από την οικονομική οντότητα να γνωστοποιεί στην αρχή και στο τέλος της περιόδου αναφοράς το εύρος των ημερομηνιών λήξης πληρωμής των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων των συμφωνιών χρηματοδότησης καθώς και των συγκρίσιμων εμπορικών υποχρεώσεων που δεν αποτελούν μέρος αυτών των συμφωνιών. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

5. ΠΩΛΗΣΕΙΣ ΚΙ ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

Οι πωλήσεις αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	01.01.2023 – 30.06.2023	01.01.2022 – 30.06.2022	01.01.2023– 30.06.2023	01.01.2022 – 30.06.2022
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου				
- Υψηλή τάση	252.563	306.664	246.634	322.175
- Μέση τάση	474.546	693.302	476.784	695.940
- Χαμηλή τάση	2.415.748	3.131.909	2.415.748	3.131.967
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	19.336	15.074	-	-
- Έσοδα από πώληση Φυσικού Αερίου	16.457	4.632	16.481	4.632
	3.178.650	4.151.581	3.155.647	4.154.714
Λοιπές πωλήσεις				
- Συμμετοχές καταναλωτών	49.100	47.745	124	124
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	34.137	(94.048)	34.137	(94.048)
- Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	149.056	141.407	-	-
- Έσοδα από πώληση Η/Ε θερμικών μονάδων Μ.Δ.Ν	140.082	107.743	140.082	107.743
- Λοιπά	30.969	37.858	18.672	34.724
	403.344	240.705	193.015	48.543
Σύνολο	3.581.994	4.392.286	3.348.662	4.203.257

Εποχικότητα δραστηριοτήτων

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. 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 28.2.2022, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Αγοράς Μετοχών, ενώ κατέσπει 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):

Τίμημα 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.

6. ΜΕΡΙΚΗ ΠΩΛΗΣΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗΣ (ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ) (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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, εντός του Α εξαμήνου 2023 το χρηματοοικονομικό κόστος ανήλθε σε €5,5 εκατ. και αύξησε ισόποσα την χρηματοοικονομική υποχρέωση.

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.

6.1 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:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6.1. ΑΠΟΡΡΟΦΗΣΗ ΛΙΓΝΙΤΙΚΩΝ ΘΥΓΑΤΡΙΚΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ενεργητικό	01.06.2022
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό	
Ενσώματες 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6.2. ΔΙΑΚΡΑΤΟΥΜΕΝΑ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΪΑ (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 €141,6 εκατ. που προέκυψε ως κατωτέρω:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6.2. ΔΙΑΚΡΑΤΟΥΜΕΝΑ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (ΜΕΤΑΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΑΞΙΟΠΟΙΗΣΗ ΠΥΡΗΝΩΝ ΖΩΝΩΝ ΑΠΟΛΙΓΝΙΤΟΠΟΙΗΣΗΣ)(ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	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)
Κέρδος από την απόσχιση του κλάδου Μεταλιγνιτικής Αξιοποίησης	141.559.244

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 €141.559.244 και στην Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσης Απαίτηση από την ΜΕΤΑΒΑΣΗ Α.Ε. ύψους € 162.182.483 (€144,9 εκατ. μετά προεξόφλησης), 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 €84,5 εκατ. και το βραχυπρόθεσμο μέρος ύψους €60,4 εκατ. περιλαμβάνεται στις Λοιπές Απαιτήσεις 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.

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 την 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
Τρέχων φόρος εισοδήματος	16.144	22.047	-	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	81.943	(9.103)	91.402	6.218
Σύνολο φόρου εισοδήματος	98.087	12.944	91.402	6.218

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.

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

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

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

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

Η διαδικασία ελέγχου και έκδοσης του φορολογικού πιστοποιητικού χρήσεως 2022 βρίσκεται σε εξέλιξη, ενώ η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν αναμένεται να προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία που να έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις μέχρι την έκδοση του.

Φορολογικός Έλεγχος από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων

Στις 27.7.2022 κοινοποιήθηκαν στην Μητρική Εταιρεία εντολές μερικού φορολογικού ελέγχου από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων για τις χρήσεις 2017 και 2018. Η διαδικασία του ελέγχου βρίσκεται σε εξέλιξη.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2017
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	Ελλάδα	2017
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
Αρκαδικός Ήλιος ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
Αρκαδικός Ήλιος ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ	Ελλάδα	2017
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	Ελλάδα	2017
KPM ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Ελλάδα	2017
KARTZ Α.Ε.	Ελλάδα	2020
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε	Ελλάδα	2022
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2022
PPC (Public Power Corporation) Romania S.A.	Ρουμανία	2023
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
PPC ALBANIA	Αλβανία	2017
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
EDS AD Skopje	ΔΤΒΜ	2012
EDS DOO Belgrade	Σερβία	2016
EDS International SK SRO	Σλοβακία	2012
EDS International KS LLC	Κόσοβο	2016
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε *	Ελλάδα	30.06.2018 έως 01.06.2022
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε. *	Ελλάδα	30.06.2018 έως 01.06.2022

*Την 01.06.2022 οι Λιγνιτικές Ουγατρικές Μελίτης Α.Ε. και Μεγαλόπολης Α.Ε. απορροφήθηκαν από την ΔΕΗ ΑΕ (Σημ.6.1).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

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

	Σημ.	Εταιρεία	
		30.06.2023	31.12.2022
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.		547.332	547.332
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.		455.608	455.608
PPC FINANCE PLC		59	59
PPC BULGARIA JSCo		850	522
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS		1.350	1.350
PPC ALBANIA		490	490
EDS AD Skopje		10.300	10.300
KARTZ Α.Ε.		621	621
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.		19.484	3.236
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	3	30.000	-
PPC (Public Power Corporation) Romania S.A.		25	-
		1.066.119	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.

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 (Σημ.14).

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. εκ των οποίων τα € 37,9 εκατ. περιλαμβάνονται στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις της Μητρικής εταιρείας και τα € 16,2 εκατ. αύξησαν την συμμετοχή της ΔΕΗ στην θυγατρική. Στον Όμιλο, αναγνωρίστηκε μακροπρόθεσμη υποχρέωση προς μετόχους μειοψηφίας για το ποσό των €36,4 εκατ. που προορίζεται για την έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου (περιλαμβάνεται στις λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις) και το υπόλοιπο ποσό που αφορά στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου €15,6 εκατ. αύξησε τις Μη ελέγχουσες συμμετοχές στην καθαρή θέση, είτε κεφάλαια € 52,0 εκατ. εισέφεραν στον Όμιλο.

Με την έκτακτη Γενική Συνέλευση της θυγατρικής εταιρείας που πραγματοποιήθηκε στις 14 Ιουνίου 2023 εγκρίθηκε η αύξηση μετοχικού κεφαλαίου κατά το ανωτέρω ποσό των € 31,8 εκατ. Επίσης, στις 3 Ιουλίου 2023 υπεγράφη η σύμβαση για την έκδοση υποτελούς μη εξασφαλισμένου κοινού ομολογιακού δανείου μεταξύ των μετόχων, ποσού έως €157,27 εκατ. (Σημ.16).

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:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.2023	31.12.2022		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	51%	51%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος ΕΝΑ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος ΔΥΟ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. **	100%	100%	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. **	100%	100%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΔΟΥΚΑΣ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. **	100%	100%	Ελλάδα, 2020	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΟΥΚΟΥΛΙ ΜΟΝ /ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. **	100%	100%	Ελλάδα, 2020	ΑΠΕ
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ /ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	100%	100%	Ελλάδα, 2007	Εμπορία Η/Ε
KARTZ Α.Ε.*	100%	100%	Ελλάδα, 2020	Διαχείριση σημείων φόρτισης ΗΟ και ανάπτυξη εφαρμογών τιμολόγησης
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε ****	51%	51%	Ελλάδα, 2022	Εταιρεία Ηλεκτροπαραγωγής σε Ανάπτυξη
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.*****	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
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC ALBANIA	100%	100%	Αλβανία, 2017	Εμπορία Η/Ε
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε. ***	100%	100%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
PPC (Public Power Corporation) Romania S.A.*****	100%	-	Ρουμανία, 2023	Υποστηρικτικές Υπηρεσίες
WINDARROW ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε. . ***	100%	100%	Ελλάδα, 2018	ΑΠΕ
ΚΡΜ ENERGY ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΜΟΝ /ΠΗ Α.Ε. *****	100%	-	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ*****	100%	-	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
EDS AD Skopje	100%	100%	ΔτΒΜ, 2012	Εμπορία Η/Ε
EDS DOO Belgrade.	100%	100%	Σερβία 2016	Εμπορία Η/Ε
EDS International SK SRO	100%	100%	Σλοβακία 2012	Εμπορία Η/Ε
EDS International KS LLC	100%	100%	Κόσοβο 2016	Εμπορία Η/Ε

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

*Στις 9 Ιουνίου 2022, η Μητρική εταιρεία εξαγόρασε την εταιρεία παροχής υπηρεσιών ηλεκτροκίνησης KARTZ Α.Ε. καταβάλλοντας το ποσό των € 621 χιλ. και το ποσό των € 247 χιλ. για την εξαγορά δανείων που είχαν δοθεί από τρίτους στην KARTZ Α.Ε. 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.

**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 εταιριών 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).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.022	2.787	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.665	2.426	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιάννη Α.Ε.	2.398	2.191	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε. Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας Από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	441	652	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Ενεργειακή Α.Ε.	2.907	2.734	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF RENEWABLES HELLAS Α.Ε. Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας	8.715	8.429	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	1	3	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	1	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	6	7	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	3	4	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	8	9	-	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	338	303	-	-
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	736	393	-	-
ΜΠΑΛΙΑΓΑ Α.Ε.	551	626	-	-
ΤΕΙΧΙΟ Α.Ε.	659	713	-	-
ΠΙΒΟΤ ΣΟΛΑΡ Α.Ε.	558	696	-	-
Γεωθερμικός Στόχος Δύο Α.Ε. Ηλεκτροπαραγωγής από Γεωθερμία	115	6	-	-
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2.046	37.651	-	-
NVISIONIST Α.Ε.	287	500	500	500
HELLENIC HYDROGEN Α.Ε.	6.420	-	6.468	-
Waste Syclo Α.Ε.	16	16	37	37
Σύνολο	31.892	60.147	7.005	537

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 τα πρώτα έργα αναμένεται να ξεκινήσουν τη λειτουργία τους το 2023.

9.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η συναλλαγή αυτή αντιμετωπίστηκε στον Όμιλο ως εισφορά σε είδος 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 τον 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.

Την 30 Ιουνίου 2023 αποτιμήθηκαν από την συγγενή εταιρεία ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. συμβόλαια αγοροπωλησίας ηλεκτρικής ενέργειας χρηματοοικονομικής διευθέτησης με ενεργοβόρους βιομηχανικούς καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας. Από την αποτίμηση αυτή, προέκυψε ζημία αποτίμησης ύψους €70 εκατ. εκ των οποίων ποσό €34,3 εκατ. καταχωρήθηκε στην Κατάσταση Συνολικών Εισοδημάτων του Ομίλου βάσει του ποσοστού συμμετοχής στην συγγενή (49%).

Εξαγορά θυγατρικών χαρτοφυλακίου ΑΠΕ το Α εξάμηνο 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.

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 υφίσταται όρος για πρόσθετο τίμημα βάσει συγκεκριμένων αιρέσεων με καταληκτική ημερομηνία την 23/03/2023, η οποία παρατάθηκε.

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 23/02/2023 εγκρίθηκε από το ΓΕΜΗ η λύση της συγγενής εταιρείας Waste Syclo Α.Ε. σύμφωνα με την από 16/01/2023 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Συγγενής	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.2023	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 Γπάνη Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε. Παραγωγή 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. Παραγωγή 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
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%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων Παροχή
NVISIONIST Α.Ε.	33,34%	33,34%	Ελλάδα, 2021	Εξειδικευμένων Συστημάτων & Λογισμικού Παρ. Αποθ. & Εμπορίας Υδρογόνου.
HELLENIC HYDROGEN Α.Ε. ⁶	49,00%	-	Ελλάδα, 2023	
ΟΡΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 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. Ηλεκτροπαραγωγή από Γεωθερμία	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2020	ΑΠΕ
ΜΕΤΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΙΔΕΑ ΦΩΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ⁵	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2020	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΔΥΟ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΡΙΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΤΕΣΣΕΡΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΠΕΝΤΕ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΞΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΠΤΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΟΚΤΩ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ
ΑΜΥΝΤΑΙΟ Φ.Β ΠΑΡΚΟ ΕΝΝΕΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ⁴	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2021	ΑΠΕ

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF RENEWABLES HELLAS A.E., 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.

10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	2.539	(116)	2.879	(92)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	252.651	(348.254)	140.193	(248.802)
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	12	-	5	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	12	-	5	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	176	-	51	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	26	-	7	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	7	-	2	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	-	(115)	-	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	1	(259)	-	-
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	-	(26)	-	-
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	37	-	-	-
ΚΑΡΤΖ Α.Ε.	966	-	711	-
ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.	37.913	-	-	-
PPC Finance Plc	-	(124)	-	(118)
PPC Elektriik Tedarik Ve Ticaret A.S.	86	-	151	-
PPC Bulgaria JSCO	-	-	-	-
PPC Albania	-	(18)	4	-
EDS AD Skopje	37.341	(604)	54.115	-
Eds doo Belgrade	461	-	-	-
EDS International SK S.R.O..	-	(913)	-	-
Σύνολο	332.228	(350.429)	198.123	(249.012)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2023 και την 30 Ιουνίου 2022 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2023		30 Ιουνίου 2022	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε.	2.565	(665)	2.164	(1.517)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	620.529	(710.267)	388.445	(625.111)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	-	-	52.002	(363)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	-	-	31.647	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	16	-	16	-
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤ.ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	15	-	15	-
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	254	-	232	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε.	37	-	32	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ ΔΥΟ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	10	-	8	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ Κ-Ρ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	2	(619)	-	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝ/ΠΗ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε	11	(2.648)	-	-
ΗΛΙΟΦΑΝΕΙΑ ΜΟΝ/ΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΚΑΙ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	-	(79)	-	-
ΔΕΗ ΟΠΤΙΚΕΣ ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε	30	-	-	-
PPC Finance Plc	5	-	-	-
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	-	(65)	-	(103)
PPC Bulgaria JSCO	-	-	1	-
PPC Albania	-	(108)	-	-
EDS AD Skopje	993	(4.070)	18.582	(1.555)
EDS doo Belgrade	461	-	-	-
EDS International SK S.R.O..	8.331	-	-	-
Σύνολο	633.259	(718.521)	493.144	(628.649)

Λόγω της απορρόφησης των λιγνιτικών θυγατρικών από την Μητρική εταιρεία την 1 Ιουνίου 2022 (Σημ. 6.1), οι προβλέψεις αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί των απαιτήσεων των λιγνιτικών θυγατρικών ύψους € 29,7 εκατ. της 1 Ιουνίου 2022 αναστράφηκαν (έσοδο) σε όφελος των αποτελεσμάτων της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2022. Η αναστροφή αυτή περιλήφθηκε στο κονδύλι «Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις» της Κατάστασης Αποτελεσμάτων της Μητρικής Εταιρείας της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2022.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Παροχή Εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών/συγγενών

Κατά την 30.06.2023 υφίσταται εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας προς τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των € 8,0 εκατ. από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους € 418 χιλ. που αφορούσε εγγυητικές επιστολές.

Κατά την 30.06.2023, η Μητρική Εταιρεία είναι εγγυητής σε δάνεια της θυγατρικής εταιρείας EDS AD Skorje για κεφάλαιο κίνησης ύψους € 32 εκατ. εκ των οποίων ποσό € 4,4 εκατ. έχει χρησιμοποιηθεί για έκδοση εγγυητικών επιστολών.

Την 30.06.2023 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.

Στις 21 Φεβρουαρίου 2022, ενεχυριάστηκαν τραπεζικές καταθέσεις ύψους € 21 εκατ. της Μητρικής Εταιρείας για λογαριασμό του δανείου της θυγατρικής EDS.

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.

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 A.E. 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.

