



## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2019 - 30 Ιουνίου 2019)

Η παρούσα Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε **σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 24<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2019 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.dei.gr](http://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

## **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. Γεώργιος Βενιέρης, 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 εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2019, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.", καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα 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, 24 Σεπτεμβρίου 2019

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και  
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Στάσης

Γεώργιος Βενιέρης

Στέφανος Καρδαμάκης

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**για την περίοδο 01.01.2019 - 30.06.2019**

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

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

Η Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση της 30<sup>ης</sup> Ιουνίου 2019 είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.dei.gr>.

**Αποτελέσματα Α' Εξαμήνου 2019 Ομίλου ΔΕΗ**

**Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου \***

(σε € εκατ.)	Α' εξάμηνο 2019	Α' εξάμηνο 2018 (**)	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	2.305,2	2.211,2	4,3
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμοσμένες για ΕΛΑΠΕ και πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (2)	2.295,9	1.845,2	24,4
ΕΒΙΤΔΑ (προσαρμοσμένα για ΕΛΑΠΕ και πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (3)=(1)-(2)	9,3	366,0	(97,5)
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (4)=(3)/(1)	0,4%	16,6%	
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ) (5)	(99,3)	108,2	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (εφάπαξ επίπτωση) (6)		166,1	
ΕΒΙΤΔΑ (7)=(3)-(5)-(6)	108,6	91,7	18,4
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (8)=(7)/(1)	4,7%	4,1%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (9)	362,1	369,2	(1,9)
Απομείωση αξίας λιγνιτικών θυγατρικών (10)	64,9	240,6	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμοσμένες για ΕΛΑΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και απομείωση αξίας λιγνιτικών θυγατρικών) (11)=(3)-(9)	(352,8)	(3,2)	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (12)=(7)-(9)-(10)	(318,4)	(518,1)	(38,5)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (13)	(274,8)	(533,9)	(48,5)

(\*) Συμπεριλαμβανομένων των εταιρειών Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. και Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.

(\*\*) Τα μεγέθη του α' εξαμήνου 2018 παρουσιάζονται αναμορφωμένα λόγω της υιοθέτησης από την Εταιρεία και τον Όμιλο του νέου προτύπου ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες». Η συνολική αρνητική επίπτωση της αναμόρφωσης στα Κέρδη προ φόρων ήταν € 17,9 εκατ.

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στο Παράρτημα της Έκθεσης Διοικητικού Συμβουλίου.

#### Συνοπτικά Οικονομικά Αποτελέσματα Ομίλου (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)

(σε € εκατ.)	Α' εξάμηνο 2019	Α' εξάμηνο 2018 (*)	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	2.304,7	2.211,1	4,2
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμοσμένες για ΕΛΑΠΕ και πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (2)	2.261,2	1.807,6	25,1
ΕΒΙΤΔΑ (προσαρμοσμένα για ΕΛΑΠΕ και πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (3)=(1)-(2)	43,5	403,5	(89,2)
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (4)=(3)/(1)	1,9%	18,2%	
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (5)	(99,3)	108,2	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (6)		151,2	
ΕΒΙΤΔΑ (7)=(3)-(5)-(6)	142,8	144,1	(0,9)
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (8)=(7)/(1)	6,2%	6,5%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (9)	362,1	340,1	6,5
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμοσμένες για ΕΛΑΠΕ και πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (10)=(3)-(9)	(318,6)	63,4	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (11)=(7)-(9)	(219,3)	(196,0)	11,9
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (12)	(189,3)	(201,7)	(6,1)

(\*) Τα μεγέθη του α' εξαμήνου 2018 παρουσιάζονται αναμορφωμένα λόγω της υιοθέτησης από την Εταιρεία και τον Όμιλο του νέου προτύπου ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες». Η συνολική αρνητική επίπτωση της αναμόρφωσης στα Κέρδη προ φόρων ήταν € 17,9 εκατ.

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (ΕΒΙΤΔΑ) του α' εξαμήνου του 2019 ενισχύθηκαν από την επιστροφή € 99,3 εκατ. έναντι του πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ). Χωρίς την επιστροφή αυτή το ΕΒΙΤΔΑ διαμορφώνεται σε € 9,3 εκατ. Αντίστοιχα και για λόγους συγκρισιμότητας με το α' εξάμηνο 2018, το ΕΒΙΤΔΑ της αντίστοιχης περυσινής περιόδου προσαρμόζεται με την χρέωση ύψους € 108,2 εκατ. για την κάλυψη του ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ (η οποία καταργήθηκε από 1.1.2019) και με την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού € 166,1 εκατ. και διαμορφώνεται σε € 366 εκατ.

Η σημαντική επιδείνωση του ΕΒΙΤΔΑ οφείλεται στους παρακάτω παράγοντες:

- υψηλότερη δαπάνη για αγορές ενέργειας (κατά € 275,3 εκατ.) η οποία οφείλεται κυρίως στην αυξημένη Οριακή Τιμή Συστήματος, στο μεγαλύτερο όγκο αγορών ενέργειας, καθώς και στις δημοπρασίες ΝΟΜΕ

- μεγαλύτερη δαπάνη για αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> (κατά € 122 εκατ.) λόγω του υπερδιπλασιασμού της τιμής τους
- αυξημένη δαπάνη για φυσικό αέριο (κατά € 80,9 εκατ.) λόγω μεγαλύτερων ποσοτήτων αλλά και αύξησης της τιμής και
- αυξημένη δαπάνη για υγρά καύσιμα (κατά € 30,3 εκατ.) λόγω υψηλότερων τιμών μαζούτ και diesel

Αντίθετα, θετικά επέδρασαν η ανάκτηση μέρους της αυξημένης δαπάνης για αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> μέσω της σχετικής ρήτηρας σε πελάτες Μέσης και Υψηλής Τάσης, καθώς και η μείωση από 15% σε 10% της παρεχόμενης έκπτωσης συνέπειας προς τους πελάτες που εξοφλούν έγκαιρα τους λογαριασμούς τους.

Η Εταιρεία, προχώρησε σε επικαιροποίηση της αποτίμησης από ανεξάρτητο εκτιμητή της αξίας της συμμετοχής του Ομίλου και της Μητρικής στις δύο θυγατρικές Εταιρείες, «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» και ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.» (Διακρατούμενα προς Πώληση στοιχεία), που δημιουργήθηκαν βάσει των προβλέψεων του Ν. 4533/2018. Σε συνέχεια της επικαιροποίησης αυτής, στα αποτελέσματα του Ομίλου του α' εξαμήνου 2019 ενσωματώθηκε πρόσθετη απομείωση ύψους € 64,9 εκατ., ώστε η καθαρή αξία της συμμετοχής του στις δύο θυγατρικές να εμφανίζεται στη χαμηλότερη μεταξύ της λογιστικής και της εύλογης αξίας τους. Σημειώνεται ότι στα αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2018 είχε ενσωματωθεί για τον ίδιο λόγο απομείωση ύψους € 240,6 εκατ.

Τα αποτελέσματα προ φόρων του α' εξαμήνου 2019 διαμορφώθηκαν σε ζημιές € 352,8 εκατ. έναντι ζημιών € 3,2 εκατ. το α' εξάμηνο 2018 μετά από τις προσαρμογές για χρέωση ΕΛΑΓΠΕ, πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και απομείωση της αξίας των λιγνιτικών θυγατρικών.

## **ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΣΟΔΩΝ – ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΔΑΠΑΝΩΝ**

### **Έσοδα**

Ο κύκλος εργασιών, παρά τον μειωμένο όγκο πωλήσεων κατά 921 GWh (ή 4,6%) λόγω απώλειας μεριδίου αγοράς, αυξήθηκε το α' εξάμηνο 2019 κατά € 94 εκατ. ή 4,3%, λόγω:

- αύξησης της εγχώριας ζήτησης κατά 3,8% (1.032 GWh) συμβάλλοντας σε αυξημένες πωλήσεις στο υφιστάμενο πελατολόγιο.
- μερικής ανάκτησης των δαπανών CO<sub>2</sub> από τα τιμολόγια Μέσης και Υψηλής Τάσης,
- μείωσης της έκπτωσης συνέπειας από 15% σε 10% επί της συνολικής αξίας χρέωσης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, με ισχύ από 1.4.2019.

### **Λειτουργικές Δαπάνες**

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες το α' εξάμηνο του 2019, αυξήθηκαν σε € 2.295,9 εκατ. έναντι € 1.845,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2018, καταγράφοντας αύξηση κατά € 450,7 εκατ. όπως αναλύεται παρακάτω.

Στις προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες δεν έχουν συνυπολογισθεί οι προσαρμογές για το ΕΛΑΓΠΕ και η πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού για το α' εξάμηνο 2018.

### **Λειτουργικά μεγέθη (παραγωγή – εισαγωγές)**

Το α' εξάμηνο του 2019 η εγχώρια ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 3,8% στις 28.446 GWh έναντι 27.414 GWh το α' εξάμηνο του 2018. Αντίστοιχα, η συνολική ζήτηση, στην οποία περιλαμβάνεται και η ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και άντληση, παρουσίασε ανάλογη αύξηση κατά 3,7% το α' εξάμηνο του 2019.

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 77,1% από 83,2% το α' εξάμηνο του 2018, ενώ οι πωλήσεις της ΔΕΗ μειώθηκαν 4,6%. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίστηκε σε 73,9% τον Ιούνιο του 2019 από 80,4 % τον Ιούνιο του 2018, ενώ το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ, ανά τάση, ήταν 97,8 % στην Υψηλή Τάση, 48,9% στη Μέση Τάση και 78,4% στη Χαμηλή Τάση, έναντι 98,5 %, 61 % και 85 % τον Ιούνιο του 2018 αντίστοιχα.

Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου ΔΕΗ (συμπεριλαμβανομένων των θυγατρικών Μελίτης και Μεγαλόπολης) κάλυψαν το 46,9% της συνολικής ζήτησης στη χώρα το α' εξάμηνο 2019 (43,4 % στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο του 2018 ήταν 53,8% (50,8 % στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα).

Η παραγωγή του Ομίλου ήταν μειωμένη κατά 9,6% στις 14.205 GWh έναντι 15.705 GWh πέρυσι. Συγκεκριμένα η παραγωγή:

- από τις λιγνιτικές μονάδες μειώθηκε κατά 16,1%, ή κατά 1.106 GWh
- από τις μονάδες φυσικού αερίου αυξήθηκε κατά 33,4%, ή κατά 861 GWh
- από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς μειώθηκε κατά 45,8% ή κατά 1.386 GWh καθώς το α' εξάμηνο του 2019 η εισροή υδάτων στους ταμιευτήρες ήταν πολύ χαμηλή.

Οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, σε επίπεδο χώρας, ήταν αυξημένες κατά 24,7% ή κατά 1.325 GWh, εκ των οποίων 100 GWh από ΔΕΗ και 1.225 GWh από Τρίτους.

Συμπερασματικά, η αύξηση της ζήτησης καλύφθηκε κατά προτεραιότητα από ΑΓΠΕ, εισαγωγές και παραγωγή από φυσικό αέριο καθώς τόσο η υδροηλεκτρική όσο και η λιγνιτική παραγωγή ήταν μειωμένες σε σχέση με πέρυσι.



### Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα τρίτων, CO<sub>2</sub>, αγορές ηλεκτρικής ενέργειας (χωρίς την χρέωση και την επιστροφή για τον ΕΛΑΓΠΕ) και το Ειδικό Τέλος Λιγνίτη αυξήθηκαν κατά € 494,1 εκατ. (42,3%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2018.

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα αυξήθηκε κατά € 30,3 εκατ. (10,5%), από € 289,4 εκατ. το α' εξάμηνο του 2018 σε € 319,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2019, ουσιαστικά λόγω των αυξημένων τιμών τόσο του μαζούτ όσο και του diesel κατά 14,9% και 5,3%, αντίστοιχα.
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο, αυξήθηκε κατά 57,1% σε € 222,5 εκατ. έναντι € 141,6 εκατ. τόσο λόγω της αύξησης της τιμής φυσικού αερίου κατά 21,8% όσο και λόγω της αυξημένης ηλεκτροπαραγωγής από φυσικό αέριο.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα (ηπειρωτική χώρα) και το Δίκτυο (μη διασυνδεδεμένα νησιά), μη συμπεριλαμβανομένης της επίπτωσης της χρέωσης για την κάλυψη του ελλείματος του ΕΛΑΓΠΕ αυξήθηκε κατά € 275,3 εκατ. λόγω της αύξησης της Οριακής Τιμής Συστήματος από € 52,8 /MWh σε € 66,7/MWh (επιβάρυνση κατά € 131 εκατ.), του μεγαλύτερου όγκου αγορών ενέργειας (επιβάρυνση κατά € 52,1 εκατ.), και των δημοπρασιών NOME. Συγκεκριμένα, η επιβάρυνση από τις δημοπρασίες ηλεκτρικής ενέργειας «NOME» ήταν αυξημένη κατά € 70,1 εκατ. (€ 119,9 εκατ. έναντι € 49,8 εκατ.), ενώ είναι χαρακτηριστικό ότι κατά τη διάρκεια του α' εξαμήνου 2019, σε αρκετές περιπτώσεις, οι ποσότητες «NOME» υπερέβαιναν το αντίστοιχο άθροισμα λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής, αντιστοιχώντας το 95% της παραπάνω παραγωγής.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> αυξήθηκε σε € 251,1 εκατ. το α' εξάμηνο 2019 από € 129,1 εκατ. το α' εξάμηνο 2018, λόγω της αύξησης της μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> από € 9,69/τόνο σε € 20,38/τόνο, παρά τις μειωμένες εκπομπές (από 13,3 εκατ. τόνους σε 12,3 εκατ. τόνους). Σημειώνεται ότι για το α' εξάμηνο 2019, λόγω προαγορών, η μέση τιμή δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> συγκρατήθηκε σε χαμηλότερα επίπεδα σε σχέση με την μέση τιμή spot (€ 23,78 /τόνο).

### Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η δαπάνη μισθοδοσίας συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, μειώθηκε κατά € 21 εκατ. σε € 419,3 εκατ. το 2019 από € 440,3 εκατ. το 2018. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως σε αποχωρήσεις τακτικού προσωπικού λόγω συναξιοδότησης.

### Προβλέψεις

Το α' εξάμηνο του 2019 καταγράφηκε αντιστροφή των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών ύψους € 17,8 εκατ. έναντι αντίστοιχης αντιστροφής πέρυσι ύψους € 80,1 εκατ.

Οι προβλέψεις για εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά μειώθηκαν σε € 12 εκατ. έναντι € 42,6 εκατ. πέρυσι κυρίως λόγω του ότι το α' εξάμηνο 2018 η πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες επιβαρύνθηκε από περίπου € 30 εκατ. για τόκους υπερημερίας προς τον ΑΔΜΗΕ.

### Χρηματοοικονομικές Δαπάνες

Το α' εξάμηνο 2019 οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες, αυξήθηκαν κατά € 10,9 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 47,2 εκατ. έναντι € 36,3 εκατ. το α' εξάμηνο 2018, κυρίως λόγω της μείωσης των πιστωτικών τόκων από ληξιπρόθεσμες οφειλές πελατών. Αντίθετα, οι χρηματοοικονομικές δαπάνες κατέγραψαν μείωση κατά € 8,4 εκατ., παρά την αύξηση του συνολικού δανεισμού (από € 4.106,6 εκατ. στις 30.6.2018 σε € 4.229,4 εκατ. στις 30.6.2019.), λόγω σύναψης νέων δανείων με ιδιαίτερα ανταγωνιστικά επιτόκια από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων και την Black Sea Trade & Development Bank.

### **ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ**

Οι συνολικές επενδύσεις το α' εξάμηνο 2019 ανήλθαν σε € 378 εκατ. έναντι € 340,6 εκατ. το α' εξάμηνο 2018.

Η σύνθεση των κύριων επενδύσεων σε εκατ. ευρώ έχει ως εξής:

(σε € εκατ.)	Α' εξάμηνο 2019	Α' εξάμηνο 2018	Δ (%)
Ορυχεία	64,4	27,4	135
Παραγωγή	228,1	214,9	6,1
ΑΓΠΕ	11,1	20,7	(46,4)
Δίκτυα Διανομής	72,1	76,0	(5,1)

## ΚΑΘΑΡΟ ΧΡΕΟΣ

Το καθαρό χρέος στις 30.6.2019 ήταν € 3.894,7 εκατ., αυξημένο κατά € 202,3 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2018. Η ΔΕΗ εξετάζει τις πιθανές εναλλακτικές σε σχέση με την πρόσβασή της στις διεθνείς αγορές κεφαλαίου, ανάλογα με τις συνθήκες της αγοράς.

### Εξέλιξη Καθαρού Χρέους

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

(σε € εκατ.)	30.6.2019	31.12.2018	30.6.2018
Συνολικό Χρέος (1)	4.229,4	4.023,7	4.106,6
Χρηματικά διαθέσιμα (συμπεριλαμβανομένων των λιγνιτικών εταιρειών) / Δεσμευμένες Καταθέσεις (*) / Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (2)	334,7	331,3	427,1
Καθαρό Χρέος (3) = (1) - (2)	3.894,7	3.692,4	3.679,5

### Βασικά οικονομικά μεγέθη Μητρικής (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)

(σε € εκατ.)	Α' εξάμηνο 2019	Α' εξάμηνο 2018 (*)	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	2.215,8	2.141,3	3,5
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμοσμένες για ΕΛΑΠΕ και πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (2)	2.197,6	1.761,8	24,7
EBITDA (προσαρμοσμένα για ΕΛΑΠΕ και πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (3)=(1)-(2)	18,2	379,5	(95,2)
Περιθώριο EBITDA (4)=(3)/(1)	0,8%	17,7%	
Ειδικός Λογαριασμός ΑΓΕ (5)	(99,3)	108,2	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (6)		88,4	
EBITDA (7)=(3)-(5)-(6)	117,5	182,9	(35,8)
Περιθώριο EBITDA (8)=(7)/(1)	5,3%	8,5%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (9)	353,7	337,5	4,8
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμοσμένες για ΕΛΑΠΕ και πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (10)=(3)-(9)	(335,5)	42,0	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (11)=(7)-(9)	(236,2)	(154,6)	52,8
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (12)	(204,0)	(162,8)	25,3

(\*) Τα μεγέθη του α' εξαμήνου 2018 παρουσιάζονται αναμορφωμένα λόγω της υιοθέτησης από την Εταιρεία και τον Όμιλο του νέου προτύπου ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες». Η συνολική αρνητική επίπτωση της αναμόρφωσης στα Κέρδη προ φόρων ήταν € 17,9 εκατ.

**Οικονομικά Αποτελέσματα ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.**  
(Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας)

(σε € εκατ.)	Α' εξάμηνο 2019	Α' εξάμηνο 2018(*)	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	377,2	367,7	2,6
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμοσμένες για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (2)	352,4	346,4	1,7
EBITDA (προσαρμοσμένα για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (3)=(1)-(2)	24,8	21,3	16,4
Περιθώριο EBITDA (4)=(3)/(1)	6,6%	5,8%	
Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (5)		62,7	
EBITDA (6)=(3)-(5)	24,8	(41,4)	
Περιθώριο EBITDA (7)=(6)/(1)	6,6%	(11,3%)	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (8)	11,5	3	283,3
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμοσμένες για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (9)=(3)-(8)	13,3	18,3	(27,3)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (10)=(6)-(8)	13,3	(44,4)	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (11)	8,8	(30,9)	

(\*) Για λόγους συγκρισιμότητας έχουν γίνει ανακατατάξεις στα μεγέθη του α' εξαμήνου 2018, χωρίς να έχει επηρεαστεί το αποτέλεσμα.

**Οικονομικά Αποτελέσματα ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

(σε € εκατ.)	Α' εξάμηνο 2019	Α' εξάμηνο 2018	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	12,2	11,9	2,5
Λειτουργικές Δαπάνες (2)	4,1	9,6	(57,3)
EBITDA (3)=(1)-(2)	8,1	2,3	252,2
Περιθώριο EBITDA (4)=(3)/(1)	66,4%	19,3%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (5)	0,7	(0,7)	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (6)=(3)-(5)	7,4	3,0	146,7
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (7)	6,1	1,0	510

**Οικονομικά Αποτελέσματα ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.**

(σε € εκατ.)	Α' εξάμηνο 2019	Α' εξάμηνο 2018	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	39,7	30,4	30,6
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμοσμένες για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (2)	52,2	42,1	24,0
EBITDA (προσαρμοσμένα για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (3)=(1)-(2)	(12,5)	(11,7)	6,8
Περιθώριο EBITDA (4)=(3)/(1)	(31,5%)	(38,5%)	
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (5)</i>		2,3	
EBITDA (6)=(3)-(5)	(12,5)	(14,0)	(10,7)
Περιθώριο EBITDA (7)=(6)/(1)	(31,5%)	(46,1%)	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (8)	10,2	10,5	(2,9)
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμοσμένες για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (9)=(3)-(8)	(22,7)	(22,2)	2,3
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (10)=(6)-(8)	(22,7)	(24,5)	(7,3)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (11)	(20,4)	(26,0)	(21,5)

**Οικονομικά Αποτελέσματα ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.**

(σε € εκατ.)	Α' εξάμηνο 2019	Α' εξάμηνο 2018	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	81,9	37,1	120,8
Λειτουργικές Δαπάνες (προσαρμοσμένες για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (2)	110,6	62,8	76,1
EBITDA (προσαρμοσμένα για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (3)=(1)-(2)	(28,7)	(25,7)	11,7
Περιθώριο EBITDA (4)=(3)/(1)	(35,0%)	(69,3%)	
<i>Πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (5)</i>		12,7	
EBITDA (6)=(3)-(5)	(28,7)	(38,4)	(25,3)
Περιθώριο EBITDA (7)=(6)/(1)	(35,0%)	(103,5%)	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη / (ζημίες) από συνδεδεμένες εταιρείες (8)	18,6	18,5	0,5
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (προσαρμοσμένες για πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (9)=(3)-(8)	(47,3)	(44,2)	7,0
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων (10)=(6)-(8)	(47,3)	(56,9)	(16,9)
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους (11)	(45,6)	(60,3)	(24,4)

### **ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του Α' Εξαμήνου 2019 περιέχεται στη Σημείωση 15 των Οικονομικών Καταστάσεων

## **ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ**

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται σε διάφορα είδη κινδύνων. Οποιοσδήποτε από τους παρακάτω κινδύνους θα μπορούσε να έχει μια σημαντικά δυσμενή επίδραση στις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, την οικονομική κατάσταση ή τα λειτουργικά τους αποτελέσματα και τη ρευστότητά 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 θεωρούνται μικρής σημασίας, ενδέχεται επίσης να επηρεάσουν αρνητικά σε σημαντικό βαθμό τις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, την οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά τους.

### **Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα**

Οι εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τα λειτουργικά αποτελέσματα, η οικονομική τους κατάσταση και οι προοπτικές τους εξαρτώνται σε μεγάλο βαθμό από το μακροοικονομικό και μικροοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα, καθώς σχεδόν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι δραστηριότητές τους βρίσκονται στην Ελλάδα. Οποιαδήποτε αρνητική μεταβολή και εξέλιξη στο μακρο και μικρο-οικονομικό περιβάλλον της χώρας που επηρεάζει άμεσα και σε σημαντικό βαθμό τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας από τους καταναλωτές, την ικανότητα των πελατών να αποπληρώνουν τις οφειλές τους, την ευχέρεια της επιχείρησης να μετακυλύει αυξήσεις στα κόστη της στα τιμολόγια, ή τις δυνατότητες χρηματοδότησης από το εγχώριο χρηματοπιστωτικό σύστημα επηρεάζει κατά συνέπεια τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

### **Πιστωτικός Κίνδυνος**

Παρά το γεγονός ότι οι πωλήσεις Η/Ε κατανέμονται σε μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα επιχειρηματικής δραστηριότητας διασπείροντας τον πιστωτικό κίνδυνο, οι επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτώνται από τη δυνατότητα των πελατών τους για την αποπληρωμή των υποχρεώσεων τους. Το τρέχον οικονομικό περιβάλλον και η μεγάλη και παρατεταμένη ύφεση των τελευταίων ετών είχαν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, κυρίως λόγω:

- Δυσχερειών πληρωμής από πελάτες οι οποίοι συνεχίζουν να μην αποπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους.
- Του μεγάλου αριθμού, κυρίως μικρών και μεσαίων, επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος.
- Της ενδεχόμενης αύξησης του πλήθους δικαιούχων Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) λόγω της παρατεταμένης οικονομικής κρίσης, σε συνδυασμό με την αυξημένη δυσχέρεια πληρωμής που έχουν οι συγκεκριμένοι πελάτες.
- Της μη δυνατότητας (κατόπιν απόφασης της ΠΑΕ) μεταφοράς οφειλών μεταξύ παροχών του ίδιου πελάτη στην οικιακή χρήση, στην οποία ανήκει το 70% των πελατών.
- Του φαινομένου της αλλαγής προμηθευτή από πελάτες (οικιακούς και εμπορικούς) με συσσωρευμένες οφειλές από τρέχοντες λογαριασμούς ή λόγω ρευματοκλοπής σε άλλη επωνυμία (άλλο ΑΦΜ), έτσι ώστε να αποφύγουν τους σχετικούς περιορισμούς που επιβάλλει ο Κώδικας Προμήθειας Η/Ε.
- Του γεγονότος ότι κάποιοι πελάτες με πρόφαση την τρέχουσα αρνητική οικονομική συγκυρία δεν εκπληρώνουν τις υποχρεώσεις τους ή καθυστερούν τις πληρωμές τους, ενώ έχουν την οικονομική δυνατότητα να το πράξουν.
- Ορισμένοι βιομηχανικοί πελάτες (Μέσης και Υψηλής Τάσης) δεν εξοφλούν εξ ολοκλήρου τους λογαριασμούς του ρεύματος, ισχυριζόμενοι κυρίως, έλλειψη ρευστότητας λόγω της δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας.
- Επιπροσθέτως κάποιοι εξ αυτών των βιομηχανικών πελατών έχουν αμφισβητήσει κάποιες από τις χρεώσεις του ανταγωνιστικού σκέλους των τιμολογίων Υ.Τ. Για τους πελάτες που εμπίπτουν σε αυτές τις κατηγορίες δεν μπορεί να διασφαλισθεί με βεβαιότητα ότι θα αποπληρώσουν τα σχετιζόμενα με την κατανάλωση ρεύματος τιμολογηθέντα ποσά.

Σημειώνεται ότι οι μηχανισμοί αναγκαστικής είσπραξης των απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να επηρεασθούν από νομοθετικές ή άλλες διοικητικές πράξεις (όπως για παράδειγμα την απαγόρευση της διακοπής παροχής ρεύματος λόγω μη πληρωμής για ορισμένες κατηγορίες πελατών ή σε περιοχές που έχουν κηρυχθεί σε κατάσταση έκτακτης ανάγκης, όπου τα φυσικά πρόσωπα και επιχειρήσεις, επωφελούμενοι των αποφάσεων αυτών σταματούν την πληρωμή των λογαριασμών τους).

Το Δεκέμβριο 2017, κατόπιν διαγωνισμού, ανατέθηκε το έργο διαχείρισης των οφειλών σε εξειδικευμένο Οίκο. Το έργο βρίσκεται σε πλήρη εξέλιξη με ικανοποιητικά αποτελέσματα. Προτάθηκε και εφαρμόζεται πλάνο δράσεων με κλιμάκωση, συνέπεια και συνέχεια, ώστε να διασφαλιστεί η αποτελεσματικότητα των ενεργειών περιορισμού των ανεξόφλητων λογαριασμών. Όμως σημαντικός πιστωτικός κίνδυνος εξακολουθεί να υπάρχει λόγω οικονομικής δυσχέρειας μέρους των πελατών για έγκαιρη εξόφληση των υποχρεώσεών τους, και ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές της Μητρικής Εταιρείας.

### **Κίνδυνος ρευστότητας**

Το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα παραμένει ευμετάβλητο και αυτό είναι πιθανό να έχει σημαντικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, στη χρηματοοικονομική κατάστασή τους και τις προοπτικές τους. Επιπλέον επηρεάζει την δυνατότητα πρόσβασης στις Διεθνείς αγορές. Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας, περιλαμβανόμενων και των αναγκών σε κεφάλαιο κίνησης, των επενδυτικών δαπανών και της εξυπηρέτησης των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οι ανάγκες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για κεφάλαιο κίνησης ενδέχεται να αυξηθούν λόγω αριθμού παραγόντων μεταξύ των οποίων περιλαμβάνονται ενδεικτικά:

- Ο αυξημένος βαθμός καθυστέρησης είσπραξης ή ακόμη και η μη είσπραξη των απαιτήσεων κυρίως των πελατών με διακοπή συμβολαίου προμήθειας.
- Η υποχρέωση καταβολής του ΕΤΜΕΑΡ, του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης που επιβάλλεται στην Η/Ε και του ΦΠΑ, κατά την ημερομηνία οφειλής τους, ανεξάρτητα από το αν έχουν εισπραχθεί ή όχι.
- Η επιβάρυνση των τιμολογίων με την είσπραξη φόρων και τελών, εκτός των ανωτέρω, που δεν σχετίζονται με την πώληση Η/Ε, όπως για παράδειγμα οι δημοτικοί φόροι - τέλη που εισπράττονται μέσω των λογαριασμών ρεύματος και η μη δυνατότητα εξόφλησης της αξίας ρεύματος χωρίς τα ποσά υπέρ τρίτων.
- Η συνεχής αύξηση του αριθμού των πολιτών που εντάσσονται στο μητρώο των Ευάλωτων Πελατών και βάσει αποφάσεων της Πολιτείας απολαμβάνουν ειδικά προνόμια ως προς: α) μεγαλύτερο χρονικό περιθώριο για την εξόφληση των λογαριασμών τους (40 ημέρες από την έκδοση), β) τη ρύθμιση των οφειλών τους σε μεγαλύτερο αριθμό δόσεων και χωρίς χρέωση τόκων, γ) περιορισμένες κυρώσεις στην περίπτωση μη εξόφλησης των λογαριασμών & δόσεων αφού προβλέπεται η αδυναμία διακοπής του ρεύματος στις οικίες τους λόγω οφειλής σχεδόν καθ' όλη τη διάρκεια του έτους.
- Ρυθμιστικές αποφάσεις για τη λειτουργία της χονδρεμπορικής αγοράς, που επιβαρύνουν το κόστος αγοράς Η/Ε από τη ΔΕΗ ως Προμηθευτή Η/Ε.
- Ενδεχόμενη αύξηση εμπορικών ζημιών (μη τεχνικές ζημιές) λόγω μη καταστολής του φαινομένου των ρευματοκλοπών και των αυθαίρετων επανασυνδέσεων στις παροχές που είναι κομμένες λόγω οφειλής.

Οι παραπάνω παράγοντες ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και στη δυνατότητα χρηματοδότησης των νέων ή σε εξέλιξη έργων. Θα πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι το κόστος δανεισμού για την πρόσβαση και εξεύρεση ρευστότητας (αναχρηματοδότηση υφιστάμενου χρέους ή/και νέα ρευστότητα) του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, σε εγχώριο και διεθνές επίπεδο επηρεάζεται από την κατάσταση της Ελληνικής Οικονομίας τα τελευταία έτη.

### **Κίνδυνοι χρηματοπιστωτικού τομέα**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να εκτεθούν σε κινδύνους που μπορεί να προκύψουν από τον Ελληνικό χρηματοπιστωτικό τομέα (όπως για παράδειγμα ο περιορισμός που τίθεται εκ μέρους του Ενιαίου Εποπτικού Μηχανισμού της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας ως προς την παροχή πιστώσεων προς τις Δημόσιες Επιχειρήσεις).

Σημειώνεται ότι, στις 30.06.2019, οι δανειακές υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας προς το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα, ανέρχονταν σε 36,7% του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων.

### **Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος**

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι η ισορροπημένη κατανομή του δανειακού χαρτοφυλακίου μεταξύ σταθερού και κυμαινόμενου επιτοκίου ανάλογα με τις ισχύουσες συνθήκες και η διενέργεια, κατά περίπτωση, αποκλειστικά για σκοπούς μείωσης του κινδύνου, παραγώγων πράξεων για την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων ή/και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου των δανειακών τους υποχρεώσεων. Κατά την 30.06.2019, δεν υφίστανται παράγωγες πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου επί του δανειακού χαρτοφυλακίου.

Επιπρόσθετα, 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). 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 κατά περίπτωση και στα πλαίσια των υφιστάμενων συνθηκών ρευστότητας των αγορών πράξεων αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς.

### **Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης**

Η δυνατότητα του Ομίλου και της Μητρικής για πρόσβαση στις κεφαλαιακές αγορές και σε άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης) καθώς και τα προκύπτοντα κόστη που συνδέονται με αυτές εξαρτώνται, μεταξύ άλλων, από την πιστοληπτική τους αξιολόγηση, η οποία σχετίζεται και με αυτήν του Ελληνικού Δημοσίου και του Ελληνικού Τραπεζικού Συστήματος.

Σε περίπτωση που η αξιολόγηση του χρέους ή της πιστοληπτικής ικανότητας του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας δεν διατηρηθεί ή αναβαθμισθεί από τους οίκους αξιολόγησης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να μην είναι σε θέση να αντλήσουν πρόσθετα κεφάλαια με όρους ίδιους με αυτούς που ισχύουν για το υφιστάμενο χρέος ή να αντλήσουν με οποιοσδήποτε όρους και η δυνατότητά πρόσβασής τους σε δανειακές πιστώσεις και στις αγορές ομολόγων ή άλλες μορφές χρηματοδότησης (ή αναχρηματοδότησης) ενδέχεται να είναι μειωμένη ή αδύνατη.

#### **Κίνδυνος τιμών εμπορευμάτων και αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (H/E).**

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της Η/Ε που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, καθώς και των τιμών των απευθείας εισαγωγών Η/Ε που πραγματοποιεί. Η Μητρική Εταιρεία έχει πολιτική διαχείρισης του κινδύνου μεταβολής της τιμής του πετρελαίου βάσει της οποίας αποφασίζεται η διενέργεια παραγωγών πράξεων κατά περίπτωση και στο πλαίσιο των εκάστοτε υφιστάμενων συνθηκών. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς. Επί του παρόντος δεν υφίστανται παράγωγα για την αντιστάθμιση του κινδύνου από τη μεταβλητότητα των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου και της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύεται η Μητρική Εταιρεία. Επίσης δεν έχει καταρτισθεί πολιτική για την διαχείριση του κινδύνου μεταβλητότητας των τιμών του φυσικού αερίου.

Σε ότι αφορά τον κίνδυνο από την αυξητική μεταβολή στις τιμές αγοράς Η/Ε, η έκθεση σε αυτόν αυξάνεται όταν μειώνεται η αντιστάθμιση από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), δηλαδή αυξάνει η διαφορά ανάμεσα στο μερίδιο στη λιανική και χονδρεμπορική αγορά Σημειώνεται πως το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά (Διασυνδεδεμένο Σύστημα) τον Ιούνιο 2019 ανήλθε σε 43%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μέσο μερίδιο στη λιανική αγορά της ΔΕΗ Εμπορίας ανέρχεται στο 76,7%.

Επιπλέον, οι τιμές των κυριότερων υλικών (μετάλλων κλπ), πέραν των καυσίμων, που χρησιμοποιούν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία τόσο για τη λειτουργία τους, όσο και για την ανάπτυξή τους, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών και συναλλαγματικών ισοτιμιών δεδομένου ότι δεν έχει καταρτισθεί πολιτική για τη διαχείριση του κινδύνου αυτού.

#### **Κίνδυνος τιμής δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα**

Η λειτουργία παραγωγής Η/Ε του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκειται στις Οδηγίες 2003/87 ΕΚ και 2009/29/ΕΚ, στα πλαίσια των οποίων καθιερώθηκε και λειτουργεί το Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΕΔΕ) αερίων του θερμοκηπίου. Για τη λειτουργία των υπόχρεων θερμικών σταθμών παραγωγής Η/Ε, η Μητρική Εταιρεία υποχρεούται να αποκτήσει και να παραδίδει δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>) για την κάλυψη των εκπομπών CO<sub>2</sub>.

Σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) έχει πλέον ολοκληρωθεί η αναθεώρηση του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΕΔΕ) κατά την επόμενη φάση του (2021-2030).

Τα αποτελέσματα αυτής της αναθεώρησης, καθώς και οι ήδη υιοθετημένες ρυθμιστικές αλλαγές κατά τη δεύτερη φάση (2013-2020) του ΕΣΕΔΕ (δηλαδή η απόσυρση συγκεκριμένης ποσότητας δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> στην αρχή της περιόδου 2013 – 2020 (backloading) και η δημιουργία αποθεματικού μηχανισμού (market stability reserve) για τον έλεγχο της προσφοράς δικαιωμάτων που έχει τεθεί σε εφαρμογή από τις αρχές του 2019) επηρεάζουν την τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών.

Οι τιμές των δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> ενδέχεται να επηρεαστούν περαιτέρω από την πιθανή αναπροσαρμογή των στόχων της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.) για τις εκπομπές ρύπων το 2030 στο πλαίσιο της «Συμφωνίας των Παρισίων», τον συνεχή διάλογο περί των στόχων της ΕΕ για το κλίμα για το 2050 καθώς επίσης και την πιθανή περαιτέρω αναβάθμιση των στόχων της ΕΕ για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την ενεργειακή απόδοση για το έτος 2030, που έχουν ήδη αναβαθμιστεί σε 32% και 32,5%, αντίστοιχα.

Οι σταθμοί παραγωγής Η/Ε της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου εκπέμπουν περίπου 25-30 εκατ. τόνους διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>) σε ετήσια βάση (εκ των οποίων περίπου 6 εκατ. τόνοι αφορούν την αποεπένδυση του λιγνιτικού δυναμικού της ΔΕΗ βάσει του Ν. 4533/2018). Αναφορικά με τη διαχείριση των κινδύνων αυξητικής μεταβολής της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών και αλλαγής του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου, η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις αγορές και τις εξελίξεις σε Ευρωπαϊκό επίπεδο και έχει υιοθετήσει πολιτική αγορών που αντισταθμίζει εν μέρει τον κίνδυνο μεταβολής της τιμής, ενώ υφίσταται επίσης αυτόματος μηχανισμός (ρήτρα) για τη μετακύλιση του μεγαλύτερου μέρους των αυξήσεων των δαπανών του Ομίλου για δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> στα τιμολόγια Χαμηλής, Μέσης και Υψηλής Τάσης. Σημαντικό όμως μέρος του έμμεσου κινδύνου (αύξηση της ΟΤΣ, μείωση της συμμετοχής των λιγνιτικών μονάδων στη Χονδρεμπορική Αγορά) δεν αντισταθμίζεται και κατά συνέπεια, οποιαδήποτε αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών, ενδέχεται (άμεσα ή έμμεσα) να επηρεάσει την οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής

#### **Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό στη Χονδρεμπορική Αγορά**

Η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει έντονο ανταγωνισμό και απώλεια μεριδίου στη Χονδρεμπορική Αγορά, λόγω της αυξανόμενης διείσδυσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο Σύστημα και στο Δίκτυο στις αυξημένες εισαγωγές Η/Ε από γειτονικές χώρες αλλά και στον εντεινόμενο ανταγωνισμό από τρίτους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς.



Στην παρούσα συγκυρία των τιμών φυσικού αερίου και των χονδρεμπορικών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας των γειτονικών χωρών, ο ανταγωνισμός που αντιμετωπίζει ο Όμιλος και η Εταιρεία στη Χονδρεμπορική Αγορά είναι ιδιαίτερα έντονος, με υψηλή φόρτιση των μονάδων φυσικού αερίου και υψηλές εισαγωγές Η/Ε.

Λόγω δε των αυξανόμενων τιμών των δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα αλλά και του αυστηρού περιβαλλοντικού νομοθετικού πλαισίου, επηρεάζεται δυσμενώς η ανταγωνιστικότητα της λιγνιτικής παραγωγής.

Ενδεχόμενες αλλαγές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον, μέσω της θεσμοθέτησης νέων νομοθετικών ή / και ρυθμιστικών μηχανισμών στην αγορά Η/Ε, που ενισχύουν τους ανταγωνιστές του Ομίλου, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά του.

Επιπρόσθετα δε και λαμβάνοντας υπόψη τη θέση της Μητρικής Εταιρείας ως καθαρού αγοραστή στη Χονδρεμπορική Αγορά, υπογραμμίζεται η έκθεσή της στη διακύμανση των τιμών της αγοράς που διαμορφώνονται και από τους προαναφερόμενους παράγοντες.

Δεδομένου ότι δεν έχουν οριστικοποιηθεί ακόμα οι επικείμενες αλλαγές για τη μετάβαση στο νέο μοντέλο λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας, αναμένονται νέες ρυθμιστικές αποφάσεις και λοιπές εξελίξεις, η επίπτωση των οποίων στις δραστηριότητες και την οικονομική κατάσταση της ΔΕΗ δεν μπορεί επί του παρόντος να προσδιορισθεί.

#### **Τιμολογιακός κίνδυνος για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες.**

Με εξαίρεση τις ευπαθείς ομάδες καταναλωτών όλα τα τιμολόγια για τους τελικούς καταναλωτές είναι πλήρως απελευθερωμένα.

Ωστόσο, η δυνατότητα και ελευθερία της Μητρικής Εταιρείας για διαμόρφωση του ανταγωνιστικού μέρους των τιμολογίων της, επηρεάζεται από αριθμό παραγόντων, όπως η δυνατότητα των καταναλωτών να ανταπεξέλθουν σε ενδεχομένως νέα αυξημένα τιμολόγια, πρωτοβουλίες εκ μέρους των Αρχών, αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας κ.λπ., ιδιαίτερα στο πλαίσιο της τρέχουσας κοινωνικοοικονομικής κατάστασης στην Ελλάδα.

Κατά συνέπεια, η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει δυσκολίες στην ενσωμάτωση πιθανού αυξημένου κόστους εμπορευμάτων καθώς και του κόστους που σχετίζεται με την Η/Ε ή των δικαιωμάτων εκπομπής αερίων του θερμοκηπίου στους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος, μέσω αύξησης των τιμολογίων.

Παρά την απελευθέρωση των τιμολογίων όμως και λόγω του γεγονότος ότι στο πρόσφατο παρελθόν υπήρξαν νομικές και διοικητικές ενέργειες κατά της Μητρικής Εταιρείας εκ μέρους κάποιων πελατών Υψηλής Τάσης, όσον αφορά τόσο τη δομή και την αξία όσο και τους όρους πληρωμής των τιμολογίων της, η δυνατότητα της Μητρικής Εταιρείας για τον καθορισμό των τιμολογίων της ενδέχεται να συνεχίσει και στο μέλλον να είναι περιορισμένη. Εάν αυτές οι συνεχιζόμενες επιδικίες δεν επιλυθούν υπέρ της Μητρικής Εταιρείας, η αδυναμία της να καθορίζει τα τιμολόγια της χωρίς περαιτέρω νομικές καταγγελίες θα μπορούσε να επηρεάσει αρνητικά τις εργασίες της, την οικονομική της κατάσταση και τα λειτουργικά της αποτελέσματα.

