



## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2018 - 30 Ιουνίου 2018)

Η παρούσα Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση καταρτίστηκε **σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 25<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2018 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. Εμμανουήλ Παναγιωτάκης, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος
2. Παναγιώτης Αλεξάκης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου
3. Χρήστος Παπαγεωργίου, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου

**ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ**

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Ιουνίου 2018, 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, 25 Σεπτεμβρίου 2018

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ. και  
Διευθύνων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ.

Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης

Παναγιώτης Δ. Αλεξάκης

Χρήστος Γ. Παπαγεωργίου

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**για την περίοδο 01.01.2018 - 30.06.2018**  
**( σύμφωνα με τον Ν. 3556/2007, άρθρο 5 παράγραφος 6 )**

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 2018 είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.dei.gr>.*

**Αποτελέσματα α' εξαμήνου 2018 Ομίλου ΔΕΗ**

Τα αποτελέσματα του Ομίλου έχουν επηρεαστεί για το 2018 από την απόσχιση των θυγατρικών εταιρειών λιγνίτη και για το 2017 από την πώληση του ΑΔΜΗΕ. Ως εκ τούτου, για λόγους συγκρισιμότητας και για την διευκόλυνση του αναγνώστη, η παρουσίαση και ο σχολιασμός γίνεται επί των αποτελεσμάτων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες.

**Βασικά οικονομικά μεγέθη Ομίλου**

	<b>Α' εξάμηνο 2018</b>	<b>Α' εξάμηνο 2017<sup>(*)</sup></b>	<b>Δ (%)</b>
Κύκλος εργασιών (1)	€ 2.200,2 εκατ.	€ 2.359,8 εκατ.	-6,8%
Λειτουργικές δαπάνες προ φόρων, αποσβέσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών από συνδεδεμένες εταιρείες (2)	€ 1.915,8 εκατ.	€ 2.269,8 εκατ.	-15,6%
ΕΒΙΤΔΑ <sup>(*)</sup> (3)=(1)-(2)	€ 284,4 εκατ.	€ 90,0 εκατ.	216,0%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (4)=(3)/(1)	12,9%	3,8%	
Αποσβέσεις, συνολικές καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη από συνδεδεμένες εταιρείες (5)	€ 311,3 εκατ.	€ 339,5 εκατ.	-8,3%
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων <sup>(*)</sup> (6)=(3)-(5)	(€ 26,9 εκατ.)	(€ 249,5 εκατ.)	-89,2%

**Βασικά οικονομικά μεγέθη Ομίλου με συνυπολογισμό εφάπαξ επίπτωσεων**

Εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (7)	€ 151,2 εκατ.		
ΕΒΙΤΔΑ (με εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (8)=(1)-(2)-(7)	€ 133,2 εκατ.	€ 90,0 εκατ.	48,0%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (9)=(8)/(1)	6,1%	3,8%	
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων (με εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (8)-(5)	(€ 178,1 εκατ.)	(€ 249,5) εκατ.	-28,6%
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους (με εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (11)	(€ 183,8 εκατ.)	(€ 41,4 εκατ.)	344,0%

(\*) Αναμορφωμένα μεγέθη σύμφωνα με τη Σημείωση 5 των Οικονομικών Καταστάσεων Α' εξαμήνου 2018. Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση 2018 (Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου – Παράρτημα)  
(\*\*) Χωρίς εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού ύψους € 151,2 εκατ.

Τα λειτουργικά κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA), από συνεχιζόμενες δραστηριότητες, διαμορφώθηκαν σε € 284,4 εκατ., αυξημένα κατά € 194,4 εκατ. σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο.

Η βελτίωση αυτή οφείλεται κυρίως στην αντιστροφή προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών ηλεκτρικής ενέργειας κατά € 80,1 εκατ., στη μείωση της μισθοδοσίας κατά € 15,3 εκατ. και των ελεγχόμενων δαπανών κατά € 10,4 εκατ., καθώς και στη μείωση της χρέωσης προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ σε σχέση με το 2017 κατά € 62,2 εκατ. Η χρέωση αυτή ωστόσο παραμένει σε υψηλά επίπεδα (€ 108,2 εκατ.), επιβαρύνοντας ανάλογα τη ΔΕΗ Α.Ε., κι αυτό παρά το γεγονός ότι έχει δημιουργηθεί πλεόνασμα στον εν λόγω λογαριασμό - στον οποίο εισφέρει κατά κύριο λόγο η ΔΕΗ - λόγω αύξησης της τιμής CO<sub>2</sub> η οποία επιβάρυνε την αντίστοιχη δαπάνη της ΔΕΗ στο α' εξάμηνο κατά € 46,3 εκατ.

Επιπλέον, η καθαρή επιβάρυνση από τις δημοπρασίες «NOME» αυξήθηκε κατά € 20,2 εκατ., σε € 45,7 εκατ., επιβαρύνοντας ανάλογα τα αποτελέσματα της ΔΕΗ.

Σε επίπεδο προ φόρων λειτουργικών αποτελεσμάτων, καταγράφεται περιορισμός των ζημιών σε € 26,9 εκατ. από € 249,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017.

Σημειώνεται ότι στο α' εξάμηνο του 2018 διενεργήθηκε πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού ύψους € 151,2 εκατ. η οποία αντιστοιχεί στην παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης που αναλαμβάνει η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της λόγω της κατάργησης από τον Απρίλιο του 2018 (Ν. 4533/2018) του συμφητισμού της αποζημίωσης ύψους € 15.000 του προσωπικού σε περίπτωση λύσης της σύμβασης εργασίας των εργαζομένων με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούνται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα. Λαμβάνοντας υπόψη την εφάπαξ επίπτωση της πρόβλεψης αυτής, το EBITDA του α' εξαμήνου του 2018 διαμορφώθηκε σε € 133,2 εκατ. έναντι € 90 εκατ. πέρυσι, ενώ σε επίπεδο προ φόρων, τα αποτελέσματα διαμορφώθηκαν σε ζημίες € 178,1 εκατ. έναντι ζημιών € 249,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017.

Τέλος, στα αποτελέσματα από διακοπτόμενες δραστηριότητες που αφορούν στην δραστηριότητα των προς πώληση θυγατρικών εταιρειών «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» και «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.», έχει ενσωματωθεί απομείωση ύψους € 240,6 εκατ. που αφορά στην αποτίμηση από ανεξάρτητο εκτιμητή της αξίας της συμμετοχής του Ομίλου και της Μητρικής στις δύο νέες Θυγατρικές Εταιρείες, που δημιουργήθηκαν βάσει των προβλέψεων του Ν. 4533/2018, ώστε η καθαρή αξία των Διακρατούμενων προς Πώληση στοιχείων Ενεργητικού να εμφανίζεται στη χαμηλότερη μεταξύ της λογιστικής και της εύλογης αξίας τους μετά την αφαίρεση των εξόδων για την πώλησή τους. Η αποτίμηση δεν έλαβε υπόψη έσοδα από Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) διότι επί του παρόντος δεν έχει υλοποιηθεί σχετικός μηχανισμός ανάκτησης κόστους. Εάν υφίστατο τέτοιος μηχανισμός με ισχύ από τα μέσα του 2019 και λαμβάνοντας υπόψη τιμή € 39.000 / MW για το σύνολο της ζωής των μονάδων παραγωγής των δύο θυγατρικών, τότε η απομείωση θα ήταν € 98 εκατ.

## Έσοδα

Ο κύκλος εργασιών μειώθηκε το α' εξάμηνο του 2018 κατά € 159,6 εκατ. ή 6,8% και διαμορφώθηκε σε € 2.200,2 εκατ. έναντι € 2.359,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017, λόγω της απώλειας μεριδίου αγοράς και της μείωσης της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Αναλυτικότερα:

Το α' εξάμηνο 2018 η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας από τους καταναλωτές της χώρας μειώθηκε κατά 2,5% στις 27.363 GWh έναντι 28.053 GWh το α' εξάμηνο 2017. Ωστόσο, η συνολική ζήτηση, στην οποία περιλαμβάνεται και η ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και άντληση, παρέμεινε ουσιαστικά σταθερή το α' εξάμηνο του 2018, εξαιτίας των αυξημένων κατά 50,4% εξαγωγών από Τρίτους μέσω των Βορείων Διασυνδέσεων. Η αύξηση αυτή των εξαγωγών οφείλεται κατά κύριο λόγο στην εξαγωγή μέρους των δημοπρατούμενων ποσοτήτων μέσω "NOME".

Το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας μειώθηκε σε 83,2% το α' εξάμηνο του 2018 από 87,9% το α' εξάμηνο του 2017. Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίστηκε σε 80,4% τον Ιούνιο του 2018 από 85,5% τον Ιούνιο του 2017, ενώ το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ, ανά τάση, ήταν 98,5% στην Υψηλή Τάση, 61% στη Μέση Τάση και 85% στη Χαμηλή Τάση, έναντι 98,6%, 66,6% και 90,6% τον Ιούνιο του 2017 αντίστοιχα. Συνέπεια της μείωσης της ζήτησης καθώς και της απώλειας μεριδίου αγοράς ήταν οι πωλήσεις της ΔΕΗ να μειωθούν κατά 6,7% το α' εξάμηνο του 2018.

Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 48,9% της συνολικής ζήτησης στη χώρα το α' εξάμηνο 2018 (45,6% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο 2017 ήταν 49,7% (46,2% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα). Το μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ ως ποσοστό του συνολικού φορτίου στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το α' εξάμηνο 2018 ήταν 41,7% έναντι 43,0% το α' εξάμηνο 2017.

Η υδροηλεκτρική παραγωγή το α' εξάμηνο του 2018 ήταν αυξημένη κατά 75% (1.297 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο λόγω των ιδιαίτερα αυξημένων υδατικών εισροών στους Ταμιευτήρες των Υδροηλεκτρικών Σταθμών.

Οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας ήταν αυξημένες κατά 16,9%, ήτοι αύξηση κατά 776 GWh (203 GWh ΔΕΗ και 573 GWh Τρίτοι). Από το σύνολο των εισαγωγών, το 19% περίπου διενεργήθηκε από την ΔΕΗ.

Αντίθετα η λιγνιτική παραγωγή ήταν μειωμένη κατά 7,8%, ήτοι μείωση κατά 462 GWh, η δε παραγωγή από τις μονάδες φυσικού αερίου της ΔΕΗ ήταν μειωμένη κατά 31%, ήτοι μείωση κατά 1.159 GWh.

### Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες, χωρίς την εφάπαξ επίπτωση από την πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού, κατέγραψαν σημαντική μείωση κατά € 354 εκατ. Στη μείωση αυτή συνέβαλαν κυρίως η δραστική πτώση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις, η μείωση των δαπανών για υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο και η μείωση της χρέωσης προμηθευτών για τον Ειδικό Λογαριασμό ΑΠΕ, η οποία όπως προαναφέρθηκε παραμένει σε υψηλά επίπεδα. Η μείωση της χρέωσης αυτής αντισταθμίζεται από την αυξημένη δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub>, ενώ αύξηση παρουσιάζει και η καθαρή επιβάρυνση από τις δημοπρασίες «NOME».

Ειδικότερα:

### Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα τρίτων, CO<sub>2</sub> και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκαν κατά € 177,8 εκατ. (12,2%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2017.

Συγκεκριμένα:

- Η δαπάνη για υγρά καύσιμα μειώθηκε κατά € 32,8 εκατ. (10,4%), από € 315,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017 σε € 282,9 εκατ. το α' εξάμηνο του 2018 και οφείλεται κυρίως στο γεγονός ότι η δαπάνη την αντίστοιχη περυσινή περίοδο είχε επιβαρυνθεί με € 30 εκατ. περίπου λόγω της λειτουργίας των μονάδων φυσικού αερίου Κομοτηνής και Λαυρίου IV με πετρέλαιο για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης στις αρχές του περυσινού χειμώνα, επιβάρυνση για την οποία η ΔΕΗ δεν έχει αποζημιωθεί ακόμα. Σημειώνεται ότι το α' εξάμηνο του 2018 καταγράφηκε μειωμένη κατανάλωση υγρών καυσίμων λόγω μικρότερης παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε σχέση με πέρυσι όταν υπήρξε αυξημένη ζήτηση στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, μείωση όμως η οποία μετριάστηκε από την αύξηση των τιμών τόσο του μαζούτ όσο και του diesel (κατά 7,3% και 7,4%, αντίστοιχα).
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο μειώθηκε κατά 33,1% σε € 141,6 εκατ., από € 211,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017, κυρίως λόγω της μείωσης της ηλεκτροπαραγωγής από φυσικό αέριο και δευτερευόντως λόγω της χαμηλότερης κατά 11,6% τιμής φυσικού αερίου.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο μειώθηκε κατά 14,8%, από € 846,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017 σε € 721,7 εκατ., κυρίως λόγω:
  - του μειωμένου όγκου αγορών ενέργειας κατά 15,2%,
  - της μείωσης του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) σε € 53,1/MWh από € 54,7/MWh και
  - της χαμηλότερης επιβάρυνσης από την πρόσθετη χρέωση των προμηθευτών για τον ΕΛΑΠΕ, η οποία ανήλθε φέτος σε € 108,2 εκατ. έναντι € 170,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017,

Η αρνητική επίπτωση από τις δημοπρασίες ηλεκτρικής ενέργειας «NOME» σε τιμές χαμηλότερες από την ΟΤΣ, ανήλθε το α' εξάμηνο του 2018 σε € 45,7 εκατ. αυξημένη σε σχέση με α' εξάμηνο του 2017 κατά € 20,2 εκατ.

- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> αυξήθηκε σε € 107,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2018 από € 60,9 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2017, λόγω της αύξησης της μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> από € 5,12 / τόνο σε € 9,69 / τόνο, παρά τις μειωμένες εκπομπές (11,1 εκατ. τόνοι έναντι 11,9 εκατ. τόνων). Σημειώνεται ότι για το α' εξάμηνο του 2018, λόγω προαγορών, η μέση τιμή δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> συγκρατήθηκε σε χαμηλότερα επίπεδα σε σχέση με την μέση τιμή spot (€12,1 /τόνο).

### Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η συνολική δαπάνη μισθοδοσίας χωρίς τη μισθοδοσία των προς πώληση θυγατρικών εταιρειών («ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» και ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.), συμπεριλαμβανομένων: της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, της μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού και των παρεπόμενων παροχών μειώθηκε κατά € 16,3 εκατ. σε € 387,4 εκατ. το α' εξάμηνο του 2018 από € 403,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017. Το μισθοδοτούμενο τακτικό προσωπικό της ΔΕΗ Α.Ε. και του Ομίλου ΔΕΗ (χωρίς τους 1.319 εργαζόμενους στις προαναφερθείσες θυγατρικές) διαμορφώθηκε σε 9.338 και 16.035 αντίστοιχα την 30.6.2018.

### Προβλέψεις

Στο α' εξάμηνο του 2018, οι δράσεις της Εταιρείας για τη βελτίωση της εστρατημότητας οδήγησαν σε μείωση των ληξιπροθέσμων οφειλών και αντιστροφή προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών ηλεκτρικής ενέργειας ύψους € 80,1 εκατ. ενώ το αντίστοιχο περυσινό εξάμηνο είχαν σχηματιστεί προβλέψεις € 124,9 εκατ. Η θετική επίδραση του γεγονότος αυτού στα αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2018 ανήλθε σε € 205 εκατ.

Οι προβλέψεις για εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά διαμορφώθηκαν σε € 42,3 εκατ. έναντι € 11,1 εκατ., πέρυσι.



### Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το α' εξάμηνο του 2018 μειώθηκαν σε € 278,3 εκατ. έναντι € 290,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017.
- Το α' εξάμηνο του 2018 οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες, μειώθηκαν κατά € 15,2 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 36,3 εκατ., λόγω της μείωσης του συνολικού δανεισμού από € 4.419,1 εκατ. στις 30.6.2017 σε € 4.106,6 εκατ. στις 30.6.2018.

### Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις το α' εξάμηνο του 2018 ανήλθαν σε € 338,4 εκατ. έναντι € 201,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017. Η αύξηση αυτή οφείλεται κυρίως στην αύξηση των επενδύσεων Παραγωγής για την κατασκευή της Μονάδας Πτολεμαίδα V καθώς και στην αύξηση των επενδύσεων σε έργα ΑΠΕ.

Στις επενδύσεις περιλαμβάνονται και οι συμμετοχές των πελατών για τη σύνδεσή τους στο δίκτυο, οι οποίες παρουσίασαν μικρή αύξηση στα € 31,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2018 από € 28,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017.

Έτσι οι «καθαρές» επενδύσεις δηλαδή οι επενδύσεις ανάπτυξης και εκσυγχρονισμού των υποδομών, χωρίς τις κατά τα ανωτέρω συμμετοχές, αυξήθηκαν κατά € 134,7 εκατ. ή 78,1% και διαμορφώθηκαν σε € 307,1 εκατ. το α' εξάμηνο του 2018 έναντι € 172,4 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017.

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

(σε € εκατ.)	Α' εξάμηνο 2018	Α' εξάμηνο 2017	Δ
Ορυχεία	25,6	48,3	(22,7)
Παραγωγή	214,5	78,6	135,9
ΑΠΕ	20,7	0,4	20,3
Δίκτυα Διανομής	76,0	72,2	3,8

### Καθαρό χρέος

- Το καθαρό χρέος στις 30.6.2018 ήταν € 3.683,5 εκατ., μειωμένο κατά € 119,5 εκατ. σε σχέση με την 30.6.2017 και κατά € 273,7 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2017. Τον Φεβρουάριο του 2018 η Εταιρεία προέβη σε μερική εξαγορά ομολογιών λήξεως 2019 ύψους € 150 εκατ., στο πλαίσιο της ενεργητικής διαχείρισης του δανειακού χαρτοφυλακίου της. Η ΔΕΗ εξετάζει τις πιθανές εναλλακτικές σε σχέση με την πρόσβασή της στις διεθνείς αγορές κεφαλαίου και έχει αναθέσει σε συμβούλους να διερευνήσουν τις εναλλακτικές αυτές, συμπεριλαμβανομένης της έκδοσης Ομολογιών, με το ποσό να αναμένεται να κυμανθεί μεταξύ € 300 εκατ. και € 400 εκατ. και τη διάρκεια στα 5 έτη, ανάλογα με τις συνθήκες της αγοράς.

#### Εξέλιξη Καθαρού Χρέους

(σε € εκατ.)	30.6.2018	31.12.2017	30.6.2017
Συνολικό Χρέος (1)	4.106,6	4.304,5	4.419,1
Χρηματικά διαθέσιμα / Δεσμευμένες Καταθέσεις / Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (2)	423,1	347,3	616,1
Καθαρό Χρέος (3) = (1) - (2)	3.683,5	3.957,2	3.803,0

### Οικονομικά Αποτελέσματα Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε.

#### Βασικά οικονομικά μεγέθη

	Α' εξάμηνο 2018	Α' εξάμηνο 2017 <sup>(1)</sup>	Δ (%)
Κύκλος εργασιών (1)	€ 2.130,4 εκατ.	€ 2.315,2 εκατ.	-8,0%
Λειτουργικές δαπάνες προ φόρων, αποσβέσεων, συνολικών καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών και κερδών από συνδεδεμένες εταιρείες (2)	€ 1.870,1 εκατ.	€ 2.260,9 εκατ.	-17,3%
ΕΒΠΤΔ <sup>(2)</sup> (3)=(1)-(2)	€ 260,3 εκατ.	€ 54,3 εκατ.	379,4%
Περιθώριο ΕΒΠΤΔ (4)=(3)/(1)	12,2%	2,3%	
Αποσβέσεις, συνολικές καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και κέρδη από συνδεδεμένες εταιρείες (5)	€ 308,7 εκατ.	€ 129,4 εκατ.	138,6%
Κέρδη(Ζημιές) προ φόρων <sup>(2)</sup> (6)=(3)-(5)	(€ 48,4) εκατ.	(€ 273,7) εκατ.	-82,3%

**Βασικά οικονομικά μεγέθη με συνυπολογισμό εφάπαξ επιβαρύνσεων**

Εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού (7)	€ 88,4 εκατ.		
ΕΒΙΤΔΑ (με εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού) (8)=(1)-(2)-(7)	€ 171,9 εκατ.	€ 54,3 εκατ.	216,7%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ (9)=(8)/(1)	8,1%	2,3%	
Κέρδος από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (10) <sup>(**)</sup>	-	€ 198,6 εκατ.	
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων (με εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και κέρδους από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) (11)=(8)-(5)+(10)	(€ 136,8) εκατ.	(€ 75,1) εκατ.	82,2%
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους (με εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού και κέρδους από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) (12)	(€ 144,9 εκατ.)	(€ 29,6) εκατ.	389,5%

(\*) Αναμορφωμένα μεγέθη σύμφωνα με τη Σημείωση 5 των Οικονομικών Καταστάσεων Α' εξαμήνου 2018.

(\*\*) Χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις από πρόβλεψη αποζημίωση προσωπικού ύψους € 88,4 εκατ.

(\*\*\*) Το υπόψη μέγεθος δεν σχετίζεται με το ταμειακό όφελος της ΔΕΗ από την πώληση του 49% του ΑΔΜΗΕ (24% στην State Grid και 25% στο Ελληνικό Δημόσιο).

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τους ορισμούς δεικτών που περιλαμβάνονται στα παραπάνω μεγέθη, μπορείτε να ανατρέξετε στην Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση 2018 (Έκθεση Διοικητικού Συμβουλίου – Παράρτημα)

**Οικονομικά Αποτελέσματα ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.**

**(Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας)**

	<b>Α' εξάμηνο 2018</b>	<b>Α' εξάμηνο 2017</b>	<b>Δ (%)</b>
Κύκλος εργασιών	€ 433,8 εκατ.	€ 388,5 εκατ.	11,7%
ΕΒΙΤΔΑ (χωρίς την εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού)	€ 21,3 εκατ.	€ 28,8 εκατ.	-26,0%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	4,9%	7,4%	
Εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού	€ 62,7 εκατ.		
ΕΒΙΤΔΑ (με την εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού)	(€ 41,4 εκατ.)	€ 28,8 εκατ.	-243,8%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	-9,5%	7,4%	
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων (χωρίς την εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού)	€ 18,3 εκατ.	€ 25,6 εκατ.	-28,5%
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων (με την εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού)	(€ 44,4 εκατ.)	€ 25,6 εκατ.	-273,4%
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους (χωρίς την εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού)	€ 13,6 εκατ.	€ 18,4 εκατ.	-26,1%
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους (με την εφάπαξ επίπτωση από πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού)	(€ 30,9 εκατ.)	€ 18,4 εκατ.	-267,9%

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

	<b>Α' εξάμηνο 2018</b>	<b>Α' εξάμηνο 2017</b>	<b>Δ (%)</b>
Κύκλος εργασιών	€ 11,9 εκατ.	€ 11,5 εκατ.	3,5%
ΕΒΙΤΔΑ	€ 2,3 εκατ.	€ 6,6 εκατ.	-65,2%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	19,6%	57,5%	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	€ 3,0 εκατ.	€ 2,9 εκατ.	3,4%
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	€ 1,0 εκατ.	€ 1,5 εκατ.	-33,3%

**ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του Α' Εξαμήνου 2018 περιέχεται στις Σημειώσεις 6 & 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 τις μακροοικονομικές και πολιτικές συνθήκες στην Ελλάδα, καθώς σχεδόν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι δραστηριότητές τους βρίσκονται στην Ελλάδα. Καθώς ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται σχεδόν αποκλειστικά στην Ελλάδα, οποιαδήποτε μεταβολή και εξέλιξη στο μακροοικονομικό περιβάλλον της χώρας, επηρεάζει άμεσα και σε πολύ σημαντικό βαθμό τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματορροές τους.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εξακολουθούν να επηρεάζονται από ορισμένους κινδύνους που σχετίζονται με :

- Τη ζήτηση των νοικοκυριών και των επιχειρήσεων για ηλεκτρική ενέργεια
- Τις αλλαγές στη φορολογική νομοθεσία
- Την επιδείνωση της οικονομικής κατάστασης των πελατών τους και την ικανότητα των καταναλωτών να εξοφλούν έγκαιρα τους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος
- Τους ελέγχους / περιορισμούς στην κίνηση κεφαλαίων
- Τις Ευρωπαϊκές οικονομικές και πολιτικές εξελίξεις

και οι οποίοι ενδέχεται να επηρεάσουν σε σημαντικό βαθμό τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματορροές τους.

### **Πιστωτικός Κίνδυνος**

Οι εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα, η οικονομική τους κατάσταση, η ρευστότητά τους και οι μελλοντικές τους προοπτικές, εξαρτώνται άμεσα από τις κοινωνικές και μακροοικονομικές συνθήκες, που επικρατούν στην Ελλάδα, καθώς σχεδόν στο σύνολό τους οι οικονομικές τους δραστηριότητες και οι εξ αυτών προκύπτουσες απαιτήσεις διενεργούνται στην Ελλάδα. Παρά το γεγονός ότι οι πωλήσεις Η/Ε κατανέμονται σε μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα επιχειρηματικής δραστηριότητας, οι επιχειρηματικές δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και οι χρηματορροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας εξαρτώνται από τη δυνατότητα αποπληρωμής των υποχρεώσεων των πελατών τους. Το τρέχον οικονομικό περιβάλλον, η επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων 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 και αύξησης καθυστερήσεων των πληρωμών από πελάτες τόσο στη Χαμηλή και Μέση Τάση όσο και στην Υψηλή Τάση. Παρά την ένταξη πολύ μεγάλου αριθμού καταναλωτών στους ευνοϊκούς διακανονισμούς που έχουν συναφθεί για την εξόφληση των ληξιπρόθεσμων λογαριασμών τους, καθώς και τη χορήγηση ενιαίας έκπτωσης 15% σε οικιακούς και επαγγελματικούς καταναλωτές Χαμηλής και Μέσης Τάσης, με προϋπόθεση την εμπρόθεσμη εξόφληση των τρεχόντων λογαριασμών και την τήρηση των διακανονισμών που τυχόν έχουν συναφθεί ή θα συναφθούν, είναι αβέβαιο το ποσοστό των πελατών που θα τηρούν τους όρους των ρυθμίσεων στις οποίες έχουν ενταχθεί. Ήδη σημαντικό ποσοστό διακανονισμών ακυρώνεται μέσω αυτοματοποιημένης διαδικασίας από τα μηχανογραφικά συστήματα της ΔΕΗ λόγω μη τήρησής 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) 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, που αφορά τη συντριπτική πλειοψηφία (70%) των πελατών.
- Του νέου 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.

- Της μη αναγνώρισης εκ μέρους των πελατών χρεώσεων οι οποίες δεν σχετίζονται άμεσα με την πώληση Η/Ε, αλλά αποτελούν σημαντικό ποσοστό στο λογαριασμό (πχ ΥΚΩ και ΕΤΜΕΑΡ).

Επιπρόσθετα, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία πιθανόν να αντιμετωπίσουν δυσκολίες ή καθυστερήσεις στην είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος των πελατών τους, ως αποτέλεσμα νέων μέτρων, που επιβαρύνουν το λογαριασμό ρεύματος με νέες ή αυξημένες επιβαρύνσεις υπέρ τρίτων, επί πλέον των ήδη υφισταμένων, με χαρακτηριστικό παράδειγμα το Ειδικό Τέλος Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ), όπως μετονομάστηκε το Ειδικό Τέλος ΑΠΕ.

Τα παραπάνω, ενδέχεται να οδηγήσουν στην επέκταση της καθυστέρησης είσπραξης των λογαριασμών ρεύματος και να δημιουργήσουν πρόσθετες ανάγκες κεφαλαίου κίνησης για τη Μητρική Εταιρεία, έχοντας επίσης υπόψη ότι το ΕΤΜΕΑΡ, μεταξύ άλλων, καταβάλλεται από τη ΔΕΗ ανεξάρτητα της είσπραξής του από τους πελάτες της.

Επιπλέον, οι μηχανισμοί αναγκαστικής είσπραξης των απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας, ενδέχεται να επηρεασθούν από νομοθετικές ή άλλες διοικητικές πράξεις (όπως για παράδειγμα τη μη διακοπή 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 διενεργήθηκε (κατόπιν διαγωνισμού) η πρόσληψη της εταιρείας Qualco S.A, ως συμβούλου για : α) την ανάπτυξη στρατηγικής διαχείρισης των ανεξόφλητων απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας από τους πελάτες της, β) τον καθορισμό του πλαισίου και των συστηματικών ενεργειών διαχείρισης των ανεξόφλητων απαιτήσεων και γ) την εκ μέρους της ανάληψη της διαχείρισης μέρους των ανεξόφλητων οφειλών συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών. Όμως, δεν μπορεί να υπάρξει καμία εξασφάλιση ότι οι παραπάνω αναφερόμενες ενέργειες θα συμβάλλουν στη μείωση των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων της Μητρικής Εταιρείας από τους πελάτες της. Η αδυναμία εκ μέρους των πελατών της έγκαιρης εξόφλησης των υποχρεώσεών τους, σε συνδυασμό με τη δυσκολία εκ μέρους της Μητρικής Εταιρείας να εισπράξει τελικά τις ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις της από καταναλωτές Η/Ε, θα επηρεάσει αρνητικά τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματοροές της.

#### **Κίνδυνος ρευστότητας**

Το μακροοικονομικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον στην Ελλάδα, ιδιαίτερα μετά την επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων, 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. Οι οικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα έχουν άμεσα επηρεάσει τα κεφαλαιακά επίπεδα, τη ρευστότητα και την οικονομική κατάσταση του Ελληνικού Χρηματοπιστωτικού Συστήματος, γεγονός που επηρεάζει σε μεγάλο βαθμό τη ρευστότητα και τη δυνατότητα πρόσβασης του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας σε δανειακά κεφάλαια, καθώς επίσης και τη ρευστότητα της Ελληνικής Οικονομίας γενικότερα και τη δυνατότητα των πελατών του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας για πρόσβαση σε δανειακές πιστώσεις. 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:

- Ο αυξημένος βαθμός καθυστέρησης είσπραξης ή ακόμη και η μη είσπραξη των λογαριασμών ρεύματος
- 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 (π.χ. εισφορές Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ).
- 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 30.6.2018, οι δανειακές υποχρεώσεις της του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας προς το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα, ανέρχονταν σε 36% 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 30.06.2018, δεν υφίσταται 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 α) οι όποιες διενεργούμενες πράξεις αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παρέχουν πλήρη ή επαρκή προστασία από τους κινδύνους αυτούς και β) οι υφιστάμενοι περιορισμοί στην κίνηση κεφαλαίων και η οικονομική κατάσταση της χώρας και του εγχώριου τραπεζικού συστήματος περιορίζει τη δυνατότητα διενέργειας παραγώγων πράξεων αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου.

#### **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 συνέχεια της οικονομικής κρίσης, οι διεθνείς οίκοι αξιολόγησης εφαρμόζουν αυστηρότερα κριτήρια στον τομέα της επάρκειας ρευστότητας και ως εκ τούτου, ακόμη και αν μια εταιρεία έχει εξασφαλίσει, μεταξύ άλλων, ένα αξιόπιστο πρόγραμμα κάλυψης των κεφαλαιακών της αναγκών, αντιμετωπίζει τον κίνδυνο της υποβάθμισης σε περίπτωση που δεν πληροί τα νέα, πιο αυστηρά κριτήρια.

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 οποιουδήποτε 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 (Η/Ε).**

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, των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, 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 παραγώγων 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.

Στην τρέχουσα συγκυρία και λαμβάνοντας υπόψη το γεγονός ότι ο προμηθευτής φυσικού αερίου της Μητρικής Εταιρίας (ΔΕΠΑ) εισάγει σε μεγάλο ποσοστό φυσικό αέριο από την Gazprom μέσω αγωγού που διέρχεται από την Ουκρανία, υπάρχει κίνδυνος να εμφανισθούν τόσο προβλήματα στην ομαλή τροφοδοσία των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής με καύσιμο φυσικό αέριο, όσο και αύξηση του κόστους παραγωγής Η/Ε ή/και αύξηση της τιμής προμήθειας Η/Ε, η οποία ενδέχεται να μην είναι δυνατόν να ανακτηθεί πλήρως από τον τελικό καταναλωτή, με αποτέλεσμα να επηρεασθούν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και η ρευστότητα της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Σε ότι αφορά τον κίνδυνο από την αυξητική μεταβολή στις τιμές αγοράς Η/Ε, αυτός αντισταθμίζεται σε ολόένα και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), καθώς το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά (Διασυνδεδεμένο Σύστημα) τον Ιούνιο 2018 ανήλθε σε 50,8%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μέσο μερίδιο στη λιανική αγορά της ΔΕΗ Εμπορίας ανέρχεται στο 80,4%. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι ο κίνδυνος αυτός είναι ανάλογος της διαφοράς των μεριδίων που η ΔΕΗ κατέχει στη χονδρεμπορική και τη λιανική αγορά.

Δεδομένου ότι βάσει του ισχύοντος ρυθμιστικού πλαισίου για την αγορά Η/Ε δεν επιτρέπεται η σύναψη οποιασδήποτε μορφής διμερούς σύμβασης ή συμφωνίας μεταξύ των παραγωγών και προμηθευτών Η/Ε, προκειμένου η ΔΕΗ να είναι σε θέση να αντισταθμίσει μέρος των αγορών για την εξυπηρέτηση των αναληφθέντων υποχρεώσεων της για την προμήθεια Η/Ε, η ΔΕΗ δεν είναι σε θέση να αντισταθμίσει αποτελεσματικά τον κίνδυνο μεταβλητότητας των τιμών στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπλέον, παρά την ήδη αναληφθείσα υποχρέωση εκ μέρους της ΔΕΗ για τη μείωση των μεριδίων της έως το έτος 2019 στην παραγωγή και προμήθεια Η/Ε κάτω από το 50%, 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.

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.

#### **Δικαιώματα 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 αποκτή και να παραδίδει δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>) για την κάλυψη των εκπομπών CO<sub>2</sub>.

Από την αρχή του έτους 2013, δεν υφίσταται πλέον κατανομή δωρεάν δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα (πλην μικρής ποσότητας δικαιωμάτων που αντιστοιχεί σε παραγωγή ενέργειας για τηλεθέρμανση) και καθώς οι σταθμοί παραγωγής Η/Ε της Μητρικής Εταιρείας εκπέμπουν πλέον περίπου 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), αυξημένες τιμές των δικαιωμάτων εκπομπών θα επηρεάσουν τα λειτουργικά της κόστη. Καθώς η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει να αποκτή τις απαιτούμενες ετήσιες ποσότητες δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα μέσω των αγορών, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστούν οι τιμές που θα μπορούσαν να αποκτηθούν οι ποσότητες αυτές στα επόμενα έτη. Για την περίοδο 2013 – 2020, η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιείται στην Ευρωπαϊκή και τη Διεθνή Αγορά, για την απόκτηση δικαιωμάτων είτε μέσω Χρηματιστηρίων είτε μέσω διμερών συμβάσεων. Αναφορικά με τη διαχείριση των κινδύνων αυξητικής μεταβολής της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών και αλλαγής του σχετικού ρυθμιστικού πλαισίου, αν και η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις αγορές και τις εξελίξεις σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, δεν είναι δυνατόν να διασφαλιστεί ότι οι κίνδυνοι αυτοί θα αντισταθμιστούν επαρκώς.

Η έκθεση της Μητρικής Εταιρείας στον κίνδυνο αύξησης της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, συνδέεται με τη δυνατότητά της να ενσωματώνει τις αυξήσεις αυτές στα τιμολόγια της. 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 Εταιρείας, δεδομένου ότι η μεταβολή της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών επηρεάζει μόνον τα τιμολόγια μέσης και υψηλής τάσης της Μητρικής Εταιρείας.

Επισημαίνεται τέλος ότι 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 θα εφαρμοστεί από το 2019) επηρεάζουν την τιμή των δικαιωμάτων εκπομπών και το κόστος απόκτησης αυτών.

Οι τιμές των δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> ενδέχεται να επηρεαστούν περαιτέρω από τη πιθανή αναπροσαρμογή των στόχων της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Ε.Ε.) για τις εκπομπές ρύπων το 2030, που αποτελεί μέρος των δεσμεύσεων της βάσει «Συμφωνίας των Παρισίων», τον συνεχή διάλογο περί των στόχων της ΕΕ για το κλίμα για το 2050 καθώς επίσης και την προτεινόμενη αναβάθμιση των στόχων της ΕΕ για τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και την ενεργειακή απόδοση για το έτος 2030, όπως αυτοί συμφωνήθηκαν από το Ευρωπαϊκό Συμβούλιο τον Οκτώβριο του 2014.