	1.1.2023 – 30.06.2023		1.1.2022 – 30.06.2022	
	Έσοδα	Έξοδα	Έσοδα	Έξοδα
HELLENiQ ENERGY Holdings A.E.	-	(59.280)	-	(130.253)
ΔΕΠΑ	-	(160.487)	-	(522.277)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	2.042.698	(133.058)	74.764	(187.115)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(1.762)	-	(1.421)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	342	(88.051)	380	(34.754)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	1.268.330	(2.267.229)	2.702.462	(4.527.596)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	985	-	13.234	-

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	30 Ιουνίου 2023		31 Δεκεμβρίου 2022	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
HELLENiQ ENERGY Holdings A.E.	-	(33.955)	-	(88.134)
ΔΕΠΑ	-	(23.571)	-	(119.977)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε.	564.674	(47.691)	474.910	(59.134)
ΕΧΕ Α.Ε.	-	(8)	-	(7)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	14.619	(13.145)	14.625	(18.629)
ΕΝΕΧCLEAR Α.Ε.	10.557	(21.263)	43.693	(61.345)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	358.995	-	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 του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 30 Ιουνίου 2023 και την 31 Δεκεμβρίου 2022 με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει, εμφανίζονται κατωτέρω:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30 Ιουνίου 2023		30 Ιουνίου 2023	
	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις	Απαιτήσεις	Υποχρεώσεις
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.292	-	1.265	-
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	821	(3.572)	-	(3.485)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	1	(64)	-	(16)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	5.939	(49)	5.939	(3)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	450	(18)	450	(16)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	138	(4)	138	(4)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	14.473	-	14.473	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	6.845	-	6.845	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	28.178	-	28.178	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	168	-	168	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	12	-	12	-
ΚΕΝΤΡ.ΑΓΟΡΑ ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ Α.Ε.	1	-	1	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	3.851	-	3.850	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	4	-	4	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	1	-	1	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	11	-	2	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	6	-	6	-
ΣΥΝΟΛΟ	62.191	(3.707)	61.332	(3.524)
	ΟΜΙΛΟΣ		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)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι συναλλαγές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με την ΕΕΣΥΠ Α.Ε. και τις εταιρείες στις οποίες αυτή συμμετέχει για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2023 και την 30 Ιουνίου 2022 έχουν ως εξής :

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1.2022 – 30.06.2022		1.1.2022 – 30.06.2022	
	<u>Έσοδα</u>	<u>Έξοδα</u>	<u>Έσοδα</u>	<u>Έξοδα</u>
Ε.Ε.ΣΥ.Π. Α.Ε.	15	-	15	-
ΔΙΕΘΝΗΣ ΑΕΡΟΛΙΜΕΝΑΣ ΑΘΗΝΩΝ Α.Ε.	1.181	(8)	1.070	(8)
ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΤΑΧΥΔΡΟΜΕΙΑ Α.Ε.	3.516	(6.605)	4	(5.818)
ΤΑΧΥΜΕΤΑΦΟΡΕΣ ΕΛΤΑ Α.Ε.	11	(135)	11	(116)
Ε.ΥΔ.ΑΠ. Α.Ε.	22.333	(118)	22.276	(97)
ΕΤΒΑ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΕΣ ΠΕΡΙΟΧΕΣ Α.Ε.	1.212	(19)	1.212	(18)
ΔΙΕΘΝΗΣ ΕΚΘΕΣΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.	947	(40)	947	(40)
ΟΔΙΚΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	4.264	(6)	4.264	-
ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΑΚΙΝΗΤΩΝ ΔΗΜΟΣΙΟΥ Α.Ε.	2.138	-	2.138	-
ΣΤΑΘΕΡΕΣ ΣΥΓΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	27.167	-	27.167	-
Ο.Κ.Α.Α. Α.Ε.	1.289	-	1.289	-
Ο.Α.Σ.Α. Α.Ε.	46	-	46	-
Ε.Υ.Α.Θ. Α.Ε.	15.850	(2)	15.849	-
ΕΛΛΗΝΙΚΕΣ ΑΛΥΚΕΣ Α.Ε.	138	-	138	-
ΔΙΑΧ. ΒΙΠΑ ΚΑΣΤΟΡΙΑΣ	4	-	4	-
ΓΑΙΑ-Ο.Σ.Ε. Α.Ε.	17	-	17	-
Α.Ε.ΔΙ.Κ.	19	-	19	-
ΣΥΝΟΛΟ	80.147	(6.933)	76.466	(6.097)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2023 και την 30 Ιουνίου 2022 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
<u>Αμοιβές Μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές Εκτελεστικών Μελών	581	446	399	235
- Αμοιβές μη-Εκτελεστικών Μελών	183	135	-	-
- Αποζημιώσεις/Έκτακτες Αμοιβές /Λοιπές Παροχές	452	137	452	103
- Εργοδοτικές Εισφορές	121	110	65	43
	1.337	828	916	381
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές Αποδοχές	1.164	1.188	779	777
- Εργοδοτικές Εισφορές	198	180	149	129
- Αποζημιώσεις/ Έκτακτες Αμοιβές	966	-	966	-
	2.328	1.368	1.894	906
Σύνολο	3.665	2.196	2.810	1.287

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.

Επίσης, έχει εγκριθεί η παροχή επιπρόσθετου κινήτρου επιβράβευσης με την μορφή δωρεάν διάθεσης μετοχών (equity settled stock awards). Καθότι μέχρι σήμερα δεν έχουν καθοριστεί οι κείμενοι Δείκτες Αποδοτικότητας για την συγκεκριμένη παροχή, δεν είναι εφικτός, επί του παρόντος, ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας των Δικαιωμάτων δωρεάν διάθεσης μετοχών.

11. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ

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

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

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

Συνέπεια των ανωτέρω, την 30 Ιουνίου 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 30 Ιουνίου 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.

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:

11.ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΔΙΑΦΟΡΑ ΥΠΕΡ ΤΟ ΑΡΤΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

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

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

-Χρηματοδότηση του Προγράμματος Επαναγοράς: αποκλειστικά μέσω ελεύθερων ταμειακών ροών και λοιπών 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 Α' εξαμήνου 2023, η Μητρική Εταιρεία απέκτησε μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών 4.457.446 ίδιες μετοχές με μέση τιμή κτήσης € 8,2176 ανά μετοχή, συνολικής αξίας € 36,6 εκατ.

Την 30 Ιουνίου 2023, η Μητρική Εταιρεία κατείχε συνολικά 11.000.799 ίδιες μετοχές (31.12.2022: 6.543.353), αξίας €77,3 εκατ. (31.12.2022: € 40,6 εκατ.) που αντιστοιχούν σε ποσοστό 2,88% του συνόλου των μετοχών της Εταιρείας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

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

<u>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ</u>	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>30.06.2023</u>	<u>31.12.2022</u>	<u>30.06.2023</u>	<u>31.12.2022</u>
-Τραπεζικά δάνεια	1.638.102	1.485.676	167.326	171.419
-Ομόλογα πληρωτέα	2.944.865	3.004.791	2.564.462	2.756.769
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποίησης δανειακών συμβάσεων	(70.870)	(75.666)	(66.217)	(74.017)
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	4.512.097	4.414.801	2.665.571	2.854.171
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	328.213	250.493	25.985	25.985
- Ομόλογα πληρωτέα	374.335	361.414	351.464	351.354
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων και τροποποίησης δανειακών συμβάσεων	(20.056)	(20.013)	(19.523)	(19.677)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους	682.492	591.894	357.926	357.662
Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους	3.829.605	3.822.907	2.307.645	2.496.509
Βραχυπρόθεσμα Δάνεια	131.002	108.333	75.000	50.000
Σύνολο Δανεισμού	4.643.099	4.523.134	2.740.571	2.904.171

Εντός της περιόδου 1.1.2023 – 30.6.2023, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν σε αποπληρωμή χρεολυσίων € 801,1 εκατ. και € 699,6 εκατ. αντίστοιχα. Επίσης, αποπληρώθηκε δάνειο της θυγατρικής ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ με αντισυμβαλλόμενο τον προηγούμενο μέτοχο (Σημ.3) ύψους €17,6 εκατ.

Εντός της περιόδου 1.1.2023 – 30.6.2023, η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε ποσό ύψους €495 χιλ. 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".

Η Μητρική Εταιρεία εκμεταλλεύομενη τα υψηλά διαθέσιμα και με δεδομένη τη διαφορά μεταξύ επιτοκίων καταθέσεων και δανεισμού, στο πλαίσιο ενεργούς διαχείρισης του χρηματοοικονομικού κόστους, στις 16 και 19 Ιανουαρίου 2023 αντίστοιχα προέβη σε επαναγορές ίδιων ομολογιών με μορφή Ανακυκλούμενης Πίστωσης (RCF) συνολικού ποσού € 500 εκατ. ήτοι α) €300 εκατ. του από 15.12.2021 Κοινού Ομολογιακού Δανείου (N.4548/2018), ποσού έως € 300 εκατ. με τις Τράπεζες Εθνική και Πειραιώς, β) €200 εκατ. του από 12.8.2021 Κοινού Ομολογιακού Δανείου (N.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.

Ορισμένα Δάνεια περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων 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. Βάσει απολογιστικών στοιχείων των εκπομπών CO2 για το έτος 2022, η ρήτρα αυτή δεν επιτεύχθηκε, ως απόρροια μέτρων για την ενεργειακή επάρκεια της χώρας. Η μη επίτευξη του στόχου συνεπάγεται αύξηση του επιτοκίου κατά 0,50% από μετά το Α' τρίμηνο 2023.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Παραθέτουμε σύντομη αναφορά στις νέες δανειακές συμβάσεις/ομολογιακά δάνεια που υπεγράφησαν εντός του Α' Εξαμήνου 2023 από τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία:

Νέες δανειακές υποχρεώσεις από την εξαγορά θυγατρικών του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ

Σε συνέχεια της πραγματοποιηθείσας εξαγοράς θυγατρικών εταιρειών χαρτοφυλακίου ΑΠΕ (Σημ. 3) ο μακροπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου αυξήθηκε ως εξής:

Η νέα θυγατρική ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΠΕΛΕΧΕΡΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΚΑΙ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ, είχε συνάψει την από 02.11.2018 Σύμβαση Κοινού Ομολογιακού Δανείου με την Τράπεζα Πειραιώς, ποσού έως € 26 εκατ. για τη χρηματοδότηση της κατασκευής δυο Αιολικών Πάρκων 42,9 MW και 10,8 MW στη Βοιωτία, το ύψος του οποίου την 31.01.2023 (ημερομηνία εξαγοράς) ανέρχονταν σε €19 εκατ. με λήξη το 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. Η πρώτη εκταμίευση του δανείου ύψους €37,33 εκατ. πραγματοποιήθηκε την 30.06.2023.

Νέο ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. αναπτύσσει 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 ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. ως εκδότη και των τραπεζών Eurobank Α.Ε., Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε. και Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, ως Ομολογιούχων. Μέχρι σήμερα έχει εκταμιευτεί το σύνολο του ποσού, ενώ την 08.06.2023 πραγματοποιήθηκε αποπληρωμή €3,7 εκατ., διαμορφώνοντας το υπόλοιπο του δανείου σε €98,6 εκατ. την 30.06.2023. Η λήξη του δανείου είναι την 31.12.2041.

Ομολογιακό Δάνειο εκδόσεως της SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. αναπτύσσει 5 φωτοβολταϊκά πάρκα συνολικής ισχύος 159 MW στις θέσεις «ΑΓΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ 1» (65 MW), «ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1» (15 MW), «ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2» (18 MW), «ΧΑΡΑΥΓΗ 1» (36 MW) και «ΧΑΡΑΥΓΗ 5» (25 MW) του Δήμου Εορδαίας και Κοζάνης. Για τη χρηματοδότησή τους την 12.04.2023 υπεγράφη Κοινό εμπραγμάτως εξασφαλισμένο Ομολογιακό Δάνειο ύψους έως €85,8 εκατ. περίπου εκδόσεως της θυγατρικής και κάλυψης της ALPHA BANK Α.Ε., με χρήση κεφαλαίων του Ταμείου Ανάκαμψης και Ανθεκτικότητας, το οποίο συμμετέχει στη χρηματοδότηση με ποσοστό 46%. Δεν έχει πραγματοποιηθεί εκταμίευση του δανείου μέχρι και σήμερα.

Δάνεια με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων

Στο πλαίσιο της γραμμής χρηματοδότησης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. με την ΕΤΕπ συνολικού ποσού € 330 εκατ. για τον εκσυγχρονισμό του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ελλάδα, ανακοινώθηκε την 10.04.2023 η απόφαση για παροχή εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου για το ποσό των € 230 εκατ. που απορρέει από τη δεύτερη και τρίτη γραμμή χρηματοδότησης ύψους € 100 εκατ. και € 130 εκατ. αντίστοιχα. Παράλληλα, ήδη από την 05.04.2023 η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. είχε προχωρήσει σε αίτημα εκταμίευσης και για τις δύο αυτές δανειακές συμβάσεις, τα οποία ολοκληρώθηκαν την 20.04.2023.

Οι βασικοί χρηματοοικονομικοί όροι που απορρέουν από τις δύο δανειακές συμβάσεις ταυτίζονται με διάρκεια αποπληρωμής τα 20 έτη, η οποία ολοκληρώνεται σε 30 ισόποσες εξαμηνιαίες δόσεις με 5-ετή περίοδο χάριτος – καταβολή της πρώτης δόσης την 20.10.2028 και λήξη την 20.04.2043.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα				
- Σταθερού επιτοκίου	1.435.000	1.435.000	1.275.000	1.275.000
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	1.119.446	1.275.319	937.500	1.091.250
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων				
- Σταθερού επιτοκίου	1.468.807	1.319.106	158.030	164.849
Πιστώσεις Έργων				
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	550.428	456.119	351.962	390.519
Σύνολο	4.573.681	4.485.544	2.722.492	2.921.618

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Την 30.6.2023, 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 είναι σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες που περιλαμβάνονται στις δανειακές του συμβάσεις την 30.6.2023.

Ο Όμιλος την 31.12.2022 δεν ήταν σε συμμόρφωση με τον χρηματοοικονομικό δείκτη «Εγγυήσεις και Δάνεια υπέρ τρίτων προς Συνολικό Ενεργητικό $\leq 20\%$ » 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 τροποποιήθηκε η σύμβαση 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 είχε μεταφερθεί στις Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις.

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2023	31.12.2022	30.06.2023	31.12.2022
<u>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ</u>				
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	357.750	254.250	183.750	170.250
Μη αντληθέν ποσό	226.748	150.419	108.750	120.250
Αντληθέν ποσό	131.002	103.831	75.000	50.000
Βραχυπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια				
Διαθέσιμα όρια πίστωσης	21.000	21.000	-	-
Μη αντληθέν ποσό	21.000	16.498	-	-
Αντληθέν ποσό	-	4.502	-	-
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	131.002	108.333	75.000	50.000

Την 30.6.2023 η Μητρική Εταιρεία έκανε χρήση του πιστωτικού ορίου μέσω αλληλόχρεου λογαριασμού που διατηρεί στην Alpha Bank και άντλησε το ποσό των € 75 εκατ. με σκοπό την κάλυψη αναγκών για κεφάλαιο κίνησης.

12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Την 29.06.2023 η θυγατρική ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έκανε χρήση του πιστωτικού ορίου μέσω αλληλόχρεου λογαριασμού που διατηρεί στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος και άντλησε το ποσό των € 20 εκατ. με σκοπό την κάλυψη αναγκών για κεφάλαιο κίνησης. Το κεφάλαιο μαζί με τους δεδουλευμένους τόκους αποπληρώθηκε την 05.07.2023.

Σύμβαση Πίστωσης με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. αναπτύσσει 5 φωτοβολταϊκά πάρκα συνολικής ισχύος 159 MW στις θέσεις «ΑΓΙΟΣ ΧΡΙΣΤΟΦΟΡΟΣ 1» (65 MW), «ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 1» (15 MW), «ΠΤΕΛΕΩΝΑΣ 2» (18 MW), «ΧΑΡΑΥΓΗ 1» (36 MW) και «ΧΑΡΑΥΓΗ 5» (25 MW) του Δήμου Εορδαίας και Κοζάνης. Για τη χρηματοδότησή τους υπεγράφη η από 03.04.2023 Σύμβαση Πίστωσης με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό ποσού € 50 εκατ. μεταξύ της SOLARLAB ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ και της ALPHA ΤΡΑΠΕΖΑΣ Α.Ε, εκ των οποίων έχουν αντληθεί €18,7 εκατ. την 30 Ιουνίου 2023.

Σύμβαση Πίστωσης με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε. Α.Ε.

Την 09.02.2023 αυξήθηκε το όριο πίστωσης που τηρεί η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝ/ΠΗ Α.Ε. Α.Ε. στην Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος Α.Ε., το οποίο ανέρχεται σήμερα σε € 150 εκατ. για την έκδοση Εγγυητικών Επιστολών ή και τη χρηματοδότηση για σκοπούς Κεφαλαίου Κίνησης έως του ποσού των €50 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ

Εύλογη Αξία και Ιεραρχία Εύλογης Αξίας

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

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

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

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

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

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

Όμιλος	<u>Λογιστική Αξία</u>		<u>Εύλογη Αξία</u>	
	<u>30.06.2023</u>	<u>31.12.2022</u>	<u>30.06.2023</u>	<u>31.12.2022</u>
Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία				
Εμπορικές Απαιτήσεις	1.276.455	1.365.605	1.276.455	1.365.605
Δεσμευμένες Καταθέσεις	112.543	67.847	112.543	67.847
Χρηματικά Διαθέσιμα	2.431.733	3.159.484	2.431.733	3.159.484
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	4.512.097	4.414.801	4.512.097	4.414.801
Μακροπρόθεσμες Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις Τίτλοποίησης Απαιτήσεων	333.904	350.089	333.904	350.089
Χρηματοοικονομική Υποχρέωση Δικαιώματος Προαίρεσης Μειοψηφίας	1.425.509	1.420.017	1.425.509	1.420.017
Εμπορικές Υποχρεώσεις	995.103	1.146.725	995.103	1.146.725
Βραχυπρόθεσμες Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις Τίτλοποίησης Απαιτήσεων	13.878	8.540	13.878	8.540
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	131.002	108.333	131.002	108.333
Μητρική Εταιρεία				
Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία				
Εμπορικές Απαιτήσεις	1.134.007	1.200.734	1.134.007	1.200.734
Δεσμευμένες Καταθέσεις	26.558	40.012	26.558	40.012
Χρηματικά Διαθέσιμα	2.110.958	2.760.552	2.110.958	2.760.552
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	2.665.571	2.854.171	2.665.571	2.854.171
Μακροπρόθεσμες Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις Τίτλοποίησης Απαιτήσεων	333.904	350.089	333.904	350.089
Εμπορικές Υποχρεώσεις	627.954	735.889	627.954	735.889
Βραχυπρόθεσμες Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις Τίτλοποίησης Απαιτήσεων	13.878	8.540	13.878	8.540
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	75.000	50.000	75.000	50.000

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
 (ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13.ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 30 Ιουνίου 2023, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

	<u>Εύλογη Αξία</u>		<u>Ιεραρχία Εύλογης αξίας</u>
	<u>30.06.2023</u>	<u>31.12.2022</u>	
Όμιλος			
Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία			
Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία στην Εύλογη Αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	345	330	Επίπεδο 1
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό	15.864	15.482	Επίπεδο 1
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις			
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	871	-	Επίπεδο 1
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	10.104	11.732	Επίπεδο 1
Μητρική Εταιρεία			
Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία στην Εύλογη Αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	344	329	Επίπεδο 1
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις			
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	367	-	Επίπεδο 1
Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Μέσα-Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	10.104	11.732	Επίπεδο 1

Δεν υπήρξαν μεταφορές μεταξύ του Επιπέδου 1 και 2 της ιεραρχίας της εύλογης αξίας και μεταφορές σε/ από το Επίπεδο 3 για τον υπολογισμό της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2023.