#### **Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις στις δραστηριότητες του Δικτύου Διανομής**

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις για τις επενδύσεις των Δικτύων, σε συνδυασμό με την αποδεκτή από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας περιουσιακή βάση επί της οποίας λογίζονται οι αποσβέσεις και οι αποδόσεις, μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την αξία και την κερδοφορία του Δικτύου, εάν δεν εξασφαλίζουν μία εύλογη απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου και επαρκές πρόσθετο κίνητρο για μελλοντικές επενδύσεις.

Σαν αποτέλεσμα των παραπάνω, οποιαδήποτε Απόφαση της ΡΑΕ για τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια που δεν αντανakλούν την εύλογη απόδοση, ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου, καθώς επίσης να δυσχεράνει τη δυνατότητα άντλησης κεφαλαίων (ξένων ή ιδίων) για τη χρηματοδότηση των επενδυτικών του πλάνων.

Τέλος, δεδομένου ότι η ανάκτηση των ρυθμιζόμενων αποδόσεων βασίζεται στις μοναδιαίες χρεώσεις για τους καταναλωτές που ορίζονται με αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, υπάρχει σημαντικός κίνδυνος μέρος της απόδοσης να μην ανακτάται πλήρως ή να ανακτάται με καθυστέρηση αρκετών ετών.

#### **Ρυθμιστικός κίνδυνος**

Το νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, των ευρωπαϊκών και εθνικών ενεργειακών και περιβαλλοντικών πολιτικών, επηρεάζουν τις επιχειρηματικές επιλογές καθώς και την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Το ενεργειακό σύστημα και η ελληνική αγορά Η/Ε βρίσκονται εν μέσω γενικότερων εξελίξεων λόγω των δρομολογούμενων αλλαγών σε ευρωπαϊκό επίπεδο, οι οποίες σχετίζονται με την προώθηση της ενοποίησης των ευρωπαϊκών αγορών Η/Ε, την ενίσχυση του ανταγωνισμού στις αγορές ενέργειας, την ανάπτυξη των ΑΠΕ, τον περιορισμό της χρήσης στερεών ορυκτών καυσίμων στην ηλεκτροπαραγωγή, την παροχή πραγματικών επιλογών στους καταναλωτές και γενικά στην προώθηση βιώσιμων ενεργειακών επενδύσεων.

Ως εκ τούτου αναμένεται μια μακρά περίοδος διαρκούς αναπροσαρμογής του ρυθμιστικού πλαισίου της ελληνικής ενεργειακής αγοράς σε αποφάσεις και ρυθμίσεις των εθνικών και ευρωπαϊκών θεσμικών οργάνων.

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις και προσαρμογές του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου που διέπτε τις ενεργειακές αγορές και το περιβάλλον, οι οποίες θα περιορίζουν δραστηριότητες της επιχείρησης ή θα οδηγούν σε πλημμελή απελευθέρωση των Αγορών, ενδέχεται να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, στην οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα της Επιχείρησης και του Ομίλου.

#### **Κίνδυνος σχετικά με την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)**

Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), το κόστος παροχής των οποίων η ΔΕΗ και οι λοιποί πάροχοι δικαιούνται να ανακτούν είναι οι ακόλουθες:

- α) η προμήθεια Η/Ε στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) σε τιμές ίδιες με αυτές που ισχύουν για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα,
- β) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για πολύτεκνες οικογένειες με πάνω από τρία παιδιά,
- γ) η προμήθεια Η/Ε σε ειδική τιμή για δικαιούχους του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ), οι οποίες επί του παρόντος ισχύουν για καταναλωτές χαμηλού εισοδήματος, οικογένειες με τρία παιδιά και άνω, μακροχρόνια άνεργους, πρόσωπα με αναπηρία ή σε μηχανική υποστήριξη και
- δ) η προμήθεια Η/Ε με ειδικό τιμολόγιο σε ΝΠΔΔ προνοιακού χαρακτήρα.

Η αποζημίωση για την παροχή ΥΚΩ είναι βασισμένη στο σχετικό κόστος με το οποίο επιβαρύνθηκε η ΔΕΗ και οι λοιποί πάροχοι ΥΚΩ και υπολογίζεται βάσει μεθοδολογίας, η οποία θεσπίζεται με Αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας.

Πιθανές αλλαγές των δικαιωμάτων αποζημίωσης για τις υφιστάμενες ΥΚΩ που η ΔΕΗ παρέχει, ή αλλαγές της μεθοδολογίας υπολογισμού της αποζημίωσης για παροχή ΥΚΩ, που δεν θα επιτρέπουν στη ΔΕΗ να ανακτά το σύνολο του κόστους της, ή τυχόν υποανάκτηση αποζημίωσης αλλά και καθυστερήσεις στην καταβολή οφειλόμενων ανταλλαγμάτων ΥΚΩ παρελθόντων ετών, ή τυχόν πιθανή υιοθέτηση νέων ΥΚΩ, για τις οποίες η ΔΕΗ δεν θα αποζημιώνεται πλήρως, θα έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο κόστος, την οικονομική θέση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Κίνδυνος από τη δημιουργία ελλείμματος στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ**

Το έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού για ΑΠΕ του ΔΑΠΕΕΠ που σχηματίζεται όταν οι συνολικοί πόροι του λογαριασμού δεν επαρκούν να καλύψουν την εκροή για το ρυθμιζόμενο τιμολόγιο με το οποίο αποζημιώνονται οι παραγωγοί Η/Ε από ΑΠΕ, δημιουργούσε για πολλά χρόνια αβεβαιότητα και θέματα ρευστότητας στην αγορά. Βασικοί πόροι του λογαριασμού αυτού αποτελούν τα ποσά που οι προμηθευτές πληρώνουν για αγορά Η/Ε από ΑΠΕ, το ειδικό τέλος ΑΠΕ (ΕΤΜΕΑΡ) με το οποίο επιβαρύνονται οι καταναλωτές – το οποίο περιορίζει, όπως προαναφέρθηκε, έτι περαιτέρω τη δυνατότητά τους να εξοφλούν εγκαίρως τους λογαριασμούς ρεύματος – καθώς και άλλα μικρότερα ποσά, όπως προβλέπονται στη κείμενη νομοθεσία.

Επειδή το έλλειμμα δεν είχε μηδενιστεί παρά τις ρυθμιστικές παρεμβάσεις, της περιόδου 2012-2016 (έκτακτη εισφορά αλληλεγγύης, μείωση τιμών πώλησης ενέργειας ΑΠΕ κλπ), με το Ν. 4414/2016 (Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ), άρθρο 23, επιβλήθηκε νέα χρέωση (Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου – ΠΧΕΦΕΛ) στους Εκπροσώπους Φορτίου (προμηθευτές Η/Ε), προκειμένου και μέσω αυτής της χρέωσης να ισοσκελιστεί ο ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ στο τέλος του 2017.

Η παραπάνω χρέωση επιβάρυνε σημαντικά τα οικονομικά αποτελέσματα και τις χρηματοροές της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου κατά τα έτη 2016, 2017 και 2018, ενώ ήδη καταργήθηκε από 1.1.2019 με το Ν.4585/2018 καθώς η αύξηση της ΟΤΣ και των τιμών δικαιωμάτων εκπομπών CO2 (που επηρεάζουν τα έσοδα του ΕΛΑΠΕ) οδήγησε το λογαριασμό σε πλεόνασμα.

Ωστόσο, δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι η ευμενής αυτή συγκυρία όσον αφορά τα έσοδα του ΕΛΑΠΕ θα διατηρηθεί, καθώς το ποσοστό του αναλογούντος ΕΤΜΕΑΡ στους λογαριασμούς Η/Ε μειώθηκε με αποτέλεσμα τη μελλοντική μείωση των εσόδων του ΕΛΑΠΕ, οπότε ενδέχεται η Πολιτεία να προβεί στο μέλλον σε περαιτέρω αύξηση του κόστους της αγοραζόμενης από ΑΠΕ Η/Ε, γεγονός που πιθανόν να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.

#### **Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με την εφαρμογή ρυθμιζόμενων δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων Η/Ε**

Με βάση το Ν.4336/2015 το μερίδιο της ΔΕΗ στη χονδρική και λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να μειωθεί καθώς από 1.1.2020 και μετά καμιά επιχείρηση δεν θα μπορεί να παράγει ή να εισάγει άμεσα ή έμμεσα πάνω από το 50% του συνόλου της παραγόμενης και εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Η Επιτροπή Ανταγωνισμού θα εκτιμήσει τη δυνατότητα εκπλήρωσης του ανωτέρω στόχου έως την 01.01.2019 και στην περίπτωση αδυναμίας επίτευξης θα προτείνει τα κατάλληλα μέτρα. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης των εταιρειών θα επιβάλλεται πρόστιμο ύψους 5% έως 10% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών τους κατά το προηγούμενο έτος. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να παράσχουν οποιαδήποτε διαβεβαίωση ότι θα επιτευχθεί η μείωση και των δύο μεριδίων στα υποχρεωτικά επίπεδα μέσα στην καθορισμένη προθεσμία.

Οι Νόμοι 4389/2016 και 4472/2017 και οι Αποφάσεις 35/2016, 38/2016, 58/2017, 68/2017, 77/2018 και 85/2018 του ΚΥΣΟΙΠ καθορίζουν τα μερίδια λιανικής στα οποία θα πρέπει να έχει κατέλθει η ΔΕΗ ανά έτος ως το 2019 (87,24% το 2016, 75,24% το 2017, 62,24% το 2018 και 49,24% το 2019) καθώς και τα λοιπά βασικά χαρακτηριστικά των Δημοπρασιών Ρυθμιζόμενων Προθεσμιακών Προϊόντων (ή «NOME» ως ανωτέρω), συμπεριλαμβανομένων των κοστολογικών στοιχείων που θα πρέπει να ληφθούν υπόψη για τον υπολογισμό της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών.

Επισημαίνεται επίσης ότι στο πλαίσιο των μεταβολών της ελληνικής αγοράς ενέργειας και της μετάβασης από το ισχύον μοντέλο χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (mandatory pool) στο target model προβλέπεται από τις ανωτέρω Αποφάσεις του ΚΥΣΟΙΠ ότι ο Ρυθμιζόμενος Μηχανισμός Ειδικού Σκοπού NOME θα είναι σχεδιασμένος έτσι ώστε να είναι εφαρμόσιμος ανεξάρτητα από το υποκείμενο ρυθμιστικό πλαίσιο. Δικαιούχοι των προθεσμιακών προϊόντων NOME είναι οι αδειούχοι προμηθευτές (οι οποίοι θα πρέπει να έχουν εγγραφεί και σε ειδικό μητρώο για τα NOME) με εξαίρεση τη ΔΕΗ και τους βιομηχανικούς καταναλωτές. Ειδικότερα οι βιομηχανικοί καταναλωτές δεν επιτρέπεται να αγοράσουν προθεσμιακά προϊόντα NOME εκτός εάν διατηρούν ή αναπτύσσουν διακριτή δραστηριότητα προμήθειας Η/Ε.

Οι ποσότητες, η τιμή καθώς και τα λοιπά χαρακτηριστικά των ρυθμιζόμενων δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ενδέχεται να έχουν μεγάλη επίδραση στην οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα, τη ρευστότητα και τις προοπτικές της Επιχείρησης. Ενδεικτικά για τις ποσότητες, ενώ ο Νόμος 4389/2016 προέβλεπε ετήσια δημοπράτηση του 8% της ετήσιας ζήτησης το 2016, 12% το 2017, 13% το 2018 και 13% το 2019, ο Νόμος 4472/2017 προβλέπει αυξημένες ποσότητες ετήσιας δημοπράτησης: 16% της ετήσιας ζήτησης το 2017, 19% το 2018 και 22% το 2019. Οι προαναφερθείσες ποσότητες δημοπρασιών ισχύουν με την προϋπόθεση ότι επιτυγχάνεται ο ετήσιος στόχος απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ, όπως έχει τεθεί από το Νόμο 4389/2016 (βλ. ανωτέρω), ενώ σε περίπτωση που το μερίδιο της ΔΕΗ υπερβαίνει τον ετήσιο στόχο περισσότερο από 2 ποσοστιαίες μονάδες, τότε οι ετήσιες δημοπρατούμενες ποσότητες θα αυξάνονται ανάλογα, γεγονός που ενδέχεται να έχει ιδιαίτερα αρνητική επίδραση στη ρευστότητα, οικονομικά αποτελέσματα και προοπτικές της Επιχείρησης.

Ήδη, συμπληρωματικές ποσότητες έχουν διατεθεί προς δημοπρασία τα προηγούμενα έτη, στα πλαίσια διορθωτικού μηχανισμού, λόγω της αδυναμίας της ΔΕΗ να μειώσει τα μερίδια αγοράς της στα επιθυμητά επίπεδα. Τον Ιούνιο 2018 και με βάση τα προβλεπόμενα για τον διορθωτικό μηχανισμό που αφορά τις συμπληρωματικές ποσότητες Η/Ε προς δημοπρασία, οι συμπληρωματικές ποσότητες μειώθηκαν κατά 50%, λόγω της προκήρυξης του διεθνούς διαγωνισμού για την αποεπένδυση του 40% περίπου του λιγνιτικού δυναμικού της ΔΕΗ. Εφόσον οι διαδικασίες του διεθνούς διαγωνισμού καταλήξουν στην ανάδειξη προτιμητέων επενδυτών και υπογραφούν με αυτούς Συμφωνίες Αγοραπωλησίας Μετοχών (SPAs), τότε θα καταργηθεί και ο διορθωτικός μηχανισμός περί συμπληρωματικών ποσοτήτων Η/Ε προς δημοπρασία (Ν.4549/2018 όπως τροποποιήθηκε από το Ν.4602/2019).

Στην περίπτωση που η περαιτέρω αύξηση του ανταγωνισμού στον τομέα της Προμήθειας Η/Ε γίνει χωρίς να υπάρξουν ρυθμιστικές αλλαγές που θα διασφαλίζουν την επίλυση υφιστάμενων στρεβλώσεων στην χονδρεμπορική αγορά, τις συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού και ισόρροπης ανάπτυξης των προμηθευτών στην αγορά Προμήθειας Ενέργειας, καθώς και ανταγωνιστικά τιμολόγια χωρίς σταυροειδείς επιδοτήσεις, τότε οι δραστηριότητες, η οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι προοπτικές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας θα επηρεασθούν αρνητικά.

Ομοίως αρνητικά θα επηρεασθεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σε περίπτωση που η τιμή πώλησης των προθεσμιακών προϊόντων, όπως αυτή θα προκύψει μέσα από τις σχετικές δημοπρασίες, δεν καλύπτει το πλήρες κόστος της ηλεκτροπαραγωγής αλλά μόνο μέρος του κόστους αυτού. Ο κίνδυνος αυτός εμφανίζεται ιδιαίτερα αυξημένος, δεδομένου ότι το κατώφλι τιμής που ήδη ορίστηκε για τις δημοπρασίες βασίζεται στο μεταβλητό μόνο κόστος της λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής, και μάλιστα στο μεταβλητό και μόνο κόστος των λιγνιτωρυχείων της ΔΕΗ, άρα είναι αβέβαιο κατά πόσο θα μπορέσει να καλυφθεί μέσω των δημοπρασιών το υπολειπόμενο και ήδη σημαντικά συμπίεσμένο σταθερό κόστος (κεφαλαιουχικό κόστος, μισθοδοσία, αποσβέσεις, κλπ παραγωγής και λιγνιτωρυχείων). Τέλος, στην περίπτωση που η τιμή πώλησης των προθεσμιακών προϊόντων, όπως αυτή θα προκύψει μέσα από τις σχετικές δημοπρασίες, υπολείπεται της Οριακής Τιμής Συστήματος (όπως αυτή προκύπτει μέσα από τον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό), η ΔΕΗ θα υποστεί σημαντικές απώλειες εσόδων με αποτέλεσμα οι δραστηριότητες, η οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι προοπτικές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να επηρεασθούν αρνητικά.

Κατά τη δημοπρασία της 17ης Ιουλίου 2019, κατακυρώθηκε στους συμμετέχοντες ποσότητα Προθεσμιακών Προϊόντων 549 MWh/h έναντι δημοπρατηθείσας 763 MWh/h.

Με την Απόφαση 78/18.7.2019 του ΔΣ της ΔΕΗ κηρύχθηκε άγονη η από 8.3.2019 επαναληπτική διαγωνιστική διαδικασία για την πώληση του 100% της συμμετοχής της ΔΕΗ Α.Ε. στο μετοχικό κεφάλαιο των θυγατρικών εταιρειών, «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» ή/και «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.», που προκηρύχθηκε σε εφαρμογή του άρθρου 3Α του Ν. 4533/2018, ως ισχύει, καθότι δεν υποβλήθηκε δεσμευτική προσφορά από κανέναν Επιλέξιμο Συμμετέχοντα.

### **Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με διαρθρωτικά μέτρα για την αποεπένδυση λιγνιτικών μονάδων**

Με βάση την Απόφαση 57/19.5.2017 του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (ΚΥΣΟΙΠ), με τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στο λιγνίτη» και σε συμμόρφωση με τις αποφάσεις C(2008) 824 και C(2009) 6244 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τη μονοπωλιακή πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στο λιγνίτη που κατέστησαν αμετάκλητες (αποφάσεις (2016) 733 και (2016) 748 του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης), η Ελληνική Δημοκρατία ανέλαβε την υποχρέωση να προτείνει στη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δεσμευτικά διαρθρωτικά μέτρα αποκατάστασης, με βάση τις ακόλουθες αρχές:

- α. Τα μέτρα θα περιλαμβάνουν αποεπένδυση λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ Α.Ε. σε υπάρχοντες ή νέους εναλλακτικούς προμηθευτές και άλλους επενδυτές.
- β. Η ΔΕΗ δεν θα έχει οποιαδήποτε συμμετοχή ή σύνδεση με οποιοδήποτε στοιχείο της αποεπένδυσης, συμπεριλαμβανομένης της προνομιακής προμήθειας ηλεκτρισμού. Ο/οι αγοραστής/ές:
  - θα είναι ανεξάρτητοι από και δεν θα συνδέονται με τη ΔΕΗ Α.Ε. και τις συνδεδεμένες εταιρείες της,
  - θα έχουν τους οικονομικούς πόρους, την αποδεδειγμένη τεχνογνωσία και το κίνητρο για να διατηρήσουν και να αναπτύξουν την αποεπενδύσιμη ισχύ ως βιώσιμη και ενεργούσα ανταγωνιστική δύναμη σε σχέση με τη ΔΕΗ Α.Ε. και τους υπόλοιπους ανταγωνιστές,
  - δεν θα προκαλούν ούτε ενδέχεται να προκαλούν, με βάση τη διαθέσιμη πληροφόρηση, εκ πρώτης όψεως ζητήματα ανταγωνισμού και δεν θα προξενούν κίνδυνο καθυστέρησης για την υλοποίηση των διαρθρωτικών μέτρων.
- γ. Η αποεπένδυση θα αντιπροσωπεύει περίπου το 40% της λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ Α.Ε. Το ακριβές ποσοστό θα καθοριστεί σε τεχνικές συζητήσεις με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σύμφωνα με τις προαναφερθείσες αποφάσεις (στην αποεπένδυση θα συμπεριλαμβάνονται και τα σχετιζόμενα λιγνιτικά αποθέματα).
- δ. Η αποεπένδυση θα έχει ισοδύναμα οικονομικά χαρακτηριστικά με τη λιγνιτική ισχύ της ΔΕΗ Α.Ε., ιδιαίτερα σε όρους απόδοσης και διάρκειας ζωής, αντικατοπτρίζοντας την έναρξη και τη λήξη λειτουργίας της λιγνιτικής ισχύος.
- ε. Τα μέτρα θα σχεδιαστούν και θα εφαρμοστούν σύμφωνα με τους εφαρμοστέους και ουσιαστικούς κανόνες ανταγωνισμού. Θα οριστικοποιηθούν μέσω της επίσημης υποβολής της συμφωνηθείσας δεσμευτικής πρότασης από την Ελληνική Δημοκρατία στη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής μέχρι τον Νοέμβριο 2017 και θα υλοποιηθούν μέχρι τον Ιούνιο 2018.

Η υποχρέωση αυτή της Ελληνικής Δημοκρατίας περιλήφθηκε επίσης στο Συμπληρωματικό Μνημόνιο Κατανόησης που συμφωνήθηκε και υπογράφηκε τον Ιούλιο 2017 από την Ελληνική Δημοκρατία και την Ευρωπαϊκή Επιτροπή εκ μέρους του Ευρωπαϊκού Μηχανισμού Σταθερότητας.

Στο πλαίσιο αυτό, τον Ιανουάριο 2018 η Ελληνική Δημοκρατία πρότεινε στη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής ως δεσμευτικό διαρθρωτικό μέτρο την αποεπένδυση τριών (3) υφιστάμενων λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ, και συγκεκριμένα της Μελίτης 1 (330 MW εγκατεστημένη ισχύς), της Μεγαλόπολης 3 (300 MW) και της Μεγαλόπολης 4 (300 MW), καθώς και την άδεια παραγωγής για μια νέα λιγνιτική μονάδα (Μελίτη 2, 450 MW), μαζί με τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης των συνδεδεμένων με τις μονάδες αυτές λιγνιτωρυχείων (Ορυχείο Μεγαλόπολης για τις μονάδες Μεγαλόπολη 3 και 4 και Ορυχεία Κλειδί, Λόφοι-Μελίτη και Βεύη για τη Μελίτη).

Η Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού διενέργησε έρευνα αγοράς (market test) και στη συνέχεια έκανε οριστικά αποδεκτή και κατέστησε νομικά δεσμευτική την πρόταση της Ελληνικής Δημοκρατίας για τη λήψη των συγκεκριμένων διαρθρωτικών μέτρων. Επίσης, σε συνέχεια των ανωτέρω το Ελληνικό Κοινοβούλιο στις 25/4/2018 ψήφισε τις νομοθετικές διατάξεις με τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις» (Νόμος 4533/2018 ΦΕΚ Α' 75/27.4.2018), με τον οποίο ορίζονται η διαδικασία απόσχισης και εισφοράς δύο (2) λιγνιτικών κλάδων της ΔΕΗ Α.Ε. σε δύο (2) νέες εταιρίες (ένας στη Μελίτη και ένας στη Μεγαλόπολη), το πλαίσιο της διεθνούς διαγωνιστικής διαδικασίας για την πώληση των μετοχών που η ΔΕΗ Α.Ε. θα αναλάβει στις δύο (2) νέες εταιρείες, οι εργασιακές σχέσεις των εργαζομένων στους δύο (2) αποσχισμένους κλάδους, η ευθύνη της ΔΕΗ Α.Ε. και των δύο (2) νέων εταιρειών, Μετά από σχετικές Αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και της από 26 Ιουνίου 2018 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ, υπεγράφησαν οι δύο Συμβολαιογραφικές Πράξεις για τη σύσταση Ανωνύμων Εταιρειών δια της εισφοράς των αποσχισθέντων Κλάδων της ΔΕΗ, και την 30.6.2018 ανακοινώθηκαν οι καταχωρίσεις στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (ΓΕΜΗ) της σύστασης των δύο νέων 100% θυγατρικών εταιρειών της ΔΕΗ Α.Ε. «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» και «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.».

Ο προβλεπόμενος από το Νόμο διεθνής διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 31 Μαΐου 2018, ενώ ως καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών ορίστηκε τελικά η 6.2.2019, ημερομηνία κατά την οποία δεσμευτική προσφορά υπέβαλαν 2 από τα 3 ενδιαφερόμενα μέρη. Εκ των προσφορών αυτών, η μία κρίθηκε ως μη αποδεκτή καθώς δεν πληρούσε τα κριτήρια της Πρόσκλησης για Υποβολή Προσφορών, ενώ η δεύτερη κρίθηκε ως μη συμφέρουσα από οικονομική άποψη από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε.. Κατόπιν των ανωτέρω, η σχετική διαγωνιστική διαδικασία κηρύχθηκε άγονη.

Την 7.3.2019 ψηφίστηκε από το Ελληνικό Κοινοβούλιο και την 9.3.2019 δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α' 45 ο Νόμος 4602/2019, με τον οποίο τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε ο Νόμος 4533/2018. Με τις νέες διατάξεις, η ΔΕΗ καλείται να προκηρύξει επαναληπτική διαγωνιστική διαδικασία, μέσω της οποίας θα προσκαλούνται εντός 7 ημερών από την πρόσκληση οι υποψήφιοι επενδυτές που συμμετείχαν στην προηγούμενη διαγωνιστική διαδικασία, καθώς και όσοι άλλοι επενδυτές επιθυμούν, να εκδηλώσουν το ενδιαφέρον τους για την απόκτηση των μετοχών εκδόσεως της «Λιγνιτική Μεγαλόπολης ΑΕ» ή/και «Λιγνιτική Μελίτης ΑΕ». Σε εφαρμογή των ανωτέρω προβλέψεων του Νόμου, μετά από σχετική Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, η ΔΕΗ την 8.3.2019 προχώρησε στην ανάρτηση στην ιστοσελίδα της Κοινής Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος & Πρόσκλησης για Υποβολή Δεσμευτικών Προσφορών, με την οποία καλούνται επενδυτές να εκδηλώσουν αρχικά το ενδιαφέρον τους για να λάβουν μέρος στη διαγωνιστική διαδικασία μέχρι την 15.3.2019, ενώ μετά από αναβολές ως καταληκτική ημερομηνία για την υποβολή δεσμευτικών προσφορών ορίστηκε τελικά η 15.07.2019.

Περαιτέρω, με το Ν. 4602/2019, προβλέπεται ότι η σύμβαση αγοραπωλησίας των μετοχών της κάθε νέας εταιρείας κυρώνεται νομοθετικά, ενώ η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να επηρεάσει την τιμή στην οποία θα πωληθούν τα περιουσιακά αυτά στοιχεία.

Με την Απόφαση 78/18.7.2019 του ΔΣ της ΔΕΗ κηρύχθηκε άγονη η από 8.3.2019 επαναληπτική διαγωνιστική διαδικασία για την πώληση του 100% της συμμετοχής της ΔΕΗ Α.Ε. στο μετοχικό κεφάλαιο των θυγατρικών εταιρειών, «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» ή/και «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.», που προκηρύχθηκε σε εφαρμογή του άρθρου 3Α του Ν. 4533/2018, ως ισχύει, καθώς δεν υποβλήθηκε δεσμευτική προσφορά από κανέναν Επιλέξιμο Συμμετέχοντα.

Δεδομένου ότι μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των ενοποιημένων και εταιρικών οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ με ημερομηνία αναφοράς την 30.06.2019

- Ήταν σε ισχύ ο Ν. 4533/2019 όπως αυτός τροποποιήθηκε με τον Ν. 4602/2019, που προέβλεπε την αποεπένδυση λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ μέσω της πώλησης των δύο (2) λιγνιτικών θυγατρικών της,
- Εξακολουθούσαν και ίσχυαν οι δεσμεύσεις της Ελληνικής Δημοκρατίας προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, που αφορούσαν τα διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση της ΔΕΗ στο λιγνίτη, που ήταν και νομικά δεσμευτικές και αποτέλεσμα των οποίων ήταν η ψήφιση του Ν. 4533/2019 από το ελληνικό Κοινοβούλιο,

παρόμοια διαρθρωτικά μέτρα, που πιθανόν να ληφθούν στο μέλλον, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές υποχρεώσεις, στη ρευστότητα και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Κίνδυνος από την μη ασφάλιση των παγίων περιουσιακών στοιχείων**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν διαθέτουν ασφαλιστική κάλυψη έναντι των συνήθων κινδύνων, που σχετίζονται με τους σταθμούς παραγωγής, τα δίκτυα διανομής, τα ιδιόκτητα ακίνητά του και τον εξοπλισμό. Ασφαλιζονται μόνο τα μεγάλα πληροφοριακά συστήματα. Επιπλέον, δεν υπάρχει ασφαλιστική κάλυψη για τα υλικά και τα ανταλλακτικά καθώς και για υποχρεώσεις έναντι τρίτων. Αυτό οφείλεται κατά κύριο λόγο στο εκτιμώμενο υψηλό κόστος που συνδέεται με την ασφάλιση κατά των κινδύνων αυτών σε σύγκριση με το κόστος για την αποκατάσταση των ζημιών σε περίπτωση που κάποιος από τους υπόψη κινδύνους συμβούν και το διεσπαρμένο δίκτυο σταθμών παραγωγής Η/Ε.

Επιπλέον ο Όμιλος δεν ασφαρίζεται για υποχρεώσεις έναντι τρίτων σε σχέση με τα δίκτυα διανομής Η/Ε. Τα έργα υπό κατασκευή (εκτός των δικτύων) ασφαλιζονται από τους εργολάβους για το διάστημα υλοποίησής τους. Τα ποσά μετρητών στα Καταστήματα Πώλησης της Εμπορίας ή χρηματοπιστολές αυτών, ασφαλιζονται έναντι κλοπών, καθώς επίσης ασφαρίζεται και η μεταφορά υγρών καυσίμων.

Οποιαδήποτε σοβαρή ζημιά σε βασικούς σταθμούς παραγωγής Η/Ε, ή σε πάγια διανομής ή εξοπλισμό ορυχείων ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, την οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επιπλέον, διακοπές λειτουργιών που συμβαίνουν λόγω εργατικών διαφορών, απεργιών, σεισμών, πυρκαγιών και δυσμενών καιρικών συνθηκών, μεταξύ άλλων παραγόντων, θα μπορούσαν ενδεχομένως, ανάλογα με τη σοβαρότητα και τη διάρκειά τους, να οδηγήσουν σε απώλεια εσόδων ή αύξηση του λειτουργικού κόστους.

#### **Υδρολογικές συνθήκες.**

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών είναι ένας απρόβλεπτος παράγοντας, που επιδρά στην κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη**

Η εξόρυξη λιγνίτη υπόκειται σε εγγενείς κινδύνους και εξαρτάται από σειρά παραγόντων πέραν του ελέγχου του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, που μπορούν να επηρεάσουν το κόστος και το πρόγραμμα παραγωγής σε συγκεκριμένα ορυχεία.

Αν και η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι τα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα μακροπρόθεσμα επίπεδα προμήθειας για παραγωγή Η/Ε από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής, οι εκτιμήσεις αυτές ενδέχεται να

στερούνται απόλυτης ακρίβειας και εξαρτώνται σε κάποιο βαθμό από στατιστικές και γεωλογικές παραδοχές. Επιπρόσθετα, ως εκμεταλλεύσιμα αποθέματα θεωρούνται αυτά από τα οποία υπάρχει η δυνατότητα νόμιμης εξόρυξης με όρους οικονομικά συμφέροντες για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία.

Η αύξηση του κόστους παραγωγής, η επιδείνωση της σχέσης εκμετάλλευσης των κοιτασμάτων, οι αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει τις δραστηριότητες εξόρυξης, η υιοθέτηση πολιτικών αποφάσεων τόσο από την ΕΕ όσο και την Ελλάδα, που συμβάλλουν στην μείωση του αποτυπώματος άνθρακα της χώρας καθώς και τη μείωση της εκμετάλλευσης των ορυκτών καυσίμων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, η σημαντική μείωση της τιμής του πετρελαίου και κατά συνέπεια και των τιμών του φυσικού αερίου και η αύξηση της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών που επιβαρύνουν τη λιγνιτική παραγωγή ενδέχεται να οδηγήσουν σε περιοδική αναθεώρηση των αποθεμάτων λιγνίτη ή να καταστήσουν στο μέλλον τα θεωρούμενα ως εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα, μη εκμεταλλεύσιμα ή οικονομικά ασύμφορη την εκμετάλλευσή τους.

Περιορισμοί που τίθενται από την εθνική νομοθεσία στη δυνατότητα πρόσληψης προσωπικού μπορεί να οδηγήσουν στο μέλλον σε έλλειψη εξειδικευμένου και έμπειρου προσωπικού στα Ορυχεία, χρήσιμου για τη λειτουργία και την υποστήριξη του εξοπλισμού, γεγονός που ενδέχεται να επηρεάσει δυσμενώς την παραγωγή λιγνίτη μέσω ίδιων μέσων.

#### **Κίνδυνος από την εξάρτηση από το Σύστημα Μεταφοράς Η/Ε.**

Η μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από τις μονάδες παραγωγής Η/Ε στα δίκτυα διανομής εξαρτάται από τις εγκαταστάσεις του συστήματος μεταφοράς Η/Ε στην Ελλάδα. Ενδεχόμενες βλάβες ή αστοχίες του συστήματος μεταφοράς Η/Ε, περιλαμβανομένων όσων οφείλονται σε φυσικές καταστροφές και ανεπαρκή συντήρηση ή ανάπτυξη, ενδέχεται να δυσχεράνουν τη διανομή Η/Ε από τις μονάδες παραγωγής στους τελικούς καταναλωτές και να επιδράσουν δυσμενώς στην επιχειρηματική δραστηριότητα, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Κίνδυνος που σχετίζεται με τη λειτουργία και την παραγωγική δυναμικότητα του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ).**

Οι ανάγκες των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής Η/Ε χρησιμοποιώντας σαν καύσιμο πετρέλαιο, αν και ως ένα βαθμό οι ανάγκες αυτές καλύπτονται επίσης και από εγκαταστάσεις ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Προκειμένου να καλυφθεί η ζήτηση Η/Ε στα ΜΔΝ, ειδικά κατά τη διάρκεια των θερινών μηνών, που υπάρχει αύξηση της κατανάλωσης Η/Ε λόγω της τουριστικής κίνησης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία μπορεί να μισθώνουν ή να μεταφέρουν παραγωγική δυναμικότητα (μέσω ηλεκτροπαραγωγών ζευγών) από ένα νησί σε άλλο, όταν απαιτείται.

Η ίδια διαδικασία, μίσθωσης ή μεταφοράς παραγωγικής δυναμικότητας, ακολουθείται επίσης όταν η ζήτηση σε ένα ΜΔΝ δεν μπορεί να καλυφθεί λόγω μιας απροσδόκητης μεγάλης βλάβης και μόνο για το χρόνο που απαιτείται για την αποκατάστασή της.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εγγυηθούν ότι δεν θα υπάρξουν μελλοντικά βλάβες ή λειτουργικές αδυναμίες στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ή ότι θα είναι σε θέση να καλύψουν τη ζήτηση Η/Ε σε περίπτωση επέλευσης τέτοιων γεγονότων.

Οποιαδήποτε αδυναμία λειτουργίας ή μειωμένη παραγωγική δυνατότητα στο Δίκτυο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών ενδέχεται να έχει αρνητικές επιπτώσεις στην επιχειρηματική δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα, καθώς και στη φήμη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τα έργα EPC**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζουν κινδύνους σχετιζόμενους με την κατασκευή των εγκαταστάσεων τους παραγωγής Η/Ε, περιλαμβανομένων και των κινδύνων που σχετίζονται με τη διαθεσιμότητα εξοπλισμού από αξιόπιστους προμηθευτές, τη διαθεσιμότητα υλικών οικοδομής και βασικών συστατικών στοιχείων, τη διαθεσιμότητα βασικών ειδικοτήτων προσωπικού, καθυστερήσεις του χρονοδιαγράμματος κατασκευής και ολοκλήρωσης των έργων εντός του προϋπολογισμού τους και σύμφωνα με τις απαιτούμενες προδιαγραφές. Ενδέχεται επίσης να αντιμετωπίσουν διάφορες καθυστερήσεις, όπως δυσμενείς καιρικές συνθήκες, δυσκολίες σύνδεσης στα δίκτυα μεταφοράς, κατασκευαστικά λάθη, αδυναμίες παράδοσης παραγγελιών από τους προμηθευτές τους, απρόσμενες καθυστερήσεις στην απόκτηση αδειών και εγκρίσεων ή ασκούμενες από τρίτους δικαστικές ενέργειες.

Επιπρόσθετα, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις όπως και οικονομικά ή λειτουργικά προβλήματα των κύριων προμηθευτών και εργολάβων τους, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην δυνατότητά του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να προμηθεύονται υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά καθώς και την εξεύρεση επαρκώς ανταγωνιστικών συνθηκών στην εγχώρια αγορά και την έγκαιρη ολοκλήρωση έργων EPC (engineering, procurement and construction) και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη, τα κόστη συντήρησης καθώς και τους χρόνους σχεδιασμού.

### **Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων**

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με το υφιστάμενο νομοθετικό πλαίσιο ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν έχουν την υποχρέωση μελλοντικής κάλυψης οποιουδήποτε ελλείμματος μεταξύ εσόδων και εξόδων των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού της ΔΕΗ, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον.

### **Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε σημαντικό αριθμό νομικών διαδικασιών που αφορούν τις δραστηριότητές τους και οποιαδήποτε δυσμενής απόφαση κατά της ΔΕΗ ή άλλης εταιρείας του Ομίλου, ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τη χρηματοοικονομική κατάσταση και τη φήμη τους.

Επιπρόσθετα, ως Όμιλος που συγκροτείται από εταιρείες κοινής ωφέλειας με (απώτερο) κύριο μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο, υπόκειται σε κανόνες, νόμους και κανονισμούς, που αποβλέπουν στην προστασία του δημόσιου συμφέροντος όπως η νομοθεσία περί δημοσίων συμβάσεων ή περί προστασίας του περιβάλλοντος. Τυχόν παραβιάσεις της νομοθεσίας αυτής συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, ποινικές κυρώσεις για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τα διευθυντικά στελέχη αλλά και απλούς εργαζομένους των εταιρειών, οι οποίες υπόκεινται σε αυτήν.

Ταυτόχρονα, όντας ένας από τους μεγαλύτερους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με ευρεία και σύνθετη δραστηριότητα και λειτουργία σε όλη τη χώρα, κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών του, από καιρού εις καιρόν, πλήττεται από ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες εκτάσεων γης- οι οποίες εφάπτονται των ιδιοκτησιών του Ομίλου- μέσα ενημέρωσης, ακτιβιστές καθώς και από απλούς πολίτες, οι οποίοι προβαίνουν σε καταγγελίες (ακόμη και προς εισαγγελικές αρχές) σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου. Προφανώς αφορμή για τις καταγγελίες αυτές είναι η πεποίθησή τους (συνήθως από ταπεινά ελατήρια ωθούμενη) ότι οι λειτουργίες και δραστηριότητες του Ομίλου προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν ζημία στα συμφέροντά τους, τις εργασίες τους ή τις ιδιοκτησίες τους. Σε αυτό το πλαίσιο, δημοσιεύματα που εμπεριέχουν καταγγελίες και αιτιάσεις για τη διάπραξη δήθεν παρανόμων πράξεων στελεχών εναντίον του Ομίλου, συνεπάγονται συνήθως την περαιτέρω διερεύνησή τους από τις Εισαγγελικές Αρχές με τη λεγόμενη προκαταρκτική διαδικασία, η οποία συνήθως καταλήγει σε θέση της διερευνώμενης υπόθεσης στο αρχείο λόγω έλλειψης αποδεικτικών στοιχείων, ή σε απαλλακτικά βουλεύματα.

Αυτού του είδους οι πρακτικές έχουν ενταθεί κατά τη διάρκεια της οικονομικής κρίσης, δεδομένου ότι οι Εισαγγελικές Αρχές και το κοινό αίσθημα έχουν ευαισθητοποιηθεί ακόμη περισσότερο σε διερεύνηση τέτοιου είδους καταγγελιών, στρεφόμενων ιδιαίτερα εναντίον εταιρειών, στις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι ο κύριος μέτοχος και ως εκ τούτου θεωρούνται ότι λειτουργούν υπέρ του δημόσιου συμφέροντος.

Αποτέλεσμα των πιο πάνω αναφερομένων είναι ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και τα διευθυντικά στελέχη τους υπόκεινται, ακόμα και σήμερα, αλλά και ενδεχομένως στο μέλλον, σε δικαστικές ή άλλες έρευνες, οι οποίες βρίσκονται σε διάφορα στάδια διαδικαστικών εξελίξεων, βασισμένες σε διάφορους λόγους, οι οποίοι ενδεχομένως ανακύπτουν αναφορικά με τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών τους. Αυτές οι δικαστικές έρευνες και νομικές διαδικασίες ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά την καθημερινή λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, δεδομένου ότι τα διευθυντικά στελέχη που εμπλέκονται στις προαναφερθείσες έρευνες δαπανούν μεγάλο χρόνο από τις δραστηριότητές τους αλλά και πόρους. Οι έρευνες αυτές επίσης ενδέχεται να βλάψουν τη φήμη του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, παρά το γεγονός ότι μέχρι σήμερα, καμία από τις δικαστικές έρευνες που διατάχθηκαν εναντίον του Ομίλου και των διευθυντικών στελεχών του δεν είχε σαν αποτέλεσμα αμετάκλητες ποινικές καταδικαστικές αποφάσεις.

### **Κίνδυνος από φορολογικές και άλλες ρυθμίσεις**

Το φορολογικό καθεστώς στην Ελλάδα, υπόκειται σε συχνές αναθεωρήσεις και παρότι επίκειται μείωση φορολογικών συντελεστών στα εταιρικά κέρδη, ο Όμιλος ενδέχεται στο μέλλον να αντιμετωπίσει πιθανές φορολογικές ή άλλου είδους επιβαρύνσεις. Η αλλαγή της ερμηνείας και της εφαρμογής των φορολογικών διατάξεων από τις Φορολογικές Αρχές, ενδέχεται να έχουν σαν αποτέλεσμα πρόσθετα πληρωτέα από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ποσά, που μπορεί να επιφέρουν σημαντική αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τη ρευστότητά τους.

Η Μητρική Εταιρεία κατέβαλε ειδικό τέλος ίσο με το 0,5% του ετήσιου κύκλου εργασιών της, μέχρι 31.12.2018, για την ανάπτυξη των βιομηχανικών περιοχών στις οποίες παράγεται Η/Ε από λιγνίτη το οποίο από 1.1.2019 αντικαταστάθηκε από το ειδικό τέλος δικαιωμάτων έρευνας και εκμετάλλευσης λιγνίτη ύψους 1,40 €/MWh παραγόμενης ενέργειας από λιγνίτη.

Επί του παρόντος ο Όμιλος δεν καταβάλλει δικαιώματα εκμετάλλευσης, παραχώρησης ή άλλου είδους σχετικά με το λιγνίτη τον οποίο εξορύσσει ή δικαιώματα χρήσης νερού για τα υδροηλεκτρικά του εργοστάσια. Η εφαρμογή του όποιου νέου καθεστώτος δικαιωμάτων εκμετάλλευσης θα απαιτούσε την κατάργηση του παρόντος καθεστώτος και ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εγγυηθεί ότι οποιαδήποτε μορφή δικαιωμάτων εκμετάλλευσης, τελών παραχώρησης ή λοιπών τελών στη λιγνιτική και την υδροηλεκτρική του παραγωγή δεν θα επιβληθεί από το Ελληνικό Δημόσιο στο μέλλον.