#### **Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό**

Η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει έντονο ανταγωνισμό στη Χονδρεμπορική Αγορά, όπου η απώλεια μεριδίου αγοράς οφείλεται σε εντάξεις Μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από τρίτους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς καθώς και στην αυξανόμενη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στο Σύστημα και στο Δίκτυο και τις αυξανόμενες εισαγωγές Η/Ε από γειτονικές χώρες. Στην παρούσα μάλιστα συγκυρία των τιμών φυσικού αερίου και των χονδρεμπορικών τιμών ηλεκτρικής ενέργειας στα περισσότερα Χρηματιστήρια Ενέργειας των γειτονικών χωρών, ο ανταγωνισμός στη Χονδρεμπορική Αγορά της Ελλάδας είναι ιδιαίτερα έντονος, με υψηλή φόρτιση των μονάδων φυσικού αερίου και πολύ υψηλές εισαγωγές Η/Ε. Δυσμενείς αλλαγές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον, μέσω της διατήρησης των υφιστάμενων ή / και της εισαγωγής νέων νομοθετικών ή / και ρυθμιστικών μηχανισμών (για παράδειγμα μετά την ολοκλήρωση του προγράμματος χρηματοδότησης της Ελληνικής Δημοκρατίας) στην αγορά Η/Ε, που ενισχύουν τους ανταγωνιστές του Ομίλου, ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητά του.

Με το Νόμο 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 κατανεμόμενες 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 του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας και χωρίζεται σε δύο περιόδους, εντός των οποίων διεξάγεται τουλάχιστον μία Διαγωνιστική Διαδικασία. Η πρώτη περίοδος εκκινεί από τη θέση σε ισχύ του παρόντος και λήγει την 31η Μαρτίου 2019 και η δεύτερη από την 1η Απριλίου 2019, ημερομηνία προβλεπόμενης έναρξης λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2019. ) Η πρώτη δημοπρασία, στο πλαίσιο του ΜΜΑΕ, θα διεξαχθεί το αργότερο μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου 2018.

Με την Υπουργική Απόφαση Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/53028/7626, προσδιορίστηκε η μεθοδολογία υπολογισμού της Ισχύος Ευελιξίας των Κατανεμόμενων Υδροηλεκτρικών μονάδων, δηλαδή η ισχύς με την οποία μπορεί ο Πάροχος Υπηρεσίας Ευελιξίας, Κατανεμόμενη Υδροηλεκτρική μονάδα, να εγγραφεί στο Μητρώο Ευέλικτων Παροχών κατόπιν αίτησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Με την Απόφαση ΡΑΕ 780/2018, τροποποιήθηκαν αντίστοιχα οι διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με το Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας». Ο ΑΔΜΗΕ δημοσίευσε τον Πίνακα της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος των Επιλέξιμων Μονάδων Παραγωγής για τη συμμετοχή τους στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας – ΜΜΑΕ θέτοντας προθεσμία δεκαπέντε ημερολογιακών ημερών για την υποβολή ένστασης σε σχέση με τις Μονάδες του από κάθε κάτοχο άδειας παραγωγής. Η ΔΕΗ υπέβαλλε ένσταση κατά της δημοσίευσης του εν λόγω πίνακα και ειδικότερα για τον προσδιορισμό της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος αφενός της Μονάδας Μεγαλόπολη V και αφετέρου του συνόλου των υδροηλεκτρικών μονάδων (ΥΗΣ), η οποία όμως απορρίφθηκε από τον ΑΔΜΗΕ. Η ΔΕΗ υπέβαλε αιτήσεις εγγραφής στο Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων διατηρώντας επιφυλάξεις.

Η ΔΕΗ έχει τη θέση ότι αφενός δεν υφίσταται έλλειμμα ευελιξίας στο Ηλεκτρικό Σύστημα (και άρα, δεν υπάρχει ανάγκη ειδικής αποζημίωσης της συγκεκριμένης υπηρεσίας), αφετέρου στην ευελιξία συνεισφέρουν κατά κύριο λόγο οι υδροηλεκτρικές μονάδες, καθώς και οι λιγνιτικές μονάδες, ενώ συγχρόνως το ελληνικό σύστημα ειδικά σε μεσοβραχυπρόθεσμο ορίζοντα περισσότερο αντιμετωπίζει τον κίνδυνο ελλείμματος επαρκούς ισχύος, παρά ευέλικτης ισχύος. Ως εκ τούτου το ταχύτερο δυνατό πρέπει να εφαρμοσθεί ένας μόνιμος μηχανισμός, ο οποίος θα πρέπει να αμείβει τη διαθέσιμη ισχύ με δίκαιο τρόπο, χωρίς διακρίσεις σε τεχνολογίες και καύσιμα μονάδων, να είναι αγοραστικός μηχανισμός, έτσι ώστε το τίμημα με το οποίο θα αμειβονται οι μονάδες να προκύπτει ελεύθερα από την



προσφορά και τη ζήτηση, να μπορούν να συμμετέχουν σε αυτό το μηχανισμό και προμηθευτές από την πλευρά διαχείρισης της ζήτησης και να λαμβάνεται υπόψη για τον υπολογισμό των αναγκών επαρκούς ισχύος του Συστήματος και το δυναμικό διασυνδεδεμένων

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

Σε συνέχεια της απελευθέρωσης των τιμολογίων Υψηλής Τάσης και Μέσης Τάσης, τα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης απελευθερώθηκαν πλήρως από 01.07.2013 για τους τελικούς καταναλωτές, με εξαίρεση τις ευπαθείς ομάδες καταναλωτών.

Ωστόσο, η δυνατότητα και ελευθερία της Μητρικής Εταιρείας για διαμόρφωση του ανταγωνιστικού μέρους των τιμολογίων της, ώστε να είναι κοστοβαρή, 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.λ.π., ιδιαίτερα στο πλαίσιο της τρέχουσας κοινωνικοοικονομικής κατάστασης στην Ελλάδα.

Επιπρόσθετα, 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.

Όσον αφορά τους πελάτες Υψηλής Τάσης:

Υφίσταντο αρκετές διαμάχες για τα εφαρμοζόμενα τιμολόγια, μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μετά τη λήξη της αρχικής (χρονολογούμενης από το 1960) σύμβασης προμήθειας Η/Ε του συγκεκριμένου πελάτη. Η διαφορά μεταξύ των δύο μερών για την τιμή της Η/Ε, υπεβλήθη στην κρίση Διαιτητικού Δικαστηρίου στη ΡΑΕ, που εξέδωσε την απόφασή του την 31η Οκτωβρίου 2013, καθορίζοντας τη χρέωση της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο λογαριασμό ρεύματος στα € 36,6/MWh για τη χρονική περίοδο 01.07.2010 έως 31.12.2013. Η ΔΕΗ κατέθεσε αγωγή ακύρωσης της διαιτητικής απόφασης και καταγγελία στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή (Επιτροπή) για κρατική ενίσχυση λόγω της τιμής που όρισε η διαιτητική απόφαση. Όσον αφορά την καταγγελία της ΔΕΗ στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, η Επιτροπή αφενός με επιστολή/απόφασή της, 12<sup>ης</sup> Ιουνίου 2014, ενημέρωσε τη ΔΕΗ ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόψη καταγγελία. Ακολούθως δε εκδόθηκε την 25.3.2015 απόφαση της Επιτροπής η οποία έκρινε ότι η καταγγελία της ΔΕΗ δεν έχρηζε περαιτέρω διερεύνησης καθόσον δεν υφίσταται κρατική ενίσχυση. Η ΔΕΗ προσέφυγε (από 29 Ιουνίου 2015) ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου κατά της απόφασης αυτής (όπως και κατά της ως άνω πρώτης επιστολής / απόφασης). Ακολούθως, στις 23 Αυγούστου 2017, η Επιτροπή κοινοποίησε στη ΔΕΗ νέα Απόφασή της (με αριθμό (2017)5622 τελικό) με την οποία και κατά το κείμενο της νέας αυτής Απόφασης, ανακαλεί τόσο την επιστολή του 2014 όσον και την επιβεβαιωτική αυτής απόφαση του 2015, αντικαθιστώντας αυτές με τη νέα ως άνω Απόφασή της. Με την υπόψη νέα Απόφαση η Επιτροπή έκανε δεκτό ότι το υπόψη μέτρο δεν συνιστά κρατική ενίσχυση για τους ίδιους λόγους που είχε εκθέσει και στην ανακαλούμενη με αυτήν Απόφασή της του 2015. Η ΔΕΗ έχει προσφύγει νομίμως κατά της υπόψη Αποφάσεως και αναμένεται η εκδίκαση της υπόθεσης. Όσον αφορά την αγωγή ακυρώσεως, την 18.02.2016, εκδόθηκε απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δεν έκανε δεκτή την αγωγή ακυρώσεως της ΔΕΗ. Κατά της απόφασης του Εφετείου δεν ασκήθηκε αίτηση αναίρεσης στον Άρειο Πάγο. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μη αποδεχόμενη τους όρους τιμολόγησης των πελατών Υψηλής Τάσης (ΥΤ) οι οποίοι αποφασίσθηκαν στην από 28.02.2014 Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ προέβινε σε μερική καταβολή των οφειλόμενων προς τη ΔΕΗ ποσών.

Δεδομένου ότι η ΔΕΗ προέβη, την 02.01.2015, σε εντολή απενεργοποίησης μετρητών φορτίων της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και κάλεσε τον ΑΔΜΗΕ να προβεί αρμοδίως στις δέουσες προς τούτο ενέργειες, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, κατέθεσε στη ΡΑΕ (09.01.2015) καταγγελία – αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων κατά της ΔΕΗ κοινοποιούμενη στον ΑΔΜΗΕ. Η ΡΑΕ με έγγραφό της ανέστειλε την συζήτηση και λήψη απόφασης επί της αιτήσεως. Ακολούθως την 20.3.2015, κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ έγγραφο της Επιτροπής Ανταγωνισμού (ΕΑ) με το οποίο η ΕΑ ζήτησε την υποβολή απόψεων και στοιχείων εκ μέρους της ΔΕΗ επί αιτήματος –Υπομνήματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Τελικώς η συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα μετ' αναβολή την 25.9.2015 και ακολούθως την 14.10.2015 και η ΕΑ χορήγησε στη ΔΕΗ προθεσμία προς υποβολή πρότασης δεσμεύσεων εκ μέρους της στο πλαίσιο του Ν. 3959/2011.

Μετά τη διεξαγωγή συζήτησης της υπόθεσης η ΔΕΗ υπέβαλε τελικό κείμενο δεσμεύσεων. Σύμφωνα με αυτό, η ΔΕΗ όφειλε α) εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης της ΕΑ να προχωρήσει σε ανάκληση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, η οποία είχε αποσταλεί εκ μέρους της ΔΕΗ προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και τον ΑΔΜΗΕ και β) να συνεχίσει να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υπό τις τρέχουσες συνθήκες και όρους, έως ότου το θέμα της τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας

επιλυθεί είτε μέσω της διαπραγμάτευσης μεταξύ των μερών, είτε κατ' άλλο τρόπο. Το άνω κείμενο δεσμεύσεων έγινε αποδεκτό από την ΕΑ, η οποία εξέδωσε σχετική απόφαση (621/2015). Η ΔΕΗ σε εκτέλεση των δεσμεύσεων, πρόεβη σε ανάκληση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Οι διαπραγματεύσεις μεταξύ των 2 μερών, για την επίτευξη συμφωνίας σχετικά με τους όρους τιμολόγησης της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για το χρονικό διάστημα από 1.1.2014 και εφεξής δεν είχαν ακόμη τελεσφορήσει όταν με την από 5.10.2016 Απόφαση της ΕΓΣ των Μετόχων εγκρίθηκαν οι όροι τιμολόγησης του πελάτη ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ 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 (νυν ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε. – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ) πρόεβη 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 Ευρώ 29,1 εκατ. έναντι αξίας λογαριασμών 2<sup>ης</sup> συμβατικής περιόδου (1.7.2017 – 30.6.2018).

Επιπλέον, η εταιρεία ΛΑΡΚΟ Α.Ε., ο μεγαλύτερος οφειλέτης της ΔΕΗ, είναι υπόχρεα πληρωμής ληξιπρόθεσμων οφειλών σχετιζόμενων με την κατανάλωση ρεύματος και εξοφλούσε συστηματικά μικρό μέρος μόνον των συνολικών της λογαριασμών ρεύματος. Δοθέντος ότι υπήρξε αμφισβήτηση της τιμολόγησης Η/Ε εκ μέρους της ΛΑΡΚΟ για το διάστημα από 1.7.2010 έως 31.12.2013, η ΔΕΗ και η ΛΑΡΚΟ είχαν προσφύγει σε διαιτησία για τον καθορισμό της τιμής ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 01.07.2010-31.12.2013 και της συναρτώμενης με αυτό διευθέτησης των σχετικών οφειλών της ΛΑΡΚΟ προς τη ΔΕΗ. Το Διαιτητικό Δικαστήριο με την αριθ. 13/15.2.2017 Απόφασή του καθόρισε το τίμημα για τη χρέωση προμήθειας Η/Ε για τη Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ σε 43,41 €/MWh πλέον χρεώσεων δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, ρυθμιζόμενων χρεώσεων και λοιπών φόρων και τελών.

Οι όροι τιμολόγησης καθώς και οι όροι για τη ρύθμιση των οφειλών παρελθουσών χρήσεων για παρελθούσες χρήσεις, εγκρίθηκαν από τις Γενικές Συνελεύσεις των Μετόχων των δύο Εταιρειών και υπεγράφη την 21.06.2017 η σύμβαση προμήθειας Η/Ε, καθώς και η Σύμβαση Ενεχυρίασης, που εξασφάλιζε την είσπραξη των απαιτήσεων της ΔΕΗ.

Ήδη όμως, η ΔΕΗ, προς προάσπιση των συμφερόντων της, έχει προχωρήσει σε προβλεπόμενες από τις ως άνω συμβάσεις ενέργειες, λόγω μη τήρησης των συμβατικών υποχρεώσεων από πλευράς Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ. Ήδη, επιδόθηκε προς τη Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ εξώδικη δήλωση (με παράλληλη κοινοποίησή της στα μέλη του Δ.Σ. της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ), μέσω της οποίας ζητείται από τη Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ η εκπλήρωση των συμβατικών της υποχρεώσεων βάσει της σχετικής σύμβασης προμήθειας Η/Ε και επομένως η πληρωμή ποσού ύψους € 50 εκατ. μέχρι την 16/05/2018. Τελικά, έως το τέλος Μαΐου 2018 καταβλήθηκε ποσό ύψους € 15 εκατ. έναντι των υπόψη χρεών.

Έως την 30/06/2018 οι ανεξόφλητες οφειλές της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ ανέρχονται σε € 285 εκατ. Έναντι του ποσού αυτού έχει σχηματισθεί ισόποση πρόβλεψη μη είσπραξης.

Δεδομένου ότι η Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ εξακολουθεί να μην ανταποκρίνεται στις συμβατικές της υποχρεώσεις, η ΔΕΗ προτίθεται να προχωρήσει σε λήψη πρόσθετων μέτρων με βάση τις προβλέψεις του Κώδικα Προμήθειας Η/Ε και τους όρους που προβλέπονται στη σύμβαση προμήθειας Η/Ε μεταξύ ΔΕΗ και Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ.

Επίσης και άλλοι βιομηχανικοί πελάτες (Μέσης και Υψηλής Τάσης) δεν εξοφλούν εξ ολοκλήρου τους λογαριασμούς τους ρεύματος, ισχυριζόμενοι κυρίως, έλλειψη ρευστότητας λόγω της δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας.

Επιπροσθέτως κάποιοι εξ αυτών 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.

Γεγονότα όπως αυτά που περιγράφονται παραπάνω, ενδέχεται να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στις δραστηριότητες, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις στις δραστηριότητες των Δικτύων**

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 Ομίλου, εάν δεν εξασφαλίζουν μία εύλογη απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου και επαρκές πρόσθετο κίνητρο για μελλοντικές επενδύσεις στρατηγικής σημασίας.

Σαν αποτέλεσμα των παραπάνω, οποιαδήποτε αλλαγή στα ρυθμιζόμενα τιμολόγια, ιδιαίτερα σε αυτά που αφορούν τα έσοδα από τη διανομή Η/Ε, 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.

**Κίνδυνος από την εφαρμογή του Ν. 4412/08.08.2016 (προσαρμογή στις Οδηγίες 2014/24/ΕΕ και 2014/25/ΕΕ).**  
Τέθηκε σε ισχύ από 8 Αυγούστου 2016 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 αμφισβήτησεως 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.

### **Ρυθμιστικός κίνδυνος**

Το νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο, καθώς και οι πολιτικές της Ελλάδας και της ΕΕ επηρεάζουν τις εργασίες, την οικονομική κατάσταση και τα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας. Το ρυθμιστικό πλαίσιο της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας έχει μεταβληθεί σημαντικά μετά την εφαρμογή κανονιστικών και νομικών μεταρρυθμίσεων με στόχο την απελευθέρωση της αγοράς Η/Ε και τη δημιουργία μεγαλύτερου ανταγωνισμού στην ελληνική αγορά Η/Ε. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή παρακολουθεί τις εξελίξεις στην Ελλάδα, ώστε να διασφαλίζεται ότι το ελληνικό ρυθμιστικό πλαίσιο και η αγορά Η/Ε συμμορφώνονται με τις ισχύουσες οδηγίες για την ηλεκτρική ενέργεια και τους άλλους νόμους και κανονισμούς της ΕΕ. Τόσο η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και τα άλλα θεσμικά όργανα της ΕΕ, όσο και τα εθνικά δικαστήρια προωθούν την επιβολή των ευρωπαϊκών κανόνων ανταγωνισμού, προστασίας του περιβάλλοντος καθώς και άλλων κανονιστικών διατάξεων. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενδέχεται ανά πάσα στιγμή να υιοθετήσει συμπληρωματικούς κανονισμούς και το ελληνικό νομοθετικό και ρυθμιστικό πλαίσιο ενδέχεται να αλλάξουν στο μέλλον σύμφωνα με τις αποφάσεις των θεσμικών οργάνων της ΕΕ σε σχέση με τις σχετικές οδηγίες, νόμους και κανονισμούς. Επιπλέον, οι μελλοντικές αλλαγές στην πολιτική της Ε.Ε. ή της ελληνικής κυβέρνησης, συμπεριλαμβανομένης, για παράδειγμα, και της μη επαρκούς απελευθέρωσης στην αγορά Η/Ε, ενδέχεται να επηρεάσουν το μελλοντικό ρυθμιστικό πλαίσιο. Πιθανές τροποποιήσεις στο ρυθμιστικό και νομοθετικό πλαίσιο που διέπει την αγορά Η/Ε, όπως η εφαρμογή του ενωσιακού νομοθετικού πλαισίου, καθώς και οι αποφάσεις της ΡΑΕ σχετικά με τη ρύθμιση και λειτουργία της ελληνικής αγοράς Η/Ε γενικά και οποιεσδήποτε αναδιορθώσεις ή άλλες αλλαγές στις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, οι οποίες προκαλούνται από το ρυθμιστικό πλαίσιο, ενδέχεται να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις εργασίες τους, στην οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά τους αποτελέσματα.

Ειδικότερα, οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, οι συμβατικές τους υποχρεώσεις και τα οικονομικά τους αποτελέσματα ενδέχεται να επηρεαστούν από τα ακόλουθα βασικά στοιχεία της εθνικής και κοινοτικής νομοθεσίας:

- Το Ν. 4336/2015 (Συνταξιοδοτικές διατάξεις – Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης).
- Το Ν. 4389/2016 (Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις).
- Το Ν. 4414/2016 (Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης).
- Την Απόφαση 57/19.5.2017, του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στο λιγνίτη).
- Τις τροποποιήσεις ή / και συμπληρώσεις του Ν. 4512/2018 (Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις) για θέματα που αφορούν την ίδρυση και λειτουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας στο πλαίσιο της αναδιοργάνωσης της ελληνικής αγοράς Η/Ε με σκοπό την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς Η/Ε.
- Το Ν. 4533/2018 (Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού), που προβλέπει την αποεπένδυση των λιγνιτικών μονάδων της Μελίτης, της Μεγαλόπολης III και της Μεγαλόπολης IV και των συνδεδεμένων με τις μονάδες αυτές λιγνιτωρυχείων.
- Το Ν. 4549/2018 (Διατάξεις για την ολοκλήρωση της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων - Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2019-2022) και
- Την Απόφαση 85/2018, του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής με την οποία εισάγονται τροποποιήσεις σε σχέση με τη διαχείριση του υπολοίπου του Ειδικού Λογαριασμού Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και των ποσοτήτων των προθεσμιακών προϊόντων προς δημοπράτηση.

Ομοίως, η δέσμη οδηγιών, κανονιστικών αποφάσεων και κατευθυντήριων γραμμών που ανακοινώθηκαν από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 30 Νοεμβρίου 2016 υπό τον γενικό τίτλο Clean Energy Package», το οποίο αφορά την περίοδο 2021-2030, καθώς και η Οδηγία 2018/410 / ΕΚ η οποία τροποποιεί την οδηγία 2003/87 / ΕΚ με σκοπό την ενίσχυση των οικονομικά αποδοτικών μειώσεων εκπομπών ρύπων και την προώθηση επενδύσεων χαμηλών εκπομπών CO<sub>2</sub>, ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά τις εργασίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, την οικονομική τους κατάσταση, τα λειτουργικά τους αποτελέσματα και τις ταμειακές τους ροές.

Επιπρόσθετα, δεδομένων των αυξημένων ανθρώπινων, τεχνικών και χρηματοοικονομικών πόρων, που απαιτούνται ώστε ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να ανταποκρίνονται στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, ή άλλων εθνικών ή διεθνών οργανισμών, δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι θα είναι πάντοτε σε θέση να ανταποκρίνονται πλήρως και έγκαιρα στις επιβαλλόμενες από τις παραπάνω αρχές και οργανισμούς ρυθμιστικές, περιβαλλοντικές, χρηματοοικονομικές και άλλες απαιτήσεις.

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

Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για τις οποίες η ΔΕΗ δικαιούται αποζημίωσης 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 θεσπίστηκε με την απόφασή της ΡΑΕ 14/2014.

Με το Ν4067/2012 καθορίστηκαν οι μοναδιαίες χρεώσεις ανά κατηγορία καταναλωτών για την ανάκτηση του οφειλόμενου ανταλλάγματος στους δικαιούχους παρόχους ΥΚΩ, οι οποίες μέχρι πολύ πρόσφατα παρέμεναν αμετάβλητες.

Με την απόφαση ΡΑΕ 356/2014 καθορίστηκαν τα οφειλόμενα ανταλλάγματα για την παροχή ΥΚΩ κατά τα έτη 2012-2013 και με την ΡΑΕ 457/2015 το οφειλόμενο αντάλλαγμα για την παροχή ΚΟΤ κατά το έτος 2014. Η Επιχείρηση με την έκδοση της ως άνω απόφασης ΡΑΕ 356/2014 διατύπωσε προς την Αρχή τις αντιρρήσεις της σχετικά με την ορθότητα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ στα ΜΔΝ (ΡΑΕ 14/2014), αφού η εσφαλμένη αυτή εφαρμογή είχε ως αποτέλεσμα το οφειλόμενο στην Επιχείρηση αντάλλαγμα των υπόψη ετών (2012, 2013) να είναι μειωμένο κατά € 52 εκατ. Ενόψει αυτού, η ΔΕΗ κατέθεσε την υπ' αριθ. 3875/2014 αίτηση ακυρώσεως της απόφασης ΡΑΕ 356/2014 ενώπιον του ΣΤΕ.

Στη συνέχεια, με την απόφαση ΡΑΕ 688/2017 καθορίστηκαν τα προσωρινά ανταλλάγματα για την παροχή ΥΚΩ στα ΜΔΝ για τα έτη 2014, 2015 και 2016, ενώ με την ΡΑΕ 640/2017 το αντάλλαγμα για την παροχή ΚΟΤ για τα έτη 2015 και 2016. Με την έκδοση της απόφασης ΡΑΕ 688/2017, η Επιχείρηση αιτήθηκε από τη ΡΑΕ την αναθεώρησή της αμφισβητώντας την ορθότητα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ στα ΜΔΝ –όπως είχε κάνει και με την έκδοση της ανωτέρω απόφασης ΡΑΕ 356/2014- καθώς το οφειλόμενο αντάλλαγμα για τα υπόψη έτη ήταν μειωμένο κατά € 44 εκατ. Η ΡΑΕ με την απόφασή της ΡΑΕ 1038/2017 απέρριψε τις προβαλλόμενες αιτιάσεις. Η ΔΕΗ έχει καταθέσει την υπ' αριθ. 3172/2017 αίτηση ακυρώσεως της απόφασης 688/2017 ενώπιον του ΣΤΕ και την υπ' αριθ. ΠΡ386/12.2.2018 προσφυγή ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών.

Οι ανωτέρω δύο αιτήσεις ακύρωσης (3875/2014 και 3172/2017) για τις ΡΑΕ 356/2014 και 688/2017 αντίστοιχα, συνεκδικάσθηκαν την 29.5.2018 και αναμένεται η έκδοση απόφασης.

Ταυτόχρονα με την έκδοση των ΡΑΕ 688/2017 και 640/2017, διαβιβάστηκε προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας η γνωμοδότηση της ΡΑΕ 10/2017, με την οποία αιφνιδίως η Αρχή θεωρεί ότι με το Ν4067/2012 και εντεύθεν, επήλθε αλλαγή στο χρόνο ανάκτησης του ανταλλάγματος ΥΚΩ, από το σύστημα «ετεροχρονισμένης» ανάκτησης που ίσχυε μέχρι τότε -σύμφωνα με το οποίο το ετήσιο οφειλόμενο αντάλλαγμα για την παροχή ΥΚΩ ανακτάτο κατά το επόμενο ημερολογιακό έτος- σε σύστημα «ταυτοχρονισμένης» ανάκτησης, κατά το οποίο το ετήσιο οφειλόμενο αντάλλαγμα ανακτάται πλέον εντός του ίδιου ημερολογιακού έτους.

Με βάση αυτή τη θεώρηση, η ΡΑΕ προέβη σε εκκαθάριση χρεώσεων και πιστώσεων του λογαριασμού ΥΚΩ για την περίοδο 2012-2016, γνωμοδοτώντας προς τον Υπουργό Ενέργειας -μεταξύ άλλων- και για το ύψος του σωρευτικού ελλείμματος αυτής της περιόδου, το οποίο προσδιόρισε στα € 359,97 εκατ.

Επιπρόσθετα, με την παραπάνω θεώρηση της γνωμοδότησης 10/2017 της ΡΑΕ, διαφάνηκε για την Επιχείρηση ο κίνδυνος της απώλειας ανάκτησης του ανταλλάγματος του έτους 2011 ύψους 681,7 εκατ. € (απόφαση ΡΑΕ 1526/2011 που βρίσκεται σε ισχύ), και το οποίο σύμφωνα με το ισχύον κατά την περίοδο εκείνη σύστημα της ετεροχρονισμένης ανάκτησης ανταλλάγματος, κανονικά θα έπρεπε να είχε ανακτηθεί από την Επιχείρηση το έτος 2012.

Ενόψει των ανωτέρω ρυθμιστικών εξελίξεων, η ΔΕΗ με τη Γρ Δ/2950/27.9.2017 επιστολή της, έθεσε έγκαιρα υπόψη του ΥΠΕΝ και της ΡΑΕ, την αντίθεσή της στην παραπάνω αναφερόμενη θεώρηση της ΡΑΕ περί «ταυτοχρονισμού» της ανάκτησης του οφειλόμενου ανταλλάγματος κατά το ίδιο έτος και αιτήθηκε τη διασφάλιση από πλευράς Πολιτείας της ανάκτησης του ως άνω ανταλλάγματος έτους 2011, οφειλόμενου καθ' ολοκληρίαν στην Επιχείρηση.

Με μεταγενέστερη επιστολή της προς ΥΠΕΝ (Γρ Δ/3369/31.10.2017), η Επιχείρηση επανήλθε εκ νέου επί του θέματος, προτείνοντας τη θέσπιση νομοθετικής διαδικασίας διαιτησίας για την επίλυση της διαφοράς σε σχέση με το ύψος του πραγματικά οφειλόμενου σε αυτή σωρευτικού ελλείμματος για την περίοδο 2012-2016 αντί εκείνου της γνωμοδότησης 10/2017.

Με το Ν4501/2017, η Πολιτεία τροποποίησε το Ν4067/2012, στον οποίο προβλέφθηκε η δυνατότητα πλέον κάλυψης (πλήρους ή μερικής) του κόστους παροχής ΥΚΩ από τον κρατικό προϋπολογισμό, κατόπιν σχετικής απόφασης του Υπουργού Οικονομικών.

Σε υλοποίηση της υπόψη ρύθμισης, με την απόφαση υπ' αριθ. ΔΟΔ 0002445 ΕΞ 2017 (ΦΕΚ Β 4487/19.12.2017) του Υπουργού Οικονομικών (και χωρίς τυπική θεσμική αποδοχή-έγκριση της ως άνω γνωμοδότησης ΡΑΕ 10/2017), καταβλήθηκαν € 476 εκατ. από τον κρατικό προϋπολογισμό στον Ειδικό Διαχειριστικό Λογαριασμό ΥΚΩ που τηρούσε η ΑΔΜΗΕ ΑΕ, ώστε να αποδοθούν στη συνέχεια στους δικαιούχους του ανταλλάγματος παροχής ΥΚΩ. Από το υπόψη ποσό καταβλήθηκαν στην Επιχείρηση 359,7 εκατ. € εντός του α' τριμήνου 2018, ενώ δεν έχει ακόμη διενεργηθεί οριστική εκκαθάριση του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ για την περίοδο 2012-2016 από τον αρμόδιο Διαχειριστή.

Με βάση την παραπάνω θεώρηση της γνωμοδότησης ΡΑΕ 10/2017 και τις ανωτέρω νομοθετικές εξελίξεις, η Επιχείρηση αποστραφεί επί του παρόντος της ανάκτησης του ως άνω ανταλλάγματος του έτους 2011 ύψους € 681,7 εκατ. δυνάμει της απόφασης ΡΑΕ 1526/2011.

Στη συνέχεια, με το Ν4508/2017 τροποποιήθηκε εκ νέου ο Ν4067/2012 και καθορίστηκαν νέες μοναδιαίες χρεώσεις για την ανάκτηση ανταλλάγματος ΥΚΩ, καθώς και η αναπροσαρμογή αυτών στο πλαίσιο παρακολούθησης του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ, μετά από σχετική εισήγηση της ΡΑΕ. Επίσης τροποποιήθηκαν και διατάξεις του Ν4001/2011, βάσει των οποίων ορίστηκε ο ΔΕΔΔΗΕ ως αποκλειστικός διαχειριστής του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ για όλη την Επικράτεια από 1.1.2018.

Αργότερα, με το Ν4512/2018, τροποποιήθηκε έτι περαιτέρω ο Ν4067/2012 και θεσμοθετήθηκε η διαδικασία ετήσιας αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων υπέρ ΥΚΩ μετά από απόφαση της ΡΑΕ προς αποφυγή συσσώρευσης στο μέλλον ελλειμμάτων ή πλεονασμάτων του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ, λαμβάνοντας υπόψη και τις δυνατότητες κάλυψης από τον κρατικό προϋπολογισμό.

Η Επιχείρηση επανήλθε με τη Γρ Δ/1159/30.4.2018 επιστολή της προς τη ΡΑΕ (κοινοποιώντας αυτήν στο ΥΠΕΝ και την ΕΕΣΥΠ), θέτοντας εκ νέου υπόψη της Αρχής τις οικονομικές εκκρεμότητες που αφορούσαν στα προσωρινά ανταλλάγματα ΥΚΩ ΜΔΝ της ως άνω απόφασης ΡΑΕ 688/2017, την εκκρεμότητα της ανάκτησης του ανταλλάγματος του έτους 2011, αλλά και συνολική αποτίμηση οφειλόμενου ανταλλάγματος και αντίστοιχου εσόδου ΥΚΩ για τη ΔΕΗ από την αρχική θεσμοθέτηση των ΥΚΩ το 2007 και μέχρι το 2016.

Με το Ν4549/2018 τροποποιήθηκε ξανά ο Ν.4067/2012 και προβλέφθηκε ότι η δυνατότητα κάλυψης από τον κρατικό προϋπολογισμό του κόστους παροχής ΥΚΩ για το έτος 2019 ανέρχεται μέχρι το ποσό των € 59 εκατ. και για το έτος 2020 μέχρι το ποσό των € 68 εκατ. επίσης, στο πλαίσιο παρακολούθησης του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ, θεσμοθετήθηκε η αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων του ανταλλάγματος ΥΚΩ κατά τους μήνες Ιούνιο και Δεκέμβριο εκάστου έτους, σε τρόπο ώστε να μηδενίζεται το προβλεπόμενο έλλειμμα του τρέχοντος και του επόμενου έτους, στο οποίο ενσωματώνεται το τυχόν έλλειμμα του προηγούμενου έτους.

Με βάση τις παραπάνω ρυθμιστικές εξελίξεις, η Επιχείρηση αποστραφεί-επί του παρόντος-του ανταλλάγματος παροχής ΥΚΩ κατά το έτος 2011 ύψους € 681,7 εκατ. , ενώ 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 ανακτήσει το σύνολο του κόστους της, ή τυχόν υποανάκτηση αποζημίωσης ΥΚΩ παρελθόντων ετών, ή τυχόν πιθανή υιοθέτηση νέων ΥΚΩ, για τις οποίες η ΔΕΗ δεν θα δικαιούται πλήρους αποζημίωσης, θα έχουν αρνητικές επιπτώσεις στο κόστος, την οικονομική θέση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **Λοιποί ρυθμιστικοί κίνδυνοι – αβεβαιότητες**

Δεδομένου ότι δεν έχουν οριστικοποιηθεί ακόμα οι επικείμενες αλλαγές στο μοντέλο της χονδρεμπορικής αγοράς ενέργειας και του γεγονότος ότι ορισμένες εκδοθείσες από πλευράς ΡΑΕ αποφάσεις είναι μεταβατικές, το πλαίσιο εξέλιξης της υπόψη αγοράς Η/Ε παραμένει ευμετάβλητο, με αναμενόμενη σωρεία νέων ρυθμιστικών αποφάσεων και λοιπών εξελίξεων, γεγονός το οποίο ενδέχεται να έχει αρνητική επίπτωση στις δραστηριότητες της ΔΕΗ καθώς και την οικονομική της κατάσταση.

Για παράδειγμα, η υιοθέτηση ορισμένων μέτρων ρυθμιστικού χαρακτήρα στην Ελληνική χονδρεμπορική αγορά Η/Ε κατά το παρελθόν ωφέλησε ορισμένους νέους παραγωγούς Η/Ε σε βάρος των υφιστάμενων στην αγορά. Τα μέτρα αυτά περιλαμβάνουν το Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους, τον προσωρινό και τον μόνιμο Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος και την υιοθέτηση μέτρων για την προώθηση της διείσδυσης των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας μέσω σταθερών τιμών για την παραγόμενη από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας Η/Ε, καθώς και τη νέα μεθοδολογία υπολογισμού της τιμής της Η/Ε που πληρώνουν οι προμηθευτές προς τους παραγωγούς από Ανανεώσιμες Πηγές στη χονδρεμπορική αγορά.

Αν και ορισμένα από τα παραπάνω μέτρα ήταν μεταβατικού χαρακτήρα, όπως ο προσωρινός Μηχανισμός Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (ή αλλιώς «Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας» σύμφωνα με το Ν.4389/2016, που έληξε τον Απρίλιο 2016), δεν διασφαλίζεται ότι δεν θα υιοθετηθούν νέα μέτρα τα οποία θα δημιουργήσουν περαιτέρω στρεβλώσεις ή θα επιδράσουν δυσμενώς για τη ΔΕΗ στην αγορά. Καθόσον τα μέτρα αυτά παραμένουν σε ισχύ, ή εάν εφαρμοσθούν νέα ανάλογα μέτρα, τα λειτουργικά αποτελέσματα και η κερδοφορία του Ομίλου ενδέχεται να επηρεασθούν αρνητικά.

Περαιτέρω, το έλλειμμα του ειδικού λογαριασμού για ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ που οφείλεται στο γεγονός ότι οι συνολικοί πόροι του λογαριασμού δεν επαρκούν να καλύψουν το ρυθμιζόμενο τιμολόγιο με το οποίο αποζημιώνονται οι παραγωγοί Η/Ε από ΑΠΕ, δημιουργεί αβεβαιότητα και περαιτέρω θέματα σχετιζόμενα με τη ρευστότητα 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, έτσι περαιτέρω τη δυνατότητά τους να εξοφλούν εγκαίρως τους λογαριασμούς ρεύματος – καθώς και άλλα μικρότερα ποσά, όπως προβλέπονται στη κείμενη νομοθεσία.

Σύμφωνα με το Ν 4111/2013, το έλλειμμα αυτό θα έπρεπε να έχει μηδενισθεί μέχρι το τέλος του έτους 2014.

Δεδομένου ότι τούτο δεν κατέστη εφικτό δρομολογήθηκαν και επιπρόσθετα μέτρα για το σκοπό αυτό.

Ειδικότερα, σύμφωνα με το Ν.4152/2013, οι αγορές ενέργειας από ΑΠΕ από στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα πληρώνονται κατά τρόπον ώστε να αντανakλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών, γεγονός που είχε αρνητική επίπτωση στα λειτουργικά αποτελέσματα και τις χρηματοροές της Μητρικής Εταιρίας.

Επιπλέον με το Ν 4254/2014 ελήφθησαν περαιτέρω μέτρα περιορισμού του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού.