14. 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. Δυνάμει του άρθρου 129 ν. 4819/23.07.2021 και της υπ' αριθ. 42352/29.11.2021 συμβολαιογραφικής πράξης Διάσπασης με Απόσχιση του Κλάδου Δικτύου Διανομής, ένα σημαντικό ποσοστό των ανωτέρω εκκρεμών δικών αφορούν δικαιώματα του Δικτύου Διανομής και ως εκ τούτου νομιμοποιείται πλέον ενεργητικά/παθητικά ο ΔΕΔΔΗΕ, καθώς εκκρεμείς δίκες, που αφορούν στα εμπράγματα δικαιώματα και υποχρεώσεις επί των ακινήτων και των παγίων στοιχείων του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών συνεχίζονται αυτοδικαίως από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., χωρίς να διακόπτονται και να απαιτείται, για τη συνέχιση ή την επανάληψή τους, οποιαδήποτε διατύπωση ή δήλωση εκ μέρους της, σύμφωνα με την παρ. 3 του άρθρου 70 του ν.4601/2019 (ν. 4001/2011 άρθ. 123Α παρ. 4 ζ). Επίσης, δυνάμει των άρθρων 106-108 του ν. 4821/31.07.2021 για τη μεταβίβαση από τη ΔΕΗ ΑΕ προς την ΑΔΜΗΕ ΑΕ των παγίων περιουσιακών στοιχείων Υψηλής Τάσης ηλεκτρικού συστήματος της νήσου Κρήτης που διασυνδέονται με το ΕΣΜΗΕ, στο πλαίσιο της ηλεκτρικής διασύνδεσης Πελοποννήσου – Κρήτης, ένα σημαντικό ποσοστό των ανωτέρω δικών που εκκρεμούν σε Πρωτοδικεία της Κρήτης αφορούν δικαιώματα της Υψηλής Τάσης και ως εκ τούτου νομιμοποιείται πλέον ενεργητικά/παθητικά ο ΑΔΜΗΕ, καθώς εκκρεμείς δίκες με αντικείμενο τα μεταβιβαζόμενα πάγια, συνεχίζονται αυτοδικαίως από την ΑΔΜΗΕ ΑΕ, χωρίς να διακόπτονται βιαίως και να απαιτείται για τη συνέχιση ή την επανάληψή τους οποιαδήποτε διατύπωση ή δήλωση εκ μέρους της (ν. 4001/2011 άρθ. 108Δ παρ. 8).
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει από την κτηματογραφική ή την ιδιοκτησιακή αποτύπωσή της, λόγοι για τους οποίους η ΔΕΗ βρίσκεται σε διαδικασία κτηματολογικής τακτοποίησης (καταχώρηση εγγραπτέων πράξεων, κατάθεση δηλώσεων, αιτήσεις προδήλων σφαλμάτων) σε συνεργασία με τα αρμόδια Κτηματολογικά Γραφεία. Σε περίπτωση μη ευδοκίμησης η ΔΕΗ έχει και τη δυνατότητα, έως τον Δεκέμβριο του 2023, 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. Σε προδικαστικό/ προκαταρκτικό δε στάδιο εκκρεμούν 185 ενστάσεις, διαδικασία η οποία είχε ανασταλεί λόγω πανδημίας αλλά αρχίζει πάλι να λειτουργεί με αφετηρία τη Βόρεια Ελλάδα και την Πελοπόννησο (Μεγαλόπολη).
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. Με το άρθρο 168, παρ. 1 του Ν.4759/20 καταργήθηκε το άρθρο 15 του Ν.4273/14, σύμφωνα με το οποίο οι απαλλοτριώσεις της ΔΕΗ κηρύσσονταν υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου και με δαπάνες της ΔΕΗ και έτσι, πλέον, οι απαλλοτριώσεις αυτές θα κηρύσσονται υπέρ και με δαπάνες της ΔΕΗ. Σύμφωνα με το άρθρο 29, παρ. 1 του Ν. 4872/2021 (ΦΕΚ/Α/247/10-12-21) η ΔΕΗ μετά την πλήρη καταβολή των σχετικών αποζημιώσεων καθίσταται κυρία των εκτάσεων των απαλλοτριώσεων με τα παρακάτω στοιχεία:
 - α) Δ9/Δ/Φ 53/9455/2442/2.9.2014 (ΑΑΠ 294), Απαλλοτρίωση ΟΔΠΚ-1
 - β) Δ9/Δ/Φ 53/22337/ΠΕ/4095/2.9.2014 (ΑΑΠ 294), Απαλλοτρίωση ΟΝΠ-6
 - γ) Δ9/Δ/Φ53/8773/2272/2.9.2012 (ΑΑΠ 294), Απαλλοτρίωση ΟΝΠ-7 και
 - δ) Δ9/Δ/Φ53/4855/1139/28.7.2014 (ΑΑΠ 249), Απαλλοτρίωση ΧΩΡ-6αποφάσεων κήρυξης του Υφυπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής
5. Όλες οι αιτήσεις διαγραφής δουλείας δυνάμει απαλλοτριώσεων λόγω κατηργημένων Γραμμών Μεταφοράς Υ.Τ. έχουν εξυπηρετηθεί και δεν τελούν σε εκκρεμότητα απαιτούμενες ενέργειες από πλευράς ΔΕΗ Α.Ε.
6. Ο Όμιλος δεν ασφαρίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία σε αυτά να έχει αντίστοιχη επίπτωση στα αποτελέσματά του. Δεν ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2023, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 1.027 εκατ. (31.12.2022: Ευρώ 999,0 εκατ.), όπως αναλύεται παρακάτω:

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 € 444,0 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 € 114,0 εκατ. (31.12.2022: € 92,0 εκατ.).

3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:

Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους € 78,0 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.

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).

Στις 28.2.2019 συζητήθηκαν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών δύο αγωγές υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 10679/355/2015 και 10682/356/2015 (Φεβρουάριος 2015) του ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ συνολικού ποσού € 540,0 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν στο πλαίσιο της συμμετοχής της Εταιρείας στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε. Η πρώτη αγωγή διεκδικούσε την νομιμότοκη καταβολή € 242,7 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η ΔΕΗ συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και αποδίδει στον ΑΔΜΗΕ, ο οποίος με τη σειρά του τις 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 8.7.2020 η απόφαση αρ.944/2020 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία δεν είναι προσωρινά εκτελεστή, και υποχρεώνει την ΔΕΗ να καταβάλει:

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

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

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

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε € 62,0 εκατ. Η ΔΕΗ έχει ασκήσει έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης, η οποία συζητήθηκε στις 23.02.2023 στο Τριμελές Εφετείο Αθηνών και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Από την πλευρά της η ΔΕΗ έχει επιδώσει εξώδικο στον ΑΔΜΗΕ (δίχως ο τελευταίος να έχει απαντήσει) με το οποίο ζητά να της καταβληθεί ποσό συνολικού ύψους €14,0 εκατ. για τόκους υπερημερίας από τιμολόγια που ενσωματώνουν οφειλές προς την ΔΕΗ από το Μάρτιο του 2012 έως και την 2.2.2015.

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

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, για την οποία δεν έχει ακόμη προσδιορισθεί δικάσιμος και 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. Αναμένεται ο προσδιορισμός της δικασίμου της υπόθεσης.

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

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

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

Α. Παρ' ότι ο ΛΑΓΗΕ αποδέχθηκε ρητά την προτεινόμενη ρύθμιση της οφειλής, άσκησε τον Δεκέμβριο του 2016 κατά της ΔΕΗ αγωγή με την οποία ζητούσε την 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 19.5.2022 (από αρχική δικάσιμο της 16.9.2021).

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 πολύ πρόσφατα εκδόθηκε η ΠΠΑ 932/2020 απόφαση, που δικαιώνει την ΛΑΓΗΕ (νυν ΔΑΠΕΕΠ), λόγος για τον οποίο ασκήθηκε ήδη σχετική έφεση με δικάσιμο την 17.02.2022. Έχει δε συμφωνηθεί η αναβολή τους για συν εκδίκαση με την ανωτέρω αρχική υπόθεση στις 19.5.2022. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν στις 19.05.2022 και εκδόθηκαν οι ΕφΑθ 6663 & 6664/22 τις οποίες προσβάλλει η Εταιρεία ενώπιον του Αρείου Πάγου.

6. Διεκδικήσεις Τρίτων έναντι ακινήτων

Υφίσταται διεκδικήσεις τρίτων σε ακίνητα ιδιοκτησίας της Μητρικής Εταιρείας αναπόσβεστης αξίας την 30 Ιουνίου 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 5 αγωγές κατά της ΔΕΗ αναζητώντας ρυθμιζόμενες χρεώσεις και τόκους επί αυτών, ως κάτωθι:

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 121583/4693/2018

Την 31.12.2018 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 121583/4693/2018 αγωγή (1^η 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 1.10.2020, 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 αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 115464/3775/2019

Την 30.12.2019 επιδόθηκε η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 115464/3775/2019 αγωγή (2^η 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. 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 οποία εκδικάζεται στο ΤρΕφΑθ στις 16.11.2023.

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 93423/2020 και 2989/2020

Η υπόθεση είναι πρωτοείσακτη 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 δεν έχει ακόμη εκδοθεί η απόφαση.

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.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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. Αναμένεται ο προσδιορισμός συζήτησης της υπόθεσης.

Αγωγή ΓΑΚ/ΕΑΚ 128343/3501/2022

Την 27.12.2022 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η υπ' αριθμ. ΓΑΚ/ΕΑΚ 128343/3501/2022 αγωγή (5^η 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. Καταληκτική ημερομηνία κατάθεσης των προτάσεων είναι η 19.4.2023 και της προσθήκης η 4.5.2023. Έγινε κατάθεση των προτάσεων στις 19.4.2023 και της προσθήκης στις 4.5.2023. Αναμένεται ο προσδιορισμός της συζήτησης της υπόθεσης.

Έναντι όλων των ανωτέρω υποθέσεων 1 έως 7, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2023 ανέρχεται σε € 408,0 εκατ. και € 414,0 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.

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 Ευρώ 27,4 εκατ. κατ' εφαρμογή του άρθρου 4 του Ν.3518/2006, ως οφειλόμενες εργοδοτικές εισφορές στον Κλάδο της κύριας σύνταξης που αντιστοιχούν στο χρονικό διάστημα από 1.1.2007-30.4.2012 και αφορούν τους ασφαλισμένους προ της 1.1.1993 στο εν λόγω Ταμείο μηχανικούς που απασχολήθηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ως άνω χρονικό διάστημα ως μισθωτοί, με σχέση εξαρτημένης εργασίας.

Κατά της ανωτέρω υπ' αριθμ. 7/2012 απόφασης του εν λόγω Ταμείου, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε νομίμως και εμπροθέσμως την από 5.9.2012 προσφυγή της ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών (ΔΠρΑθ), της οποίας η συζήτηση έλαβε χώρα στις 03.11.2014. Εκδόθηκε η υπ' αρ.11872/2016 προδικαστική απόφαση, που υποχρέωνε το ΤΣΜΕΔΕ να προσκομίσει στο Δικαστήριο τα αναφερόμενα στην απόφαση έγγραφα. Τελικά επανασυζητήθηκε στις 14 Δεκεμβρίου 2021 και εκδόθηκε η ΔΠρΑθ 4476/23 που μας δικάωσε.

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 ήδη προς το ΔΠρΑθ, οπότε και εκδικάζονται στις 24.11.23.

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 αιτήσεις μας αναστολής εκτέλεσης).

Τέλος έχει υποβληθεί στο Συμβούλιο της Επικρατείας (ΣτΕ) και Γενική Επιτροπεία Τακτικών Διοικητικών Δικαστηρίων αίτημά μας για σχετική «πιλοτική» δίκη. Και αναμένεται σχετική απόφασή τους.

Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλίζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και η 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, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αγωγή πρώην ΛΑΓΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ στην οποία η ΔΕΗ προσεπικήθηκε

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

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

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

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

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

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

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

Εξώδικο ΔΕΗ προς ΑΔΜΗΕ για εκκαθάριση Αγοράς Εξισορρόπησης

Στις 7 Ιουλίου 2023, η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικο στον ΑΔΜΗΕ με το οποίο καλείται ως διαχειριστής για την οριστική εκκαθάριση της Αγοράς Εξισορρόπησης για το διάστημα από τον Νοέμβριο 2020 έως και τον Ιούνιο 2022, βάσει όσων ορίζει το Εγχειρίδιο Εκπροσώπησης Μετρητών και Περιοδικής Εκκαθάρισης καθότι εκκρεμεί.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

I. Στις 4 Μαΐου 2022 επιδόθηκε στην ΔΕΗ Α.Ε. η από 3/5/2022 συλλογική αγωγή (άρθρου 10 παρ.16 του Ν.2251/1994) του Σωματίου μη κερδοσκοπικού χαρακτήρα με την επωνυμία ΕΝΩΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ Η ΠΟΙΟΤΗΤΑ ΖΩΗΣ (εφεξής «Ε.Κ.ΠΟΙ.ΖΩ»). Η αγωγή έλαβε δικάσιμο ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για την 1^η Ιουνίου 2022 η οποία αναβλήθηκε και εκδικάσθηκε στις 6/7/2022 με την οποία το ΕΚΠΟΙΖΩ ζήτησε τα ακόλουθα:

1. Να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να παύσει να χρησιμοποιεί τον όρο «Ρήτρα Αναπροσαρμογής Χρέωσης Προμήθειας» των Οικιακών Τιμολογίων Γ1 και Γ1Ν, διότι δεν εντάχθηκε στις συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που είχαν καταρτισθεί πριν την 5.9.2021 για τους λόγους που εκτίθενται στην αγωγή της.
2. Να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να παύσει να διατυπώνει και να χρησιμοποιεί, σε συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που συνάπτει με καταναλωτές καθώς και σε όσες συμβάσεις έχει ήδη συνάψει μέχρι σήμερα, τους γενικούς όρους συναλλαγών όρους που αναφέρονται στο ιστορικό της αγωγής και πιο συγκεκριμένα τους όρους: α) 9, 16.3, 17 και 18 των ΟΡΩΝ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΟΙΚΙΑΚΟΥ ΠΕΛΑΤΗ Ή ΜΗ ΟΙΚΙΑΚΟΥ ΠΕΛΑΤΗ ΜΕ ΙΣΧΥ ΠΑΡΟΧΗΣ ΕΩΣ 25 ΚVA, β) 6.5.1., 7.2, 7.6. και 9.1. των ΓΕΝΙΚΩΝ ΟΡΩΝ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΟΙΚΙΑΚΟΥ ΠΕΛΑΤΗ Ή ΜΗ ΟΙΚΙΑΚΟΥ ΠΕΛΑΤΗ ΜΕ ΙΣΧΥ ΠΑΡΟΧΗΣ ΕΩΣ 25 ΚVA, γ) «Ρήτρα Αναπροσαρμογής Χρέωσης Προμήθειας» των Οικιακών Τιμολογίων Γ1 και Γ1Ν δ) 3 των ΕΙΔΙΚΩΝ ΟΡΩΝ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΓΙΑ ΠΕΛΑΤΗ ΕΝΤΑΓΜΕΝΟ ΣΤΟ ΠΡΟΪΟΝ «myHomeEnter» και ε) 4 των ΕΙΔΙΚΩΝ ΟΡΩΝ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΠΡΟΜΗΘΕΙΑΣ ΓΙΑ ΠΕΛΑΤΗ ΕΝΤΑΓΜΕΝΟ ΣΤΟ ΠΡΟΪΟΝ «myHome Enter+» και «myHomeOnLine», διότι οι όροι αυτοί είναι καταχρηστικοί, παράνομοι και άκυροι, για τους λόγους που εκτίθενται στην αγωγή.
3. Να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να ενημερώσει εγγράφως του καταναλωτές, με τους οποίους έχει συνάψει σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, ότι οι παραπάνω όροι δεν ισχύουν.
4. Να διαταχθεί η δημοσίευση της εκδοθησομένης απόφασης στον τύπο καθώς και η δημοσίευση επανορθωτικής δήλωσης της ΔΕΗ σχετικά με τις παράνομες πρακτικές που χρησιμοποίησε.
5. Να απειληθεί κατά της ΔΕΗ χρηματική ποινή ύψους πέντε χιλιάδων οκτακοσίων (5.800) ευρώ υπέρ του ΕΚΠΟΙΖΩ για κάθε παράβαση των ως άνω υποχρεώσεων.
6. Να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να καταβάλλει στην ΕΚΠΟΙΖΩ το ποσό των τριακοσίων χιλιάδων (300.000) ευρώ νομιμότοκα από την άσκηση της αγωγής μέχρι την εξόφληση.
7. Να κηρυχθεί η εκδοθησόμενη απόφαση προσωρινά εκτελεστή.
8. Να καταδικαστεί η ΔΕΗ στην καταβολή της δικαστικής δαπάνης της ΕΚΠΟΙΖΩ και της αμοιβής του πληρεξουσίου δικηγόρου της.