Στην περίπτωση που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία μετακυλήσουν την επίδραση πιθανών νέων φόρων και τελών στους πελάτες τους, αυτού του είδους οι φόροι και τα τέλη ενδέχεται να επιδράσουν στα ποσοστά εισπραξιμότητας των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος ή να έχουν ως αποτέλεσμα την απώλεια μεριδίου αγοράς λόγω του ανταγωνισμού. Αντιθέτως, εάν ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν αυξήσουν τα τιμολόγια τους ώστε να αντισταθμίσουν την αύξηση της φορολογίας και των λοιπών τελών, ενδέχεται να υπάρξει σημαντική οικονομική επιβάρυνση στη ρευστότητα και στα οικονομικά τους αποτελέσματα.

### **Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υπόκεινται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις δημόσιες επιχειρήσεις**

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει, άμεσα ή έμμεσα, το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημόσιου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται στο Δημόσιο τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές και ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις, διαδικασίες προμηθειών κ.α.

Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στη λειτουργική της ευελιξία και κατ' επέκταση στα οικονομικά της αποτελέσματα, τα χρηματικά της διαθέσιμα και στη διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων.

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν είχε επί σειρά ετών (μέχρι και σήμερα) τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 52 έτη. Η αδυναμία στελέχωσης με εξειδικευμένα άτομα έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του νέου Ομίλου ΔΕΗ να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον και να στελεχώσει επαρκώς τις βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες του στις νέες θυγατρικές εταιρείες. Επίσης, υπάρχει ο κίνδυνος φυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού προς τον ανταγωνισμό, κυρίως λόγω περιορισμών στην πολιτική αμοιβών.

Η βιωσιμότητα και ανάπτυξη του Ομίλου ΔΕΗ στο νέο επιχειρηματικό περιβάλλον εξαρτάται σημαντικά από την ικανότητα να προσελκύει και να διατηρεί έμπειρο και εξειδικευμένο προσωπικό και στελέχη. Με βάση τους Ν. 3833/2010 και 4057/2012 για προσλήψεις μόνιμου προσωπικού, προβλέπεται η προηγούμενη έγκριση Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου (ΠΥΣ 33/2006), καθώς και απόφαση κατανομής του Υπουργού Εσωτερικών & Διοικητικής Ανασυγκρότησης βάσει του λόγου 1 προς 4 (1 πρόσληψη ανά 4 αποχωρήσεις) για το έτος 2017 και 1 προς 3 για το έτος 2018 στο σύνολο των φορέων του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Η ως άνω θεσπισθείσα, κατά νόμο, διαδικασία προσλήψεων δυσχεραίνει σημαντικά την άμεση κάλυψη των αναγκών της Επιχείρησης με ανθρώπινο δυναμικό, δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

Τέλος, από την 8 Αυγούστου 2016 έχει τεθεί σε ισχύ ο Νόμος 4412/08.08.2016 (Δημόσιες Συμβάσεις Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών), ο οποίος εφαρμόζεται, σύμφωνα με τα ειδικότερα προβλεπόμενα σε αυτόν, στις διαδικασίες σύναψης και υλοποίησης συμβάσεων έργων, προμηθειών και υπηρεσιών της ΔΕΗ.

Δεδομένου ότι οι δραστηριότητες του Ομίλου ΔΕΗ εμπίπτουν στις δραστηριότητες που καλύπτονται από τον νόμο αυτό, ο «Κανονισμός Έργων, Προμηθειών και Υπηρεσιών ΔΕΗ (Απόφαση Δ.Σ. 206/30.09.2008)» περιλαμβάνεται στις καταργούμενες διατάξεις αυτού, κάποιες διατάξεις απομένει να αποσαφηνιστούν με υπουργικές αποφάσεις, νέες διαδικασίες δημοσιεύσεων και υλοποίησης των διαγωνιστικών διαδικασιών θεσπίζονται (ενδεικτικά ιδρύθηκε Αρχή Εξέτασης Προδικαστικών Προσφυγών που εκδικάζει προδικαστικές προσφυγές κατά των εκτελεστών πράξεων της ΔΕΗ σε σχέση με τις διαγωνιστικές διαδικασίες, στη συνέχεια δε σε περίπτωση αμφισβητήσεως από ένα από τα διάδικα μέρη της απόφασης της Αρχής, επιλαμβάνονται τα διοικητικά δικαστήρια) είναι ενδεχόμενο να σημειώνονται καθυστερήσεις όσον αφορά την ανάθεση εκτέλεσης Συμβάσεων, με συνέπεια να επηρεάζεται αρνητικά η ομαλή λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας και να επέρχονται δυσλειτουργίες στην εκτέλεση των δραστηριοτήτων τους.

### **Κίνδυνος από ενδεχόμενες απεργιακές κινητοποιήσεις.**

Οι περισσότεροι εργαζόμενοι του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας είναι μέλη συνδικαλιστικών οργανώσεων. Εκτεταμένη εργασιακή αναταραχή ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα του Ομίλου.

### **Υγεία ασφάλεια και περιβαλλοντικοί νόμοι και ρυθμίσεις**

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπόκεινται στην Ελληνική και Ευρωπαϊκή νομοθεσία και τους σχετικούς κανονισμούς που αφορούν την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων, του προσωπικού των εργολάβων, καθώς και το περιβάλλον.

Το κόστος συμμόρφωσης με τη σχετική νομοθεσία και κανόνες, ενδέχεται να απαιτεί την υλοποίηση σημαντικών επενδύσεων ή / και τη δαπάνη σημαντικών ποσών για δράσεις που αφορούν στην περιβαλλοντική συμμόρφωση, αναβάθμιση και αποκατάσταση. Αλλαγές στην περιβαλλοντική νομοθεσία είναι ενδεχόμενο να αυξήσουν το κόστος



συμμόρφωσης και, τελικά, ενδέχεται να επηρεάσουν την κερδοφορία και το ταμειακό πρόγραμμα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, αν και το κόστος συμμόρφωσης για θέματα υγείας και ασφάλειας είναι σχετικά μικρό.

Επιπρόσθετα, λόγω της φύσης των εργασιών τους, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε αριθμό δικαστικών υποθέσεων για το περιβάλλον, που προκύπτουν στο σύνηθες πλαίσιο των δραστηριοτήτων τους. Οι υποθέσεις αυτές πιθανόν να μην περιλαμβάνουν χρηματικά πρόστιμα και επομένως δεν είναι εφικτό να ποσοτικοποιηθούν επί του παρόντος. Επίσης ο Όμιλος εμπλέκεται και σε περιπτώσεις δικαστικών υποθέσεων από θύματα σοβαρών εργατικών ατυχημάτων ή οικογένειες θανόντων. Τα μελλοντικά κόστη, που σχετίζονται με μέτρα επιβολής ποινών ή / και αξιώσεις τρίτων για αποκατάσταση περιβαλλοντικών βλαβών ή / και κόστη ασφάλισης για αξιώσεις τρίτων λόγω περιβαλλοντικών αιτιών, πιθανόν να έχουν σοβαρή αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υποχρεούνται επίσης να αποκοτούν για τη διενέργεια των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων, περιβαλλοντικές άδειες, καθώς και εγκρίσεις ασφαλείας, από διάφορες αρμόδιες αρχές. Για ορισμένες από τις άδειες αυτές, υπάρχει η υποχρέωση περιοδικής τους ανανέωσης ή αναθεώρησης των όρων τους, καθώς επίσης και συνεχούς παρακολούθησης και αναφοράς συμμόρφωσης ως προς τους όρους αυτούς.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να παράσχουν διαβεβαιώσεις ότι θα μπορούν στο μέλλον να ανανεώνουν τις περιβαλλοντικές άδειες, ή ότι δεν θα επέλθουν ουσιώδεις μεταβολές στις άδειες αυτές που θα απαιτούν τη διενέργεια σημαντικών δαπανών.

Οι νόμοι οι οποίοι σχετίζονται με το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία είναι περίπλοκοι, υπόκεινται συχνά σε αλλαγές και διαχρονικά τείνουν να γίνονται περισσότερο αυστηροί. Σαν αποτέλεσμα, ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική εταιρεία να μην επιδεικνύουν σε ορισμένες περιπτώσεις πλήρη συμμόρφωση προς αυτούς, καθώς και στις σχετικές ρυθμίσεις.

Επιπλέον, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ως ιδιοκτήτες και διαχειριστές σταθμών παραγωγής Η/Ε, και Δικτύων Διανομής Η/Ε, ενδέχεται στο μέλλον να χρειασθεί να προβούν σε σημαντικές δαπάνες σε σχέση με τον παροπλισμό των εγκαταστάσεων αυτών. Οι δαπάνες αυτές, θεωρούνται από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ως ανακτήσιμες μέσω της πώλησης του παροπλισμένου εξοπλισμού, καθώς και των αποξηλωμένων και άχρηστων υλικών.

#### **Ασφάλεια Πληροφοριακών Συστημάτων.**

Μεγάλο μέρος των λειτουργιών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας βασίζεται στα πληροφοριακά τους συστήματα. Επομένως εκτίθενται στον κίνδυνο της μη – διαθεσιμότητας, της αλλοίωσης της αξιοπιστίας των δεδομένων και της μη εξουσιοδοτημένης πρόσβασης σε αυτά τα συστήματα. Για τη μείωση των κινδύνων αυτών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία λαμβάνουν μέτρα για την ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών τους συστημάτων.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιστεύουν ότι επί του παρόντος διαθέτουν επαρκείς πολιτικές και διαδικασίες ασφαλείας για την κάλυψη των κινδύνων σχετικά με τη λειτουργία και συντήρηση των εγκαταστάσεων των πληροφοριακών τους συστημάτων και εκτελούνται τακτικοί έλεγχοι για την ασφάλεια των συστημάτων τους.

Παρά ταύτα δεν διασφαλίζεται ότι θα είναι σε θέση να προλαμβάνουν αστοχίες τεχνικής φύσης ή παραβιάσεις ασφαλείας έγκαιρα 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 εμποδίσουν τη λειτουργία τους ή να βλάψουν τη φήμη τους ή να έχουν σημαντικές δυσμενείς επιπτώσεις στις εργασίες τους.

Επιπλέον, σχετικά με τον κίνδυνο των κυβερνοεπιθέσεων, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία λαμβάνουν τα ενδεδειγμένα μέτρα που επικαιροποιούνται διαρκώς για την αποφυγή του κινδύνου αυτού και για το λόγο αυτό μέχρι σήμερα δεν έχει συμβεί κάτι επιλήψιμο στα συστήματά τους. Παρ' όλα αυτά δεν μπορεί να αποκλεισθεί το ενδεχόμενο να συμβεί σοβαρό επεισόδιο κυβερνοεπίθεσης με δυσμενείς επιπτώσεις στα συστήματα και τη λειτουργία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Κίνδυνος από τη μη συμμόρφωση με τον Γενικό Κανονισμό Προστασίας Προσωπικών Δεδομένων της Ευρωπαϊκής Ένωσης (“ΓΚΠΠΔ”)**

Ο νέος ΓΚΠΠΔ τέθηκε σε ισχύ στην Ευρωπαϊκή Ένωση την 24 Μαΐου 2018. Ο ΓΚΠΠΔ θέτει αυστηρότερες επιχειρησιακές απαιτήσεις για την επεξεργασία και τη διαχείριση δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, συμπεριλαμβανομένων, για παράδειγμα, διευρυμένων γνωστοποιήσεων σχετικά με τον τρόπο χρήσης των προσωπικών πληροφοριών, περιορισμούς στη διατήρηση πληροφοριών, υποχρεωτικές γνωστοποιήσεις σε περίπτωση παραβίασης δεδομένων και υψηλότερα πρότυπα για τους υπευθύνους επεξεργασίας δεδομένων, ώστε να είναι σε θέση να αποδεικνύουν ότι έχουν λάβει έγκυρη συγκατάθεση για ορισμένες δραστηριότητες επεξεργασίας δεδομένων. Παρόλο που ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για τη συμμόρφωση με τις παραπάνω κατευθυντήριες γραμμές, δραστηριοποιούνται σε ένα κλάδο που η επεξεργασία σημαντικού όγκου προσωπικών δεδομένων είναι απαραίτητη και ως εκ τούτου είναι αναπόφευκτα περισσότερο εκτεθειμένοι στον κίνδυνο να τους επιβληθούν ποινές λόγω μη συμμόρφωσης με τον παραπάνω Κανονισμό. Η αδυναμία συμμόρφωσης με τις ισχύουσες διατάξεις περί συλλογής δεδομένων και περί απορρήτου ή με άλλα

ισχύοντα πρότυπα ασφάλειας δεδομένων, ενδέχεται να έχει σαν αποτέλεσμα την επιβολή προστίμων, κυρώσεων, περιορισμών, καθώς και δικαστικές διαμάχες.

Οποιαδήποτε αδυναμία επαρκούς αντιμετώπισης ανησυχιών περί προστασίας της ιδιωτικής ζωής (ακόμα και αβάσιμων) ή μη συμμόρφωσης με τους ισχύοντες νόμους, κανονισμούς και πολιτικές προστασίας της ιδιωτικής ζωής ή των προσωπικών δεδομένων, ενδέχεται να οδηγήσει σε επιπλέον κόστη και αστικές ευθύνες, να προκληθεί βλάβη στη φήμη τους και να επηρεαστούν αρνητικά οι επιχειρηματικές δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Έκτακτα Γεγονότα.**

Έκτακτα γεγονότα, συμπεριλαμβανόμενων φυσικών καταστροφών, πυρκαγιών, πολέμου, τρομοκρατικών δράσεων, απεργιών κλπ. ενδέχεται να οδηγήσουν σε βλάβη ή διακοπή της λειτουργίας των ορυχείων και των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς και διανομής Η/Ε. Επιπλέον, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις, καθώς και οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα βασικών προμηθευτών, παρόχων υπηρεσιών, εργολάβων κλπ. 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.

Οι δραστηριότητές 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, σε δοκιμές διασφάλισης ποιότητας και η κατάστασή του είναι σύμφωνη με τα πρότυπα και τους κανονισμούς που ισχύουν για την υγεία και την ασφάλεια στην εργασία, η διαδικασία του σχεδιασμού και της κατασκευής του ελέγχεται εξ ολοκλήρου από τους προμηθευτές, κατασκευαστές και εργολάβους τους και όχι από αυτούς και δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι δεν θα υπάρξουν ατυχήματα κατά την εγκατάσταση ή λειτουργία αυτού του εξοπλισμού. Επιπλέον, οι επιπτώσεις αυτών των γεγονότων μπορεί να δημιουργήσουν σημαντικούς και μακροχρόνιους κινδύνους, τόσο για το περιβάλλον και την υγεία, τη ρύπανση του περιβάλλοντος, όσο και ενδέχεται να αποτελούν κίνδυνο ή ενόχληση για τους κατοίκους των γειτονικών περιοχών. Μπορεί ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να υποχρεωθούν να καταβάλουν αποζημιώσεις ή πρόστιμα, να αποκαταστήσουν περιβαλλοντολογικές ζημιές ή να παύσουν τη λειτουργία σταθμών παραγωγής Η/Ε, προκειμένου να συμμορφωθούν με τους κανονισμούς για το περιβάλλον, την υγεία και την ασφάλεια.

Επίσης ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία, μπορεί να αντιμετωπίσουν αιτήσεις αποζημίωσης για αστική ευθύνη ή πρόστιμα κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών τους, ως αποτέλεσμα των ζημιών σε τρίτους που προκλήθηκαν από φυσικές και ανθρωπογενείς καταστροφές, όπως αναφέρθηκε παραπάνω. Οι υποχρεώσεις αυτές μπορεί να οδηγήσουν σε καταβολή αποζημιώσεων σύμφωνα με τους ισχύοντες νόμους.

#### **Κίνδυνοι Αδειοδοτικών Δικαιωμάτων**

Οι διαδικασίες απόκτησης και ανανέωσης των απαραίτητων για τις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αδειών και εγκρίσεων, είναι συχνά χρονοβόρες και περίπλοκες. Η απόκτηση των αδειών αυτών δεν είναι συνήθως διαδικασία και οι όροι υπό τους οποίους ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αποκτούν τις άδειες αυτές, υπόκεινται σε αλλαγές που δεν είναι δυνατόν να προβλεφθούν. Αυτό έχει ως αποτέλεσμα ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να επιβαρύνονται με σημαντικά έξοδα συμμόρφωσης με τις προϋποθέσεις που σχετίζονται με την απόκτηση ή την ανανέωση των εν λόγω αδειών. Η αδυναμία απόκτησης ή ανανέωσης των απαραίτητων αδειών και εγκρίσεων, ενδέχεται να έχει ως αποτέλεσμα τη διακοπή ορισμένων λειτουργιών τους, συμπεριλαμβανομένης και της ικανότητας του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να λαμβάνουν χρηματοδότηση για τις δραστηριότητές τους.

Οποιαδήποτε αδυναμία απόκτησης, διατήρησης, ανανέωσης, τροποποίησης ή παράτασης όλων των απαραίτητων αδειών και εγκρίσεων για τις επιχειρηματικές δραστηριότητες και την εκτέλεση της στρατηγικής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, τον στρατηγικό και οικονομικό σχεδιασμό, την οικονομική κατάσταση και τη ρευστότητά τους

#### **Διαχείριση κινδύνων**

Ο Όμιλος έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και μη προβλέψιμων συνθηκών, που ενδέχεται να έχουν συνολικά δυσμενή επίπτωση στις δραστηριότητές του, την επιχειρηματική του δράση, την οικονομική του απόδοση, καθώς και την εκτέλεση της στρατηγικής και την επίτευξη των στόχων του.

Η Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων, Σχεδιασμού και Ελέγχου προβλέπεται οργανωτικά στο οργανόγραμμα της Μητρικής Εταιρείας, αλλά δεν έχει ακόμη στελεχωθεί όσον αφορά τον Κλάδο Διαχείρισης Κινδύνων, ως αποτέλεσμα έλλειψης του κατάλληλου στελεχιακού προσωπικού, λόγω περιορισμού των προσλήψεων και άλλων αρνητικών παραγόντων που αναφέρονται σε προηγούμενη ενότητα. Μέχρι σήμερα, τα ανώτερα και ανώτατα στελέχη εμπλέκονται κατά περίπτωση στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εγγυηθούν ότι οι διαδικασίες και πολιτικές αυτές παρέχουν πλήρη προστασία κατά των κινδύνων τους οποίους αντιμετωπίζουν.

## ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ 2019

Για το Β' Εξάμηνο του 2019 η Εταιρεία αναμένει να συνεχιστεί η απώλεια μεριδίου αγοράς χωρίς σημαντικές μεταβολές του ρυθμού σε σύγκριση με το Α' Εξάμηνο του 2019. Τα έσοδα, μετά τις τιμολογιακές αυξήσεις από 01.09.2019 και τη μείωση των εκπτώσεων από 01.04.2019 και 01.09.2019 αναμένονται πολύ ελαφρά αυξημένα σε σχέση με το Β' εξάμηνο του 2018. Στην ελαφρά αύξηση αυτή θα συντελέσουν και η αύξηση των εσόδων από την υφιστάμενη «ρήτρα CO<sub>2</sub>» στην Μέση και την Υψηλή Τάση και η αύξηση των λοιπών πωλήσεων που οφείλεται στην αύξηση του ποσού των ΥΚΩ που εισπράττει η ΔΕΗ από τον αρμόδιο Διαχειριστή, καθώς μεγαλώνει το συνολικό μερίδιο αγοράς που κατέχουν οι άλλοι προμηθευτές σε όλη τη χώρα και κυρίως, στην αύξηση του εσόδου της ΔΕΗ από την πώληση θερμικής παραγωγής σε άλλους προμηθευτές στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, οι οποίοι επεκτείνουν τη δραστηριότητα τους στην αγορά αυτή.

Όσον αφορά το σκέλος των δαπανών, μειώνεται σημαντικά η καθαρή δαπάνη για αγορά Η/Ε σε σχέση με το Β' Εξάμηνο του 2018 καθώς έχει καταργηθεί από 01.01.2019 η Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ (ΠΧΕΦΕΛ), ενώ σημαντική είναι και η μείωση της επιβάρυνσης από το μηχανισμό των ΝΟΜΕ καθώς το εξάμηνο αυτό αναμένεται να μειωθεί η διαφορά ανάμεσα στην τιμή των δημοπρασιών και την ΟΤΣ. Η αύξηση των δαπανών για δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> σε σχέση με το Β' Εξάμηνο του 2018 αντισταθμίζεται από την αύξηση της «ρήτρας CO<sub>2</sub>» στη Μέση και την Υψηλή τάση που προαναφέρθηκε, ενώ η δαπάνη για Φυσικό Αέριο και Υγρά Καύσιμα είναι ελαφρά μειωμένη λόγω χαμηλότερης κατανάλωσης Υγρών Καυσίμων (Ντίζελ), όπως είναι και η δαπάνη για μισθοδοσία, λόγω των συνεχιζόμενων αποχωρήσεων. Σημαντική επίπτωση θα έχει και η εγγραφή στα αποτελέσματα του Β' Εξαμήνου του 2019 -η επιστροφή [μέρους] των ΥΚΩ του 2011 - τα οποία θα καταβληθούν στην Επιχείρηση στις αρχές του επόμενου έτους.

Η μείωση των προβλέψεων για επισφαλείς πελάτες αναμένεται πως θα συνεχιστεί και στο Β' εξάμηνο του 2019 καθώς οι δράσεις της Εταιρείας για την ανάκτηση παλαιότερων οφειλών συνεχίζονται.

Η Εταιρεία έχει ξεκινήσει την επικαιροποίηση του Επιχειρησιακού της Σχεδίου αναθέτοντάς την σε εξειδικευμένο σύμβουλο με στόχο την ολοκλήρωσή της ως το τέλος του έτους. Η επίδραση στα αποτελέσματα της Επιχείρησης, των αποφάσεων και των μέτρων, αναμένονται από το Α' εξάμηνο του 2020.

## ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2019 και την 31 Δεκεμβρίου 2018 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2019		31 Δεκεμβρίου 2018	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	698	-	886	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	585.733	(868.136)	770.720	(1.044.145)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	36.295	(868)	27.481	(343)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	17.057	-	18.023	-
PPC Finance Plc.	-	(42)	-	(3.259)
PPC Elektrik	-	(741)	-	(62)
PPC Bulgaria JSCO	-	(1.573)	-	(1.863)
PPC Albania	230	-	160	-
EDS DOO Skopje	788	(320)	1.230	(131)
	<b>640.801</b>	<b>(871.680)</b>	<b>818.500</b>	<b>(1.049.803)</b>

Τα ανωτέρω αναφερόμενα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων με τη θυγατρική PPC Finance Plc αφορούν τα διαχειριστικά της έξοδα, με τα οποία τελικώς επιβαρύνεται η Μητρική Εταιρεία.

Οι συναλλαγές με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2019 και την 30 Ιουνίου 2018 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2019		30 Ιουνίου 2018	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.015	-	1.385	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	923.262	(1.078.386)	720.050	(924.914)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	57.366	(463)	-	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	24.506	-	-	-
PPC Finance Plc	-	(6.418)	-	(12.928)
PPC Elektrik	-	(1.908)	1	(1.339)
PPC Bulgaria JSCO	-	(20.794)	-	(19.365)
PPC Albania	-	(31)	-	(140)
EDS DOO Skopje	962	(2.360)	-	-
	<b>1.007.111</b>	<b>(1.110.360)</b>	<b>721.436</b>	<b>(958.686)</b>

Τα ανωτέρω αναφερόμενα ποσά τιμολογήσεων με τη θυγατρική PPC Finance Plc αφορούν τα διαχειριστικά της έξοδα, με τα οποία τελικώς επιβαρύνεται η Μητρική Εταιρεία.

### Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατά την 30.06.2019 υφίσταται παρελθούσα εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των 8 εκατ. ευρώ, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους Ευρώ 538 χιλ. που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

### Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS Doo (EDS)

Κατά την 30.6.2019 υφίστανται εταιρικές εγγυήσεις της Μητρικής Εταιρείας, συνολικού πιστωτικού ορίου, για δάνεια του Ομίλου EDS, μέχρι του ποσού των Ευρώ 22 εκατ., που αφορούσε κεφάλαιο κίνησης, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους Ευρώ 15,9 εκατ. περίπου, που αφορούσε εκταμιευμένα ποσά δανείων.

### Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS Doo (EDS), προς Εταιρείες Προμηθευτών Η/Ε

Κατά την 30.06.2019 υφίσταται εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας για πιστωτικές γραμμές της EDS Doo (EDS) με τις Εταιρείες προμήθειας Η/Ε, Grand Energy Distribution EOOD και Petrol D.D. ύψους έως Ευρώ 5 εκατ.

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

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια ("ΕΛΠΕ") 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. (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.), την ΕΧΕ Α.Ε, την ΑΔΜΗΕ Α.Ε, ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε και ΕΛΤΑ Α.Ε.

	1.1.2019 – 30.06.2019		1.1.2018 – 30.06.2018	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΕΛΠΕ	-	(79.245)	-	(79.422)
ΔΕΠΑ	-	(216.845)	-	(133.362)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.)	91.199	(114.974)	716.384	(1.123.459)
ΕΧΕ Α.Ε.	563.808	(1.315.402)	46.794	(76.743)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	88.863	(338.048)	46.244	(476.729)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	35.986	(2.481)	9.800	(1.347)
ΕΛΤΑ Α.Ε.	-	(8.391)	-	(9.585)

	30 Ιουνίου 2019		31 Δεκεμβρίου 2018	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΕΛΠΕ	-	(32.510)	-	(27.700)
ΔΕΠΑ	-	(39.199)	-	(77.068)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.)	78.016	(471.265)	155.477	(133.144)
ΕΧΕ Α.Ε.	14.369	(53.097)	16.325	(70.034)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	199.144	(348.535)	126.919	(658.645)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	329.175	-	313.395	-
ΕΛΤΑ Α.Ε.	-	(771)	-	(6.353)

Το σύνολο των απαιτήσεων της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. που αφορά αξία Η/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 .

-Την 02.07.2018 καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε., το ποσό των 538.300.000 Ευρώ . Η επιστροφή του υπόψη ποσού γίνεται σταδιακά μετά την εξόφληση των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος από τους φορείς της Γενικής Κυβέρνησης και ολοκληρώθηκε στις 30.04.2019. Την 12.3.2019 καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των 550.700.000 Ευρώ και η επιστροφή του θα πραγματοποιηθεί με τον ίδιο τρόπο έως την 30.04.2020.

-Για την είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος η ΔΕΗ συνεργάζεται και με τα ΕΛΤΑ, τα οποία διαθέτουν την απαιτούμενη από το νόμο άδεια.

Το υπόλοιπο των εισπραχθέντων ποσών από λογαριασμούς ρεύματος που δεν είχε αποδώσει εμπρόθεσμα η ΕΛΤΑ Α.Ε. στη ΔΕΗ έως την 31.12.2018 ανερχόταν σε 15.686.150,01 Ευρώ. Στο ανωτέρω ποσό περιλαμβάνονται όλες οι χρεώσεις που αναγράφονται στους λογαριασμούς ρεύματος που εκδίδει η ΔΕΗ.

Στις αρχές του 2019 αποδόθηκε τμηματικά στη ΔΕΗ μέρος του ως άνω ποσού και το εναπομείναν ποσό συμψηφίστηκε με οφειλές της Μητρικής Εταιρείας στο πλαίσιο της παροχής Ταχυδρομικών Υπηρεσιών περισυλλογής, διαλογής, διακίνησης και διανομής των ταχυδρομικών αποστολών της ΔΕΗ σε όλη την Ελληνική Επικράτεια από τα ΕΛΤΑ. Με ημερομηνία αναφοράς την 30.06.2019, δεν υφίσταται απαίτηση εκ μέρους της ΔΕΗ για τον ανωτέρω λόγο.

#### **Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2019 και 30 Ιουνίου 2018 έχουν ως εξής:

	<b>Όμιλος</b>		<b>Εταιρεία</b>	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	<b>30.06.2019</b>	<b>30.06.2018</b>	<b>30.06.2019</b>	<b>30.06.2018</b>
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	178	129	29	29
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	160	51	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	108	56	25	19
- Λοιπές παροχές	81	57	51	57
	<b>527</b>	<b>293</b>	<b>105</b>	<b>105</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	343	324	259	241
- Εργοδοτικές εισφορές	91	90	69	67
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	4	4	4	4
	<b>438</b>	<b>418</b>	<b>332</b>	<b>312</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>965</b>	<b>711</b>	<b>437</b>	<b>417</b>

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

## ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

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

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

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

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

Κατά την περιγραφή των επιδόσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας χρησιμοποιούνται “Προσαρμοσμένοι” δείκτες όπως: Προσαρμοσμένο EBITDA χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις, προσαρμοσμένο περιθώριο EBITDA % χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις και Κέρδη/ (Ζημίες) προ Φόρων προσαρμοσμένα χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις. Οι προσαρμοσμένοι αυτοί δείκτες 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 φόρων, αποσβέσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών/(ζημιών) από συνδεδεμένες εταιρείες χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις**

Ο δείκτης αυτός προκύπτει αν από τις λειτουργικές δαπάνες προ φόρων, αποσβέσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών/(ζημιών) από συνδεδεμένες εταιρείες όπως παρουσιάζονται στον πίνακα του EBITDA ανωτέρω αφαιρεθούν οι εφάπαξ επιπτώσεις που αναφέρονται στη σημείωση του προσαρμοσμένου EBITDA κατωτέρω. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Β.

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

Το προσαρμοσμένο EBITDA εξυπηρετεί στην καλύτερη ανάλυση των λειτουργικών αποτελεσμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εξαιρουμένης της επίδρασης των εφάπαξ επιπτώσεων. Για το Α' εξάμηνο 2019 η εφάπαξ επίπτωση που επηρέασε το προσαρμοσμένο EBITDA είναι η επιστροφή ποσού € 99.301 χιλ. έναντι του πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ). Για το Α' Εξάμηνο 2018 οι εφάπαξ επιπτώσεις που επηρέασαν το προσαρμοσμένο EBITDA είναι οι ακόλουθες :1) χρέωση ποσού ύψους € 108.150 χιλ. για την κάλυψη του ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ (η οποία καταργήθηκε από 1.1.2019 και 2) ποσό € 166.130 χιλ. για τον Όμιλο, € 151.165 χιλ. για τον Όμιλο από συνεχιζόμενες δραστηριότητες, €103.403 χιλ. για τη Μητρική Εταιρεία και €88.439 χιλ. για τη Μητρική Εταιρεία από συνεχιζόμενες δραστηριότητες, που αφορά την εφάπαξ επιβάρυνση των αποτελεσμάτων του Β' τριμήνου 2018, λόγω της αναγνώρισης από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία της αναλογιστικής υποχρέωσης που προέκυψε από την κατάργηση του συμψηφισμού της αποζημίωσης απόλυσης με το εφάπαξ βοήθημα που λαμβάνει ο εργαζόμενος από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα κατά την αποχώρηση του από την υπηρεσία, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4533/2018.

Το προσαρμοσμένο περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το προσαρμοσμένο EBITDA με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Οι υπολογισμοί του προσαρμοσμένου EBITDA και του προσαρμοσμένου περιθωρίου EBITDA παρουσιάζονται 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 μείον αποσβέσεις και τυχόν απομειώσεις. Το περιθώριο EBIT (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBIT με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Δ.

**Καθαρό ποσό Αποσβέσεων Χρηματοοικονομικών Δαπανών και Κερδών από Συνδεδεμένες Εταιρείες.**

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

**Κέρδη/ (Ζημίες) προ Φόρων προσαρμοσμένα χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις**

Ο δείκτης αυτός εξυπηρετεί επίσης στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων και υπολογίζεται ως εξής: Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων όπως προκύπτει από τις οικονομικές καταστάσεις εξαιρουμένων των εφάπαξ επιπτώσεων όπως έχουν αναλυθεί στην σημείωση του προσαρμοσμένου EBITDA και των τυχόν απομειώσεων. Ο υπολογισμός παρουσιάζεται στον Πίνακα ΣΤ.



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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
<b>Κύκλος Εργασιών (1)</b>	<b>2.305.202</b>	<b>2.304.705</b>	<b>2.211.241</b>	<b>2.211.140</b>	<b>2.215.771</b>	<b>2.141.340</b>
<u>μείον :</u>						
<b>Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)</b>	<b>2.196.479</b>	<b>2.161.937</b>	<b>2.119.482</b>	<b>2.067.061</b>	<b>2.098.261</b>	<b>1.958.475</b>
Αμοιβές προσωπικού	387.522	349.047	556.875	503.984	227.084	317.591
Λιγνίτης	1.417	(20.067)	7.837	(6.503)	(20.067)	(6.503)
Υγρά Καύσιμα	319.713	311.730	289.354	282.891	311.730	282.891
Φυσικό Αέριο	222.488	222.488	141.560	141.560	222.488	141.560
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	750.268	871.350	696.368	761.019	867.652	757.915
Υλικά και αναλώσιμα	62.619	55.184	57.089	47.136	33.415	31.388
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος	78.525	78.525	81.715	81.715	78.525	81.715
Τέλη Διανομής	-	-	-	-	138.992	159.437
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	105.453	97.656	115.578	105.734	69.621	76.221
Αμοιβές τρίτων	37.936	36.751	29.857	29.246	26.436	20.658
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	251.131	182.126	129.120	107.246	182.126	107.246
Προβλέψεις για κινδύνους	7.382	7.382	35.850	35.649	9.495	33164
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	4.594	4.065	6.711	6.745	4.289	6.883
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(23.285)	(23.278)	(51.789)	(51.789)	(23.327)	(52.958)
Λοιπά (έσοδα ) / έξοδα, καθαρά	(9.284)	(11.022)	23.357	22.428	(30.198)	1.267
<b>EBITDA (A) = [(1) - (2)]</b>	<b>108.723</b>	<b>142.768</b>	<b>91.759</b>	<b>144.079</b>	<b>117.510</b>	<b>182.865</b>
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(A) / (1)]</b>	<b>4,7%</b>	<b>6,2%</b>	<b>4,1%</b>	<b>6,5%</b>	<b>5,3%</b>	<b>8,5%</b>

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

**ΠΙΝΑΚΑΣ Β- Λειτουργικές Δαπάνες προ φόρων, αποσβέσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών / (ζημιών) από συνδεδεμένες εταιρείες χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις**

	<b>Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€</b>	<b>Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€</b>	<b>Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)</b>	<b>Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)</b>	<b>Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€</b>	<b>Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)</b>	<b>ΣΧΟΛΙΑ</b>
<b>Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων(2)</b>	<b>2.196.479</b>	<b>2.161.937</b>	<b>2.119.482</b>	<b>2.067.061</b>	<b>2.098.261</b>	<b>1.958.475</b>	
Μείον :							
Αναλογιστική δαπάνη για αποζημίωση λόγω αποχώρησης από την υπηρεσία	-	-	166.130	151.165	-	88.439	Σημείωση 15 Εξαμηνιαίας Έκθεσης 2018
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)	(99.301)	(99.301)	108.150	108.150	(99.301)	108.150	Σημείωση 2 Εξαμηνιαίας Έκθεσης 2019
<b>Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις</b>	<b>2.295.780</b>	<b>2.261.238</b>	<b>1.845.202</b>	<b>1.807.746</b>	<b>2.197.562</b>	<b>1.761.886</b>	

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	ΣΧΟΛΙΑ
<b>ΕΒΙΤΔΑ (1)</b>	<b>108.723</b>	<b>142.768</b>	<b>91.759</b>	<b>144.079</b>	<b>117.510</b>	<b>182.865</b>	
<b>συν εφάπαξ επιπτώσεις (2):</b>	<b>(99.301)</b>	<b>(99.301)</b>	<b>274.280</b>	<b>259.315</b>	<b>(99.301)</b>	<b>196.589</b>	
Αναλογιστική δαπάνη για αποζημίωση λόγω αποχώρησης από την υπηρεσία	-	-	166.130	151.165	-	88.439	Σημείωση 15 Εξαμηνιαίας Έκθεσης 2018
Ειδικός Λογαριασμός ΑΠΕ (ΕΛΑΠΕ)	(99.301)	(99.301)	108.150	108.150	(99.301)	108.150	Σημείωση 2 Εξαμηνιαίας Έκθεσης 2019
<b>ΕΒΙΤΔΑ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)+(2)]</b>	<b>9.422</b>	<b>43.467</b>	<b>366.039</b>	<b>403.394</b>	<b>18.209</b>	<b>379.454</b>	
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)</b>	<b>2.305.202</b>	<b>2.304.705</b>	<b>2.211.241</b>	<b>2.211.140</b>	<b>2.215.771</b>	<b>2.141.340</b>	
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤΔΑ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)]</b>	<b>0,4%</b>	<b>1,9%</b>	<b>16,6%</b>	<b>18,2%</b>	<b>0,8%</b>	<b>17,7%</b>	

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

**ΠΙΝΑΚΑΣ Δ - EBIT (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)**

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	ΣΧΟΛΙΑ
<b>EBITDA</b>	<b>108.723</b>	<b>142.768</b>	<b>91.759</b>	<b>144.079</b>	<b>117.510</b>	<b>182.865</b>	
<u>μείον :</u>							
Αποσβέσεις	316.260	316.260	336.153	307.087	307.170	300.777	
Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων Διακρατούμενων για Πώληση	64.940	-	240.600	-	-	-	Σημείωση 6 Εξαμηνιαίας Έκθεσης 2019
<b>EBIT (A)</b>	<b>(272.477)</b>	<b>(173.492)</b>	<b>(484.994)</b>	<b>(163.008)</b>	<b>(189.660)</b>	<b>(117.912)</b>	
<b>Κύκλος Εργασιών (1)</b>	<b>2.305.202</b>	<b>2.304.705</b>	<b>2.211.241</b>	<b>2.211.140</b>	<b>2.215.771</b>	<b>2.141.340</b>	
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBIT [(A) / (1)]</b>	<b>(11,8)%</b>	<b>(7,5)%</b>	<b>(21,9)%</b>	<b>(7,4)%</b>	<b>(8,6)%</b>	<b>(5,5)%</b>	

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

**ΠΙΝΑΚΑΣ Ε - Καθαρό ποσό Αποσβέσεων Χρηματοοικονομικών Δαπανών και Κερδών από Συνδεδεμένες Εταιρείες.**

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
<b><u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ</u></b>	<b>362.145</b>	<b>362.080</b>	<b>369.162</b>	<b>340.104</b>	<b>353.664</b>	<b>337.469</b>
Αποσβέσεις	316.260	316.260	336.153	307.087	307.170	300.777
Χρηματοοικονομικά έξοδα	86.363	86.351	94.789	94.775	85.103	94.234
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(39.149)	(39.130)	(58.458)	(58.458)	(39.169)	(56.524)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(1.958)	(1.958)	(2.245)	(2.245)	-	-
Καθαρές ζημιές /( κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	629	557	(1.077)	(1.055)	560	(1.018)

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

**ΠΙΝΑΚΑΣ ΣΤ - Κέρδη/ (Ζημίες) προ Φόρων προσαρμοσμένα χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις**

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2019 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	ΣΧΟΛΙΑ
<b>ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>(318.362)</b>	<b>(219.312)</b>	<b>(518.003)</b>	<b>(196.025)</b>	<b>(236.154)</b>	<b>(154.604)</b>	
<u>πλέον ::</u>							
Εφάπαξ επιπτώσεις	(99.301)	(99.301)	274.280	259.315	(99.301)	196.589	
Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων Διακρατούμενων για Πώληση	64.940	-	240.600	-	-	-	Σημείωση 6 Εξαμηνιαίας Έκθεσης 2019
<b>ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ</b>	<b>(352.723)</b>	<b>(318.613)</b>	<b>(3.123)</b>	<b>63.290</b>	<b>(335.455)</b>	<b>41.985</b>	

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

### 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, συμπεριλαμβανομένων των Λιγνιτικών Εταιρειών, τις δεσμευμένες καταθέσεις που αφορούν σε δανειακές συμβάσεις και τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων και προσθέτοντας το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων (βλ. Σημ. 12 Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση). Οι υπολογισμοί παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα :

	Όμιλος		Εταιρεία	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	30.06.2019	31.12.2018	30.06.2019	31.12.2018
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.689.847	3.190.506	3.643.421	3.190.506
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	398.905	714.757	398.915	714.767
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	45.871	46.483	30.000	30.000
Χρηματικά διαθέσιμα	(263.199)	(251.015)	(135.317)	(112.330)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(70.008)	(79.705)	(70.008)	(79.705)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(1.484)	(571)	(1.018)	(466)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	94.788	71.945	94.788	71.945
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.894.720</b>	<b>3.692.400</b>	<b>3.960.781</b>	<b>3.814.717</b>

Αθήνα, 24 Σεπτεμβρίου 2019

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 Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Προς τους Μετόχους της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### Εισαγωγή

Έχουμε επισκοπήσει τη συνημμένη ενδιάμεση συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. της 30 Ιουνίου 2019 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, συνολικών εισοδημάτων, μεταβολών καθαρής θέσης 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 συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης συνίσταται στην υποβολή διερευνητικών ερωτημάτων, κυρίως σε πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για χρηματοοικονομικά και λογιστικά θέματα, καθώς 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 δίνει 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 καταρτιστεί, από κάθε ουσιαδή άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.