Επειδή τα πιο πάνω μέτρα δεν οδήγησαν στην επίτευξη μηδενισμού του ελλείμματος, με το Νόμο 4414/2016 (Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ), άρθρο 23, επιβάλλεται νέα χρέωση (Πρόσθετη Χρέωση Εκπροσώπων Φορτίου-ΠΧΕΦΕΛ) στους εκπροσώπους φορτίου (προμηθευτές Η/Ε), προκειμένου μέσω αυτής της χρέωσης να ισοσκελιστεί ο ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ στο τέλος του 2017.

Η χρέωση αυτή υπολογίζεται ως το γινόμενο της συνολικής ενέργειας που απορροφά στο πλαίσιο του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού από τη χονδρεμπορική αγορά ο κάθε εκπρόσωπος φορτίου για τους πελάτες του (εξαιρουμένων των εξαγωγών) επί τη διαφορά (σε €/MWh) μεταξύ της πραγματικής τιμής ενέργειας που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και της εικονικής τιμής αγοράς που θα διαμορφωνόταν χωρίς τη συμμετοχή των μονάδων ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ. Η χρέωση αυτή επιβάλλεται σταδιακά στους εκπροσώπους φορτίου ως εξής: για το τέταρτο τρίμηνο 2016 ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της παραπάνω μεθοδολογίας, και για το 2017 και εφεξής στο εκατό τοις εκατό (100%). Η παραπάνω χρέωση επιβαρύνει σημαντικά τα οικονομικά αποτελέσματα και τις χρηματοροές της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Επίσης, δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι η Πολιτεία δεν θα προβεί στο μέλλον σε περαιτέρω αύξηση του κόστους της αγοραζόμενης από ΑΠΕ Η/Ε, γεγονός που ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου.

Ο ΛΑΓΗΕ λειτουργούσε έχοντας σημαντικό χρηματικό έλλειμμα, το οποίο δημιουργήθηκε κατά ένα μέρος λόγω της εξόδου από την αγορά δυο σημαντικών εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε το έτος 2012, χωρίς να προβούν στην αποπληρωμή των ληξιπρόθεσμων υποχρεώσεών τους. Σύμφωνα με την απόφαση 285/2013 της ΡΑΕ, το έλλειμμα που δημιουργήθηκε από την έξοδο των προαναφερθέντων εναλλακτικών προμηθευτών Η/Ε, επιμερίστηκε στους παραγωγούς Η/Ε από συμβατικούς σταθμούς στη χονδρεμπορική αγορά, ανάλογα με το μερίδιο αγοράς τους.

Σε συνέχεια ο ΛΑΓΗΕ, εφαρμόζοντας τις μεταβατικές διατάξεις του άρθρου 92 του ΚΣΗΕ, κατένειμε αρχικά το υπόψη έλλειμμα στους Παραγωγούς Η/Ε. Εξ αυτού το συνολικό ποσό των Ευρώ 96,6 εκατ., που αντιστοιχούσε στη δραστηριότητα παραγωγής Η/Ε της ΔΕΗ, επιμερίστηκε σε επτά μηνιαίες δόσεις ύψους Ευρώ 13,8 εκατ. η κάθε μία αρχής γενομένης από τον Αύγουστο 2013.

Η ΔΕΗ θεωρούσε ότι η φερόμενη αξίωση του ΛΑΓΗΕ παραβιάζει θεμελιώδεις αρχές του δικαίου, ενώ ταυτόχρονα, δεν τεκμηριώνεται το ύψος και οι λόγοι στους οποίους οφείλεται η αξίωση αυτή. Επιπρόσθετα, η σχετική απόφαση της ΡΑΕ αμφισβητήθηκε δικαστικώς. Συγκεκριμένα, είχε ασκηθεί αίτηση ακύρωσης της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013 ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας καθώς και αίτηση αναστολής μέχρι την έκδοση τελικής δικαστικής κρίσης από το Συμβούλιο της Επικρατείας. Η ακροαματική διαδικασία για την αίτηση ακύρωσης έλαβε χώρα στις 18.3.2014. Στο μεταξύ, το Συμβούλιο της Επικρατείας είχε εκδώσει ενδιάμεση απόφαση (ΕΑ ΣτΕ 62/2014), η οποία ανέστειλε την υποχρέωση καταβολής του 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ. το οποίο αναλογεί στη ΔΕΗ.

Παράλληλα, ο ΛΑΓΗΕ είχε ασκήσει τακτική αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό ύψους Ευρώ 55 εκατ., που αντιστοιχεί σε 4 ισόποσες δόσεις εκ του συνολικού ποσού των 96,6 εκατ. ευρώ. Η συζήτηση της αγωγής είχε προσδιοριστεί μετ' αναβολή για τη δικάσιμο της 7.6.2017, οπότε και ματαιώθηκε. Η υπόθεση αυτή εξαρτάτο από την κατωτέρω αναφερόμενη απόφαση του ΣτΕ για το κύρος της Απόφασης της ΡΑΕ 285/2013, η οποία αποτελούσε τη νομική βάση της αντιδικίας στο Πρωτοδικείο.

Η ΔΕΗ ακολουθώντας την ενδιάμεση απόφαση του ΣτΕ, έχει αναγνωρίσει στα βιβλία της από το 2014 πρόβλεψη ίση με το 50% του ποσού των Ευρώ 96,6 εκατ., λόγω εκτιμώμενης αδυναμίας ανάκτησης του ποσού αυτού στο μέλλον. Το Σεπτέμβριο 2016, με την απόφαση 1761/2016 του Δ' τμήματος του Συμβουλίου της Επικρατείας απορρίφθηκε η αίτηση ακύρωσης της ΔΕΗ κατά της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ αναγνώρισε το υπολειπόμενο 50% του ως άνω ποσού στα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30.06.2016.

Ωστόσο, μετά την έκδοση της ανωτέρω οριστικής απόφασης του ΣτΕ, ο ΛΑΓΗΕ εφαρμόζοντας τις ρυθμίσεις του Άρθρου 61 του Κώδικα Συναλλαγών Η/Ε, επιμέρισε οριστικά το σύνολο του ως άνω ελλείμματος ύψους €129,3 εκατ. στους Προμηθευτές (Εκπροσώπους Φορτίου) κατά το μέτρο του τότε μεριδίου τους στην αγορά προμήθειας Η/Ε.

Εκ του ως άνω ελλείμματος ποσό ύψους €126,4 εκατ. επιμερίστηκε στη ΔΕΗ ως Προμηθευτή.

Η Επιχείρηση με την επιφύλαξη παντός νομίμου δικαιώματος της αποφάσισε την καταβολή του υπολοίπου εκ του ως άνω ελλείμματος ύψους € 71,8 εκατ. σε 12 ισόποσες άτοκες δόσεις αρχής γενομένης από τον Ιανουάριο του 2017.

Επιπρόσθετα προς διασφάλιση των συμφερόντων της η Επιχείρηση κατέθεσε ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών ανταγωγή κατά της ΛΑΓΗΕ ΑΕ διεκδικώντας αποζημίωση ισόποση του ως άνω επιμερισθέντος ελλείμματος.

Η προαναφερθείσα ή παρόμοιες μελλοντικές αποφάσεις της ΡΑΕ, για τη διευθέτηση ελλειμμάτων στην αγορά Η/Ε, μέσω επιμερισμού των υποχρεώσεων αυτών στους άλλους συμμετέχοντες, για παράδειγμα απαγορεύοντας το συμψηφισμό απαιτήσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έναντι του ΛΑΓΗΕ (για παράδειγμα αποζημιώσεις μέσω του Ειδικού Προγράμματος των Φ/Β στις στέγες) με απαιτήσεις του ΛΑΓΗΕ έναντι του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στην οικονομική κατάσταση, τις χρηματοροές και τα χρηματικά τους διαθέσιμα.

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

Με βάση το Νόμο 4336/2015 το μερίδιο της ΔΕΗ στη χονδρική και λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να μειωθεί κατά 25% άμεσα, ενώ 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. Οι Νόμοι 4389/2016 και 4472/2017 και οι Αποφάσεις 35/2016, 38/2016, 58/2017, 68/2017 και 77/2018 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 49,25 % 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.

Με την ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.182348 (ΦΕΚ Β' 2848/07.09.16) καθορίστηκε η μεθοδολογία προσδιορισμού της κατώτατης τιμής προσφοράς (τιμή εκκίνησης) των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων καθώς και η εξ αυτής προκύπτουσα τιμή για την πρώτη περίοδο εφαρμογής του μηχανισμού, η οποία ανέρχεται σε 37,37 €/MWh. Η τιμή αυτή προέκυψε λαμβάνοντας υπόψη τη συνολική λιγνιτική και υδροηλεκτρική παραγωγή του έτους 2015 καθώς και τα μεταβλητά στοιχεία κόστους της ΔΕΗ, όπως αναλυτικά ορίζονται στη συγκεκριμένη ΚΥΑ. Η παραπάνω κατώτατη τιμή ίσχυσε και στις 3 πρώτες δημοπρασίες NOME. Τον Ιούλιο 2017 η προαναφερθείσα κατώτατη τιμή επικαιροποιήθηκε με χρήση της ίδιας μεθοδολογίας αλλά με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του έτους 2016, και καθορίστηκε σε 32,05 €/MWh. Η παραπάνω κατώτατη τιμή ίσχυσε στην 4η, 5<sup>η</sup> και 6<sup>η</sup> δημοπρασία NOME καθώς και για όλες τις δημοπρασίες έως το τέλος Ιουνίου 2018.

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.

Η Μητρική Εταιρεία ήδη αντιμετωπίζει αυξανόμενο ανταγωνισμό στη Λιανική Αγορά μετά την απελευθέρωση των τιμολογίων στην Χαμηλή Τάση και τη δραστηριοποίηση τρίτων προμηθευτών, σε μια συγκυρία χαμηλών τιμών στην χονδρεμπορική αγορά Η/Ε. Ο ανταγωνισμός στη Λιανική Αγορά έχει ήδη ενταθεί και αναμένεται να ενταθεί περαιτέρω ως απόρροια της εφαρμογής των ανωτέρω δημοπρασιών τύπου NOME, καθώς και των λοιπών προβλέψεων των Ν. 4336/2015, 4389/2016 και 4472/2017.

Ειδικότερα, αναμένεται ότι η Μητρική Εταιρεία θα αντιμετωπίσει έντονο ανταγωνισμό στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, εφόσον υποχρεώνεται να πωλεί ενέργεια στους ανταγωνιστές της (εναλλακτικούς προμηθευτές) σε χαμηλές τιμές, με σκοπό αυτοί να αυξήσουν το μερίδιό τους στη λιανική αγορά και αντίστοιχα η ΔΕΗ να μειώσει το δικό της μερίδιο ώστε να έχει λιγότερο από 50% του Διασυνδεδεμένου Συστήματος ως το τέλος του 2019. Τα προϊόντα τύπου NOME αναμένεται να αυξήσουν το περιθώριο κέρδους των εναλλακτικών προμηθευτών και να τους κάνουν πιο επιθετικούς στην προσέλκυση νέων πελατών εφόσον θα έχουν τη δυνατότητα να εξασφαλίσουν χαμηλή τιμή χονδρεμπορικής σε βάθος χρόνου (1-4 έτη).

Σε περίπτωση που οι εναλλακτικοί προμηθευτές στοχεύουν στους πιο φερέγγυους και κερδοφόρους πελάτες της ΔΕΗ για να αναπτύξουν τη δραστηριότητά τους, η ΔΕΗ θα έχει σημαντική απώλεια εσόδων, κερδοφορίας και περαιτέρω πίεση στις ταμειακές της ροές.

Όμως, η διάρθρωση της Λιανικής Αγοράς απαιτεί σοβαρή ανάλυση και εκτίμηση του τμήματος των πελατών που αντικειμενικά μπορεί να συμμετάσχει στον ανταγωνισμό και σε κάθε περίπτωση επιβάλλει την εξαίρεση των πελατών με ΚΟΤ και των πελατών της Υψηλής Τάσης από τον υπολογισμό στο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ.



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), οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ που συμμετέχουν στα προθεσμιακά προϊόντα ΝΟΜΕ (λιγνιτικές και υδροηλεκτρικές μονάδες) θα υποστούν 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.

Η τιμολόγηση των Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων, στο βαθμό που θα απέχει σημαντικά από την οριακή τιμή, θα οδηγήσει την ΔΕΗ σε υπέρμετρες απώλειες στην παραγωγή και θα αποτελεί σταυροειδή επιδότηση των εναλλακτικών παρόχων, με ό,τι αυτό συνεπάγεται για τον ελεύθερο ανταγωνισμό.

Ενδεικτικά αναφέρεται ότι η τελική μεσοσταθμική τιμή εκκαθάρισης των ήδη διενεργηθέντων δημοπρασιών ήταν σημαντικά χαμηλότερη τόσο της Οριακής Τιμής Συστήματος όσο και του κόστους παραγωγής της ΔΕΗ.

#### **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 θα 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.

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) για την προαναφερθείσα δέσμευση της Ελληνικής Δημοκρατίας. 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», 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 εταιρίες, οι εργασιακές σχέσεις των εργαζομένων στους δύο (2) αποσχισζόμενους κλάδους, η ευθύνη της ΔΕΗ Α.Ε. και των δύο (2) νέων εταιριών. Ο ανωτέρω διεθνής διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 31 Μαΐου 2018, ενώ την 30 Ιουνίου 2018 συστάθηκαν οι κατά 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ Α.Ε. «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.» και «ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.». Η νόμιμη σύσταση της κάθε εταιρείας πραγματοποιήθηκε με την καταχώρηση στο ΓΕΜΗ της πράξης της απόσχισης των δύο λιγνιτικών κλάδων και της σύστασης των νέων εταιριών.

Τα παραπάνω διαρθρωτικά μέτρα ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές υποχρεώσεις, στη ρευστότητα και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Τέλος, δεν μπορεί να υπάρξει καμία διαβεβαίωση ότι δεν θα υποχρεωθεί η Μητρική Εταιρεία να προχωρήσει σε περαιτέρω αποεπενδύσεις λιγνιτικής (ή άλλης) ισχύος παραγωγής στο μέλλον, προκειμένου να συμμορφωθεί με την υποχρέωσή της να μειώσει το μερίδιο αγοράς της στις αγορές παραγωγής και προμήθειας Η/Ε.

Επιπλέον, η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να επηρεάσει την τιμή στην οποία θα πωληθούν τα περιουσιακά αυτά στοιχεία.

#### **Λοιποί κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τον Νόμο 4336/14.08.2015**

Πέραν των προαναφερθέντων, με το Ν. 4336/14.08.2015 εισάγονται διατάξεις για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου σχετικά με:

- Τις αρμοδιότητες της ΡΑΕ η οποία θα παρακολουθεί το λογαριασμό των επιχειρήσεων που ασκούν ενεργειακές δραστηριότητες για το Φυσικό Αέριο («Φ/Α») και την Η/Ε καθώς και των Διαχειριστών των Συστημάτων και Δικτύων Διανομής και θα εξασφαλίζει ότι δεν θα υπάρχουν διασταυρούμενες επιδοτήσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας ή και εμπορίας Η/Ε και
- Την υποχρέωση των Αρχών να θεσπίσουν κανόνες σχετικά με τον συμψηφισμό των οφελών μεταξύ της ΔΕΗ και του διαχειριστή αγοράς. Θα εφαρμοσθούν οι διακοπτόμενες συμβάσεις όπως αυτές εγκρίθηκαν από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή (σε εφαρμογή αυτού έχουν θεσπιστεί δημοπρασίες διακοπτόμενου φορτίου με Υπουργική Απόφαση ΦΕΚ Β/2861/28-12-2015). Την υποχρέωση των Αρχών να θεσπίσουν νέο σχέδιο για την αναβάθμιση των δικτύων ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να βελτιωθεί η απόδοση, να ενισχυθεί η διαλειτουργικότητα και να μειωθεί το κόστος για τους καταναλωτές.
- Την υποχρέωση των Αρχών έως τον Οκτώβριο του 2015 να επανεξετάσουν τη φορολόγηση της ενέργειας και να ενισχύσουν την οικονομική και επιχειρησιακή ανεξαρτησία της ΡΑΕ.
- Την υποχρέωση των Αρχών έως το Δεκέμβριο του 2015 να εγκρίνουν νέο πλαίσιο για τη στήριξη των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας διατηρώντας την οικονομική βιωσιμότητά τους, να θεσπίσουν νέο σχέδιο για την αναβάθμιση των Δικτύων Ηλεκτρικής Ενέργειας και να ξεκινήσουν την εφαρμογή του Roadmap για την εναρμόνιση της αγοράς ηλεκτρισμού στο ευρωπαϊκό Target Model ως το Δεκέμβριο του 2017. Με το Νόμο 4414/2016 θεσμοθετήθηκε το νέο καθεστώς στήριξης των ΑΠΕ, σε εφαρμογή της παραπάνω διάταξης του Νόμου 4336/2015.

Επιπλέον, με το Ν. 4336/14.08.2015, η Ελληνική Δημοκρατία δεσμεύεται να προχωρήσει με το υπό εξέλιξη πρόγραμμα ιδιωτικοποιήσεων. Το διοικητικό συμβούλιο του ΤΑΙΠΕΔ έχει ήδη εγκρίνει το Σχέδιο αξιοποίησης των περιουσιακών στοιχείων (Asset Development Plan - ADP) που προβλέπει την ιδιωτικοποίηση των περιουσιακών στοιχείων που υπάγονται στο ΤΑΙΠΕΔ από τις 31.12.2014. Με την Απόφαση 33/2016 του ΚΥΣΟΙΠ εγκρίθηκε το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα του ΤΑΙΠΕΔ.

Επί του παρόντος δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθούν με ακρίβεια οι πιθανές επιπτώσεις στην ελληνική οικονομία και η επίδραση που θα υπάρξει στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματορροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας από την εφαρμογή των λοιπών προβλέψεων του Ν. 4336/2015.

### **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. Ασφαλίζονται 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 κάποιοι από τους υπόψη κινδύνους συμβούν και το διεσπαρμένο δίκτυο σταθμών παραγωγής Η/Ε.

Επιπλέον ο Όμιλος δεν ασφαλίζεται για υποχρεώσεις έναντι τρίτων σε σχέση με τα δίκτυα διανομής Η/Ε. Τα έργα υπό κατασκευή (εκτός των δικτύων) ασφαλίζονται από τους εργολάβους για το διάστημα υλοποίησής τους. Τα ποσά μετρητών στα Καταστήματα Πώλησης της Εμπορίας ή χρηματοπιστολές αυτών, ασφαλίζονται έναντι κλοπών, καθώς επίσης ασφαλίζεται 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 απόλυτα απρόβλεπτος παράγοντας, που επιδρά σημαντικά στην κερδοφορία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, λαμβάνοντας βέβαια υπόψη ότι, η ΔΕΗ διαθέτει σωρευμένη εμπειρία και τεχνογνωσία που της επιτρέπει να διαχειρίζεται με τον καλύτερο τρόπο τους αποταμιευμένους στους ταμειυτήρες υδάτινους πόρους.

### **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. Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν ελέγχουν πλέον τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς και να βασίζονται στον ΑΔΜΗΕ, την πρώην θυγατρική τους, που διαχειρίζεται και λειτουργεί το σύστημα μεταφοράς Η/Ε στην Ελληνική Επικράτεια. 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, περιλαμβανόμενων 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, ιδιαίτερα μετά την επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων, ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην δυνατότητά του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας να προμηθευθούν 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 περαιτέρω διερεύνησή τους από τις Εισαγγελικές Αρχές με τη λεγόμενη προκαταρκτική διαδικασία, η οποία συνήθως καταλήγει σε θέση της διερευνούμενης 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 δημοσίου 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, όσον αφορά τη φορολογία των εταιρικών κερδών, υπόκειται σε συχνές αναθεωρήσεις και ο Όμιλος ενδέχεται στο μέλλον να αντιμετωπίσει αυξημένα ποσοστά φόρου. Η επιβολή νέων φόρων ή η αλλαγή της ερμηνείας και της εφαρμογής των φορολογικών διατάξεων από τις Φορολογικές Αρχές και η εναρμόνιση της φορολογικής νομοθεσίας της Ελλάδας με αυτή της Ευρωπαϊκής Ένωσης, 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 καταβάλλει ειδικό τέλος ίσο με το 0,5% του ετήσιου κύκλου εργασιών της, μέχρι σήμερα, για την ανάπτυξη των βιομηχανικών περιοχών στις οποίες παράγεται Η/Ε από λιγνίτη.

Από το 2012 η Μητρική Εταιρεία επιβαρύνεται με ειδικό τέλος για την Η/Ε που παράγεται από λιγνίτη ίσο με €2,00/MWh καθώς και μέχρι την 31.05.2016 με ειδικό φόρο για το φυσικό αέριο.

Επί του παρόντος ο Όμιλος δεν καταβάλλει δικαιώματα εκμετάλλευσης, παραχώρησης ή άλλου είδους σχετικά με το λιγνίτη του 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.

Λόγω της οικονομικής κρίσης στην Ελλάδα, ακόμη και 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 Δημοσίου 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 49 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 στελεχωσει 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.

#### **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 σύννηθες 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 περιβαλλοντολογικών βλαβών ή / και κόστη ασφάλισης για αξιώσεις τρίτων λόγω περιβαλλοντολογικών 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 αποκτούν για τη διενέργεια των επιχειρηματικών τους δραστηριοτήτων, περιβαλλοντολογικές άδειες καθώς και εγκρίσεις ασφαλείας, από διάφορες κυβερνητικές 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 ασφάλειας 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”)ΟΚ**

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, συμπεριλαμβανομένων 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 δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενέχουν κινδύνους εργατικών 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 τις φυσικές και ανθρωπογενείς καταστροφές, όπως αναφέρθηκαν 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, μπορούν να είναι χρονοβόρες και περίπλοκες. Η απόκτηση των αδειών αυτών δεν είναι συνήθης 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

#### **Κίνδυνοι από την επέκταση των δραστηριοτήτων και την απόκτηση νέων θυγατρικών εταιρειών.**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συνεχίζουν να αξιολογούν μελλοντικές επενδυτικές ευκαιρίες και ενδέχεται να επεκτείνουν τις δραστηριότητές του τόσο στο εσωτερικό της χώρας όσο και σε άλλες χώρες ή σε νέες αγορές. Όμως, η επέκταση των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων σε διεθνές επίπεδο ενέχει κινδύνους όπως : απρόσμενες αλλαγές στο ρυθμιστικό πλαίσιο, αθέτηση υποχρεώσεων από τους εταίρους του Ομίλου σε κοινοπρακτικά σχήματα, εμπορικούς φραγμούς, συμπεριλαμβανομένων των ελέγχων και περιορισμών στις εισαγωγές και εξαγωγές, τιμολογιακών πολιτικών, τελωνειακών τελών και δασμών, δυσκολίες στη στελέχωση και διαχείριση των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων στο εξωτερικό, προβλημάτων στην είσπραξη απαιτήσεων, πολιτικής αστάθειας, θέματα απαλλοτριώσεων και κρατικοποιήσεων, πολέμου και άλλων πολιτικών κινδύνων, μεταβλητότητας των συναλλαγματικών ισοτιμιών, συναλλαγματικών ελέγχων που περιορίζουν ή απαγορεύουν τον επαναπατρισμό κεφαλαίων, περιορισμούς ή απαγορεύσεις όσον αφορά την εισαγωγή ή εξαγωγή τεχνολογίας και πιθανών δυσμενών φορολογικών αλλαγών / συνεπειών.

Οποιαδήποτε αδυναμία διαχείρισης των παραπάνω κινδύνων που συνδέονται με την επέκταση των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων του Ομίλου ΔΕΗ, ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Αν και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προτίθενται να διεξάγουν ελέγχους δέουσας επιμέλειας (due diligence reviews) όσον αφορά την μελλοντική απόκτηση νέων θυγατρικών, οι έλεγχοι αυτοί ενδέχεται να μην αποκαλύψουν όλους τους υπάρχοντες ή δυνητικούς κινδύνους και υποχρεώσεις και δεν είναι σε θέση να διαβεβαιώσουν ότι οι εξαγοραζόμενες νέες θυγατρικές τους δεν υπόκεινται ή δεν θα υπόκεινται σε υποχρεώσεις που δεν είναι σε γνώση τους. Επιπρόσθετα, αν και ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία ζητούν πάντοτε την παροχή εγγυήσεων και προβλέψεων αποζημίωσης όπου αυτό είναι πρακτικό και κατάλληλο, δεν μπορούν να παράσχουν διαβεβαιώσεις ότι θα είναι σε θέση να επιβάλλουν τα συμβατικά ή άλλα δικαιώματά τους έναντι των σχετικών πωλητών ή ότι τυχόν εγγυήσεις και αποζημιώσεις θα επαρκούσαν για την κάλυψη πιθανών μελλοντικών υποχρεώσεων που θα ανακύψουν

Η απόκτηση εκ μέρους του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας νέων εταιρειών ή περιουσιακών στοιχείων που ενέχουν κινδύνους ή υποχρεώσεις, για τα οποία δεν υπήρχε ή πιθανόν να μην υπήρχε πληροφόρηση, ή δεν υπήρξε ορθή αξιολόγηση, ή δεν έτυχαν πλήρους νομικής προστασίας, ενδέχεται να έχει σημαντική δυσμενή επίδραση στις δραστηριότητες, στα λειτουργικά αποτελέσματα και την οικονομική τους κατάσταση.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είναι σε θέση να διαβεβαιώσουν ότι θα είναι σε θέση να εντοπίσουν προς εξαγορά, να ολοκληρώσουν και να ενσωματώσουν μελλοντικά νέες θυγατρικές εταιρείες. Πιθανή αδυναμία όσον αφορά την ενσωμάτωση μελλοντικών εξαγορών και τη διαχείριση των κινδύνων και του κόστους που συνεπάγεται η εν λόγω ενσωμάτωση, ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες στα λειτουργικά αποτελέσματα και στην οικονομική κατάσταση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

#### **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 στην προηγούμενη ενότητα. Μέχρι σήμερα, τα διευθυντικά 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 2018

Για το Β' Εξάμηνο του 2018 η Εταιρεία αναμένει να συνεχιστεί η απώλεια μεριδίου αγοράς και η συνεπακόλουθη μείωση των εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χωρίς σημαντικές μεταβολές του ρυθμού σε σύγκριση με το Α' Εξάμηνο του 2018. Θα υπάρξει, όπως είναι φυσικό, μικρή αντιστάθμιση από την αύξηση των λοιπών πωλήσεων που οφείλεται πρώτον, 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 δεύτερον, στην αύξηση του εσόδου της ΔΕΗ από την πώληση θερμικής παραγωγής σε άλλους προμηθευτές στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, οι οποίοι επεκτείνουν περαιτέρω τη δραστηριότητα τους στην αγορά αυτή.

Όσον αφορά το σκέλος των δαπανών, η κατακόρυφη άνοδος των τιμών των δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub> και η μεγάλη αύξηση της Οριακής Τιμής Συστήματος θα επιβαρύνουν σημαντικά τα αποτελέσματα. Στην αντίθετη κατεύθυνση, η ολοκλήρωση της Α' φάσης της ηλεκτρικής διασύνδεσης των Κυκλάδων (με τη νήσο Μύκονο να διασυνδέεται με το ηπειρωτικό σύστημα τον Μάιο του 2018) θα οδηγήσει σε μείωση της κατανάλωσης υγρών καυσίμων και κατά συνέπεια αναμένεται σε σχέση με πέρυσι οριακή μείωση των δαπανών για υγρά καύσιμα στο Β' εξάμηνο παρά την άνοδο των τιμών.

Η μείωση των προβλέψεων για επισφαλείς πελάτες αναμένεται πως θα συνεχιστεί και στο Β' εξάμηνο του 2018 καθώς οι δράσεις της Εταιρείας για την ανάκτηση παλαιότερων οφειλών αρχίζουν να αποδίδουν.

Η Εταιρεία έχει ξεκινήσει την εφαρμογή του Επιχειρησιακού Σχεδίου που επεξεργάστηκε με εξειδικευμένο Σύμβουλο και πρόσφατα εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο. Αν και οι επιπτώσεις των περισσότερων αποφάσεων και μέτρων που προβλέπονται θα ενισχύσουν τα αποτελέσματα το 2019, αναμένεται πως πιθανόν θα υπάρξει μία θετική επίπτωση -σε πιο περιορισμένο βαθμό- και στα αποτελέσματα του Β' εξαμήνου 2018.

## ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2018 και την 31 Δεκεμβρίου 2017 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2018		31 Δεκεμβρίου 2017	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	3.048	-	1.416	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	496.235	(785.444)	694.473	(520.059)
PPC Finance Plc.	-	(3.246)	-	(4.648)
PPC Elektrik	-	(153)	-	(164)
PPC Bulgaria JSCO	-	(1.854)	-	(1.016)
	<b>499.283</b>	<b>(790.697)</b>	<b>695.889</b>	<b>(525.887)</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 2018 και την 30 Ιουνίου 2017 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2018		30 Ιουνίου 2017	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.385	-	1.585	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	720.050	(924.914)	611.904	(889.285)
PPC Finance Plc	-	(12.928)	-	(16.916)
PPC Elektrik	1	(1.339)	12	(1.868)
PPC Bulgaria JSCO	-	(19.365)	-	(9.297)
PPC Albania	-	(140)	-	-
	<b>721.436</b>	<b>(958.686)</b>	<b>613.501</b>	<b>(917.366)</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 30.06.2018 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 1.748 που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

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

Κατά την 30.06.2018 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 14 εκατ. περίπου, που αφορούσε εκταμιευμένα ποσά δανείων.

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

Υφίσταται εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας για πιστωτικές γραμμές της EDS Doo με τις Εταιρείες προμήθειας Η/Ε, Grand Energy Distribution EOOD και Petrol D.D. ύψους έως Ευρώ 3,9 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 και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε.

	<b>ΑΓΟΡΕΣ</b>		<b>ΥΠΟΛΟΙΠΟ</b>	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	1.1.2018-30.6.2018	1.1.2017-30.6.2017	30.6.2018	31.12.2017
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	79.422	126.692	32.513	45.426
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	133.362	211.594	34.675	86.835
	<b>212.784</b>	<b>338.286</b>	<b>67.188</b>	<b>132.261</b>
	<b>30 Ιουνίου 2018</b>		<b>31 Δεκεμβρίου 2017</b>	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>
<b>ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ ΑΕ)</b>	73.958	(31.538)	172.532	(124.905)
	<b>1.1.2018-30.6.2018</b>		<b>1.1.2017-30.6.2017</b>	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>
<b>ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ ΑΕ)</b>	716.384	(1.123.459)	864.436	(1.392.699)
	<b>30 Ιουνίου 2018</b>		<b>31 Δεκεμβρίου 2017</b>	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>
<b>ΕΧΕ Α.Ε.</b>	25.406	(42.957)	-	-
	<b>1.1.2018-30.6.2018</b>		<b>1.1.2017-30.6.2017</b>	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>
<b>ΕΧΕ Α.Ε.</b>	46.794	(76.743)	-	-
	<b>30 Ιουνίου 2018</b>		<b>31 Δεκεμβρίου 2017</b>	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>
<b>ΑΔΜΗΕ Α.Ε.</b>	54.412	(564.710)	117.463	(1.212.179)
	<b>1.1.2018-30.6.2018</b>		<b>1.1.2017-30.6.2017</b>	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>
<b>ΑΔΜΗΕ Α.Ε.</b>	46.244	(476.729)	79.493	(283.014)
	<b>30 Ιουνίου 2018</b>		<b>31 Δεκεμβρίου 2017</b>	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>
<b>ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε</b>	290.465	-	280.372	-
	<b>1.1.2018-30.6.2018</b>		<b>1.1.2017-30.6.2017</b>	
	Ποσά σε '000 €		Ποσά σε '000 €	
	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>
<b>ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε</b>	9.800	(1.347)	(28.742)	(3.882)

Εντός του 2017 εκδόθηκε πιστωτικό τιμολόγιο στη ΛΑΡΚΟ ύψους Ευρώ 61.850 που αφορούσε αναθεώρηση λογαριασμών καταναλώσεων περιόδου 1/7/2010-31/12/2013 βάσει της υπ. αριθ. 13/2017 Διαιτητικής Απόφασης. Σημειώνεται επίσης, ότι 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.

Την 02.07.2018 καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε., το ποσό των Ευρώ 538.300 χιλ. Η επιστροφή του υπόψη ποσού γίνεται σταδιακά μετά την εξόφληση των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος από τους φορείς της Γενικής Κυβέρνησης και θα ολοκληρωθεί στις 30 Απριλίου του επόμενου έτους.

### Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2018 και 2017 έχουν ως εξής:

	Όμιλος Ποσά σε '000 €		Εταιρεία Ποσά σε '000 €	
	30.06.2018	30.06.2017	30.06.2018	30.06.2017
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	129	123	29	29
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	51	28	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	22	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	56	13	19	9
- Λοιπές παροχές	57	70	57	70
	<b>293</b>	<b>256</b>	<b>105</b>	<b>108</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	324	351	241	268
- Εργοδοτικές εισφορές	90	104	67	80
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	4	13	4	13
	<b>418</b>	<b>468</b>	<b>312</b>	<b>361</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>711</b>	<b>724</b>	<b>417</b>	<b>469</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 και προσαρμοσμένο περιθώριο EBITDA % χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις. Οι προσαρμοσμένοι αυτοί δείκτες υπολογίζονται αφαιρώντας από τους οικονομικούς δείκτες, οι οποίοι έχουν υπολογιστεί από κονδύλια των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, την επίδραση και τα κόστη που προκύπτουν από γεγονότα τα οποία συνέβησαν κατά την εκάστοτε περίοδο αναφοράς και τα οποία δεν έχουν επηρεάσει τα ποσά των προηγούμενων περιόδων.

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

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

#### **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, εξαιρουμένης της επίδρασης των εφάπαξ επιπτώσεων. Για το Α' Εξάμηνο 2018 οι εφάπαξ επιπτώσεις που επηρέασαν το προσαρμοσμένο EBITDA είναι οι ακόλουθες : (1) Ποσό €166.130 χιλ. για τον Όμιλο και €103.403 χιλ. για τη Μητρική Εταιρεία, 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 συμφηφισμού της αποζημίωσης απόλυσης με το εφάπαξ βοήθημα που λαμβάνει ο εργαζόμενος από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα κατά την αποχώρησή του από την υπηρεσία, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4533/2018 (Βλέπε Σημείωση 15 των Οικονομικών Καταστάσεων) και (2) Ποσό €240.600 χιλ., που αφορά την απομείωση της λογιστικής αξίας των Διακρατούμενων προς Πώληση στοιχείων Ενεργητικού, λόγω εφαρμογής των προβλέψεων του ΔΠΧΑ 5, περί εμφάνισής τους στη χαμηλότερη μεταξύ της λογιστικής τους αξίας και της εύλογης αξίας τους μείον τα έξοδα για την πώλησή τους (Βλέπε Σημείωση 6 Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση). Για το Α' Εξάμηνο 2017 δεν υπήρξαν εφάπαξ επιπτώσεις. Το προσαρμοσμένο περιθώριο EBITDA (%) υπολογίζεται διαιρώντας το προσαρμοσμένο EBITDA με το σύνολο του προσαρμοσμένου κύκλου εργασιών. Ο υπολογισμός του προσαρμοσμένου EBITDA και του προσαρμοσμένου περιθωρίου EBITDA παρουσιάζεται στον Πίνακα Β.

### **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: Σύνολο κύκλου εργασιών μείον το σύνολο των λειτουργικών εξόδων. Το περιθώριο EBIT (%) υπολογίζεται διαιρώντας το EBIT με το σύνολο του κύκλου εργασιών. Ο υπολογισμοί παρουσιάζονται στον Πίνακα Γ.

