



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2017 - 30 Ιουνίου 2017)

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 26^η Σεπτεμβρίου 2017 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.dei.gr όπου και θα παραμείνει στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον δέκα (10) ετών.

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 2017, 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, 26 Σεπτεμβρίου 2017

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 01.01.2017 - 30.06.2017
(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^{ης} Ιουνίου 2017 είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση <http://www.dei.gr>.

Οι Ετήσιες Οικονομικές Εκθέσεις της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2016 των κυριότερων θυγατρικών εταιρειών είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο στις παρακάτω ηλεκτρονικές διευθύνσεις :

ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	http://www.admie.gr
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	http://www.deddie.gr
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	http://www.ppcr.gr

Αποτελέσματα Α' εξαμήνου 2017 Ομίλου ΔΕΗ

Βασικά οικονομικά μεγέθη Ομίλου συμπεριλαμβανομένης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έως 15.6.2017

	Α' εξάμηνο 2017	Α' εξάμηνο 2016	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	€ 2.484,3 εκατ.	€ 2.664,5 εκατ.	-6,8%
Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών	€ 2.199,6 εκατ.	€ 2.129 εκατ.	3,3%
ΕΒΙΤΔΑ	€ 284,7 εκατ.	€ 535,5 εκατ.	-46,8%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	11,5%	20,1%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες, κέρδη από συνδεδεμένες εταιρείες	€ 414,6 εκατ.	€ 443 εκατ.	-6,4%
Κέρδος από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	€ 172,2 εκατ.	-	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	€ 42,3 εκατ.	€ 92,5 εκατ.	-54,2%
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	€ 14,4 εκατ.	€ 57,1 εκατ.	-74,8%

	Β' τρίμηνο 2017	Α' τρίμηνο 2017	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	€ 1.115,5 εκατ.	€ 1.368,8 εκατ.	-18,5%
Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών	€ 954,4 εκατ.	€ 1.245,2 εκατ.	-23,4%
ΕΒΙΤΔΑ	€ 161,1 εκατ.	€ 123,6 εκατ.	30,3%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	14,4%	9%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες, κέρδη από συνδεδεμένες εταιρείες	€ 202,9 εκατ.	€ 211,7 εκατ.	-4,2%
Κέρδος από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	€ 172,2 εκατ.	-	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	€ 130,4 εκατ.	(€ 88,1 εκατ.)	
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	€ 88,7 εκατ.	(€ 74,3 εκατ.)	

**Βασικά οικονομικά μεγέθη Ομίλου από συνεχιζόμενες δραστηριότητες,
μη συμπεριλαμβανομένης της ΑΔΜΗ Α.Ε.**

	Α' εξάμηνο 2017	Α' εξάμηνο 2016	Δ (%)
Κύκλος εργασιών	€ 2.460,8 εκατ.	€ 2.629,5 εκατ.	-6,4%
Λειτουργικές δαπάνες προ αποσβέσεων και καθαρών χρηματοοικονομικών δαπανών	€ 2.258,7 εκατ.	€ 2.197,0 εκατ.	2,8%
EBITDA	€ 202,1 εκατ.	€ 432,5 εκατ.	-53,3%
Περιθώριο EBITDA	8,2%	16,4%	
Αποσβέσεις, καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες, κέρδη από συνδεδεμένες εταιρείες	€ 343,2 εκατ.	€ 377,6 εκατ.	-9,1%
Κέρδος από την πώληση της ΑΔΜΗ Α.Ε.	€ 172,2 εκατ.	-	
Κέρδη/(Ζημίες) προ φόρων	€ 31,1 εκατ.	€ 54,9 εκατ.	-43,4%
Κέρδη/(Ζημίες) μετά από φόρους	€ 6,4 εκατ.	€ 30,4 εκατ.	-78,9%

Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA), μειώθηκαν το α' εξάμηνο του 2017 κατά € 250,8 εκατ. (46,8%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2016, με το αντίστοιχο περιθώριο EBITDA να διαμορφώνεται σε 11,5% έναντι 20,1%. Η μείωση αυτή οφείλεται στην αρνητική επιβάρυνση –συνολικού ύψους € 274,6 εκατ.- από εξωγενείς παράγοντες, όπως το πρόσθετο κόστος για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης, η χρέωση για την κάλυψη του ελλείμματος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΓΠΕ (ΕΛΑΓΠΕ), και οι δημοπρασίες ΝΟΜΕ σε τιμές κάτω του κόστους. Όμως, πρέπει να σημειωθεί ότι η αρνητική επιβάρυνση των παραγόντων αυτών ήταν σημαντικά μεγαλύτερη στο α' τρίμηνο του έτους (€ 196,7 εκατ.) έναντι του β' τριμήνου (€ 77,9 εκατ.).