**Έκθεση επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων**

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 χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Μαρούσι, 24 Σεπτεμβρίου 2019

ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΑΜΙΝΑΡΗΣ  
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 2041

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



## **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις  
της Εταιρείας και του Ομίλου  
της εξάμηνης περιόδου που έληξε την  
30 Ιουνίου 2019**

**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 24 Σεπτεμβρίου 2019 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).**

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

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Η ΓΕΝΙΚΗ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΡΙΑ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ι.  
ΣΤΑΣΣΗΣ**

**ΠΥΡΡΟΣ Δ.  
ΠΑΠΑΔΗΜΗΤΡΙΟΥ**

**ΑΛΕΞΑΝΔΡΑ Λ.  
ΚΟΝΙΔΑ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

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

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ .....	44
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ .....	45
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ .....	46
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ .....	47
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ .....	48
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	49
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	50
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....	51
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ .....	52
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ .....	52
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ .....	53
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	58
3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ .....	58
3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ .....	60
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ .....	65
5. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ .....	65
6. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ .....	65
7. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) .....	68
8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	69
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	70
10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	71
11. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....	74
12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....	74
13. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ .....	75
14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ .....	77
15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ .....	88
16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....	93
17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ .....	94

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

		<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>					
Σημ		<b>01.01.2019 – 30.06.2019</b>	<b>01.01.2019 – 30.06.2019</b>	<b>01.01.2019 – 30.06.2019</b>	<b>01.01.2018 – 30.06.2018</b>	<b>01.01.2018 – 30.06.2018</b>	<b>01.01.2018 – 30.06.2018</b>
		<b>Σύνολο Ομίλου</b>	<b>Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες</b>	<b>Διακοπτόμενες Δραστηριότητες ΛΙΓΝΙΤΕΣ</b>	<b>Σύνολο Ομίλου</b>	<b>Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες <u>(αναμορφωμένο*)</u></b>	<b>Διακοπτόμενες Δραστηριότητες ΛΙΓΝΙΤΕΣ</b>
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>							
	Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.059.526	2.059.526	-	2.025.843	2.025.843	-
	Λοιπές πωλήσεις	245.676	245.179	497	185.398	185.297	101
		<b>2.305.202</b>	<b>2.304.705</b>	<b>497</b>	<b>2.211.241</b>	<b>2.211.140</b>	<b>101</b>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>							
	Αμοιβές προσωπικού	387.522	349.047	38.475	556.875	503.984	52.891
	Λιγνίτης	1.417	(20.067)	21.484	7.837	(6.503)	14.340
	Υγρά Καύσιμα	319.713	311.730	7.983	289.354	282.891	6.463
	Φυσικό Αέριο	222.488	222.488	-	141.560	141.560	-
	Αποσβέσεις	316.260	316.260	-	336.153	307.087	29.066
	Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	750.268	871.350	(121.082)	696.368	761.019	(64.651)
	Υλικά και αναλώσιμα	62.619	55.184	7.435	57.089	47.136	9.953
	Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	78.525	78.525	-	81.715	81.715	-
	Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	105.453	97.656	7.797	115.578	105.734	9.844
	Αμοιβές τρίτων	37.936	36.751	1.185	29.857	29.246	611
	Δικαιώματα εκπομπών αερίων	251.131	182.126	69.005	129.120	107.246	21.874
	Προβλέψεις για κινδύνους	7.382	7.382	-	35.850	35.649	201
	Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	4.594	4.065	529	6.711	6.745	(34)
	Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(23.285)	(23.278)	(7)	(51.789)	(51.789)	-
	Χρηματοοικονομικά έξοδα	86.363	86.351	12	94.789	94.775	14
	Χρηματοοικονομικά έσοδα	(39.149)	(39.130)	(19)	(58.458)	(58.458)	-
	Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	64.940	-	64.940	240.600	-	240.600
	Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	(9.284)	(11.022)	1.738	23.357	22.428	929
	Κέρδη από συγγενείς	(1.958)	(1.958)	-	(2.245)	(2.245)	-
	(Κέρδη)/ζημιές από συναλ/κές διαφορές	629	557	72	(1.077)	(1.055)	(22)
		<b>2.623.564</b>	<b>2.524.017</b>	<b>99.547</b>	<b>2.729.244</b>	<b>2.407.165</b>	<b>322.079</b>
		<b>(318.362)</b>	<b>(219.312)</b>	<b>(99.050)</b>	<b>(518.003)</b>	<b>(196.025)</b>	<b>(321.978)</b>
	<b>ΖΗΜΙΕΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>						
	Φόρος Εισοδήματος	43.517	30.046	13.471	(15.926)	(5.687)	(10.239)
	<b>ΚΑΘΑΡΕΣ ΖΗΜΙΕΣ</b>	<b>(274.845)</b>	<b>(189.266)</b>	<b>(85.579)</b>	<b>(533.929)</b>	<b>(201.712)</b>	<b>(332.217)</b>
	<b>Κατανεμόμενα σε</b>						
	Μετόχους της Εταιρείας	(274.871)	(189.292)	(85.579)	(533.936)	(201.719)	(332.217)
	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	26	26	-	7	7	-
	<b>Ζημιές ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>	<b>(1,18)</b>	<b>(0,82)</b>	<b>(0,37)</b>	<b>(2,30)</b>	<b>(0,87)</b>	<b>(1,43)</b>
	Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

-\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2018 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη Σημείωση 5

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>					
Σημ		<b>01.01.2019 – 30.06.2019</b>	<b>01.01.2019 – 30.06.2019</b>	<b>01.01.2019 – 30.06.2019</b>	<b>01.01.2018 – 30.06.2018</b>	<b>01.01.2018 – 30.06.2018</b>	<b>01.01.2018 – 30.06.2018</b>
		<b>Σύνολο Μητρικής</b>	<b>Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες</b>	<b>Διακοπτόμενες Δραστηριότητες ΛΙΓΝΙΤΕΣ</b>	<b>Σύνολο Μητρικής</b>	<b>Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες (αναμορφωμένο*)</b>	<b>Διακοπτόμενες Δραστηριότητες ΛΙΓΝΙΤΕΣ</b>
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>							
	Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.048.156	2.048.156	-	2.011.712	2.011.712	-
	Λοιπές πωλήσεις	167.615	167.615	-	129.729	129.628	101
		<b>2.215.771</b>	<b>2.215.771</b>	<b>-</b>	<b>2.141.441</b>	<b>2.141.340</b>	<b>101</b>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>							
	Αμοιβές προσωπικού	227.084	227.084	-	370.482	317.591	52.891
	Λιγνίτης	(20.067)	(20.067)	-	7.837	(6.503)	14.340
	Υγρά Καύσιμα	311.730	311.730	-	289.354	282.891	6.463
	Φυσικό Αέριο	222.488	222.488	-	141.560	141.560	-
	Αποσβέσεις	307.170	307.170	-	329.843	300.777	29.066
	Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	867.652	867.652	-	693.264	757.915	(64.651)
	Υλικά και αναλώσιμα	33.415	33.415	-	41.341	31.388	9.953
	Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	78.525	78.525	-	81.715	81.715	-
	Τέλη Διανομής	138.992	138.992	-	159.437	159.437	-
	Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	69.621	69.621	-	86.065	76.221	9.844
	Αμοιβές τρίτων	26.436	26.436	-	21.269	20.658	611
	Δικαιώματα εκπομπών αερίων	182.126	182.126	-	129.120	107.246	21.874
	Προβλέψεις για κινδύνους	9.495	9.495	-	33.365	33.164	201
	Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	4.289	4.289	-	6.849	6.883	(34)
	Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(23.327)	(23.327)	-	(52.958)	(52.958)	-
	Χρηματοοικονομικά έξοδα	85.103	85.103	-	94.248	94.234	14
	Χρηματοοικονομικά έσοδα	(39.169)	(39.169)	-	(56.524)	(56.524)	-
6	Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	102.300	-	102.300	240.600	-	240.600
	Λοιπά (έσοδα)/έξοδα	(30.198)	(30.198)	-	2.196	1.267	929
	(Κέρδη)/Ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές	560	560	-	(1.040)	(1.018)	(22)
		<b>2.554.225</b>	<b>2.451.925</b>	<b>102.300</b>	<b>2.618.023</b>	<b>2.295.944</b>	<b>322.079</b>
	<b>ΖΗΜΙΕΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>(338.454)</b>	<b>(236.154)</b>	<b>(102.300)</b>	<b>(476.582)</b>	<b>(154.604)</b>	<b>(321.978)</b>
7	Φόρος Εισοδήματος	45.929	32.119	13.810	(27.504)	(8.185)	(19.319)
	<b>ΚΑΘΑΡΕΣ ΖΗΜΙΕΣ</b>	<b>(292.525)</b>	<b>(204.035)</b>	<b>(88.490)</b>	<b>(504.086)</b>	<b>(162.789)</b>	<b>(341.297)</b>

- Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

-\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2018 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως ετεξηνούνται στη Σημείωση 5

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ					
	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2018 – 30.06.2018	01.01.2018 – 30.06.2018	01.01.2018 – 30.06.2018
	Σύνολο Ομίλου	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες ΛΙΓΝΙΤΕΣ	Σύνολο Ομίλου	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες (αναμορφωμένο*)	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες
<b>Καθαρές ζημιές περιόδου</b>	<b>(274.845)</b>	<b>(189.266)</b>	<b>(85.579)</b>	<b>(533.929)</b>	<b>(201.712)</b>	<b>(332.217)</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)</b>						
<i>Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>						
Συναλλαγματικές διαφορές	10	10	-	(121)	(156)	-
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>10</b>	<b>10</b>	<b>-</b>	<b>(121)</b>	<b>(156)</b>	<b>-</b>
<i>Λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>						
Αναλογιστικά κέρδη	271	271	-	-	-	-
Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	832	832	-	(602)	(217)	-
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>1.103</b>	<b>1.103</b>	<b>-</b>	<b>(602)</b>	<b>(217)</b>	<b>-</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>1.113</b>	<b>1.113</b>	<b>-</b>	<b>(723)</b>	<b>(373)</b>	<b>-</b>
<b>Συγκεντρωτικές συνολικές ζημιές περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>(273.732)</b>	<b>(188.153)</b>	<b>(85.579)</b>	<b>(534.652)</b>	<b>(202.085)</b>	<b>(332.217)</b>
<b>Κατανέμονται σε:</b>						
<b>Μετόχους της Εταιρείας</b>	<b>(273.758)</b>	<b>(188.179)</b>	<b>(85.579)</b>	<b>(534.659)</b>	<b>(202.092)</b>	<b>(332.217)</b>
<b>Μη ελέγχουσες συμμετοχές</b>	<b>26</b>	<b>26</b>	<b>-</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>-</b>

- Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

-\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2018 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως ετεξηγούνται στη Σημείωση 5

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>					
	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2018 – 30.06.2018	01.01.2018 – 30.06.2018	01.01.2018 – 30.06.2018
	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες (αναμορφωμένο*)	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες
<b>Καθαρές ζημιές περιόδου</b>	<b>(292.525)</b>	<b>(204.035)</b>	<b>(88.490)</b>	<b>(504.086)</b>	<b>(162.789)</b>	<b>(341.297)</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)</b> <i>Λοιπές συνολικές (ζημιές)/ εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>						
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	-	-	-	-	-	-
<i>Λοιπές συνολικές (ζημιές) /εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>						
<i>Κέρδη/(Ζημιές) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων</i>	551	551	-	(409)	(409)	-
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/εισοδήματα που δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	<b>551</b>	<b>551</b>	<b>-</b>	<b>(409)</b>	<b>(409)</b>	<b>-</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα/(ζημιές) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>551</b>	<b>551</b>	<b>-</b>	<b>(409)</b>	<b>(409)</b>	<b>-</b>
<b>Συγκεντρωτικές συνολικές ζημιές περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>(291.974)</b>	<b>(203.484)</b>	<b>(88.490)</b>	<b>(504.495)</b>	<b>(163.198)</b>	<b>(341.297)</b>

- Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

-\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2018 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη Σημείωση 5

-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 2019**  
**(σε χιλιάδες Ευρώ)**

Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2019	31.12.2018	30.06.2019	31.12.2018
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :</b>				
	10.824.317	10.758.014	10.576.443	10.521.257
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	160.013	200.222	150.304	189.636
Ασώματες ακινητοποιήσεις	55.814	-	35.012	-
Αξία δικαιώματος χρήσης παγίων	-	-	219.471	219.471
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	8	-	-	-
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	9	22.092	997	997
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	1.484	571	1.018	466
Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	203.783	159.487	143.243	97.314
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	43.010	72.139	42.369	71.513
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>11.310.513</b>	<b>11.210.482</b>	<b>11.168.857</b>	<b>11.100.654</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :</b>				
	746.472	714.322	603.190	569.066
Αποθέματα	778.352	723.688	685.978	639.907
Εμπορικές απαιτήσεις	426.820	482.342	428.562	484.482
Περιουσιακά στοιχεία από συμβάσεις με Πελάτες	363.527	285.942	326.911	261.883
Λοιπές απαιτήσεις	16.279	13.289	-	-
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	236.036	198.576	135.303	112.330
Χρηματικά διαθέσιμα	72.019	81.681	72.019	81.681
Δεσμευμένες καταθέσεις	6,8	402.399	149.000	232.400
Στοιχεία Ενεργητικού Διακρατούμενα προς πώληση				
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>2.961.375</b>	<b>2.902.239</b>	<b>2.400.963</b>	<b>2.381.749</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>14.271.888</b>	<b>14.112.721</b>	<b>13.569.820</b>	<b>13.482.403</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
<b>Ίδια Κεφάλαια :</b>				
	575.360	575.360	575.360	575.360
Μετοχικό κεφάλαιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	128.317	128.317	128.317	128.317
Τακτικό αποθεματικό	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων	3.814.448	3.816.062	3.725.215	3.726.829
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	15.138	13.926	56.039	55.391
Λοιπά αποθεματικά	(23.880)	249.944	(111.118)	179.792
Αποτελέσματα εις νέο	<b>3.668.720</b>	<b>3.942.946</b>	<b>3.533.150</b>	<b>3.825.026</b>
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων που αναλογούν στους Μετόχους της Εταιρείας</b>	<b>160</b>	<b>134</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Μη ελέγχουσες συμμετοχές</b>	<b>3.668.880</b>	<b>3.943.080</b>	<b>3.533.150</b>	<b>3.825.026</b>
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>				
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>				
	3.689.847	3.190.506	3.643.421	3.190.506
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	474.153	483.401	292.042	297.995
Παροχές στο προσωπικό	337.468	328.304	304.026	292.766
Προβλέψεις	55.887	-	35.468	-
Χρηματοδοτική υποχρέωση δικαιώματος χρήσης παγίων	2.366.163	2.376.124	2.366.163	2.376.124
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	166.108	172.240	162.720	168.754
Επιχορηγήσεις Παγίων Στοιχείων	10.890	8.677	39	39
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	<b>7.100.516</b>	<b>6.559.252</b>	<b>6.803.879</b>	<b>6.326.184</b>
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>				
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>				
	1.669.410	1.643.977	1.622.352	1.521.495
Εμπορικές υποχρεώσεις	45.871	46.483	30.000	30.000
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	398.905	714.757	398.915	714.767
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	13	17	13	17
Μερίσματα πληρωτέα	79.033	78.590	62.881	62.908
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	641.993	787.278	571.136	785.313
Δουλεμμένες και λοιπές υποχρεώσεις	547.494	216.693	547.494	216.693
Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες	119.773	122.594	-	-
Στοιχεία παθητικού άμεσα σχετιζόμενα με τα περιουσιακά στοιχεία διακρατούμενα προς πώληση	6			
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>3.502.492</b>	<b>3.610.389</b>	<b>3.232.791</b>	<b>3.331.193</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>14.271.888</b>	<b>14.112.721</b>	<b>13.569.820</b>	<b>13.482.403</b>

- Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

-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 2019**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπ/γών παγίων	ΟΜΙΛΟΣ		Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
						Λοιπά αποθεματικά	Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων						
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2017</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>4.046.717</b>	<b>(947.342)</b>			<b>(34.496)</b>	<b>(34.339)</b>	<b>1.735.039</b>	<b>5.610.431</b>	<b>108</b>	<b>5.610.539</b>
Επίδραση εφαρμογής ΔΠΧΑ 9										(37.068)	(37.068)	-	(37.068)
Επίδραση εφαρμογής ΔΠΧΑ 15										(584.259)	(584.259)	-	(584.259)
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2018 (αναπροσαρμοσμένο)</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>4.046.717</b>	<b>(947.342)</b>	<b>157</b>	<b>(34.496)</b>	<b>(34.339)</b>	<b>1.113.712</b>	<b>4.989.104</b>	<b>108</b>	<b>4.989.212</b>	
Κέρδη/(Ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(533.936)	(533.936)	7	(533.929)	
Λοιπές συνολικές ζημίες περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(602)	(121)	(723)	-	(723)	-	(723)	
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα/(ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(602)</b>	<b>(121)</b>	<b>(723)</b>	<b>(533.936)</b>	<b>(534.659)</b>	<b>7</b>	<b>(534.652)</b>	
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	-	-	-	(190.579)	-	-	-	-	-	(190.579)	-	(190.579)	
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	(522)	(522)	9	(513)	
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2018</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>3.856.138</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(445)</b>	<b>(34.617)</b>	<b>(35.062)</b>	<b>579.254</b>	<b>4.263.344</b>	<b>124</b>	<b>4.263.468</b>	
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2019</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>3.816.062</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(543)</b>	<b>14.469</b>	<b>13.926</b>	<b>249.944</b>	<b>3.942.946</b>	<b>134</b>	<b>3.943.080</b>	
Κέρδη/(Ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(274.871)	(274.871)	26	(274.845)	
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από Φόρους	-	-	-	-	-	832	281	1.113	-	1.113	-	1.113	
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>832</b>	<b>281</b>	<b>1.113</b>	<b>(274.871)</b>	<b>(273.758)</b>	<b>26</b>	<b>(273.732)</b>	
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(1.614)	-	-	-	-	1.614	-	-	-	
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	99	99	(567)	(468)	-	(468)	
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2019</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>3.814.448</b>	<b>(947.342)</b>	<b>289</b>	<b>14.849</b>	<b>15.138</b>	<b>(23.880)</b>	<b>3.668.720</b>	<b>160</b>	<b>3.668.880</b>	

- Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

-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 2019**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ									
	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεμα- τικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά				
						Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κων	Αποτελέσ- ματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2017</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>3.956.266</b>	<b>(947.342)</b>	<b>155</b>	<b>21.247</b>	<b>21.402</b>	<b>1.637.172</b>	<b>5.477.854</b>
Επίδραση εφαρμογής ΔΠΧΑ 9	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.314)	(37.314)
Επίδραση εφαρμογής ΔΠΧΑ 15	-	-	-	-	-	-	-	-	(584.259)	(584.259)
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2018 (αναπροσαρμοσμένο)</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>3.956.266</b>	<b>(947.342)</b>	<b>155</b>	<b>21.247</b>	<b>21.402</b>	<b>1.015.599</b>	<b>4.856.281</b>
Καθαρές ζημιές περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(504.086)	(504.086)
Λοιπές συνολικές ζημιές περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(409)	-	(409)	-	(409)
<b>Συγκεντρωτικές συνολικές ζημιές περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(409)</b>	<b>-</b>	<b>(409)</b>	<b>(504.086)</b>	<b>(504.495)</b>
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	-	-	-	(190.579)	-	-	-	-	-	(190.579)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	(1)	15	14
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2018</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>3.765.687</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(254)</b>	<b>21.247</b>	<b>20.992</b>	<b>511.528</b>	<b>4.161.221</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2019</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>3.726.829</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(263)</b>	<b>55.654</b>	<b>55.391</b>	<b>179.792</b>	<b>3.825.026</b>
Ζημιές περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(292.525)	(292.525)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	551	-	551	-	551
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>551</b>	<b>-</b>	<b>551</b>	<b>(292.525)</b>	<b>(291.974)</b>
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(1.614)	-	-	-	-	1.614	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	97	97	1	98
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2019</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>128.317</b>	<b>3.725.215</b>	<b>(947.342)</b>	<b>288</b>	<b>55.751</b>	<b>56.039</b>	<b>(111.118)</b>	<b>3.533.150</b>

- Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

-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 2019**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2019-30.06.2019	01.01.2018-30.06.2018 (αναμορφωμένο*)	01.01.2019-30.06.2019	01.01.2018-30.06.2018 (αναμορφωμένο*)
<b>Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Ζημίες προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(219.312)	(196.025)	(236.154)	(154.604)
Ζημίες προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	(99.050)	(321.978)	(102.300)	(321.978)
<b>Ζημίες προ φόρων</b>	<b>(318.362)</b>	<b>(518.003)</b>	<b>(338.454)</b>	<b>(476.582)</b>
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	316.045	343.276	309.601	336.868
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	64.940	240.600	102.300	240.600
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	(6.132)	(7.123)	(6.034)	(7.025)
Έσοδα από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	(43.223)	(42.340)	(43.223)	(42.340)
Έσοδα από ΥΚΩ	(21.955)	-	(21.955)	-
Κέρδη από συγγενείς επιχειρήσεις	(1.958)	(2.245)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(39.149)	(58.458)	(39.169)	(56.524)
Λοιπές προβλέψεις	(18.286)	136.111	(12.677)	71.853
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	(560)	1.040	(560)	1.040
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	53.602	93.270	53.999	93.270
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	4.788	3.878	4.788	3.858
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	1.011	3.476	1.011	3.476
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	80.627	82.886	80.332	82.849
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης (Αύξηση)/μείωση σε:</b>	<b>71.388</b>	<b>276.368</b>	<b>89.959</b>	<b>251.343</b>
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(97.235)	418.032	(96.337)	245.135
Είσπραξη από ΥΚΩ	-	359.773	-	359.773
Λοιπές απαιτήσεις	37.801	46.956	61.418	7.173
Αποθέματα	(36.216)	50.969	(38.413)	54.298
<b>(Αύξηση)/μείωση σε:</b>				
Εμπορικές υποχρεώσεις	25.433	(597.615)	100.857	(411.221)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	392.021	1.633	369.389	(1.760)
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεωμένων τόκων)	(205.584)	179.658	(256.188)	146.922
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	12.768	(69.820)	-	(69.820)
<b>Ταμιακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>200.376</b>	<b>665.954</b>	<b>230.685</b>	<b>581.843</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	39.149	58.458	39.169	56.524
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(340.041)	(371.146)	(323.671)	(345.919)
Είσπραξη από μακροπρόθεσμες συμβατικές υποχρεώσεις	30.143	24.161	30.143	24.161
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(2.043)	789	(18.900)	(3.830)
<b>Ταμιακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(272.792)</b>	<b>(287.738)</b>	<b>(273.259)</b>	<b>(269.064)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(612)	13.984	-	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	700.763	146.460	654.337	146.460
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(495.043)	(358.258)	(494.431)	(358.258)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(95.228)	(94.125)	(94.355)	(93.583)
Πληρωμή μερισμάτων	(4)	-	(4)	-
<b>Ταμιακές εισροές/(εκροές) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>109.876</b>	<b>(291.939)</b>	<b>65.547</b>	<b>(305.381)</b>
<b>Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>37.460</b>	<b>86.277</b>	<b>22.973</b>	<b>7.398</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου</b>	<b>198.576</b>	<b>251.596</b>	<b>112.330</b>	<b>163.136</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου</b>	<b>236.036</b>	<b>337.873</b>	<b>135.303</b>	<b>170.534</b>

- Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach). Σύμφωνα με την προσέγγιση αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται ( Βλ. Σημείωση 3).

-\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2018 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη Σημείωση 5

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

## **ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ**

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

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

Το 1999, το Ελληνικό Δημόσιο έθεσε σε εφαρμογή το Ν.2773/1999 («νόμος απελευθέρωσης») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, ενώ, βάσει του Π.Δ.333/2000 (καταστατικό) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη.

Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών.

Από 29 Νοεμβρίου 2017 μετά από αίτηση της Μητρικής Εταιρείας, έλαβε χώρα η διαγραφή των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) της Εταιρείας και η παύση της διαπραγμάτευσής τους στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Στις 15.6.2017 η Μητρική Εταιρεία απώλεσε τον έλεγχο της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ενώ στις 20.6.2017 ολοκληρώθηκε ο πλήρης ιδιοκτησιακός διαχωρισμός της από τη ΔΕΗ, όπως αυτός προβλεπόταν στα άρθρα 142 και επόμενα του Ν. 4389/2016.

Σε εφαρμογή του Ν. 4533/2018, την 30.06.2018 η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την απόσχιση των δύο κλάδων λιγνιτικού ηλεκτροπαραγωγικού δυναμικού Μελίτης και Μεγαλόπολης και την εισφορά τους σε δύο νέες 100% θυγατρικές εταιρείες με την επωνυμία «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» και «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.», αντίστοιχα.

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

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

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2019 ήταν 15.907 (2018: 17.354). Στις 30 Ιουνίου 2019 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 92 υπάλληλοι, (2018: 88). Από αυτούς, 89 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ Α.Ε. (2018: 85), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.830 (2018: Ευρώ 1.718) για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2019. Επίσης, την 30 Ιουνίου 2019, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ Α.Ε. στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 213, το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 4.490.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("Η/Ε") από τους 60 κύριους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, τους 3 των κατά 100% θυγατρικών εταιρειών Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. και Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε., αλλά και από σταθμούς ΑΠ, ΜΥΗΣ, και Φ/Β που ανήκουν στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω Δικτύου Διανομής Μέσης & Χαμηλής Τάσης, μήκους 239.605 χιλιομέτρων και του δικτύου Υψηλής Τάσης μήκους 989 χιλιομέτρων, τα οποία διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΔΔΗΕ».

Επίσης έχει αναπτύξει αστικό Δίκτυο Οπτικών Ινών που το μήκος του ανέρχεται σε 162 χιλιόμετρα.

Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία του Ομίλου.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

### ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε) ΚΑΤΑ ΤΟ Α΄ ΕΞΑΜΗΝΟ 2019.

#### Δημοπρασίες Ρυθμιζόμενων Προθεσμιακών Προϊόντων (NOME)

- Η ΡΑΕ, με την υπ' αριθ. 1248/2018 απόφασή καθόρισε, για το έτος 2019 την ετήσια ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας προς διάθεση μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση σε 1.444 MWh/h, τον καταμερισμό, για κάθε δημοπρασία, της ανωτέρω ετήσιας ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση και το σχετικό πρόγραμμα διεξαγωγής των δημοπρασιών για το έτος 2019.
- Με την Απόφαση ΡΑΕ 164/2019 τροποποιήθηκε η Απόφαση ΡΑΕ 1248/2019 και αναπροσαρμόστηκε η ετήσια ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που διατίθεται μέσω των δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση, για το έτος 2019 λόγω απόκλισης από τον Εξαμηνιαίο Στόχο απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. Λαμβάνοντας υπόψη και τις ρυθμίσεις του Ν4549/2019 η ετήσια δημοπρατούμενη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας ορίστηκε σε 1.972 MWh/h.
- Στις 8 Φεβρουαρίου 2019 διενεργήθηκε η 1<sup>η</sup> Δημοπρασία για ποσότητα 350 MWh/h με κατώτατη τιμή εκκίνησης 36,34 €/MWh και ανώτατη τιμή προσφοράς τα 54,04 €/MWh. Στις 17 Απριλίου 2019 διενεργήθηκε η 2<sup>η</sup> Δημοπρασία για ποσότητα 500 MWh/h με κατώτατη τιμή εκκίνησης 36,34 €/MWh και ανώτατη τιμή προσφοράς τα 58,74€/MWh. Στις 17 Ιουλίου 2019 διενεργήθηκε η 3<sup>η</sup> Δημοπρασία για ποσότητα 763 MWh/h με κατώτατη τιμή εκκίνησης 58,12 €/MWh και ανώτατη τιμή προσφοράς τα 58,12 €/MWh, αλλά κατανεμήθηκε ποσότητα 549 MWh/h σύμφωνα με τις προσφορές των συμμετεχόντων στη δημοπρασία, αφήνοντας αδιάθετη ποσότητα, ίση με 214 MWh/h (28%).  
Σημειώνεται ότι ο μηχανισμός πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ μέσω δημοπρασιών προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας («μηχανισμός NOME») με φυσική παράδοση μέσω του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και με ρυθμιστικά καθοριζόμενη τιμή εκκίνησης θεσπίστηκε με το Νόμο 4336/2015. Οι Νόμοι 4389/2016 και 4472/2017 και οι Αποφάσεις 35/2016, 38/2016, 58/2017, 68/2017 77/2018 και 85/2018 του ΚΥΣΟΙΠ καθορίζουν τα μερίδια λιανικής στα οποία θα πρέπει να έχει κατέλθει η Μητρική Εταιρεία ανά έτος ως το 2019, καθώς και τα λοιπά βασικά χαρακτηριστικά του «μηχανισμού NOME», συμπεριλαμβανομένων των κοστολογικών στοιχείων που θα πρέπει να ληφθούν υπόψη για τον υπολογισμό της τιμής εκκίνησης των δημοπρασιών. Μέσω του «μηχανισμού NOME», η Μητρική Εταιρεία έχει τη συμβατική υποχρέωση να παραδίδει συγκεκριμένες ποσότητες Η/Ε για χρονικό διάστημα 12 μηνών σε τρίτους προμηθευτές, μέσω δημοπρασιών, οι τιμές των οποίων προσδιορίζονται τελικά σε χαμηλότερο επίπεδο από αυτό της Οριακής Τιμής Συστήματος («ΟΤΣ»). Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί το «μηχανισμό NOME» ως μία επαχθή σύμβαση, σύμφωνα με τα οριζόμενα από το ΔΛΠ 37, καθώς όμως τα αναπόφευκτα κόστη εκπλήρωσης των δεσμεύσεων της από το μηχανισμό αυτό δε μπορούν να προσδιοριστούν αξιόπιστα, δεν έχει διενεργηθεί σχετική πρόβλεψη επί των οικονομικών καταστάσεων την 30.06.2019.

#### Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού

- Με το Ν.4602/2019, όπως δημοσιεύτηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ Α΄ 45/09.03.2019), με τίτλο «Έρευνα, εκμετάλλευση και διαχείριση του γεωθερμικού δυναμικού της Χώρας, σύσταση Ελληνικής Αρχής Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών, ιδιοκτησιακός διαχωρισμός δικτύων διανομής φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις», θεσμοθετήθηκαν και οι παρακάτω ρυθμίσεις αναφορικά με την αποεπένδυση Μονάδων λιγνιτικής παραγωγής της ΔΕΗ ΑΕ:
- Δρομολογήθηκε η επανάληψη της διαγωνιστικής διαδικασίας για την ολοκλήρωση της αποεπένδυσης Μονάδων της ΔΕΗ Α.Ε.. Σύμφωνα με τη νέα αυτή διαδικασία, η ΔΕΗ Α.Ε. θα δημοσιεύσει Πρόσκληση με την οποία θα καθορίζονται η διαδικασία, τα κριτήρια προεπιλογής και τελικής επιλογής των συμμετεχόντων (όπως, ενδεικτικά, το ύψος της οικονομικής προσφοράς, η εμπειρία στη διαχείριση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση ορυκτών καυσίμων, η εμπειρία στην έρευνα και εκμετάλλευση στερεών ορυκτών καυσίμων, όπως ο λιγνίτης, η χρηματοοικονομική, τεχνική και νομική καταλληλότητα και επάρκεια των συμμετεχόντων, η ανεξαρτησία τους από τη ΔΕΗ Α.Ε. από άποψη εταιρικού δικαίου, ρυθμιστικού πλαισίου τομέα ενέργειας και δικαίου του ανταγωνισμού), οι προθεσμίες υποβολής των δεσμευτικών προσφορών κλπ. Με την υπόψη Πρόσκληση, καλούνται οι υποψήφιοι επενδυτές που συμμετείχαν στην προηγούμενη διαγωνιστική διαδικασία, καθώς και όσοι άλλοι ενδιαφέρονται, να εκδηλώσουν το ενδιαφέρον τους εντός προθεσμίας επτά (7) ημερών από τη δημοσίευση της Πρόσκλησης.
- Προβλέφθηκε ότι η σύμβαση αγοραπωλησίας των μετοχών της κάθε νέας εταιρείας κυρώνεται νομοθετικά, ενώ σχετικά με την εκτίμηση της αξίας των νέων εταιρειών, επέρχεται μεταβολή της πρόβλεψης του Ν. 4533/2018, και η ΔΕΗ δύναται να ορίσει εκτιμητή ο οποίος θα προσδιορίσει ένα δίκαιο εύρος (fair value range) της εμπορικής αξίας εκάστου των εισφερόμενων κλάδων. Στην περίπτωση αυτή, ο εκτιμητής λαμβάνει υπόψη του αντίστοιχες εμπορικές συναλλαγές στην ευρωπαϊκή αγορά και τα αποτελέσματα του προηγούμενου διαγωνισμού. Αντίθετα, η ΔΕΗ Α.Ε. υποχρεούται να ορίσει εκτιμητή προκειμένου να λάβει γνώμη περί του

## **2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- δικαίου και εύλογου του προσφερόμενου τιμήματος (fairness opinion), χωρίς όμως ο εκτιμητής αυτός να λαμβάνει υπόψη του την εκτίμηση που τυχόν υποβλήθηκε σύμφωνα με το προηγούμενο εδάφιο.
- Ρυθμίστηκαν εργασιακά και μισθολογικά θέματα του προσωπικού που μεταβιβάζεται στις νέες εταιρείες.
  - Καθορίστηκε το ποσοστό μείωσης της ετήσιας ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας η οποία διατίθεται από τη ΔΕΗ μέσω των Δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας για το έτος 2019 σε εννέα ποσοστιαίες μονάδες (9%), μείωση η οποία θα επέλθει με την υλοποίηση των αναγκαίων προαπαιτούμενων πράξεων για έκαστο συμβαλλόμενο μέρος με σκοπό την ολοκλήρωση των αντίστοιχων συναλλαγών της αποεπένδυσης.

Σε εφαρμογή των ανωτέρω προβλέψεων του Νόμου, μετά από σχετική Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, η ΔΕΗ την 8.3.2019 προχώρησε στην ανάρτηση στην ιστοσελίδα της Κοινής Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος & Πρόσκλησης για Υποβολή Δεσμευτικών Προσφορών, με την οποία καλούνται επενδυτές να εκδηλώσουν αρχικά το ενδιαφέρον τους για να λάβουν μέρος στη διαγωνιστική διαδικασία μέχρι την 15.3.2019. Στη συνέχεια θα υπογράψουν Σύμβαση Εμπιστευτικότητας, θα αποκτήσουν πρόσβαση στην Εικονική Αίθουσα Τεκμηρίωσης (Virtual Data Room - VDR) και θα διενεργήσουν due diligence προκειμένου να φτάσουν στην υποβολή δεσμευτικών προσφορών, ενώ στο ενδιάμεσο διάστημα οφείλουν να έχουν προσκομίσει τα απαραίτητα δικαιολογητικά έγγραφα που θα αποδεικνύουν την πλήρωση των τεχνικών, χρηματοοικονομικών και νομικών κριτηρίων που έχουν τεθεί, τα οποία είναι ίδια με αυτά που είχαν τεθεί κατά την προηγούμενη διαδικασία.

Στην ανωτέρω αναφερθείσα Κοινή Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος & Πρόσκληση για Υποβολή Δεσμευτικών Προσφορών ανταποκρίθηκαν την 15.3.2019 έξι (6) ενδιαφερόμενα μέρη, πέντε (5) εκ των οποίων είχαν εκδηλώσει το ενδιαφέρον τους και κατά την προηγούμενη διαγωνιστική διαδικασία, και ένα (1) που εμφανίστηκε για πρώτη φορά. Όλα τα ανωτέρω ενδιαφερόμενα μέρη κρίθηκαν ως επιλέξιμα για τη συμμετοχή τους στην διαγωνιστική διαδικασία και συμμετείχαν στη διαδικασία due diligence.

Κατά την 15η Ιουλίου 2019 η οποία είχε τελικά οριστεί ως καταληκτική ημερομηνία κατάθεσης των δεσμευτικών προσφορών, δεν υποβλήθηκε καμία προσφορά. Για το λόγο αυτό, με Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, η υπόψη διαγωνιστική διαδικασία κηρύχθηκε άγονη.

### **Χρηματιστήριο Ενέργειας**

Με το Ν.4425/2016 (ΦΕΚ Α' 185/30.09.2016) θεσμοθετήθηκε η αναδιοργάνωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με τη θέσπιση των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας -Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορά Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσια Αγορά και Αγορά Εξισορρόπησης και των αρμοδιοτήτων και καθηκόντων των Διαχειριστών των Αγορών και στη συνέχεια με το Νόμο 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) ρυθμίστηκαν τα θέματα που αφορούν στην Ίδρυση και Λειτουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας. Επίσης συστάθηκε η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. και με διακριτικό τίτλο EnExClear και σκοπό την Εκκαθάριση των συναλλαγών στις Αγορές Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας του Ελληνικού Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. ως και κάθε άλλη συναφής δραστηριότητα.

Σε ό,τι αφορά στη λειτουργία των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας εγκρίθηκαν με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 1090/2018 και 1116/2018, οι Κανονισμοί της Αγοράς Εξισορρόπησης, της Αγοράς Επόμενης ημέρας και της Ενδοημερήσιας Αγοράς.

Η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση, τον Φεβρουάριο 2018, την εισήγηση της Εταιρείας Εκκαθάρισης Συναλλαγών Χρηματιστηρίου Ενέργειας Α.Ε. σχετικά με τον Κανονισμό Εκκαθάρισης Συναλλαγών Αγοράς Επόμενης Ημέρας και Ενδοημερήσιας Αγοράς κατά τα οριζόμενα στο Ν.4425/2016 (ως τροποποιήθηκε και ισχύει με τον Ν.4512/2018 και τον Ν. 4546/(ΦΕΚ Α' 101/12.6.2018)).

### **Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας**

- Με το Ν. 4559/2018 θεσπίστηκε και τέθηκε σε εφαρμογή ο μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας, δηλαδή η διαθεσιμότητα παροχής της Υπηρεσίας Ευελιξίας στο Εθνικό Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) για την παροχή της οποίας ο Διαχειριστής του ΕΣΜΗΕ καταβάλλει αποζημίωση στις επιλεγείσες κατανομήσες μονάδες παραγωγής (επιλεγέντες Πάροχοι Υπηρεσίας Ευελιξίας) που έχουν τη δυνατότητα ταχείας αύξησης ή μείωσης της ισχύος τους, ώστε να καλυφθεί η ζήτηση του ΕΣΜΗΕ, ακολουθώντας τις Εντολές Κατανομής του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ.
- Η διάρκεια ισχύος του Μεταβατικού Μηχανισμού Ευελιξίας ορίστηκε, κατά μέγιστο, έως την 31η Δεκεμβρίου 2019, ή, εάν αυτό συμβεί νωρίτερα, μέχρι την εφαρμογή του Μακροχρόνιου Μηχανισμού Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος. Ο ΑΔΜΗΕ ανακοίνωσε αρχικά πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για συμμετοχή στη Δημοπρασία παροχής Υπηρεσίας Ευελιξίας κατά το χρονικό διάστημα 01/04/2019 έως και 30/06/2019, ωστόσο με νεότερη ανακοίνωση στις 19.03.2019 ενημέρωσε ότι για λόγους τροποποίησης του κανονιστικού πλαισίου διεξαγωγής των Δημοπρασιών για την παροχή Υπηρεσίας Ευελιξίας, η προγραμματισμένη για τις 20.03.2019 Δημοπρασία αναβλήθηκε προσωρινά.

## **2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Μακροχρόνιος Μηχανισμός Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος**

Με το άρθρο 15 του Νόμου 4618/2019 αντικαταστάθηκε το άρθρο 95 του Ν.4001/2011 και προβλέπεται η θέσπιση Μακροχρόνιου Μηχανισμού Αποζημίωσης Επάρκειας Ισχύος Βασική υπηρεσία του Μηχανισμού είναι η παροχή της υπηρεσίας διαθεσιμότητας ισχύος των επιλεγέντων παροχών, η οποία καθορίζεται από το επίπεδο της ισχύος που απαιτείται, ώστε να καλύπτεται μακροπρόθεσμα το κριτήριο αξιοπιστίας του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ). Η υπηρεσία διαθεσιμότητας ισχύος παρέχεται στη βάση ανταγωνιστικής διαδικασίας μέσω δημοπράτησης από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ δικαιωμάτων αξιοπιστίας για μια προκαθορισμένη περίοδο. Οι επιλεγέντες πάροχοι θα αποζημιώνονται για την υπηρεσία διαθεσιμότητας ισχύος με αμοιβή που καταβάλλεται από τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Ο Μηχανισμός Αποζημίωσης Διαθεσιμότητας Ισχύος χρηματοδοτείται από χρεώσεις που θα επιβάλλει ο Διαχειριστής ΕΣΜΗΕ στους Προμηθευτές. Θα εκδοθεί απόφαση του ΥΠΕΝ με την οποία θα ορίζονται οι βασικές αρχές εφαρμογής του Μηχανισμού, όπως η διάρκεια ισχύος του μέτρου, ο τρόπος και η τιμή αποζημίωσης των επιλεγέντων Παροχών, η διάρκεια των Συμβάσεων των επιλεγέντων Παροχών με τον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Η ΡΑΕ με απόφασή της θα εγκρίνει τον Κανονισμό Μακροχρόνιου Μηχανισμού Επάρκειας Ισχύος με το οποίο θα ορίζονται οι κανόνες για τη συμμετοχή των Παρόχων διαθεσιμότητας ισχύος στον Μηχανισμό, οι υποχρεώσεις αυτών και οι συνέπειες σε περίπτωση παράβασης των υποχρεώσεων αυτών, η μεθοδολογία κατανομής των χρεώσεων στους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και ειδικότερα θέματα που αφορούν στις βασικές παραμέτρους σχεδιασμού και λειτουργίας του Μηχανισμού. Με την παρέλευση των πρώτων τεσσάρων (4) ετών εφαρμογής του Μηχανισμού και ακολούθως ανά δύο (2) έτη, η ΡΑΕ εξετάζει τα αποτελέσματα εφαρμογής του Μηχανισμού και την επίδραση του στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και εισηγείται στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας προτάσεις τροποποίησης παραμέτρων σχεδιασμού και λειτουργίας του Μηχανισμού.

### **ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)**

- Με την Απόφαση της ΡΑΕ 1242/2018 εγκρίθηκαν οι νέες αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών του Δικτύου με ισχύ από 01.02.2019, οι οποίοι αντιστοιχούν στους συντελεστές προσαύξησης καταναλώσεων υπό ΜΤ και ΧΤ λόγω απωλειών, ώστε οι καταναλισκόμενες ανά επίπεδο τάσης ποσότητες ενέργειας να ανάγονται στο όριο μεταξύ Συστήματος και Δικτύου ως ακολούθως: συντελεστής απωλειών ενέργειας επί του Δικτύου ΜΤ 1,0360 και επί του Δικτύου ΧΤ 1,1274.

### **ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΜΕΙΩΣΗΣ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΡΥΠΩΝ (ΕΤΜΕΑΡ) & ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ Α.Π.Ε ΚΑΙ**

#### **Σ.Η.Θ.Υ.Α (ΕΛΑΠΕ)**

- Με το Ν.4585/2018, «Επείγουσες ρυθμίσεις του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας κλπ-(ΦΕΚ Α' 216/24.12.2018), τροποποιήθηκαν διατάξεις του Ν.4001/2011 αναφορικά με το ΕΤΜΕΑΡ και τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ οι οποίες εφαρμόζονται από 1.1.2019. Ειδικότερα:
  - Από 01.04.2019 η εκκαθάριση και η είσπραξη του ΕΤΜΕΑΡ και του Μεσοσταθμικού Μεταβλητού Κόστους των Θερμικών Μονάδων αποτελεί αρμοδιότητα του Διαχειριστή ΑΠΕ & Εγγυήσεων Προέλευσης ΑΕ (ΔΑΠΕΕΠ), ο οποίος υποκαθιστά σε όλα τα δικαιώματα, υποχρεώσεις και έννομες σχέσεις του ΑΔΜΗΕ σχετικά με τις αρμοδιότητες διαχείρισης των εσόδων του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου.
  - Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζονται ειδικότερα τα ποσοστά μειωμένων χρεώσεων του Ε.Τ.Μ.Ε.Α.Ρ. ανά κατηγορία πελατών από 1.1.2019, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια εφαρμογής (πχ μέγιστη και ελάχιστη χρέωση μεμονωμένου καταναλωτή). Ειδικά για το έτος 2019 και μέχρι την έκδοση της υπουργικής απόφασης συνεχίζουν να επιβάλλονται οι μοναδιαίες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ όπως ορίστηκαν με την Απόφαση ΡΑΕ 1101/2017 (ΦΕΚ Β 4670/29.12.2017) για το έτος 2018.
  - Καταργείται η Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού ΠΧΕΦΕΛ από 01.01.2019 και το ετήσιο σωρευτικό απολογιστικό λογιστικό πλεόνασμα του Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, που τυχόν θα προκύψει για το έτος 2018, πλέον του σχηματισμού του ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, σύμφωνα με την εκκαθάριση του μηνός Δεκεμβρίου 2018, θα αποδοθεί εντός του 2019 στους εκπροσώπους φορτίου. Το ποσό που επεστράφη στη ΔΕΗ ανήλθε σε Ευρώ 99,3 εκάτ.
  - Καταργείται από 01.01.2019 το Ειδικό Τέλος Λιγνιτικής Παραγωγής (2€/MWh παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη), το οποίο αποτελούσε έσοδο του υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ.
- Με το Νόμο 4625/2019 τροποποιήθηκε το άρθρο 143 του Ν. 4001/2011, το οποίο αφορά στον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ και η τροποποίησή του στα έσοδα του Υπολογαριασμού Ενισχύσεων του Ειδικού Λογαριασμού Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου από την επιβολή Ειδικού Τέλους για τη Μείωση Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ). Σύμφωνα με την τροποποίηση από 01.01.2019 επιβάλλεται σε όλες τις κατηγορίες καταναλωτών ενιαία χρέωση ΕΤΜΕΑΡ επί της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφούν από το Δίκτυο ή το Σύστημα, η οποία ορίζεται ως Χρέωση Βάσης (ΧΒ), προβλέπονται κατηγορίες των καταναλωτών που είναι δικαιούχοι μειωμένων χρεώσεων, και η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ ορίζεται ως φορέας αρμόδιος για τη διαδικασία υπαγωγής των

## **2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

δικαιούχων σε μειωμένες χρεώσεις μέσω υλοποίησης και διαχείρισης κατάλληλου πληροφοριακού συστήματος για την υποδοχή αιτήσεων των δυνητικών δικαιούχων.