II.Επιπρόσθετα, στις 5 Μαΐου 2022 επιδόθηκε στην ΔΕΗ Α.Ε. η από 4/5/2022 συλλογική αγωγή (άρθρου 10 παρ.16 του Ν 2251/1994) με αίτηση λήψης ασφαλιστικών μέτρων του Δευτεροβάθμιου Καταναλωτικού Σωματίου με την επωνυμία «ΓΕΝΙΚΗ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΕΛΛΑΔΟΣ ΙΝΚΑ (ΓΟΚΕ)», και του Πρωτοβάθμιου Σωματίου Ένωση Καταναλωτών με την επωνυμία ΕΝΩΣΗ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΝΟΜΟΥ ΑΙΤΟΛΟΑΚΑΡΝΑΝΙΑΣ (εφεξής «Σωματεία»). Η αγωγή έλαβε δικάσιμο ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για την 1^η Ιουνίου 2022, η οποία αναβλήθηκε και εκδικάσθηκε στις 6/7/2022.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η αγωγή στρέφεται επίσης και κατά των:

A. ως διαχειρίστριας των απαιτήσεων που τιτλοποιήθηκαν στην εταιρεία ειδικού σκοπού περιορισμένης ευθύνης με την επωνυμία «PPC ZEUS DESIGNATED ACTIVITY COMPANY», για τις απαιτήσεις της από συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και

B. ως διαχειρίστριας των απαιτήσεων που τιτλοποιήθηκαν δυνάμει των διατάξεων του Ν 3156/2003 στην εταιρεία ειδικού σκοπού «PPC ENERGY FINANCE DESIGNATED ACTIVITY COMPANY, για τις απαιτήσεις της από συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Επί των ως άνω αγωγών εξεδόθησαν αντίστοιχα οι υπ' αριθμ. 68/2023 και 67/2023 αποφάσεις του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών οι οποίες έκριναν, μεταξύ άλλων, υπέρ της νομιμότητας της Ρήτρας Αναπροσαρμογής Χρέωσης Προμήθειας που εφάρμοσε η ΔΕΗ.

Χωρεί έφεση εντός προθεσμίας ενός μηνός από την επίδοση αυτών ενώπιον του Εφετείου Αθηνών. Μέχρι σήμερα δεν έχουν επιδοθεί.

Σημειωτέο ότι αυτοδικαίως παύει η προστασία που είχε διαταχθεί δυνάμει προσωρινής διαταγής και η οποία ρητώς προέβλεπε: "Απαγορεύει προσωρινά την διακοπή της ηλεκτροδότησης για τα οικιακά τιμολόγια Γ1 και Γ1Ν των ευάλωτων πελατών (άρθρο 52 του Ν.4001/2011) σε περίπτωση μη καταβολής του ποσού που αντιστοιχεί στην εφαρμογή της ρήτρας αναπροσαρμογής μέχρι την ορισθείσα συζήτηση (6/7) και υπό τον όρο συζήτησης κατά την ορισθείσα δικάσιμο".

Σημειωτέο επίσης ότι η παραπάνω προσωρινή διαταγή δεν επηρέασε την τιμολόγηση της εταιρείας και τις αντίστοιχες οφειλές των καταναλωτών.

Δικαστική Διεκδίκηση από την ΔΕΗ Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας (ΥΚΩ)

Με την απόφαση ΡΑΕ 1526/2011 «Υπολογισμός του Ετήσιου Ανταλλάγματος για την Κάλυψη των Δαπανών Παροχής ΥΚΩ για το έτος 2011» (ΦΕΚ Β' 2991/28.12.2011), καθορίστηκε το αντάλλαγμα Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας («ΥΚΩ») για το 2011 στο ποσό των €681,7 εκατ. Το ποσό αυτό έπρεπε να ανακτηθεί το 2012, δυνάμει του συστήματος ετεροχρονισμού που ίσχυε τότε. Το 2012, ωστόσο, η ΔΕΗ ανέκτησε μόνον το αντάλλαγμα ΥΚΩ του 2012, εξ αιτίας της μεταβολής του συστήματος ανάκτησης των ανταλλαγμάτων ΥΚΩ που επήλθε με το αρ.36 του ν. 4076/2012, που ερμηνεύτηκε εσφαλμένα από την ΡΑΕ με την γνωμοδότησή της 10/2017. Έτσι, το αντάλλαγμα ΥΚΩ του 2011 δεν ανακτήθηκε. Η ΔΕΗ, στην συνέχεια, άσκησε την από 31.10.2018 αγωγή αποζημίωσης κατά του Ελληνικού Δημοσίου για ΥΚΩ του 2011.

Στις 30.10.2019, δημοσιεύτηκε ο Ν 4635/2019, όπου με το άρθρο 16 εξουσιοδοτείτο η ΡΑΕ να ορίσει το οφειλόμενο αντάλλαγμα για ΥΚΩ της περιόδου 2007-2011 που δεν έχει αποδοθεί στη ΔΕΗ. Δυνάμει της διάταξης αυτής, η ΡΑΕ εξέδωσε στις 1.11.2019 την 1019/2019 απόφαση (ΦΕΚ Β' 4583/2019), με την οποία καθόρισε ως οφειλόμενο προς απόδοση στη ΔΕΗ, ως αντάλλαγμα ΥΚΩ της περιόδου 2007-2011 μόνον το ποσό των €194,6 εκατ. το οποίο και η ΔΕΗ εισέπραξε.

Με την ψήφιση της διάταξης του άρθρου 69 του Ν. 4876/2021 εξουσιοδοτήθηκε η ΡΑΕ να «εκκαθαρίσει πλήρως» με απόφαση που θα πρέπει να εκδώσει εντός 3 μηνών από την θέση σε ισχύ του νόμου αυτού, «οφειλές από ανταλλάγματα Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας παρελθόντων ετών, τα οποία αφορούν στα έτη πριν την έναρξη ισχύος του άρθρου 36 του ν. 4067/2012 (Α' 79) και δεν έχουν ανακτηθεί στο σύνολό τους». Η ΡΑΕ δεν έχει εκδώσει αντίστοιχη απόφαση.

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.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Πρώην Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ άσκησε το 1991 αγωγή κατά της Τράπεζας ζητώντας να αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (€6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δυνάμει 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου.

Για το λόγο αυτό, στο πλαίσιο εκδίκασης της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ, η Τράπεζα πρότεινε με τις προτάσεις αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου συμψηφισμό της ανταπαίτησής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με αγωγή της του 1995.

Επί της υπόθεσης μετά από δύο αναιρετικές αποφάσεις (ΑΠ 746/1998 και ΑΠ 1968/2007) και πραγματογνωμοσύνης εκδόθηκε η υπ' αριθ. 3680/2014 απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δέχεται εν μέρει μόνον την αγωγή της ΔΕΗ, ενώ, στην ουσία, κάνει δεκτά τα συμπεράσματα της διεξαχθείσας ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου πραγματογνωμοσύνης ως εξής: Δέχεται ότι: α) το ποσό που όφειλε η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ, την 22 Ιουλίου 1991, ανερχόταν σε 1.268.027.987 δρχ. και β) το ποσό που όφειλε η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1 Ιουλίου 1991, λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα και μετά τον προταθέντα από την Τράπεζα συμψηφισμό της ανταπαίτησης της κατά της (ανωτέρω) απαίτησης της ΔΕΗ, ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η ανωτέρω απόφαση του Εφετείου αναγνωρίζει λοιπόν ότι στις 22 Ιουλίου 1991 η ΔΕΗ όφειλε στην Τράπεζα Κρήτης το ποσό των 2.532.936.698 – 1.268.027.987 = 1.264.908.711 δρχ.

Η ΔΕΗ άσκησε το 2017 αναίρεση κατά της εφετειακής αποφάσεως, η οποία εκδικάστηκε στον Άρειο Πάγο (ΑΠ) στις 9 Μαρτίου 2020, και δημοσιεύθηκε στις 12 Ιουλίου 2022 η υπ' αριθ. 1272/2022 απόφαση του Αρείου Πάγου όπου απέρριψε την αναίρεση της ΔΕΗ.

Έτσι, η ανωτέρω απόφαση του Εφετείου Αθηνών κατέστη αμετάκλητη. Οι παραδοχές της ανωτέρω απόφασης του Εφετείου καθίστανται δεσμευτικές για το δικαστήριο που έχει επιληφθεί της δεύτερης αγωγής, δηλ. της αγωγής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ, το οποίο είναι υποχρεωμένο να δεχθεί ότι στις 22-7-1991 η ΔΕΗ όφειλε στην Τράπεζα Κρήτης το ποσό των 1.264.908.711 δρχ. (€3,7 εκατ.) λόγω του κλεισίματος στις 10-6-1991 του αλληλόχρεου λογαριασμού στον οποίο είχαν εισέλθει τα εν λόγω δάνεια και θα την καταδικάσει να πληρώσει το ποσό αυτό στην Τράπεζα με τόκους υπερημερίας (με διαφορετικούς ανά ποσό δανείου χρόνους ενάρξεως της τοκοφορίας, από το έτος 1993 μέχρι το έτος 1995), αφού αφαιρεθούν από το ποσό της οφειλής οι καταβολές που έκανε η ΔΕΗ προς την Τράπεζα σε εξόφληση των δόσεων των δανείων, όταν αυτές καθίσταντο ληξιπρόθεσμες (μετά την άσκηση της αγωγής της Τράπεζας). Σε κάθε περίπτωση θα χρειαστεί να γίνει πραγματογνωμοσύνη.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τιμολόγηση Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ (ΛΑΡΚΟ)

Με την κατάθεση του σχεδίου τροπολογίας - προσθήκης σε σχέδιο Νόμου , που αφορούσε Ρυθμίσεις Θεμάτων ΛΑΡΚΟ και προκειμένου να μην παρεμποδιστεί, για λόγους δημοσίου συμφέροντος, η διαδικασία αποκρατικοποίησης της ΛΑΡΚΟ, όπως αυτή περιγράφεται στο σχέδιο τροπολογίας, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε με την υπ. αριθ. 11/11.2.2020 συνέχιση της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της ΛΑΡΚΟ, υπό τις προϋποθέσεις: α) πλήρους και έγκαιρης εξόφλησης των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας από έναρξης ισχύος του νόμου και β) την υπογραφή Σύμβασης Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, με τον ειδικό διαχειριστή αμέσως μετά τον ορισμό του.

Ήδη, μετά τη δημοσίευση του άρθρου 21 του Ν.4664/2020 και τον ορισμό του ειδικού διαχειριστή στη ΛΑΡΚΟ υπεγράφη την 1 Ιουνίου 2020 νέα σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με τον ειδικό διαχειριστή της Εταιρείας για την περίοδο 01.03.2020 – 31.12.2020.

Λόγω λήξης της υπόψη Σύμβασης Προμήθειας την 31.12.2020, η ΔΕΗ , είχε αποστείλει τις προτάσεις της στη ΛΑΡΚΟ σχετικά με τους όρους τιμολόγησης και ακολούθησαν σχετικές διαπραγματεύσεις. Παρά τις καλόπιστες προσπάθειες της ΔΕΗ ΑΕ στο πλαίσιο πολύμηνων διαπραγματεύσεων, η ΛΑΡΚΟ δεν ανταποκρίθηκε. Ήδη για καταναλώσεις Ιουνίου 2022 και εφεξής τιμολογείται με κυμαινόμενη τιμή συνδεδεμένη με τη χονδρική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΛΑΡΚΟ έχει πληρώσει εμπρόθεσμα όλους τους εκδοθέντες λογαριασμούς κατά την περίοδο που τελεί υπό ειδική διαχείριση, ενώ η ΔΕΗ προχώρησε σε κατάλληλες ενέργειες προκειμένου να διασφαλίσει τη διευθέτηση των επόμενων λογαριασμών.

Η παραγωγή του εργοστασίου της ΛΑΡΚΟ έχει ανασταλεί από τον Αύγουστο 2022, με απόφαση του ειδικού διαχειριστή της εταιρείας.

Σημειώνεται τέλος ότι ο διενεργηθείς διαγωνισμός πώλησης των παγίων & εργοστασίων της ΛΑΡΚΟ από το ΤΑΙΠΕΔ ολοκληρώθηκε και ανακηρύχθηκε προτιμητέος ανάδοχος. Αναμένεται σύναψη σχετικής σύμβασης.

Σημειώνεται δε ότι έχει σχηματισθεί πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας για την συνολική καθαρή απαίτηση € 359 εκατ. της 30 Ιουνίου 2023 έναντι της ΛΑΡΚΟ (31.12.2022: € 367,6 εκατ.).

Σε συνέχεια της από 22.04.2021 πρόσκλησης του Ειδικού Διαχειριστή για την προσωρινή αναγγελία απαιτήσεων πιστωτών της ΛΑΡΚΟ σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 7 (ι) του άρθρου 21 του Ν. 4664/2020, η ΔΕΗ ως προς την απαίτησή της αναγγέλθηκε εμπροθέσμως την 24.5.2021 (ήτοι εντός μηνός από την δημοσίευση της πρόσκλησης) και αναμένεται να καταταγεί στις μη προνομιούχες απαιτήσεις οι οποίες μπορούν να λάβουν έως το 10% του ποσού του πλειστηριάσματος (το οποίο διανέμεται στους πιστωτές αυτής της κατηγορίας συμμετρως).

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 εκατ. 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.

Εξεδόθη η υπ' αρ. 1769/2019 διαταγή πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών με την οποία διατάσσεται η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. να καταβάλει στην ΔΕΗ το ως άνω συνολικό ποσό, πλέον του ποσού των € 15 χιλ. για δικαστική δαπάνη. Η ΔΕΗ κοινοποίησε την διαταγή πληρωμής στη ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. και, την 15 Μαρτίου 2019, προέβη σε συντηρητική κατάσχεση εις χείρας των τραπεζών, δυνάμει της άνω διαταγής πληρωμής κατά της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε..

Ακολούθως, την 22 Μαρτίου 2019, επιδόθηκαν στη ΔΕΗ Ανακοπή και Αίτηση Αναστολής με αίτημα για χορήγηση προσωρινής διαταγής της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. κατά της ΔΕΗ Α.Ε. Κατά τη συζήτηση του αιτήματος για τη χορήγηση προσωρινής διαταγής, η οποία συζητήθηκε την 26 Μαρτίου 2019, το αίτημα απορρίφθηκε.

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.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επί της Ανακοπής της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. κατά της ΔΕΗ Α.Ε., η οποία συζητήθηκε στις 2 Οκτωβρίου 2019, εκδόθηκε η υπ' αριθ. ΠΠΑ 1080/2020 απόφαση, η οποία έκανε εν μέρει δεκτή την ανωτέρω ανακοπή, ακυρώνοντας εν μέρει την υπ' αριθ. 1769/2019 Διαταγή Πληρωμής για το πόσο των €7,2 εκατ. και επικυρώνοντας την ανωτέρω Διαταγή Πληρωμής για το υπόλοιπο ποσό.

Η ΔΕΗ κοινοποίησε την ως άνω απόφαση με αριθμό 1080/2020, στη Χαλυβουργική στις 8.3.2021, προκειμένου να τρέξουν οι νόμιμες προθεσμίες για την άσκηση των ένδικων μέσων, κατέθεσε δε την από 14.5.2021 έφεση κατά της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. και της ως άνω απόφασης του Πρωτοδικείου Αθηνών, της οποίας έχει ορισθεί δικάσιμος η 8.12.2022 ενώπιον του Εφετείου Αθηνών. Η αντίδικος άσκησε αντέφεση η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ στις 7.11.2022 και συζητήθηκε κατά την ίδια ως άνω δικάσιμο της εφέσεως.

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 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.

Τόσο η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. όσο και η ΔΕΗ προέβησαν σε ορισμό διαιτητή τους (έκαστο μέρος όρισε τον διαιτητή αυτού). Προθεσμία απαντήσεως για τη ΔΕΗ, προκειμένου να ορίσει την ομάδα των νομικών παραστατών αυτής καθώς και να συλλέξει τα στοιχεία που απαιτούνται για την προάσπιση των θέσεων της, καθορίσθηκε από το ICC η 25 Απριλίου 2019. Την 23 Απριλίου η ΔΕΗ υπέβαλε την Απάντησή της στην άνω Προσφυγή της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. και αιτήθηκε, την απόρριψη της Προσφυγής στο σύνολό της καθώς και τη χορήγηση εις βάρος της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. το μέτρο της εγγυοδοσίας για το ποσό του €1 εκατ. και την καταδίκη αυτής στην συνολική δικαστική δαπάνη της Διαιτησίας.