### **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. Ο υπολογισμός παρουσιάζεται στον Πίνακα Δ.

### **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 ανωτέρω. Ο υπολογισμός παρουσιάζεται στον Πίνακα Ε.

### **Καθαρά Κέρδη/ (Ζημίες) προσαρμοσμένα χωρίς εφάπαξ επιπτώσεις**

Ο δείκτης αυτός εξυπηρετεί επίσης στην καλύτερη ανάλυση των αποτελεσμάτων και υπολογίζεται ως εξής: Καθαρά Κέρδη / (Ζημίες) όπως προκύπτει από τις οικονομικές καταστάσεις εξαιρουμένων των εφάπαξ επιπτώσεων μετά φόρων όπως έχουν αναλυθεί στην σημείωση του προσαρμοσμένου EBITDA ανωτέρω. 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- 30.06.2018 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01- 30.06.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 01.01- 30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01- 30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 30.06.2018 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
Κύκλος Εργασιών (1)	2.200.296	2.200.195	2.383.564	2.359.847	2.130.496	2.130.395	2.315.351	2.315.144
μείον :								
Λειτουργικές Δαπάνες προ Αποσβέσεων και Απομειώσεων (2)	2.360.082	2.067.229	2.220.875	2.269.851	2.251.496	1.958.475	2.270.784	2.260.763
Αμοιβές προσωπικού	556.875	503.984	433.341	368.093	370.482	317.591	276.389	237.996
Καύσιμα	438.751	417.948	533.088	503.675	438.751	417.948	533.088	503.675
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	696.368	761.019	782.434	881.971	693.264	757.915	790.410	887.811
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος	81.715	81.715	6.747	91.093	81.715	81.715	91.093	91.093
Τέλη Διανομής	-	-	-	-	159.437	159.437	185.490	185.490
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	129.120	107.246	77.492	60.870	129.120	107.246	77.492	60.870
Προβλέψεις	(9.228)	(9.395)	135.807	135.709	(12.744)	(12.911)	136.150	135.596
Λοιπά (έσοδα ) / έξοδα, καθαρά	225.881	204.544	251.966	228.440	150.871	129.534	180.672	158.232
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων Διακρατούμενων προς πώληση	240.600	-	-	-	240.600	-	-	-
<b>EBITDA (A) = [(1) - (2)]</b>	<b>(159.786)</b>	<b>133.134</b>	<b>162.689</b>	<b>89.996</b>	<b>(121.000)</b>	<b>171.920</b>	<b>44.567</b>	<b>54.381</b>
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA [(A) / (1)]</b>	<b>-7,26%</b>	<b>6,05%</b>	<b>6,83%</b>	<b>3,81%</b>	<b>-5,68%</b>	<b>8,07%</b>	<b>1,92%</b>	<b>2,35%</b>

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 30.06.2018 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01- 30.06.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	ΣΧΟΛΙΑ
<b>EBITDA (1)</b>	<b>(159.786)</b>	<b>133.134</b>	<b>162.689</b>	<b>89.996</b>	<b>(121.000)</b>	<b>171.920</b>	<b>44.567</b>	<b>54.381</b>	
<b>συν εφάπαξ επιπτώσεις (2):</b>	<b>406.730</b>	<b>151.165</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>344.003</b>	<b>88.439</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	
Αναλογιστική δαπάνη για αποζημίωση λόγω αποχώρησης από την υπηρεσία	166.130	151.165	-	-	103.403	88.439	-	-	Σημείωση 15 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2018
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων Διακρατούμενων προς πώληση	240.600	-	-	-	240.600	-	-	-	Σημείωση 6 Εξαμηνιαίας Οικονομικής Έκθεσης 2018
<b>EBITDA ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ (3) = [(1)+(2)]</b>	<b>246.944</b>	<b>284.299</b>	<b>162.689</b>	<b>89.996</b>	<b>223.003</b>	<b>260.359</b>	<b>44.567</b>	<b>54.381</b>	
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (4)</b>	<b>2.200.296</b>	<b>2.200.195</b>	<b>2.383.564</b>	<b>2.359.847</b>	<b>2.130.496</b>	<b>2.130.395</b>	<b>2.315.351</b>	<b>2.315.144</b>	
<b>ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ EBITDA ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΟ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ [(3)/(4)]</b>	<b>11,22%</b>	<b>12,92%</b>	<b>6,83%</b>	<b>3,81%</b>	<b>10,47%</b>	<b>12,22%</b>	<b>1,92%</b>	<b>2,35%</b>	



**ΠΙΝΑΚΑΣ Γ - ΕΒΙΤ (Δείκτης λειτουργικών κερδών πριν από καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους)**

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
ΕΒΙΤΔΑ	(1589.786)	133.134	162.689	89.996	(121.000)	171.920	44.567	54.381
μείον :								
Αποσβέσεις (4)	307.329	278.263	350.370	290.558	301.019	271.953	315.020	284.426
<b>ΕΒΙΤ (Α)</b>	<b>(467.115)</b>	<b>(145.129)</b>	<b>(187.681)</b>	<b>(200.562)</b>	<b>(422.019)</b>	<b>(100.033)</b>	<b>(270.453)</b>	<b>(230.045)</b>
Κύκλος Εργασιών (1)	2.200.296	2.200.195	2.383.564	2.359.847	2.130.496	2.130.395	2.315.351	2.315.144
ΠΕΡΙΘΩΡΙΟ ΕΒΙΤ [(Α) / (1)]	-21,23%	-6,60%	-7,87%	-8,50%	-19,81%	-4,70%	-11,68%	-9,94%

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01- 30.06.2018 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 01.01- 30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 30.06.2018 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
<b>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ, ΚΑΘΑΡΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ, ΚΕΡΔΗ ΑΠΟ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ</b>	<b>340.338</b>	<b>311.280</b>	<b>414.527</b>	<b>339.509</b>	<b>337.703</b>	<b>308.645</b>	<b>358.248</b>	<b>328.094</b>
Αποσβέσεις	307.329	278.263	350.370	290.558	301.019	271.953	315.020	284.426
Χρηματοοικονομικά έσοδα	94.789	94.775	118.286	107.773	94.248	94.234	102.690	103.075
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(58.458)	(58.458)	(51.480)	(56.228)	(56.524)	(56.524)	(57.644)	(57.644)
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(2.245)	(2.245)	(805)	(805)	-	-	-	-
Καθαρές ζημιές /( κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(1.077)	(1.055)	(1.844)	(1.789)	(1.040)	(1.018)	(1.818)	(1.763)

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 30.06.2018 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Εταιρείας 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
<b>ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	(500.124)	(178.146)	(79.602)	(249.513)	(458.703)	(136.725)	(115.079)	(75.111)
<u>Συν :Εφάπαξ επιπτώσεις:</u>	406.730	151.165	-	-	344.003	88.439	-	-
<b>ΚΕΡΔΗ /(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ</b>	(93.394)	(26.981)	(79.602)	(249.513)	(114.700)	(48.286)	(115.079)	(75.111)

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

	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Ομίλου 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Όμιλος Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 30.06.2018 Ποσά σε '000€	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01- 30.06.2018 Ποσά σε '000€	Σύνολο Εταιρείας 01.01- 30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)	Εταιρεία Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες 01.01-30.06.2017 Ποσά σε '000€ (Αναμορφ.)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ /(ΖΗΜΙΕΣ)</b>	(516.050)	(183.833)	(13.189)	(41.394)	(486.207)	(144.910)	(45.267)	(29.560)
<u>Συν Εφάπαξ επιπτώσεις μείον του αναλογούντα φόρο (29%):</u>	288.778	107.327	-	-	244.242	62.791	-	-
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ /(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟΣΑΡΜΟΣΜΕΝΑ ΧΩΡΙΣ ΕΦΑΠΑΞ ΕΠΙΠΤΩΣΕΙΣ</b>	(227.272)	(76.506)	(13.189)	(41.394)	(241.965)	(82.119)	(45.267)	(29.560)

### 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 τη δυνατότητα μόχλευσης. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται προσθέτοντας στα μακροπρόθεσμα δάνεια το βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων δανείων και τα βραχυπρόθεσμα δάνεια, αφαιρώντας από το σύνολο τα χρηματικά διαθέσιμα, τις δεσμευμένες καταθέσεις και τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που επιμετρώνται στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων (μέχρι την 31/12/2017 τις επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση) 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€	
	30.06.2018	31.12.2017	30.06.2018	31.12.2017
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	1.989.037	3.738.854	1.989.047	3.738.864
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	2.021.539	500.378	2.021.539	500.378
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	43.984	30.000	30.000	30.000
Χρηματικά διαθέσιμα	(337.873)	(251.596)	(170.534)	(163.136)
Δεσμευμένες Καταθέσεις	(84.387)	(94.084)	(84.387)	(94.084)
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών αποτελεσμάτων	(860)	-	(643)	-
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	-	(1.531)	-	(1.044)
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	52.100	35.243	52.100	35.243
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>3.683.540</b>	<b>3.957.264</b>	<b>3.837.122</b>	<b>4.046.221</b>

Αθήνα, 25 Σεπτεμβρίου 2018

Για το Διοικητικό Συμβούλιο  
Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Εμμανουήλ Μ. Παναγιωτάκης

### **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 2018 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 ουσιαστικά 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 ουσιαστική άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

### Άλλο θέμα

Οι ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2017 είχαν ελεγχθεί από άλλον Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή, ο οποίος εξέφρασε την 27 Απριλίου 2018 γνώμη χωρίς επιφύλαξη με έμφαση θέματος αναφορικά με τις αναπροσαρμογές

κονδυλίων προηγούμενων χρήσεων στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2017 σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 8.

**Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων**

Η επισκόπησή μας δεν εντόπισε οποιαδήποτε ασυνέπεια ή αναντιστοιχία των λοιπών στοιχείων της προβλεπόμενης από το άρθρο 5 του Ν. 3556/2007 εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης με τη συνημμένη ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Αθήνα, 25 Σεπτεμβρίου 2018

ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ ΚΑΜΙΝΑΡΗΣ  
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 20411

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 2018**

**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 25 Σεπτεμβρίου 2018 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).**

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

**ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ Μ.  
ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ**

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α.  
ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ**

**Η ΓΕΝΙΚΗ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΡΙΑ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΑΛΕΞΑΝΔΡΑ Λ.  
ΚΟΝΙΔΑ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

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

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ.....	49
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ .....	50
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ .....	51
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ.....	52
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ...53	
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	54
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	55
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....	56
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ .....	57
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	57
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ.....	57
3.ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	68
3.1.ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ.....	68
3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	69
3.3 ΠΡΩΤΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΩΝ ΔΠΧΑ 15 & ΔΠΧΑ 9 .....	72
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ.....	76
5. ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΕΣ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ .....	76
6. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ .....	77
7.ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) .....	82
8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	83
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	85
10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	86
11. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....	88
12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....	89
13. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ .....	90
14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ.....	91
14.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ.....	91
14.2 ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ .....	92
14.3. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ .....	96
14.4.ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	97
14.5.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ .....	99
14.6 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ .....	100
15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ .....	102
16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	103
17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ.....	104



## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

#### ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018

(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ	ΟΜΙΛΟΣ						
	01.01.2018 – 30.06.2018	01.01.2018- 30.06.2018	01.01.2018- 30.06.2018	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/vo)	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/vo)	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/vo)	
	Σύνολο Ομίλου	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Ομίλου	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>							
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.025.843	2.025.843	-	2.231.222	2.231.222	-	
Λοιπές πωλήσεις	174.453	174.352	101	152.342	128.625	23.717	
	<b>2.200.296</b>	<b>2.200.195</b>	<b>101</b>	<b>2.383.564</b>	<b>2.359.847</b>	<b>23.717</b>	
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>							
Αμοιβές προσωπικού	556.875	503.984	52.891	433.341	368.093	65.248	
Καύσιμα	438.751	417.948	20.803	533.088	503.675	29.413	
Αποσβέσεις	307.329	278.263	29.066	350.370	290.558	59.812	
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	696.368	761.019	(64.651)	782.434	881.971	(99.537)	
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου Μεταφοράς	81.715	81.715	-	6.747	91.093	(84.346)	
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	129.120	107.246	21.874	77.492	60.870	16.622	
Λοιπές Προβλέψεις	(9.228)	(9.395)	167	135.807	135.709	98	
Χρηματοοικονομικά έξοδα	94.789	94.775	14	118.286	107.773	10.513	
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(58.458)	(58.458)	-	(51.480)	(56.228)	4.748	
Κέρδος από πώληση θυγατρικής ΑΔΜΗΕ	6	-	-	(172.236)	-	(172.236)	
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	6	-	240.600	-	-	-	
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα	225.881	204.544	21.337	251.966	228.440	23.526	
(Κέρδη)/ζημιές από συγγενείς	(2.245)	(2.245)	-	(805)	(805)	-	
(Κέρδη)/ζημιές από συναλλ/κές διαφορές	(1.077)	(1.055)	(22)	(1.844)	(1.789)	(55)	
	<b>2.700.420</b>	<b>2.378.341</b>	<b>322.079</b>	<b>2.463.166</b>	<b>2.609.360</b>	<b>(146.194)</b>	
<b>ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>(500.124)</b>	<b>(178.146)</b>	<b>(321.978)</b>	<b>(79.602)</b>	<b>(249.513)</b>	<b>169.911</b>	
Φόρος Εισοδήματος	5,7	(15.926)	(5.687)	(10.239)	66.413	208.119	(141.706)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)</b>	<b>(516.050)</b>	<b>(183.833)</b>	<b>(332.217)</b>	<b>(13.189)</b>	<b>(41.394)</b>	<b>28.205</b>	
<b>Κατανεμόμενα σε</b>							
Μετόχους της Εταιρείας	(516.057)	(183.840)	(332.217)	(13.194)	(41.399)	28.205	
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	7	7	-	5	5	-	
<b>Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>	<b>(2,22)</b>	<b>(0,79)</b>	<b>(1,43)</b>	<b>(0,06)</b>	<b>(0,18)</b>	<b>0,12</b>	
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000	

\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2017 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη Σημείωση 5

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται. ( Βλ. Σημείωση 3)

- Τα ποσά από διακοπτόμενες δραστηριότητες του Ομίλου επεξηγούνται στη Σημείωση 6

- 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 ΕΛΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

**ΟΜΙΛΟΣ**

Σημ	01.01.2018- 30.06.2018	01.01.2018- 30.06.2018	01.01.2018- 30.06.2018	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/vo)	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/vo)	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/vo)
	Σύνολο Ομίλου	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Ομίλου	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες
<b>Καθαρά κέρδη / (ζημίες) περιόδου</b>	(516.050)	(183.833)	(332.217)	(13.189)	(41.394)	28.205
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)</b>						
Λοιπές συνολικές (ζημίες) εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.						
Κέρδη/(Ζημίες) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	(602)	(217)	-	1.806	1.806	-
Συναλλαγματικές διαφορές	(121)	(156)	-	(77)	(77)	-
<b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες) εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>	(723)	(373)	-	1.729	1.729	-
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	(723)	(373)	-	1.729	1.729	-
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	(516.773)	(184.206)	(332.217)	(11.460)	(39.665)	28.205
<b>Κατανέμονται σε:</b>						
<b>Μετόχους της Εταιρείας</b>	(516.780)	(184.213)	(332.217)	(11.484)	(39.689)	28.205
<b>Δικαιώματα μειοψηφίας</b>	7	7	-	24	24	-

\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2017 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη Σημείωση 5

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο 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 ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018

(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

Σημ	ΕΤΑΙΡΕΙΑ					
	01.01.2018 – 30.06.2018	01.01.2018- 30.06.2018	01.01.2018- 30.06.2018	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/vo)	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/vo)	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/vo)
	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>						
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.011.712	2.011.712	-	2.226.379	2.226.379	-
Λοιπές πωλήσεις	118.784	118.683	101	88.972	88.765	207
	<b>2.130.496</b>	<b>2.130.395</b>	<b>101</b>	<b>2.315.351</b>	<b>2.315.144</b>	<b>207</b>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>						
Αμοιβές προσωπικού	370.482	317.591	52.891	276.389	237.996	38.393
Καύσιμα	438.751	417.948	20.803	533.088	503.675	29.413
Αποσβέσεις	301.019	271.953	29.066	315.020	284.426	30.594
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	693.264	757.915	(64.651)	790.410	887.811	(97.401)
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	81.715	81.715	-	91.093	91.093	-
Τέλη Διανομής	159.437	159.437	-	185.490	185.490	-
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	129.120	107.246	21.874	77.492	60.870	16.622
Λοιπές Προβλέψεις	3,15 (12.744)	(12.911)	167	136.150	135.596	554
Χρηματοοικονομικά έξοδα	94.248	94.234	14	102.690	103.075	(385)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(56.524)	(56.524)	-	(57.644)	(57.644)	-
Κέρδος από πώληση θυγατρικής – ΑΔΜΗΕ	6 -	-	-	(198.602)	(198.602)	-
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	6 240.600	-	240.600	-	-	-
Λοιπά έξοδα	150.871	129.534	21.337	180.672	158.232	22.440
Κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές	(1.040)	(1.018)	(22)	(1.818)	(1.763)	(55)
	<b>2.589.199</b>	<b>2.267.120</b>	<b>322.079</b>	<b>2.430.430</b>	<b>2.390.255</b>	<b>40.175</b>
<b>ΖΗΜΙΕΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>(458.703)</b>	<b>(136.725)</b>	<b>(321.978)</b>	<b>(115.079)</b>	<b>(75.111)</b>	<b>(39.968)</b>
Φόρος Εισοδήματος	5,7 (27.504)	(8.185)	(19.319)	69.812	45.551	24.261
<b>ΚΑΘΑΡΕΣ ΖΗΜΙΕΣ</b>	<b>(486.207)</b>	<b>(144.910)</b>	<b>(341.297)</b>	<b>(45.267)</b>	<b>(29.560)</b>	<b>(15.707)</b>

\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2017 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη Σημείωση 5

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται. ( Βλ. Σημείωση 3)

- Τα ποσά από διακοπτόμενες δραστηριότητες της Εταιρείας επεξηγούνται στη Σημείωση 6

-Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των ενδιάμεσων συνοπτικών 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 2018**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

Σημ.	01.01.2018- 30.06.2018	01.01.2018- 30.06.2018	01.01.2018- 30.06.2018	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/νο)	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/νο)	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/νο)
	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Εταιρείας	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες
<b>Καθαρές (ζημίες) περιόδου</b>	<b>(486.207)</b>	<b>(144.910)</b>	<b>(341.297)</b>	<b>(45.267)</b>	<b>(29.560)</b>	<b>(15.707)</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)</b>						
Λοιπές συνολικές (ζημίες) εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους. Κέρδη/(Ζημίες) από χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων	(409)	(409)	-	1.806	1.806	-
	<b>(409)</b>	<b>(409)</b>	<b>-</b>	<b>1.806</b>	<b>1.806</b>	<b>-</b>
Αναβαλλόμενοι φόροι επί αναλογιστικών αποτελεσμάτων <b>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημίες)/εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</b>						
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>(409)</b>	<b>(409)</b>	<b>-</b>	<b>1.806</b>	<b>1.806</b>	<b>-</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικές ζημίες περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>(486.616)</b>	<b>(145.319)</b>	<b>(341.297)</b>	<b>(43.461)</b>	<b>(27.754)</b>	<b>(15.707)</b>

-\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2017 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη Σημείωση 5

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο 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 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ  
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**

(σε χιλιάδες Ευρώ-εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Σημ.	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30.06.2018	31.12.2017	30.06.2018	31.12.2017
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :</b>					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις		10.736.583	11.560.928	10.507.694	11.351.536
Ασώματες ακινητοποιήσεις		111.178	76.625	99.929	71.424
Περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων		860	1.531	643	1.044
Λοιπά	8,9	92.882	116.161	292.414	310.389
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>		<b>10.941.503</b>	<b>11.755.245</b>	<b>10.900.680</b>	<b>11.734.393</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :</b>					
Αποθέματα		705.736	731.395	581.163	610.281
Απαιτήσεις		1.665.523	2.519.316	1.524.721	2.138.995
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		13.619	6.605	-	-
Δεσμευμένες καταθέσεις		84.387	94.084	84.387	94.084
Χρηματικά διαθέσιμα		337.873	251.596	170.534	163.136
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες	6	471.974	-	227.603	-
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>		<b>3.279.112</b>	<b>3.602.996</b>	<b>2.588.408</b>	<b>3.006.496</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>		<b>14.220.615</b>	<b>15.358.241</b>	<b>13.489.088</b>	<b>14.740.889</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>					
<b>Ίδια Κεφάλαια :</b>					
Μετοχικό κεφάλαιο	11	575.360	575.360	575.360	575.360
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679	106.679	106.679
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων περιουσιακών στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		3.856.138	4.046.717	3.765.687	3.956.266
Αποθεματικά		93.255	93.978	149.309	149.719
Αποτελέσματα εις νέο		1.218.460	1.735.039	1.150.980	1.637.172
		<b>4.902.550</b>	<b>5.610.431</b>	<b>4.800.673</b>	<b>5.477.854</b>
<b>Μη ελέγχουσες συμμετοχές</b>		<b>124</b>	<b>108</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>4.902.674</b>	<b>5.610.539</b>	<b>4.800.673</b>	<b>5.477.854</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	12	1.989.037	3.738.854	1.989.047	3.738.864
Προβλέψεις		799.095	630.549	546.884	441.536
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		1.773.314	1.999.773	1.838.596	2.052.420
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>4.561.446</b>	<b>6.369.176</b>	<b>4.374.527</b>	<b>6.232.820</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :</b>					
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		2.198.287	2.626.962	2.040.789	2.291.835
Μερίσματα πληρωτέα		17	17	17	17
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	7	248.297	221.169	221.543	207.985
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	12	43.984	30.000	30.000	30.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	12	2.021.539	500.378	2.021.539	500.378
Σύνολο στοιχείων παθητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες	6	244.371	-	-	-
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>		<b>4.756.495</b>	<b>3.378.526</b>	<b>4.313.888</b>	<b>3.030.215</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>14.220.615</b>	<b>15.358.241</b>	<b>13.489.088</b>	<b>14.740.889</b>

\*Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018.

Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται. (Βλ. Σημείωση 3)

-Τα ποσά από διακοπτόμενες δραστηριότητες αφορούν την απόσχιση των Λιγνιτικών Κλάδων

-Οι συννημμένες 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 2018

(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά		Σύνολο λοιπών αποθεματικών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
						Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω εισοδημάτων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά					
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2017 (αναμορφωμένο*)</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>117.524</b>	<b>4.748.192</b>	<b>(947.342)</b>	-	<b>(84.273)</b>	<b>(84.273)</b>	<b>851.600</b>	<b>5.859.580</b>	<b>95</b>	<b>5.859.675</b>
Ζημίες περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(13.213)	(13.213)	24	(13.189)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	1.806	(77)	1.729	-	1.729	-	1.729
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.806</b>	<b>(77)</b>	<b>1.729</b>	<b>(13.213)</b>	<b>(11.484)</b>	<b>24</b>	<b>(11.460)</b>
Πώληση θυγατρικής ΑΔΜΗΕ	(491.840)	-	-	(639.712)	-	-	17.779	17.779	595.567	(518.206)	-	(518.206)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(20.828)	-	-	-	-	20.828	-	-	-
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	267	267	-	267
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2017</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>117.524</b>	<b>4.087.652</b>	<b>(947.342)</b>	<b>1.806</b>	<b>(66.571)</b>	<b>(64.765)</b>	<b>1.455.049</b>	<b>5.330.157</b>	<b>119</b>	<b>5.330.276</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2018</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>1.735.039</b>	<b>5.610.431</b>	<b>108</b>	<b>5.610.539</b>
Καθαρά κέρδη/(ζημίες) περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(516.057)	(516.057)	7	(516.050)
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>(516.057)</b>	<b>(516.780)</b>	<b>7</b>	<b>(516.773)</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>1.218.460</b>	<b>4.902.550</b>	<b>124</b>	<b>4.902.674</b>

\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2017 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη Σημείωση 5

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο 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 2018

(σε χιλιάδες Ευρώ)

Σημ.	<u>Λοιπά αποθεματικά</u>									
	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Εύλογη αξία περιουσιακών στοιχείων μέσω συνολικών εισοδημάτων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κων	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2017(αναμορφωμένο*)</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>117.524</b>	<b>4.016.613</b>	<b>(947.342)</b>	<b>-</b>	<b>5.650</b>	<b>5.650</b>	<b>1.371.473</b>	<b>5.737.797</b>
Ζημίες περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(45.267)	(45.267)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	1.806	-	1.806	-	1.806
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.806</b>	<b>-</b>	<b>1.806</b>	<b>(45.267)</b>	<b>(43.461)</b>
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(20.828)	-	-	-	-	20.828	-
Μείωση Μετοχικού Κεφαλαίου	11 (491.840)	-	-	-	-	-	-	-	-	(491.840)
Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	267	267
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2017</b>	<b>575.360</b>	<b>106.679</b>	<b>117.524</b>	<b>3.995.785</b>	<b>(947.342)</b>	<b>1.806</b>	<b>5.650</b>	<b>7.456</b>	<b>1.347.301</b>	<b>5.202.763</b>
<b>Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2018</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>
Καθαρές ζημίες περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(486.207)	(486.207)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(409)	-	(409)	-	(409)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(409)</b>	<b>-</b>	<b>(409)</b>	<b>(486.207)</b>	<b>(486.616)</b>
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	6	-	-	(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>1.150.980</b>	<b>4.800.673</b>

\*-Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2017 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη Σημείωση 5

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. . Σύμφωνα με τη μέθοδο 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 2018**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2018- 30.06.2018	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/vo)	01.01.2018- 30.06.2018	*01.01.2017- 30.06.2017(αναμ/vo)
<b>Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Ζημίες προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(178.146)	(249.513)	(136.725)	(75.111)
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	(321.978)	169.911	(321.978)	(39.968)
<b>Ζημίες προ φόρων</b>	<b>(500.124)</b>	<b>(79.602)</b>	<b>(458.703)</b>	<b>(115.079)</b>
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	343.276	357.402	336.868	351.172
Απομείωση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	240.600	-	240.600	-
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(35.947)	(36.250)	(35.849)	(36.152)
Χρεωστικοί τόκοι	86.362	92.892	86.325	92.892
Κέρδος από πώληση ΑΔΜΗΕ	-	-	-	(198.602)
Λοιπές αναμορφώσεις	173.596	201.218	113.497	202.484
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	875.730	(288.634)	666.379	(178.832)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	(416.324)	(10.307)	(266.059)	(94.647)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	(69.820)	(158.391)	(69.820)	-
<b>Ταμιακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>697.349</b>	<b>78.328</b>	<b>613.238</b>	<b>23.236</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	58.458	149.172	56.524	150.588
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(371.146)	(197.931)	(345.919)	(190.087)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(7.234)	517	(7.234)	517
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	789	(299)	(3.830)	(150)
Είσπραξη από πώληση θυγατρικής	-	623.208	-	623.208
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	6.044	-	-
<b>Ταμιακές εισροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(319.133)</b>	<b>580.711</b>	<b>(300.459)</b>	<b>584.076</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση βραχυπρόθεσμου δανεισμού	13.984	-	-	-
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	146.460	246.225	146.460	246.225
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(358.258)	(469.167)	(358.258)	(469.167)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων	(94.125)	(95.939)	(93.583)	(98.091)
Πληρωμή μερισμάτων	-	-	-	(46)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	(109.650)	-	-
<b>Ταμιακές εκροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>(291.939)</b>	<b>(428.531)</b>	<b>(305.381)</b>	<b>(321.079)</b>
<b>Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθέσιμων</b>	<b>86.277</b>	<b>230.508</b>	<b>7.398</b>	<b>286.233</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης περιόδου (συμπεριλαμβανομένου ΑΔΜΗΕ την 01/01/2017)</b>	<b>251.596</b>	<b>501.118</b>	<b>163.136</b>	<b>149.414</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα από διακοπτόμενη δραστηριότητα</b>	<b>-</b>	<b>(219.829)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα τέλους περιόδου</b>	<b>337.873</b>	<b>511.797</b>	<b>170.534</b>	<b>435.647</b>

--\*Ορισμένα ποσά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ενδιάμεσων συνοπτικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2017 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη Σημείωση 5

-Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν εφαρμόσει τα ΔΠΧΑ 15 και ΔΠΧΑ 9 χρησιμοποιώντας τη μέθοδο σωρευτικής επίδρασης από 01.01.2018. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, η συγκριτική πληροφορία δεν επαναδιατυπώνεται. (Βλ. Σημείωση 3)

-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 2018 ήταν 17.354 (2017: 17.663). Στις 30 Ιουνίου 2018 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 88 υπάλληλοι, (2017: 90). Από αυτούς, 85 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ Α.Ε. (2017: 86), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.718 (2017: Ευρώ 1.717) για την εξαμήνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2018. Επίσης, την 30 Ιουνίου 2018, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ Α.Ε. στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 238 το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.114.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("Η/Ε") από τους 61 κύριους σταθμούς παραγωγής 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 238.661 χιλιομέτρων και του δικτύου Υψηλής Τάσης μήκους 989 χλμ, τα οποία διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΔΔΗΕ».

Επίσης έχει αναπτύξει αστικό Δίκτυο Οπτικών Ινών που το μήκος του ανέρχεται σε 164 χλμ.

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 2018.**

##### **ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΓΧΩΡΙΑ ΑΓΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ**

- Σύμφωνα με την Απόφαση 33 του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (ΚΥΣΟΙΠ) (ΦΕΚ Β΄1472/25-5-2016) εγκρίθηκε το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Αξιοποίησης (Asset Development Plan) του ΤΑΙΠΕΔ. Ειδικότερα για την αξιοποίηση της ΔΕΗ, το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Αξιοποίησης περιλαμβάνει και την ενδεχόμενη πώληση του 17% των μετοχών της.

Σύμφωνα με το Ν.4425/2016, προβλέπεται η μεταφορά του 34% των μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. κυριότητας Ελληνικού Δημοσίου στην υπό σύσταση Εταιρεία Δημοσίων Συμμετοχών (ΕΔΗΣ).

## 2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σύμφωνα με το Ν.4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) στο Άρθρο 380 επέρχονται τροποποιήσεις του Ν.4389/2016 για την Ελληνική Εταιρεία Συμμετοχών και Περιουσίας Α.Ε. και προβλέπεται αναδρομικά από 01.01.2018 η αυτοδίκαιη μεταβίβαση μετοχών, μεταξύ άλλων, της ΔΕΗ και εντέλλεται η διοίκηση της «Ελληνικής

Εταιρείας Συμμετοχών και Περιουσίας», να προβεί σε κάθε ενέργεια για την καταχώριση της σχετικής μεταφοράς στο Σύστημα Άυλων Τίτλων ΧΑ (ά. 197 παρ. 1 και 2 Ν.4389/2016).

- Με την υπ. αριθμ. 77 Απόφαση του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (ΚΥΣΟΙΠ) (ΦΕΚ Β'58/18.01.2018) εγκρίνεται το Σχέδιο Εφαρμογής Δημοπρασιών ΝΟΜΕ το οποίο αφορά :
  1. Συμφωνία με τις διατάξεις του Νόμου 4512/2018 σχετικά με:
    - Εισαγωγή νέου κριτηρίου συμμετοχής των Επιλέξιμων Προμηθευτών στις δημοπρασίες τη διατήρηση ή ανάπτυξη δραστηριότητας προμήθειας στη λιανική αγορά, με την υποβολή επιχειρηματικού πλάνου δραστηριοποίησης και ανάπτυξης στη λιανική αγορά κατά την εγγραφή στο Μητρώο Επιλέξιμων Προμηθευτών και με νέο μηχανισμό ελέγχου κατά το μήνα διενέργειας της δημοπρασίας βάσει των δηλώσεων φορτίου ή του κατατιθέμενου επιχειρηματικού πλάνου για τους νέους Επιλέξιμους Προμηθευτές.
    - Τροποποίηση της διαδικασίας αναπροσαρμογής της ετήσιας ποσότητας προς δημοπράτηση, λόγω απόκλισης στόχου του μεριδίου της ΔΕΗ στη λιανική αγορά του διασυνδεδεμένου συστήματος, με αύξηση/μείωση αυτής στις επόμενες δύο δημοπρασίες από τη σχετική προβλεπόμενη έκδοση Απόφασης της ΡΑΕ.
  2. Διόρθωση σχετικά με τον χρόνο ολοκλήρωσης μετάβασης του μοντέλου της ελληνικής αγοράς ενέργειας από το ισχύον μοντέλο χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ("mandatory pool"), στο Μοντέλο Στόχο, ορίζοντας τον Αύγουστο του 2018 (αντί Δεκέμβριο του 2017).
  3. Μεταβολή του χρονικού περιθωρίου μεταπώλησης των υποπροϊόντων από τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές, από δύο σε τρεις εργάσιμες ημέρες πριν τη Διαδικασία Δήλωσης Μηνιαίων Υποπροϊόντων, στο πλαίσιο της δευτερογενούς αγοράς.
  4. Την επιπλέον Εξαμηνιαία Έκθεση Επιπτώσεων από τον Φεβρουάριο του 2018 και εφ' εξής κάθε εξάμηνο, πραγματοποιούμενη από κοινού από τις Ελληνικές Αρχές και τους Θεσμούς, η οποία μεταξύ άλλων λαμβάνει υπόψη:
    - «...(α) την εισαγωγή του Μοντέλου Στόχου στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την Προθεσμιακή Αγορά Ενέργειας,
    - (β) τα λιγνιτικά δομικά μέτρα σε αντιστάθμιση των οποίων θα προσδιοριστεί η έγκαιρη αναπροσαρμογή του μηχανισμού ΝΟΜΕ, η οποία θα περιλαμβάνει την σταδιακή αποκλιμάκωση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων παράλληλα με την υλοποίηση των λιγνιτικών δομικών μέτρων που θα καταστεί τελικώς αναλογική προς το λιγνιτικό δυναμικό που αποσπένδεται κατά την ολοκλήρωση της αποσπένδυσης και
    - (γ) την πιθανή ανάγκη να υιοθετηθούν επιπλέον δομικά μέτρα σε συμφωνία με τα χαρακτηριστικά του παραγωγικού χαρτοφυλακίου της ΔΕΗ Α. Ε.».
- Σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 850/2017, και αναφορικά με τον Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, ισχύουν πλέον τα ακόλουθα :
  - Για το έτος 2017 η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Ελάχιστου Ποσοστού Χρήσης Κατανεμηθεισών Ποσοτήτων Προθεσμιακών Προϊόντων ορίζεται ίση με 30%.
  - Για το πρώτο εξάμηνο του 2018 και για λόγους σταδιακής προσαρμογής, η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Ελάχιστου Ποσοστού Χρήσης Κατανεμηθεισών Ποσοτήτων Προθεσμιακών Προϊόντων ορίζεται ίση με 50%.
  - Για το δεύτερο εξάμηνο του 2018 και έως την υποβολή της προβλεπόμενης εισήγησης του Λειτουργού της Αγοράς, η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Ελάχιστου Ποσοστού Χρήσης Κατανεμηθεισών Ποσοτήτων Προθεσμιακών Προϊόντων ορίζεται ίση με 70%.
  - Ειδικά για τις περιπτώσεις νεοεισερχόμενων Επιλέξιμων Προμηθευτών οι οποίοι δεν έχουν υποβάλλει ακόμη δηλώσεις φορτίου στα πλαίσια του ΗΕΠ η Διοικητικά Οριζόμενη Τιμή Ελάχιστου Ποσοστού Χρήσης Κατανεμηθεισών Ποσοτήτων Προθεσμιακών Προϊόντων ορίζεται ίση με 30% και για το 2018, και αναθεωρείται σύμφωνα με την προβλεπόμενη εισήγηση του ΛΑΓΗΕ.

## 2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η εισήγηση του ΛΑΓΗΕ για τον καθορισμό της Διοικητικά Οριζόμενης Τιμής Ελάχιστου Ποσοστού Χρήσης Καταμεμηθεισών Ποσοτήτων Προθεσμιακών Προϊόντων θα υποβάλλεται στη ΡΑΕ κατά το μήνα Δεκέμβριο κάθε έτους.

Επιπρόσθετα, επανέρχεται η δυνατότητα υποβολής δηλώσεων αγοράς υπό τη συνθήκη ικανοποίησης της ζητούμενης ποσότητας στο σύνολό της εκ μέρους των συμμετεχόντων και ορίζεται ότι και στην περίπτωση της μηδενικής προσωρινά καταμεμηθείσας ποσότητας της τρέχουσας έγκυρης δήλωσης αγοράς, η υποβαλλόμενη νέα δήλωση αγοράς θεωρείται έγκυρη στις ακόλουθες περιπτώσεις:

i) Αυξάνει το ύψος της τιμής και η αριθμητική τιμή της ζητούμενης ποσότητας είναι μεγαλύτερη του μηδενός.

ii) Διατηρεί το ύψος της τιμής και αυξάνει την αριθμητική τιμή της ζητούμενης ποσότητας.

Σύμφωνα με το Νόμο 4549/2018, (ΦΕΚ Α΄ 105/14.06.2018) με τίτλο «Διατάξεις για την ολοκλήρωση της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών-Μεταρρυθμίσεων-Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2019-2022 και λοιπές διατάξεις», στο άρθρο 42 «Αναπροσαρμογή ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση μέσω δημοπρασιών πώλησης προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση» ορίζονται τα εξής :

- Σε συνέχεια του Ν. 4533/2018 σχετικά με τα διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και σε χρονική συσχέτιση με την υλοποίηση αυτών, οι ποσότητες Η/Ε που τυχόν ορίζονται προς δημοπράτηση, με Απόφαση της ΡΑΕ βάσει της απομείωσης του μεριδίου της ΔΕΗ σύμφωνα με άρθρο 135 του Ν. 4389/2016 (αναπροσαρμογή των προς δημοπράτηση ποσοτήτων), μειώνονται κατά 50%.

- Με την υπογραφή των συμβάσεων αγοραπωλησίας μετοχών (share purchase agreements) καταργείται ο μηχανισμός αναπροσαρμογής των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του άρθρου 135 του Ν. 4389/2016

- Η ετήσια ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση για το έτος 2019 (όπως είχε οριστεί με τον Ν. 4472/2017 μέσω τροποποίησης του Ν. 4389/2016) μειώνεται από 22% σε 13% επί του συνολικού όγκου ηλεκτρικής ενέργειας του διασυνδεδεμένου συστήματος του προηγούμενου έτους, αφού υλοποιηθούν οι προαπαιτούμενες πράξεις για κάθε συμβαλλόμενο μέρος (νέοι επενδυτές).