- Επίσης, εκδόθηκε η Απόφαση ΥΠΕΝ Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΓΔΕ/76979/4917 (ΦΕΚ Β 3373/31.08.2019) σύμφωνα με την οποία καθορίζεται η διαδικασία υποβολής αιτήσεων υπαγωγής σε κατηγορία δικαιούχων μειωμένης χρέωσης, η διαδικασία ελέγχου των κριτηρίων υπαγωγής, το ύψος του ανταποδοτικού τέλους για την εξέταση των αιτήσεων υπαγωγής, οι υποχρεώσεις των δικαιούχων των μειωμένων χρεώσεων, τα πρόστιμα και ο τρόπος επιβολής τους σε περιπτώσεις παραβίασης των υποχρεώσεων αυτών, καθώς και κάθε άλλη λεπτομέρεια για την εφαρμογή των παραπάνω. Μέχρι να τεθούν σε εφαρμογή οι μειωμένες χρεώσεις που προβλέπονται, συνεχίζουν ως προς τις κατηγορίες των δικαιούχων αυτών να επιβάλλονται οι μοναδιαίες χρεώσεις ΕΤΜΕΑΡ βάσει της Απόφασης ΠΑΕ 1101/2017.

## **ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ**

- Με τη γνωμοδότηση ΠΑΕ 10/2017, η Αρχή γνωμοδότησε προς το ΥΠΕΝ για το σωρευτικό έλλειμμα (ανταλλάγματος – εσόδου) του λογαριασμού ΥΚΩ που δημιουργήθηκε την περίοδο 2012-2016 εκ του γεγονότος ότι το έσοδο παρέμεινε σταθερό από το 2012 με βάση το Ν.4067/2012.
- Στο πλαίσιο αυτό αναγνωρίστηκε έσοδο από Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για τα έτη 2012-2016 ποσό ύψους Ευρώ 359.773 χιλ. το οποίο εισπράχθηκε εντός του Α' Τριμήνου 2018.
- Με το Ν. 4549/2018 τροποποιήθηκε ο Ν.4067/2012 και προβλέφθηκε η δυνατότητα κάλυψης από τον κρατικό προϋπολογισμό του κόστους παροχής ΥΚΩ ύψους € 59 εκατ. για το έτος 2019 και € 68 εκατ. αντίστοιχα για το έτος 2020.
- Θεσμοθετήθηκε επίσης η διαδικασία αναπροσαρμογής των μοναδιαίων χρεώσεων του ανταλλάγματος ΥΚΩ κατά τους μήνες Ιούνιο και Δεκέμβριο προς αποφυγή δημιουργίας νέων σωρευτικών ελλειμμάτων στον Ειδικό Λογαριασμό ΥΚΩ.
- Η ΔΕΗ Α.Ε. ήδη από το 2017 έθεσε ενώπιον του ΥΠΕΝ και της ΠΑΕ τις αντιρρήσεις της για το γεγονός ότι, με την ως άνω γνωμοδότηση της ΠΑΕ παραλήφθηκε η καταβολή στη ΔΕΗ του οφειλόμενου ανταλλάγματος για την παροχή ΥΚΩ κατά το έτος 2011 ύψους € 681,7 εκατ. το οποίο είχε καθορισθεί με την Απόφαση ΠΑΕ 1526/2011, η ισχύς της οποίας εξακολουθεί μέχρι σήμερα.
- Λαμβάνοντας δε υπόψη ότι δεν υπήρξε ανταπόκριση από τους αρμόδιους Φορείς της Πολιτείας στο υπόψη αίτημα η Επιχείρηση, προς διασφάλιση των συμφερόντων της, κατέθεσε ενώπιον του Διοικητικού Πρωτοδικείου Αθηνών Αγωγή Αποζημίωσης κατά του Ελληνικού Δημοσίου για την ανάκτηση του οφειλόμενου καθ' ολοκληρία σε αυτή αντάλλαγμα του έτους 2011 ύψους € 681,7 εκατ.
- Στο πλαίσιο της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) και για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ) και Τιμολογίου Πολυτέκνων για το έτος 2017 εγκρίθηκε με την Απόφαση ΠΑΕ 435/2019 ετήσιο αντάλλαγμα για το ΚΟΤ για το σύνολο των Προμηθευτών ύψους 55.217.144 Ευρώ εκ των οποίων 55.056.661 Ευρώ αναλογούν στη ΔΕΗ και 6.760.942 Ευρώ για το Τιμολόγιο Πολυτέκνων, ποσό που αντιστοιχεί εξ ολοκλήρου στη ΔΕΗ.
- Εκδόθηκε η Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΗΕ/72919/1459 με την οποία τροποποιήθηκε η διαδικασία ένταξης σε ΚΟΤ.

## **ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ**

- Με την Απόφαση ΠΑΕ 1299/2018 τροποποιήθηκαν οι Κώδικες Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για την εφαρμογή της Δράσης Δ6 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης, με σκοπό τη βελτιστοποίηση της οικονομικής αποδοτικότητας του μέτρου χρήσεως εναλλακτικού καυσίμου από θερμοηλεκτρικές μονάδες με καύσιμο φυσικό αέριο.
- Με την Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/1085/87 (ΦΕΚ Β'49/18.01.2019), τροποποιήθηκε η ΚΥΑ ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/7408/1228, αναφορικά με την παροχή εφάπαξ ειδικού βοηθήματος σε καταναλωτές με χαμηλά εισοδήματα, οι οποίοι έχουν αποσυνδεθεί από το δίκτυο παροχής ηλεκτρικής ενέργειας λόγω ληξιπρόθεσμων οφειλών, όπως αυτό ορίστηκε με το Ν.4508/2017.
- Η ΠΑΕ με την Απόφαση 57/2019 προέβη στην έκδοση πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την επιλογή Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο τριών (3) ετών που άρχεται την 23.03.2019. Με την Απόφασή της ΠΑΕ 595/2019 ανατέθηκαν στη ΔΕΗ οι υπηρεσίες Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου για το χρονικό διάστημα από 29.06.2019 μέχρι τις 28.06.2020.
- Επίσης με την Απόφαση 59/2019 προέβη στην έκδοση πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την επιλογή Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο τριών (3) ετών που άρχεται την 23.03.2019 και στη συνέχεια με την Απόφαση ΠΑΕ 339/2019 όρισε τη ΔΕΗ Α.Ε. ως πάροχο της υπηρεσίας Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας από τις 23.03.2019 μέχρι τις 22.06.2019, με τους όρους που προβλέπει η 241/2018 απόφαση της Αρχής. Με την Απόφαση της ΠΑΕ 594/2019 η ΔΕΗ ορίστηκε ως Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας για χρονικό διάστημα ενός (1) έτους (23.06.2019 μέχρι τις 22.06.2020).



## 2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Με την Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών Αριθμ. Οικ. 2/18754/ΔΛΓΚ, (ΦΕΚ Β' 843/08.03.2019), «Καθορισμός διαδικασίας, όρων, προϋποθέσεων και λοιπών ζητημάτων σχετικά με τη χορήγηση χρηματικών προκαταβολών στη ΔΕΗ ΑΕ, έναντι των συνολικών ετήσιων υποχρεώσεων της εκάστοτε τρέχουσας χρήσης για δαπάνη εξόφλησης λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης», χορηγείται στη ΔΕΗ ΑΕ χρηματική προκαταβολή ύψους πεντακοσίων πενήντα εκατομμυρίων επτακοσίων χιλιάδων (550.700.000) ευρώ, έναντι των συνολικών υποχρεώσεων για τη χρήση έτους 2019 για δαπάνη εξόφλησης λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης.
- Με την Κοινή Υπουργική Απόφαση (ΚΥΑ) Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΔΝΕΠ/6517/425, (ΦΕΚ Β' 390/13.02.2019), τροποποιούνται οι ΚΥΑ ΑΠΕΗ/Οικ. 21906/2014 (Β' 3304) και ΚΥΑ αριθμ. 181478/965/2017 (Β' 3763), σε συμμόρφωση με τα άρθρα 3 (παρ. 1, εδάφιο 3) και 1 (παρ. 14, στοιχείο στ) της Οδηγίας 2018/410/ ΕΕ «για την τροποποίηση της Οδηγίας 2003/87/ ΕΚ με σκοπό την ενίσχυση οικονομικά αποδοτικών μειώσεων των εκπομπών και την προώθηση επενδύσεων χαμηλών ανθρακούχων εκπομπών και της απόφασης (ΕΕ) 2015/1814» του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 14ης Μαρτίου 2018 αναφορικά με το ύψος των εσόδων από τους πλειστηριασμούς δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου το οποίο διατίθεται από τον ΔΑΠΕΕΠ για την ενίσχυση τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε πραγματικό κίνδυνο διαρροής διοξειδίου του άνθρακα λόγω σημαντικού έμμεσου κόστους εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου που μετακυλιέται στις τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενημέρωσε τα κράτη μέλη ότι, λόγω της αναθεώρησης της Οδηγίας για το Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΣΕΔΕ) για την περίοδο 2021-2030 (Οδηγία (ΕΕ) 2018/410 για την τροποποίηση της Οδηγίας 2003/87/ΕΚ σχετικά με τη θέσπιση συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας και την τροποποίηση της οδηγίας 96/61/ΕΚ), θα προβεί σε αναθεώρηση και των επισυναπτόμενων Κατευθυντήριων Γραμμών του 2012 για ορισμένα μέτρα κρατικών ενισχύσεων στο πλαίσιο του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου μετά το 2012 (ΕΕ 2012/С 158/04 της 5.6.2012). Για το σκοπό αυτό, δρομολογήθηκαν δύο διαδικτυακές διαβουλεύσεις:
  - 1. Δημόσια διαδικτυακή διαβούλευση (βάσει ερωτηματολογίου) η οποία θα είναι ανοιχτή μέχρι 16.5.2019 και
  - 2. Στοχευμένη διαδικτυακή διαβούλευση, ειδικά σχεδιασμένη για τη συλλογή δεδομένων επί συγκεκριμένων κλάδων που ενδέχεται να εκτεθούν σε διαρροή άνθρακα η οποία θα είναι ανοιχτή μέχρι 9.4.2019.
- Η ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ ανακοίνωσε την έναρξη της Ετήσιας εκ των υστέρων Εκκαθάρισης Αντιστάθμισης του έτους 2018 σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο Άρθρο 9 της ΚΥΑ με Α.Π. ΑΠΕΗ/Οικ. 21906, ΦΕΚ Β' 3304/09.12.2014 (με την οποία καθορίστηκαν η διαδικασία χορήγησης, οι δικαιούχοι, το μέγιστο ποσό και η μεθοδολογία χορήγησης ενίσχυσης για επιχειρήσεις τομέων και υποτομέων που εκτίθενται σε σημαντικό κίνδυνο διαρροής άνθρακα, λόγω του κόστους δικαιωμάτων του συστήματος εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπής αερίων θερμοκηπίου της Ε.Ε. που μετακυλιέται στις τιμές ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η ΡΑΕ με την Απόφαση 175/2019 καθόρισε τη Μεθοδολογία Εκτίμησης του Συντελεστή Μετατροπής της Ποσότητας Μέγιστης Ημερήσιας Κατανάλωσης Φυσικού Αερίου από τις Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής κατά την εφαρμογή της Δράσης Δ6 του Σχεδίου Προληπτικής Δράσης.
- Με την Υπουργική Απόφαση Αριθμ.ΥΠΕΝ/ΔΑΠΕΕΚ/25512/883, (ΦΕΚ Β 1020/27.03.2019), «Ορισμός του Φορέα Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.Σ.Ε.Τε.Κ.) και καθορισμός των υποχρεώσεων, του πλαισίου λειτουργίας του και των χρεώσεων που επιβάλλει για την παροχή των υπηρεσιών του, σύμφωνα με την παρ. 5 του άρθρου 5 του Ν. 4414/2016», ορίστηκε ο Διαχειριστής ΑΠΕ και Εγγυήσεων Προέλευσης (ΔΑΠΕΕΠ ΑΕ) ως Φορέας Σωρευτικής Εκπροσώπησης Τελευταίου Καταφυγίου (Φο.ΣΕΤεΚ) από 01.07.2019 μέχρι 31.12.2022.
- Με το Ν.4602/2019, όπως δημοσιεύτηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ Α' 45/09.03.2019), με τίτλο «Έρευνα, εκμετάλλευση και διαχείριση του γεωθερμικού δυναμικού της Χώρας, σύσταση Ελληνικής Αρχής Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών, ιδιοκτησιακός διαχωρισμός δικτύων διανομής φυσικού αερίου και άλλες διατάξεις», εκτός των θεμάτων που αφορούν την Επανάληψη διαγωνιστικής διαδικασίας για την ολοκλήρωση της αποεπένδυσης της ΔΕΗ Α.Ε., θεσμοθετήθηκαν και τα εξής:
  - Δυνατότητα μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2019 για τη μεταφορά, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Κρήτη, προκειμένου να διασφαλίζεται η ενεργειακή επάρκεια της νήσου και να καλύπτονται έκτακτες ανάγκες,
  - θέματα σχετικά με τους σταθμούς ΑΠΕ που έχουν συνάψει Σύμβαση Λειτουργικής Ενίσχυσης,
  - Εγκατάσταση σταθμών Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. από Ο.Τ.Α. α' και β' βαθμού για κάλυψη ενεργειακών αναγκών κοινωφελών επιχειρήσεων με εφαρμογή ενεργειακού και εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού,
  - Ιδιοκτησιακός διαχωρισμός Δικτύων Διανομής Φυσικού Αερίου,
  - Έρευνα, εκμετάλλευση και Διαχείριση του γεωθερμικού δυναμικού της χώρας,
  - Σύσταση της Ελληνικής Αρχής Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών (ΕΑΓΜΕ).
- Με την υπ' Αριθμ. 42863/438 Κοινή Υπουργική Απόφαση, καθορίζονται οι όροι, οι προϋποθέσεις και οι τεχνικές προδιαγραφές για την εγκατάσταση συσκευών φόρτισης συσσωρευτών ηλεκτροκίνητων οχημάτων (σημεία επαναφόρτισης), στις εγκαταστάσεις εξυπηρέτησης οχημάτων, σε δημοσίως προσβάσιμα σημεία επαναφόρτισης κατά μήκος του αστικού, υπεραστικού και εθνικού οδικού δικτύου καθώς και σε χώρους στάθμευσης δημόσιων και ιδιωτικών.

## 2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Αναπροσαρμόστηκαν με την Απόφαση ΡΑΕ 520/2019, τα ετήσια ανταποδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ για το έτος 2019, τα οποία επιβάλλονται στις επιχειρήσεις που δραστηριοποιούνται στον τομέα της ενέργειας, και που θα καταβληθούν κατά τη διάρκεια του έτους 2019. Όσον αφορά τον τομέα ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου: 1)το ποσό ετησίου ανταποδοτικού τέλους που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε πελάτες, ανάλογα με την συνολική ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που απορρόφησαν από το Σύστημα ή από το Δίκτυο οι Πελάτες τους κατά το έτος 2018, ορίζεται στο ποσό των 0,068765€ το οποίο στρογγυλοποιείται σε Επτά λεπτά (0,07€) ανά απορροφώμενη MWh, 2) το ποσό ετησίου ανταποδοτικού τέλους που επιβάλλεται στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ορίζεται στο ποσό των 8,09016€ το οποίο στρογγυλοποιείται σε οκτώ ευρώ και εννέα λεπτά (8,09 €) ανά MWatt μέγιστης καθαρής ισχύος, 3) το ποσό ετησίου ανταποδοτικού τέλους που επιβάλλεται στους έχοντες δικαίωμα εισαγωγής φυσικού αερίου ορίζεται στο ποσό των 0,24268 € το οποίο στρογγυλοποιείται σε Είκοσι Τέσσερα Λεπτά (0,24 €) ανά χίλια κυβικά μέτρα.
- Ο ΔΑΠΕΕΠ ανακοίνωσε το Υπολειπόμενο Ενεργειακό Μίγμα της χώρας για το έτος 2018 και ενημέρωσε τη ΔΕΗ ΑΕ για το συνολικό ενεργειακό Μείγμα ως Προμηθευτή.

## 3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

### 3.1.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 2019, 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 2018. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία τα οποία αποτιμώνται με τη μέθοδο αναπροσαρμογών της αξίας τους, τα διακρατούμενα προς πώληση περιουσιακά στοιχεία τα οποία αποτιμήθηκαν στη χαμηλότερη τιμή ανάμεσα στην τρέχουσα και την εύλογη αξία τους μείον τυχόν έξοδα που απαιτούνται για την πώλησή τους και τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων) 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.

Κατά την περίοδο 01.01.2019 – 30.06.2019, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία κατέγραψαν ζημίες προ φόρων ύψους €318,4 εκατ. και €338,4 εκατ., οι οποίες κατά κύριο λόγο οφείλονται στις δαπάνες για : α) αγορές ενέργειας, β) αγορές δικαιωμάτων εκπομπών CO2 και, γ) αγορές φυσικού αερίου και υγρών καυσίμων.

Παράλληλα, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 30.06.2019, συνέχισε να υπερβαίνει το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των περίπου €541,1 εκατ. και €831,8 εκατ. αντίστοιχα (2018 : € 708 εκατ. και € 949 εκατ. για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα). Σημειώνεται ότι, στο σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας περιλαμβάνονται και τα βραχυπρόθεσμα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες. Αναλυτικότερα στο βραχυπρόθεσμο ενεργητικό του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 30.06.2019 περιλαμβάνονται € 321,9 εκατ. και € 149 εκατ. αντίστοιχα, ενώ στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου περιλαμβάνονται € 119,8 εκατ. (δεν υπάρχουν τέτοιες υποχρεώσεις στη Μητρική Εταιρεία). Την 31 Δεκεμβρίου 2018 τα βραχυπρόθεσμα στοιχεία ενεργητικού του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ανέρχονταν σε € 402,4 εκατ. και € 232,4 εκατ. αντίστοιχα, ενώ οι βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του Ομίλου ανέρχονταν σε € 122,6 εκατ. (δεν υπάρχουν τέτοιες υποχρεώσεις στη Μητρική Εταιρεία).

Προκειμένου να είναι σε θέση ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να ικανοποιήσει τις υποχρεώσεις της προς χρηματοπιστωτικά ιδρύματα και προμηθευτές, έχει προβεί στις ακόλουθες δράσεις:

- Εξασφάλιση άντλησης δανειακών κεφαλαίων μακροπρόθεσμης διάρκειας συνολικού ύψους €238,1 εκατ.
- Αύξηση τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας, μείωση των εκπτώσεων συνέπειας και προπληρωμής και εισαγωγή «ρήτρας CO2» στα τιμολόγια των πελατών Χαμηλής Τάσης (απόφαση ΔΣ 90/30.08.2019). Από τις ως άνω τιμολογιακές προσαρμογές αναμένεται ενίσχυση της κερδοφορίας α) κατά €120 εκατ. μέχρι το τέλος της χρήσης 2019, και β) κατά € 532 εκατ. για το 2020. Επιπρόσθετα με την προαναφερθείσα απόφαση

### 3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

εξουσιοδοτήθηκε ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας για την επίλυση θεμάτων που πιθανόν να προκύψουν από την εφαρμογή της απόφασης καθώς και για τον καθορισμό της τιμολογιακής και εμπορικής πολιτικής με την συνδρομή των Υπηρεσιών.

Πλέον των ανωτέρω, στις προβλεπόμενες ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έχουν ληφθεί επίσης υπόψη:

- Είσπραξη εντός του πρώτου τριμήνου 2020 από το Ελληνικό Δημόσιο της προπληρωμής της αξίας κατανάλωσης της ηλεκτρικής ενέργειας των φορέων του για το έτος 2020. Η προπληρωμή αυτή είχε πραγματοποιηθεί και στα δύο προηγούμενα έτη (2018 και 2019) βάσει πενταετούς συμφωνίας που υπεγράφη με το Ελληνικό Δημόσιο στις 14.6.2018.
- Πρόσθετα έσοδα από την αναγνώριση υποανάκτησης Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) παρελθόντων ετών ύψους € 200 εκατ. περίπου τα οποία μετά από σχετική γραπτή επιβεβαίωση που λήφθηκε από το Υπουργείο Ενέργειας και το Υπουργείο Οικονομικών θα εγγραφούν στον Κρατικό Προϋπολογισμό και θα εκταμειευτούν όχι αργότερα από τον Ιανουάριο του 2020 και μετά από την απαιτούμενη νομοθετική ρύθμιση η οποία θα επιφέρει την οριστική διευθέτηση του ζητήματος.

Οι ανωτέρω δράσεις αναμένεται να επιφέρουν σημαντική βελτίωση στις ταμειακές ροές και στη λειτουργική κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ενώ, από την ανάλυση ευαισθησίας των σημαντικότερων παραμέτρων (επίδραση τιμής CO<sub>2</sub>, οριακής τιμής συστήματος και μεριδίου αγοράς), δεν προκύπτει σημαντική επίδραση στην αναμενόμενες ταμειακές ροές και στη λειτουργική κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Επισημαίνεται ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 30.06.2019 είναι σε πλήρη συμμόρφωση με τους όρους του συνόλου των δανειακών τους συμβάσεων.

Σημειώνεται όμως ότι, παρά τα ανωτέρω, αναμένεται η συνέχιση της ύπαρξης υψηλότερων βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων από βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις.

Μελλοντικές δράσεις οι οποίες αναμένεται να βελτιώσουν περαιτέρω την οικονομική θέση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, οι οποίες όμως, επί του παρόντος, δεν έχουν ληφθεί υπόψη στις προβλεπόμενες ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας αποτελούν οι εξής:

1. Έχει ανατεθεί σε χρηματοπιστωτικούς οργανισμούς η εξεύρεση επενδυτών για την τιτλοποίηση ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας, που αναμένεται, εφόσον υλοποιηθεί, να συμβάλει στη βελτίωση των χρηματοροών της.
2. Η Μητρική Εταιρεία θα προχωρήσει στην διερεύνηση δυνατότητας έκδοσης διεθνούς ομολόγου, διαδικασία την οποία είχε ήδη ξεκινήσει από το 2018, αλλά είχε αναστείλει λόγω επιδείνωσης των οικονομικών της μεγεθών και έλλειψης μηχανισμού μετακύλισης της ραγδαίας αύξησης των τιμών CO<sub>2</sub> στα τιμολόγια πελατών Χαμηλής Τάσης. Αν η δράση αυτή υλοποιηθεί αναμένεται να συμβάλλει στη βελτίωση των χρηματοροών της Μητρικής Εταιρείας.
3. Συνεχιζόμενη έμφαση στην μείωση των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων από πελάτες με τη συνεργασία συμβούλων. Αν η δράση αυτή υλοποιηθεί αναμένεται να συμβάλλει στη βελτίωση των χρηματοροών της Μητρικής Εταιρείας.

Τα ανωτέρω (1) έως και (3) δεν έχουν, επί του παρόντος, ληφθεί υπόψη στις εκτιμήσεις της Διοίκησης.

Λαμβάνοντας υπόψη τα ανωτέρω, η Διοίκηση, αξιολογώντας τις εκτιμώμενες ταμειακές ροές έως την 31.12.2020 και όλες τις διαθέσιμες πληροφορίες για το ορατό μέλλον, εκτιμά ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν διασφαλίσει τη διατήρησή τους ως συνεχιζόμενες δραστηριότητες. Ειδικότερα, οι ενοποιημένες και ατομικές τους οικονομικές καταστάσεις καταρτίστηκαν βάσει της αρχής της συνεχιζόμενης δραστηριότητας .

Συνεπώς, η Διοίκηση κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η βάση της συνεχιζόμενης δραστηριότητας είναι η ορθή αφού έλαβε υπόψη έναν ευρύ κύκλο παραγόντων και ότι έχει αρθεί η ουσιώδης αβεβαιότητα που υφίστατο την 31.12.2018.

#### **Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων**

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 24 Σεπτεμβρίου 2019.

### **3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

#### **A) Αλλαγές λογιστικών πολιτικών και γνωστοποιήσεις**

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά την σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2018, πλην των κάτωθι αναφερόμενων τροποποιήσεων και προτύπων, οι οποίες υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία κατά την 1 Ιανουαρίου 2019.

##### **• ΔΠΧΑ 16: Μισθώσεις**

Το ΔΠΧΑ 16 καθορίζει τις αρχές για την αναγνώριση, επιμέτρηση, παρουσίαση και γνωστοποίηση των μισθώσεων για αμφότερα τα μέρη της σύμβασης, ήτοι για τον πελάτη («μισθωτή») και τον προμηθευτή («εκμισθωτή»). Το νέο πρότυπο απαιτεί οι μισθωτές να αναγνωρίζουν τις περισσότερες μισθώσεις στις οικονομικές τους καταστάσεις. Οι μισθωτές θα έχουν ένα ενιαίο λογιστικό πλαίσιο για όλες τις μισθώσεις, με ορισμένες εξαιρέσεις. Η λογιστική των εκμισθωτών παραμένει ουσιαστικά αμετάβλητη. Το πρότυπο επηρεάζει κυρίως το λογιστικό χειρισμό των λειτουργικών μισθώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 16 κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 χρησιμοποιώντας την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση (modified retrospective approach), βάσει της οποίας η αναδρομική επίδραση της εφαρμογής του προτύπου καταχωρήθηκε την ημερομηνία αυτή. Τα συγκριτικά στοιχεία δεν έχουν αναδιατυπωθεί.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποίησαν την εξαίρεση που παρέχεται από το πρότυπο αναφορικά με τον προσδιορισμό των μισθώσεων. Αυτό πρακτικά σημαίνει πως εφάρμοσαν τις απαιτήσεις του ΔΠΧΑ 16 σε όλες τις συμβάσεις που ήταν σε ισχύ κατά την 1 Ιανουαρίου 2019 και είχαν αναγνωρισθεί ως μισθώσεις με βάση το ΔΛΠ 17 και την ΕΔΔΠΧΑ 4. Επιπλέον ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιούν τις εξαιρέσεις του προτύπου αναφορικά με τις μισθώσεις παγίων χρονικής περιόδου μικρότερης των 12 μηνών και με τις μισθώσεις χαμηλής αξίας.

Κατά την πρώτη εφαρμογή του προτύπου, υπήρξε επίπτωση στο σύνολο των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής εταιρείας, λόγω της κεφαλαιοποίησης των λειτουργικών μισθώσεων ως περιουσιακών στοιχείων και της αναγνώρισης των αντίστοιχων υποχρεώσεων.

Παρατίθενται κατωτέρω οι επιπτώσεις στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας από την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 16 :

#### **Επίπτωση στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης την 01.01.2019**

- Αρχική αναγνώριση δικαιωμάτων χρήσης περιουσιακών στοιχείων (Right of Use) ύψους € 62.240 για τον Όμιλο και € 38.615 για τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα.
- Αρχική αναγνώριση χρηματοδοτικών υποχρεώσεων δικαιώματος χρήσης παγίων ύψους € 61.622 για τον Όμιλο και € 38.615 για τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα.

#### **Επίπτωση στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης την 30.06.2019**

- Υπόλοιπο δικαιωμάτων χρήσης περιουσιακών στοιχείων (Right of Use) ύψους € 55.814 για τον Όμιλο και € 35.012 για τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα.
- Υπόλοιπο χρηματοδοτικής υποχρέωσης δικαιώματος χρήσης παγίων ύψους € 55.766 για τον Όμιλο και € 35.468 για τη Μητρική εταιρεία αντίστοιχα

### 3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

#### Επίπτωση στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων χρήσης την 30.06.2019

- Αύξηση αποσβέσεων κατά € 6.457 για τον Όμιλο και € 3.603 για τη Μητρική Εταιρεία.
- Αύξηση χρηματοοικονομικών εξόδων (τόκων) κατά € 1.256 για τον Όμιλο και € 855 για τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα.
- Μείωση δαπανών λειτουργικών μισθώσεων κατά € 7.112 για τον Όμιλο και € 4.002 για τη Μητρική Εταιρεία αντίστοιχα.

#### α) Φύση της επίδρασης της εφαρμογής του ΔΠΧΑ 16

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν συμβάσεις μίσθωσης για ακίνητα, μηχανολογικό εξοπλισμό και μεταφορικά μέσα. Προγενέστερα της υιοθέτησης του ΔΠΧΑ 16, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία (ως μισθωτές), ταξινομούσαν τις μισθώσεις είτε ως χρηματοδοτικές (όπου ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διατηρούσαν ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας), είτε ως λειτουργικές. Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις κεφαλαιοποιούνταν με την έναρξη της μίσθωσης στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του παγίου περιουσιακού στοιχείου και της παρούσας αξίας των ελάχιστων μισθωμάτων. Κάθε μίσθωμα επιμεριζόταν μεταξύ της υποχρέωσης και των χρηματοοικονομικών εξόδων. Το μέρος του κόστους χρηματοδότησης της μίσθωσης που αντιστοιχούσε σε τόκους αναγνωριζόταν στα αποτελέσματα χρήσης κατά τη διάρκεια της μίσθωσης, ενώ οι αντίστοιχες υποχρεώσεις από μισθώματα, απεικονίζονταν στο «Δανεισμό». Μισθώσεις όπου ένα σημαντικό μέρος των κινδύνων και των οφελών της ιδιοκτησίας διατηρούνταν από τον εκμισθωτή ταξινομούσανταν ως λειτουργικές μισθώσεις και δεν κεφαλαιοποιούνταν, ενώ οι πληρωμές για λειτουργικές μισθώσεις αναγνωριζόταν στα αποτελέσματα χρήσης αναλογικά κατά τη διάρκεια της μίσθωσης. Τυχόν προπληρωθέντα μισθώματα περιλαμβάνονταν στους «Λοιπές απαιτήσεις», ενώ τα δεδουλευμένα μισθώματα περιλαμβάνονταν στις «Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις».

Κατά την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 16, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν ένα ενιαίο λογιστικό πλαίσιο για όλες τις μισθώσεις, εκτός από κάποιες εξαιρέσεις για τις μισθώσεις διάρκειας μικρότερης ή ίσης των 12 μηνών και τις μισθώσεις χαμηλής αξίας. Το πρότυπο παρέχει συγκεκριμένες απαιτήσεις μετάβασης καθώς και πρακτικές διευκόλυνσης, οι οποίες εφαρμόστηκαν από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία.

#### - Μισθώσεις που προηγουμένως ταξινομούσανταν ως χρηματοδοτικές

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είχαν χρηματοδοτικές μισθώσεις την 1 Ιανουαρίου 2019.

#### - Μισθώσεις που προηγουμένως ταξινομούσανταν ως λειτουργικές

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισαν δικαιώματα χρήσης παγίων και υποχρεώσεις για τις μισθώσεις αυτές που προηγουμένως ταξινομούσανταν ως λειτουργικές, εκτός από τις μισθώσεις διάρκειας μικρότερης ή ίσης των 12 μηνών και τις μισθώσεις χαμηλής αξίας. Το δικαίωμα χρήσης παγίου αναγνωρίστηκε ως ίσο με την υποχρέωση μίσθωσης, προσαρμοσμένο κατά το ποσό τυχόν προπληρωμένου ποσού μίσθωσης που σχετίζεται με τη μίσθωση που αναγνωρίστηκε στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης αμέσως πριν την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής. Η υποχρέωση μίσθωσης αναγνωρίστηκε ως η παρούσα αξία των υπολειπόμενων πληρωμών, προεξοφλημένης με το κόστος επιπρόσθετου δανεισμού κατά την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφάρμοσαν τις πρακτικές διευκόλυνσης όπως παρακάτω:

- Χρησιμοποίησαν ένα ενιαίο προεξοφλητικό επιτόκιο για χαρτοφυλάκια μισθώσεων με παρόμοια χαρακτηριστικά
- Αξιολόγησαν την ύπαρξη επαχθών συμβάσεων, αμέσως πριν την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής.
- Εξείρεσαν τις αρχικές άμεσες δαπάνες, από την επιμέτρηση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων κατά την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής.
- Αξιολόγησαν, με βάση την προγενέστερη εμπειρία, τη διάρκεια των μισθώσεων των οποίων η σύμβαση περιλαμβάνει όρο επέκτασης ή λύσης.

Με την υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 16, οι νέες λογιστικές πολιτικές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, που ισχύουν από την ημερομηνία αρχικής εφαρμογής παρατίθενται κατωτέρω :

### 3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

#### β) Σύνοψη νέων λογιστικών πολιτικών

##### - Δικαιώματα χρήσης παγίων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνωρίζουν δικαιώματα χρήσης παγίων στην έναρξη της μίσθωσης (την ημερομηνία που το περιουσιακό στοιχείο είναι διαθέσιμο προς χρήση). Τα δικαιώματα χρήσης παγίων επιμετρούνται στο κόστος τους, μειωμένο κατά τη συσσωρευμένη απόσβεση και την απομείωση της αξίας τους και προσαρμοσμένο κατά την επαναμέτρηση των αντίστοιχων υποχρεώσεων μισθώσεων. Το κόστος των δικαιωμάτων χρήσης παγίων συμπεριλαμβάνει το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων που έχουν αναγνωρισθεί (βλέπε κατωτέρω), τις αρχικές άμεσα συνδεδεμένες σχετικές δαπάνες και τις πληρωμές μισθώσεων που έγιναν την ή πριν την ημερομηνία έναρξης, μειωμένες κατά το ποσό των προσφερόμενων εκπτώσεων ή άλλων κινήτρων. Εκτός των περιπτώσεων όπου ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία είναι σχετικά βέβαιοι ότι το μισθωμένο πάγιο θα περιέλθει στην κατοχή τους στο τέλος της σύμβασης μίσθωσης, τα αναγνωρισμένα δικαιώματα χρήσης παγίων αποσβένονται με τη σταθερή μέθοδο κατά τη μικρότερη διάρκεια μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του υποκείμενου παγίου και των όρων της σύμβασης μίσθωσης. Τα δικαιώματα χρήσης παγίων υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους.

##### - Υποχρεώσεις μισθώσεων

Κατά την έναρξη της μίσθωσης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αναγνωρίζουν υποχρεώσεις μισθώσεων ίσες με την παρούσα αξία των μισθωμάτων που απομένουν να πληρωθούν κατά τη συνολική διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Οι πληρωμές συμπεριλαμβάνουν τα συμβατικά σταθερά μισθώματα, μειωμένα κατά το ποσό των προσφερόμενων επιδοτήσεων, μεταβλητά μισθώματα που εξαρτώνται από κάποιον δείκτη, καθώς και ποσά για πληρωμές υπολειμματικής αξίας που αναμένεται να πληρωθούν. Τα μισθώματα επίσης περιλαμβάνουν την τιμή εξάσκησης ενός δικαιώματος αγοράς, που είναι σχετικά βέβαιο ότι θα εξασκηθεί από τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία και πληρωμές κυρώσεων λύσης μιας μίσθωσης, αν οι όροι σύμβασης δείχνουν με σχετική βεβαιότητα ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα εξασκήσουν το δικαίωμα για λύση της μίσθωσης. Τα μεταβλητά μισθώματα που δεν εξαρτώνται από κάποιον δείκτη, αναγνωρίζονται ως έξοδο στην περίοδο που επέρχεται το γεγονός ή η συνθήκη και γίνεται η πληρωμή.

Για να υπολογίσουν την παρούσα αξία των πληρωμών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιούν το κόστος επιπρόσθετου δανεισμού κατά την ημερομηνία έναρξης της μίσθωσης, εάν το πραγματικό επιτόκιο δεν προσδιορίζεται ευθέως από τη σύμβαση μίσθωσης. Μεταγενέστερα της έναρξης μίσθωσης, το ποσό των υποχρεώσεων μισθώσεων προσαυξάνεται με έξοδα τόκων και μειώνεται με τις πληρωμές μισθωμάτων που πραγματοποιούνται. Επιπλέον, η λογιστική αξία των υποχρεώσεων μισθώσεων επαναμετράται εάν υπάρξει τροποποίηση στη σύμβαση, ή οποιαδήποτε αλλαγή στη διάρκεια της σύμβασης, στα σταθερά μισθώματα ή στην αξιολόγηση αγοράς του περιουσιακού στοιχείου. Οι επαναμετρήσεις αυτές καταχωρούνται σε μια γραμμή στη σημείωση των δικαιωμάτων χρήσης παγίων ως μετατροπές.

##### - Βραχυχρόνιες μισθώσεις και μισθώσεις παγίων χαμηλής αξίας

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν την εξαίρεση σχετικά με τις βραχυχρόνιες μισθώσεις (δηλαδή μισθώσεις διάρκειας μικρότερης ή ίσης των 12 μηνών, από την ημερομηνία έναρξης της σύμβασης μίσθωσης, όπου δεν υπάρχει το δικαίωμα αγοράς του περιουσιακού στοιχείου). Επίσης εφαρμόζουν την εξαίρεση σχετικά με περιουσιακά στοιχεία χαμηλής αξίας (δηλαδή αξίας μικρότερης των €5.000). Πληρωμές μισθωμάτων για βραχυχρόνιες και χαμηλής αξίας μισθώσεις αναγνωρίζονται ως έξοδα με τη σταθερή μέθοδο κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

##### - Σημαντικές εκτιμήσεις στον προσδιορισμό της διάρκειας μισθώσεων με δικαίωμα ανανέωσης

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προσδιορίζουν τη διάρκεια μίσθωσης ως τη συμβατική διάρκεια μίσθωσης, συμπεριλαμβανομένης της χρονικής περιόδου που καλύπτεται από (α) δικαίωμα επέκτασης της μίσθωσης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα θα εξασκηθεί ή από (β) δικαίωμα λύσης της σύμβασης, εάν είναι σχετικά βέβαιο ότι το δικαίωμα δε θα εξασκηθεί.

### 3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν το δικαίωμα για κάποιες μισθώσεις, να επεκτείνουν τη διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αξιολογούν εάν υπάρχει σχετική βεβαιότητα ότι θα εξασκηθεί το δικαίωμα ανανέωσης, λαμβάνοντας υπόψη όλους τους σχετικούς παράγοντες που δημιουργούν οικονομικό κίνητρο, να εξασκήσουν το δικαίωμα ανανέωσης. Μεταγενέστερα της ημερομηνίας έναρξης της μίσθωσης, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία επανεξετάζουν τη διάρκεια της μίσθωσης, εάν υπάρξει ένα σημαντικό γεγονός ή αλλαγή στις συνθήκες που εμπνύπουν στον έλεγχο τους και επηρεάζουν την επιλογή εξάσκησης (ή όχι) του δικαιώματος ανανέωσης (όπως για παράδειγμα μια αλλαγή στην επιχειρηματική στρατηγική του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας).