Ακολούθως, μετά από αιτήσεις εξαιρέσεως κατά του διορισμού προταθέντων επιδαιτητών, οι δύο ορισθέντες Διαιτητές, με την από 14 Μαΐου 2019 κοινή επιστολή τους προς το Διαιτητικό Δικαστήριο, δήλωσαν αδυναμία να ορίσουν Επιδαιτητή από κοινού και ζήτησαν από το Διαιτητικό Δικαστήριο να ορίσει το ίδιο Επιδαιτητή, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 5 των Διεθνών Κανόνων Διαιτησίας ICC Rules 2017. Περαιτέρω, (την 10 Αυγούστου 2019) τα Μέρη υπέβαλαν τις παρατηρήσεις τους σχετικά με τον ορισμό Επιδαιτητή στην υπόψη δίκη.

Τέλος, το Διαιτητικό Δικαστήριο απέστειλε στα Μέρη πρόταση διορισμού Διαιτητού, η οποία υπέβαλε στα Μέρη νομίμως τη Δήλωση Ανεξαρτησίας της παραθέτοντας τις υποθέσεις στις οποίες έχει εμπλακεί σε σχετικές νομικές διαδικασίες και το Δικαστήριο κάλεσε τα Μέρη, με προθεσμία την 10 Σεπτεμβρίου 2019, να υποβάλουν τυχόν αντιρρήσεις τους σχετικά με το διορισμό της υπόψη Διαιτητού. Η ΔΕΗ δεν υπέβαλε αντιρρήσεις ούτε ελήφθησαν αντιρρήσεις εκ μέρους της αντιδίκου. Κατόπιν αυτού, το ICC προέβη στην επικύρωση του διορισμού της υπόψη επί-Διαιτητού. Ακολούθως, έλαβε χώρα την 16 Οκτωβρίου 2019, η πρώτη συνεδρίαση του Διαιτητικού Δικαστηρίου όπου συμφωνήθηκαν οι όροι αναφοράς (TERMS OF REFERENCE) της Διαιτησίας.

Η ΔΕΗ πρότεινε την Bifurcation (Διχοτόμηση της υπόθεσης, δηλαδή, να υπάρξει μια ενδιάμεση απόφαση επί της ευθύνης την οποία επικαλείται στην προσφυγή της η ενάγουσα-προσφεύγουσα και αν ήθελε κριθεί απ' το διαιτητικό δικαστήριο ότι συντρέχει τέτοια περίπτωση ευθύνης, να ακολουθήσει η εξέταση των θεμάτων της τυχόν ζημίας και των κονδυλίων). Το δικαστήριο αποδέχθηκε με απόφασή του την Bifurcation και ορίσθηκε το χρονοδιάγραμμα της διαδικασίας της διαιτησίας με ορίζοντα διεξαγωγής των αποδείξεων έως τον Οκτώβριο 2020.

Ειδικότερα, η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. υπέβαλε τις Προτάσεις-Υπόμνημά της (Statement of Claim on Liability) την 14 Φεβρουαρίου 2020 και η ΔΕΗ την 4 Μαΐου 2020. Ακολούθως έλαβαν χώρα οι υποβολές των προσθηκών – αντικρούσεων των Μερών και η ακροαματική διαδικασία τον Οκτώβριο 2020. Ακολούθως και πριν την έκδοση της απόφασης του Δικαστηρίου, έλαβε χώρα παραίτηση του Διαιτητή που είχε ορισθεί εκ μέρους της αιτούσης. Σύμφωνα με τον Κανονισμό Διαιτησίας του ICC, στο στάδιο αυτό είναι δυνατή η έκδοση απόφασης του Διαιτητικού Δικαστηρίου από τα δύο εναπομείναντα μέλη. Πλην όμως, στις 4 Φεβρουαρίου, η αιτούσα (ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.) κατέθεσε αιφνιδίως αίτηση εξαίρεσης του διορισμού του διαιτητή που είχε ορισθεί από τη ΔΕΗ καθώς και της Επιδαιτητού.

Τα Μέρη, καθώς και οι διαιτητές, κλήθηκαν από το Διεθνές Διαιτητικό Δικαστήριο του ICC (International Court of Arbitration of the International Chamber of Commerce) να υποβάλουν απόψεις επί των υπόψη αιτήσεων εξαιρέσεως. Η αιτούσα περαιτέρω στις 4.3.2021, κατέθεσε και συμπληρωματικές αιτήσεις εξαιρέσεως των άνω Διαιτητών, Το Δικαστήριο ζήτησε ξανά από τα εμπλεκόμενα μέρη την υποβολή των απόψεων έτους, ως τις 11.3.2021. Τα μέρη κατέθεσαν εμπρόθεσμα τις απόψεις τους. Ακολούθως, στις 29.4.2021, δόθηκε εκ μέρους του Δικαστηρίου παράταση της προθεσμίας εκδόσεως της διαιτητικής αποφάσεως, έως την 31.5.2021.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στις 12.5.2021, το Διεθνές Διαιτητικό Δικαστήριο του ICC γνωστοποίησε στα διάδικα μέρη την απόφασή του περί απόρριψης των ως άνω αιτήσεων εξαιρέσεως που υπέβαλε η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. κατά του ως άνω Διαιτητού και κατά της Επιδιαιτητού καθώς και την έγκριση του σχεδίου Απόφασης του Διαιτητικού Δικαστηρίου επί της προσφυγής της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. κατά της ΔΕΗ που έχει υποβληθεί ενώπιόν του εκ μέρους των δύο Διαιτητών και ανακοίνωσε ότι η επίσημη απόφαση επί της προσφυγής θα κοινοποιηθεί εντός της νόμιμης

προθεσμίας (ήτοι έως 31.5.2021), μόλις λάβει τις υπογραφές εκ μέρους των Διαιτητών του Διαιτητικού Δικαστηρίου η έκδοση της σχετικής Απόφασης.

Ακολούθως, την 26.5.2021, το Διαιτητικό Δικαστήριο κοινοποίησε στα διάδικα Μέρη την Απόφαση του, με την οποία απέρριψε καθ' ολοκληρίαν την από 15.2.2019 προσφυγή της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ (Υπόθεση με αριθμό 24270/ΑΥΖ) και δικαίωσε τη ΔΕΗ.

Ειδικότερα και κατά το διατακτικό της υπόψη Απόφασης, απορρίπτονται όλες οι αξιώσεις και αιτήματα της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ και καταδικάζεται η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ να καταβάλει στη ΔΕΗ, αφενός, \$350 χιλ. καθώς και €288,4 χιλ. για δικαστική δαπάνη και έξοδα διαιτησίας. Η υπόψη απόφαση επεδόθη από τη ΔΕΗ στην ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ την 1.6.2021. Η απόφαση υπόκειται στο ένδικο μέσο της αγωγής ακυρώσεως ενώπιον των αρμοδίων Γαλλικών Δικαστηρίων εντός ενός μηνός από της επιδόσεως.

Η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ προσέβαλε την υπόψη διαιτητική απόφαση με αγωγή ακυρώσεως ενώπιον του Εφετείου Παρισίων. Επισημαίνεται, εντούτοις, ότι, η άσκηση της αγωγής ακυρώσεως δεν θίγει το δεδικασμένο που παράγεται από την άνω Απόφαση του Δικαστηρίου συνεπώς, στην παρούσα χρονική στιγμή δεν εγγράφεται, καθόσον δεν υφίσταται πλέον μετά την έκδοση υπέρ της ΔΕΗ της ως άνω Απόφασης του Διαιτητικού Δικαστηρίου, οποιαδήποτε πρόβλεψη για απαίτηση εις βάρος της ΔΕΗ από την υπόψη υπόθεση. Η αντίδικος υπέβαλε Προτάσεις ενώπιον του Γαλλικού Δικαστηρίου την 28.1.2022.

Η ΔΕΗ άσκησε εμπροθέσμως τις Προτάσεις της. Αναμένεται πράξη προσδιορισμού συζήτησης της υπόθεσης από το Δικαστήριο.

Περαιτέρω, μετά από αίτηση της Εθνικής Τράπεζας (της 23ης Φεβρουαρίου 2021) ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για τη θέση της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ ΑΕ σε καθεστώς ειδικής διαχείρισης των άρθρων 68-77 του νόμου 43077/2014 (Α'246/2014) και κατά τη δικάσιμο της 5.4.2021, όπου έλαβε χώρα συζήτηση της υπόθεσης, η ΔΕΗ, όπως και οι Τράπεζες Πειραιώς και ALPHA, άσκησε πρόσθετη παρέμβαση υπέρ της αιτούσης Τράπεζας (Εθνικής) και κατά της Χαλυβουργικής.

Ακολούθως, εκδόθηκε η υπ' αριθ. 990/2021 απόφαση του ως άνω δικαστηρίου η οποία απέρριψε την ένδικη αίτηση ως καταχρηστικώς ασκηθείσα και συνεπώς ουσία αβάσιμη, συμπαρασύροντας και τις ασκηθείσες πρόσθετες παρεμβάσεις. Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τους δικηγόρους που εκπροσωπούν την Εθνική Τράπεζα, επρόκειτο να ασκηθεί έφεση, η οποία δεν έχει έως σήμερα κοινοποιηθεί στη ΔΕΗ.

Χαλυβουργία Ελλάδος Α.Ε.

Η ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. είχε ασκήσει ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΔΕΗ Α.Ε. την από 31.08.2010 αγωγή, με την οποία ζητούσε να αναγνωρισθεί ότι η ΔΕΗ Α.Ε. οφείλει να καταβάλει στη ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. το ποσό των € 4,4 εκατ., που αντιστοιχεί στο ποσό που περιλαμβάνονταν στους λογαριασμούς που εξέδιδε η ΔΕΗ Α.Ε., μετά την μονομερή αύξηση εκ μέρους τη ΔΕΗ των τιμολογίων Υψηλής Τάσης κατά ποσοστό 10% επί των ισχυσάντων έως την 30.06.2008 Τιμολογίων, για την περίοδο κατανάλωσης από 01.07.2008 έως την 30.04.2010, με το νόμιμο τόκο από την επίδοση της αγωγής.

Επί της ως άνω αγωγής, εξεδόθη η υπ' αριθμ. 3863/2014 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών που έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή κατά της οποίας ασκήθηκε Έφεση από τη ΔΕΗ(καθώς και Πρόσθετοι Λόγοι) , η οποία Έφεση απερρίφθη δυνάμει της υπ' αριθμ. 4702/2021 απόφασης του Εφετείου Αθηνών. Η απόφαση αναγνωρίζει ότι η ΔΕΗ Α.Ε. οφείλει να καταβάλει στη ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. το ποσό των € 4,4 εκατ., νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής ως την ολοσχερή εξόφληση, ως αποζημίωση για ζημία που, κατά την υπόψη Απόφαση, υπέστη η αντίδικος εξαιτίας, μεταξύ άλλων, μη προηγηθείσας διαπραγματεύσεως με την αντίδικος της τιμής προμήθειας της ηλεκτρικής ενέργειας.

Κατόπιν τούτων, και με δεδομένο τον αναγνωριστικό χαρακτήρα της υπ' αριθμ. 3863/2014 απόφασης του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, η οποία κατέστη τελεσίδικη, η αντίδικος δύναται να αιτηθεί να εισπράξει το πιο πάνω επιδικασθέν ποσό (των € 4,4 εκατ, νομιμοτόκως από την επίδοση της αγωγής),εφόσον προβεί στις δέουσες ενέργειες προς εισπράξη του. Η ΔΕΗ έχει ασκήσει αναίρεση κατά της πιο πάνω απόφασης του Εφετείου Αθηνών.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Περαιτέρω, η υπόψη εταιρεία, υπέβαλε «ΑΙΤΗΣΗ ΕΠΕΚΤΑΣΗΣ ΠΡΟΛΗΠΤΙΚΩΝ ΜΕΤΡΩΝ ΑΝΑΣΤΟΛΉ ΚΑΤΑΓΓΕΛΙΑΣ ΟΥΣΙΩΔΩΝ ΣΥΜΒΑΣΕΩΝ ΓΙΑ ΤΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ κατ' άρθρο 50 παρ.4 Ν.4738/2020» της εταιρείας ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ ενώπιον του ΠΟΛΥΜΕΛΟΥΣ ΠΡΩΤΟΔΙΚΕΙΟΥ ΑΘΗΝΩΝ, η οποία δικάστηκε κατά τη δικάσιμο της 12ης Ιανουαρίου 2022, με την οποία αιτήθηκε στα πλαίσια της ήδη υπογραφείσας από 27.10. 2021 ΣΥΜΦΩΝΙΑΣ ΕΞΥΓΙΑΝΣΗΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑΒΙΒΑΣΗΣ ΜΕΡΟΥΣ ΤΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ η οποία περιλαμβανόταν στο ως άνω δικόγραφο της αίτησης της, να διαταχθούν από το Δικαστήριο «ως επιπλέον προληπτικά μέτρα υπέρ της, η απαγόρευση καταγγελίας της τρέχουσας σχέσης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ με τη ΔΕΗ καθώς και η απαγόρευση αποστολής εκ μέρους της ΔΕΗ δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητή φορτίου της εταιρείας, έως την έκδοση της απόφασης του Δικαστηρίου επί της αίτησης επικύρωσης της Συμφωνίας εξυγίανσης. Το Δικαστήριο έκανε δεκτή την αίτηση αυτή και χορήγησε προσωρινή διαταγή έως την έκδοση της απόφασής του για την αίτηση επικύρωσης της Συμφωνίας Εξυγίανσης της ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ ΑΕ.

Εκδόθηκε απόφαση του Δικαστηρίου που έκανε δεκτή την μείωση του οφειλόμενου ποσού της υπόψη εταιρείας προς τη ΔΕΗ κατά ποσοστό 87% και τελικά η υπόψη υπόθεση των ως άνω τελικώς αμοιβαίως οφειλόμενων ποσών έκλεισε συμβιβαστικά. Συνεπακόλουθα, η ΔΕΗ προχώρησε εντός του Σεπτεμβρίου 2022 σε διαγραφή απαιτήσεων ύψους €71,2 εκατ. από την Χαλυβουργία Ελλάδος Α.Ε. για τις οποίες είχε σχηματίσει ισόπωση πρόβλεψη αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας με αποτέλεσμα να μην επιβαρυνθούν τα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας από την διαγραφή αυτή.

Τελικά υπεγράφη τον Οκτώβριο του 2022 σχετικός συμβιβασμός με την σύναψη νέας σχετικής σύμβασης προμήθειας με την υπόψη εταιρεία και η υπόθεση κλείνει, με την ομαλή εκτέλεση του εν λόγω συμβιβασμού.

Τιμολόγηση Λοιπών Πελατών (εκτός ΛΑΡΚΟ) Υψηλής Τάσης

Οι Συμβάσεις προμήθειας μεγάλων βιομηχανικών πελατών Υψηλής Τάσης έληξαν την 31.12.2020. Στο πλαίσιο των προβλέψεων του Κώδικα Προμήθειας, η ΔΕΗ απέστειλε τις προτάσεις της στους πελάτες αυτούς σχετικά με τους όρους τιμολόγησης από το 2021, ενώ ακολούθησαν οι σχετικές διαπραγματεύσεις. Ήδη έχουν υπογραφεί νέες Συμβάσεις Προμήθειας με τους μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες Υψηλής Τάσης πλην ΛΑΡΚΟ.

Σημειώνεται ωστόσο ότι σχετικά με προηγούμενη τιμολόγηση της Αλουμίνιον της Ελλάδος ΑΕ (νυν ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ), αφενός εκδόθηκε η οριστική απόφαση της 11 Δεκεμβρίου 2019 του Δικαστηρίου της ΕΕ [C-332/18 P], η οποία επιβεβαίωσε την νομιμότητα της αποφάσεως 2012/339/ΕΕ της Επιτροπής, της 13ης Ιουλίου 2011, σχετικά με την κρατική ενίσχυση SA.26117 – C 2/2010 (πρώην NN 62/2009), την οποία εφάρμοσε η Ελλάδα, μέσω της ΔΕΗ, υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος ΑΕ (ΕΕ 2012, L 166, σ. 83) και διέταξε την νομιμότοκη ανάκτηση κρατικής ενίσχυσης ύψους € 17,4 εκατ., λόγω της εφαρμογής του προτιμησιακού τιμολογίου κατά την επίμαχη περίοδο από τις 5 Ιανουαρίου 2007 έως τις 6 Μαρτίου 2008. Αφετέρου εκκρεμούν ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της ΕΕ, τρεις υποθέσεις (T-639/14 RENV, T-352/15 και T-740/17) επί αντίστοιχων προσφυγών ακύρωσης της ΔΕΗ κατά αποφάσεων (αντίστοιχων) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, με τις οποίες έθεσε στο αρχείο (αντίστοιχες) καταγγελίες της ΔΕΗ για παραβίαση διατάξεων περί κρατικών ενισχύσεων κατά απόφασης ΡΑΕ (346/2012, της 9 Μαΐου 2012) και Διαιτητικού Δικαστηρίου, που καθόρισε προσωρινή τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ έναντι της τότε Αλουμίνιον Α.Ε., 42 €/MWh και απόφασης του ειδικού Διαιτητικού Δικαστηρίου (1/2013, της 31ης Οκτωβρίου 2013), με την οποία τροποποιήθηκε η ως άνω απόφαση 346/2012 της ΡΑΕ μειώνοντας το τιμολόγιο της ηλεκτρικής ενέργειας που παρασχέθηκε στην Αλουμίνιον για την περίοδο από 1 Ιουλίου 2010 έως 31 Δεκεμβρίου 2013 σε ακαθάριστο ποσό ύψους 40,7 €/MWh, ήτοι καθαρό ποσό 36,6 €/MWh. Την 8η Οκτωβρίου 2020, έλαβε χώρα ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της ΕΕ, η συζήτηση των ως άνω τριών υποθέσεων. Επισημαίνεται ότι, η Μυτιληναίος είχε ασκήσει παρέμβαση υπέρ της Επιτροπής. Την 22^α Σεπτεμβρίου 2021, το Γενικό Δικαστήριο της ΕΕ, εξέδωσε την Απόφασή του με την οποία, τόσο στην υπόθεση T-639/14 RENV όσο και στις υποθέσεις T-352/15 και T-740/17, προέβη σε ακύρωση των σχετικών Αποφάσεων της Επιτροπής και καταδίκασε την Επιτροπή στην συνολική δικαστική δαπάνη της ΔΕΗ.