Εντός του Ιανουαρίου 2019, το Ελληνικό Χρηματιστήριο Ενέργειας (EXE ΑΕ) θα υποβάλλει στη ΡΑΕ εισήγηση για τροποποίηση του Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Η/Ε (ΚΣΔΠΠΗΕ), προκειμένου για τη συμβατότητα του μηχανισμού με την έναρξη λειτουργίας των Νέων Αγορών Η/Ε (σύμφωνα με τον Ν. 4425/2016 για την αναδιοργάνωση της Ελληνικής αγοράς Η/Ε σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς Η/Ε), ιδίως όσον αφορά τις δηλώσεις χρήσης των ποσοτήτων των προθεσμιακών προϊόντων, στο σύστημα δήλωση προγραμμάτων της EXE ΑΕ και τις υποχρεώσεις φυσικής εκπλήρωσης και εξισορρόπησης των μερών.

- Δημοσιεύτηκε η Απόφαση 57/2017 (ΦΕΚ 72/Α/19.5.2017) του ΚΥΣΟΙΠ, περί των διαρθρωτικών μέτρων για structural measures), τα οποία θα προτείνει η Ελλάδα στη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Επιτροπής (DG Comp.) μέχρι τον Νοέμβριο 2017 και θα υλοποιηθούν μέχρι τον Ιούνιο 2018, σε συμμόρφωση με τις αποφάσεις C(2008) 824 και C (2009) 6244 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τη πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στο λιγνίτη, που κατέστησαν αμετάκλητες μετά τις (2016) 733 και (2016) 748 αποφάσεις του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Τα δεσμευτικά διαρθρωτικά μέτρα αποκατάστασης είχε αποφασιστεί να σχεδιαστούν κατ' εφαρμογή των ακόλουθων αρχών:

- I. Τα μέτρα θα περιελάμβαναν αποεπένδυση λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ, σε υπάρχοντες ή νέους εναλλακτικούς προμηθευτές και άλλους επενδυτές.

- II. Η ΔΕΗ δεν θα είχε οποιαδήποτε συμμετοχή ή σύνδεση με οποιοδήποτε στοιχείο της αποεπένδυσης, συμπεριλαμβανομένης της προνομιακής προμήθειας ηλεκτρισμού. Σε εναρμόνιση με την ανακοίνωση της Επιτροπής, σχετικά με τα διαρθρωτικά μέτρα που είναι αποδεκτά βάσει του Κανονισμού 139/2004 και του Κανονισμού 802/2004, ο (οι) αγοραστής/ές α) πρέπει να είναι ανεξάρτητοι και να μην συνδέονται με τη ΔΕΗ και τις συνδεδεμένες εταιρείες της, β) πρέπει να 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 και τους υπόλοιπους ανταγωνιστές, και γ) πρέπει να μην προκαλούν ούτε ενδέχεται να προκαλούν, με βάση τη διαθέσιμη πληροφόρηση, εκ πρώτης όψεως ζητήματα ανταγωνισμού και να μην προξενούν κίνδυνο καθυστέρησης για την υλοποίηση των διαρθρωτικών μέτρων.

- III. Η αποεπένδυση να αντιπροσωπεύει περίπου το 40% της λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ. Το ακριβές ποσοστό αποσκοπεί στο να καθοριστεί σε τεχνικές συζητήσεις με την Ευρωπαϊκή Επιτροπή, σύμφωνα με τις προαναφερθείσες αποφάσεις. Στην αποεπένδυση σχεδιάζονταν να συμπεριλαμβάνονται και τα σχετιζόμενα λιγνιτικά αποθέματα, σύμφωνα με τη σκέψη 248.1 της απόφασης C(2008) 824 της Επιτροπής, στην οποία αναφέρεται ότι «η Ελληνική Δημοκρατία θα μπορούσε να προβεί σε νέα εκχώρηση ορισμένων από τα

## 2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

δικαιώματα των οποίων απολαύει σήμερα η ΔΕΗ στην περίπτωση αυτή και δεδομένου ότι τα κοιτάσματα συνδέονται με τις κοντινές μονάδες παραγωγής, η πρόσβαση στα κοιτάσματα θα πρέπει να συνδυαστεί με μεταβίβαση της κυριότητας ή της δικαιοχρησίας της αντίστοιχης μονάδας».

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) για την προαναφερθείσα δέσμευση της Ελληνικής Δημοκρατίας.

- Προς εκπλήρωση της δέσμευσης της Ελληνικής Δημοκρατίας προς τη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για λήψη διαρθρωτικών μέτρων σχετικά με την πρόσβαση της ΔΕΗ στο λιγνίτη, το Ελληνικό Κοινοβούλιο ενέκρινε το Νόμο 4533/2018 (ΦΕΚ Α' 75/27.4.2018) με τίτλο «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις».

Με το Νόμο αυτό η ΔΕΗ αναλαμβάνει την υποχρέωση να προχωρήσει στην αποεπένδυση τριών (3) υφιστάμενων λιγνιτικών μονάδων της, και συγκεκριμένα της Μεγαλόπολης 3 (ονομαστικής ισχύος 300 MW), της Μεγαλόπολης 4 (ονομαστικής ισχύος 300 MW), Μελίτης 1 (ονομαστικής ισχύος 330 MW), της άδειας παραγωγής για μια νέα λιγνιτική μονάδα (Μελίτη 2, ονομαστικής ισχύος 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), καθώς και του σχετικού μεταλλευτικού εξοπλισμού. Η αποεπένδυση θα συντελεστεί μέσω της απόσχισης και εισφοράς δύο (2) Κλάδων λιγνιτικής παραγωγής της ΔΕΗ σε δύο (2) νέες εταιρείες (ένας κλάδος στη Μελίτη και ένας κλάδος στη Μεγαλόπολη, εφεξής «ο Κλάδος» ή «οι Κλάδοι»), ενώ περαιτέρω στο Νόμο ορίζονται οι διαδικασίες που θα ακολουθηθούν για την απόσχιση, το πλαίσιο της διεθνούς διαγωνιστικής διαδικασίας για την πώληση των μετοχών που η ΔΕΗ θα αναλάβει στις δύο (2) νέες εταιρείες, οι εργασιακές σχέσεις των εργαζομένων στους δύο (2) αποσχιζόμενους κλάδους, καθώς και η ευθύνη της ΔΕΗ και των δύο (2) νέων εταιρειών.

Σύμφωνα με τα ανωτέρω, ο Νόμος αναφέρεται στη δημιουργία δύο (2) νέων από απόψεως στοιχείων ενεργητικού, παθητικού και ανθρώπινου δυναμικού, ανώνυμων εταιρειών, με αρχικό μοναδικό μέτοχο τη ΔΕΗ.

Ειδικότερα καθορίζεται ότι, στην πρώτη εταιρεία που θα συσταθεί, η ΔΕΗ εισφέρει ως κλάδο τα περιουσιακά στοιχεία, δικαιώματα και υποχρεώσεις που αφορούν στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγική δραστηριότητά της στην περιοχή της Μελίτης Φλώρινας και στην ευρύτερη αυτής περιοχή, όπου έχουν χωροθετηθεί δημόσια λιγνιτικά κοιτάσματα και στη δεύτερη εταιρεία, που επίσης θα συσταθεί, εισφέρει ως κλάδο τα περιουσιακά στοιχεία, δικαιώματα και υποχρεώσεις που αφορούν στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγική δραστηριότητά της στην περιοχή της Μεγαλόπολης Αρκαδίας.

- Η ΔΕΗ θα μεταβιβάσει το σύνολο των μετοχών εκδόσεως των νέων εταιρειών σε ενδιαφερόμενα για την απόκτησή τους νομικά πρόσωπα, τα οποία θα αναδειχθούν ως προτιμητέοι επενδυτές στο πλαίσιο ανοικτού, διεθνούς, πλειοδοτικού διαγωνισμού. Ο διαγωνισμός διενεργείται με επιμέλεια και δαπάνη της ΔΕΗ, σύμφωνα με τις δεσμεύσεις της Ελλάδας προς την Ευρωπαϊκή Επιτροπή για τη λήψη διαρθρωτικών μέτρων στον τομέα της ηλεκτροπαραγωγής με χρήση λιγνίτη.

Ο διαγωνισμός θα προκηρυχθεί μέσω ανοικτής, διεθνούς, δημόσιας πρόσκλησης από τη ΔΕΗ έως την 31η Μαΐου 2018 και θα ολοκληρωθεί με την υπογραφή της σύμβασης αγοραπωλησίας μετοχών και των λοιπών συμβάσεων εντός έξι (6) μηνών από την ημερομηνία έναρξης ισχύος της απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Η διαγωνιστική διαδικασία θα εκτυλιχθεί σε δύο βασικά στάδια: Αρχικά θα εκδοθεί από τη ΔΕΗ, έως 31.5.2018, μια Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος (Invitation to submit an Expression of Interest – «Eoi»), βάσει της οποίας θα γίνει η προεπιλογή των ενδιαφερόμενων επενδυτών που πληρούν τα τεχνικά, χρηματοοικονομικά και νομικά κριτήρια που έχουν τεθεί. Στη συνέχεια οι προεπιλεγέντες επενδυτές θα κληθούν να υπογράψουν Σύμβαση Εμπιστευτικότητας σχετικά με τη διαγωνιστική διαδικασία, με την εκτέλεση της οποίας θα χαρακτηριστούν «Επιλέξιμοι Συμμετέχοντες» οπότε και θα λάβουν την Πρόσκληση Υποβολής Δεσμευτικής Προσφοράς λαμβάνοντας δικαίωμα συμμετοχής στη Β' Φάση της διαδικασίας, όπου θα αποκτήσουν πρόσβαση στην Εικονική Αίθουσα Τεκμηρίωσης (Virtual Data Room - VDR), που θα δημιουργηθεί και θα διενεργήσουν due diligence προκειμένου να φτάσουν στην υποβολή δεσμευτικών προσφορών.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στο πλαίσιο του διαγωνισμού αυτού τα ενδιαφερόμενα μέρη δύνανται να υποβάλουν προσφορές, είτε για την απόκτηση του συνόλου των μετοχών και των δύο νέων εταιρειών είτε για την απόκτηση του συνόλου των μετοχών μίας από αυτές.

Προς διασφάλιση της δίκαιης αποτίμησης της εμπορικής αξίας των εισφερόμενων κλάδων, η ΔΕΗ θα ορίσει, κατόπιν προηγούμενης έγκρισης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, έναν επαρκώς εξειδικευμένο και κατάλληλα πιστοποιημένο διεθνή ανεξάρτητο εκτιμητή (independent valuator), ο οποίος θα προσδιορίσει ένα δίκαιο εύρος της εμπορικής αξίας εκάστου των εισφερόμενων κλάδων (fair value range). Η εκτίμηση αυτή θα παραμείνει εμπιστευτική μέχρι το άνοιγμα των οικονομικών προσφορών των συμμετεχόντων στον διαγωνισμό, οπότε και θα παραδοθεί στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ και στον εντολοδόχο παρακολούθησης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Σε περίπτωση που οι οικονομικές προσφορές υπολείπονται της εκτίμησης αυτής, η ΔΕΗ δύναται να ζητήσει την υποβολή βελτιωμένων τελικών οικονομικών προσφορών προς διασφάλιση των νόμιμων οικονομικών συμφερόντων αυτής και των μετόχων της.

Στα πλαίσια του χρονοδιαγράμματος του διαγωνισμού και εντός εύλογου χρόνου από την υποβολή των τελικών οικονομικών προσφορών, ο οποίος θα καθορίζεται στη σχετική προκήρυξη του διαγωνισμού από τη ΔΕΗ και σε κάθε περίπτωση πριν τη λήψη οριστικής απόφασης για την ανακήρυξη του ή των προτιμητέων επενδυτών, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ δύναται να λάβει γνωμοδότηση από άλλον διεθνή ανεξάρτητο εκτιμητή, όπως ιδίως διεθνή επενδυτική τράπεζα, περί του δικαίου και εύλογου του προσφερόμενου τιμήματος (fairness opinion).

Περαιτέρω, η ΔΕΗ υποχρεούται να προσλάβει έναν εντολοδόχο παρακολούθησης (monitoring trustee), ο οποίος θα δρα για λογαριασμό της Ευρωπαϊκής Επιτροπής προκειμένου να διασφαλίζεται η οικονομική βιωσιμότητα και ανταγωνιστικότητα των κλάδων μέχρι την ολοκλήρωση της αποεπένδυσής τους από την ΔΕΗ, καθώς και να παρακολουθεί τις διαδικασίες του διαγωνισμού σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο ενωσιακό δίκαιο για θέματα συμμόρφωσης με το δίκαιο του ανταγωνισμού.

Για την ασφαλή και εύρυθμη τεχνική, εμπορική και διοικητική λειτουργία τόσο των νέων εταιρειών όσο και της ΔΕΗ, τόσο πριν όσο και μετά την ολοκλήρωση της σκοπούμενης αποεπένδυσης, προβλέπεται επίσης η δυνατότητα σύναψης κάθε σύμβασης παροχής υπηρεσιών (service level agreement) ή/και μίσθωσης ακινήτων που είναι απαραίτητη, βάσει κόστους και με διαφανείς και συνήθεις λοιπούς εμπορικούς, τεχνικούς, οικονομικούς και νομικούς όρους και προϋποθέσεις για τέτοιου είδους συμβάσεις.

### • Ειδικό τέλος δικαιωμάτων έρευνας και εκμετάλλευσης λιγνίτη

Καταργείται την 31η Δεκεμβρίου του 2018 το «Τέλος Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας από Λιγνιτικούς Σταθμούς» του άρθρου 20 του ν. 2446/1996 (Α' 276), όπως έχει τροποποιηθεί και ισχύει, το οποίο αντικαθίσταται από το Ειδικό τέλος δικαιωμάτων έρευνας και εκμετάλλευσης λιγνίτη που επιβάλλεται από την 1η Ιανουαρίου 2019 υπέρ των Περιφερειών Δυτικής Μακεδονίας και Πελοποννήσου και σε βάρος των παραγωγών ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση λιγνίτη που κατέχουν ή τους έχουν παραχωρηθεί με οποιονδήποτε τρόπο δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης λιγνίτη επί λιγνιτοφόρων περιοχών εντός της Ελληνικής Επικράτειας.

Το ανωτέρω ειδικό τέλος ύψους 1,40 ευρώ ανά μεγαβατώρα (€/MWh) παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη δεν συυπολογίζεται στο μεταβλητό κόστος των λιγνιτικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής και ανακτάται από τις λιγνιτικές μονάδες μέσω σχετικής χρέωσης που προστίθεται στις χρεώσεις προσαυξήσεων της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού.

Τα κονδύλια που θα προκύψουν από την επιβολή του παραπάνω τέλους, θα χρησιμοποιηθούν για τη χρηματοδότηση έργων υποδομής, ανάπτυξης και προστασίας του περιβάλλοντος και έργων μετεγκατάστασης οικισμών των Περιφερειακών Ενοτήτων Αρκαδίας, Κοζάνης και Φλώρινας.

Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας καθορίζεται ο τρόπος, τα όργανα, τα κριτήρια και η διαδικασία είσπραξης, κατανομής και απόδοσης του τέλους στις ανωτέρω Περιφέρειες, η διαδικασία αναπροσαρμογής του, καθώς και κάθε άλλο σχετικό θέμα. Με την ίδια απόφαση καθορίζονται και τα πρόστιμα που επιβάλλονται σε περίπτωση μη καταβολής του τέλους ή μη συμμόρφωσης με τις λοιπές υποχρεώσεις που προβλέπονται σε αυτήν.

- Με το Νόμο 4512/2018 (ΦΕΚ Α' 5/17.01.2018) με τίτλο «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» και ειδικότερα στα Άρθρα 73-99 ρυθμίζονται θέματα που αφορούν στην Ίδρυση και Λειτουργία του Χρηματιστηρίου Ενέργειας μέσω τροποποίησης των Νόμων και ειδικότερα:

## **2.ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

- Νόμος 4425/2016 (ΦΕΚ Α΄ 185/30.09.2016), στον οποίο περιλαμβάνονται διατάξεις που αφορούν στην αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (θέσπιση των Αγορών Ηλεκτρικής Ενέργειας -Χονδρική Αγορά Προθεσμιακών Προϊόντων Ηλεκτρικής Ενέργειας, Αγορά Επόμενης Ημέρας, Ενδοημερήσια Αγορά και Αγορά Εξισορρόπησης- και στα χαρακτηριστικά αυτών, στις αρμοδιότητες και τα καθήκοντα των Διαχειριστών των Αγορών, καθώς και σε θέματα που αφορούν στους Κώδικες των Αγορών και στην Εκκαθάριση/Συναλλαγές στο πλαίσιο αυτών).
- Νόμος 4001/2011 (ΦΕΚ Α΄ 179/22.08.2011), με τίτλο «Για τη λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, για Έρευνα, Παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις».
- Με το Νόμο 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 κατανεμόμενες 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 του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας και χωρίζεται σε δύο περιόδους, εντός των οποίων διεξάγεται τουλάχιστον μία Διαγωνιστική Διαδικασία. Η πρώτη περίοδος εκκινεί από τη θέση σε ισχύ του παρόντος και λήγει την 31η Μαρτίου 2019 και η δεύτερη από την 1η Απριλίου 2019, ημερομηνία προβλεπόμενης έναρξης λειτουργίας των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2019.) Η πρώτη δημοπρασία, στο πλαίσιο του ΜΜΑΕ, θα διεξαχθεί το αργότερο μέχρι την 30η Σεπτεμβρίου 2018.
- Με την Υπουργική Απόφαση Αριθμ. ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/53028/7626, προσδιορίστηκε η μεθοδολογία υπολογισμού της Ισχύος Ευελιξίας των Κατανεμόμενων Υδροηλεκτρικών μονάδων, δηλαδή η ισχύς με την οποία μπορεί ο Πάροχος Υπηρεσίας Ευελιξίας, Κατανεμόμενη Υδροηλεκτρική μονάδα, να εγγραφεί στο Μητρώο Ευέλικτων Παροχών κατόπιν αίτησης στον Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ. Με την Απόφαση ΡΑΕ 780/2018, τροποποιήθηκαν αντίστοιχα οι διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας αναφορικά με το Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας». Ο ΑΔΜΗΕ δημοσίευσε τον Πίνακα της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος των Επιλέξιμων Μονάδων Παραγωγής για τη συμμετοχή τους στον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελιξίας – ΜΜΑΕ θέτοντας προθεσμία δεκαπέντε ημερολογιακών ημερών για την υποβολή ένστασης σε σχέση με τις Μονάδες του από κάθε κάτοχο άδειας παραγωγής. Η ΔΕΗ υπέβαλλε ένσταση κατά της δημοσίευσης του εν λόγω πίνακα και ειδικότερα για τον προσδιορισμό της Καταρχήν Διαθέσιμης Ισχύος αφενός της Μονάδας Μεγαλόπολη V και αφετέρου του συνόλου των υδροηλεκτρικών μονάδων (ΥΗΣ), η οποία όμως απορρίφθηκε από τον ΑΔΜΗΕ. Η ΔΕΗ υπέβαλε αιτήσεις εγγραφής στο Μητρώο Ευέλικτων Μονάδων διατηρώντας επιφυλάξεις.

### **ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)**

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1023/2017 «Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις της χώρας για το έτος 2018» εγκρίθηκε η χρήση ποσού € 35,6 εκατ. από το Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του ΚΔΕΣΜΗΕ) που διατηρεί η ΑΔΜΗΕ Α.Ε., για τη μείωση του Απαιτούμενου Εσόδου του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2018.
- Σύμφωνα με την Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος & Ενέργειας υπ' Αριθμ. ΗΛ/Β/Φ8/2954/οικ. 184578, (ΦΕΚ Β΄ 4450/18.12.2017), το συνολικό έργο της Διασύνδεσης της Κρήτης, Φάση Ι και Φάση ΙΙ, το οποίο έχει ενταχθεί στο Δεκαετές Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΔΠΑ) του Εθνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) περιόδου 2017-2026, έχει χαρακτηριστεί ως έργο γενικότερης σημασίας για την οικονομία της Χώρας, δεδομένου ότι στοχεύει στην εξασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού του νησιού, τη μείωση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε αυτό και επακολούθως τη μείωση των χρεώσεων, με τις οποίες επιβαρύνονται οι καταναλωτές της Επικράτειας, των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας και κατά συνέπεια πρέπει να καταβληθεί κάθε δυνατή προσπάθεια για την έγκαιρη αδειοδότηση και υλοποίηση του έργου της Διασύνδεσης της Κρήτης, συνολικά των Φάσεων Ι και ΙΙ.

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

- Με δημοσίευση του ΔΕΔΔΗΕ ανακοινώθηκε το άνοιγμα της Αγοράς στο Ηλεκτρικό Σύστημα της Ρόδου στις 02.01.2017, έχοντας εγκριθεί οι αναγκαίες μεθοδολογίες για τη λειτουργία της Αγοράς στα ΜΔΝ (Αποφάσεις ΡΑΕ 46/2016, 47/2016 και 238/2016) και σε εφαρμογή του Ν.4414/2016, σύμφωνα με τον οποίο η Ρόδος απεντάσσεται από το καθεστώς παρέκκλισης για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας την 1η Ιανουαρίου 2017.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Υπενθυμίζεται εδώ ότι η παρέκκλιση (Απόφαση 2015/536/ΕΕ) έχει χορηγηθεί έως την πλήρη εγκατάσταση των αναγκαίων υποδομών στα ΜΔΝ και η οποία, σε κάθε περίπτωση, παύει να ισχύει στις 17 Φεβρουαρίου 2019.

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 908/2017, (ΦΕΚ Β'4461/19-12-2017), αποφασίζεται η απένταξη όλων των μη διασυνδεδεμένων νησιών (ΜΔΝ) από το καθεστώς παρέκκλισης της απόφασης 2014/536 της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και το άνοιγμα της Αγοράς από 01.01.2018 στον τομέα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με υποδομές μεταβατικής περιόδου εφαρμογής του Κώδικα Μ.Δ.Ν., κατά αντίστοιχο τρόπο όπως τελείται ήδη στα συστήματα της Κρήτης και της Ρόδου.
- Με την Απόφαση της ΡΑΕ 1022/2017, εγκρίθηκαν με ισχύ από 1 Ιανουαρίου 2018 οι νέες αριθμητικές τιμές των συντελεστών απωλειών του Δικτύου, 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.
- Στο Νόμο 4495/2017 με τίτλο «Έλεγχος και προστασία του Δομημένου Περιβάλλοντος και άλλες διατάξεις», (ΦΕΚ Α'167/03.11.2017), με το Άρθρο 135 επέρχεται τροποποίηση της παρ. 4 του άρθρου 125 με τίτλο «Προσωπικό της ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ» του Ν. 4001/2011, όπως τροποποιήθηκε με την παρ. 10 του άρθρου 15 του Ν. 4425/2016 (Α' 185), σχετικά με τη δυνατότητα της ΔΕΗ να υποστηρίζει τη λειτουργία του ΔΕΔΔΗΕ παρέχοντας του υπηρεσίες, έναντι εύλογου ανταλλάγματος που θα καλύπτει το κόστος παροχής τους, μέχρι και το τέλος του έτους 2019 για διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης των Υπηρεσιών του. Ειδικά, για τα ΜΔΝ μέχρι το τέλος του έτους 2019, για τη διευκόλυνση της πλήρους ανάπτυξης και την υποστήριξη της λειτουργίας των τοπικών υποδομών διαχείρισης των ηλεκτρικών συστημάτων των ΜΔΝ, η ΔΕΗ δύναται να παρέχει στον ΔΕΔΔΗΕ α) υποστηρικτικές υπηρεσίες, που αφορούν τη λειτουργία και διαχείριση των συστημάτων αυτών, χωρίς αυτό να συνεπάγεται την ανάθεση ευθύνης ή αρμοδιότητας για τη διαχείριση αυτή και β) υπηρεσίες για την αντιμετώπιση εκτάκτων αναγκών.

### **ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΜΕΙΩΣΗΣ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΡΥΠΩΝ (ΕΤΜΕΑΡ - πρώην Ειδικό Τέλος ΑΠΕ) & ΕΙΔΙΚΟΣ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΣ Α.Π.Ε ΚΑΙ Σ.Η.Θ.Υ.Α (ΕΛΑΠΕ)**

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 1101/2017, (ΦΕΚ Β 4670/29.12.2017), με τίτλο «Σχετικά με τις αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού του Ειδικού Τέλους του άρθρου 143 παρ. 3 του ν. 4001/2011, όπως ισχύει, για το ημερολογιακό έτος 2018» καθορίζονται οι από 01.01.2018 μοναδιαίες χρεώσεις του Ειδικού Τέλους Μείωσης Εκπομπών Αερίων Ρύπων (ΕΤΜΕΑΡ) ανά κατηγορία πελατών.  
Σύμφωνα με το άρθρο 12 του Νόμου 4533/2018 «Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση στο λιγνίτη και το περαιτέρω άνοιγμα της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρισμού και άλλες διατάξεις», (ΦΕΚ Α 75/27.04.2018) τροποποιείται το άρθρο 143 του Ν. 4001/2011, όπως αντικαταστάθηκε με το άρθρο 80 του ν. 4427/2016, το οποίο αφορά τη χρέωση που επιβάλλεται στους εκπροσώπους φορτίου, ως έσοδο του Υπολογαριασμού Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου (προσαύξηση χρέωσης Προμηθευτών Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, ΠΧΕΦΕΛ) για την πρόσθετη αξία της ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ, όπως αυτή προσδιορίζεται λόγω υποκατάστασης αντίστοιχης συμβατικής παραγωγής. Σύμφωνα με την τροποποίηση, η ΠΧΕΦΕΛ επιβάλλεται για το πρώτο τρίμηνο του έτους 2018 στο εκατό τοις εκατό (100%) και από την 1η Απριλίου 2018 μειώνεται στο εξήντα πέντε τοις εκατό (65%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της μεθοδολογίας. Ειδικότερα, για το 2018 η ΡΑΕ μειώνει αποκλειστικά το ποσοστό κατά το προβλεπόμενο πλεόνασμα του οικονομικού αποτελέσματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου, μετά το σχηματισμό ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ.
- Σύμφωνα με το Νόμο 4549/2018, (ΦΕΚ Α' 105/14.06.2018), με τίτλο «Διατάξεις για την ολοκλήρωση της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων - Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2019-2022 και λοιπές διατάξεις», ορίζονται στο Άρθρο 40 «Ρύθμιση θεμάτων Ειδικού Λογαριασμού Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.» τα εξής:
  1. Μέσω τροποποίησης του άρθρου 143 του Ν. 4001/2011 (όπως έχει τροποποιηθεί με τους Ν. 4427/2016 και Ν. 4533/2018):
    - Η χρέωση ΠΧΕΦΕΛ (Πρόσθετης Χρέωσης Εκπροσώπων Φορτίου Ειδικού Λογαριασμού) ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ μειώνεται από 01.01.2019 στο 50% και από 01.01.2020 στο 30% της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή της σχετικής μεθοδολογίας (υπενθυμίζουμε ότι για το τρίμηνο του έτους 2018 ήταν 100% και από την 1η Απριλίου 2018 μειώθηκε στο 65% της χρέωσης).

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Προβλέπεται επιστροφή προκύπτοντος πλεονάσματος του Ειδικού Λογαριασμού κατά τα έτη 2018, 2019 και 2020, από τον ΛΑΓΗΕ προς τους Εκπροσώπους Φορτίου, πλέον του σχηματισμού του ειδικού αποθεματικού ασφαλείας έκτακτων δαπανών ποσού εβδομήντα εκατομμυρίων (70.000.000) ευρώ, σύμφωνα με την εκκαθάριση του μηνός Δεκεμβρίου κάθε έτους. Η διαδικασία απόδοσης του πλεονάσματος και κάθε ειδικότερη λεπτομέρεια θα ορίζεται στον Κώδικα Συναλλαγών Η/Ε (ΚΣΗΕ).
  - Οι Αποφάσεις ΡΑΕ για την αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ για τα έτη 2018, 2019 και 2020 θα λαμβάνουν υπόψη την απόδοση των πλεονασμάτων, πέραν του αποθεματικού ασφαλείας, στους Εκπροσώπους Φορτίου.
2. Μέσω τροποποίησης του άρθρου 25 του Ν. 3468/2006 (όπως έχει τροποποιηθεί με τον Ν. 4369/2016), για τα έτη 2019 και 2020 το ποσοστό των εσόδων από πλειστηριασμούς αδιαθέτων δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου, το οποίο αποτελεί έσοδο του Ειδικού Λογαριασμού, αυξάνεται σε τουλάχιστον 65% από 60%, που ήταν ως σήμερα.

## ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ

- Στο Νόμο 4508/2017 με τίτλο «Αδειοδότηση διαστημικών δραστηριοτήτων Καταχώριση στο Εθνικό Μητρώο Διαστημικών Αντικειμένων Ίδρυση Ελληνικού Διαστημικού Οργανισμού και λοιπές διατάξεις» (ΦΕΚ Α 200/22.12.2017) προβλέπονται τα παρακάτω αναφορικά με τις ΥΚΩ:
  - ο Στο άρθρο 55 τροποποιούνται διατάξεις του Ν.4067/2012 (Α΄79) (άρθρο 36) σχετικά με:
    - α) Τον υπολογισμό του ανταλλάγματος ΥΚΩ από 01.01.2018. Καθορίζονται νέες μοναδιαίες χρεώσεις και εισάγεται διάταξη σύμφωνα με την οποία σε περίπτωση που η τετραμηνιαία κατανάλωση ενέργειας υπερβαίνει τα όρια κατανάλωσης ορισμένης κλίμακας στις κατηγορίες οικιακής χρήσης ΧΤ, μόνο η υπερβάλλουσα κατανάλωση χρεώνεται βάσει των χρεώσεων της επόμενης σε σειρά κλίμακας.
    - β) τους υπόχρεους καταβολής του ανταλλάγματος ΥΚΩ, τον προσδιορισμό της κατανάλωσης κάθε καταναλωτή, την απόδοση του ανταλλάγματος ΥΚΩ στον ειδικό λογαριασμό ΥΚΩ, την περίπτωση ελλείμματος ή πλεονάσματος του ετήσιου οικονομικού αποτελέσματος του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ και την κάλυψη από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, πλήρως ή μερικώς, του κόστους παροχής ΥΚΩ.
  - ο Στο άρθρο 56 τροποποιούνται διατάξεις του Ν.4001/2011 (Α΄179) σχετικά με τον ορισμό του ΔΕΔΔΗΕ ως μοναδικού Διαχειριστή του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στην ελληνική επικράτεια από 01.01.2018.
  - Στο άρθρο 57 ρυθμίζεται η Υποκατάσταση διαχείρισης του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ από την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. από 01.01.2018.
- Σύμφωνα με το Άρθρο 400 του Νόμου 4512/2018 (ΦΕΚ Α΄ 5/17.01.2018) ρυθμίζονται θέματα που αφορούν το ετήσιο οικονομικό αποτέλεσμα του Ειδικού Λογαριασμού Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) και την αντιμετώπιση πιθανού ελλείμματος/ πλεονάσματος αυτού, μέσω τροποποίησης του Νόμου 4067/2012 (ΦΕΚ Α΄ 79/09.04.2012) στις διατάξεις του οποίου ρυθμίζονται θέματα παροχής ΥΚΩ στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας. Ειδικότερα προβλέπεται ότι σε περίπτωση ελλείμματος ή πλεονάσματος του ετήσιου οικονομικού αποτελέσματος του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ, οι μοναδιαίες χρεώσεις του ανταλλάγματος ΥΚΩ αναπροσαρμόζονται το Δεκέμβριο κάθε έτους στο πλαίσιο παρακολούθησης του ειδικού λογαριασμού, μετά από εισήγηση της ΡΑΕ. Η αναπροσαρμογή θα μηδενίζει το προβλεπόμενο έλλειμμα του τρέχοντος έτους, στο οποίο ενσωματώνεται το τυχόν έλλειμμα του προηγούμενου έτους.
- Σύμφωνα με την παράγραφο 7 του άρθρου 55 του ν.4001/2011 το όριο ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) αναπροσαρμόζεται κατά το πρώτο τρίμηνο κάθε έτους με απόφαση της ΡΑΕ η οποία με την Απόφαση 243/2018 αποφάσισε την αναπροσαρμογή του ορίου της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ το έτος 2018 σε € 782.307.
  - ο Με το Άρθρο 41 «Τροποποίηση του άρθρου 36 του Ν. 4067/2012» του Ν. 4549/2018, (ΦΕΚ Α΄ 105/14.06.2018), με τίτλο «Διατάξεις για την ολοκλήρωση της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων - Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2019-2022 και λοιπές διατάξεις» τροποποιείται το άρθρο 36 του Ν. 4067/2012 (όπως έχει τροποποιηθεί με τους Ν. 4508/2017 και Ν. 4512/2018) και η χρηματοδότηση από τον Κρατικό Προϋπολογισμό μέρους του κόστους παροχής των ΥΚΩ, με αντίστοιχη πίστωση ως εισροή του Ειδικού Λογαριασμού για τις ΥΚΩ, ανέρχεται μέχρι το ποσό 59.000.000 ευρώ για το έτος 2019 και μέχρι το ποσό των 68.000.000. ευρώ για το έτος 2020.
  - ο Με το Άρθρο 124 «Τροποποίηση του άρθρου 36 του Ν. 4067/2012» του Ν. 4549/2018, (ΦΕΚ Α΄ 105/14.06.2018), με τίτλο «Διατάξεις για την ολοκλήρωση της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων - Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2019-2022 και λοιπές



## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

διατάξεις» τροποποιείται η παράγραφος 2 του άρθρου 36 του Ν. 4067/2012, όπως είχε τροποποιηθεί με το άρθρο 400 του Ν. 4512/2018, όπου σύμφωνα με την παρούσα τροποποίηση, οι μοναδιαίες χρεώσεις του ανταλλάγματος ΥΚΩ αναπροσαρμόζονται τον Ιούνιο και τον Δεκέμβριο έκαστου έτους (και όχι τον Δεκέμβριο όπως ίσχυε) σε περίπτωση ελλείμματος ή πλεονάσματος του ετήσιου οικονομικού αποτελέσματος του ειδικού λογαριασμού ΥΚΩ στο πλαίσιο παρακολούθησής του, μετά από εισήγηση της ΡΑΕ στον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας τον Μάιο και τον Νοέμβριο και λαμβάνοντας υπόψη την εισήγηση του αρμόδιου Διαχειριστή τον Μάρτιο και τον Σεπτέμβριο αντίστοιχα. Η αναπροσαρμογή θα μηδενίζει το προβλεπόμενο ελλείμμα του τρέχοντος και του επόμενου έτους, στο οποίο ενσωματώνεται το τυχόν έλλειμμα του προηγούμενου έτους.

### ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Η ΡΑΕ σε συνέχεια της Απόφασης 573/2017, με την οποία προέβη στην έκδοση πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος και την ρύθμιση των σχετικών όρων και της εφαρμοζόμενης διαδικασίας για την επιλογή Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο τριών (3) ετών, αρχομένης την 23.03.2018 και της Απόφασης 1089/2017 με την οποία κήρυξε το διαγωνισμό για την επιλογή Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο των τριών (3) ετών άγονο λόγω μη εκδήλωσης ενδιαφέροντος, αποφάσισε με την Απόφαση ΡΑΕ 240/2018 (ΦΕΚ Β/1148/29.03.2018) τον ορισμό της ΔΕΗ ως πάροχο της υπηρεσίας Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου, από τις 23.3.2018 μέχρι τις 22.3.2019.
- Σύμφωνα με αυτή η ΔΕΗ οφείλει να δημοσιεύει τα τιμολόγια που θα ισχύσουν ανά κατηγορία πελατών ή τη μεθοδολογία υπολογισμού της χρέωσης που θα ισχύει σε περίπτωση που δεν υφίσταται δημοσιευμένο τιμολόγιο για συγκεκριμένη κατηγορία πελατών για την παροχή υπηρεσίας Προμήθειας Τελευταίου Καταφυγίου. Επίσης εγκρίνει τα ακόλουθα ποσοστά προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας (ανταγωνιστικών χρεώσεων) της ΔΕΗ, ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας: α) Για πελάτες ΥΤ πέντε τοις εκατό (5%) επί του κόστους χονδρεμπορικής αγοράς και β) Για πελάτες Μέσης και Χαμηλής Τάσης (ΜΤ&ΧΤ), δέκα τοις εκατό (10%) επί το εκάστοτε ισχύον τιμολόγιο προμήθειας (σκέλος ανταγωνιστικών χρεώσεων).
- Η ΡΑΕ σε συνέχεια της Απόφασης ΡΑΕ 574/2017, με την οποία προέβη στην έκδοση πρόσκλησης εκδήλωσης ενδιαφέροντος και την ρύθμιση των σχετικών όρων και της εφαρμοζόμενης διαδικασίας για την επιλογή Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο τριών (3) ετών, αρχομένης την 23.03.2018 και της Απόφασης ΡΑΕ 1090/2017 με την οποία κήρυξε άγονο το διαγωνισμό για την επιλογή Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο των τριών (3) ετών, λόγω μη εκδήλωσης ενδιαφέροντος, αποφάσισε με την Απόφαση ΡΑΕ 241/2018 (ΦΕΚ Β/1148/29.03.2018) τον ορισμό της ΔΕΗ ως πάροχο της υπηρεσίας Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας, από τις 23.3.2018 μέχρι τις 22.3.2019. Σύμφωνα με αυτή η ΔΕΗ οφείλει να δημοσιεύει τα τιμολόγια που θα ισχύσουν για τη συγκεκριμένη κατηγορία πελατών ΧΤ (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA), για την παροχή υπηρεσίας Προμήθειας Καθολικής Υπηρεσίας. Επίσης εγκρίνει το ποσοστό προσαύξησης επί των τιμολογίων προμήθειας (ανταγωνιστικών χρεώσεων) της ΔΕΗ, ως Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας σε δώδεκα τοις εκατό (12%) επί των εν ισχύ τιμολογίων των συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών ΧΤ της ΔΕΗ (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA).
- Σύμφωνα με το Άρθρο 352 του Νόμου 4512/2018, (ΦΕΚ Α΄ 5/17.01.2018) με τίτλο «Ρυθμίσεις για την εφαρμογή των Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων του Προγράμματος Οικονομικής Προσαρμογής και άλλες διατάξεις» με απόφαση του Υπουργού Οικονομικών το Ελληνικό Δημόσιο δύναται να χορηγεί χρηματικές προκαταβολές σε προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας έναντι των συνολικών ετήσιων υποχρεώσεων της εκάστοτε τρέχουσας χρήσης για δαπάνη εξόφλησης λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης και μέχρι του ύψους της αντίστοιχης συνολικής δαπάνης του προηγούμενου οικονομικού έτους. Οι προκαταβολές αυτές επιστρέφονται μετά την εξόφληση των υποχρεώσεων από τους φορείς, με κατάθεση σε ειδικό λογαριασμό.
- Στο Νόμο 4541/2018 (ΦΕΚ Α΄ 93/31.05.2018) με τίτλο «Τροποποίηση του Ν.3190/1955 περί Εταιρειών Περιορισμένης Ευθύνης και άλλες διατάξεις», περιλαμβάνεται το άρθρο 19 το οποίο αφορά στην εξόφληση ληξιπρόθεσμων οφειλών φορέων της Γενικής Κυβέρνησης προς προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες είχαν καταστεί ληξιπρόθεσμες μέχρι και τις 30.4.2018 και οι οποίες δύναται να εξοφλούνται από τον κρατικό προϋπολογισμό και ειδικότερα από τις πιστώσεις του προϋπολογισμού του Υπουργείου Οικονομικών.
- Εκδόθηκε η Απόφαση ΥΠΟΙΚ οικ.2/42245/ΔΛΓΚ που καθορίζει την διαδικασία τους όρους τις προϋποθέσεις και λοιπά ζητήματα σχετικά με τη χορήγηση χρηματικών προκαταβολών σε προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας έναντι των συνολικών ετήσιων υποχρεώσεων της εκάστοτε τρέχουσας χρήσης για δαπάνη εξόφλησης λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης. Σε εφαρμογή αυτής υπογράφηκε

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Μνημόνιο Συνεργασίας πενταετούς διάρκειας μεταξύ Δ.Ε.Η και ΥΠΟΙΚ. Στη συνέχεια εκδόθηκε η Απόφαση ΥΠΟΙΚ οικ.2/47779/ΔΛΓΚ που καθορίζει την διαδικασία τους όρους τις προϋποθέσεις και λοιπά ζητήματα σχετικά με τη χορήγηση χρηματικών προκαταβολών στη Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ ΑΕ) έναντι των συνολικών ετήσιων υποχρεώσεων της εκάστοτε τρέχουσας χρήσης για δαπάνη εξόφλησης λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης. Σε εφαρμογή αυτής καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε., το ποσό των Ευρώ 538.300.000 στις 2/7/2018. Η επιστροφή του υπόψη ποσού γίνεται σταδιακά μετά την εξόφληση των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος από τους φορείς της Γενικής Κυβέρνησης και θα ολοκληρωθεί στις 30 Απριλίου του επόμενου έτους.

- Με τον Ν.4513/2018 (ΦΕΚ Α' 9/21.01.2018), θεσπίζονται οι «Ενεργειακές Κοινότητες» Η Ενεργειακή Κοινότητα είναι αστικός συνεταιρισμός αποκλειστικού σκοπού με στόχο την προώθηση της κοινωνικής και αλληλέγγυας οικονομίας, της καινοτομίας στον ενεργειακό τομέα, την αντιμετώπιση της ενεργειακής ένδειας και την προαγωγή της ενεργειακής αειφορίας, την παραγωγή, αποθήκευση, ιδιοκατανάλωση, διανομή και προμήθεια ενέργειας, την ενίσχυση της ενεργειακής αυτόαρκειας και ασφάλειας σε νησιωτικούς δήμους, καθώς και τη βελτίωση της ενεργειακής αποδοτικότητας στην τελική χρήση σε τοπικό και περιφερειακό επίπεδο, μέσω της δραστηριοποίησης στους τομείς των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Α.Π.Ε.), της Συμπααραγωγής Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.), της ορθολογικής χρήσης ενέργειας, της ενεργειακής αποδοτικότητας, των βιώσιμων μεταφορών, της διαχείρισης της ζήτησης και της παραγωγής, διανομής και προμήθειας ενέργειας. Ορίζονται τα Μέλη της Ενεργειακής Κοινότητας, ο σκοπός, το αντικείμενο δραστηριότητας, τα οικονομικά κίνητρα, τα μέτρα στήριξης και λοιπά στοιχεία λειτουργίας αυτής. Επίσης, με τις διατάξεις του υπόψη Νόμου τροποποιούνται οι Νόμοι : 3468/2006, 4001/2011, 4067/2012, 4178/2013, 4203/2013, 4414/2016 και 4447/2016.
- Το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ) θεσπίστηκε για την προστασία των ευπαθών ομάδων καταναλωτών και παρέχεται σύμφωνα με την Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/6.8.10 (ΦΕΚ Β' 1403/06.09.2010), όπως τροποποιήθηκε και ισχύει. Με νεότερη Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/892/152, όπως δημοσιεύτηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως (ΦΕΚ Β' 242/01.02.2018), τροποποιείται η Απόφαση υπ' αριθμ. Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/16027/6.8.2010 με τίτλο «Εφαρμογή Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου» Με την Απόφαση αυτή τροποποιούνται οι κατηγορίες των δικαιούχων του ΚΟΤ, τα κριτήρια ένταξης, καθώς και η χορηγούμενη έκπτωση στους δικαιούχους και καταργήθηκε η απόφαση της Επιτροπής Τιμών και Εισοδημάτων (αρ. 2153/3.4.96) με την οποία θεσπίστηκε το ειδικό Τιμολόγιο Πολυτέκνων (ΓΤ).
- Οι αιτήσεις ένταξης στο ΚΟΤ υποβάλλονται πλέον στον ιστότοπο της ΗΔΙΚΑ ΑΕ και όχι στο ΔΕΔΔΗΕ.
  - Στο Νόμο 4513/2018 με τίτλο «Ενεργειακές Κοινότητες και άλλες διατάξεις», στο άρθρο 26 ορίζεται χορήγηση ενίσχυσης από τον Κρατικό Προϋπολογισμό, σε οικιακούς καταναλωτές της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης λόγω επιβάρυνσης από λιγνιτική δραστηριότητα η οποία δεν μπορεί να ξεπεράσει τα σαράντα δύο (42) ευρώ ανά μεγαβατώρα (MWh) επί της τιμολογητέας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και πιστώνεται στους λογαριασμούς των δικαιούχων ως έκπτωση από τους Προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Σε συνέχεια του ανωτέρω Νόμου εκδόθηκε η Κοινή Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΝ/ΥΠΡΓ/26359/4101,(ΦΕΚ Β 1936/30.05.2018), με τίτλο «Εφαρμογή Περιβαλλοντικού Οικιακού Τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας για τους καταναλωτές της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας», με την οποία ορίζονται:
    - ο Σύσταση ειδικού λογαριασμού παροχής ενίσχυσης λόγω περιβαλλοντικής επιβάρυνσης με Διαχειριστή τον ΛΑΓΗΕ, στον οποίον μεταφέρεται το ποσό από τον κρατικό προϋπολογισμό.
    - ο Δικαιούχοι της ενίσχυσης: Οικιακοί καταναλωτές εντός των διοικητικών ορίων της Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας και του Δήμου Μεγαλόπολης της Περιφερειακής Ενότητας Αρκαδίας με τετραμηνιαία κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι 2400 kWh (Σε περίπτωση τετραμηνιαίας κατανάλωσης μεγαλύτερης του ορίου των 2400 kWh, η ενίσχυση δίνεται μέχρι του ορίου αυτού). Εξαιρούνται: οι δικαιούχοι Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (Κ.Ο.Τ), οι δικαιούχοι του Ειδικού Τιμολογίου Οικιακής Χρήσεως για τις Πολύτεκνες Οικογένειες, οι δικαιούχοι ειδικού τιμολογίου κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με τον ΚΚΠ ΔΕΗ Α.Ε. και τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 127/1990 ΠΥΣ, οι ενταγμένοι αυτοπαραγωγοί σε πρόγραμμα ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού και οι ωφελούμενοι από πρόγραμμα εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού σύμφωνα με την παράγραφο 10 του άρθρου 11 του Ν. 4513/2018, όπως ισχύει.

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- ο Μεθοδολογία υπολογισμού της ενίσχυσης: η ενίσχυση υπολογίζεται για κάθε δικαιούχο, με βάση τα στοιχεία της καταμετρηθείσας κατανάλωσης ενέργειας, ως το γινόμενο της καταμετρηθείσας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας επί του ποσού της μοναδιαίας ενίσχυσης. Η έκπτωση χορηγείται στον πρώτο λογαριασμό που εκδίδεται για κάθε δικαιούχο της ενίσχυσης μετά την αποστολή στοιχείων καταμέτρησης από τον ΔΕΔΔΗΕ στον Προμηθευτή Ηλεκτρικής Ενέργειας που τον εκπροσωπεί.
- Η ΡΑΕ δημοσίευσε την Απόφαση ΡΑΕ/1127/2017, (ΦΕΚ Β' 497/16-2-2018), σχετικά με τον καθορισμό των τιμών των ρυθμιστικών παραμέτρων της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων για το έτος 2018, σύμφωνα με την οποία καθορίζονται οι τιμές (οι οποίες ισχύουν από την 1η Ιανουαρίου 2018 και για τρεις μήνες, ήτοι μέχρι τις 31 Μαρτίου 2018) των ρυθμιστικών παραμέτρων κατά τις διατάξεις της παραγράφου 6 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων (ΡΑΕ 207/2016, ΦΕΚ Β' 2763/2.09.2016), σύμφωνα και με τα οριζόμενα στο άρθρο 44 παρ. 5 του ΚΣΗΕ, στο ίδιο ύψος που ίσχυσαν κατά το 2017 και ειδικότερα ως εξής:
  - (α)  $TOL_{up,i} = TOL_{dn,i} = 5\%$  για όλους τους ταμιευτήρες
  - (β)  $VC_{max} = 150 \text{ €/MWh}$
  - (γ)  $k1 = k2 = 3$  για όλους τους ταμιευτήρες

Επίσης καθορίζονται οι τιμές (οι οποίες ισχύουν από την 1η Ιανουαρίου 2018 και για τρεις μήνες, ήτοι μέχρι τις 31 Μαρτίου 2018) της Ανώτατης Στάθμης Ασφαλείας Ταμιευτήρα ( $R_{sec}$ ) κατά τις διατάξεις της παραγράφου 6 της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Μεταβλητού Κόστους των Υδροηλεκτρικών Μονάδων καθώς και το άρθρο 262 του ΚΔΕΣΜΗΕ, στο ίδιο ύψος που ίσχυσαν κατά το 2017 και ειδικότερα σύμφωνα με τον πίνακα που επισυνάπτεται στην εν λόγω Απόφαση για κάθε ΥΗΣ.

### Φυσικό Αέριο

Δημοσιεύθηκε στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεων (ΦΕΚ Β' 1969/01.06.2018) η Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Ενέργειας Αριθμ. οικ. 174842, σχετικά με την έκδοση του Κώδικα Προμήθειας Φυσικού Αερίου σε Πελάτες, με τον οποίο ρυθμίζονται τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις των Προμηθευτών και των Πελατών, τόσο κατά το στάδιο των διαπραγματεύσεων και της σύναψης της μεταξύ τους σύμβασης, όσο και κατά την εκπλήρωση των συμβατικών τους υποχρεώσεων.

Συνοπτικά : Ως Πελάτης νοείται ο Τελικός Πελάτης Φυσικού Αερίου, ήτοι το φυσικό ή νομικό πρόσωπο που αγοράζει Φυσικό Αέριο αποκλειστικά για δική του χρήση. Με κριτήριο το σκοπό της τελικής χρήσης του Φυσικού Αερίου που προμηθεύονται, οι Τελικοί Πελάτες κατατάσσονται σε Οικιακούς και Μη Οικιακούς Πελάτες. Στην κατηγορία των Μη Οικιακών Πελατών εμπίπτουν οι Εμπορικοί, οι Βιομηχανικοί και οι Ηλεκτροπαραγωγοί. Σε υποκατηγορίες των βασικών κατηγοριών εντάσσονται, ιδίως, οι Πελάτες που προμηθεύονται Φυσικό Αέριο για συμπαραγωγή και κλιματισμό, καθώς και οι Πελάτες εκτός Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής.

Δεν υπάγονται στο πεδίο εφαρμογής του παρόντος Κώδικα: (α) οι πωλήσεις Φυσικού Αερίου με παράδοση αυτού στο Εικονικό Σημείο Δηλώσεων ή στο Εικονικό Σημείο Συναλλαγών, όπου δεν υπάρχει Μετρητής Κατανάλωσης Φυσικού Αερίου, (β) οι πωλήσεις Φυσικού Αερίου προς κατόχους Άδειας Προμήθειας Φυσικού Αερίου, (γ) οι πωλήσεις Φυσικού Αερίου προς τους διαχειριστές ΕΣΦΑ και Δικτύων Διανομής.

Στο Νόμο 4549/2018 (ΦΕΚ Α' 105/14.06.2018), με τίτλο «Διατάξεις για την ολοκλήρωση της Συμφωνίας Δημοσιονομικών Στόχων και Διαρθρωτικών Μεταρρυθμίσεων - Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2019-2022 και λοιπές διατάξεις», στο άρθρο 125 «Προγράμματα ηλεκτρονικών δημοπρασιών ποσοτήτων φυσικού αερίου» προβλέπεται ότι οι Προμηθευτές με υψηλό μερίδιο αγοράς (που καλύπτουν ποσοστό ίσο ή μεγαλύτερο του 40% της συνολικής ετήσιας Ποσότητας Φυσικού Αερίου που προμηθεύονται στην Ελλάδα οι Επιλέγοντες Πελάτες) υποχρεούνται να υλοποιούν πρόγραμμα ηλεκτρονικών δημοπρασιών ποσοτήτων φυσικού αερίου ετησίως μέχρι τις 31.12.2020. Οι προς δημοπράτηση ποσότητες καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, ύστερα από συνεργασία με την Επιτροπή Ανταγωνισμού, σε αναλογία με το μερίδιο αγοράς κάθε Προμηθευτή με υψηλό μερίδιο αγοράς και κατ' ανώτατο όριο σε 20% της ποσότητας που διατέθηκε από αυτόν κατά το προηγούμενο ημερολογιακό έτος σε Επιλεγέντες Πελάτες

### **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 2018, 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 2017. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία και τα χρηματοοικονομικά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία μέσω των συνολικών εισοδημάτων τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2018, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατέγραψαν ζημίες ενώ παράλληλα την 30 Ιουνίου 2018, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των περίπου Ευρώ 1.335 εκατ. και Ευρώ 1.583 εκατ., αντίστοιχα.

Τα ανωτέρω συνιστούν κίνδυνο ως προς τη δυνατότητα του Ομίλου και της Εταιρείας να συνεχίσουν ομαλά τη λειτουργία τους και για αυτό το λόγο προέβησαν στις ακόλουθες ενέργειες:

- Την 2 Αυγούστου 2018 η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας συμφώνησε και υπέγραψε τους βασικούς όρους («term sheet») για δύο ομολογιακά δάνεια συνολικού ύψους Ευρώ 1.260 εκατ. (Ευρώ 1.085 εκατ. λήξης μέχρι το 2023 και Ευρώ 175 εκατ. λήξης μέχρι το 2021), με κοινοπραξία ελληνικών Τραπεζών, η σύμβαση των οποίων αναμένεται να υπογραφεί, το αργότερο, εντός του επόμενου μήνα.
- Στο ανωτέρω πλαίσιο ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία συμφώνησαν επίσης και για την παροχή νέας γραμμής χρηματοδότησης Ευρώ 200 εκατ., η οποία μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την μερική αποπληρωμή ομολόγου λήξεως 1 Μαΐου 2019, η σύμβαση της οποίας αναμένεται να υπογραφεί εντός του επόμενου μήνα.
- Στο υπογεγραμμένο term-sheet των δύο ομολογιακών δανείων προβλέπεται επίσης ότι το 70% των προσόδων από την πώληση των δύο λιγνιτικών θυγατρικών που δημιουργήθηκαν βάσει των διατάξεων του Ν.4533/2018 θα κατευθυνθούν στην αποπληρωμή των ανωτέρω δανειακών υποχρεώσεων.
- Ο Όμιλος και η Εταιρεία την 30 Ιουνίου 2018 ήταν σε πλήρη συμμόρφωση με τους όρους του συνόλου των δανειακών της συμβάσεων.
- Η εμφανιζόμενη αρνητική εικόνα της κερδοφορίας για το Α' Εξάμηνο 2018, οφείλεται κυρίως σε εφάπαξ επιπτώσεις (μη επαναλαμβανόμενες δαπάνες ύψους Ευρώ 166 εκατ. και απομειώσεις στοιχείων ενεργητικού ύψους Ευρώ 240,6 εκατ.) ενώ σύμφωνα με το εγκεκριμένο (Ιούλιος 2018) Επιχειρηματικό Σχέδιο που έχει καταρτισθεί για την επόμενη πενταετία καθώς και με τις χρηματοοικονομικές προβλέψεις του επόμενου έτους προκύπτει η δημιουργία βελτιωμένων λειτουργικών ταμειακών ροών για το 2019 καθώς και για τα επόμενα έτη, καθώς επίσης και επαναλαμβανόμενα Λειτουργικά Κέρδη πριν από αποσβέσεις καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες και φόρους (EBITDA) τα οποία εμφανίζουν αυξητική τάση. Οι εκτιμήσεις αυτές βασίζονται σε παραδοχές και υποθέσεις εκ μέρους της Διοίκησης της Εταιρείας αναφορικά με τη βελτίωση της εισπραξιμότητας των ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων της από πελάτες (η Μητρική Εταιρεία έχει ήδη αναθέσει σε τρίτους τη διαχείριση σημαντικού χαρτοφυλακίου ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων από πελάτες της, και ήδη μετά τους πρώτους μήνες του έργου σημειώνεται σημαντική αύξηση της εισπραξιμότητας των ληξιπρόθεσμων αυτών απαιτήσεων) καθώς και σε δράσεις για τη βελτίωση της κοστολογικής βάσης της.

Σε συνέχεια των ανωτέρω η Διοίκηση του Ομίλου και της Εταιρείας θεωρεί ότι δεν υφίσταται ουσιώδης αβεβαιότητα αναφορικά με τη συνέχιση της δραστηριότητάς τους.

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

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 25<sup>η</sup> Σεπτεμβρίου 2018.

### 3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

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 2017. Επίσης, νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1η Ιανουαρίου 2018 και μεταγενέστερα.

#### Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την τρέχουσα οικονομική χρήση.

- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα**

Η τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9 συγκεντρώνει τις φάσεις του έργου των χρηματοοικονομικών μέσων και αντικαθιστά το ΔΛΠ 39 *Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση* και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Το πρότυπο εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση, απομείωση και λογιστική αντιστάθμισης. Η Διοίκηση του Ομίλου εφάρμοσε το πρότυπο από 01.01.2018 και η επίδραση του αναφέρεται στην Σημείωση 3.3.

- **ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με πελάτες**

Το ΔΠΧΑ 15 καθιερώνει ένα μοντέλο πέντε βημάτων που εφαρμόζεται για έσοδα που προκύπτουν από μια σύμβαση με έναν πελάτη (με περιορισμένες εξαιρέσεις), ανεξάρτητα από το είδος της συναλλαγής εσόδων ή τον κλάδο. Οι απαιτήσεις του προτύπου εφαρμόζονται επίσης για την αναγνώριση και επιμέτρηση των κερδών και ζημιών από την πώληση ορισμένων μη χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που δεν αποτελούν παραγωγή από συνήθεις δραστηριότητες της οικονομικής οντότητας (π.χ., πωλήσεις ακινήτων, εγκαταστάσεων και εξοπλισμού ή άυλων περιουσιακών στοιχείων). Απαιτούνται εκτεταμένες γνωστοποιήσεις, συμπεριλαμβανομένης της ανάλυσης του συνόλου των εσόδων, πληροφορίες σχετικά με τις υποχρεώσεις απόδοσης, αλλαγές στα υπόλοιπα των περιουσιακών στοιχείων σύμβασης και των υποχρεώσεων σύμβασης μεταξύ των περιόδων και βασικές κρίσεις και εκτιμήσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου εφάρμοσε το πρότυπο από 01.01.2018 και η επίδραση του αναφέρεται στην Σημείωση 3.3.

- **ΔΠΧΑ 15: Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες (Αποσαφηνίσεις)**

Στόχος των αποσαφηνίσεων είναι να διευκρινιστούν οι προθέσεις του ΣΔΛΠ κατά την ανάπτυξη των απαιτήσεων του προτύπου ΔΠΧΑ 15 Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες, σχετικά με: (α) το λογιστικό χειρισμό των υποχρεώσεων απόδοσης, όπου τροποποιείται η διατύπωση της αρχής του «μεμονωμένα αναγνωρίσιμο», (β) των εκτιμήσεων που γίνονται στην απόφαση για εντολέα ή εκπρόσωπο, συμπεριλαμβανομένης της αξιολόγησης κατά πόσο μία εταιρεία είναι εντολέας ή εκπρόσωπος, των εφαρμογών της αρχής του «ελέγχου» και (γ) των αδειών καθώς και πρόσθετες διευκρινίσεις για τη λογιστική της πνευματικής ιδιοκτησίας και των δικαιωμάτων. Οι αποσαφηνίσεις παρέχουν πρόσθετες πρακτικές διευκολύνσεις για τις εταιρείες που εφαρμόζουν το ΔΠΧΑ 15 πλήρως αναδρομικά ή επιλέγουν να εφαρμόσουν την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση. Οι σχετικές εκτιμήσεις της Διοίκησης αναφέρονται στη Σημείωση 3.3.

- **ΔΠΧΑ 2: Ταξινόμηση και επιμέτρηση παροχών που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις παρέχουν απαιτήσεις σχετικά με το λογιστικό χειρισμό (α) των επιπτώσεων των προϋποθέσεων κατοχύρωσης και των προϋποθέσεων που δε συνιστούν κατοχύρωση, στην επιμέτρηση παροχών που εξαρτώνται από την αξία μετοχών και διακανονίζονται σε μετρητά, (β) παροχών που εξαρτώνται από την αξία μετοχών με δυνατότητα συμψηφισμού των υποχρεώσεων παρακρατούμενων φόρων και (γ) το λογιστικό χειρισμό των τροποποιήσεων όρων και προϋποθέσεων παροχών που εξαρτώνται από την αξία μετοχών, η οποία διαφοροποιεί την ταξινόμηση μιας συναλλαγής από διακανονισμό σε μετρητά σε συναλλαγή που διακανονίζεται με συμμετοχικούς τίτλους. Δεν υπάρχει επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας ή / και του Ομίλου.

- **ΔΛΠ 40: Μεταφορές σε Επενδύσεις σε Ακίνητα (Τροποποιήσεις)**

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν πότε μία οντότητα μεταφέρει ένα ακίνητο, συμπεριλαμβανομένου ακινήτου υπό κατασκευή ή αξιοποίηση, σε ή από τις επενδύσεις σε ακίνητα. Οι τροποποιήσεις αναφέρουν ότι μεταβολή της χρήσης ενός ακινήτου πραγματοποιείται όταν το ακίνητο πληροί ή παύει να πληροί, τον ορισμό των επενδύσεων σε ακίνητα και υπάρχει σαφής ένδειξη της μεταβολής αυτής. Απλά η αλλαγή στις προθέσεις της διοίκησης για τη χρήση του ακινήτου, δεν αποδεικνύει μεταβολή στη χρήση του. Δεν υπάρχει επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας ή / και του Ομίλου.

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

- **ΔΙΕΡΜΗΝΕΙΑ ΕΔΔΠΧΑ 22: Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα και προκαταβολές**  
Η διερμηνεία διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό συναλλαγών που περιλαμβάνουν την είσπραξη ή πληρωμή προκαταβολής σε ξένο νόμισμα. Η διερμηνεία εξετάζει τις συναλλαγές σε ξένο νόμισμα όπου η οικονομική οντότητα αναγνωρίζει μη χρηματικό περιουσιακό στοιχείο ή μη χρηματική υποχρέωση που προκύπτουν από την είσπραξη ή πληρωμή προκαταβολής, πριν από την αρχική αναγνώριση του σχετικού περιουσιακού στοιχείου, εξόδου ή εσόδου. Η διερμηνεία αναφέρει ότι η ημερομηνία συναλλαγής, για τον καθορισμό της συναλλαγματικής ισοτιμίας, είναι η ημερομηνία της αρχικής αναγνώρισης ενός μη χρηματικού στοιχείου προκαταβολής ή ενός αναβαλλόμενου εσόδου. Εάν υπάρχουν πολλαπλές πληρωμές ή εισπράξεις προκαταβολών, η οικονομική οντότητα πρέπει να καθορίσει την ημερομηνία συναλλαγής για κάθε μία πληρωμή και είσπραξη προκαταβολής. Δεν υπάρχει επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας ή / και του Ομίλου.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2014 -2016, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ.. Δεν υπάρχει επίδραση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας ή / και του Ομίλου.

- **ΔΠΧΑ 1 Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς:** η αναβάθμιση αυτή διαγράφει τις βραχυπρόθεσμες εξαιρέσεις για γνωστοποιήσεις χρηματοπιστωτικών μέσων, παροχών σε εργαζομένους και εταιρειών επενδύσεων, κατά την πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς.
  - **ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες:** οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν ότι η επιλογή της επιμέτρησης στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, μίας επένδυσης σε συγγενή επιχείρηση ή κοινοπραξία που κατέχεται από οντότητα η οποία είναι οργανισμός διαχείρισης επενδυτικών κεφαλαίων ή παρόμοια οικονομική οντότητα, δύναται να διενεργείται χωριστά για κάθε επένδυση σε συγγενή επιχείρηση ή κοινοπραξία, κατά την αρχική αναγνώριση.

#### **Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για μεταγενέστερες περιόδους που δεν έχουν εφαρμοστεί νωρίτερα από την Εταιρεία (ή και τον Όμιλο).**

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

- **ΔΠΧΑ 9: Δικαίωμα Προπληρωμής με Αρνητική Αποζημίωση (Τροποποίηση)**  
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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 αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.
- **ΔΠΧΑ 16: Μισθώσεις**  
Το πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019. 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 θα επηρεάσει κυρίως το λογιστικό χειρισμό των λειτουργικών μισθώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.
- **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 επί' αόριστο την ημερομηνία εφαρμογής της τροποποίησης αυτής, αναμένοντας το αποτέλεσμα του έργου του για τη μέθοδο της καθαρής θέσης. Οι τροποποιήσεις δεν έχουν

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

ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή των τροποποιήσεων στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΛΠ 28: Μακροπρόθεσμες Συμμετοχές σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (Τροποποιήσεις)**  
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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 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.
- **ΔΙΕΡΜΗΝΕΙΑ ΕΔΔΠΧΑ 23: Αβεβαιότητα σχετικά με τις Θεωρήσεις Φόρου Εισοδήματος**  
Η διερμηνεία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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 δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 19: Μεταβολή, περικοπή ή διακανονισμός προγράμματος καθορισμένων παροχών (Τροποποιήσεις)**  
Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. 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 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.
- Το ΣΔΛΠ εξέδωσε νέο κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2015 -2017, το οποίο είναι μια συλλογή τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ. Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2019 ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Οι αναβαθμίσεις αυτές δεν έχουν ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις του Ομίλου, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

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

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

### **3.3 ΠΡΩΤΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΩΝ ΔΠΧΑ 15 & ΔΠΧΑ 9**

Ο Όμιλος εφάρμοσε για πρώτη φορά το ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες» και το ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα», με τη μέθοδο της σωρευτικής επίδρασης (δηλαδή την τροποποιημένη αναδρομική προσέγγιση), με την επίδραση της εφαρμογής των Προτύπων αυτών να αναγνωρίζεται κατά την ημερομηνία της αρχικής εφαρμογής (1 Ιανουαρίου 2018). Αντίστοιχα, οι πληροφορίες που αφορούν στη χρήση 2017 δεν έχουν επαναδιατυπωθεί, δηλαδή αποτυπώνονται σύμφωνα με τα προηγούμενα Πρότυπα, το ΔΛΠ 11, το ΔΛΠ 18, το ΔΛΠ 39 καθώς και τις σχετικές διερμηνείες.

Όπως απαιτείται από το ΔΛΠ 34, η φύση και η επίδραση αυτών των αλλαγών παρουσιάζεται κατωτέρω.

#### **ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες»**

Το ΔΠΧΑ 15 αντικαθιστά το ΔΛΠ 11 «Κατασκευαστικά Συμβόλαια», το ΔΛΠ 18 «Έσοδα» και τις σχετιζόμενες με αυτά διερμηνείες. Εφαρμόζεται σε όλα τα έσοδα που προκύπτουν από συμβάσεις με πελάτες, εκτός εάν οι συμβάσεις αυτές εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής άλλων Προτύπων. Σκοπός του προτύπου είναι να παρέχει ένα ενιαίο, κατανοητό μοντέλο αναγνώρισης των εσόδων από όλα τα συμβόλαια με πελάτες ώστε να βελτιώσει τη συγκρισιμότητα μεταξύ εταιρειών του ίδιου κλάδου, διαφορετικών κλάδων και διαφορετικών κεφαλαιαγορών. Περιλαμβάνει τις αρχές που πρέπει να εφαρμόσει μία οικονομική οντότητα για να προσδιορίσει την επιμέτρηση των εσόδων και τη χρονική στιγμή της αναγνώρισής τους. Η βασική αρχή είναι ότι μία οικονομική οντότητα θα αναγνωρίσει τα έσοδα με τρόπο που να απεικονίσει τη μεταβίβαση των αγαθών ή υπηρεσιών στους πελάτες στο ποσό το οποίο αναμένει να δικαιούται σε αντάλλαγμα για αυτά τα αγαθά ή τις υπηρεσίες με την εφαρμογή πέντε σταδίων.

- Αναγνώριση της σύμβασης,
- Αναγνώριση των κριτηρίων επιμέτρησης απόδοσης της υποχρέωσης,
- Καθορισμό της τιμής της συναλλαγής,
- Κατανομή της τιμής της συναλλαγής σε κάθε μέρος της υποχρέωσης,
- Αναγνώριση εσόδου όταν ικανοποιείται κάθε μέρος της υποχρέωσης.

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15, τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν ο πελάτης αποκτά τον έλεγχο των αγαθών ή υπηρεσιών, προσδιορίζοντας τον χρόνο της μεταβίβασης του ελέγχου, είτε σε δεδομένη χρονική στιγμή, είτε σε βάθος χρόνου.

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται στον κλάδο της εξόρυξης λιγνίτη και πώλησης του προϊόντος στους ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής Η/Ε με καύσιμο λιγνίτη (εσωτερικοί πελάτες) είτε σε τρίτους, στον κλάδο παραγωγής Η/Ε στους ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής Η/Ε και την πώληση της Η/Ε στη χονδρεμπορική αγορά, στον κλάδο προμήθειας Η/Ε προς πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής Τάσης, καθώς και στην παροχή υπηρεσιών διανομής Η/Ε προς τους προμηθευτές Η/Ε που δραστηριοποιούνται στην ελληνική αγορά προμήθειας Η/Ε.

Η αναγνώριση των εσόδων γίνεται ως εξής :



### **3.3.ΠΡΩΤΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΩΝ ΔΠΧΑ 15 & ΔΠΧΑ 9 (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

#### **Έσοδα από πώληση λιγνίτη**

Τα έσοδα από πώληση λιγνίτη αναγνωρίζονται κατά την παράδοση του προϊόντος από τον Κλάδο Ορυχείων είτε προς τον Κλάδο Παραγωγής Η/Ε (βάσει εσωτερικά μεταξύ των Κλάδων συμφωνημένης τιμής), οπότε απεικονίζονται στη Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Περιόδου, είτε προς τρίτους, οπότε απεικονίζονται και στην Ατομική και Ενοποιημένη Κατάσταση αποτελεσμάτων Περιόδου.

#### **Έσοδα από πώληση Η/Ε στη χονδρεμπορική αγορά**

Τα έσοδα του Κλάδου Παραγωγής Η/Ε από πώληση Η/Ε στη χονδρεμπορική αγορά αναγνωρίζονται κατά την παράδοση της Η/Ε και απεικονίζονται τόσο στη Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Περιόδου, όσον αφορά τις πωλήσεις της Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών του Ομίλου, όσο και στην Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Περιόδου, όσον αφορά τις πωλήσεις των θυγατρικών.

#### **Έσοδα από πώληση Η/Ε σε πελάτες**

Τα έσοδα του Κλάδου Εμπορίας από πώληση Η/Ε προς πελάτες υψηλής, μέσης και χαμηλής τάσης, αναγνωρίζονται κατά την έκδοση των αντίστοιχων λογαριασμών Η/Ε και απεικονίζονται τόσο στη Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Περιόδου, όσο και στην Ατομική και Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Περιόδου.

Επιπρόσθετα, κατά τις ημερομηνίες κατάρτισης οικονομικών καταστάσεων, λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια καταναλωθείσα από πελάτες αλλά μη τιμολογηθείσα.

Ο Όμιλος έχει εφαρμόσει την προσέγγιση των χαρτοφυλακίων συμβάσεων, αντί να αντιμετωπίσει λογιστικά την κάθε σύμβαση ξεχωριστά.

#### **Έσοδα από παροχή υπηρεσιών διανομής Η/Ε**

Τα έσοδα από την παροχή υπηρεσιών διανομής Η/Ε εκ μέρους της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΔΔΗΕ, αναγνωρίζονται κατά την παροχή της υπηρεσίας και απεικονίζονται τόσο στη Λογιστικά Διαχωρισμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Περιόδου, όσο και στην Ατομική και Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Περιόδου.

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 15, ο Όμιλος κατέληξε στο συμπέρασμα ότι τα έσοδα από πώληση λιγνίτη, από πώληση Η/Ε και από την παροχή υπηρεσιών διανομής Η/Ε θα εξακολουθήσουν να αναγνωρίζονται με τρόπο ίδιο όπως και τις προηγούμενες χρήσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 18, χρησιμοποιώντας την ίδια λογιστική πολιτική, καθόσον οι πελάτες του ταυτόχρονα λαμβάνουν και αναλώνουν τα οφέλη που απορρέουν από τις υπηρεσίες που παρέχονται από τον Όμιλο.

#### **Υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες**

Εάν ο πελάτης καταβάλει αντάλλαγμα, ή η οικονομική οντότητα διατηρεί δικαίωμα επί ενός ποσού ανταλλάγματος το οποίο είναι ανεπιφύλακτο, προτού η οντότητα μεταβιβάσει το αγαθό ή την υπηρεσία στον πελάτη, τότε ο Όμιλος απεικονίζει τη σύμβαση ως υποχρέωση από σύμβαση με πελάτη, όταν η πληρωμή πραγματοποιείται ή καθίσταται απαιτητή (όποιο από τα δύο επέλθει πρώτο).

Για τον Όμιλο, οι υποχρεώσεις από συμβάσεις με πελάτες προέρχονται κυρίως από :

- Συμμετοχές καταναλωτών
- Τις προκαταβολές έναντι κατανάλωσης Η/Ε, που καταβάλουν οι πελάτες κατά τη σύναψη της σύμβασης προμήθειας Η/Ε.

Οι παραπάνω κατηγορίες λογιστικοποιούνταν και συμπεριλαμβάνονταν στις γραμμές «Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις» στην κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης.

Οι συμμετοχές καταναλωτών διακανονίζονται σε χρονικό διάστημα μεγαλύτερο των 12 μηνών, ενώ οι προκαταβολές έναντι κατανάλωσης Η/Ε επιστρέφονται στους πελάτες κατά τη διακοπή της σύμβασης προμήθειας Η/Ε. Ο Όμιλος κατέληξε στο συμπέρασμα ότι η ορθότερη προσέγγιση είναι η παρουσίαση των παραπάνω υποχρεώσεων από συμβάσεις με πελάτες ως :

- Μακροπρόθεσμες, εφόσον αναμένεται να διακανονισθούν σε διάστημα μεγαλύτερο των 12 μηνών.