- **ΔΠΧΑ 9: Δικαίωμα Προπληρωμής με Αρνητική Αποζημίωση (Τροποποίηση)**  
Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με δικαίωμα προπληρωμής που επιτρέπουν ή απαιτούν από ένα συμβαλλόμενο μέρος είτε να καταβάλει είτε να λάβει εύλογη αποζημίωση για την πρόωρη λήξη της σύμβασης (υπό την έννοια ότι από την πλευρά του κατόχου του περιουσιακού στοιχείου ενδέχεται να υπάρχει επιβάρυνση λόγω πρόωρης εξόφλησης) επιτρέπεται να επιμετρηθούν στο αποσβέσιμο κόστος ή στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης λοιπών συνολικών εισοδημάτων. Η τροποποίηση δεν έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.
- **ΔΛΠ 28: Μακροπρόθεσμες Συμμετοχές σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (Τροποποιήσεις)**  
Οι τροποποιήσεις σχετίζονται με το κατά πόσο η επιμέτρηση (και κυρίως η απομείωση) των μακροπρόθεσμων συμμετοχών σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες, οι οποίες στην ουσία, αποτελούν μέρος της καθαρής επένδυσης στη συγγενή επιχείρηση ή στην κοινοπραξία, διέπονται από το ΔΠΧΠ 9, ΔΛΠ 28 ή ένα συνδυασμό των δύο προτύπων. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι μια οικονομική οντότητα εφαρμόζει το ΔΠΧΑ 9, προτού εφαρμόσει το ΔΛΠ 28, σε αυτές τις μακροπρόθεσμες συμμετοχές για τις οποίες δεν εφαρμόζεται η μέθοδος της καθαρής θέσης. Κατά την εφαρμογή του ΔΠΧΠ 9 η οικονομική οντότητα δεν λαμβάνει υπόψη τυχόν προσαρμογές στην λογιστική αξία των μακροπρόθεσμων συμμετοχών οι οποίες προκύπτουν από την εφαρμογή του ΔΛΠ 28. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.
- **ΔΙΕΡΜΗΝΕΙΑ ΕΔΔΠΧΑ 23: Αβεβαιότητα σχετικά με τις Θεωρήσεις Φόρου Εισοδήματος**  
Η διερμηνεία παρέχει καθοδήγηση για την αντιμετώπιση της αβεβαιότητας που εμπεριέχεται σε φορολογικούς χειρισμούς, κατά το λογιστικό χειρισμό των φόρων εισοδήματος. Η διερμηνεία παρέχει πρόσθετες διευκρινίσεις σχετικά με την εξέταση αβέβαιων φορολογικών θεωρήσεων μεμονωμένα ή από κοινού, την εξέταση των φορολογικών θεωρήσεων από τις φορολογικές αρχές, την κατάλληλη μέθοδο ώστε να αντικατοπτρίζεται η αβεβαιότητα της αποδοχής της θεώρησης από τις φορολογικές αρχές καθώς και την εξέταση των συνεπειών των αλλαγών στα πραγματικά περιστατικά και τις περιστάσεις. Η διερμηνεία αυτή δεν έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.
- **ΔΛΠ 19: Μεταβολή, περικοπή ή διακανονισμός προγράμματος καθορισμένων παροχών (Τροποποιήσεις)**  
Οι τροποποιήσεις απαιτούν τις οντότητες να χρησιμοποιούν επικαιροποιημένες αναλογιστικές παραδοχές για τον προσδιορισμό του κόστους τρέχουσας απασχόλησης και του καθαρού τόκου για το υπόλοιπο της ετήσιας περιόδου αναφοράς, μετά την πραγματοποίηση μιας μεταβολής, περικοπής ή ενός διακανονισμού του προγράμματος καθορισμένων παροχών. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν επίσης, πως επηρεάζεται η εφαρμογή των απαιτήσεων του ανώτατου ορίου του περιουσιακού στοιχείου, από το λογιστικό χειρισμό μιας μεταβολής, περικοπής ή ενός διακανονισμού του προγράμματος καθορισμένων παροχών. Οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.
- Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2015 -2017, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.
  - **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις επιχειρήσεων και ΔΠΧΑ 11 Σχήματα υπό κοινό έλεγχο:** Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά τον έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, η οικονομική οντότητα επιμετρά εκ νέου τη συμμετοχή που προηγουμένως κατείχε στην επιχείρηση αυτή. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 11 διευκρινίζουν ότι όταν μια οικονομική οντότητα αποκτά από κοινού έλεγχο μιας επιχείρησης που αποτελεί κοινή επιχείρηση, η οικονομική οντότητα δεν επιμετρά εκ νέου τη συμμετοχή που προηγουμένως κατείχε στην επιχείρηση αυτή.
  - **ΔΛΠ 12 Φόροι εισοδήματος:** οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι οι φορολογικές συνέπειες των πληρωμών για χρηματοοικονομικά μέσα που ταξινομούνται ως στοιχεία των ιδίων κεφαλαίων, θα πρέπει να αναγνωρίζονται ανάλογα με το που οι συναλλαγές ή τα γεγονότα του παρελθόντος που δημιούργησαν τα διανεμητά κέρδη έχουν αναγνωρισθεί.
  - **ΔΛΠ 23 Κόστος δανεισμού:** οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν την παράγραφο 14 του προτύπου ώστε, όταν ένα περιουσιακό στοιχείο που πληροί τις προϋποθέσεις είναι έτοιμο για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για πώληση και μέρος δανείου που λήφθηκε ειδικά για αυτό το περιουσιακό στοιχείο

### 3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

παραμένει ως ανοικτό υπόλοιπο κατά τη στιγμή εκείνη, το κόστος δανεισμού αυτό πρέπει να συμπεριληφθεί στα κεφάλαια που προέρχονται από γενικό δανεισμό.

**Β) Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν έχουν υιοθετήσει νωρίτερα.**

- **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**  
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.
- **Εννοιολογικό πλαίσιο Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς**  
Το ΣΔΛΠ εξέδωσε το αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση στις 29 Μαρτίου 2018. Το εννοιολογικό πλαίσιο καθορίζει ένα ολοκληρωμένο σύνολο εννοιών για τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση. Οι έννοιες αυτές συμβάλλουν στον καθορισμό προτύπων, την καθοδήγηση των συντακτών για την ανάπτυξη συνεπών λογιστικών πολιτικών και την υποστήριξη στην προσπάθεια τους να κατανοήσουν και να ερμηνεύσουν τα πρότυπα. Το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων εξέδωσε επίσης ένα συνοδευτικό έγγραφο, Τροποποιήσεις στις παραπομπές του εννοιολογικού πλαισίου, το οποίο καθορίζει τις τροποποιήσεις των προτύπων που επηρεάζονται προκειμένου να επικαιροποιηθούν οι αναφορές στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο. Στόχος του εγγράφου είναι η υποστήριξη της μετάβασης στο αναθεωρημένο εννοιολογικό πλαίσιο ΔΠΧΑ για τις εταιρείες που υιοθετούν το εννοιολογικό πλαίσιο για να αναπτύξουν λογιστικές πολιτικές όταν κανένα πρότυπο ΔΠΧΑ δεν κάνει αναφορά. Για τους συντάκτες που αναπτύσσουν λογιστικές πολιτικές βάσει του εννοιολογικού πλαισίου, ισχύει για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020.
- **ΔΠΧΑ 3: Συνενώσεις Επιχειρήσεων (Τροποποιήσεις)**  
Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις αναφορικά με τον ορισμό μιας Επιχείρησης (τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 3) με σκοπό την επίλυση των δυσκολιών που προκύπτουν όταν μια οικονομική οντότητα προσδιορίζει εάν έχει αποκτήσει μια επιχείρηση ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για συνενώσεις επιχειρήσεων για τις οποίες η ημερομηνία απόκτησης προσδιορίζεται στην πρώτη ετήσια λογιστική περίοδο που αρχίζει την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2020 και για απόκτηση περιουσιακών στοιχείων που συμβαίνουν την ή μετά την έναρξη αυτής της περιόδου, ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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 και ΔΛΠ 8 Λογιστικές πολιτικές, αλλαγές στις λογιστικές εκτιμήσεις και λάθη: Ορισμός της σημαντικότητας (Τροποποιήσεις)**  
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2020 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον ορισμό της σημαντικότητας και τον τρόπο με τον οποίο θα πρέπει να εφαρμοστεί. Ο νέος ορισμός αναφέρει πως «πληροφόρηση θεωρείται σημαντική εφόσον όταν παραλείπεται, αποκρύπτεται ή είναι ανακριβής, εύλογα αναμένεται να επηρεάσει τις αποφάσεις των κύριων χρηστών των οικονομικών καταστάσεων, που λαμβάνουν με βάση αυτές τις οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες παρέχουν οικονομική πληροφορία για τη συγκεκριμένη οντότητα». Επιπλέον, βελτιώθηκαν οι επεξηγήσεις που συνοδεύουν τον ορισμό της σημαντικότητας. Οι τροποποιήσεις διασφαλίζουν ότι ο ορισμός της σημαντικότητας είναι συνεπής σε όλα τα πρότυπα των ΔΠΧΑ. 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.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ**

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.).

**5. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ**

Στα πλαίσια της αρχικής εφαρμογής του ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες», ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία επανεξέτασαν το λογιστικό χειρισμό των «Συμμετοχών Καταναλωτών» και αναπροσάρμοσαν τα σχετικά κονδύλια της κατάστασης αποτελεσμάτων της περιόδου 01.01.-30.06.2018, λόγω οριστικοποίησής τους κατά την κατάρτιση των ετήσιων χρηματοοικονομικών καταστάσεων, όπως φαίνεται στον παρακάτω πίνακα. Επιπρόσθετα, αναμορφώθηκε (μειώθηκε) το υπόλοιπο του λογαριασμού «Αποτελέσματα εις νέο» κατά € 602.138 για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία. Με ημερομηνία αναφοράς 30.06.2018 το αναμορφωμένο υπόλοιπο του λογαριασμού «Αποτελέσματα εις νέο» ανήλθε σε € 616.322 για τον Όμιλο και € 548.842 για τη Μητρική Εταιρεία. Οι αναμορφώσεις αυτές δεν είχαν ταμειακή διάσταση.

**Επίδραση στα Κονδύλια της Κατάστασης Αποτελεσμάτων Περιόδου 01.01 – 30.06.2018**  
**λόγω οριστικοποίησής τους κατά την κατάρτιση των ετήσιων**  
**οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2018**

	ΟΜΙΛΟΣ (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)			ΕΤΑΙΡΕΙΑ (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)		
	30.06.2018	Επίδραση	30.06.2018	30.06.2018	Επίδραση	30.06.2018
	Δημοσιευμένα	Αναμόρφωσης	Αναμορφωμένα	Δημοσιευμένα	Αναμόρφωσης	Αναμορφωμένα
Λοιπές πωλήσεις	174.352	10.945	185.297	118.683	10.945	129.628
Αποσβέσεις	278.263	28.824	307.087	271.953	28.824	300.777
Ζημίες χρήσης προ φόρων	(178.146)	(17.879)	(196.025)	(136.725)	(17.879)	(154.604)
Φόρος εισοδήματος	(5.687)	-	(5.687)	(8.185)	-	(8.185)
Ζημίες	(183.833)	(17.879)	(201.712)	(144.910)	(17.879)	(162.789)

**6. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ**

**Απόσχιση Λιγνιτικών Κλάδων**

Σε συνέχεια των αναφερόμενων στη Σημείωση 2, υπό τον τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού» και σε εφαρμογή του Ν.4533/2018, στις 23 Μαΐου 2018, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την απόσχιση των δύο λιγνιτικών Κλάδων και των συναφών με αυτούς στοιχείων ενεργητικού, παθητικού και ανθρώπινου δυναμικού και την εισφορά τους σε δύο νέες εταιρείες. Επίσης, εγκρίθηκε η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ που συγκλήθηκε, μεταξύ άλλων, και για το σκοπό αυτό, την 26η Ιουνίου 2018 και ενέκρινε τα ανωτέρω, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα με την απόσχιση των δύο Κλάδων λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ.

Την 30 Ιουνίου 2018 ολοκληρώθηκε η διαδικασία απόσχισης και εισφοράς δύο λιγνιτικών κλάδων της ΔΕΗ Α.Ε. σε δύο νέες ανώνυμες εταιρείες με μοναδικό μέτοχο τη ΔΕΗ Α.Ε. και με κύριο σκοπό την εξόρυξη λιγνίτη και την παραγωγή Η/Ε με χρήση λιγνίτη, σύμφωνα με τις διατάξεις του ανωτέρω νόμου (για περισσότερες λεπτομέρειες βλέπε Σημείωση 2).

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας κατέταξε την 30 Ιουνίου 2018 και την 31 Δεκεμβρίου 2018 τις αξίες συμμετοχής στις δύο θυγατρικές Εταιρείες, οι οποίες δημιουργήθηκαν βάσει των προβλέψεων του Ν. 4533/2018, στα Διακρατούμενα προς Πώληση στοιχεία Ενεργητικού (Διακοπτόμενες Δραστηριότητες), δεδομένου ότι πληρούνταν τα κριτήρια του ΔΠΧΑ 5.

Τον Ιανουάριο 2019, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου των 100% θυγατρικών εταιρειών της με την επωνυμία «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» και «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» κατά Ευρώ 11,6 εκατ. και Ευρώ 7,3 εκατ. αντίστοιχα με έκδοση Ευρώ 2,9 εκατ. και Ευρώ 1,8 εκατ. αντίστοιχα κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και τιμή διάθεσης τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και για τις δύο θυγατρικές. Η Μητρική Εταιρεία κατέβαλε τα ως άνω ποσά στις 18 Απριλίου 2019.

## **6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Ως καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών, μετά από παρατάσεις που δόθηκαν με τη συναίνεση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, ορίστηκε τελικά η 6 Φεβρουαρίου 2019, ημερομηνία κατά την οποία δεσμευτική προσφορά υπέβαλαν 2 από τα ενδιαφερόμενα μέρη. Εκ των προσφορών αυτών, η μία κρίθηκε ως μη αποδεκτή καθώς δεν πληρούσε τα κριτήρια της Πρόσκλησης για Υποβολή Προσφορών, ενώ η δεύτερη κρίθηκε ως μη συμφέρουσα από οικονομική άποψη από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., (λόγω χαμηλού προσφερόμενου τιμήματος). Κατόπιν των ανωτέρω, η σχετική διαγωνιστική διαδικασία κηρύχθηκε άγονη.

Την 7 Μαρτίου 2019 ψηφίστηκε από το Ελληνικό Κοινοβούλιο και την 9 Μαρτίου 2019 δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α' 45 ο Νόμος 4602/2019, με τον οποίο τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε ο Νόμος 4533/2018. Με τις νέες διατάξεις, η ΔΕΗ κλήθηκε να προκηρύξει επαναληπτική διαγωνιστική διαδικασία, μέσω της οποίας θα προσκαλούνταν εντός 7 ημερών από την πρόσκληση οι υποψήφιοι επενδυτές που συμμετείχαν στην προηγούμενη διαγωνιστική διαδικασία, καθώς και όσοι άλλοι επενδυτές επιθυμούσαν, να εκδηλώσουν το ενδιαφέρον τους για την απόκτηση των μετοχών εκδόσεως της «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» ή/και «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.». Σε εφαρμογή των ανωτέρω προβλέψεων του Νόμου, μετά από σχετική Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, η ΔΕΗ την 8 Μαρτίου 2019 προχώρησε στην ανάρτηση στην ιστοσελίδα της Κοινής Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος & Πρόσκλησης για Υποβολή Δεσμευτικών Προσφορών, με την οποία καλούνται επενδυτές να εκδηλώσουν αρχικά το ενδιαφέρον τους για να λάβουν μέρος στη διαγωνιστική διαδικασία μέχρι την 15 Μαρτίου 2019.

Παράλληλα, η Διοίκηση της ΔΕΗ, προέβη στη λήψη πρόσθετων μέτρων ώστε να βελτιωθεί περαιτέρω η οικονομική κατάσταση των δύο (2) προς πώληση θυγατρικών λιγνιτικών. Μεταξύ των προαναφερόμενων μέτρων, περιλαμβάνονταν η ανακοίνωση πρόσθετων κινήτρων για πρόωπη συνταξιοδότηση των εργαζόμενων (κυρίως στη λιγνιτική θυγατρική της Μεγαλόπολης), αλλά και η έναρξη διαπραγμάτευσης για τη μείωση του κόστους αγοράς λιγνίτη από το ορυχείο Αχλάδας εκ μέρους της λιγνιτικής θυγατρικής της Μελίτης, με στόχο τη μείωση των λειτουργικών τους εξόδων.

Περαιτέρω, η ημερομηνία κατάθεσης των δεσμευτικών προσφορών, έπειτα από διαδοχικές παρατάσεις μετατέθηκε για τις 15 Ιουλίου 2019, ώστε να δοθεί η ευκαιρία στους ενδιαφερόμενους επενδυτές να εκτιμήσουν αναλυτικά τα αποτελέσματα των ληφθέντων μέτρων στην οικονομική κατάσταση των δύο (2) λιγνιτικών θυγατρικών.

Δεδομένου ότι την 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2019 :

- Ήταν σε ισχύ ο Ν. 4533/2019 όπως αυτός τροποποιήθηκε με τον Ν. 4602/2019, που προέβλεπε την αποεπένδυση λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ μέσω της πώλησης των δύο (2) λιγνιτικών θυγατρικών της,
- Εξακολουθούσαν και ίσχυαν οι δεσμεύσεις της Ελληνικής Δημοκρατίας προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, που αφορούσαν τα διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση της ΔΕΗ στο λιγνίτη, που ήταν και νομικά δεσμευτικές και αποτέλεσμα των οποίων ήταν η ψήφιση του Ν. 4533/2019 από το ελληνικό Κοινοβούλιο, και
- Η Διοίκηση της ΔΕΗ επιζητούσε την πώληση των δύο (2) λιγνιτικών θυγατρικών και άρα οι θυγατρικές αυτές προσφέρονταν ενεργά για πώληση στην παρούσα κατάσταση τους,

η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας κατέληξε ότι και με ημερομηνία αναφοράς 30 Ιουνίου 2019 εξακολουθούσαν να ισχύουν τα κριτήρια του ΔΠΧΑ 5 για την κατάταξη της αξίας των δύο (2) λιγνιτικών θυγατρικών στα Διακρατούμενα προς Πώληση στοιχεία Ενεργητικού (Διακοπτόμενες Δραστηριότητες).

Στην Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων στα αποτελέσματα από Διακοπτόμενες Δραστηριότητες περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα των κλάδων που εισφέρθηκαν την 30 Ιουνίου 2018 στις δύο νέες κατά 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ, τόσο για την περίοδο 01.01 – 30.06.2019 όσο και για την περίοδο 01.01 – 30.06.2018.

Στις 18 Ιουλίου 2019, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας κήρυξε άγονη την επαναληπτική διαγωνιστική διαδικασία για την πώληση των λιγνιτικών θυγατρικών, καθότι δεν υποβλήθηκε δεσμευτική προσφορά από κανέναν επιλέξιμο συμμετέχοντα. Ακολούθως την 18 Ιουλίου 2019 δεν πληρούνται τα κριτήρια του ΔΠΧΑ 5 για την κατάταξη των λιγνιτικών θυγατρικών ως διακρατούμενων προς πώληση.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Στους παρακάτω πίνακες παρουσιάζεται η ανάλυση των Στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού του Ομίλου από Διακοπτόμενες Δραστηριότητες με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2019:

<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>	<b>Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. 30.06.2019</b>	<b>Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. 30.06.2019</b>	<b>Σύνολο 30.06.2019</b>
<b>Ενεργητικό</b>			
<b>Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό</b>			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	137.656	77.065	214.721
Ασώματες ακινητοποιήσεις	4	270	274
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	832	2.075	2.907
	<b>138.492</b>	<b>79.410</b>	<b>217.902</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό</b>			
Αποθέματα	17.885	39.395	57.280
Εμπορικές Απαιτήσεις	2.068	6.348	8.416
Χρηματικά διαθέσιμα	15.792	11.357	27.149
Λοιπές Απαιτήσεις	7.027	4.096	11.123
	<b>42.772</b>	<b>61.196</b>	<b>103.968</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>181.264</b>	<b>140.606</b>	<b>321.870</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>			
Προβλέψεις	4.150	21.606	25.756
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	23.204	13.272	36.476
	<b>27.354</b>	<b>34.878</b>	<b>62.232</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	23.767	33.774	57.541
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>51.121</b>	<b>68.652</b>	<b>119.773</b>
<b>Καθαρά Περιουσιακά Στοιχεία</b>	<b>130.143</b>	<b>71.954</b>	<b>202.097</b>

Οι ταμειακές ροές των Διακρατούμενων προς Πώληση στοιχείων εμφανίζονται στον παρακάτω πίνακα :

	<b>01.01.2019- 30.06.2019</b>
Ταμειακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	12.768
Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	-
Ταμειακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	-
<b>Σύνολο</b>	<b>12.768</b>

Με βάση τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 5, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία την 30 Ιουνίου 2018 πριν την κατάταξη των δύο (2) νέων Θυγατρικών Εταιρειών, που δημιουργήθηκαν βάσει των προβλέψεων του Ν. 4533/2018, στα Διακρατούμενα προς Πώληση Στοιχεία Ενεργητικού προέβησαν στην αποτίμηση της αξίας της συμμετοχής τους στις Εταιρείες αυτές, ώστε η καθαρή τους αξία να εμφανίζεται στη χαμηλότερη μεταξύ της λογιστικής και της εύλογης αξίας τους μετά την αφαίρεση των εξόδων για την πώλησή τους. Η αποτίμηση διενεργήθηκε από ανεξάρτητο εκτιμητή με τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών. Από την παραπάνω αποτίμηση προέκυψε συνολικό ποσό απομείωσης ύψους Ευρώ 240,6 εκατ., το οποίο επηρέασε τα Αποτελέσματα Περιόδου της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου του Α' Εξαμήνου 2018.

Περαιτέρω, την 31 Δεκεμβρίου 2018 διενεργήθηκε και πάλι από ανεξάρτητο εκτιμητή αποτίμηση της αξίας της συμμετοχής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στις δύο (2) αυτές Θυγατρικές Εταιρείες με τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών και προέκυψε πρόσθετη απομείωση της αξίας τους. Η συνολική απομείωση ύψους Ευρώ 243 εκατ. στον Όμιλο και Ευρώ 236 εκατ. στη Μητρική Εταιρεία, καταχωρήθηκε στα Αποτελέσματα Χρήσης του 2018.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Τέλος, την 30 Ιουνίου 2019 διενεργήθηκε νέα αποτίμηση της αξίας της συμμετοχής του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας στις δύο (2) αυτές θυγατρικές Εταιρείες από ανεξάρτητο εκτιμητή με τη μέθοδο των προεξοφλημένων ταμειακών ροών και προέκυψε πρόσθετη απομείωση της αξίας τους. Η συνολική απομείωση ύψους Ευρώ 64,9 εκατ. στον Όμιλο και Ευρώ 102,3 εκατ. στη Μητρική Εταιρεία, επηρέασε τα Αποτελέσματα Περιόδου του Α' Εξάμηνου 2019.

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2019	30.06.2018	30.06.2019	30.06.2018
Τρέχων φόρος εισοδήματος	4.915	17.453	-	13.396
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(34.961)	(11.766)	(32.119)	(5.211)
<b>Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες</b>	<b>(30.046)</b>	<b>5.687</b>	<b>(32.119)</b>	<b>8.185</b>
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	(13.471)	10.239	(13.810)	19.319
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>(43.517)</b>	<b>15.926</b>	<b>(45.929)</b>	<b>27.504</b>

Σύμφωνα με τον ισχύοντα σήμερα Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (Ν.4172/2013) όπως τροποποιήθηκε με τον πρόσφατο Ν.4579/2018, ο συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων που είναι φορολογικοί κάτοικοι Ελλάδας, για τα εισοδήματα της χρήσης 2019 ορίζεται σε ποσοστό 28% και μειώνεται κατά μία μονάδα κατ' έτος και μέχρι το φορολογικό έτος 2022. Ήτοι για τα εισοδήματα της χρήσης 2020 ορίζεται σε ποσοστό 27%, για τη χρήση 2021 σε ποσοστό 26% και για τη χρήση 2022 και τις επόμενες σε ποσοστό 25%. Η προκαταβολή του φόρου εισοδήματος παραμένει στο 100%.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές 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. Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη όταν κρίνεται απαραίτητο, κατά περίπτωση και κατά εταιρεία, έναντι πιθανών πρόσθετων φόρων που μπορεί να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές.

Με τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος, από τη Διαχειριστική χρήση του 2011 και εντεύθεν, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές, Ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός 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». Από την 01/01/2016 και μετά, σύμφωνα με τον Ν.4410/2016 η έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού κατέστη προαιρετική, εν τούτοις, η Εταιρεία εξακολουθεί να εφαρμόζει την διαδικασία έκδοσής του από τους Νόμιμους Ελεγκτές.

Ο φορολογικός έλεγχος της Μητρικής Εταιρείας από τους Νόμιμους Ελεγκτές για την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού διαχειριστικής χρήσης 2018, βρίσκεται σε εξέλιξη και δεν αναμένονται σημαντικές επιβαρύνσεις σε σχέση με τα ποσά που δημοσιοποιήθηκαν.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**  
(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	2013
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2013
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2013
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2013
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2013
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2013
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2013
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2013
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2013
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2013
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2013
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY S.A.	Ελλάδα	2018
EDS DOO Skopje	ΔτΒΜ	2012
EDS DOO Belgrade	Σερβία	2016
EDS International SK SRO	Σλοβακία	2013
EDS International KS LLC	Κόσοβο	2016
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2018
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2018

**8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

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

	Εταιρεία	
	30.06.2019	31.12.2018
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	155.608	155.608
PPC FINANCE PLC	59	59
PPC BULGARIA JSCo	522	522
PPC ELEKTRIK TEDARIK VE TICARET AS	1.350	1.350
PPC ALBANIA	150	150
EDS DOO Skopje	4.800	4.800
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	36.000	117.200
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	113.000	115.200
	<b>368.471</b>	<b>451.871</b>

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

Τον Ιανουάριο 2019, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου των 100% θυγατρικών εταιρειών της με την επωνυμία «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» και «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» κατά Ευρώ 11,6 εκατ. και Ευρώ 7,3 εκατ. αντίστοιχα με έκδοση Ευρώ 2,9 εκατ. και Ευρώ 1,8 εκατ. αντίστοιχα κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και τιμή διάθεσης τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και για τις δύο θυγατρικές. Η Μητρική Εταιρεία κατέβαλε τα ως άνω ποσά στις 18/4/2019.

Επιπρόσθετα, την 30.06.2019 διενεργήθηκε απομείωση της αξίας των δύο ανωτέρω αναφερόμενων θυγατρικών εταιρειών ύψους Ευρώ 102,3 εκατ. (βλ. Σημείωση 6).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.2019	31.12.2018		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC Bulgaria JSCo	85%	85%	Βουλγαρία, 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	100%	Τουρκία, 2014	Εμπορία Η/Ε
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC ALBANIA	100%	100%	Αλβανία, 2017	Εμπορία Η/Ε
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY S.A.	100%	100%	Ελλάδα, 2018	ΑΠΕ
EDS DOO Skopje.	100%	100%	ΔιΤΒΜ, 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
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε

**9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2019 και την 31 Δεκεμβρίου 2018 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2019	31.12.2018	30.06.2019	31.12.2018
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.056	2.540	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	3.437	3.245	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.270	2.075	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.931	248	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.979	2.820	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	7.062	7.754	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	14	15	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	16	17	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	21	22	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	19	20	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	23	23	-	-
Renewable Energy Applications LTD	5	-	-	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	224	193	-	-
ΑΤΤΙΚΑ GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	39	80	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	34	37	37	37
PPC Solar Solutions Α.Ε.	962	960	960	960
	<b>22.092</b>	<b>20.049</b>	<b>997</b>	<b>997</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**  
(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	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.06.19	31.12.18		
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 Γιάννη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	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
PPC Solar Solutions Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2014	ΑΠΕ
ΟΡΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
ΑΤΤΙΚΑ GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2017	Εν.Υπ.

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο
2. Η θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. εξαγόρασε το 49% της εν λόγω εταιρείας.

**10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2019 και την 31 Δεκεμβρίου 2018 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2019		31 Δεκεμβρίου 2018	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	698	-	886	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	585.733	(868.136)	770.720	(1.044.145)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	36.295	(868)	27.481	(343)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	17.057	-	18.023	-
PPC Finance Plc.	-	(42)	-	(3.259)
PPC Elektrik	-	(741)	-	(62)
PPC Bulgaria JSCO	-	(1.573)	-	(1.863)
PPC Albania	230	-	160	-
EDS DOO Skopje	788	(320)	1.230	(131)
	<b>640.801</b>	<b>(871.680)</b>	<b>818.500</b>	<b>(1.049.803)</b>

Τα ανωτέρω αναφερόμενα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων με τη θυγατρική PPC Finance Plc αφορούν τα διαχειριστικά της έξοδα, με τα οποία τελικώς επιβαρύνεται η Μητρική Εταιρεία.

Οι συναλλαγές με θυγατρικές επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2019 και την 30 Ιουνίου 2018 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2019		30 Ιουνίου 2018	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.015	-	1.385	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	923.262	(1.078.386)	720.050	(924.914)
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	57.366	(463)	-	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	24.506	-	-	-
PPC Finance Plc	-	(6.418)	-	(12.928)
PPC Elektrik	-	(1.908)	1	(1.339)
PPC Bulgaria JSCO	-	(20.794)	-	(19.365)
PPC Albania	-	(31)	-	(140)
EDS DOO Skopje	962	(2.360)	-	-
	<b>1.007.111</b>	<b>(1.110.360)</b>	<b>721.436</b>	<b>(958.686)</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Τα ανωτέρω αναφερόμενα ποσά τιμολογήσεων με τη θυγατρική PPC Finance Plc αφορούν τα διαχειριστικά της έξοδα, με τα οποία τελικώς επιβαρύνεται η Μητρική Εταιρεία.

**Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

Κατά την 30.06.2019 υφίσταται παρελθούσα εταιρική εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας, συνολικού πιστωτικού ορίου μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών, μέχρι του ποσού των 8 εκατ. ευρώ, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους Ευρώ 538 χιλ. που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

**Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS Doo (EDS)**

Κατά την 30.6.2019 υφίστανται εταιρικές εγγυήσεις της Μητρικής Εταιρείας, συνολικού πιστωτικού ορίου, για δάνεια του Ομίλου EDS, μέχρι του ποσού των Ευρώ 22 εκατ., που αφορούσε κεφάλαιο κίνησης, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί ποσό ύψους Ευρώ 15,9 εκατ. περίπου, που αφορούσε εκταμιευμένα ποσά δανείων.

**Παροχή εγγυήσεων υπέρ της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS Doo (EDS), προς Εταιρείες Προμηθευτών Η/Ε**

Κατά την 30.06.2019 υφίσταται εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας για πιστωτικές γραμμές της EDS Doo (EDS) με τις Εταιρείες προμήθειας Η/Ε, Grand Energy Distribution EOOD και Petrol D.D. ύψους έως Ευρώ 5 εκατ.

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

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια ("ΕΛΠΕ") 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. (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.), την ΕΧΕ Α.Ε, την ΑΔΜΗΕ Α.Ε, ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε και ΕΛΤΑ Α.Ε.

	1.1.2019 – 30.06.2019		1.1.2018 – 30.06.2018	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΕΛΠΕ	-	(79.245)	-	(79.422)
ΔΕΠΑ	-	(216.845)	-	(133.362)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.)	91.199	(114.974)	716.384	(1.123.459)
ΕΧΕ Α.Ε.	563.808	(1.315.402)	46.794	(76.743)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	88.863	(338.048)	46.244	(476.729)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	35.986	(2.481)	9.800	(1.347)
ΕΛΤΑ Α.Ε.	-	(8.391)	-	(9.585)
	<b>30 Ιουνίου 2019</b>		<b>31 Δεκεμβρίου 2018</b>	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΕΛΠΕ	-	(32.510)	-	(27.700)
ΔΕΠΑ	-	(39.199)	-	(77.068)
ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ Α.Ε.)	78.016	(471.265)	155.477	(133.144)
ΕΧΕ Α.Ε.	14.369	(53.097)	16.325	(70.034)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	199.144	(348.535)	126.919	(658.645)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	329.175	-	313.395	-
ΕΛΤΑ Α.Ε.	-	(771)	-	(6.353)



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**  
 (ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Το σύνολο των απαιτήσεων της ΔΕΗ Α.Ε. από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. που αφορά αξία Η/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 .

-Την 02.07.2018 καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε., το ποσό των Ευρώ 538.300. Η επιστροφή του υπόψη ποσού γίνεται σταδιακά μετά την εξόφληση των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος από τους φορείς της Γενικής Κυβέρνησης και ολοκληρώθηκε στις 30.04.2019. Την 12.3.2019 καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε. το ποσό των Ευρώ 550.700 και η επιστροφή του θα πραγματοποιηθεί με τον ίδιο τρόπο έως την 30.04.2020.

-Για την είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος η ΔΕΗ συνεργάζεται και με τα ΕΛΤΑ, τα οποία διαθέτουν την απαιτούμενη από το νόμο άδεια.

Το υπόλοιπο των εισπραχθέντων ποσών από λογαριασμούς ρεύματος που δεν είχε αποδώσει εμπρόθεσμα η ΕΛΤΑ Α.Ε. στη ΔΕΗ έως την 31.12.2018 ανερχόταν σε Ευρώ 15.686. Στο ανωτέρω ποσό περιλαμβάνονται όλες οι χρεώσεις που αναγράφονται στους λογαριασμούς ρεύματος που εκδίδει η ΔΕΗ.

Στις αρχές του 2019 αποδόθηκε τμηματικά στη ΔΕΗ μέρος του ως άνω ποσού και το εναπομείναν ποσό συμφηφίστηκε με οφειλές της Μητρικής Εταιρείας στο πλαίσιο της παροχής Ταχυδρομικών Υπηρεσιών περισυλλογής, διαλογής, διακίνησης και διανομής των ταχυδρομικών αποστολών της ΔΕΗ σε όλη την Ελληνική Επικράτεια από τα ΕΛΤΑ. Με ημερομηνία αναφοράς την 30.06.2019, δεν υφίσταται απαίτηση εκ μέρους της ΔΕΗ για τον ανωτέρω λόγο.

**Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2019 και 30 Ιουνίου 2018 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2019	30.06.2018	30.06.2019	30.06.2018
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	178	129	29	29
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	160	51	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	108	56	25	19
- Λοιπές παροχές	81	57	51	57
	<b>527</b>	<b>293</b>	<b>105</b>	<b>105</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	343	324	259	241
- Εργοδοτικές εισφορές	91	90	69	67
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	4	4	4	4
	<b>438</b>	<b>418</b>	<b>332</b>	<b>312</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>965</b>	<b>711</b>	<b>437</b>	<b>417</b>

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

## 11. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

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

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 7/9/2012, η οποία κυρώθηκε με το άρθρο 2 του Ν. 4092/2012, καταργήθηκε η υποχρεωτική συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί τουλάχιστον 51% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας. Με απόφαση της από 30/11/2012 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, καταργήθηκε το άρθρο του Καταστατικού που προέβλεπε συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί του μετοχικού κεφαλαίου σε ποσοστό τουλάχιστον 51%. Η τροποποίηση αυτή του Καταστατικού αφενός επιφέρει αναμόρφωση με την ισχύουσα νομοθεσία, αφετέρου καθιστά δυνατή τη μείωση του τρέχοντος ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. την 31 Δεκεμβρίου 2016 ανερχόταν στο ποσό των Ευρώ 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας Ευρώ τέσσερα και λεπτά εξήντα (Ευρώ 4,60) η καθεμία και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

Την 17/01/2017, με απόφαση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, και στα πλαίσια της διανομής στους υπάρχοντες μετόχους της ΔΕΗ Α.Ε. των κατεχόμενων μετοχών της Ανώνυμης Εταιρείας Ενεργειακών Συμμετοχών (ΕΝ.ΣΥΜ και μετέπειτα ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ) βάσει του Ν 4389/2016 (carve out) , εγκρίθηκε (α) η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. κατά Ευρώ 491.840 «με σκοπό την εις είδος διανομή στους μετόχους αυτής» και (β) η μεταβίβαση, συνέπεια της ως άνω εις είδος διανομής, στους υφιστάμενους μετόχους της των μετοχών που κατέχει στην ΕΝ.ΣΥΜ κατά την αναλογία συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ.

Η μείωση αυτή πραγματοποιήθηκε με μείωση της ονομαστικής αξίας των μετοχών της ΔΕΗ από Ευρώ τέσσερα και λεπτά εξήντα (Ευρώ 4,60) η καθεμία σε Ευρώ δυο και λεπτά σαράντα οκτώ (Ευρώ 2,48).

Την 31 Δεκεμβρίου 2017 το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανερχόταν σε Ευρώ 575.360 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,48 η καθεμία.

Στις 20 Μαρτίου 2018, ολοκληρώθηκε η αυτοδίκαιη και χωρίς αντάλλαγμα μεταβίβαση από το Ελληνικό Δημόσιο 79.165.114 μετοχών ΔΕΗ (ποσοστό 34,123%) στην Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας (ΕΕΣΥΠ) Α.Ε., σε εκτέλεση των διατάξεων της παρ. 20 του άρθρου 380 του Ν.4512/2018, όπως τροποποιήθηκε η παράγραφος 1 του άρθρου 197 του Νόμου 4389/2016.

Σημειώνεται ότι, μετά την ως άνω μεταβολή, η ΕΕΣΥΠ ΑΕ κατέχει άμεσα το 34,123% των μετοχών της ΔΕΗ και έμμεσα το 17% μέσω ΤΑΙΠΕΔ. Το συνολικό ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου της ΕΕΣΥΠ Α.Ε. ανέρχεται σε 51,123%.

Το σύνολο, των ποσοστών του Ελληνικού Δημοσίου, παραμένει εμμέσως, κατά τα ανωτέρω 51,123%.

## 12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Εντός της περιόδου 01.01.2019 – 30.06.2019, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 494,43 εκατ. συμπεριλαμβανομένης της αποπληρωμής τον Μάιο 2019, του Διεθνές Ομολόγου, ποσού Ευρώ 350 εκατ.

Από 1.1.2019 έως 30.6.2019, η Μητρική Εταιρεία άντλησε συνολικό ποσό ύψους Ευρώ 139,34 εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο ύψους Ευρώ 739 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".

Τον Ιανουάριο 2019, η Μητρική Εταιρεία, υπέγραψε δανειακή σύμβαση και στην συνέχεια άντλησε ποσό Ευρώ 155 εκατ., για επενδύσεις της περιόδου 2017-2020 που έχουν ως στόχο τον εκσυγχρονισμό και την ενίσχυση του Δικτύου Διανομής στην ηπειρωτική και νησιωτική Ελλάδα, με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕΠ), στο πλαίσιο συνολικής χρηματοδότησης, ύψους Ευρώ 255 εκατ., με εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Το Φεβρουάριο 2019, δάνειο (αρχικού ποσού Ευρώ 65 εκατ.), με μορφή Κοινής Ομολογιακής Έκδοσης Ανακυκλούμενης Πίστωσης (RCF), παρατάθηκε κατά ένα έτος , ήτοι μέχρι το Φεβρουάριο του 2020, με ενδιάμεσες αποπληρωμές.

Το Μάρτιο 2019, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες άντλησε ποσό Ευρώ 12,2 εκατ. από γραμμή χρηματοδότησης ύψους έως 17,5 εκατ. ευρώ. Τον Απρίλιο 2019, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. άντλησε ποσό Ευρώ 34 εκατ. από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕΠ), (από συνολική γραμμή χρηματοδότησης Ευρώ 85 εκατ.) για την χρηματοδότηση 18 έργων ΑΠΕ (αιολικά και υδροηλεκτρικά), συνολικής ισχύος 87MW. Από τα έργα αυτά, 12 είναι παλαιά και ανακατασκευάζονται εξαρχής και τα υπόλοιπα 6 είναι νέα έργα. Η αποξήλωση των παλαιών αιολικών πάρκων έχει σχεδόν ολοκληρωθεί και είναι σε εξέλιξη οι εργασίες εγκατάστασης των νέων ανεμογεννητριών.

Τον Απρίλιο 2019, η Μητρική Εταιρεία, προέβη στην άντληση κοινού εξασφαλισμένου ομολογιακού Δανείου, υπό μορφή πίστωσης σε ετοιμότητα (αναμονή), με Κοινοπραξία Ελληνικών Τραπεζών, ποσού Ευρώ 200 εκατ. τριετούς διάρκειας με δυνατότητα παράτασης ενός έτους υπό προϋποθέσεις, το οποίο χρησιμοποιήθηκε για την αποπληρωμή του διεθνούς ομολόγου λήξεως Μαΐου 2019.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Τον Ιούνιο 2019, η Μητρική Εταιρεία άντλησε νέα χρηματοδότηση ύψους Ευρώ 160 εκατ. από την Black Sea Trade & Development Bank, πενταετούς διάρκειας με μία εφάπαξ αποπληρωμή στη λήξη του δανείου, με εγγύηση ελληνικού δημοσίου. Το δάνειο θα χρησιμοποιηθεί για την χρηματοδότηση του επενδυτικού πλάνου της ΔΕΗ Α.Ε.

Η Εταιρεία εξετάζει τις πιθανές εναλλακτικές δυνατότητες, σε σχέση με την πρόσβαση της στις διεθνείς αγορές κεφαλαίου ανάλογα με τις συνθήκες της αγοράς.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2019	31.12.2018	30.06.2019	31.12.2018
- Τραπεζικά δάνεια	2.075.684	1.819.182	2.029.258	1.819.182
- Ομόλογα πληρωτέα	2.107.856	2.158.026	2.107.866	2.158.036
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(94.788)	(71.945)	(94.788)	(71.945)
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού</b>	<b>4.088.752</b>	<b>3.905.263</b>	<b>4.042.336</b>	<b>3.905.273</b>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	223.182	223.182	223.182	223.182
- Ομόλογα πληρωτέα	189.997	502.546	190.007	502.556
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(14.274)	(10.971)	(14.274)	(10.971)
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους</b>	<b>398.905</b>	<b>714.757</b>	<b>398.915</b>	<b>714.767</b>
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους</b>	<b>3.689.847</b>	<b>3.190.506</b>	<b>3.643.421</b>	<b>3.190.506</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	45.871	46.483	30.000	30.000
<b>Σύνολο Δανεισμού</b>	<b>4.134.623</b>	<b>3.951.746</b>	<b>4.072.336</b>	<b>3.935.273</b>

**Πιστοληπτική αξιολόγηση**

Την 30.06.2019, η πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ από τους Οίκους S&P και ICAP είναι καθορισμένη σε «CCC+» με θετική προοπτική και «F» αντίστοιχα.

Ο Όμιλος είναι σε συμμόρφωση με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες που περιλαμβάνονται στις δανειακές του συμβάσεις την 30.06.2019.

**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 Εταιρείας που διακρατούνται στο αποσβεσμένο κόστος και των εύλογων αξιών τους.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Όμιλος	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.06.2019	31.12.2018	30.06.2019	31.12.2018
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	778.352	723.688	778.352	723.688
Δεσμευμένες καταθέσεις	72.019	81.681	72.019	81.681
Χρηματικά διαθέσιμα	236.036	198.576	236.036	198.576
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.088.752	3.905.263	4.088.752	3.900.733
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.669.410	1.643.977	1.669.410	1.643.977
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	45.871	46.483	45.871	46.483

Εταιρεία	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.06.2019	31.12.2018	30.06.2019	31.12.2018
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	685.978	639.907	685.978	639.907
Δεσμευμένες καταθέσεις	72.019	81.681	72.019	81.681
Χρηματικά διαθέσιμα	135.303	112.330	135.303	112.330
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.042.336	3.905.273	4.042.336	3.900.743
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.622.352	1.521.495	1.622.352	1.521.495
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	30.000	30.000	30.000	30.000

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων, των δεσμευμένων καταθέσεων και των ταμειακών διαθεσίμων ισούνται με τις λογιστικές τους αξίες.

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 εύλογης αξίας.

Την 30 Ιουνίου 2019, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	30.06.2019	31.12.2018	
<b>Όμιλος</b>			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	1.484	571	Επίπεδο 1
<b>Εταιρεία</b>			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	1.018	466	Επίπεδο 1

Η αποτίμηση των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 31.12.2019 είναι σε εξέλιξη και διενεργείται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών (Επίπεδο 3 της ιεραρχίας εύλογης αξίας).

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

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

Βασικά θέματα που αφορούν στην κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, είναι τα ακόλουθα:

1. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της. Τα ακίνητα αυτά είναι εγγεγραμμένα στο σύνολό τους στα Υποθηκοφυλακεία ανά τη χώρα και σχεδόν στο σύνολό τους στα λειτουργούντα Κτηματολογικά Γραφεία. Επίσης παρακολουθείται η εξέλιξη των κτηματογραφήσεων σε όλη την επικράτεια. Προχωρεί δε και η ενημέρωση του υφιστάμενου στην Επιχείρηση πληροφοριακού συστήματος διαχείρισης ακινήτων.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας και σχετική 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 Νόμου 2941/01.
4. Σύμφωνα με το άρθρο 15 του Ν. 4273/14 (ΦΕΚ/Α/146), η αναγκαστική απαλλοτρίωση ακινήτων σε περιοχές όπου έχουν παραχωρηθεί αποκλειστικά δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης στη ΔΕΗ Α.Ε. κηρύσσονται υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου με δαπάνες του αιτούντος την κήρυξη της απαλλοτρίωσης. Οι ως άνω εκτάσεις μετά τη συντέλεση της απαλλοτρίωσης περιέρχονται κατά κυριότητα στο Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΗ (η οποία καταβάλλει τις αποζημιώσεις) τις χρησιμοποιεί για την εξόρυξη του υποκειμένου λιγνιτικού κοιτάσματος.