Το Δικαστήριο έκανε δεκτό, κατά το αιτιολογικό της Απόφασης ότι, εν προκειμένω, «η Επιτροπή, δεν μπορούσε κατά νόμον, αφενός, να μην ελέγξει κατά πόσον η διαιτητική απόφαση συνεπαγόταν τη χορήγηση πλεονεκτήματοςκαι, αφετέρου, να μην προβεί, προς τούτο, σε σύνθετες οικονομικές εκτιμήσεις, ιδίως σχετικά με τη συμβατότητα του επίμαχου τιμολογίου προς τις συνήθεις συνθήκες της αγοράς. εν προκειμένω, οι ιδιαίτερες περιστάσεις που θα έπρεπε να οδηγήσουν την Επιτροπή να προβεί σε επιμελή, επαρκή και πλήρη εξέταση της ενδεχόμενης χορήγησης, διά της διαιτητικής απόφασης, πλεονεκτήματος στην παρεμβαίνουσα καθώς και σε σύνθετες οικονομικές και τεχνικές εκτιμήσεις συναφώς...» [Σκέψεις 164 και 167].

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ακολούθως, προσέβαλε την Απόφαση του Γενικού Δικαστηρίου της 22 Σεπτεμβρίου 2021 (στις Υποθέσεις T-639/14 RENV, T-352/15 και T-740/17). Ομοίως και η «Μυτιληναίος ΑΕ» προσέβαλε την υπόψη Απόφαση. Η ΔΕΗ υπέβαλε εμπροθέσμως τα Υπομνήματά της επί των άνω προσφυγών (Υπόθεση C-739/21 P και C-701/22).

Τέλος, η Δημοκρατία της Γερμανίας αιτήθηκε από το Δικαστήριο άδεια να παρέμβει στις άνω υποθέσεις υπέρ της Επιτροπής. Σε συνέχεια της από 26.08.2022 επιστολής του Δικαστηρίου, η ΔΕΗ ζήτησε στην ως άνω υπόθεση C-701/22 τη διεξαγωγή επ' ακροατηρίου συζήτησης, ώστε να της δοθεί η δυνατότητα να αναπτύξει τις θέσεις της επί ορισμένων ζητημάτων.

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 ανάρτηση κατά της απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, η οποία έγινε δεκτή δυνάμει της απόφασης υπ' αρ. 289/2022 του Συμβουλίου της Επικρατείας, το οποίο ωστόσο δεν εξέτασε το τεθέν νομικό ζήτημα ως προς την ουσία του. Συνέπεια αυτού, στις 11.11.2022 επιδόθηκε στην ΔΕΗ εκ νέου το μερικό φύλλο ελέγχου υπ' αρ. 174/201, όπου πλέον επισημαίνεται για βεβαίωση ποσό ύψους €47,4 εκατ. ευρώ πλέον προσαυξήσεων €17,8 εκατ., ήτοι σύνολο €65,2 εκατ., το οποίο και καταβλήθηκε μέσω συμψηφισμού απαιτήσεων με το Ελληνικό Δημόσιο εντός του 2022 ύψους €56,7 εκατ. και εντός του 2023 ύψους €8,5 εκατ.

Η ΔΕΗ ΑΕ άσκησε ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών την από 12.12.2022 ανακοπή κατά του συνόλου των ταμειακών βεβαιώσεων καθώς και την από 12.12.2022 ενδικοφανή προσφυγή ενώπιον της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών κατά της επιβολής του πρόσθετου φόρου. Τόσο η ανακοπή όσο και η ενδικοφανής προσφυγή εκκρεμούν ακόμη.

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.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Δικαστική Υπόθεση με Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς

Ο Όμιλος (μέσω της θυγατρικής του εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ) σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού υπολογίζει με βάση μια εκτιμητική μέθοδο τα Τέλη Χρήσης Δικτύου που αφορούν την καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια για τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές στο Μη Διασυνδεδεμένο Δίκτυο της ΧΤ. Η εν λόγω εκτίμηση τιμολογείται από τη ΔΕΔΔΗΕ προς τους παρόχους Η/Ε και στο επόμενο διάστημα πραγματοποιεί τη σχετική εκκαθάριση. Η συγκεκριμένη διαδικασία γίνεται σε μηνιαία βάση λόγω των συγκεκριμένων υποχρεώσεων που έχει η σχετική Διεύθυνση βάσει της ΡΑΕ και του επιπλέον ρόλου που διαδραματίζει στην αγορά ενέργειας στα ΜΔΝ.

Αντίθετα, για τις μη μηνιαίως καταμετρούμενες παροχές της ΧΤ στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, λόγω της πολυπλοκότητας, του σημαντικού αριθμού παροχών, αλλά και των διαφορετικών υποχρεώσεων της Εταιρείας στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο και του τρόπου τιμολόγησης των σχετικών Τελών Χρήσης Δικτύου, η ΔΕΔΔΗΕ, και συνεπώς ο Όμιλος δε διενεργούσε αντίστοιχη πρόβλεψη για την αναγνώριση δεδουλευμένου εσόδου έως και τη χρήση που έληξε την 31/12/2019.

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31/12/2020, η ΔΕΔΔΗΕ επαναπροσδιόρισε την μέθοδο αναγνώρισης του εσόδου από Τέλη Χρήσης Δικτύου στο Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ώστε να απεικονίζονται αυτά που αντιστοιχούν στην καταναλωθείσα και μη καταμετρηθείσα ηλεκτρική ενέργεια και τα οποία δεν έχουν ακόμα τιμολογηθεί για τις εν λόγω παροχές.

Με βάση συγκεκριμένες εκτιμήσεις (Σημ. 44 ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ της 31.12.2021), προέκυψε ότι τα κέρδη εις νέον της 31 Δεκεμβρίου 2019 του Ομίλου εμφανίζονται υποτιμημένα, καθώς δεν αναγνωριζόταν η πρόβλεψη εσόδου που αναφέρεται ανωτέρω. Επιπρόσθετα, η Μητρική εταιρεία δεν αναγνώριζε μέρος του ανωτέρω δεδουλευμένου εσόδου ως ο κύριος των παγίων του κλάδου δικτύου διανομής και αντίστοιχα δεδουλευμένο έξοδο για την απόδοση τελών χρήσης δικτύου διανομής ως πάροχος ηλεκτρικής ενέργειας στην ΔΕΔΔΗΕ.

Στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2020 δεν πραγματοποιήθηκε αναμόρφωση των συγκριτικών μεγεθών για την ως άνω προσαρμογή καθότι δεν κρίθηκε σημαντική η επίδραση της μη αναμόρφωσης επί των οικονομικών μεγεθών του Ομίλου και της Εταιρείας και ιδιαίτερος επί του «EBITDA» και του «EBITDA Επαναλαμβανόμενο», που είναι οι δείκτες οι οποίοι έχουν αξιολογηθεί από τον Όμιλο και την Εταιρεία ως οι κατεξοχήν χρησιμοποιούμενοι από τους κύριους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων για την αξιολόγηση της χρηματοοικονομικής επίδοσης του Ομίλου και της Εταιρείας.

Με την από 1.2.2022 επιστολή της η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς κάλεσε τη Μητρική εταιρεία (ΔΕΗ ΑΕ) να προβεί σε αναμόρφωση των σχετικών κονδυλίων στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου της 31 Δεκεμβρίου 2021, σύμφωνα με τα όσα ορίζει το ΔΛΠ 8. Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία διατηρούν την θέση ότι η αρχική αξιολόγησή τους είναι ορθή, ότι η επίδραση της μη αναμόρφωσης δεν ικανοποιεί το κριτήριο της σημαντικότητας και δεν συμφωνούν με την κλήση που απηύθυνε η Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς προς την Μητρική εταιρεία να προβεί σε αναμόρφωση των σχετικών κονδυλίων και έχουν ήδη προσβάλλει την ως άνω πράξη της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς ενώπιον των αρμοδίων δικαστηρίων. Αποκλειστικά προς αποφυγή της επιβολής κυρώσεων σε βάρος τους ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία προέβησαν κατά τα ανωτέρω σε αναμόρφωση των σχετικών συγκριτικών κονδυλίων στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2021, επιφύλασσόμενοι 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 και αναβλήθηκε για τις 28/04/2023, όπου πήρε περαιτέρω αναβολή για τις 29/09/2023.

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.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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.

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. Η ΚΥΑ ΕΠΟ/2017 για το ΥΗΕ Μεσοχώρας, βάσει της οποίας η ΔΕΗ επρόκειτο να ολοκληρώσει το υδροηλεκτρικό έργο, εκτελώντας παράλληλα και έργα προστασίας για τη διατήρηση μέρους του οικισμού Μεσοχώρας (Τομέας Δ), έπαψε να ισχύει μετά την έκδοση της 2230/2020 ακυρωτικής Απόφασης του ΣΤΕ.

Η άνω απόφαση λήφθηκε μετά από προσφυγή στο ΣΤΕ του συνδέσμου Κατακλυζομένου Οικισμού Μεσοχώρας «Αχελώος» στο ΣΤΕ, με κύριο αίτημά του την ακύρωση της Απόφασης ΕΠΟ λόγω ιστορικότητας του Οικισμού Μεσοχώρας. Όπως προκύπτει από το σκεπτικό της ακυρωτικής Απόφασης του ΣΤΕ, η προσβαλλόμενη απόφαση (ΑΕΠΟ) απώλεσε το νόμιμο έρεισμά της διότι δεν εχώρησε επανεξέταση των εγκριθέντων με την προσβαλλόμενη απόφαση περιβαλλοντικών όρων ως προς τη συμβατότητά τους με τις εν τω μεταξύ εγκριθείσες αναθεωρήσεις των ΣΔΛΑΠ Δυτικής Στερεάς Ελλάδας και Θεσσαλίας, καθώς και με τις προβλέψεις του Αναθεωρημένου Περιφερειακού Χωροταξικού Πλαισίου της Περιφέρειας Θεσσαλίας.

Σημειώνεται εδώ ότι η ακυρωθείσα ΑΕΠΟ είχε εξετάσει και τεκμηριώσει τη περιβαλλοντική, κοινωνική και οικονομική σκοπιμότητα του έργου, καθώς και αιτιολογήσει, τόσο την ένταξη του έργου στην παρ.4 περί εξαιρέσεων επί των στόχων της Οδηγίας 2000/60 ΕΚ όσο και την κατασκευή του έργου ως αμιγώς ενεργειακού και μη συνδεόμενου με τα έργα Μερικής Εκτροπής Αχελώου.

Η ΔΕΗ προέβη σε ενέργειες για εκ νέου σύνταξη και υποβολή Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) προς έκδοση νέας ΑΕΠΟ, ακολουθώντας τα παρακάτω βήματα (Δράσεις):

- Ενέργειες εφαρμογής διαδικασίας ενημέρωσης ύπαρξης του έργου στο υφιστάμενο Χωροταξικό Σχέδιο Θεσσαλίας (ΧΣ), λόγω της υφιστάμενης μνείας που ήδη γίνεται στον Χάρτη που συνοδεύει το ΧΣ για τον ΥΗΣ.
- Ενέργειες επιβεβαίωσης της συμφωνίας του Έργου με το Σχέδιο Διαχείρισης Λεκανών Απορροής Ποταμών (ΣΔΛΑΠ), 1η αναθεώρηση του ΣΔΛΑΠ (2017), καθώς εκεί γίνεται αναφορά στο γεγονός ότι τα υδατικά διαμερίσματα που επηρεάζονται από το ΥΗΕ Μεσοχώρας έχουν εξετασθεί και συμβαδίζουν με τους κανόνες εξαίρεσης της Οδηγίας 2000/60 και παραμένουν σε ισχύ.

Σε σχέση με τις ενέργειες συμβατότητας του έργου με το υφιστάμενο Χωροταξικό Σχέδιο Θεσσαλίας, το Κεντρικό Συμβούλιο Χωροταξικών Θεμάτων και Αμφισβητήσεων (ΚΕΣΥΧΩΘΑ) συνεδρίασε στις 07.05.2021 και γνωμοδότησε ομόφωνα ότι το Υδροηλεκτρικό Έργο (ΥΗΕ) Μεσοχώρας στον ποταμό Αχελώο είναι συμβατό με τον Εθνικό και Περιφερειακό Χωροταξικό Σχεδιασμό. Η θετική γνωμοδότηση του ΚΕΣΥΧΩΘΑ αποτελεί ένα απαραίτητο βήμα για την διαδικασία έκδοσης της νέας Απόφασης Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ). Κατόπιν της εκπόνησης της νέας Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και της υποβολής της προς έγκριση στις αρμόδιες Δημόσιες Αρχές, από 29 Απριλίου 2021, εκδόθηκε στις 21.12.2021 η νέα ΑΕΠΟ για την ολοκλήρωση του ΥΗΕ ΜΕΣΟΧΩΡΑΣ. Επίσης, στις 27/01/2023 εκδόθηκε Τμηματική Άδεια Εγκατάστασης του ΥΗΕ Μεσοχώρας.

Βάσει της έως σήμερα εξέλιξης των 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 2025, με εκτιμώμενη λειτουργία του έργου στο τελευταίο τρίμηνο 2026. 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 εντός του 2024, με λειτουργία του έργου στο τελευταίο τρίμηνο 2025.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η συνολική δαπάνη για το έργο στις 30 Ιουνίου 2023 (μετά από απομειώσεις ύψους €8 εκατ.) ανέρχεται σε €282,5 εκατ., ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη €80,9 εκατ. περίπου, μέχρι την ολοκλήρωση του έργου 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 28 Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε., στο τέλος του 2012, το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) για την περίοδο 2016-2020. Το ΜΕΣΜΕ εγκρίθηκε από την Ε.Ε. στις 26.11.2013.

Η χρονική διάρκεια του ΜΕΣΜΕ ήταν από 01.01.2016 έως την 30.06.2020 και, όλο το χρονικό διάστημα ισχύος του, η ΔΕΗ συμμορφώθηκε πλήρως με τους στόχους του. Με την λήξη ισχύος του ΜΕΣΜΕ, 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 Αμυνταίου και Καρδιάς που είχαν ενταχθεί σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας έχουν ήδη διακόψει οριστικά τη λειτουργία τους.

Η οδηγία (2010/75/ΕΕ) βρίσκεται σε διαδικασία αναθεώρησης. Η ΔΕΗ Α.Ε. παρακολουθεί τις εξελίξεις και τις πιθανές επιπτώσεις έχοντας συμμετάσχει ενεργά στην σχετική διαβούλευση.

3. Το 2011 ξεκίνησε η διαδικασία αναθεώρησης του Εγχειριδίου ΒΔΤ για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, στο πλαίσιο της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, με το συντονισμό του ΕΙΡΡPCB (European IPPC Bureau). Με την Απόφαση (ΕΕ) 2017/1442 της Επιτροπής της 31 Ιουλίου 2017, καθορίστηκαν τα Συμπεράσματα για τις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές (ΒΔΤ) για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, βάσει της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ. Η Απόφαση δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης την 17^η Αυγούστου 2017.

Στη συνέχεια, η απόφαση της 27^{ης} Ιανουαρίου 2021 του Γενικού Δικαστηρίου ακύρωσε μεν την εκτελεστική απόφαση (ΕΕ) 2017/1442 αλλά διατήρησε προσωρινά τα αποτελέσματα της μέχρι την έκδοση νέας εκτελεστικής απόφασης. Μετά και την εκκαθάριση της δικαστικής αμφισβήτησης της Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου με την από 14.7.2022 Απόφαση του Δικαστηρίου της ΕΕ, βρίσκεται σε ισχύ η νέα εκτελεστική απόφαση (ΕΕ) 2021/2326 που εκδόθηκε την 20^η Νοεμβρίου 2021. Μετά την έκδοση των νομικώς δεσμευτικών, συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου, εξετάστηκαν οι απαιτούμενες επενδύσεις στους θερμικούς σταθμούς.