### **3.3.ΠΡΩΤΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΩΝ ΔΠΧΑ 15 & ΔΠΧΑ 9 (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

#### **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά Μέσα»**

Το ΔΠΧΑ 9 περιλαμβάνει την ταξινόμηση και επιμέτρηση, των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, καθώς επίσης και ένα μοντέλο αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, το οποίο αντικαθιστά το μοντέλο των πραγματοποιημένων πιστωτικών ζημιών. Το ΔΠΧΑ 9 καθιερώνει επίσης μια νέα προσέγγιση της λογιστικής αντιστάθμισης βασιζόμενη σε αρχές και αντιμετωπίζει ασυνέπειες και αδυναμίες στο μοντέλο του ΔΛΠ 39.

Οι νέες πρόνοιες όσον αφορά τις ζημίες απομείωσης, σε ορισμένες περιπτώσεις έχουν ως αποτέλεσμα οι αναμενόμενες ζημίες να αναγνωρίζονται νωρίτερα.

#### **1) Κατάταξη και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.**

Το ΔΠΧΑ 9 διατηρεί σε μεγάλο βαθμό τις υπάρχουσες απαιτήσεις του ΔΛΠ 39 για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, ωστόσο καταργεί τις προηγούμενες κατηγοριοποιήσεις του ΔΛΠ 39 για τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε : Διακρατούμενα ως τη λήξη, δάνεια και απαιτήσεις και διαθέσιμα προς πώληση.

Η υιοθέτηση του ΔΠΧΑ 9 δεν είχε επίδραση στις λογιστικές πολιτικές του Ομίλου, που αφορούν χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις.

Εκτός από τις απαιτήσεις από πελάτες, που αρχικά αποτιμώνται στην αξία συναλλαγής, ο Όμιλος αρχικά αποτιμά ένα χρηματοοικονομικό περιουσιακό στοιχείο στην εύλογη αξία του συν το κόστος συναλλαγής, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν αποτιμάται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων.

Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9, τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά μέσα μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων, με βάση το επιχειρηματικό μοντέλο της επιχείρησης για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των συμβατικών ταμειακών ροών των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων.

Η νέα κατάταξη και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου διαμορφώθηκε την 1η Ιανουαρίου 2018 ως εξής :

- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος.  
Κατατάσσονται τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, που διατηρούνται στα πλαίσια του επιχειρηματικού μοντέλου με στόχο τη διακράτησή τους και την είσπραξη συμβατικών ταμειακών ροών. Σε αυτή την κατηγορία περιλαμβάνονται όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου, εκτός από τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους.
- Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων.  
Σύμφωνα με το ΔΛΠ 39, οι επενδύσεις του Ομίλου σε συμμετοχικούς τίτλους είχαν ταξινομηθεί ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση. Κατά την ημερομηνία πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 (1 Ιανουαρίου 2018), ο Όμιλος έκανε χρήση της δυνατότητας που παρέχουν οι παράγραφοι 4.1.4 & 5.7.5 του ΔΠΧΑ 9 και οι επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους αναταξινομήθηκαν από τα «διαθέσιμα προς πώληση περιουσιακά στοιχεία» στα «χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εισοδημάτων». Τα συνολικά ποσά των αναταξινομήσεων κατά την 1 Ιανουαρίου 2018 για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία ανέρχονταν σε Ευρώ 1.531 και Ευρώ 1.044 αντίστοιχα.

### **3.3.ΠΡΩΤΗ ΕΦΑΡΜΟΓΗ ΤΩΝ ΔΠΧΑ 15 & ΔΠΧΑ 9 (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

#### **2) Απομείωση**

Οι κατηγορίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, που υπόκεινται στο νέο μοντέλο των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών του ΔΠΧΑ 9 είναι οι παρακάτω :

- Απαιτήσεις από πελάτες
- Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος.

Βάσει του ΔΠΧΑ 9, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία υιοθέτησαν το μοντέλο των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών για κάθε μία από τις παραπάνω κατηγορίες περιουσιακών στοιχείων.

#### Απαιτήσεις από πελάτες

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εφαρμόζουν την απλοποιημένη προσέγγιση του ΔΠΧΑ 9 για τον υπολογισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σύμφωνα με την οποία, η πρόβλεψη ζημίας επιμετρύεται πάντοτε σε ποσό ίσο με τις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές καθ' όλη τη διάρκεια ζωής των απαιτήσεων από πελάτες.

Για τον προσδιορισμό των αναμενόμενων πιστωτικών ζημιών, σε ότι αφορά τις απαιτήσεις από πελάτες, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιούν πίνακα προβλέψεων πιστωτικών ζημιών με βάση την ενηλικίωση των υπολοίπων, βασισμένο στα ιστορικά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής για πιστωτικές ζημιές, προσαρμοσμένο για μελλοντικούς παράγοντες σε ότι αφορά τους οφειλέτες και το οικονομικό περιβάλλον.

#### Λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρούμενα στο αποσβεσμένο κόστος

Για τα λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, που επιμετρώνται στο αποσβεσμένο κόστος, χρησιμοποιείται η γενική προσέγγιση. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αυτά, θεωρείται ότι έχουν χαμηλό πιστωτικό κίνδυνο και η τυχόν πρόβλεψη ζημίας περιορίζεται στις αναμενόμενες πιστωτικές ζημιές των επόμενων 12 μηνών.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**  
 (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**

Όπως αναφέρεται στις δημοσιευμένες Οικονομικές Καταστάσεις της Χρήσης 2017 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προέβησαν σε αναμόρφωση των κονδυλίων των χρηματοοικονομικών τους καταστάσεων προηγούμενων περιόδων (βλέπε Σημείωση 36 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης 2017).

Οι αναμορφώσεις αυτές αφορούσαν : α) την αναγνώριση αναβαλλόμενου φόρου ενεργητικού επί της υποχρέωσης για παροχή Η/Ε με μειωμένο τιμολόγιο στους εργαζόμενους του Ομίλου μετά τη συνταξιοδότησή τους για τη χρήση 2016 και το Α' Εξάμηνο 2017 και β) την εφαρμογή της ενδεδειγμένης μεθόδου εκτίμησης για τον υπολογισμό του ποσού της διατεθείσας και μη τιμολογηθείσας ενέργειας προς πελάτες χαμηλής τάσης για τις χρήσεις 2015 και 2016 και το Α' Εξάμηνο 2017.

Τα ανωτέρω αξιολογήθηκαν την 31.12.2017 από τη Διοίκηση της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου ως «λάθος» σύμφωνα με τα όσα προβλέπονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 8 και προέβησαν στους απαραίτητους νέους υπολογισμούς και αναμορφώσεις των κονδυλίων των χρηματοοικονομικών τους καταστάσεων. Οι διορθώσεις αυτές δεν είχαν ταμειακή διάσταση.

Η επίδραση των ανωτέρω αναμορφώσεων στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων του Α' Εξαμήνου 2017 του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, εμφανίζεται στους παρακάτω πίνακες:

**α) Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού επί υποχρέωσης για παροχή Η/Ε με μειωμένο τιμολόγιο**

**Επίδραση στα Κονδύλια της Κατάστασης Αποτελεσμάτων Περιόδου 1/1/2017-30/6/2017**

	ΟΜΙΛΟΣ (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	30.06.2017 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2017 Αναμορφωμένα	30.06.2017 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2017 Αναμορφωμένα
Κέρδη/(Ζημίες) περιόδου προ φόρων	31.075	-	31.075	6.877	-	6.877
Φόρος εισοδήματος	(24.701)	59.018	34.317	(6.373)	40.818	34.445
Καθαρά Κέρδη/(Ζημίες)	6.374	59.018	65.392	504	40.818	41.322

**β) Έσοδα από πελάτες χαμηλής τάσης**

**Επίδραση στα Κονδύλια της Κατάστασης Αποτελεσμάτων Περιόδου 1/1/2017-30/6/2017**

	ΟΜΙΛΟΣ (συνεχιζόμενες δραστηριότητες)			ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	30.06.2017 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2017 Αναμορφωμένα	30.06.2017 Δημοσιευμένα	Επίδραση Αναμόρφωσης	30.06.2017 Αναμορφωμένα
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.331.966	(100.744)	2.231.222	2.327.123	(100.744)	2.226.379
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(103.426)	(21.212)	(124.638)	(103.426)	(21.212)	(124.638)
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	31.075	(121.956)	(90.881)	6.877	(121.956)	(115.079)
Φόρος εισοδήματος	(24.701)	35.367	10.666	(6.373)	35.367	28.994
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)	6.374	(86.589)	(80.215)	504	(86.589)	(86.085)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**5.ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ ΚΟΝΔΥΛΙΩΝ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Η επίδραση στα Καθαρά Κέρδη / (Ζημίες) ανά μετοχή, βασικών και απομειωμένων του Ομίλου λόγω των παραπάνω αναμορφώσεων, εμφανίζεται συγκεντρωτικά στον παρακάτω πίνακα :

	Δημοσιευμένο	Επίδραση αναμόρφωσης	Αναμορφωμένα
30.06.2017	0,03	(0,12)	(0,09)

Σημειώνεται ότι, για τη χρήση 2017 η Εταιρεία δεν προέβη σε διανομή μερίσματος προς τους Μετόχους της.

Τέλος, σημειώνεται ότι για λόγους συγκρισιμότητας μεταξύ των κονδυλίων του Α' Εξαμήνου 2018 και του Α' Εξαμήνου 2017 έγινε ανακατάταξη του ποσού του κέρδους από την πώληση της θυγατρικής ΑΔΜΗ Α.Ε. (ύψους Ευρώ 172.236 για τον Όμιλο και 198.602 για τη Μητρική Εταιρεία) από τις Συνεχιζόμενες στις Διακοπτόμενες Δραστηριότητες όσον αφορά τα κονδύλια του Α' Εξαμήνου 2017.

**6. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ**

**6.1. Ιδιοκτησιακός διαχωρισμός ΑΔΜΗ**

Όπως περιγράφεται στη Σημείωση 2 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης του 2017, την 31.12.2016 ήταν σε εξέλιξη η διαδικασία εφαρμογής του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗ Α.Ε., σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4389/2016 (άρθρα 142-149 και 152).

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας θεώρησε ότι την 31.12.2016 πληρούνταν τα κριτήρια του ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες» και ως συνέπεια, η επένδυση στην ΑΔΜΗ Α.Ε. κατηγοριοποιήθηκε ως διακρατούμενη προς πώληση.

Στο πλαίσιο αυτό, την 15.6.2017 (ημερομηνία αποκοπής δικαιώματος) ο Όμιλος απώλεσε το 51% των δικαιωμάτων ψήφου επί του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής ΑΔΜΗ Α.Ε., που κατείχε η κατά 100% θυγατρική ΑΔΜΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ, μέσω της μεταβίβασης στους υφιστάμενους μετόχους της ΔΕΗ Α.Ε. των μετοχών της ΑΔΜΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ που κατείχε, ενώ ο πλήρης ιδιοκτησιακός διαχωρισμός ολοκληρώθηκε την 20.6.2017 με την μεταβίβαση του 25% και 24% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗ Α.Ε. στη ΔΕΣ ΑΔΜΗ και στον Στρατηγικό Επενδυτή (State Grid Europe Limited) αντίστοιχα, με αποτέλεσμα να μεταβιβασθούν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις που είχαν ταξινομηθεί ως διακοπτόμενες δραστηριότητες. Το τίμημα από τη μεταβίβαση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗ ΑΕ ανήλθε σε € 623.208, ενώ εάν ληφθεί υπόψη και η εισφορά σε είδος εκ μέρους της ΔΕΗ του 51% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗ Α.Ε. αποτιμημένης αξίας €491.770 στην «Ενεργειακή Συμμετοχών Α.Ε.», το συνολικό τίμημα για τον πλήρη ιδιοκτησιακό διαχωρισμό της ΑΔΜΗ Α.Ε. ανήλθε στο ποσό των €1.114.978.

Το Κέρδος στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της χρήσης 2017 της Μητρικής Εταιρείας από τη συναλλαγή του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗ Α.Ε. ανέρχεται σε €198.602 και προέκυψε από τις παρακάτω εταιρικές πράξεις :

- Την εισφορά σε είδος την 31.03.2017 εκ μέρους της ΔΕΗ του υπολειπόμενου Μετοχικού Κεφαλαίου της «Ενεργειακή Συμμετοχών Α.Ε.» ύψους €491.770, αποτελούμενο από το 51% της συμμετοχής της ΔΕΗ στην ΑΔΜΗ Α.Ε., λογιστικής αξίας ύψους €467.352 και αποτιμημένης αξίας €491.770. Από την εταιρική αυτή πράξη, αναγνωρίστηκε κέρδος από υπεραξία ύψους €24.418.
- Την πώληση την 20.06.2017 εκ μέρους της ΔΕΗ του 25% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΑΔΜΗ Α.Ε. στη ΔΕΣ ΑΔΜΗ, λογιστικής αξίας ύψους €229.094 έναντι τιμήματος €295.608. Από την εταιρική αυτή πράξη, αναγνωρίστηκε κέρδος από υπεραξία πώλησης ύψους €66.514.
- Την πώληση την 20.06.2017 εκ μέρους της ΔΕΗ του 24% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΑΔΜΗ Α.Ε. στην STATE GRID EUROPE LIMITED (SGEL), λογιστικής αξίας ύψους €219.930 έναντι τιμήματος €320.000. Την ίδια ημέρα, εισπράχθηκε επίσης από την STATE GRID EUROPE LIMITED (SGEL) ποσό ύψους €7.600, το οποίο αφορούσε τόκους για την περίοδο μεταξύ της ημερομηνίας υπογραφής της συμφωνίας πώλησης και της ημερομηνίας ολοκλήρωσης της συναλλαγής. Από την εταιρική αυτή πράξη αναγνωρίστηκε κέρδος από υπεραξία πώλησης ύψους €107.670.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Κατά την ημερομηνία (15/6/2017) απώλειας του ελέγχου της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ Α.Ε., τα καθαρά περιουσιακά στοιχεία που λήφθησαν υπόψη για τον υπολογισμό του ενοποιημένου κέρδους ήταν :

	<b>ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ &amp; ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ</b>
<b>Μακροπρόθεσμο ενεργητικό</b>	
Ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις	1.580.204
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	26.266
	<b>1.606.470</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό</b>	
Αποθέματα	46.815
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	1.120.864
Χρηματικά διαθέσιμα	219.829
	<b>1.387.508</b>
<b>Στοιχεία ενεργητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες</b>	<b>2.993.978</b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>	
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	473.972
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	448.324
	<b>922.296</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	1.124.319
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	20.952
	<b>1.145.271</b>
<b>Στοιχεία παθητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες</b>	<b>2.067.567</b>
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία ΑΔΜΗΕ στις 15/06/2017	<b>926.411</b>
Πλέον: Προσαρμογές καθαρής θέσης	16.331
<b>Σύνολο Καθαρών Περιουσιακών Στοιχείων ΑΔΜΗΕ</b>	<b>942.742</b>

Στα παραπάνω Καθαρά Περιουσιακά Στοιχεία των ατομικών οικονομικών καταστάσεων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. περιλαμβάνονται η υπεραξία από αναπροσαρμογή πάγιων περιουσιακών στοιχείων της ύψους € 639.712, καθώς και η αναγνωρισμένη αναλογιστική υποχρέωσή της προς το προσωπικό της ύψους € 17.779.

Στην Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων της χρήσης 2017 το Κέρδος ανήλθε σε € 172.236 και αναλύεται στον παρακάτω πίνακα :

Τίμημα πώλησης (α)	1.114.978
Μείον :	
Σύνολο Καθαρών Περιουσιακών Στοιχείων ΑΔΜΗΕ	942.742
<b>Κέρδος από την πώληση</b>	<b>172.236</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Σημειώνεται ότι στα μεγέθη του 2016 έχει εγγραφεί ως έσοδο για τη ΔΕΗ επιστροφή κεφαλαίου από την ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (cash upstream) καθαρού ποσού ύψους € 92,9 εκατ., η οποία αποφασίστηκε από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. εντός του 2016 και πραγματοποιήθηκε εντός του 2017.

Παρατίθεται ανάλυση του ποσού που εμφανίζεται στις ταμειακές ροές στις διακοπτόμενες δραστηριότητες :

Μεταβολή από διακοπτόμενες δραστηριότητες	<b>378.585</b>
Τίμημα πώλησης θυγατρικής	1.114.978
Ταμειακά διαθέσιμα θυγατρικής	(219.829)
Καθαρά περιουσιακά στοιχεία θυγατρικής πλην ταμειακών διαθεσίμων	(722.913)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής	<b>172.236</b>
<b>Διακοπτόμενες δραστηριότητες</b>	<b>550.821</b>

**6.2.Απόσχιση Λιγνιτικών Κλάδων**

Σε συνέχεια των αναφερόμενων στη Σημείωση 2 , 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 και ενέκρινε, μεταξύ άλλων, την Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος (Expression of Interest – «Eoi») για την προκήρυξη του ανοικτού, διεθνούς, πλειοδοτικού διαγωνισμού για τη μεταβίβαση των μετοχών των δύο νέων εταιρειών.

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.

Σημειώνεται ότι ο ανωτέρω διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 31 Μαΐου 2018.

Στις 21 Ιουνίου 2018 η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την εκδήλωση ενδιαφέροντος για την απόκτηση του 100% του μετοχικού κεφαλαίου των Αποεπενδυόμενων Κλάδων λιγνιτικής ηλεκτροπαραγωγής από τα παρακάτω έξι (6) Ενδιαφερόμενα Μέρη :

1. BEIJING GUOHUA POWER COMPANY LIMITED AND DAMCO ENERGY S.A. (CONSORTIUM)
2. ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε.
3. ΕΛΒΑΛΧΑΛΚΟΡ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΧΑΛΚΟΥ ΚΑΙ ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ
4. ENERGETICKÝ A PRŮMYSLOVÝ HOLDING, A.S. (“EPH”)
5. INDOVERSE (CZECH) COAL INVESTMENTS LIMITED
6. ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ – ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ

Την 30.6.2018 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.

Με την από 6.7.2018 Απόφασή του, το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την πρόκριση στην επόμενη φάση της διαγωνιστικής διαδικασίας και των οι 6 υποψήφιων Ενδιαφερομένων Μερών. Η διαγωνιστική διαδικασία βρίσκεται αυτή τη στιγμή σε πλήρη εξέλιξη (διενέργεια Due Diligence, Site Visits, Management Presentations, διαβούλευση επί των Σχεδίων Αγοραπωλησίας Μετοχών κ.ο.κ.) και αναμένεται να ολοκληρωθεί σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα του Νόμου 4533/2018.

Η Διοίκηση του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας κατέταξε την 30 Ιουνίου 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).

Στην Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων της περιόδου 01.01 – 30.06.2018 στα αποτελέσματα από Διακοπτόμενες Δραστηριότητες περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα για την περίοδο αυτή των κλάδων που εισφέρθηκαν την 30 Ιουνίου 2018 στις δύο νέες κατά 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ, ενώ για την περίοδο 01.01 – 30.06.2017 στα αποτελέσματα από Διακοπτόμενες δραστηριότητες περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα των

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

δύο εισφερθέντων κλάδων για την υπόψη περίοδο πλέον των αποτελεσμάτων της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε., τον έλεγχο της οποίας απώλεσε ο Όμιλος την 15.06.2017. Αντίστοιχα, στην Εταιρική Κατάσταση Αποτελεσμάτων της περιόδου 01.01 – 30.06.2018 στα αποτελέσματα από Διακοπτόμενες Δραστηριότητες περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα για την περίοδο αυτή των κλάδων που εισφέρθηκαν την 30 Ιουνίου 2018 στις δύο νέες κατά 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ, ενώ για την περίοδο 01.01 – 30.06.2017 στα αποτελέσματα από Διακοπτόμενες δραστηριότητες περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα των δύο εισφερθέντων κλάδων για την υπόψη περίοδο.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η ανάλυση των Αποτελεσμάτων του Ομίλου από Διακοπτόμενες Δραστηριότητες για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2018 και την 30 Ιουνίου 2017 αντίστοιχα:

	<b>Λιγνιτικοί Κλάδοι 01.01.- 30.06.2018</b>	<b>Λιγνιτικοί Κλάδοι 01.01.- 30.06.2017</b>	<b>ΑΔΜΗΕ 01.01.- 30.06.2017</b>	<b>Σύνολο 01.01.- 30.06.2017</b>
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ</b>				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	101	207	23.510	23.717
Λοιπές Πωλήσεις				
	<b>101</b>	<b>207</b>	<b>23.510</b>	<b>23.717</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>				
Αμοιβές προσωπικού	52.891	38.393	26.855	65.248
Καύσιμα	20.803	29.413	-	29.413
Αποσβέσεις	29.066	30.594	29.218	59.812
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	(64.651)	(97.401)	(2.136)	(99.537)
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	21.874	16.622	-	16.622
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος	-	-	(84.346)	(84.346)
Προβλέψεις	167	554	(456)	98
Χρηματοοικονομικά έξοδα	14	(385)	10.898	10.513
Χρηματοοικονομικά έσοδα	-	-	4.748	4.748
Κέρδος από πώληση θυγατρικής ΑΔΜΗΕ	-	-	(172.236)	(172.236)
Απομ/ση περιουσιακών στοιχείων διακρατούμενων προς πώληση	240.600	-	-	-
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	21.337	22.440	1.086	23.526
Καθαρά (κέρδη)/ζημιές από συν. διαφορές	(22)	(55)	-	(55)
	<b>322.079</b>	<b>40.175</b>	<b>(186.369)</b>	<b>(146.194)</b>
<b>ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΑΠΟ ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ</b>	<b>(321.978)</b>	<b>(39.968)</b>	<b>209.879</b>	<b>169.911</b>
Φόρος Εισοδήματος	(10.239)	33.333	(175.039)	(141.706)
<b>ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΑΠΟ ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ</b>	<b>(332.217)</b>	<b>(6.635)</b>	<b>34.840</b>	<b>28.205</b>

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η ανάλυση των Στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού του Ομίλου από Διακοπτόμενες Δραστηριότητες με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2018:



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6.ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

	Λιγνιτική Μελίτης Α.Ε. 30.06.2018	Λιγνιτική Μεγαλόπολης Α.Ε. 30.06.2018	Σύνολο 30.06.2018
<b>Ενεργητικό</b>			
<b>Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό</b>			
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	252.684	140.075	392.759
Ασώματες ακινητοποιήσεις	4	306	310
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			
	<b>252.688</b>	<b>140.381</b>	<b>393.069</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό</b>			
Αποθέματα	20.110	46.924	67.034
Εμπορικές Απαιτήσεις	6.152	4.986	11.138
Χρηματικά διαθέσιμα	1	3	4
Λοιπές Απαιτήσεις	194	535	729
	<b>26.457</b>	<b>52.448</b>	<b>78.905</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>279.145</b>	<b>192.829</b>	<b>471.974</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>			
Προβλέψεις	4.231	22.786	27.017
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	96.431	86.683	183.114
	<b>100.662</b>	<b>109.469</b>	<b>210.131</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>			
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	11.283	22.957	34.240
	<b>111.945</b>	<b>132.426</b>	<b>244.371</b>
<b>Καθαρά Περιουσιακά Στοιχεία</b>	<b>167.200</b>	<b>60.403</b>	<b>227.603</b>

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

	01.01.2018- 30.06.2018
Ταμειακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες	(69.820)
Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	-
Ταμειακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	-
<b>Σύνολο</b>	<b>(69.820)</b>

Με βάση τις προβλέψεις του ΔΠΧΑ 5, Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία προχώρησαν με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2018 στην αποτίμηση της αξίας της συμμετοχής τους στις δύο (2) νέες θυγατρικές Εταιρείες, που δημιουργήθηκαν βάσει των προβλέψεων του Ν. 4533/2018, ώστε η καθαρή αξία των Διακρατούμενων προς Πώληση στοιχείων Ενεργητικού 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 το Αποτελέσματα Χρήσης του Α' Εξαμήνου 2018. Οι ταμειακές ροές που χρησιμοποιήθηκαν στην αποτίμηση δεν περιλαμβάνουν έσοδα από Αποδεικτικά Διαθεσιμότητας Ισχύος (ΑΔΙ) διότι επί του παρόντος δεν έχει υλοποιηθεί σχετικός μηχανισμός ανάκτησης κόστους. Εάν υφίστατο τέτοιος μηχανισμός με ισχύ από τα μέσα του 2019 και λαμβάνοντας υπόψη τιμή € 39.000 / MW (τιμή εύλογη με βάση τις ιστορικές τιμές ΑΔΙ 2010-2014 που ήταν στα € 45.000 / MW, καθώς και την οροφή της τιμής αποζημίωσης ευελιξίας που είναι στα € 39.000 / MW, λαμβανομένης υπόψη και της στενότητας που θα επέλθει τα επόμενα χρόνια στο Σύστημα Ηλεκτροπαραγωγής με την απόσυρση ορισμένων παλαιών λιγνιτικών μονάδων και τη διασύνδεση νησιών) για το σύνολο της ζωής των σταθμών παραγωγής των δύο θυγατρικών, τότε η αξία τους θα ήταν υψηλότερη κατά το ποσό των Ευρώ 142,6 εκ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2018	30.06.2017	30.06.2018	30.06.2017
Τρέχων φόρος εισοδήματος	17.453	317.753	13.396	298.971
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(11.766)	(525.872)	(5.211)	(344.522)
<b>Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες</b>	<b>5.687</b>	<b>(208.119)</b>	<b>8.185</b>	<b>(45.551)</b>
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	10.239	141.706	19.319	(24.261)
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>15.926</b>	<b>(66.413)</b>	<b>27.504</b>	<b>(69.812)</b>

Σύμφωνα με τις ισχύουσες φορολογικές διατάξεις ο συντελεστής φορολογίας εισοδήματος των νομικών προσώπων που είναι φορολογικοί κάτοικοι Ελλάδας καθορίζεται σε ποσοστό 29% και η προκαταβολή του φόρου εισοδήματος σε 100%.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος, για τις εταιρείες με έδρα στην Ελλάδα, υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. 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». Ο φορολογικός έλεγχος της Μητρικής Εταιρείας για τη διαχειριστική χρήση 2017, ολοκληρώθηκε από τους Νόμιμους Ελεγκτές της και αναμένουμε την έκδοση του φορολογικού πιστοποιητικού έως το τέλος Οκτωβρίου 2018.

Στις 29/12/2017 ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος των διαχειριστικών χρήσεων 2009, 2010 και 2011 της Μητρικής Εταιρείας που διεξήχθη από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων και κοινοποιήθηκαν οριστικές πράξεις επιβολής φόρου και προστίμων 10,5 εκατ. ευρώ για την χρήση 2011. Οι χρήσεις 2009 και 2010 υπέπεσαν σε παραγραφή.

Η Εταιρεία κατέβαλε το καταλογισθέν ποσό και προσέφυγε ενώπιον της Διεύθυνσης Επίλυσης Διαφορών καταθέτοντας Ενδικοφανή Προσφυγή, η οποία απορρίφθηκε και εν συνεχεία η Εταιρεία κατέφυγε στα Διοικητικά Δικαστήρια.

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Εταιρεία	Χώρα	
	Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2012
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2012
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	Ελλάδα	2012
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009
PPC Bulgaria JSCo	Βουλγαρία	2014
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret AS	Τουρκία	2014
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΓΕΩΘΕΡΜΙΚΟΣ ΣΤΟΧΟΣ Α.Ε.	Ελλάδα	2017
WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY S.A.	Ελλάδα	2018
EDS DOO Skopje	ΠΓΔΜ	2012
EDS DOO Belgrade	Σερβία	2016
EDS International SK SRO	Σλοβακία	2013
EDS International KS LLC	Κόσοβο	2016
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	Ελλάδα	-

**8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

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

	Εταιρεία	
	30.06.2018	31.12.2017
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	56.982	56.982
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	155.438	155.438
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	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε.	167.200	-
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε.	60.403	-
	<b>446.904</b>	<b>214.501</b>

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. μετά την ολοκλήρωση όλων των απαιτούμενων οικονομικών και νομικών ενεργειών, ενέκρινε στη συνεδρίασή του στις 13/4/2018, την εξαγορά της εταιρείας εμπορίας και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας *Energy Delivery Solutions DOO (EDS)* που εδρεύει στην Πρώην Γιουγκοσλαβική Δημοκρατία της Μακεδονίας. Το τίμημα της εξαγοράς ανέρχεται σε Ευρώ 4,8 εκατ. Η Σύμβαση Αγοροπωλησίας Μετοχών υπογράφηκε την 25/04/2018 στα Σκόπια, ενώ η Σύμβαση Μεταβίβασης Μετοχών υπογράφηκε στις 13/06/2018.

Η συγκεκριμένη εξαγορά εντάσσεται στη στρατηγική διεθνοποίησης των επιχειρηματικών δραστηριοτήτων της ΔΕΗ και ειδικότερα στην περιοχή των Βαλκανίων όπου επιδιώκει να καταστεί ηγετική δύναμη ενόψει και της επερχόμενης ενοποίησης των αγορών ενέργειας που προωθεί η Ευρωπαϊκή Ένωση.

Οι λογιστικές και οι εύλογες αξίες των στοιχείων Ενεργητικού και Παθητικού που αποκτήθηκαν κατά την ημερομηνία εξαγοράς της EDS εμφανίζονται στον παρακάτω πίνακα :

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	Λογιστικές Αξίες	Εύλογες Αξίες
<b>Ενεργητικό</b>		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	55	55
Ασώματες ακινητοποιήσεις	253	6.882
Άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	2	2
Χρηματικά διαθέσιμα	1.620	1.620
Εμπορικές απαιτήσεις	12.159	12.159
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	432	432
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>14.521</b>	<b>21.150</b>
<b>Παθητικό</b>		
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	15.584	15.584
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	261	261
<b>Σύνολο Παθητικού</b>	<b>15.845</b>	<b>15.845</b>

**Αξία καθαρών περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν**

**5.305**

Ποσό τιμήματος που καταβλήθηκε έως 30.06.2018  
 Ποσό τιμήματος που θα καταβληθεί μετά την 30.06.2018  
**Καθαρό κέρδος από την απόκτηση**

**(3.830)**

**(970)**

**505**

Από τους παραπάνω πίνακες προκύπτει ότι το τίμημα εξαγοράς υπολείπεται της αξίας των καθαρών περιουσιακών στοιχείων της εταιρείας που αποκτήθηκαν. Το καθαρό κέρδος από την απόκτηση της EDS ποσού Ευρώ 505 επηρέασε θετικά τα αποτελέσματα του Ομίλου το Α' Εξάμηνο 2018.

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και Έτος	Αντικείμενο
	30.06.2018	31.12.2017	ίδρυσης	
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. <sup>1</sup>	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. <sup>2</sup>	100%	100%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
WINDARROW ΜΟΥΖΑΚΙ ENERGY S.A. <sup>3</sup>	100%	-	Ελλάδα, 2018	ΑΠΕ
EDS DOO Skopje. <sup>4</sup>	100%	-	ΠΓΔΜ, 2012	Εμπορία Η/Ε
EDS DOO Belgrade. <sup>5</sup>	100%	-	Σερβία 2016	Εμπορία Η/Ε
EDS International SK SRO. <sup>5</sup>	100%	-	Σλοβακία 2012	Εμπορία Η/Ε
EDS International KS LLC. <sup>5</sup>	100%	-	Κόσοβο 2016	Εμπορία Η/Ε
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΛΙΤΗΣ Α.Ε. <sup>6</sup>	100%	-	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε
ΛΙΓΝΙΤΙΚΗ ΜΕΓΑΛΟΠΟΛΗΣ Α.Ε. <sup>6</sup>	100%	-	Ελλάδα 2018	Παραγωγή Η/Ε

1. Την 1/8/2017 το ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε. μετονομάστηκε σε ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

2. Την 9/11/2017 συστάθηκε η εν λόγω 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

3. Την 18/1/2018 συστάθηκε η εν λόγω 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

4. Η EDS DOO Skopje εξαγοράστηκε την 13/6/2018

5. Αποτελούν θυγατρικές του Ομίλου EDS DOO που εξαγοράστηκε την 13/6/2018

6. Την 30/6/2018 ιδρύθηκαν οι εν λόγω 100% θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας βάσει του Ν.4533/2018

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2018 και την 31 Δεκεμβρίου 2017 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2018	31.12.2017	30.06.2018	31.12.2017
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.237	2.327	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	3.045	2.919	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.315	1.981	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	643	1.133	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.842	2.616	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	7.787	8.626	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	17	18	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	20	21	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	24	25	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	22	23	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	24	26	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	27	-	-
ΟΡΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΠΕ	188	193	-	-
ΑΤΤΙΣΑ GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	14	55	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	-	2	221	221
PPC Solar Solutions Α.Ε.	965	967	980	980
	<b>20.170</b>	<b>20.959</b>	<b>1.201</b>	<b>1.201</b>

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

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.6.2018	31.12.17		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
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
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	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.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2017	ΑΠΕ
ΑΤΤΙΣΑ GREENESCO ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	3	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 ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. στις 3/10/2017 εξαγόρασε το 49% της εν λόγω εταιρείας

3. Η Ουγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., ΑΜΑΛΘΕΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. εξαγόρασε το 49% της εν λόγω εταιρείας.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2018 και την 31 Δεκεμβρίου 2017 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2018		31 Δεκεμβρίου 2017	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	3.048	-	1.416	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	496.235	(785.444)	694.473	(520.059)
PPC Finance Plc.	-	(3.246)	-	(4.648)
PPC Elektrik	-	(153)	-	(164)
PPC Bulgaria JSCO	-	(1.854)	-	(1.016)
	<b>499.283</b>	<b>(790.697)</b>	<b>695.889</b>	<b>(525.887)</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 2018 και την 30 Ιουνίου 2017 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2018		30 Ιουνίου 2017	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.385	-	1.585	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	720.050	(924.914)	611.904	(889.285)
PPC Finance Plc	-	(12.928)	-	(16.916)
PPC Elektrik	1	(1.339)	12	(1.868)
PPC Bulgaria JSCO	-	(19.365)	-	(9.297)
PPC Albania	-	(140)	-	-
	<b>721.436</b>	<b>(958.686)</b>	<b>613.501</b>	<b>(917.366)</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 30.06.2018 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 1.748 που αφορούσε σε εγγυητικές επιστολές.

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

Κατά την 30.06.2018 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 14 εκατ. περίπου, που αφορούσε εκταμιευμένα ποσά δανείων.

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

Υφίσταται εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας για πιστωτικές γραμμές της EDS Doo με τις Εταιρείες προμήθειας Η/Ε, Grand Energy Distribution EOOD και Petrol D.D. ύψους έως Ευρώ 3,9 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 και ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	1.1.2018-30.6.2018	1.1.2017-30.6.2017	30.6.2018	31.12.2017
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	79.422	126.692	32.513	45.426
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	133.362	211.594	34.675	86.835
	<b>212.784</b>	<b>338.286</b>	<b>67.188</b>	<b>132.261</b>
	<b>30 Ιουνίου 2018</b>		<b>31 Δεκεμβρίου 2017</b>	
	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>
<b>ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ ΑΕ)</b>	73.958	(31.538)	172.532	(124.905)
	<b>1.1.2018-30.6.2018</b>		<b>1.1.2017-30.6.2017</b>	
	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>
<b>ΔΑΠΕΕΠ Α.Ε. (πρώην ΛΑΓΗΕ ΑΕ)</b>	716.384	(1.123.459)	864.436	(1.392.699)
	<b>30 Ιουνίου 2018</b>		<b>31 Δεκεμβρίου 2017</b>	
	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>
<b>ΕΧΕ Α.Ε.</b>	25.406	(42.957)	-	-
	<b>1.1.2018-30.6.2018</b>		<b>1.1.2017-30.6.2017</b>	
	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>
<b>ΕΧΕ Α.Ε.</b>	46.794	(76.743)	-	-
	<b>30 Ιουνίου 2018</b>		<b>31 Δεκεμβρίου 2017</b>	
	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>
<b>ΑΔΜΗ Α.Ε.</b>	54.412	(564.710)	117.463	(1.212.179)
	<b>1.1.2018-30.6.2018</b>		<b>1.1.2017-30.6.2017</b>	
	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>
<b>ΑΔΜΗ Α.Ε.</b>	46.244	(476.729)	79.493	(283.014)
	<b>30 Ιουνίου 2018</b>		<b>31 Δεκεμβρίου 2017</b>	
	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>	<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>
<b>ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε</b>	290.465	-	280.372	-
	<b>1.1.2018-30.6.2018</b>		<b>1.1.2017-30.6.2017</b>	
	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>	<b>Τιμολογήσεις προς</b>	<b>Τιμολογήσεις από</b>
<b>ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε</b>	9.800	(1.347)	(28.742)	(3.882)

Εντός του 2017 εκδόθηκε πιστωτικό τιμολόγιο στη ΛΑΡΚΟ ύψους Ευρώ 61.850 που αφορούσε αναθεώρηση λογαριασμών καταναλώσεων περιόδου 1/7/2010-31/12/2013 βάσει της υπ. αριθ. 13/2017 Διαιτητικής Απόφασης. Σημειώνεται επίσης, ότι 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.