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος δεν ασφαρίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία του. Δεν ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

##### **ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ**

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2019, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 882 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 Ευρώ 325 εκατ. 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 Ευρώ 52 εκατ.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:**  
Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 197 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
4. **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.

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

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, της οποίας η συζήτηση έλαβε χώρα στις 03.11.2014. Εκδόθηκε η υπ'αρ.11872/2016 προδικαστική απόφαση, που υποχρεώνει το ΤΣΜΕΔΕ να προσκομίσει στο Δικαστήριο τα αναφερόμενα στην απόφαση έγγραφα και στη συνέχεια η υπόθεση θα συζητηθεί εκ νέου, προκειμένου να εκδοθεί οριστική απόφαση. Ήδη η υπόθεση προσδιορίστηκε να συζητηθεί κατά τη δικάσιμο της 9.4.2019 και αναβλήθηκε για την 08.10.2019. Δεδομένου ότι, οι μισθωτοί μηχανικοί της ΔΕΗ Α.Ε., ασφαλίζονται υποχρεωτικά στον οικείο φορέα ασφάλισης με βάση το Ν.4491/1966 και η Εταιρεία καταβάλλει για λογαριασμό τους στον εν λόγω ασφαλιστικό φορέα τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές, ενώ η παράλληλη ασφάλιση των εν λόγω μηχανικών στο ΕΤΑΑ είναι προαιρετική και γίνεται κατ' επιλογή τους, καταβάλλοντας οι ίδιοι τις αντίστοιχες ασφαλιστικές εισφορές που προβλέπονται για τους ελεύθερους επαγγελματίες μηχανικούς, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

#### **5. Αγωγές και εξώδικες κλήσεις ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε.**

Το Φεβρουάριο 2015 ο ΑΔΜΗΕ άσκησε κατά της ΔΕΗ δύο αγωγές συνολικού ποσού Ευρώ 540 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν στο πλαίσιο της συμμετοχής της Εταιρείας στην χονδρεμπορική αγορά Η/Ε.

Συγκεκριμένα:

- Με την πρώτη αγωγή ζητά να του καταβληθούν νομιμοτόκως Ευρώ 242,7 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η Εταιρεία συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και αποδίδει στον ΑΔΜΗΕ, ο οποίος με τη σειρά του τις καταβάλλει στο ΛΑΓΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε Ευρώ 22 εκατ.
- Με τη δεύτερη αγωγή ζητά να του καταβληθούν νομιμοτόκως Ευρώ 232,6 εκατ. για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις τις οποίες η Εταιρεία συγκεντρώνει από λογαριασμούς προμήθειας και καταβάλλει στον ΑΔΜΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε Ευρώ 40 εκατ.

Η συζήτηση των αγωγών αυτών πραγματοποιήθηκε την 28.2.2019 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

Από την πλευρά της η ΔΕΗ έχει επιδώσει εξώδικο στον ΑΔΜΗΕ με το οποίο ζητά να της καταβληθεί ποσό συνολικού ύψους Ευρώ 14 εκατ. Το ποσό αυτό αντιστοιχεί σε τόκους υπερημερίας από τιμολόγια που ενσωματώνουν οφειλές προς την ΔΕΗ από το Μάρτιο του 2012 έως και την 2.2.2015. Επί της εξώδικης αυτής όχλησης δεν έχει, προς ώρας, απαντήσει ο ΑΔΜΗΕ.

Το Δεκέμβριο 2016, ο ΑΔΜΗΕ άσκησε νέα αγωγή κατά της ΔΕΗ με την οποία ζητά να υποχρεωθεί η Μητρική Εταιρεία να καταβάλει ποσό Ευρώ 406,4 εκατ. νομιμότοκα για ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις, οι οποίες επίσης προκύπτουν από τη συμμετοχή της στην χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και αφορούν συγκεκριμένα μη ανταγωνιστικές δυνάμει τιμολογίων ΑΔΜΗΕ. Επίσης, ζητά να υποχρεωθεί η Μητρική Εταιρεία να καταβάλλει ποσό ύψους Ευρώ 59 εκατ. που αντιστοιχεί σε τόκους επιδικίας πλέον του αναλογούντος τέλους χαρτοσήμου. Στην αγωγή αυτή η Εταιρεία κατέθεσε προτάσεις, εντός της τεθείσας προθεσμίας και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Τα ως άνω ποσά κατά το κεφάλαιο των αγωγών έχουν εξοφληθεί και σε κάθε περίπτωση εγγράφονται στις υποχρεώσεις της Εταιρείας, οπότε δεν συντρέχει λόγος σχηματισμού πρόβλεψης.

Στις 29 Νοεμβρίου 2018 επιδόθηκε στη ΔΕΗ εξώδικο εκ μέρους της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., βάσει του οποίου η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ζητά από τη Μητρική Εταιρεία :

- Την αποπληρωμή οφειλών της ύψους Ευρώ 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 ύψους Ευρώ 8,8 εκατ.
- Την καταβολή τόκων υπερημερίας ύψους Ευρώ 83,4 εκατ., που προκύπτουν από την εκπρόθεσμη εξόφληση οφειλών της Μητρικής Εταιρείας από τη συμμετοχή της στη χονδρεμπορική αγορά Η/Ε για την περίοδο Αύγουστος 2016 έως Σεπτέμβριος 2018.

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

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

Λόγω των ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν από τους προμηθευτές ENERGA POWER TRADING ΑΕ και HELLAS POWER Α.Ε κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012 εκδόθηκε η Απόφαση ΡΑΕ 285/2013 και βάσει αυτής, αλλά και του Κώδικα Συναλλαγών), ο ΛΑΓΗΕ είχε απευθύνει επιστολή στη ΔΕΗ, με την οποία της καταλόγιζε, κατόπιν προσωρινής εκκαθάρισης, επιβάρυνση ποσού Ευρώ 96,6 εκατ., βάσει της μεθοδολογίας που καθόρισε η ως άνω απόφαση της ΡΑΕ αναφορικά με τον ισότιμο επιμερισμό των ελλειμμάτων μεταξύ όλων των παραγωγών που συμμετέχουν στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ).

Κατόπιν της οριστικής απορριπτικής απόφασης 1761/2016 του ΣΤΕ, στο οποίο είχε προσφύγει η ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε τον Νοέμβριο 2016 «Ενημερωτικά Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαίων Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ», με τα οποία επιμέρισε στη ΔΕΗ, κατόπιν οριστικής εκκαθάρισης σύμφωνα με το άρθρο 61 ΚΣΗΕ, συνολικό ποσό ύψους Ευρώ 126,3 εκατ. Αφαιρουμένου του ήδη καταβληθέντος ποσού των Ευρώ 48,3 εκατ. ευρώ, η τελική καταλογισθείσα οφειλή της ΔΕΗ ανέρχεται σε Ευρώ 78 εκατ.

Σε συνέχεια των ως άνω Ενημερωτικών Σημειωμάτων του ΛΑΓΗΕ, το ΔΣ της ΔΕΗ, δυνάμει της υπ' αριθ. 146/21.12.2016 απόφασής του ενέκρινε την αποπληρωμή της καταλογισθείσας οφειλής της, ως εξής : εφάπαξ πληρωμή ποσού 6,2 εκατ. Ευρώ και πληρωμή του υπολοίπου ποσού ύψους 71,8 εκατ. Ευρώ, σε δώδεκα (12) ισόποσες άτοκες μηνιαίες δόσεις, αρχής γενομένης από 1.1.2017. Η ως άνω απόφαση του ΔΣ της Μητρικής Εταιρείας εφαρμόστηκε πλήρως και η οφειλή αποπληρώθηκε εντός του 2017. Φυσικά η ΔΕΗ διατήρησε αξιώσεις για τα παραπάνω ελλείμματα κατά του ΛΑΓΗΕ.

Α. Παρ' ότι ο ΛΑΓΗΕ αποδέχθηκε ρητά την προτεινόμενη ρύθμιση της οφειλής, άσκησε κατά της ΔΕΗ την από 23.12.2016 αγωγή του με την οποία ζητούσε να του καταβληθεί νομιμοτόκως το ποσό των 78 εκατ. Ευρώ που φέρεται να είναι το υπολειπόμενο ποσό το οποίο η ΔΕΗ οφείλει ως εγγεγραμμένη Εκπρόσωπος Φορτίου από την εκκαθάριση του ΗΕΠ και κατ' εφαρμογή της προαναφερθείσας 1761/2016 απόφασης ΣΤΕ συμπεριλαμβανομένων 746 χιλ. Ευρώ τα οποία της καταλογίσθηκαν υπό την ιδιότητά της ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου και 17 χιλ. Ευρώ τα οποία της καταλογίσθηκαν υπό την ιδιότητά της ως Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας.

Η ΔΕΗ άσκησε την από 20-2-2017 ανταγωγή της, με αίτημα να καταδικασθεί ο ΛΑΓΗΕ στην καταβολή του ποσού των 126 εκατ. Ευρώ ως αποζημίωση για την προκληθείσα ισόποση υλική της ζημία και επιπλέον στην καταβολή ποσού ύψους 100 χιλ. Ευρώ ως αποζημίωση για την προκληθείσα ηθική της βλάβη. Οι δύο προαναφερθείσες αντίθετες αγωγές συζητήθηκαν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά τη δικάσιμο της 9-11-2017 και εκδόθηκε η απόφαση του ΠΠΑ 4810/2018 με την οποία αφενός έγινε δεκτή η αγωγή του ΛΑΓΗΕ αφετέρου απορρίφθηκε η ανταγωγή της ΔΕΗ. Εξετάζεται η άσκηση εφέσεως υπό της ΔΕΗ κατά της οριστικής αποφάσεως του ΠΠΑ.

Β. Το Δεκέμβριο 2017, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ δύο νέα Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαίων Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ, συνολικού ποσού 833 χιλ. Ευρώ. Με τις επισυναπτόμενες επιστολές, ο ΛΑΓΗΕ ισχυριζόταν ότι οι δύο νέες απαιτήσεις του προέκυψαν από τη δεύτερη εκκαθάριση του Ελλείμματος Συναλλαγών των ετών 2011 και 2012. Η ΔΕΗ απέστειλε τα δύο τιμολόγια στο ΛΑΓΗΕ, αμφισβητώντας ρητά τη νομιμότητα και τη μεθοδολογία υπολογισμού των αναδρομικών αυτών χρεώσεων και ο ΛΑΓΗΕ της τα επέστρεψε συνημμένα στην υπ' αριθ. 301/16-1-2018 επιστολή του. Κατόπιν αυτού, η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών την από 5-3-2018 αγωγή της κατά του ΛΑΓΗΕ, με αίτημα να αναγνωρισθεί ότι δεν οφείλει το ως άνω καταλογισθέν ποσό ύψους 833 χιλ. Ευρώ και να καταδικασθεί ο ΛΑΓΗΕ σε καταβολή ποσού ύψους 50 χιλ. Ευρώ ως αποζημίωση λόγω ηθικής της βλάβης. Ο ΛΑΓΗΕ κατέθεσε την από 3-5-2018 ανταγωγή του, με αίτημα να καταδικασθεί η ΔΕΗ στην καταβολή του ως άνω συνολικού επιδικίου ποσού ύψους 833 χιλ. Ευρώ, νομιμοτόκως από την 23-1-2018. Οι δύο αντίθετες αγωγές ουσιαστικά εκδικάστηκαν (με την έννοια ότι δεν χρειάζεται περαιτέρω ενέργειες εκ μέρους μας, παρότι θα υπάρξει συνεκφώνηση ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών σε τυπικό δικάσιμο) θα συνεκφωνηθούν και η δικάσιμος της συζήτησής τους δεν έχει ακόμα προσδιορισθεί. Η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη από συνεχιζόμενες δραστηριότητες η οποία την 30 Ιουνίου 2019 ανέρχεται σε Ευρώ 307 εκατ. και Ευρώ 273 εκατ. αντίστοιχα (2018: Ευρώ 227 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 187 εκατ., Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

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

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

Την 19.6.17 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 Ευρώ 140 εκατ. ενώ οι τόκοι υπερημερίας σε Ευρώ 3,9 εκατ.

Με την ΠΠρΑθ 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.

Η απόφαση δεν έχει προς ώρας επιδοθεί στη ΔΕΗ. Είναι πιθανό ο ΔΕΔΔΗΕ να ασκήσει έφεση.

##### **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 Ευρώ 48,2 εκατ., ποσό το οποίο προκύπτει από την αναδρομική εφαρμογή της εν λόγω μεθοδολογίας. Με την υπ' αριθμ. ΠΠρΑθ 2260/2016 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 Ευρώ 54,4 εκατ., που ενσωματώνουν απαίτηση για το ΜΜΚΘΣΜ των Μηνών Μαΐου έως Αυγούστου 2013. Ο ΑΔΜΗΕ έχει ασκήσει έφεση η οποία εκδικάζεται μετ' αναβολή στις 19.03.2020 μετά από αναβολή από 04.04.2019 που είχε ζητήσει ο ΔΑΠΕΕΠ.

Έχουν όμως εκδοθεί άλλες αποφάσεις (ΕφΑθ 5413/2017 και ΠΠρΑθ 702/2016 καθώς και γνμδ καθηγ. Αντ.Μεταξά και Κυρ.Παπανικολάου) σε αντίστοιχες περιπτώσεις που δικαιώνουν την άποψή μας και τάσσονται κατά του ΑΔΜΗΕ. Οι σχετικές αξιώσεις αφορούν πλέον, σύμφωνα με νέο ρυθμιστικό πλαίσιο, τον ΔΑΠΕΕΠ.

##### **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 με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας ζήτησε να αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δυνάμει 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου. Για το λόγο αυτό, στο πλαίσιο εκδίκασης της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ, η Τράπεζα πρότεινε με τις προτάσεις αυτής ενώπιον του Δικαστηρίου συμψηφισμό της ανταπαιτήσής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με την από 28 Δεκεμβρίου 1995 αγωγή της. Το Πρωτοδικείο ανέβαλε την εκδίκαση της αγωγής αυτής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ μέχρις αμετακλήτου περατώσεως της δίκης που άρχισε με την αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας.



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

Η αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας απορρίφθηκε από το Πρωτοδικείο και η ΔΕΗ άσκησε έφεση που επίσης απορρίφθηκε από το Εφετείο. Στη συνέχεια, η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία έγινε δεκτή, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο διέταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ (Απόφαση Εφετείου 2005). Στη συνέχεια, η αντίδικος άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή από τον Άρειο Πάγο, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί.

Η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε το Μάιο του 2012. Η συζήτηση της αγωγής της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας Κρήτης στο Εφετείο είχε προσδιορισθεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25ης Οκτωβρίου 2012, πλην όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26ης Σεπτεμβρίου 2013 οπότε και συζητήθηκε.

Εκδόθηκε η με αριθμό 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 1η 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 ΔΕΗ άσκησε την 19η Ιουνίου 2017 αναίρεση κατά της αποφάσεως αυτής (3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών) η δικάσιμος της οποίας είχε προσδιορισθεί να συζητηθεί ενώπιον του Αρείου Πάγου την 18 Μαρτίου 2019. Η εν λόγω δικάσιμος αναβλήθηκε για την 9 Μαρτίου 2020. Σημειώνεται ότι, μέχρι αμετακλήτου κρίσεως επί της αναιρέσεως αυτής, παραμένει σε αναστολή η συζήτηση της προαναφερόμενης αγωγής (από 28 Δεκεμβρίου 1995) της Τράπεζας Κρήτης κατά της ΔΕΗ. Στην περίπτωση που ο Άρειος Πάγος δεχθεί την αναίρεση της ΔΕΗ, τότε θα κρατήσει και θα δικάσει εκ νέου την υπόθεση, και η απόφαση που θα εκδώσει θα είναι πλέον αμετάκλητη.

#### **ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ**

##### **Όροι τιμολόγησης της «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ».**

Με την από 5.10.2016 Απόφαση της ΕΓΣ των Μετόχων εγκρίθηκαν οι όροι τιμολόγησης του πελάτη ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ (νυν ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ ) για την περίοδο 1.7.2016 – 31.12.2020, καθώς και η τιμολόγηση για την εκκαθάριση της περιόδου 1.1.2014 – 30.6.2016. Βάσει των προβλεπόμενων στην υπόψη Απόφαση της ΕΓΣ, υπεγράφη την 20.10.2016 η Σύμβαση Προμήθειας μεταξύ του πελάτη και της ΔΕΗ. Στο πλαίσιο της υπογραφείσας Σύμβασης, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προέβη σε προπληρωμή Ευρώ 100 εκατ. έναντι αξίας λογαριασμών καταναλώσεων 1<sup>ης</sup> συμβατικής περιόδου (1.7.2016 -30.6.2017), όπως και σε προπληρωμή των προβλεπόμενων ποσών για τη 2<sup>η</sup> και 3<sup>η</sup> συμβατική περίοδο.

##### **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.

##### **Έλεγχος της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής**

Από το Φεβρουάριο 2017, κλιμάκιο της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής διενεργεί έλεγχο στη Μητρική Εταιρεία σύμφωνα με το Άρθρο 20 του Κανονισμού 1/2003 της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Ο έλεγχος διενεργείται δυνάμει σχετικής απόφασης της Επιτροπής με ημερομηνία 1.2.2017 για υποτιθέμενη κατάχρηση δεσπόζουσας θέσης εκ μέρους της Μητρικής Εταιρείας στη χονδρική αγορά για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από το 2010 και εφεξής. Ο εν λόγω έλεγχος είναι σε εξέλιξη.

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

##### **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. ΥΗΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)**

Εντός του 2017 εκδόθηκε η ΚΥΑ ΕΠΟ για το ΥΗΕ Μεσοχώρας βάσει της οποίας η ΔΕΗ υποχρεώνεται στην εκτέλεση έργων προστασίας για τη διατήρηση μέρους του οικισμού Μεσοχώρας (Τομέας Δ). Παράλληλα με τη διαδικασία για την απαλλοτρίωση (α) των υπολειπομένων εκτάσεων που κατακλύζονται από τον Ταμιευτήρα καθώς και των Τομέων Α, Β, και Γ του οικισμού Μεσοχώρας υπέρ της ΔΕΗ, (β) την απαλλοτρίωση της περιοχής επέκτασης – μετεγκατάστασης του οικισμού υπέρ του Δήμου Πύλης, και (γ) την εκπλήρωση και των υπολοίπων υποχρεώσεων που εισάγει η νέα ΚΥΑ ΕΠΟ, προγραμματίζεται η σύνταξη Τευχών Διακήρυξης των υπολειπομένων έργων, με μια μικρή μετάθεση της εκτιμώμενης λειτουργίας του Έργου από το 2022 στους πρώτους μήνες του 2023. Σημειώνεται δηλαδή μια μετάθεση η οποία οφείλεται σε απρόβλεπτες καθυστερήσεις των διαδικασιών απαλλοτρίωσης υπέρ της ΔΕΗ και υπέρ του Δήμου Πύλης.

Την 30.06.2019, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 281 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 67 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου.

2. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. 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. Το Δεκέμβριο του 2013 η ΔΕΗ κατέθεσε στο τότε ΥΠΕΚΑ αίτηση για περιορισμένες αλλαγές στο ΜΕΣΜΕ, παράλληλα με δήλωσή της ότι θα κάνει χρήση του Άρθρου 33 της Οδηγίας περί παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας για συγκεκριμένες Μονάδες της. Μετά την αποδοχή των προτεινόμενων αλλαγών από το ΥΠΕΚΑ, το αναθεωρημένο ΜΕΣΜΕ επανακατατέθηκε την 18.03.2014 από τη Χώρα και εγκρίθηκε από την Ε.Ε. την 07.07.2014. Η ΚΥΑ για το ΜΕΣΜΕ εκδόθηκε τον Αύγουστο του 2015 (ΚΥΑ 34062/957/Ε103/2015).

Τελικά, σύμφωνα με τα παραπάνω, στο ΜΕΣΜΕ εντάσσεται ο ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου καθώς και οι αποεπενδύόμενες Μονάδες Μελίτης και Μεγαλόπολης 3 και 4 ενώ σε καθεστώς παρέκκλισης περιορισμένης διάρκειας εντάσσονται οι ΑΗΣ Αμυνταίου και Καρδιάς.

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 ΕΙΡΡΑ (European IPPC Bureau). Με την Απόφαση (ΕΕ) 2017/1442 της Επιτροπής της 31ης Ιουλίου 2017, καθορίστηκαν τα Συμπεράσματα για τις Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές (ΒΔΤ) για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, βάσει της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ. Η Απόφαση δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης την 17 Αυγούστου 2017. Μετά την έκδοση των, νομικώς δεσμευτικών, συμπερασμάτων του αναθεωρημένου Εγχειριδίου, ενδέχεται να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς.

4. Την 28<sup>η</sup> Νοεμβρίου 2015 δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης η οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25<sup>ης</sup> 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<sub>th</sub> και μικρότερη από 50 MW<sub>th</sub>. Αφορά στους ρύπους διοξείδιο του θείου (SO<sub>2</sub>), οξειδίων του Αζώτου (NO<sub>x</sub>) και σκόνη, ενώ ορίζονται οι κανόνες για την παρακολούθηση των εκπομπών μονοξειδίου του Άνθρακα (CO). Μονάδες παραγωγής τέτοιου μεγέθους λειτουργούν κυρίως, στα νησιά (μηχανές και αεριοστρόβιλοι). Επίσης σε πολλούς ΑΗΣ υπάρχουν Η/Ζ και βοηθητικοί λέβητες, με περιορισμένο όμως χρόνο λειτουργίας.

Οι προβλέψεις της νέας οδηγίας πρέπει να εξετασθούν διεξοδικά από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της Επιχείρησης, ώστε σε συνεργασία με τις συναρμόδιες αρχές της χώρας να προωθηθούν έγκαιρα οι κατάλληλες στρατηγικές για την ηλεκτροδότηση των νησιών με τεχνικά και οικονομικά βιώσιμες λύσεις, οι οποίες πρέπει, επίσης έγκαιρα, να έχουν υλοποιηθεί, και σε κάθε περίπτωση πριν την εκπνοή των προβλεπόμενων από την Οδηγία προθεσμιών. Ενδεικτικά αναφέρουμε, ότι μεγάλα έργα, όπως οι διασυνδέσεις των νησιών, θα πρέπει να προγραμματιστούν και να εκτελεστούν με τρόπο, ώστε να καλύπτουν πλήρως τις ανάγκες όλων των νησιών σε ηλεκτρική ενέργεια ενώ οι τυχόν εναπομείνουσες μονάδες παραγωγής να λειτουργούν εφεδρικά μόνο σε περίπτωση έκτακτης ανάγκης και να μην υπερβαίνουν τις 500 ώρες λειτουργίας ετησίως.

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

5. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις, στο πλαίσιο των προβλεπόμενων στο άρθρο 22 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης του εδάφους στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Μέτρα αντιμετώπισης τέτοιας μορφής ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθούν στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς. Ήδη, στο πλαίσιο της παύσης λειτουργίας του ΑΗΣ Αγ. Γεωργίου υποβλήθηκε τον Νοέμβριο του 2016 μελέτη εξυγίανσης – αποκατάστασης του υπεδάφους και του υπογείου νερού στον ΑΗΣ, η οποία εγκρίθηκε από τις αρμόδιες αρχές τον Ιούλιο του 2017. Το κόστος αποκατάστασης θα ανέρθει σε Ευρώ 213.
6. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης 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 γίνονταν τα προηγούμενα έτη η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμεντού, 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.
7. Τον Απρίλιο του 2018 εκδόθηκαν οι Περιβαλλοντικοί Όροι των Ορυχείων Κλειδιού και Μεγαλόπολης. Στο πλαίσιο της αποεπένδυσης περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε., τα Ορυχεία Κλειδιού και Μεγαλόπολης συμπεριελήφθησαν στα περιουσιακά στοιχεία που εισφέρονται στις δύο νεοσυσταθείσες εταιρείες ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. και ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε. (Βλ. Σημ. 2 & 6)
8. Αναμένεται η έκδοση Περιβαλλοντικών Όρων του Ορυχείου Αμυνταίου.
9. Το Μάρτιο και Μάιο του 2013, εκδόθηκαν οι άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για την 3η φάση εφαρμογής του Ευρωπαϊκού Συστήματος Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (EU ETS), δηλαδή από 1 Ιανουαρίου 2013 έως 31 Δεκεμβρίου 2020 για τις τότε 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ. Τον Νοέμβριο του 2015 ανακλήθηκε η άδεια του ΑΗΣ ΛΚΔΜ λόγω οριστικής παύσης λειτουργίας της μονάδας. Τον Μάιο του 2017 ανακλήθηκαν οι άδειες των ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ και ΑΓΙΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΥ λόγω οριστικής παύσης λειτουργίας των μονάδων. Τον Φεβρουάριο του 2018 εκδόθηκε η άδεια εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τον ΘΗΣ Νότιας Ρόδου. Κατόπιν της σύστασης των θυγατρικών εταιρειών ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. και ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε. στο πλαίσιο της αποεπένδυσης, ο ΑΗΣ Μελίτης ανήκει πλέον στην ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. Ο ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α ανήκει στην ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε., ενώ ο ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β διαχωρίστηκε σε ΑΗΣ Μεγαλόπολης Μονάδα IV, η οποία ανήκει στην ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε., και σε ΑΗΣ Μεγαλόπολης Μονάδα V, η οποία ανήκει στην μητρική ΔΕΗ Α.Ε. Ως αποτέλεσμα αυτών των προπονητικών, οι υπόχρεες εγκαταστάσεις της Επιχείρησης (συμπεριλαμβανομένων των προαναφερθεισών εγκαταστάσεων των θυγατρικών εταιρειών) είναι πλέον 30. Την 31.03.2019 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2018 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 30 υπόχρεες εγκαταστάσεις, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Οι συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2018 ανήλθαν σε 29,52 εκατ. τόνους CO<sub>2</sub>. Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία, κατά την 3η φάση εφαρμογής του EU-ETS (περίοδος 2013-2020), η Επιχείρηση δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων για τις εκπομπές CO<sub>2</sub> των υπόχρεων σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση τις εκπομπές που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση. Με βάση τις επαληθευμένες εκπομπές του έτους 2018, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της Επιχείρησης που παραδόθηκαν για την περίοδο από 01.01.2018 έως 31.12.2018 ανέρχεται σε 29,52 εκατ. τόνους, συμπεριλαμβανομένων των εγκαταστάσεων των θυγατρικών εταιρειών. Κατά το έτος 2018 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 53,04 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της Επιχείρησης που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση. Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία για το δεύτερο τρίμηνο 2019, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας και των δύο προς αποεπένδυση θυγατρικών εταιρειών «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» και «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.», κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2019-30.06.2019 ανέρχεται σε 12,36 εκατ. τόνους.

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

Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2019 έως και 31.12.2019, εκτιμάται σε 12,82 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2019 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2020, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2019 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της Επιχείρησης που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για την περίοδο από 01.01.2019 έως 31.12.2019 ανέρχεται σε 25,18 εκατ. τόνους.

#### **ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ**

##### **Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα:**

Η κατασκευή της νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας ισχύος 660MW στην Πτολεμαΐδα βρίσκεται σε εξέλιξη. Η ΔΕΗ Α.Ε έχει ήδη καταβάλει δύο προκαταβολές, ύψους Ευρώ 197,88 εκατ. εκάστη, έναντι αντίστοιχων Εγγυητικών Επιστολών Προκαταβολής για ποσό ίσο με Ευρώ 226,77 εκατ. εκάστη. Μετά από σχετική Απόφαση του ΔΣ της Εταιρείας την 05.04.2017, εκδόθηκε το Συμπλήρωμα Νο 1 της Σύμβασης ΔΜΚΘ – 11 09 5052, με το οποίο αντικαταστάθηκε ο Συμβατικός Πίνακας Υλικών και Τιμών με νέο Πίνακα Υλικών και Τιμών, που περιλαμβάνει περαιτέρω ανάλυση των τιμημάτων, σύμφωνα με σχετικό συμβατικό όρο. Επιπροσθέτως, για τις ανάγκες πραγματοποίησης δοκιμών του Έργου (commissioning), η ΔΕΗ Α.Ε και ο Ανάδοχος υπέγραψαν στις 04.07.2019 το Συμπλήρωμα Νο2 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο, ο Ανάδοχος αναλαμβάνει την κατασκευή και θέση σε λειτουργία μίας Προσωρινής Διασύνδεσης της γραμμής μεταφοράς 150 kV με τον Εφεδρικό Μ/Σ Βοηθητικών της Μονάδας. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2019 ανέρχεται σε Ευρώ 1.234 εκατ.

##### **Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου**

Η κατασκευή του νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4MW και με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου βρίσκεται στο στάδιο ολοκλήρωσης και έχουν πλέον τεθεί σε Εμπορική Λειτουργία όλες οι Μονάδες. Εκτελέστηκαν οι δοκιμές απόδοσης και αναμένεται η υποβολή της Έκθεσης Αξιολόγησης των δοκιμών αυτών από το Τρίτο Μέρος. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2019 ανέρχεται σε Ευρώ 210 εκατ.

##### **Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη ισχύος 811 MW**

Η Μονάδα τέθηκε σε Εμπορική Λειτουργία τον Ιανουάριο του 2016 και έχουν εκτελεστεί οι δοκιμές απόδοσής της και υποβλήθηκε η έκθεση αξιολόγησης των υπόψη δοκιμών. Επίσης, ολοκληρώθηκαν οι δοκιμές συμμόρφωσης της Μονάδας με τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής της Μονάδας και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία Οριστικής Παραλαβής. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2019 ανέρχεται σε Ευρώ 517 εκατ.

##### **Υβριδικό Έργο Ικαρίας**

Το υβριδικό έργο της Ικαρίας, ο «Ναέρας», συνολικής ισχύος 6,85 MW, είναι ένα καινοτόμο έργο, που εγκαινιάστηκε στις 5 Ιουνίου του 2019. Ο Ναέρας συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση δύο μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, της Αιολικής και της Υδροηλεκτρικής. Η κατασκευή του έργου ξεκίνησε το έτος 2009. Η καθυστέρηση στην ολοκλήρωση του έργου οφείλεται σε συμβατικές διαφορές με τον ανάδοχο. Κατά το 2018, μετά από αίτημα του αναδόχου, τα δύο μέρη προσήλθαν σε «διαδικασία φιλικού διακανονισμού». Το σύνολο του έργου έχει συνδεθεί με το ηλεκτρικό δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ και λειτουργεί από τις αρχές του έτους 2019. Η αυτοματοποιημένη λειτουργία του Έργου αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του β' εξαμήνου του 2019.

Το υβριδικό ενεργειακό έργο Ναέρας, αποτελείται από τα εξής επιμέρους τμήματα:

- Το Αιολικό Πάρκο (Α/Π) στην περιοχή του λόφου Στραβοκουντούρα, με τρεις (3) ανεμογεννήτριες. Το Α/Π τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία το Νοέμβριο του 2018 και κατά το 1<sup>ο</sup> εξάμηνο του 2019 τέθηκε σε εμπορική λειτουργία.
- Το Μικρό Υδροηλεκτρικό Σταθμό (ΜΥΗΣ) Προεσπέρας, με έναν υδροστρόβιλο ισχύος 1,05 MW, ο οποίος αξιοποιεί μόνο την περίσσεια νερών του Ταμιευτήρα του Φράγματος στο Πέζι (αφού πρώτα καλυφθούν οι υποχρεώσεις για ύδρευση και άρδευση). Ο ΜΥΗΣ Προεσπέρας τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία το Φεβρουάριο του 2019 και εντός του 2019 θα ολοκληρωθεί η εμπορική λειτουργία του.

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

- Τον ΜΥΗΣ Κάτω Προεσπέρας, με δύο υδροστρόβιλους συνολικής ισχύος 3,1 MW που αξιοποιεί τόσο την περίσσεια νερών του ταμιευτήρα, η οποία προέρχεται από το Φράγμα στο Πέζι, όσο και τα νερά που προέρχονται από αντλιοσταμείωση (υβριδική ενέργεια).
- Δύο δεξαμενές νερού χωρητικότητας 80.000 m<sup>3</sup> έκαστη στις περιοχές Προεσπέρας και Κάτω Προεσπέρας, που εξυπηρετούν τις ανάγκες αντλιοσταμείωσης για την απορρόφηση της αιολικής ενέργειας και έναν ταμιευτήρα νερού συνολικού όγκου περίπου 910.000 m<sup>3</sup> στο Πέζι.
- Το Αντλιοστάσιο Κάτω Προεσπέρας με 12 αντλίες ονομαστικής ισχύος 250 kW έκαστη, εκ των οποίων οι 4 είναι μεταβλητών στροφών.
- Το Κέντρο Ελέγχου Ενέργειας και κατανομής Φορτίου του Ναέρα και της Ικαρίας που θα εγκατασταθούν σε χώρο εντός του Τοπικού Σταθμού Παραγωγής στον Άγιο Κήρυκο, εξασφαλίζοντας τόσο την επικοινωνία μεταξύ των επιμέρους τμημάτων του Έργου, την ενεργειακή ασφάλεια του νησιού, καθώς και τη βελτίωση της αξιοπιστίας του ηλεκτρικού συστήματος.

Υπολογίζεται ότι ο Ναέρας θα παράγει καθαρή ενέργεια περίπου 9,8 GWh/έτος. Η αναμενόμενη υποθαλάσσια ενεργειακή διασύνδεση της Ικαρίας με τη Σάμο, θα δώσει τη δυνατότητα μεγαλύτερης αξιοποίησης της παραγόμενης ενέργειας του Ναέρα. Τέλος, ο Ναέρας αποφέρει σημαντικά οικονομικά, περιβαλλοντικά και κοινωνικά οφέλη στο νησί της Ικαρίας.

#### **Έρευνα, Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Γεωθερμικού Δυναμικού**

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ 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. Διατηρώντας τα αποκλειστικά δικαιώματα Έρευνας και Διαχείρισης, η θυγατρική ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. αναζήτησε Στρατηγικό Εταίρο για την από κοινού εκμετάλλευση του γεωθερμικού δυναμικού των ανωτέρω περιοχών, μέσω διεθνούς διαγωνισμού. Η κατάθεση δεσμευτικών προσφορών ολοκληρώθηκε τον Αύγουστο του 2018 και ανακοινώθηκαν ο υψηλότερα προσφέρων και ο αναπληρωματικός προσφέρων το Σεπτέμβριο του 2018. Η τελική ανακήρυξη του «Προτιμώμενου Εταίρου» θα πραγματοποιηθεί μόλις ολοκληρωθούν οι διαδικασίες των απαραίτητων εγκρίσεων, όπως προβλέπονται από τον νόμο και την εταιρική δομή της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

#### **Έργο Βιομάζας στο Αμύνταιο Φλώρινας**

Η διαγωνιστική διαδικασία επιλογής Στρατηγικού Εταίρου για το έργο «Εγκατάσταση και Λειτουργία Σταθμού Καύσης Βιομάζας για παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας» στο Αμύνταιο της Φλώρινας είναι σε εξέλιξη. Η πρώτη φάση του διεθνούς διαγωνισμού ολοκληρώθηκε το 2018. Εκκρεμεί η οργάνωση της δεύτερης φάσης του διαγωνισμού.

#### **Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρος**

Οι εργασίες ανακατασκευής του ΜΥΗΣ Λούρος είναι υπό πλήρη εξέλιξη. Τα Έργα Πολιτικού Μηχανικού ολοκληρώθηκαν κατά 64% περίπου και τα έργα Ηλεκτρολόγου Μηχανικού (Εξοπλισμός) ολοκληρώθηκαν κατά 94% περίπου. Ο νέος ανακαινισμένος σταθμός αναμένεται να τεθεί σε ημιεμπορική λειτουργία κατά τα μέσα Σεπτεμβρίου 2019.

Η Σύμβαση για τη Διασύνδεση με το Δίκτυο Μέσης Τάσης της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει ολοκληρωθεί.

#### **Ανακατασκευή (Repowering) 9 Α/Π στο Αιγαίο και Κατασκευή νέου Α/Π στο Τηγάμι Μυκόνου**

Κατά το 2018 αποξηλώθηκαν τα παλαιά Α/Π και ξεκίνησε η εκτέλεση Σύμβασης με αντικείμενο τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία Δέκα (10) Αιολικών Πάρκων στο Αιγαίο, συνολικής ισχύος 19,80 MW και συνολικό προϋπολογισμό 28,1 εκ. ευρώ. Πρόκειται για τα Α/Π: Σιγρί Λέσβου, Άγ. Ιωάννης Καρπάθου, Βίγλα Λήμνου, Ποταμιά Χίου, Προφήτης Ηλίας Ψαρά, Μελανιάς Χίου, Πυθαγόρειο Σάμου, Περδίκι Ικαρίας, Μαρμάρι Εύβοιας και Τηγάμι Μυκόνου. Επίσης, εκτελείται η σύμβαση για τη Μελέτη και Κατασκευή Έργων Υποδομής των Αιολικών Πάρκων με συνολικό προϋπολογισμό Ευρώ 5,9 εκατ. Κατά το 1<sup>ο</sup> εξάμηνο του 2019 έχουν ανακατασκευαστεί και ηλεκτριστεί τα Α/Π Άγιος Ιωάννης Καρπάθου, Περδίκι Ικαρίας και Πυθαγόρειο Σάμου. Επίσης τα Α/Π Μυκόνου, Μαρμαρίου (5 από τις 6 ΑΓ) και Ψαρών ηλεκτρίστηκαν τον Ιούλιο και Αύγουστο του 2019. Αναμένεται η ολοκλήρωση των Αιολικών Πάρκων Σιγρί, Ποταμιά και Μελανιός εντός των επόμενων μηνών. Το αιολικό πάρκο της Λήμνου είναι σε φάση αδειοδότησης.

#### **Ανακατασκευή (Repowering) Α/Π Μονής Τοπλού Σητείας - Κρήτη**

Ολοκληρώθηκε η αποξήλωση του Α/Π στη Μονή Τοπλού στη Σητεία της Κρήτης στη θέση Παλαιόπυργος – Περδικιές. Είναι σε εξέλιξη οι Συμβάσεις α) για τα έργα υποδομής και β) για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία του νέου Αιολικού Πάρκου συνολικής ισχύος 7,50 MW. Υπάρχει καθυστέρηση στην αδειοδοτική διαδικασία.

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

##### **Α/Π στον Αέρα Καρδίτσας**

Εντός του 2018 ολοκληρώθηκε ο διαγωνισμός για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία ενός (1) Αιολικού Πάρκου στις θέσεις «Αέρας» του Δήμου Μουζακίου και «Αφεντικό» του Δήμου Αργιθέας και Ενός (1) κέντρου υπερυψηλής Τάσης 400/20 Κν ισχύος 100 Μva κλειστού τύπου με εξοπλισμό μόνωσης αερίου, στη θέση «Διάσελο-Πρ. Ηλίας» του Δήμου Μουζακίου, Π.Ε. Καρδίτσας. Το έργο είναι συνολικής ισχύος 27,6 MW. Οι εργασίες κατασκευής ξεκίνησαν το Φεβρουάριο του 2019, ωστόσο σημειώθηκαν σημαντικές καθυστερήσεις στην υλοποίησή του.

##### **Προκήρυξη διαγωνισμών για νέα Α/Π**

##### **Α/Π Ξερακιάς Κεφαλονιάς**

Ο διαγωνισμός για τη «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία ενός (1) αιολικού πάρκου συνολικής ισχύος 10 MW στη θέση Ξερακιάς Διλινάτων του δήμου Κεφαλονιάς, περιφέρειας Ιονίων Νήσων» ολοκληρώθηκε και η προμήθεια έχει συμβασιοποιηθεί.

##### **Α/Π Μαμάδος Τήνου**

Εντός του 2019 αναμένεται να επαναπροκηρυχθεί ο διαγωνισμός για το Α/Π στο Μαμάδο Τήνου, καθώς ο διαγωνισμός που είχε προκηρυχθεί τον Αύγουστο του 2017 κηρύχθηκε άγονος.

##### **Κατασκευή ΜΥΗΣ Σμοκόβου II**

Ο διαγωνισμός για τη Διακήρυξη 0039/18/5200 - Κατασκευή του ΜΥΗΕ Σμόκοβο II, ισχύος 3,2 MW και προϋπολογισμού 4,55 εκ. ευρώ ολοκληρώθηκε και έχει οριστεί προσωρινός ανάδοχος.

##### **Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Βέρμιο**

Ο διαγωνισμός για την ανακαίνιση του ΜΥΗΣ Βέρμιο, συνολικής ισχύος 1,96MW έχει ολοκληρωθεί και η επιτροπή βρίσκεται σε φάση αξιολόγησης των προσφορών των υποψήφιων αναδόχων.

#### **ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ**

##### **Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ – ΔΕΠΑ**

Την 08.09.2016 η ΔΕΗ και η Δημόσια Επιχείρηση Αερίου ΑΕ (ΔΕΠΑ) προχώρησαν στην υπογραφή μνημονίου συνεργασίας σύμφωνα με το οποίο θα εξετάσουν από κοινού τη δυνατότητα συνεργασίας τους στην τροφοδοσία σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα με υδροποιημένο φυσικό αέριο, σε συνδυασμό με την ανάπτυξη συστημάτων διανομής φυσικού αερίου σε γεινιάζουσες ή/και περιοχές απομακρυσμένες από το σύστημα φυσικού αερίου, καθώς και στην παροχή συνδυασμένων ενεργειακών προϊόντων σε τοπικό επίπεδο. Η δυνατότητα συνεργασίας εξετάστηκε στην Κρήτη, Ρόδο, Πάτρα, Λέσβο και Σάμο, ενώ μπορεί να επεκταθεί και σε άλλες περιοχές. Οι δύο εταιρίες σύστησαν Ομάδες Εργασίας και προσέλαβαν εξειδικευμένο Σύμβουλο για την εκπόνηση σχετικής Μελέτης Σκοπιμότητας, με σκοπό την υλοποίηση του Μνημονίου Συνεργασίας. Η μελέτη σκοπιμότητας, στο πλαίσιο του Μνημονίου ολοκληρώθηκε τον Ιούλιο του 2017.

##### **Πρόσληψη Συμβούλου για Επικαιροποίηση Επιχειρησιακού Σχεδίου**

Με απόφαση Διευθύνοντος Συμβούλου, εγκρίθηκε στις 23/8/2019 η ανάθεση του έργου της επικαιροποίησης του Επιχειρησιακού της Σχεδίου, στην εταιρεία McKinsey & Company.

Η MCKINSEY θα προβεί στη διακρίβωση των νέων στρατηγικών κατευθύνσεων και θα προχωρήσει στην ενσωμάτωσή τους στο Επικαιροποιημένο Σχέδιο, μέσω της θέσπισης φιλόδοξων αλλά ρεαλιστικών στόχων για τα επόμενα 3-5 έτη.