Στον ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου δεν προγραμματίζονται περαιτέρω περιβαλλοντικές επενδύσεις, πέραν των επενδύσεων που έχουν ολοκληρωθεί (πρωτογενή μέτρα μείωσης εκπομπών ΝΟx στις μονάδες I-IV και υγρή αποθείωση στη Μονάδα V). Στις ΜΣΚ Κομοτηνής και V του ΑΗΣ Λαυρίου υλοποιούνται μικρής έκτασης αναβαθμίσεις των συστημάτων καύσης (συνολικός προϋπολογισμός και για τις δυο Μονάδες €3,6 εκατ. με το περιβαλλοντικό μέρος που αναλογεί στην αναβάθμιση του συστήματος καύσης DLN του Λαυρίου V να ανέρχεται σε € 3,0 εκατ.) για τη μείωση των εκπομπών ΝΟx.

Μέχρι σήμερα έχουν υποβληθεί αιτήματα παρέκκλισης από τα επίπεδα εκπομπών της ΕΑ 2017/1442/ΕΕ με βάση το άρθρο 15.4 της IED για συγκεκριμένες Μονάδες λαμβάνοντας υπόψη, μεταξύ άλλων, τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής τους. Μετά από αλληλογραφία με το ΥΠΕΝ, τα αιτήματα υποβλήθηκαν εκ νέου με επικαιροποιημένα στοιχεία και τελικά εγκρίθηκαν με την Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/124145/7794/27.12.2021 (ΑΔΑ: 9ΨΧ04653Π8-ΞΧΩ): «Έγκριση αιτημάτων υπαγωγής των ΑΗΣ Αθρινόλακκου (Μονάδες I-II), Μελίτης (Μονάδα I), Μεγαλόπολης (Μονάδα IV), Αγίου Δημητρίου (Μονάδες I-II, III-IV, V) της ΔΕΗ ΑΕ και των θυγατρικών της στις διατάξεις των άρθρων 12.4 και 27.1 της ΚΥΑ 36060/1155/Ε.103/2013 (ΦΕΚ Β 1450) όπως ισχύει».

Κατόπιν υποβολής σχετικού αιτήματος τροποποίησης που υποβλήθηκε από τη ΔΕΗ τον 11/2022, εκδόθηκε η Απόφαση ΥΠΕΝ/ΔΙΠΑ/122340/8040/14.12.2022 (ΑΔΑ: 6ΧΘ14653Π8-577) που αφορά σε τροποποίηση-επικαιροποίηση των ήδη εγκεκριμένων παρεκκλίσεων-εξαιρέσεων για τη Μονάδα I του ΑΗΣ Μελίτης και τις Μονάδες III-IV του ΑΗΣ Αγίου Δημητρίου. Αντίστοιχο αίτημα θα εξεταστεί εφόσον χρειασθεί και για τη νέα Μονάδα Πτολεμαΐδα V.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

4. Την 28η Νοεμβρίου 2015 δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης η οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25ης Νοεμβρίου 2015 για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ανεξαρτήτως του είδους των χρησιμοποιούμενων από αυτές καυσίμων. Ως Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ορίζονται οι Μονάδες με ονομαστική θερμική ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 1 MW_{th} και μικρότερη από 50 MW_{th}. Αφορά στους ρύπους διοξειδίου του θείου (SO₂), οξειδίων του Αζώτου (NO_x) και σκόνη, ενώ ορίζονται οι κανόνες για την παρακολούθηση των εκπομπών μονοξειδίου του Άνθρακα (CO). Μονάδες παραγωγής τέτοιου μεγέθους λειτουργούν κυρίως, στα νησιά (μηχανές και αεριοστρόβιλοι). Επίσης, σε πολλούς ΑΗΣ υπάρχουν Η/Ζ και βοηθητικοί λέβητες, με περιορισμένο όμως χρόνο λειτουργίας.

Οι προβλέψεις της οδηγίας για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα του Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης (MCPD) εξετάζονται διεξοδικά από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της ΔΕΗ, ώστε σε συνεργασία με τις συναρμόδιες αρχές της χώρας να προωθηθούν έγκαιρα οι κατάλληλες στρατηγικές για την ηλεκτροδότηση των νησιών με τεχνικά και οικονομικά βιώσιμες λύσεις, οι οποίες πρέπει, επίσης έγκαιρα, να έχουν υλοποιηθεί, και σε κάθε περίπτωση πριν την εκπονή των προβλεπόμενων από την Οδηγία προθεσμιών. Για τις υφιστάμενες μονάδες σε Μικρά Απομονωμένα Συστήματα, η συμμόρφωση με τις νέες Οριακές Τιμές Εκπομπών προβλέπεται από την 01.01.2030. Μονάδες παραγωγής τέτοιου μεγέθους λειτουργούν κυρίως στα νησιά (μηχανές και αεριοστρόβιλοι), ενώ σε πολλούς ΑΗΣ υπάρχουν Η/Ζ και βοηθητικοί λέβητες, με περιορισμένο όμως χρόνο λειτουργίας.

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.

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 η υποβολή προς το ΥΠΕΝ των απαραίτητων βασικών εκθέσεων στο πλαίσιο της απόσυρσης, αποξήλωσης και αποκατάστασης Μονάδων ΑΗΣ όπως αυτές τους ΑΗΣ Καρδιάς (I-IV), ΑΗΣ-Αλιβερίου (I-IV) και ΑΗΣ Λαυρίου (I-III).

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.

Με το υπ' αριθμ. 37244/05.06.2015 συμβόλαιο μεταβίβασης ακινήτων, που έχει νόμιμα μεταγραφεί, η ΔΕΗ μεταβίβασε κατά πλήρη κυριότητα, το Χώρο Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, που ευρίσκεται στο Ορυχείο Καρδιάς του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, στη ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε. Από την ημερομηνία υπογραφής του συμβολαίου, η ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε. είναι πλέον αρμόδια για τη Διαχείριση του Χώρου κι έχει την ευθύνη αυτού. 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 προκειμένου να εκδοθούν νέοι όροι εκμετάλλευσης 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.

8.Με αίτησή τους ενώπιον του ΣΤΕ δύο φορείς προστασίας του περιβάλλοντος (μία μη κερδοσκοπική εταιρία και ένα κοινωφελές ίδρυμα) ζητούν την ακύρωση της παράλειψης του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας να τροποποιήσει, άλλως αντικαταστήσει, την απόφαση έγκρισης περιβαλλοντικών όρων (ΑΕΠΟ) της υπό κατασκευή Μονάδας Πτολεμαΐδα V, παράλειψη που εκδηλώθηκε μετά τη σιωπηρή απόρριψη αντίστοιχου αιτήματος ενώπιον του ίδιου Υπουργού.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ειδικότερα προβάλλουν ότι η ΑΕΠΟ είναι πλημμελής επειδή τα όρια εκπομπής που θέτει για κάποιους αέριους ρύπους δεν συμφωνούν με τα όρια που καθορίζει η Εκτελεστική Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τον καθορισμό των συμπερασμάτων για τις βέλτιστες διαθέσιμες τεχνικές [(ΕΕ) 2017/1442], βάσει της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ περί βιομηχανικών εκπομπών (Οδηγία ΙΕD). Κατά τους αιτούντες, «η λειτουργία της Μονάδας Πτολεμαΐδα V, ως αναμένεται και προκύπτει από τις τεχνικές προδιαγραφές κατασκευής της, δεν θα είναι δυνατόν να τηρεί τα νέα όρια εκπομπής των επίμαχων αερίων ρύπων».

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 € 482,3 εκατ. την 30 Ιουνίου 2023 (31 Δεκεμβρίου 2022: € 477,1 εκατ.) για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία.

10. Εντός του Α εξαμήνου 2023, στην κατεύθυνση βελτίωσης της περιβαλλοντικής επίδοσης των Μονάδων Παραγωγής της Γενικής Διεύθυνσης Λιγνιτικής Παραγωγής και της Γενικής Διεύθυνσης Θερμοηλεκτρικής και Υδροηλεκτρικής Παραγωγής:

- 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 των Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) έξι Ατμοηλεκτρικών και Υδροηλεκτρικών Σταθμών της ΔΕΗ Α.Ε., από Ανεξάρτητους Πιστοποιημένους Φορείς.
Ξεκίνησε η διαδικασία για την ανάπτυξη και εφαρμογή του Συστήματος Περιβαλλοντικής Διαχείρισης στον υπό-κατασκευή ΥΗΣ Μεσοχώρας.
- Ξεκίνησε η διαδικασία για την υλοποίηση σεμιναρίου, με θέμα «Συστήματα Ενεργειακής Διαχείρισης, κατά ISO 50001:2018», με τη συλλογή συμμετοχών εργαζομένων στην Εταιρεία.

11. Τον Οκτώβριο και Νοέμβριο του 2020 εκδόθηκαν οι νέες άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την 4η φάση εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS), δηλαδή από 1 Ιανουαρίου 2021 έως 31 Δεκεμβρίου 2030. Σε ισχύ την 30 Ιουνίου 2023 βρίσκονται άδειες για 30 υπόχρεες εγκαταστάσεις της Επιχείρησης.

Την 31.03.2023 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2022 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 30 υπόχρεες εγκαταστάσεις της Επιχείρησης, 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 3^η και 4^η φάση εφαρμογής του EU-ETS (περίοδο 2013-2020 και 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 Α εξαμήνου 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 01.01.2023-30.06.2023 ανέρχεται σε 4,79 εκατ. τόνους περίπου. Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2023 ως και 31.12.2023, εκτιμάται σε 6,38 εκατ. τόνους περίπου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2023 έως 31.12.2023 ανέρχεται σε 11,16 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.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Υδροηλεκτρικό Έργο Μετσοβίτικου

Το Υδροηλεκτρικό Έργο Μετσοβίτικου ισχύος 29MW αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία το δεύτερο εξάμηνο του 2024 και το ανεκτέλεστο συμβατικό τίμημα την 30 Ιουνίου 2023 ανέρχεται σε € 10,97 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 21.03.2013, 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 και Νο 3 (αφορά την τηλεθέρμανση), το Συνολικό Τίμημα της σύμβασης ανέρχεται σε € 1,394 δις. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο της Σύμβασης την 30 Ιουνίου 2023 ανέρχεται σε € 52,6 εκατ. (31.12.2022: €64,3 εκατ.).

Νέα Μονάδα Φυσικού Αερίου ισχύος 840 MW

Η ΔΕΗ Α.Ε. εξαγόρασε στις 20 Δεκεμβρίου 2022 το 51% των μετοχών της εταιρείας με την επωνυμία «Ηλεκτροπαραγωγή Αλεξανδρούπολης Μονοπρόσωπη Α.Ε.» από την εταιρεία Damco Energy καταβάλλοντας το ποσό των €3,2 εκατ. Οι υπόλοιποι μέτοχοι της εταιρείας είναι η ΔΕΠΑ Εμπορίας με 29% και η Damco Energy με 20%. Η νέα θυγατρική εταιρεία σχεδιάζει την κατασκευή και εκμετάλλευση μιας νέας μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, ονομαστικής ισχύος 840 MW, στην Αλεξανδρούπολη. Η νέα μονάδα θα συνδέεται απευθείας με την υπό κατασκευή, πλωτή μονάδα Αποθήκευσης και Αεριοποίησης Φυσικού Αερίου (FSRU) της Gastrade. Ο εξοπλισμός που θα εγκατασταθεί στην μονάδα θα έχει την δυνατότητα για καύση υδρογόνου και θα μπορεί να λειτουργεί με μεικτό καύσιμο.

Το έργο έχει λάβει την Απόφαση Έγκρισης των Περιβαλλοντικών Όρων (ΑΕΠΟ) και οι εργασίες κατασκευής του ξεκίνησαν στα τέλη του 2022 ενώ αναμένεται να ολοκληρωθούν το 2025. Το συμβατικό τίμημα του έργου μετά αναθεωρήσεων στις αρχές του 2023 ανέρχεται σε €357,8 εκατ. ενώ το ανεκτέλεστο υπόλοιπο της σύμβασης την 30 Ιουνίου 2023 ανέρχεται σε €306,8 εκατ.

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 (4) δημόσιους μεταλλευτικούς χώρους: α) Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου, β) Νισύρου, γ) Λέσβου και δ) Μεθάνων. Σε συμφωνία με την συγγενή 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 και 2022, ενώ συμφωνήθηκε το τελευταίο τρίμηνο του 2022 το αντίστοιχο πρόγραμμα ανάπτυξης του έτους 2023.

Αιολικά Πάρκα

Οι εργασίες κατασκευής του Αιολικού Πάρκου στις θέσεις «Αέρας» του Δήμου Μουζακίου και «Αφεντικό» του Δήμου Αργιθέας ισχύος 27,6MW έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί. Η ηλεκτρισή έγινε τον Ιούλιο 2023 και έναρξη της ημιομπορικής λειτουργίας προγραμματίζεται εντός του Σεπτεμβρίου 2023.

Οι εργασίες για την κατασκευή 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 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 αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Δεκέμβριο του 2023.

14.ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί

Η κατασκευή του ΜΥΗΕ Σμόκοβο II (3,2MW) έχει ολοκληρωθεί, ενώ η λειτουργία του εξαρτάται από την αποδέσμευση αρδευτικών παροχών.

Η κατασκευή του ΜΥΗΕ Μακροχώρι II (5MW) βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη (πρόσδος έργου 97%). Έχουν ολοκληρωθεί το κτίριο και η διώρυγα προσαγωγής ενώ η εγκατάσταση Η/Μ εξοπλισμού είναι σε εξέλιξη. Το έργο αναμένεται να ηλεκτριστεί κατά το Γ' τρίμηνο του 2023.

Φωτοβολταϊκοί Σταθμοί

Οι εργασίες για την κατασκευή του Φ/Β Σταθμού, από την 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσεις, «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.», ισχύος 200MW, συνολικού προϋπολογισμού €100 εκατ., στη θέση «Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας» του Νομού Κοζάνης, ξεκίνησαν τον Ιούνιο του 2021. Οι εργασίες κατασκευής ολοκληρώθηκαν τον Απρίλιο 2023.

Οι εργασίες για την κατασκευή των Φ/Β Σταθμών, από τις 100% θυγατρικές της ΔΕΗ Ανανεώσεις, «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, συνολικού προϋπολογισμού €29 εκατ., 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 €31,8 εκατ., στη θέση «Άγιος Χριστόφορος» του Δήμου Εορδαίας, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Μάιο του 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν τον Σεπτέμβριο του 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 € 62,34 εκατ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, εκκίνησαν το Σεπτέμβριο του 2022. Οι εργασίες κατασκευής αναμένεται να ολοκληρωθούν το Νοέμβριο του 2023.

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 €216 εκατ., στους Δήμους Εορδαίας και Κοζάνης, Π.Ε. Κοζάνης, η σύμβαση υπεγράφη τον Ιούλιο 2023.

Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ στη βάση υλοποίησης του Εθνικού Σχεδίου για την Ενέργεια και το Κλίμα και αξιοποίησης των υπάρχοντων υποδομών που οριστικά παύει η λειτουργία τους, έχει σχεδιάσει και υλοποιεί έργα αποθήκευσης ενέργειας (στο Ορυχείο Καρδιάς) καθώς και την εγκατάσταση νέων μέσων παραγωγής Θερμικής ενέργειας για την κάλυψη των θερμικών αναγκών του διασυνδεδεμένου συστήματος τηλεθερμάνσεων της περιοχής (ΣΗΘΥΑ). Ταυτόχρονα, η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσεις, 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 Ηλεκτρονική Διαδικασία του έργου του ΣΗΘΥΑ έχει ολοκληρωθεί και αναμένεται η ανάθεση του έργου στον αντισυμβαλλόμενο και η υπογραφή σύμβασης κατασκευής έργου. Η εκτίμηση ολοκλήρωσης και θέσης σε λειτουργία του έργου τοποθετείται στο δεύτερο τρίμηνο του 2025 με συνολικό προϋπολογισμό επενδύσεων ύψους €4,3 εκατ. για την Μητρική εταιρεία και €11, 5 εκατ. για την θυγατρική εταιρεία.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15. ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία

Την εξαμήνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2023, το κόστος των νέων ενσώματων παγίων (εκτός των προσθηκών των ακινητοποιήσεων υπό εκτέλεση) του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας ανήλθε σε € 214,7 εκατ. και € 2,8 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2022: Όμιλος € 115,3 εκατ., Μητρική εταιρεία € 1,6 εκατ.). Τα εν λόγω ποσά για τον Όμιλο αφορούν κυρίως επενδύσεις στο Δίκτυο Διανομής. Επιπλέον, ολοκληρώθηκε η κατασκευή ενσώματων παγίων και έγινε η μεταφορά του κόστους τους από τις Ακινητοποιήσεις υπό Εκτέλεση στα εν λειτουργία πάγια του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας συνολικής αξίας € 27,2 εκατ. και € 22,5 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2022: Όμιλος € 11,7 εκατ., Μητρική εταιρεία € 10,0 εκατ.).

Οι προσθήκες των Ακινητοποιήσεων υπό Εκτέλεση του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας ανήλθαν σε € 231,9 εκατ. (εκ των οποίων τα €100,7 εκατ. αφορούν την υπό κατασκευή νέα μονάδα φυσικού αερίου στην Αλεξανδρούπολη) και €60,8 εκατ. αντίστοιχα (30 Ιουνίου 2022: Όμιλος € 128,3 εκατ., Μητρική εταιρεία € 67,7 εκατ.) και περιλαμβάνουν κεφαλαιοποιημένο κόστος δανεισμού συνολικού ύψους €17,3 εκατ. και € 14,2 εκατ. (30 Ιουνίου 2022: €10,3 εκατ.) για τον Όμιλο και την Μητρική εταιρεία αντίστοιχα.

Στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου έχουν περιληφθεί και τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από τις νέες θυγατρικές εταιρείες του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ ύψους €55,2 εκατ. (Σημ.3).

Ασώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία

Τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της 30 Ιουνίου 2023 περιλαμβάνουν τα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία από τις νέες θυγατρικές εταιρείες του χαρτοφυλακίου ΑΠΕ ύψους € 23,9 εκατ. και την υπεραξία που αναγνωρίστηκε από την εξαγορά ύψους € 12,7 εκατ. (Σημ.3).

Τέλος, στα ασώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία περιλαμβάνονται και τα Δικαιώματα εκπομπών CO2 τα οποία είναι αυξημένα κατά € 74,5 εκατ. την 30 Ιουνίου 2023 σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2022 καθώς η Μητρική εταιρεία προχώρησε σε αγορά Δικαιωμάτων εκπομπών CO2 μέσω spot και προθεσμιακών συμβολαίων αξίας €468,9 εκατ. για κάλυψη της συμμόρφωσης του 2023 και του 2024, ενώ ανάλωσε λόγω εκπομπών CO2 το Α εξαμήνο 2023 Δικαιώματα ύψους €394,4 εκατ.

Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα- Λοιπά αποθεματικά

Την 30 Ιουνίου 2023, τα λοιπά αποθεματικά του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας περιλαμβάνουν αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου (μετά φόρων) ύψους € 27,7 εκατ. έναντι € (38,8) εκατ. την 31 Δεκεμβρίου 2022. Η αύξηση των αποθεματικών κατά € 60,9 εκατ. σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2022 οφείλεται εν μέρει στην αποκλιμάκωση των τιμών του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας στο χρηματιστήριο εντός του Α' εξαμήνου 2023 ενώ παράλληλα η ΔΕΗ έλαβε νέες θέσεις για την αντιστάθμιση των ταμειακών ροών του φυσικού αερίου και την ηλεκτρικής ενέργειας του Δ' τριμήνου 2023 και του έτους 2024.

Παραθέτουμε την κίνηση του αποθεματικού από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2023:

Αποθεματικά από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου	ΕΤΑΙΡΕΙΑ			Σύνολο	επίδραση σε:
	Συμβόλαια ανταλλαγής τιμής φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης φυσικού αερίου	Συμβόλαια Μελλοντικής Εκπλήρωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας		
υπόλοιπο 31/12/2022 (Χρεωστικό)/Πιστωτικό	-	80.059	(118.925)	(38.866)	
Κέρδη/(ζημιές) από αποτίμηση αποτελεσματικών πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου	(1.130)	(24.867)	72.064	46.067	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος
Αναξινόμηση πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου στα Αποτελέσματα (Κέρδη)/ Ζημιές	-	(51.149)	66.014	14.866	από Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος σε Κατάσταση Αποτελεσμάτων (Αγορές Η/Ε, Αγορές Φυσικού Αερίου)
Επίδραση φόρου	-	(3.281)	8.938	5.656	Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος
υπόλοιπο 30/06/2023 (Χρεωστικό)/Πιστωτικό	(1.130)	762	28.091	27.723	

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15.ΛΟΙΠΕΣ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Από τις συναλλαγές πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου από τη διακύμανση της τιμής των προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου εντός του Ά εξαμήνου 2023, αναταξινομήθηκαν από την Κατάσταση Συνολικού Εισοδήματος στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στις Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας ζημίες προ φόρων € 66,0 εκατ. (30.06.2022: ζημίες €50,2 εκατ.), στις Αγορές Φυσικού Αερίου κέρδη προ φόρων €51,1 εκατ. (30.06.2022: €247,6 εκατ.) ήτοι σύνολο ζημιών € 14,8 εκατ. (30.06.2022: κέρδη € 197,4 εκατ.). Το σύνολο των ζημιών 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 είναι σε ισχύ μέχρι και την 30.09.2023 (και παρατάθηκε μέχρι την 31/12/2023 βάσει της ΦΕΚ Β' 4802/28.07.2023) .

Επίσης, την 30 Ιουνίου 2022, είχαν μεταφερθεί κέρδη από πράξεις αντιστάθμισης μεταβολής της τιμής φυσικού αερίου ύψους €37,7 εκατ. στα λοιπά έσοδα καθότι είχαν κλείσει 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.

Τέλος, στον Όμιλο περιλαμβάνεται στο Αποθεματικό από πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου και η αποτίμηση των συμβολαίων ανταλλαγής επιτοκίων που έχει συνάψει ο Όμιλος για σκοπούς λογιστικής αντιστάθμισης, το αποθεματικό των οποίων ανήλθε την 30 Ιουνίου 2023 σε €0,9 εκατ.

Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις

Την 30 Ιουνίου 2023, οι δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις ανήλθαν σε € 1.312,3 εκατ. και € 1.278,7 εκατ. για τον Όμιλο και την Μητρική Εταιρεία και εμφανίζονται μειωμένες κατά € 671,5 εκατ. και € 719 εκατ. αντίστοιχα, σε σχέση με την 31 Δεκεμβρίου 2022 κυρίως λόγω της λήξης συμβολαίων προαγοράς δικαιωμάτων CO2 εντός του Μαρτίου 2023 (συμμόρφωση 2022).

Μεταβολή στην λογιστική εκτίμηση των προβλέψεων για απαιτήσεις από πελάτες χαμηλής τάσης

Ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση που προβλέπεται στο πρότυπο ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για απαιτήσεις πώλησης Η/Ε. 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 σε διακανονισμό. Η επανεξέταση αυτή πραγματοποιήθηκε εξετάζοντας την αποτελεσματικότητα του προγράμματος διακανονισμού των οφειλών πελατών Χαμηλής Τάσης 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 30 Ιουνίου 2023 σε € 2.436,5 δις. Εάν δεν είχε εφαρμοστεί ο νέος τρόπος υπολογισμού της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας των διακανονισμένων οφειλών πελατών Χαμηλής Τάσης, η εκτίμηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας θα ήταν αυξημένη κατά το ποσό των € 51,2 εκατ.

Δεδομένου ότι οι παράμετροι που λαμβάνονται υπόψη για την εκτίμηση της αναμενόμενης πιστωτικής ζημίας επί των απαιτήσεων από πελάτες Χαμηλής Τάσης 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.

Προγράμματα οικειοθελούς αποχώρησης

Την 30 Ιουνίου 2023, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισαν επιπρόσθετη πρόβλεψη παροχών στο προσωπικό λόγω προγραμμάτων οικειοθελούς αποχώρησης ύψους €11,4 εκατ. και €2,2 εκατ. αντίστοιχα.

16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Εκτός αυτών που παρουσιάζονται σε άλλες σημειώσεις, τα ακόλουθα γεγονότα συνέβησαν από την 1^η Ιουλίου 2023 μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων:

Αποπληρωμή Δανείων

Εντός της περιόδου 01.07.2023 – 03.8.2023, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους € 43,1 εκατ. και € 39,1 εκατ. αντίστοιχα.

Νέο Ομολογιακό Δάνειο θυγατρικής ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΛΕΞΑΝΔΡΟΥΠΟΛΗΣ Α.Ε. υπέγραψε στις σύμβαση κάλυψης Ομολογιακού Δανείου, για έκδοση κοινού εμπράγματος εξασφαλισμένου ομολογιακού δανείου, με αρχικό ομολογιούχο και εκπρόσωπο των ομολογιούχων την ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. (ΕΤΕ) ποσού έως €436,1 εκατ. 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 1^η άντληση ύψους € 51,4 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 ΔΕΓΠΑ Εμπορίας ως εισφορά ιδίων κεφαλαίων για την χρηματοδότηση του ως άνω έργου λήξεως την 30/06/2042. Το ποσό των € 74,4 εκατ. είχε ήδη καταβληθεί από τους μετόχους της θυγατρικής τον Φεβρουάριο του 2023 ως ποσά προοριζόμενα για έκδοση ομολογιακού δανείου (Σημ. 8).

Νέο κοινό ομολογιακό δάνειο της Μητρικής εταιρείας

Στις 18/7/2023 εγκρίθηκε από το Δ.Σ. της Μητρικής εταιρείας, η έκδοση κοινού ομολογιακού δανείου άνευ εξασφαλίσεων ή εγγυήσεων, ποσού € 485 εκατ. διάρκειας 5 ετών, με Διοργανωτή την Τράπεζα Πειραιώς και Αρχικούς Ομολογιούχους Ελληνικές Τράπεζες, για γενικούς επιχειρηματικούς σκοπούς, συμπεριλαμβανομένου, μεταξύ άλλων, τη μερική χρηματοδότηση της εξαγοράς του συνόλου των συμμετοχών που κατέχονται από την Enel και τις θυγατρικές αυτής στη Ρουμανία.

Σύμβαση Πίστωσης με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.

Η θυγατρική εταιρεία ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. αναπτύσσει ένα Φωτοβολταϊκό Σταθμό, συνολικής ονομαστικής ισχύος 550MW, εντός του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, στην θέση «ΟΡΥΧΕΙΟ ΔΕΗ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑ», των Δήμων Εορδαίας και Κοζάνης, της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας. Για τη χρηματοδότησή του υπεγράφη η από 21.07.2023 Σύμβαση Πίστωσης με Ανοιχτό (Αλληλόχρεο) Λογαριασμό ποσού € 65 εκατ. μεταξύ της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε. και της EUROBANK Α.Ε. Δεν έχει πραγματοποιηθεί άντληση μέχρι στιγμής.

Υπογραφή συμφωνίας για εξαγορά Αιολικού πάρκου 84MW στην Ρουμανία

Στις 21/7/2023, ο Όμιλος υπέγραψε μέσω της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε., συμφωνία με ευρωπαϊκές θυγατρικές του ομίλου Lukoil για την απόκτηση του 100% της Land Power s.r.l., η οποία κατέχει αιολικό πάρκο σε λειτουργία στη Ρουμανία με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 84MW. Το αιολικό πάρκο παράγει περισσότερες από 200GWh ετησίως καθώς βρίσκεται στις περιοχές Dorobantu και Topolog, 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 ολοκλήρωση της συμφωνίας αναμένεται το τέταρτο τρίμηνο του 2023.

16.ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τροποποίηση όρων της συναλλαγής τιτλοποίησης 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 Qualico Α.Ε. 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.

Στις 27 Ιουλίου 2023, η ΔΕΗ συμφώνησε στην τροποποίηση των όρων της τιτλοποίησης Απαιτήσεων σε καθυστέρηση άνω των 90 ημερών από πώληση Η/Ε 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, ii) την τροποποίηση του αρχικού επιτοκίου για τα ομόλογα υψηλής εξοφλητικής προτεραιότητας (senior notes) από 6,8% σε EURIBOR + περιθώριο 4,5%.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ

Δεν υπάρχουν διαφοροποιήσεις στον ορισμό ή στη βάση μέτρησης του κέρδους ή ζημίας κάθε δραστηριότητας σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2022.

Δεν έχουν σημειωθεί αλλαγές στον ορισμό των δραστηριοτήτων ή στην ανάλυση ανά δραστηριότητα σε σχέση με τις ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2022.

Παρακάτω παρατίθενται ανάλυση των πωλήσεων της Μητρικής εταιρείας σε τρίτους και εσωτερικές πωλήσεις καθώς και τα Αποτελέσματα (κέρδη/ (ζημίες) προ φόρων) των τεσσάρων βασικών δραστηριοτήτων, δηλαδή των Ορυχείων, Παραγωγής, Εμπορίας Η/Ε και Εμπορίας Φυσικού Αερίου καθώς και των Λοιπών Δραστηριοτήτων. Οι Λοιπές δραστηριότητες περιλαμβάνουν την Ηλεκτροκίνηση, τις Τηλεπικοινωνίες και Λοιπές Υπηρεσίες.

Οι αναλύσεις αυτές καταρτίζονται διακριτά για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα, την Κρήτη και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Επίσης, απεικονίζονται διακριτά οι πωλήσεις και τα Αποτελέσματα (κέρδη/ (ζημίες) προ φόρων) που αφορούν τις θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ. Οι δραστηριότητες του Ομίλου, οι οποίες δεν πληρούν τα κριτήρια και τα ποσοτικά όρια του ΔΠΧΑ 8 για να αποτελέσουν διακριτό λειτουργικό τομέα, συνδυάζονται και παρουσιάζονται υπό την περιγραφή «Λοιπές Εταιρείες Ομίλου».

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

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΟΜΙΛΟΥ

ΙΟΥΝΙΟΣ 2023

ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ

	Πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2023	01.01.2022
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
Μητρική	3.348.662	4.203.257	310.320	783.259
ΔΕΔΔΗΕ	1.192.333	1.074.636	17.586	22.566
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	62.637	218.365	1.344	80.876
Εσωτερικές Απαλοιφές	(1.021.638)	(1.103.972)	(49.665)	(884.826)
<u>Σύνολο Ομίλου</u>	3.581.994	4.392.286	279.585	1.875

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2023
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ

ΙΟΥΝΙΟΣ 2023

ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ

	Πωλήσεις σε τρίτους		Εσωτερικές πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2023	01.01.2022	01.01.2023	01.01.2022
	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022	30.06.2023	30.06.2022
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>						
Ορυχεία	535	8.767	79.121	97.661	39.587	(25.024)
Παραγωγή	1.046.676	1.951.093	-	-	(144.572)	1.056.603
Προμήθεια (Εμπορία)	3.124.848	3.930.463	60.022	75.468	517.323	(267.244)
Φυσικό Αέριο (Εμπορία)	16.481	4.645	-	-	4.519	(2.689)
-Λοιπά	295	80	-	-	(9.504)	(1.558)
	4.188.835	5.895.048	139.143	173.129	407.353	760.088
<u>Σύστημα Κρήτης</u>						
Παραγωγή	218.456	266.526	-	-	(315)	73.920
Προμήθεια (Εμπορία)	198.135	304.792	1.510	1.258	(98.727)	(143.711)
	416.591	571.318	1.510	1.258	(99.042)	(69.791)
<u>Σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών</u>						
Παραγωγή	288.943	257.521	-	-	4.783	94.466
Προμήθεια (Εμπορία)	205.781	230.861	1.304	881	(8.273)	2.606
	494.724	488.382	1.304	881	(3.490)	97.072
Απαλοιφές	(1.751.488)	(2.751.491)	(141.957)	(175.268)	5.499	(4.110)
Σύνολο Μητρικής	3.348.662	4.203.257	-	-	310.320	783.259

V. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων από την Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου για την περίοδο 16.11.2021-30.06.2023

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 έκαστην και ονομαστική αξία €2,48 έκαστην, οι οποίες εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών στις 16.11.2021. Η πιστοποίηση της εμπρόθεσμης και ολοσχερούς καταβολής του συνολικού ποσού της Αύξησης του Μετοχικού Κεφαλαίου από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έγινε στις 11.11.2021.

Μέχρι την 30.06.2023 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 30.06.2023	Αδιάθετο υπόλοιπο την 30.06.2023
			16.11.2021 έως και 31.12.2021	01.01.2022 έως και 31.12.2022	01.01.2023 έως και 30.06.2023		
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	63.054	148.410	-
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	48.786	207.253	-
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	111.840	355.663	928.411
	Πλέον : Δαπάνες Έκδοσης	65.926	65.926	-	-	65.926	-
	Γενικό Σύνολο	1.350.000	65.926	243.823	111.840	421.589	928.411

Η διάθεση των κεφαλαίων από την Εταιρεία κατά το χρονικό διάστημα 16.11.2021 – 30.06.2023 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 σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της κατά 100% θυγατρικής «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Μονοπρόσωπη Α.Ε» ποσού ύψους €300.000. Τα έξοδα της αύξησης μετοχικού κεφαλαίου ανήλθαν σε €1.800. 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 €59.670. Εντός του Α εξαμήνου 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 « Βλαχτοπήγαδο» του Δήμου Εσταιωτίδας, Π.Ε Τρικάλων. Τέλος, ο Όμιλος για την εν λόγω περίοδο προέβη σε επενδύσεις για έργα ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (Αιολικών και Υδροηλεκτρικών Πάρκων) ύψους € 28.880.

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 €125.102

β) τη συμβατική παραγωγή Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά ύψους €30.856, γ) βελτιώσεις σε υφιστάμενες μονάδες παραγωγής Η/Ε με φυσικό αέριο ύψους €17.086, δ) την εμπορική δραστηριότητα και την ηλεκτροκίνηση ύψους €14.074, ε) την ψηφιοποίηση ύψους 1.695, ζ) τις τηλεπικοινωνίες ύψους €7.097 και η) λοιπές βελτιώσεις σε κτιριακές υποδομές ύψους € 1.138. Επίσης, η ΔΕΗ προχώρησε εντός του 2022 σε εξαγορές θυγατρικών καταβάλλοντας το ποσό των € 3.736 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. Τέλος, εντός του 2023, η ΔΕΗ κατέβαλλε € 6.468 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).

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

Αθήνα, 3 Αυγούστου 2023

**Ο Πρόεδρος του ΔΣ και
Διευθύνων Σύμβουλος**

Ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ

**Ο Γενικός Διευθυντής
Οικονομικών Υπηρεσιών**

**Ο Διευθυντής Λογιστικών
Υπηρεσιών**

**Γεώργιος Ι.
Στάσης**

**Πύρρος Δ.
Παπαδημητρίου**

**Κωνσταντίνος Α.
Αλεξανδρίδης**

**Στέργιος Α.
Τσιφωτούδης**