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 θα ολοκληρωθεί στις 30 Απριλίου του επόμενου έτους.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

**Αμοιβές Διοίκησης**

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2018 και 2017 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2018	30.06.2017	30.06.2018	30.06.2017
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	129	123	29	29
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	51	28	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	22	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	56	13	19	9
- Λοιπές παροχές	57	70	57	70
	<b>293</b>	<b>256</b>	<b>105</b>	<b>108</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	324	351	241	268
- Εργοδοτικές εισφορές	90	104	67	80
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	4	13	4	13
	<b>418</b>	<b>468</b>	<b>312</b>	<b>361</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>711</b>	<b>724</b>	<b>417</b>	<b>469</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 εναρμόνιση 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 ανέρχεται 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).

Μετά την ανωτέρω μείωση, την 31 Δεκεμβρίου 2017 το Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχεται σε Ευρώ 575.360 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,48 η καθεμία.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11.ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

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 01/01/2018 – 30/06/2018, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους Ευρώ 358,3 εκατ.

Στο ως άνω ποσό συμπεριλαμβάνεται η μερική εξαγορά Ομολογιών ύψους Ευρώ 150 εκατ. από το Διεθνές Ομόλογο εκδόσεως 2014 συνολικού ποσού Ευρώ 500 εκατ. με τοκομερίδιο 5.5% και λήξη το 2019, καθώς η Εταιρεία εξάσκησε το σχετικό δικαίωμά της στην τιμή 101,375%.

Από 1/1/2018 έως 30/6/2018, η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε συνολικό ποσό ύψους Ευρώ 146,5 εκατ. από Ομολογιακό Δάνειο ύψους Ευρώ 739 εκατ. για τη 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".

Δάνειο, ποσού Ευρώ 15 εκατ., με μορφή Κοινής Ομολογιακής Έκδοσης Ανακυκλούμενης Πίστωσης (RCF), λήξεως 2/2018, παρατάθηκε κατά ένα χρόνο, ήτοι τον 2/2019.

Τον Ιούνιο 2018, η Μητρική Εταιρεία, υπέγραψε δεύτερη δανειακή σύμβαση ύψους Ευρώ 45 εκατ., με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕΠ) στο πλαίσιο συνολικής χρηματοδότησης Ευρώ 85 εκατ. Η ΕΤΕΠ θα χρηματοδοτήσει 50% των επενδύσεων για την ενίσχυση και τον εκσυγχρονισμό του Δικτύου Διανομής της ηπειρωτικής και νησιωτικής Ελλάδος και την καλύτερη παροχή ανανεώσιμης ενέργειας από το εθνικό δίκτυο.

Η Μητρική Εταιρεία συμφώνησε με τις Ελληνικές Τράπεζες για την αναχρηματοδότηση δύο υφιστάμενων κοινοπρακτικών δανείων ύψους Ευρώ 1,2 δισ. και Ευρώ 175 εκατ., καθώς και για παροχή νέας γραμμής χρηματοδότησης Ευρώ 200 εκατ., η οποία δύναται να χρησιμοποιηθεί για την αποπληρωμή του διεθνούς ομολόγου λήξεως 2019, εφόσον χρειαστεί.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2018	31.12.2017	30.06.2018	31.12.2017
- Τραπεζικά δάνεια	1.906.303	1.989.864	1.906.303	1.989.864
- Ομόλογα πληρωτέα	2.156.373	2.284.611	2.156.383	2.284.621
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(52.100)	(35.243)	(52.100)	(35.243)
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού</b>	<b>4.010.576</b>	<b>4.239.232</b>	<b>4.010.586</b>	<b>4.239.242</b>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	212.045	190.682	212.045	190.682
- Ομόλογα πληρωτέα	1.822.969	322.106	1.822.969	322.106
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(13.475)	(12.410)	(13.475)	(12.410)
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους</b>	<b>2.021.539</b>	<b>500.378</b>	<b>2.021.539</b>	<b>500.378</b>
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους</b>	<b>1.989.037</b>	<b>3.738.854</b>	<b>1.989.047</b>	<b>3.738.864</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	43.984	30.000	30.000	30.000
<b>Σύνολο Δανεισμού</b>	<b>4.054.560</b>	<b>4.269.232</b>	<b>4.040.586</b>	<b>4.269.242</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**  
 (ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**Πιστοληπτική Αξιολόγηση**

Την 30.6.2018, η πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ από τους Οίκους S&P και ICAP είναι καθορισμένη σε «CCC» με αρνητική προοπτική και «F» αντίστοιχα.

**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, καθώς και των ενσώματων ακινητοποιήσεων (πάγιων περιουσιακών στοιχείων) τα οποία αποτιμώνται περιοδικά σε αναπροσαρμοσμένες αξίες:

Όμιλος	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.06.2018	31.12.2017	30.06.2018	31.12.2017
<b>Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	10.736.583	11.560.928	10.736.583	11.560.928
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.237.998	1.325.746	1.237.998	1.325.746
Δεσμευμένες καταθέσεις	84.387	94.084	84.387	94.084
Χρηματικά διαθέσιμα	337.873	251.596	337.873	251.596
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.010.576	4.239.232	4.009.856	4.224.347
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.594.119	2.191.734	1.594.119	2.191.734
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	43.984	30.000	43.984	30.000
Εταιρεία	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.06.2018	31.12.2017	30.06.2018	31.12.2017
<b>Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	10.507.694	11.351.536	10.507.694	11.351.536
<b>Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία</b>				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.157.912	1.300.090	1.157.912	1.300.090
Δεσμευμένες καταθέσεις	84.387	94.084	84.387	94.084
Χρηματικά διαθέσιμα	170.534	163.136	170.534	163.136
<b>Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.010.586	4.239.242	4.009.866	4.224.357
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.499.307	1.910.528	1.499.307	1.910.528
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	30.000	30.000	30.000	30.000

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

Η εύλογη αξία των επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση, των δεσμευμένων καταθέσεων, των ταμειακών διαθέσιμων και των παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων, 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.

Η εύλογη αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεων (πάγια περιουσιακά στοιχεία) περιλαμβάνεται στο Επίπεδο 3 της ιεραρχίας εύλογης αξίας.

Την 30 Ιουνίου 2018, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμώνται στην εύλογη αξία:

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	30.06.2018	31.12.2017	
<b>Όμιλος</b>			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	860	1.531	Επίπεδο 1
<b>Εταιρεία</b>			
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία στην εύλογη αξία μέσω των Συνολικών Εισοδημάτων	643	1.044	Επίπεδο 1

#### 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 τις μακροοικονομικές και πολιτικές συνθήκες στην Ελλάδα, καθώς σχεδόν όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι δραστηριότητές τους βρίσκονται στην Ελλάδα. Καθώς ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται σχεδόν αποκλειστικά στην Ελλάδα, οποιαδήποτε μεταβολή και εξέλιξη στο μακροοικονομικό περιβάλλον της χώρας, επηρεάζει άμεσα και σε πολύ σημαντικό βαθμό τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματορροές τους.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εξακολουθούν να επηρεάζονται από ορισμένους κινδύνους που σχετίζονται με :

- τη ζήτηση των νοικοκυριών και των επιχειρήσεων για ηλεκτρική ενέργεια
- τις αλλαγές στη φορολογική νομοθεσία
- την επιδείνωση της οικονομικής κατάστασης των πελατών τους και την ικανότητα των καταναλωτών να εξοφλούν έγκαιρα τους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος
- τους ελέγχους / περιορισμούς στην κίνηση κεφαλαίων
- τις Ευρωπαϊκές οικονομικές και πολιτικές εξελίξεις

και οι οποίοι ενδέχεται να επηρεάσουν σε σημαντικό βαθμό τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματορροές τους.

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

#### 14.1 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.

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

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.

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια. Ο Όμιλος δεν ασφαλίζει 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 ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

#### **14.2 ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ**

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2018, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 1.508 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 470 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 49 εκατ.
- 3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:**  
Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 199 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
- 4. Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ**  
Έως την 30 Ιουνίου 2018, ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΕΦΚΑ) είχε υποβάλλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 87,7 εκατ. εκ των οποίων εκκρεμούν τρεις (3) αγωγές για συνολικό ποσό Ευρώ 7 εκατ.
- 5. Αγωγή ΓΕΝΙΚΗΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ – Δ.Ε.Η. (ΓΕΝΟΠ – ΔΕΗ) και της ΠΑΝΕΛΛΗΝΙΑΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΣΥΝΤΑΞΙΟΥΧΩΝ Δ.Ε.Η. (Π.Ο.Σ. ΔΕΗ) κατά της ΔΕΗ Α.Ε**  
Η ΓΕΝΟΠ–Δ.Ε.Η. και η Π.Ο.Σ ΔΕΗ, άσκησαν αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. επιδιώκοντας να υποχρεωθεί η ΔΕΗ να καταβάλει στα ασφαλιστικά ταμεία Ι.Κ.Α.-Ε.Τ.Α.Μ. και Τ.Α.Υ.Τ.Ε.Κ.Ω. (νυν ΕΦΚΑ), το συνολικό ποσόν των Ευρώ 634,8 εκατ., νομιμοτόκως, για την κάλυψη του πόρου που, κατά την αγωγή, δεν κατέβαλε το Κράτος στα παραπάνω ασφαλιστικά ταμεία σχετικά με τα έτη 2010 και 2011. Επί της αγωγής εντός του 2018 εκδόθηκε η απόφαση 164/2018 του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία απορρίπτει την αγωγή. Η Εταιρεία θεωρεί ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής σε μεταγενέστερο στάδιο είναι ελάχιστες.
- 6. 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. 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.

#### **7. Αγωγές 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 έχει προσδιοριστεί για τη δικάσιμο της 28.2.2019 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών.

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 χρεώσεις 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 κεφάλαιο των αγωγών έχουν εξοφληθεί και σε κάθε περίπτωση εγγράφονται στις υποχρεώσεις της Εταιρείας, οπότε δεν συντρέχει λόγος σχηματισμού πρόβλεψης.

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι υπάρχει πιθανότητα να κληθεί να καταβάλει τους τόκους, επί των ως άνω ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων, και έχει προβεί στο σχηματισμό πρόβλεψης.

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

##### **8. Αγωγή του πρώην ΛΑΓΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε. και αντίθετες αγωγές**

Το Δεκέμβριο 2017, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ δύο νέα Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαίων Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ, ποσού 831.865,31 ευρώ και 1.537,28 ευρώ αντιστοίχως, δηλαδή συνολικά 833.372,89 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 833.372,89 ευρώ και να καταδικασθεί ο ΛΑΓΗΕ σε καταβολή ποσού ύψους 50.000,00 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 επιδικού ποσού ύψους 833.372,89 ευρώ, νομιμοτόκως από την 23-1-2018. Οι δύο αντίθετες αγωγές θα συνεκφωνηθούν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών 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 η οποία την 30 Ιουνίου 2018 ανέρχεται σε Ευρώ 227 εκατ. και Ευρώ 187 εκατ. αντίστοιχα (2017: Ευρώ 208 εκατ. Όμιλος, συμπεριλαμβανομένου και του ΑΔΜΗΕ-και Ευρώ 121 εκατ., Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

##### **Φερόμενες απαιτήσεις του πρώην ΛΑΓΗΕ έναντι Ομίλου ΔΕΗ**

##### **Εφαρμογή Μεθοδολογίας Επιμερισμού Πληρωμών στους Παραγωγούς λόγω ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ)**

Λόγω των ελλειμμάτων που δημιουργήθηκαν από τους προμηθευτές ENERGA POWER TRADING AE και HELLAS POWER A.E κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012 εκδόθηκε η Απόφαση ΡΑΕ 285/2013 και βάσει αυτής, (αλλά και του Κώδικα Συναλλαγών), ο ΛΑΓΗΕ απηύθυνε επιστολή στη ΔΕΗ, με την οποία της καταλόγισε, κατόπιν προσωρινής εκκαθάρισης, επιβάρυνση ποσού 96.646.339,30 ευρώ, 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 126.385.001,02 ευρώ. Αφαιρουμένου του ήδη καταβληθέντος ποσού των 48.323.169,65 ευρώ, η τελική καταλογισθείσα οφειλή της ΔΕΗ ανέρχεται σε 78.061.831,37 ευρώ.

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 6.295.151,55 ευρώ και πληρωμή του υπολοίπου ποσού ύψους 71.766.679,78 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.

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 ζητά να του καταβληθεί νομιμοτόκως το ποσό των 78.061.831,37 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 746.034,98 ευρώ τα οποία της καταλογίσθηκαν υπό την ιδιότητά της ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου και 16.687,29 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 126.385.001,02 ευρώ ως αποζημίωση για την προκληθείσα ισόποση υλική της ζημία και επιπλέον στην καταβολή ποσού ύψους 100.000,00 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 αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

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

##### **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 όμως δεν έχει επιδοθεί επίσημα στη ΔΕΗ.

##### **Αγωγή πρώην ΛΑΓΗΕ κατά ΔΕΔΔΗΕ**

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 ζητά 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 ανέρχεται σε περίπου Ευρώ 140 εκατ. ενώ οι τόκοι υπερημερίας σε Ευρώ 3,6 εκατ. Η ΔΕΗ στις 11.9.2017 συμμετείχε στη δίκη αυτή με κατάθεση προτάσεων και προσθήκη αντίκρουσης στις ορισθείσες ημερομηνίες. Αναμένεται η έκδοση απόφασης.

##### **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.

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.

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

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 έχει προσδιοριστεί για τις 18.03.2019. Σημειώνεται ότι, μέχρι αμετακλήτου κρίσεως επί της αναίρεσεως 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.

#### **14.3. 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 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 Ευρώ 29,1 εκατ. έναντι αξίας λογαριασμών 2<sup>ης</sup> συμβατικής περιόδου (1.7.2017 – 30.6.2018).

##### **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.

##### **Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Ηλεκτρικής Ενέργειας**

Σε υλοποίηση του πορίσματος ελέγχου της ΕΛΥΤ (Ελεγκτική Υπηρεσία Τελωνείων) αναφορικά με τον ΕΦΚ ιδιοκατανάλωσης Η/Ε των σταθμών παραγωγής, η Μητρική Εταιρεία συνυπολογίζει στις μηνιαίες αποδόσεις της και καταβάλει με επιφύλαξη τον αντίστοιχο φόρο, προσφεύγοντας ταυτόχρονα στα Διοικητικά Δικαστήρια. Η Μητρική Εταιρεία θα συνεχίσει να καταβάλει με επιφύλαξη τον ΕΦΚ ιδιοκαταναλώσεων μέχρι της τελικής διευθέτησης του θέματος από τη Δικαιοσύνη.



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

##### 14.4. 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 καταρχήν των υπολειπομένων εκτάσεων που κατακλύζονται από τον Ταμιευτήρα και των Τομέων Α, Β, και Γ του οικισμού Μεσοχώρας και την εκπλήρωση των υποχρεώσεων που εισάγει η νέα ΚΥΑ ΕΠΟ, προγραμματίζεται η σύνταξη Τευχών Διακήρυξης των υπολειπομένων έργων, με εκτιμώμενη λειτουργία του Έργου το 2020.

Την 30.06.2018, 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 εντάσσονται οι ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, Μελίτης, Μεγαλόπολης Α' και Β', 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 ΕΙΡΡPCB (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 δημοσιεύθηκε 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 δημοσιεύθηκε 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 εκπονή των προβλεπόμενων από την Οδηγία προθεσμιών. Ενδεικτικά αναφέρουμε, ότι μεγάλα έργα, όπως οι διασυνδέσεις των νησιών, θα πρέπει να προγραμματιστούν και να εκτελεσθούν 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 αμιαντοσιμέντου, 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 συμπεριλήφθησαν 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. Τον Μάρτιο και τον 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 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ. Τον Νοέμβριο του 2015 ανακλήθηκε η άδεια του ΑΗΣ ΛΚΔΜ λόγω οριστικής παύσης λειτουργίας της μονάδας. Το Μάιο του 2017 ανακλήθηκαν οι άδειες των ΑΗΣ ΠΤΟΛΕΜΑΪΔΑΣ και ΑΓΙΟΥ ΓΕΩΡΓΙΟΥ λόγω οριστικής παύσης λειτουργίας των μονάδων, με αποτέλεσμα οι υπόχρεες εγκαταστάσεις της Επιχείρησης να είναι πλέον 28. Στις 31 Μαρτίου 2018 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2017 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 28 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία. Οι συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2017 ανήλθαν σε 31,74 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 ΔΕΗ Α.Ε. 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 2017, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της ΔΕΗ που παραδόθηκαν για την περίοδο από 1.1.2017 έως 31.12.2017 ανέρχεται σε 31,74 εκατ. τόνους. Κατά το έτος 2017 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 62,77 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.
- Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2018-30.06.2018 ανέρχεται σε 13,33 εκατ. τόνους. 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 01.07.2018 ως και 31.12.2018, εκτιμάται σε 17,67 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2018 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2019, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2018 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> της ΔΕΗ που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2018 έως 31.12.2018 ανέρχεται σε 31,00 εκατ. τόνους.

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

##### **14.5.ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ**

**Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα:** Η κατασκευή της νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας ισχύος 660MW στην Πτολεμαΐδα βρίσκεται σε εξέλιξη. Η ΔΕΗ έχει ήδη καταβάλει δύο προκαταβολές, ύψους 197,88 εκ. € εκάστη, έναντι αντίστοιχων Εγγυητικών Επιστολών Προκαταβολής για ποσό ίσο με 226,77 εκ. € 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. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2018 εκτιμάται σε Ευρώ 849 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 115,4 MW και με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου βρίσκεται σε εξέλιξη και έχουν πλέον τεθεί σε Εμπορική Λειτουργία όλες οι Μονάδες. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2018 εκτιμάται σε Ευρώ 188 εκατ.

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

Η Μονάδα τέθηκε σε Εμπορική Λειτουργία τον Ιανουάριο του 2016 και έχουν ήδη 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. Η διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής της Μονάδας είναι σε εξέλιξη. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2018 εκτιμάται σε Ευρώ 514 εκατ.

##### **Υβριδικό Έργο Ικαρίας:**

Το υβριδικό έργο της Ικαρίας, συνολικής ισχύος 6,85 MW, συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση δύο μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, Αιολικής και Υδροηλεκτρικής. Το έργο ξεκίνησε το 2009 και έχει πραγματοποιηθεί σε ποσοστό πάνω από 85%. Η καθυστέρηση στην ολοκλήρωση του οφείλεται σε συμβατικές διαφορές με τον ανάδοχο. Κατά το 2018, μετά από αίτημα του αναδόχου, τα δύο μέρη προσήλθαν σε «διαδικασία φιλικού διακανονισμού», το αποτέλεσμα του οποίου έγινε κοινά αποδεκτό. Στη συνέχεια, υπεγράφη το Συμπλήρωμα Νο 4 της Σύμβασης, με το οποίο συμφωνήθηκε το νέο χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης του Έργου. Με βάση το νέο χρονοδιάγραμμα, εντός του Σεπτεμβρίου του 2018 αναμένεται να συνδεθεί με το Δίκτυο και να τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία το Αιολικό Πάρκο του έργου. Το σύνολο του έργου αναμένεται να ολοκληρωθεί, να συνδεθεί με το ηλεκτρικό δίκτυο του ΔΕΔΔΗΕ και να λειτουργεί «χειροκίνητα» στις αρχές του έτους 2019. Η αυτοματοποιημένη λειτουργία του Έργου αναμένεται να ολοκληρωθεί τον Ιούνιο 2019.

##### **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 διαγωνισμού ο οποίος βρίσκεται σε εξέλιξη και αναμένεται να ολοκληρωθεί προσεχώς.

##### **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.

##### **Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου:**

Οι εργασίες ανακατασκευής του ΜΥΗΣ Λούρου είναι σε εξέλιξη. Ο νέος ανακαινισμένος σταθμός αναμένεται να τεθεί σε ημιαποδοτική λειτουργία κατά το τελευταίο τρίμηνο του έτους 2018.

##### **Ανακατασκευή (Repowering) Α/Π στο Αιγαίο και την Κρήτη:**

Το Δεκέμβριο του 2017 ανατέθηκε 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 (Σιγρί Λέσβου, Αγ. Ιωάννης Καρπάθου, Βίγλα Λήμνου, Ποταμιά Χίου, Προφήτης Ηλίας Ψαρρά, Μελανιός Χίου, Πυθαγόρειο Σάμου, Περδίκι Ικαρίας, Μαρμάρι Ευβοίας και Τηγάμι Μυκόνου).

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

Η σύμβαση για τη Μελέτη και Κατασκευή Έργων Υποδομής των Αιολικών Πάρκων υπεγράφη το Φεβρουάριο 2018 με συνολικό προϋπολογισμό 5,9 εκ. ευρώ. Η υλοποίηση των εν λόγω συμβάσεων βρίσκεται σε εξέλιξη.

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

Τον Ιούνιο 2018 υπεγράφη Σύμβαση με την ανάδοχο εταιρεία «Δομική Κρήτης Α.Ε.», για τα έργα υποδομής του Αιολικού Πάρκου. Επίσης, τον Ιούλιο 2018, υπεγράφη σύμβαση για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία Ενός (1) Αιολικού Πάρκου, συνολικής ισχύος 7,50 MW, στη θέση Παλαιόπυργος - Περδικιές Μονής Τοπλού Σητείας Κρήτης.

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

###### **Α/Π στον Αέρα Καρδίτσας:**

Εντός του 2018 προκηρύχθηκε διαγωνισμός για τη Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία ενός (1) Αιολικού Πάρκου Συνολικής Ισχύος 30 MW στις θέσεις «Αέρας» του Δήμου Μουζακίου και «Αφεντικό» του Δήμου Αργιθέας και Ενός (1) κέντρου υπερωψηλής Τάσης 400/20 Kv, Ισχύος 100 Mva κλειστού τύπου με εξοπλισμό μόνωσης αερίου στη θέση «Διάσελο-Πρ. Ηλίας» του Δήμου Μουζακίου, Π.Ε. Καρδίτσας. Ο διαγωνισμός ολοκληρώθηκε και αναμένεται η έναρξη κατασκευής του έργου.

###### **Α/Π Ξερακιάς Κεφαλονιάς:**

Τον Ιούλιο του 2018 προκηρύχθηκε 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». Ο διαγωνισμός είναι σε εξέλιξη.

###### **Α/Π Μαμάδος Τήνου:**

Εντός του τετάρτου τριμήνου 2018, πρόκειται 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:**

Εντός του Σεπτεμβρίου 2018 αναμένεται να προκηρυχθεί ο διαγωνισμός για την κατασκευή του ΜΥΗΣ Σμόκοβο II, ισχύος 3,2 MW και προϋπολογιζόμενο κόστος Ευρώ 4,55 εκατ.

#### **14.6 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.

##### **Συμφωνία Στρατηγικής Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ και CMEC**

Την 24.10.2016 η ΔΕΗ και η κινεζική εταιρεία China Machinery Engineering Corporation (CMEC) προχώρησαν στην υπογραφή Συμφωνίας Στρατηγικής Συνεργασίας (Strategic Cooperation Agreement), 5 ετούς διάρκειας, σύμφωνα με την οποία οι εταιρείες θα εξετάζουν τη συνεργασία τους σε επενδύσεις στην Ελλάδα και σε άλλες χώρες ενδιαφέροντος.

##### **Μνημόνιο συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ και της China Development Bank (CDB).**

Στο πλαίσιο της 82ης Διεθνούς Έκθεσης Θεσσαλονίκης και του Συνεδρίου που οργανώθηκε από τη ΔΕΗ με θέμα "Investment Opportunities in Southeastern Europe – Trends and Challenges in the Energy Sector", υπεγράφη στις 9 Σεπτεμβρίου 2017 Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ και της China Development Bank (CDB).

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

Το Μνημόνιο προβλέπει την ανάπτυξη στρατηγικής σχέσης συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ και της CDB για τη χρηματοδότηση έργων στον ενεργειακό τομέα στην Ελλάδα και στην ευρύτερη περιοχή, συμπεριλαμβανομένων των Βαλκανίων, της Ανατολικής Ευρώπης, της Τουρκίας και της Μέσης Ανατολής.

Η CDB είναι αναπτυξιακή τράπεζα υπό την άμεση εποπτεία του Συμβουλίου του Κράτους της Κίνας και αποτελεί ένα από τα μεγαλύτερα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα στον κόσμο.

##### **Μνημόνιο συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ και της κινεζικής εταιρείας SHENHUA**

Στο πλαίσιο της 82ης Διεθνούς Έκθεσης Θεσσαλονίκης υπεγράφη στις 10 Σεπτεμβρίου 2017 Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ και της Shenhua Group Corporation Limited of China.

Το μνημόνιο συνεργασίας προβλέπει τη συνεργασία μεταξύ της ΔΕΗ και της SHENHUA σε διάφορους αμοιβαία επωφελείς τομείς, συμπεριλαμβάνοντας την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και έργα ΑΠΕ, τον τομέα έρευνας και ανάπτυξης, την ενεργειακή απόδοση, υποδομές φυσικού αερίου κ.λπ., τόσο στην Ελλάδα όσο και στην ευρύτερη περιοχή συμπεριλαμβανομένων των Βαλκανίων, της Ανατολικής Ευρώπης, την Τουρκίας και της Μέσης Ανατολής.

Η SHENHUA είναι μία από τις μεγαλύτερες και πιο τεχνολογικά προηγμένες εταιρείες ενέργειας στην Κίνα με δραστηριότητες που εκτείνονται από τον άνθρακα και την ενέργεια, στους σιδηροδρόμους, στα λιμάνια και στη ναυτιλία.

##### **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 και ήδη εργάζεται προς αυτή την κατεύθυνση.

##### **Μνημόνιο συνεργασίας ΔΕΗ – EAB**

Τον Οκτώβριο 2017, η ΔΕΗ Α.Ε. και η EAB 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 Ευρωπαϊός 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 Α.Ε. 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 πρώτου τριμήνου του 2018 και η Επιχείρηση 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

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

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**

Στις 21.6.2017 υπεγράφησαν οι Συμβάσεις Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και Ενεχυρίασης 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 προστασία των συμφερόντων της, έχει ήδη προχωρήσει σε προβλεπόμενες από τις υπόψη συμβάσεις ενέργειες. Στο πλαίσιο αυτό, επιδόθηκε και εξώδικη επιστολή προς τη Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ και τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου αυτής για την καταβολή ποσού 50 εκατ. ευρώ έως την 16.5.2018, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στη Σύμβαση Προμήθειας. Εντός του Μαΐου 2018 πιστώθηκε το ποσό των 15 εκατ. ευρώ έναντι των υπόψη οφειλών.

Οι οφειλές της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ προς τη ΔΕΗ ανέρχονται την 30.06.2018 σε 285 εκατ. ευρώ και έχει σχηματισθεί πρόβλεψη για το σύνολο των οφειλών .

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

Για τη διαχείριση των ληξιπρόθεσμων οφειλών η ΔΕΗ εντός του 2018 προχώρησε στα εξής:

- Σε αναθεώρηση του Κανονισμού 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 2017, συνεργάζεται με εταιρεία παροχής εξειδικευμένων υπηρεσιών υποστήριξης, με στόχο την αποτελεσματικότερη διαχείριση του πελατολογίου της, με έμφαση στις ληξιπρόθεσμες οφειλές. Η εταιρεία προτείνει στρατηγικές για τη διαχείριση των ληξιπρόθεσμων οφειλών και έχει σχεδιάσει το πλαίσιο υλοποίησής τους. Από τον Μάρτιο του 2018 ξεκίνησε η διαχείριση επιλεγμένου τμήματος πελατών με ληξιπρόθεσμες οφειλές, μέσω εταιρειών ενημέρωσης οφειλετών και νομικά γραφεία και από τον Ιούνιο του 2018 έχουν συστηματικοποιηθεί οι ενέργειες.
- Έχουν εντατικοποιηθεί οι 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).
- Συνεχίζει να παρέχεται η έκπτωση συνέπειας 15% σε επαγγελματίες, επιχειρήσεις και νοικοκυριά. Συγκεκριμένα, οι πελάτες οι οποίοι εξοφλούν το σύνολο του λογαριασμού τους, μέχρι και την καθορισμένη ημερομηνία λήξης, λαμβάνουν έκπτωση στον επόμενο λογαριασμό τους, το 15% της αξίας της Χρέωσης Προμήθειας του προηγούμενου λογαριασμού που έχει ήδη εξοφληθεί εμπρόθεσμα.

##### **Κατάργηση συμψηφισμού της αποζημίωσης απόλυσης με το χορηγούμενο εφ' άπαξ βοήθημα.**

Σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 25 του Ν.4491/66 «Περί Ασφάλισης του Προσωπικού ΔΕΗ», στους ασφαλισμένους που εξέρχονται της υπηρεσίας της ΔΕΗ τους δικαιούμενους σύνταξης κατά τις διατάξεις του Νόμου αυτού, καταβάλλεται εφάπαξ βοήθημα ανάλογο με τα έτη πραγματικής υπηρεσίας στη ΔΕΗ, το οποίο, κατά τη ρητή ειδική διάταξη της παρ. 3 του ίδιου άρθρου, συμψηφίζεται μετά της τυχόν καταβαλλόμενης αποζημίωσης λόγω καταγγελίας της σύμβασης εργασίας ή καταλήψεως των ασφαλισμένων από το όριο ηλικίας ή από κάποια άλλη αιτία αποχωρήσεως, σύμφωνα με όσα ο νόμος ορίζει.

Εξάλλου, στις διατάξεις του ΚΚΠ-ΔΕΗ που κυρώθηκε με το άρθρο 2 του ν.δ 210/1974 και έχει ισχύ νόμου και ειδικότερα στα άρθρα 34, 35, 36 και 37 αυτού, ορίζεται ότι στο τακτικό προσωπικό της Επιχείρησης, που για οποιοδήποτε λόγο λύεται η σύμβασή του (αυτοδικαίως ή λόγω καταγγελίας σύμβασης εργασίας), δεν οφείλεται αποζημίωση εφόσον δικαιούται εφάπαξ βοήθημα από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα. Σε περίπτωση που το εφάπαξ βοήθημα υπολείπεται της αποζημίωσης, καταβάλλεται μόνο η διαφορά μεταξύ της αποζημίωσης και του εφάπαξ βοηθήματος.

Σε κάθε πάντως περίπτωση και όταν εργοδότης είναι, σύμφωνα με το άρθρο 2 § 1 του Ν. 173/1967, «το δημόσιο ή Ν.Π.Δ.Δ. ή Επιχειρήσεις και Οργανισμοί κοινής ωφελείας (ΔΕΗ, ΟΤΕ κλπ)» η οφειλόμενη αποζημίωση λόγω απόλυσης του Ν. 2112/1920 που θα καταβαλλόταν, εάν δεν ίσχυαν τα παραπάνω, κατά την με οποιονδήποτε

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

τρόπο αποχώρηση των εργαζομένων από την Επιχείρηση και εξαιτίας αυτής, υπόκειται στους επιβαλλόμενους από τις προαναφερόμενες διατάξεις περιορισμούς ως προς το ανώτατο όριο της, που σύμφωνα με το άρθρο 33 του Ν. 1876/1990, όπως τροποποιήθηκε με τις διατάξεις του άρθρου 21 § 13 του Ν. 3144/2003, καθορίζεται σήμερα στο ποσό των δεκαπέντε χιλιάδων (15.000) ευρώ .

Με το Ν.4533/2018 (ΦΕΚ Α' 7527/4/2018) καταργείται η διάταξη της παραγράφου 3 του άρθρου 25 του Ν. 4491/1966 (ΦΕΚ Α' 1), καθώς και κάθε άλλη γενική ή ειδική διάταξη νόμου ή Κανονισμού Εργασίας με την οποία προβλέπεται συμψηφισμός της αποζημίωσης απόλυσης εργαζομένου με το εφάπαξ βοήθημα που δικαιούται από τον οικείο ασφαλιστικό φορέα.

Με βάση τα ανωτέρω, η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της εταιρείες θα καταβάλουν εφεξής αποζημίωση απόλυσης, η οποία δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό των Ευρώ 15 (δεκαπέντε χιλιάδες Ευρώ) στους ασφαλισμένους που αποχωρούν λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας, ή συμπλήρωσης του ορίου ηλικίας, ή άλλης αιτίας που ο νόμος ορίζει.

Το ανωτέρω αποτελεί πρόγραμμα καθορισμένων παροχών σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19. Η παρούσα αξία της υποχρέωσης που αναλαμβάνει η ΔΕΗ και οι θυγατρικές της κατά την έναρξη ισχύος εφαρμογής του ανωτέρω νόμου (μέσω του οποίου ενεργοποιείται η υποχρέωση καταβολής αποζημίωσης), υπολογισμένη με τη χρήση αναλογιστικών μεθόδων αποτελεί κόστος προϋπηρεσίας για υπηρεσία που παρασχέθηκε σε προηγούμενες χρονικές περιόδους και ανέρχεται σε Ευρώ 103 εκατ.(Μητρική Εταιρεία) και Ευρώ 166 εκατ.(Ομίλος) και βάρυνε εξ' ολοκλήρου τα αποτελέσματα του β' τριμήνου 2018.

## **16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

Εκτός αυτών που παρουσιάζονται σε άλλες σημειώσεις, τα ακόλουθα γεγονότα συνέβησαν από την 30 Ιουνίου 2018 μέχρι και την ημερομηνία έγκρισης των Οικονομικών Καταστάσεων:

### **Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων**

Εντός της περιόδου 1/7/2018-25/9/2018, η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους Ευρώ 125,45 εκατ. ενώ εκταμίευσε ποσό ύψους Ευρώ 63,55 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 Ιούλιο 2018, η Μητρική Εταιρεία, άντλησε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, ποσό Ευρώ 20 εκατ., για το έργο «PPC High Voltage Substations & Smart Metering», από συνολική γραμμή χρηματοδότησης ύψους Ευρώ 85 εκατ., με εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Επίσης, τον Ιούλιο 2018, στα πλαίσια διαχείρισης της ρευστότητας, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην επαναγορά Ομολογιών με σκοπό την επαναδιάθεσή τους, ύψους Ευρώ 125 εκατ., από το Εξασφαλισμένο Κοινό Ομολογιακό Δάνειο με Ελληνικές Τράπεζες, ποσού Ευρώ 175 εκατ.

Τον Σεπτέμβριο 2018, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην επαναδιάθεση των ανωτέρω Ομολογιών, ύψους Ευρώ 125 εκατ.

### **Επιστροφή ΦΠΑ**

Με την υποβολή της περιοδικής δήλωσης ΦΠΑ 06/2018, υποβλήθηκε αίτημα επιστροφής ΦΠΑ ποσού Ευρώ 100 εκατ., από το πιστωτικό υπόλοιπο της φορολογικής περιόδου 01/12/2016 έως 28/02/2018. Προκειμένου να επιστραφεί το ποσό θα πραγματοποιηθεί έλεγχος από τις φορολογικές αρχές.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2018**  
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΟ ΚΛΑΔΟ**

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

**ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΟΜΙΛΟΥ**

**ΙΟΥΝΙΟΣ 2018**

	Πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2018 - 30.06.2018	01.01.2017 - 31.06.2017	01.01.2018 - 30.06.2018	01.01.2017 - 30.06.2017
Μητρική	2.130.496	2.315.351	(458.703)	(115.079)
ΔΕΔΔΗΕ	1.134.089	1.221.027	(44.438)	25.586
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	78.451	59.754	3.192	3.115
Εσωτερικές Απαλοιφές	(1.142.740)	(1.212.568)	(175)	6.776
<b>Σύνολο Ομίλου</b>	<b>2.200.296</b>	<b>2.383.564</b>	<b>(500.124)</b>	<b>(79.602)</b>

**ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΜΗΤΡΙΚΗΣ**

**ΙΟΥΝΙΟΣ 2018**

	Πωλήσεις σε τρίτους		Εσωτερικές πωλήσεις		Κέρδη (Ζημίες) προ φόρων	
	01.01.2018	01.01.2017	01.01.2018	01.01.2017	01.01.2018	01.01.2017
	30.06.2018	30.06.2017	30.06.2018	30.06.2017	30.06.2018	30.06.2017
<b>Διασυνδεδεμένο σύστημα</b>						
Ορυχεία	7.008	9.476	236.178	285.870	(140.990)	(4.203)
Παραγωγή Δίκτυο Διανομής	653.030	802.070	-	-	(467.192)	(103.049)
Προμήθεια (Εμπορία)	2.099.352	2.358.593	35.355	39.817	15.322	(256.996)
	<b>2.913.029</b>	<b>3.328.371</b>	<b>271.533</b>	<b>325.687</b>	<b>(513.823)</b>	<b>(245.487)</b>
<b>Σύστημα Κρήτης</b>						
Παραγωγή Δίκτυο Διανομής	126.128	209.570	-	-	(69.810)	36.401
Προμήθεια (Εμπορία)	267.745	159.795	581	143.931	90.151	16.599
	<b>404.923</b>	<b>380.267</b>	<b>581</b>	<b>143.931</b>	<b>23.201</b>	<b>61.505</b>
<b>Σύστημα Λοιπών Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών</b>						
Παραγωγή Δίκτυο Διανομής	113.866	201.174	-	-	(75.963)	20.616
Προμήθεια (Εμπορία)	272.883	159.723	163	153.496	102.753	33.427
	<b>399.416</b>	<b>373.091</b>	<b>163</b>	<b>153.496</b>	<b>30.975</b>	<b>62.642</b>
Απαλοιφές	(1.586.872)	(1.766.378)	(272.277)	(623.114)	944	6.261
<b>Μητρικής</b>	<b>2.130.496</b>	<b>2.315.351</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(458.703)</b>	<b>(115.079)</b>