Με την ολοκλήρωση του έργου η ΔΕΗ θα ανακοινώσει τους νέους στόχους του Επιχειρησιακού Προγράμματός της.

##### **Μνημόνιο Συνεργασίας ΔΕΗ - Archirodon Group NV**

Τον Οκτώβριο 2017, η ΔΕΗ Α.Ε. και η Archirodon Group N.V. υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας πενταετούς διάρκειας με σκοπό να διερευνήσουν τη δυνατότητα συνεργασίας τους στην κατασκευή Ενεργειακών Έργων στην Αφρική, τη Μέση Ανατολή και περαιτέρω σε οποιεσδήποτε άλλες περιοχές τα μέρη θα συμφωνήσουν.

Στο πλαίσιο αυτό συστήθηκε εξαμελής Επιτροπή καθοδήγησης στο πλαίσιο της οποίας εξετάζονται διάφορα υποψήφια έργα προς συνεργασία.

Ήδη με απόφαση του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. στις 6.2.2018 εγκρίθηκε η συμμετοχή της Εταιρείας ως επικεφαλής Consortium με την Archirodon Construction Overseas United για το έργο "Hatta Dam Pumped Storage Plant, στο Ντουμπάι (ΗΑΕ). Μετά την υποβολή από την πλευρά της κοινοπραξίας του σχετικού φακέλου, το εν λόγω Consortium προεπελέγη για την υποβολή δεσμευτικής προσφοράς με καταληκτική ημερομηνία στις 13.2.2019. Η προσφορά, δεν κατατέθηκε, λόγω αδυναμίας του κατασκευαστή του εξοπλισμού να συμμορφωθεί με τους εμπορικούς όρους της Διακήρυξης.

Η Συνεργασία με την Archirodon Group N.V. στο πλαίσιο του ως άνω Μνημονίου συνεχίζεται.

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

##### **Μνημόνιο συνεργασίας ΔΕΗ – ΕΑΒ**

Τον Οκτώβριο 2017, η ΔΕΗ Α.Ε. και η ΕΑΒ υπέγραψαν μνημόνιο συνεργασίας, με σκοπό να εξετάσουν από κοινού τη δυνατότητα και βιωσιμότητα ανάπτυξης δραστηριοτήτων στον τομέα της εξειδικευμένης συντήρησης αεριοστρόβιλων και εν γένει συντήρησης εξοπλισμού μονάδων ηλεκτροπαραγωγής καθώς και βοηθητικού εξοπλισμού υψηλής τεχνολογίας Μονάδων Diesel.

Ήδη τα δύο μέρη συνεργάζονται για τη σύνταξη σχετικού Επιχειρηματικού Σχεδίου.

##### **Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ και της πολωνικής εταιρείας Solaris Bus & Coach S.A**

Το Νοέμβριο 2017, η ΔΕΗ Α.Ε. και η Solaris Bus & Coach S.A. υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας τριετούς διάρκειας με σκοπό την διερεύνηση δυνατότητας συνεργασίας στην παροχή υπηρεσιών ολοκληρωμένων λύσεων συγκοινωνιακών αναγκών στον τομέα της ηλεκτροκίνησης στην Ελλάδα και περαιτέρω σε άλλες περιοχές που τα μέρη θα συμφωνήσουν.

Η Solaris Bus & Coach S.A. είναι ένας εδραιωμένος Ευρωπαίος κατασκευαστής, φιλικών προς το περιβάλλον, αστικών λεωφορείων, trolley και τραμ που έχει υιοθετήσει τις πλέον μοντέρνες τεχνολογίες πρόωσης με αιχμή την Ηλεκτροκίνηση.

##### **Έργο για τη Διείσδυση της ΔΕΗ στο Φυσικό Αέριο**

Η ΔΕΗ προσέλαβε το Δεκέμβριο 2017 τεχνικοοικονομικό σύμβουλο με αντικείμενο την εκπόνηση μελέτης σκοπιμότητας και επιχειρηματικού σχεδίου για τη διείσδυση της ΔΕΗ Α.Ε. στην αγορά φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Το έργο ολοκληρώθηκε εντός του 2018 και η Μητρική Εταιρεία σχεδιάζει τις εμπορικές της διαδικασίες προκειμένου να ενεργοποιηθεί στην αγορά του Φυσικού Αερίου.

##### **Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ και της General Electric**

Η ΔΕΗ Α.Ε. και η GE Power (μέσω της GE Power Services Business με έδρα το Μπάντεν της Ελβετίας) υπέγραψαν στις 14.12.2017 Σύμφωνο Συνεργασίας με σκοπό να διερευνήσουν τη μεταξύ τους συνεργασία για την παροχή υπηρεσιών λειτουργίας, συντήρησης, μίσθωσης, εκπαίδευσης, διάγνωσης βλαβών και επιδιόρθωσης αεριοστρόβιλων, ατμοστρόβιλων, γεννητριών, λεβήτων και άλλου εξοπλισμού που χρησιμοποιείται σε σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή για βιομηχανική χρήση, σε εταιρίες στην Ελλάδα και την Ευρώπη, με δυνατότητα επιλογής να επεκτείνουν αυτή τη συνεργασία και σε άλλες περιοχές.

## 15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

### Τιμολόγηση Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ (ΛΑΡΚΟ)

Στις 21.6.2017 υπεγράφησαν οι Συμβάσεις Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και Ενεχυρίσσης Απαιτήσεων μεταξύ ΔΕΗ και Γ.Μ.Μ.Α.Ε ΛΑΡΚΟ.

Λόγω μη τήρησης των συμβατικών υποχρεώσεων εκ των ως άνω Συμβάσεων από πλευράς Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ, η ΔΕΗ, προς προάσπιση των συμφερόντων της, προχώρησε σε προβλεπόμενες από τις υπόψη συμβάσεις και το ρυθμιστικό πλαίσιο ενέργειας. Συγκεκριμένα:

- Λόγω μη επαρκούς τήρησης των όρων της Σύμβασης Ενεχύρασης επί τραπεζικού λογαριασμού της ΛΑΡΚΟ, απέστειλε το Φεβρουάριο 2018 σχετική εξώδικη επιστολή, ασκώντας αμέσως όλα τα δικαιώματα εκ του ενεχύρου.
- Λόγω μη επαρκούς τήρησης των όρων της Σύμβασης Προμήθειας απέστειλε τον Απρίλιο 2018 εξώδικη όχληση προς τη ΛΑΡΚΟ καθώς και προς τα Μέλη του Δ.Σ. της ΛΑΡΚΟ, με περιθώριο 30 ημερών για την καταβολή από πλευράς ΛΑΡΚΟ των άμεσα – σύμφωνα με τους συμβατικούς όρους - απαιτητών ληξιπρόθεσμων οφειλών της, ύψους Ευρώ 50 εκατ. Εντός του Μαΐου 2018 πιστώθηκε το ποσό των Ευρώ 15 εκατ. έναντι των υπόψη οφειλών, από πλευράς ΛΑΡΚΟ.
- Λόγω παράβασης ουσιωδών όρων της Σύμβασης Προμήθειας και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η ΔΕΗ απέστειλε τον Οκτώβριο 2018 σχετική εξώδικη δήλωση και διαμαρτυρία, με περιθώριο 30 ημερών για την καταβολή από πλευράς ΛΑΡΚΟ των άμεσα – σύμφωνα με τους συμβατικούς όρους - απαιτητών ληξιπρόθεσμων οφειλών της ύψους Ευρώ 69 εκατ., άλλως σε αντίθετη περίπτωση, θα προχωρούσε σε απενεργοποίηση μετρητή φορτίου προς τον ΑΔΜΗΕ.
- Επειδή η ΛΑΡΚΟ δεν ανταποκρίθηκε στις ως άνω υποχρεώσεις της, καταθέτοντας εντός του Οκτωβρίου 2018 μόνον το ποσό των Ευρώ 3 εκατ. έναντι των άμεσα απαιτητών και ληξιπρόθεσμων οφειλών της, η ΔΕΗ προχώρησε το Νοέμβριο 2018, κατά τα προβλεπόμενα στη Σύμβαση και τον Κώδικα Προμήθειας, σε εντολή απενεργοποίησης μετρητή φορτίου προς τον ΑΔΜΗΕ, δίνοντας 10ήμερη προθεσμία στη ΛΑΡΚΟ για την εξόφληση των άμεσα απαιτητών οφειλών της, ύψους Ευρώ 72,5 εκατ.
- Επειδή παρήλθε άπρακτη και η νέα προθεσμία που δόθηκε στη ΛΑΡΚΟ, η ΔΕΗ, λαμβάνοντας υπόψη τα προβλεπόμενα στον Κώδικα Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και τους συμβατικούς όρους, προχώρησε την 27.11.2018 σε αποστολή εξωδίκου προς τη ΛΑΡΚΟ και τον ΑΔΜΗΕ με καταγγελία σύμβασης και δήλωση παύσης εκπροσώπησης του μετρητή φορτίου της ΛΑΡΚΟ, επιφυλασόμενη κάθε δικαιώματός της που απορρέει από την κείμενη νομοθεσία και που αφορά στην με κάθε νόμιμο τρόπο ικανοποίηση των νόμιμων και ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων της έναντι της ΛΑΡΚΟ.

Κατόπιν αυτού η ΛΑΡΚΟ κατέθεσε αίτημα ασφαλιστικών μέτρων με αίτημα χορήγησης προσωρινής διαταγής κατά της ΔΕΗ και του ΑΔΜΗΕ για τη μη διακοπή της ηλεκτροδότησης των εγκαταστάσεών της. Μετά από τη συζήτηση του υπόψη αιτήματος την 7.12.2018, εξεδόθη απόφαση με την οποία ο Πρόεδρος του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών απέρριψε το υπόψη αίτημα της αιτούσης, δεδομένου ότι δεν πιθανολογήθηκε η ευδοκίμηση της αιτήσεως ασφαλιστικών μέτρων, η συζήτηση της οποίας προσδιορίστηκε για τις 6.2.2019.

Στη συνέχεια, μετά τις δηλώσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας, όπως δημοσιεύτηκαν στο από 12.12.18 Δελτίο Τύπου του Υπουργείου, περί προσπάθειας επίλυσης του θέματος, κινούμενης σε τρεις άξονες: πρώτον, να προχωρήσουν οι διαδικασίες για την υπογραφή νέας σύμβασης μεταξύ ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ, δεύτερον, η ΛΑΡΚΟ να προσαρμόσει το επίπεδο παραγωγής σε χαμηλότερα επίπεδα που υπαγορεύουν οι χαμηλές τιμές του νικελίου, να μεταβιβάσει πρόσθετες χρηματοροές της στη ΔΕΗ και να προχωρήσει σε εξορθολογισμό του μισθολογικού κόστους και τρίτον, η ΔΕΗ να αποδεχθεί οι συνέπειες της άρσης εκπροσώπησης να μετατεθούν για την έναρξη του νέου έτους, η ΔΕΗ με την από 13.12.2018 εξώδικη επιστολή της σε ΛΑΡΚΟ και ΑΔΜΗΕ ανέστειλε τις συνέπειες της παύσης εκπροσώπησης του μετρητή φορτίου και της καταγγελίας Σύμβασης της ΛΑΡΚΟ, προκειμένου να εξαντληθεί κάθε περιθώριο για την εξεύρεση λύσης. Κατέστησε όμως απολύτως σαφές με το υπόψη εξώδικο, πως προϋπόθεση για τη σύναψη νέας Σύμβασης Προμήθειας ήταν α) η δημιουργία προϋποθέσεων και η θέσπιση ειδικών ρητρών ώστε η ΛΑΡΚΟ να αποζημιώνει πλήρως και έγκαιρα τη ΔΕΗ για την καταναλισκόμενη ενέργεια και β) η εκπόνηση σχεδίου αποπληρωμής των χρεών της ΛΑΡΚΟ έναντι της ΔΕΗ και η άμεση εφαρμογή του, αρχής γενομένης από τις οφειλές που συσσωρεύτηκαν στο πλαίσιο της από 21.06.2017 σύμβασης.



## 15.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σε συνέχεια της πιο πάνω εξώδικης δήλωσης της ΔΕΗ και σχετικής επιστολής της ΛΑΡΚΟ για έναρξη διαπραγματεύσεων από τα Μέρη για την εξεύρεση αμοιβαία αποδεκτής ρύθμισης για τις οφειλές της ΛΑΡΚΟ έναντι της ΔΕΗ και μετά από επίπονες διαπραγματεύσεις, τα μέρη κατέληξαν από κοινού σε ένα πλαίσιο συμφωνίας, το οποίο ανταποκρινόταν στις προϋποθέσεις που είχε θέσει η ΔΕΗ έτσι ώστε να καταστεί δυνατό να προχωρήσουν τα μέρη σε σχετική σύμβαση προμήθειας χρονικής περιόδου από 11.1.2019 έως και 31.12.2020. Το πλαίσιο συμφωνίας, του οποίου όλοι οι όροι έχουν συμφωνηθεί από τα μέρη ως ουσιώδεις και η τυχόν παράβαση έστω και ενός από αυτούς από πλευράς ΛΑΡΚΟ, συνιστά λόγο άμεσης καταγγελίας της συμβατικής σχέσης από τη ΔΕΗ, εγκρίθηκε από τα Διοικητικά Συμβούλια των δύο εταιρειών.

Επί του παρόντος εφαρμόζεται το υπόψη πλαίσιο συμφωνίας στην τιμολόγηση της ΛΑΡΚΟ και η τελευταία τήρησε τις υποχρεώσεις της για την αποπληρωμή λογαριασμών καταναλώσεων μηνών Ιανουαρίου (λήξης τέλος Μαρτίου) και Φεβρουαρίου (λήξης τέλος Απριλίου). Μετά από καθυστέρηση που σημειώθηκε από πλευράς ΛΑΡΚΟ ως προς την καταβολή των 2,5 εκατ. ευρώ έναντι λογαριασμού κατανάλωσης μηνός Μαρτίου (λήξης τέλος Μαΐου), η ΔΕΗ προχώρησε σε επίδοση επιστολής επισημαίνοντας στη ΛΑΡΚΟ ότι θα προχωρήσει αμέσως σε δήλωση παύσης εκπροσώπησης του μετρητή φορτίου της εγκατάστασής της στη Λάρυμνα χωρίς άλλη ειδοποίηση. Η ΛΑΡΚΟ απέστειλε στη ΔΕΗ έγγραφη διαβεβαίωση ότι έως την 24η Ιουνίου θα κατέβαλε το ποσό που όφειλε να είχε αποπληρώσει και ότι την 28η Ιουνίου θα κατέβαλε εμπρόθεσμα το ποσό που αφορούσε στο λογαριασμό κατανάλωσης μηνός Απριλίου (λήξης τέλος Ιουνίου). Πράγματι την 21η Ιουνίου η ΛΑΡΚΟ κατέβαλε στη ΔΕΗ το ληξιπρόθεσμο ποσό. Όμως, στη συνέχεια δεν καταβλήθηκαν την 31.7.2019 τα οφειλόμενα έναντι λογαριασμού κατανάλωσης μηνός Μαΐου και η ΔΕΗ προχώρησε εκ νέου σε σχετική επιστολή προς τη ΛΑΡΚΟ. Η ΛΑΡΚΟ, επικαλούμενη λόγους ανωτέρας βίας (εργατικό ατύχημα, απεργιακές κινητοποιήσεις και πυρκαγιές στην κεντρική Εύβοια όπου ευρίσκονται μεταλλεία της), απάντησε ότι θα κατέβαλε τα οφειλόμενα ποσά της 31.7.2019, 31.8.2019 και 30.9.2019 με 1 μήνα καθυστέρηση. Η ΔΕΗ δεν αποδέχτηκε τα προτεινόμενα από τη ΛΑΡΚΟ και προχώρησε την 30.8.2019 σε εντολή Παύσης Εκπροσώπησης προς ΑΔΜΗΕ και ΛΑΡΚΟ. Την 4.9.2019 η ΛΑΡΚΟ κατέβαλε τα οφειλόμενα της 31.7.2019 και η ΔΕΗ με εξώδικο την 6.9.2019 ανέστειλε τα αποτελέσματα της παύσης εκπροσώπησης του μετρητή φορτίου της ΛΑΡΚΟ έως την 30.9.2019.

Σημειώνεται ότι έχει σχηματισθεί πρόβλεψη έναντι της ΛΑΡΚΟ, ύψους Ευρώ 323,2 εκατ. την 30.06.2019.

### **Εμπορική πολιτική και Διαχείριση ληξιπρόθεσμων οφειλών**

Σε ότι αφορά στην εμπορική πολιτική και τη διαχείριση των ληξιπρόθεσμων οφειλών η ΔΕΗ, εντός του 2019, προχωρεί στα εξής:

- Εφαρμόζει τον αναθεωρημένο Κανονισμό Διακανονισμών από την 01.05.2018, προκειμένου να παρέχει πλέον εξατομικευμένες ρυθμίσεις ανάλογα με την καταναλωτική συμπεριφορά του πελάτη και το πλήθος των ανεξόφλητων λογαριασμών, έτσι ώστε να περιοριστεί η δημιουργία νέων επισφαλειών.

- Από το Δεκέμβριο του 2017, συνεργάζεται με εταιρεία παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών υποστήριξης, με στόχο την αποτελεσματικότερη διαχείριση του πελατολογίου της, με έμφαση στις ληξιπρόθεσμες οφειλές. Η εταιρεία προτείνει νέες στρατηγικές για τη διαχείριση των ληξιπρόθεσμων οφειλών και έχει σχεδιάσει το πλαίσιο υλοποίησής τους. Από το Μάρτιο του 2018 ξεκίνησε η διαχείριση επιλεγμένου τμήματος πελατών με ληξιπρόθεσμες οφειλές, μέσω εταιρειών ενημέρωσης οφειλετών και νομικά γραφεία. Από τον Ιούνιο του 2018 έχουν συστηματικοποιηθεί οι ενέργειες βελτιώνοντας την εισπραξιμότητα της Επιχείρησης.

- Εντατικοποιεί τις δράσεις στα Καταστήματα Πωλήσεων της ΔΕΗ για την είσπραξη των οφειλών (τηλεφωνικές ειδοποιήσεις σε οφειλέτες, αποστολή επιστολών όχλησης μέσω της Νομικής Υπηρεσίας της ΔΕΗ κλπ).

- Επίσης οι Δ/νσεις Πωλήσεων προβαίνουν σε μαζικές παύσεις εκπροσώπησης σε πελάτες με πολύμηνες οφειλές, που δεν ανταποκρίθηκαν σε προσκλήσεις για ρύθμιση των οφειλών τους, εφαρμόζοντας τον Κώδικα Προμήθειας.

- Συνεχίζει σε όλο το έτος 2018 και μέχρι την 31.3.2019 την παροχή έκπτωσης συνέπειας 15% σε επαγγελματίες, επιχειρήσεις και νοικοκυριά. Από 1.4.2019 οι πελάτες οι οποίοι εξοφλούν τον έναντι και τον εκκαθαριστικό τους λογαριασμό μέχρι και την καθορισμένη ημερομηνία λήξης, λαμβάνουν έκπτωση στον επόμενο λογαριασμό τους το 10% της αξίας της Χρέωσης Προμήθειας του προηγούμενου εκκαθαριστικού λογαριασμού. Από 01.09.2019 η προαναφερόμενη έκπτωση διαμορφώνεται σε 5%.

Συνεχίζει την έκπτωση λόγω προπληρωμής του λογαριασμού ρεύματος, η οποία από 1.4.2019 καθορίζεται σε 4%.

- Εντατικοποιεί τις προσπάθειες έναρξης πελατών στο e-bill με επιλογή ηλεκτρονικού λογαριασμού και επιπλέον για τους πελάτες αυτούς δίνεται η δυνατότητα να επιλέξουν ηλεκτρονική αποστολή «Μηνιαίου Λογαριασμού». Με τον τρόπο αυτό βελτιώνει το χρόνο και την ποιότητα εξυπηρέτησης των πελατών, εξοικονομώντας ανθρώπινους και οικονομικούς πόρους και ουσιαστικά ενισχύει το περιβαλλοντικό αποτύπωμα. Ως αντικίνητρο αποφασίστηκε από 1.12.2018 ότι όλοι οι έγχαρτοι λογαριασμοί να επιβαρύνονται με 1€, όσο περίπου και το κόστος έκδοσης και αποστολής τους.

Επίσης αποφασίζει, ως κίνητρο, επιστροφή 1€ για τους διμηνιαίους πελάτες και 0,5 € για τους μηνιαίους πελάτες, που επιλέγουν να λαμβάνουν ηλεκτρονικό λογαριασμό.

## 15.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### Τιμολόγηση λοιπών πελατών Υ.Τ.

Δεδομένου του γεγονότος πως οι συμβάσεις προμήθειας περιόδου καταναλώσεων 2016 – 2017 με τους πελάτες Υψηλής Τάσης έληξαν την 31.12.17, η ΔΕΗ, το Δεκέμβριο 2017 προχώρησε σε αποστολή επιστολών σε όλους τους πελάτες Υψηλής Τάσης, με πρόταση παράτασης της ισχύος της υφιστάμενης Σύμβασης Προμήθειας για τη διετία 2016 – 2017, έως και την 28.02.2018, στο πλαίσιο του Κώδικα Προμήθειας και των συμβατικών σχέσεων.

Στη συνέχεια, το Δ.Σ. της ΔΕΗ ενέκρινε με σχετική απόφασή του, την παράταση ισχύος των τιμοκαταλόγων πελατών Υ.Τ. έως και την 28.2.2019 και η Ε.Γ.Σ. ΔΕΗ της 26.6.18, ενέκρινε την παράταση των εκπτώσεων που είχαν εγκριθεί με την από 7.12.2015 Απόφασή της, έως και την 28.2.2019. Στο πλαίσιο αυτό, πραγματοποιήθηκε ένας νέος κύκλος συναντήσεων με πελάτες Υψηλής Τάσης για ενημέρωσή τους επί των παραπάνω θεμάτων. Επί συνόλου 91 παροχών που ηλεκτροδοτούν εγκαταστάσεις 58 πελατών Υψηλής Τάσης, υπεγράφησαν συμβάσεις προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που αφορούσαν σε 72 παροχές 48 πελατών, ενώ για 1 πελάτη με 1 παροχή και συγκεκριμένα τη ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. επήλθε παύση εκπροσώπησης την 17.12.2018 λόγω οφειλών.

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την αριθ. 34/19.3.2019 Απόφασή του, ενέκρινε την υποβολή προτάσεων σε πελάτες Υ.Τ. (πλην ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ και ΓΜΜΑΕ ΛΑΡΚΟ των οποίων οι όροι τιμολόγησης είχαν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα να ισχύουν έως την 31.12.2020) για την αναπροσαρμογή των υφιστάμενων τιμών χρέωσης ισχύος και ενέργειας κατά +10%, προκειμένου να υπογραφούν συμβάσεις προμήθειας για τη χρονική περίοδο 1.3.2019 – 31.12.2020. Ήδη, την 4.4.2019, επήλθε συμφωνία για σύναψη σύμβασης με τις εταιρείες του Ομίλου ΒΙΟΧΑΛΚΟ στην Υ.Τ. έως το τέλος του 2020. Επίσης, τον Ιούλιο 2019 η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε ότι επετεύχθη συμφωνία για σύναψη σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με την ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ, μέλος του Ομίλου Lafarge Holcim, για τις εγκαταστάσεις της που είναι συνδεδεμένες στην Υψηλή Τάση. Βασικά χαρακτηριστικά είναι, μεταξύ άλλων, η 3ετής διάρκεια της σύμβασης έως το τέλος του 2020 και η αύξηση των τιμών χρέωσης κατά 10%. Η συνεργασία με την ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ επεκτείνεται και στη χορήγηση σήματος εγγυήσεων προέλευσης ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές (GREENPASS), η χρήση των οποίων αποτελεί μέρος της στρατηγικής και δέσμευσης του Ομίλου για βιώσιμη ανάπτυξη και υπεύθυνη επιχειρηματικότητα.

### 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 εταιρίας με την επωνυμία «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.», με την οποία ζήτησε η τελευταία να της καταβάλει το συνολικό ποσό των 30.473.320,80 Ευρώ 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, πλέον του ποσού των 15.237 € για δικαστική δαπάνη.

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. Η ΔΕΗ κοινοποίησε την υπόψη διαταγή πληρωμής στη «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» και περαιτέρω, την 15.3.2019, προέβη σε επίδοση κατασχετηρίων για συντηρητική κατάσχεση εις χείρας των τραπεζών δυνάμει της άνω διαταγής πληρωμής κατά της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.».

Ακολούθως, την 22.3.2019, επεδόθη στη ΔΕΗ Αίτηση Αναστολής της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» κατά της ΔΕΗ Α.Ε., μετά αιτήματος προσωρινής διαταγής της οποίας η συζήτηση έλαβε χώρα την 26.03.2019. Κατόπιν της συζητήσεως της υπόθεσης, η υπόψη αίτηση απερρίφθη από τον αρμόδιο Πρόεδρο του Πρωτοδικείου Αθηνών. Η ΔΕΗ, κατόπιν παρόδου της σχετικής προθεσμίας των δηλώσεων τρίτου εκ μέρους των Τραπεζών εις χείρας των οποίων προέβη σε συντηρητική κατάσχεση, μετά από αίτημα της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» προέβη προς την Τράπεζα EUROBANK σε μερική άρση της επιβληθείσας συντηρητικής κατάσχεσης μέχρι του ποσού που αντιστοιχεί στην εξυπηρέτηση της μισθοδοσίας του προσωπικού της υπόψη εταιρείας. Η υπόψη εταιρεία άσκησε ανακοπή, η οποία συζητείται αρχές Οκτωβρίου 2019.

- Περαιτέρω, η «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.» κατέθεσε κατά της ΔΕΗ το από 15.2.2019 αίτημα προσφυγής σε διαιτησία ενώπιον του ICC (INTERNATIONAL COURT OF ARBITRATION) «λόγω αθετήσεως εκ μέρους της ΔΕΗ των υποχρεώσεών της εκ του από 2009 Συμφωνητικού Μετόχων» μεταξύ αυτής και της «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.», ζητώντας να καταδικασθεί η ΔΕΗ να της καταβάλει το ποσό των διακοσίων εβδομήντα εκατομμυρίων (270.000.000) ευρώ για αποθετική ζημία που, κατά το υπόψη αίτημα, υπέστη νομιμοτόκως από της επιδόσεως της υπόψη Αιτήσεως, πλέον ενός εκατομμυρίου (1.000.000) ευρώ για ηθική βλάβη που κατά τους ισχυρισμούς της υπέστη. (Υπόθεση 24270/ΑΥΖ).

## 15.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 θέσεών της, καθορίσθηκε από το ICC η 25<sup>η</sup> 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 1.000.000 ευρώ 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 14.5.2019 κοινή επιστολή τους προς το Διαιτητικό Δικαστήριο, δήλωσαν αδυναμία να ορίσουν Επιδιαιτητή από κοινού και ζήτησαν από το Διαιτητικό Δικαστήριο να ορίσει το ίδιο Επιδιαιτητή, σύμφωνα με το άρθρο 12 παρ. 5 των Διεθνών Κανόνων Διαιτησίας ICC Rules 2017. Περαιτέρω, (την 10.8.2019) τα Μέρη υπέβαλαν τις παρατηρήσεις τους σχετικά με τον ορισμό Επιδιαιτητή 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 10.9.2019, να υποβάλουν τυχόν αντιρρήσεις τους σχετικά με το διορισμό της υπόψη Διαιτητού. Η ΔΕΗ δεν υπέβαλε αντιρρήσεις ούτε λήφθηκαν αντιρρήσεις εκ μέρους της αντιδίκου. Κατόπιν αυτού, αναμένεται από το ICC η επικύρωση του διορισμού της υπόψη επι-Διαιτητού και ακολούθως η υποβολή των όρων Αναφοράς (TERMS OF REFERENCE) της Διαιτησίας.

### Αναδιοργάνωση της ΔΕΗ Α.Ε.

Τον Ιανουάριο 2019, το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την αναδιοργάνωση της ΔΕΗ Α.Ε., την ευρύτερη μετά το 2001 οπότε μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία. Οι στόχοι της αναδιοργάνωσης είναι οι εξής:

- Δημιουργία προϋποθέσεων για την αναβάθμιση της εταιρικής διακυβέρνησης.
- Δημιουργία προϋποθέσεων για την εφαρμογή επιχειρησιακού πλάνου για ανάπτυξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της αλλαγής της τροφοδοσίας των νησιών με βέλτιστη αξιοποίηση των ΑΠΕ.
- Ανάπτυξη του δυναμικού των πωλήσεων της ΔΕΗ για την ουσιαστική αναβάθμιση της εξυπηρέτησης των πελατών της και δημιουργία προϋποθέσεων για προώθηση νέων προϊόντων, όπως το Φυσικό Αέριο, και των ενεργειακών υπηρεσιών.
- Υποστήριξη της επέκτασης της ΔΕΗ σε νέες αγορές στο εξωτερικό και στην αποτελεσματική εποπτεία των θυγατρικών εταιρειών και των επιχειρηματικών συνεργασιών.
- Αναβάθμιση της έρευνας και ανάπτυξης και της συμμετοχής της Επιχείρησης σε ερευνητικά προγράμματα.
- Αναβάθμιση της παρακολούθησης και επεξεργασίας των ρυθμιστικών θεμάτων και των σχέσεων με την Ε.Ε.

### Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου των 100% θυγατρικών εταιρειών της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» και «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.»

Τον Ιανουάριο 2019, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου των 100% θυγατρικών εταιρειών της με την επωνυμία «Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε.» και «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» κατά Ευρώ 11,6 εκατ. και Ευρώ 7,3 εκατ. αντίστοιχα με έκδοση Ευρώ 2,9 εκατ. και Ευρώ 1,8 εκατ. αντίστοιχα κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και τιμή διάθεσης τεσσάρων (4) ευρώ ανά μετοχή και για τις δύο θυγατρικές. Η Μητρική Εταιρεία κατέβαλε τα ως άνω ποσά στις 18/4/2019.

### Χορήγηση έντοκου δανείου στη «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.»

Το Μάιο 2019, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη χορήγηση έντοκου δανείου στη θυγατρική της εταιρεία «Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε.» με μέγιστο όριο έως του ποσού των Ευρώ 5,5 εκατ., και σε κάθε περίπτωση μέχρι του ύψους της τιμής που θα καθορισθεί από το αρμόδιο Εφετείο για την πραγματοποίηση απαλλοτριώσεων στον οικισμό Γιουρούκι. Θα πραγματοποιούνται τμηματικές καταβολές κατόπιν σχετικού αιτήματος του Οφειλέτη προς τη Δανείστρια έως την 31.12.2024.

Η θυγατρική εταιρεία επιβαρύνεται κατά 50% με τις εκάστοτε ισχύουσες εισφορές και επιβαρύνσεις υπέρ τρίτων με τη Μητρική Εταιρεία να επιβαρύνεται το άλλο 50%. Το επιτόκιο θα καθορισθεί σύμφωνα με το αποτέλεσμα σχετικής μελέτης λαμβάνοντας υπόψη τις αρχές των ίσων αποστάσεων και η Μητρική εταιρεία θα λάβει τις δέουσες εξασφαλίσεις που θα συμφωνηθούν.

### Μνημόνιο Συνεργασίας ΔΕΗ Α.Ε.- AKUO ENERGY SAS

Το Μάιο 2019 η Μητρική Εταιρεία υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας με την Εταιρεία AKUO ENERGY SAS με σκοπό να διερευνήσουν τη δυνατότητα συνεργασίας τους στην ανάπτυξη έργων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην Ελλάδα, αλλά και σε άλλες γεωγραφικές περιοχές που τα μέρη θα συμφωνήσουν.

Η AKUO ENERGY SAS είναι εταιρία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και κατέχει περιουσιακά στοιχεία σε κατασκευή ή λειτουργία σε όλο τον κόσμο. Διαθέτει ισχυρή τεχνογνωσία για την ανάπτυξη, χρηματοδότηση, κατασκευή και λειτουργία έργων με εκμετάλλευση αιολικής, ηλιακής και υδροηλεκτρικής ενέργειας καθώς και βιομάζας.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Έχει εδραιώσει την παρουσία της στην Ελλάδα μέσω της θυγατρικής της "Akvo Energy Greece S.A.", με σκοπό την εφαρμογή καινοτόμων λύσεων στην ανάπτυξη, κατασκευή και λειτουργία ενός μεγάλου χαρτοφυλακίου έργων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας στην Ελλάδα, ενώ ήδη κατασκευάζει και εκμεταλλεύεται αντίστοιχα έργα στην περιοχή των Βαλκανίων.

**Επιστροφή ΦΠΑ**

Εντός του έτους 2019, υποβλήθηκαν αιτήματα επιστροφής ποσών λόγω πιστωτικών υπολοίπων ΦΠΑ για τις φορολογικές περιόδους 01/10/2018 έως 31/03/2019 και 01/04/2019-30/04/2019 ύψους Ευρώ 90 εκατ. και Ευρώ 20 εκατ. αντίστοιχα τα οποία προήλθαν κυρίως από εκροές υπαγόμενες σε συντελεστή χαμηλότερο εκείνου του φόρου εισροών. Τα αιτούμενα ποσά επεστράφησαν αυτούσια από την ΦΑΕ Αθηνών κατόπιν διεξαγωγής αντίστοιχων μερικών φορολογικών ελέγχων.

Παράλληλα με την υποβολή της περιοδικής δήλωσης ΦΠΑ μηνός Ιουνίου 2019, υποβλήθηκε νέο αίτημα επιστροφής ΦΠΑ ποσού Ευρώ 25 εκατ., από το εναπομείναν πιστωτικό υπόλοιπο μέχρι την 30/06/2019.

**Μείωση συντελεστή ΦΠΑ**

Με την παράγραφο 1 του άρθρου 121 του Ν. 4611/2019 αντικαταστάθηκε το Παράρτημα ΙΙΙ του Κώδικα Φ.Π.Α και το ηλεκτρικό ρεύμα υπήχθη στον μειωμένο συντελεστή ΦΠΑ 6%. Ημερομηνία ισχύος της διάταξης ορίστηκε η 20<sup>η</sup> Μαΐου 2019.

**Συμφωνία συνεργασίας ΔΕΗ και VOLTERRA**

Στις 4 Ιουλίου 2019 η Μητρική Εταιρεία ανακοίνωσε ότι, ολοκληρώθηκε η εξαγορά από τη ΔΕΗ, (μέσω της 100% θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες), του 45% των αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 69,7 MW της εταιρείας VOLTERRA ΑΕ, θυγατρική του Ομίλου AVAX. Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ εξαγόρασε το 45% των μετοχών δυο εταιρειών (SPV) της VOLTERRA που έχουν στην κατοχή τους αντίστοιχα η μία ( VOLTERRA Κ-Ρ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.) δυο αιολικά πάρκα στην Αιτωλοακαρνανία ισχύος 16 MW που ήδη λειτουργούν με Feed – in Premium (FiP) 98 €/MWh και η άλλη (VOLTERRA ΛΥΚΟΒΟΥΝΙ ΜΟΝΟΠΡΟΣΩΠΗ Α.Ε.) δυο αιολικά πάρκα στη Βοιωτία το ένα ισχύος 42,9 MW με FiP 98€/MWh και το άλλο 10,8 MW με FiP 56,45€/MWh, των οποίων η κατασκευή έχει ήδη ξεκινήσει.

Η συγκεκριμένη επιχειρηματική πρωτοβουλία της σύμπραξης της ΔΕΗ με την εταιρεία VOLTERRA για την από κοινού ανάπτυξη και εκμετάλλευση των Α/Π, εντάσσεται στο στρατηγικό σχέδιο της ΔΕΗ για ανάπτυξη των ΑΠΕ.

## 16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Εκτός αυτών που παρουσιάζονται σε άλλες σημειώσεις, τα ακόλουθα γεγονότα συνέβησαν από την 30 Ιουνίου 2019 μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων:

### Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων

Εντός της περιόδου 1.7.2019-23.9.2019, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων Ευρώ 69,7 εκατ. Εντός της περιόδου 1.7.2019-23.9.2019, η Μητρική Εταιρεία άντλησε ποσό ύψους Ευρώ 10,1 εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο ύψους Ευρώ 739 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".

### Επιστροφή καταλογισθέντος προστίμου

Δυνάμει της υπ' αριθ. 2566/2019 απόφασης του 5<sup>ου</sup> Τμήματος του Τριμελούς Διοικητικού Εφετείου Αθηνών ακυρώθηκε η τεκμαίρομενη απόρριψη της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών της υπ' αριθ. πρωτ. 1606/26.01.2018 ενδικοφανούς προσφυγής μας, η οποία ασκήθηκε κατά των Οριστικών Πράξεων Επιβολής Προστίμων που καταλογίσθηκαν σε βάρος της Εταιρείας μας από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων, κατά την διενέργεια του φορολογικού ελέγχου της περιόδου 2009-2011.

Σύμφωνα με τα διαλαμβανόμενα στην ως άνω απόφαση του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών, η προσφυγή της Δ.Ε.Η. Α.Ε. έγινε δεκτή, καθόσον κρίθηκε ότι το δικαίωμα του Ελληνικού Δημοσίου να ελέγξει την επίδικη χρήση είχε παραγραφεί, ενώ παράλληλα η Εταιρεία διέθετε φορολογικό πιστοποιητικό «χωρίς επιφύλαξη» από ανεξάρτητους Ορκωτούς Ελεγκτές.

Κατόπιν αυτών και σε συμμόρφωση με την ως άνω απόφαση στις 9/8/2019 υπεβλήθη αίτημα προς το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων και μας επεστράφησαν δια συμφητισμού με παρακρατούμενους φόρους τα καταλογισθέντα ποσά συνολικού ύψους 10.318.003,80 Ευρώ που είχαν αποδοθεί από την Εταιρεία στο Ελληνικό Δημόσιο.

### Εταιρικός μετασχηματισμός της θυγατρικής εταιρείας Energy Delivery Solutions EDS Doo (EDS)

Τον Ιούλιο 2019, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τον εταιρικό μετασχηματισμό της θυγατρικής εταιρείας EDS DOOEL Skorje από Μονοπρόσωπη ΕΠΕ σε Ανώνυμη Εταιρεία (JSC).

Επίσης ενέκρινε την καταβολή ποσού 1.800.000 Ευρώ ως αρχικό κεφάλαιο με σκοπό να κλείσει η αρνητική θέση της εταιρείας για το έτος 2018, να καταβληθεί το υποχρεωτικό από το Δίκαιο της Βόρειας Μακεδονίας ποσό για το μετασχηματισμό της εταιρείας σε Ανώνυμη Εταιρεία και να προκύψει θετική καθαρή θέση για την έναρξη της λειτουργίας της σε Α.Ε.

Η καταβολή του ανωτέρω ποσού πραγματοποιήθηκε στις 7.8.2019.

### Αναπροσαρμογή Τιμολογιακής και Εμπορικής Πολιτικής της Επιχείρησης.

Κατά τη συνεδρίαση του Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας την 30<sup>η</sup> Αυγούστου 2019 αποφασίστηκε:

1. Η αναπροσαρμογή των τιμολογίων Μ.Τ. και Χ.Τ. συνυπολογιζόμενης της μείωσης στο ΕΤΜΕΑΡ (βλέπε Σημείωση 2) και ΦΠΑ (βλέπε Σημείωση 15).
2. Η μείωση της έκπτωσης συνέπειας από 10% σε 5%.
3. Η θέσπιση ρήτρας CO<sub>2</sub> στη Χ.Τ. μηδενικής, με τα σημερινά δεδομένα, επίπτωσης.
4. Η κατάργηση της έκπτωσης επί της εφαρμοζόμενης ρήτρας αναπροσαρμογής CO<sub>2</sub> στα τιμολόγια Μ.Τ.
5. Η έκπτωση 50% στο μη επιδοτούμενο μέρος του ανταγωνιστικού σκέλους του ΚΟΤ για άτομα με μηχανική υποστήριξη.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2019**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ**

Δεν υπάρχουν αλλαγές στη μεθοδολογία που έχει ακολουθηθεί για την κατάρτιση των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων και τον καθορισμό των λειτουργικών τομέων της Εταιρείας της σε σχέση με την 31.12.2018. Επιπρόσθετα, θα πρέπει να σημειωθεί ότι δεν έχει υπάρξει κάποια σημαντική μεταβολή στα συνολικά περιουσιακά στοιχεία από το ποσό που είχε γνωστοποιηθεί στις οικονομικές καταστάσεις την 31.12.2018.

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

**ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΟΜΙΛΟΥ**

**ΙΟΥΝΙΟΣ 2019**

**ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ**

	Πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2018 – 30.06.2018	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2018 – 30.06.2018
Μητρική	2.215.771	2.141.441	(338.454)	(476.582)
ΔΕΔΔΗΕ	1.385.281	1.134.089	13.263	(44.438)
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	113.860	78.451	(91.718)	3.192
Εσωτερικές Απαλοιφές	(1.409.710)	(1.142.740)	98.547	(175)
<b>Σύνολο Ομίλου</b>	<b>2.305.202</b>	<b>2.211.241</b>	<b>(318.362)</b>	<b>(518.003)</b>

**ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ**

**ΙΟΥΝΙΟΣ 2019**

**ΠΟΣΑ ΣΕ ΧΙΛ. ΕΥΡΩ**

	Πωλήσεις σε τρίτους		Εσωτερικές πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2018 – 30.06.2018	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2018 – 30.06.2018	01.01.2019 – 30.06.2019	01.01.2018 – 30.06.2018
<b>Διασυνδεδεμένο σύστημα</b>						
Ορυχεία	13.264	7.008	166.404	236.178	(79.986)	(140.990)
Παραγωγή	576.653	653.030	-	-	(273.848)	(467.192)
Δίκτυο Διανομής	173.263	164.584	-	-	37.116	61.158
Προμήθεια (Εμπορία)	2.160.565	2.099.352	34.167	35.355	(34.044)	15.322
	<b>2.923.745</b>	<b>2.923.974</b>	<b>200.571</b>	<b>271.533</b>	<b>(350.762)</b>	<b>(531.702)</b>
<b>Σύστημα Κρήτης</b>						
Παραγωγή	247.175	126.128	-	-	11.091	(69.810)
Δίκτυο Διανομής	11.906	11.050	-	-	(2.254)	2.860
Προμήθεια (Εμπορία)	284.041	267.745	615	581	13.615	90.151
	<b>543.122</b>	<b>404.923</b>	<b>615</b>	<b>581</b>	<b>22.452</b>	<b>23.201</b>
<b>Σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών</b>						
Παραγωγή	202.185	113.866	-	-	(16.044)	(75.963)
Δίκτυο Διανομής	10.769	12.667	-	-	(578)	4.185
Προμήθεια (Εμπορία)	227.690	272.883	374	163	(2.857)	102.753
	<b>440.644</b>	<b>399.416</b>	<b>374</b>	<b>163</b>	<b>(19.479)</b>	<b>30.975</b>
Απαλοιφές	(1.691.740)	(1.586.872)	(201.560)	(272.277)	9.335	944
<b>Σύνολο Μητρικής</b>	<b>2.215.771</b>	<b>2.141.441</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(338.454)</b>	<b>(476.582)</b>