Σημαντικό είναι επίσης το γεγονός ότι στο β' τρίμηνο, η αύξηση των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών ήταν, για πρώτη φορά τα τελευταία χρόνια μηδενική, έναντι αύξησης € 104,7 εκατ. το α' τρίμηνο του 2017 και € 180 εκατ. το β' τρίμηνο του 2016, με αποτέλεσμα την σημαντική ανάκαμψη του EBITDA σε € 161,1 εκατ. και του αντίστοιχου περιθωρίου σε 14,4% σε σχέση με το α' τρίμηνο όταν το EBITDA ήταν € 123,6 εκατ. και το αντίστοιχο περιθώριο ήταν 9%.

Εάν δεν υπήρχαν οι επιβαρύνσεις από ΕΛΑΓΠΕ και ΝΟΜΕ, το EBITDA του β' τριμήνου 2017 θα ήταν € 239 εκατ., καταγράφοντας αύξηση κατά € 48,7 εκατ. ή 25,6% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο και το περιθώριο EBITDA θα ήταν 21,4% έναντι 15,2% πέρυσι.

Στο β' τρίμηνο, στα αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας αναγνωρίστηκε κέρδος από την πώληση της ΑΔΜΗ Α.Ε. ύψους € 198,6 εκατ., το οποίο σε επίπεδο Ομίλου διαμορφώθηκε σε € 172,2 εκατ. λόγω διαφοράς στην αξία συμμετοχής της ΑΔΜΗ Α.Ε. μεταξύ της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Σε επίπεδο προ φόρων, τα αποτελέσματα του α' εξαμήνου 2017 διαμορφώθηκαν σε € 42,3 εκατ. έναντι € 92,5 εκατ. το α' εξάμηνο 2016. Αντίστοιχα, τα μετά από φόρους κέρδη διαμορφώθηκαν σε € 14,4 εκατ. έναντι € 57,1 εκατ.

Έσοδα

Ο κύκλος εργασιών μειώθηκε το α' εξάμηνο του 2017 κατά € 180,2 εκατ. ή 6,8% και διαμορφώθηκε σε € 2.484,3 εκατ. έναντι € 2.664,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016, λόγω της μείωσης των εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κατά € 199,4 εκατ. (€ 2.332 εκατ. έναντι € 2.531,4 εκατ.).

Η μείωση αυτή οφείλεται στους παρακάτω παράγοντες:

- στην απώλεια μεριδίου αγοράς
- στην επιβράβευση των συνεπών πελατών με την παροχή εκπτώσεων και
- στην αύξηση του συντελεστή για την αποτύπωση μη τεχνικών απωλειών (ρευματοκλοπές)

Η μειωτική επίπτωση των παραπάνω παραγόντων στα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ανισταθμίστηκε εν μέρει από την αύξηση της εγχώριας ζήτησης κατά 3,4%.

Στον κύκλο εργασιών του α' εξαμήνου 2017 συμπεριλαμβάνεται ποσό € 28,8 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή πελατών για τη σύνδεσή τους στο δίκτυο, παρουσιάζοντας μείωση σε σχέση με πέρυσι κατά € 2,5 εκατ.

Αναλυτικότερα:

- Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας από τους καταναλωτές της χώρας, αυξήθηκε κατά 3,4% το α' εξάμηνο 2017 στις 28.053 GWh έναντι 27.122 GWh το α' εξάμηνο 2016, αύξηση η οποία οφείλεται κυρίως στις δυσμενέστερες καιρικές συνθήκες που επικράτησαν το α' τρίμηνο (ειδικά τους μήνες Ιανουάριο-Φεβρουάριο) έναντι της αντίστοιχης περιόδου του 2016. Η ζήτηση αυτή κατά το β' τρίμηνο του 2017 παρέμεινε στα ίδια επίπεδα με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, ενώ συγκρίνοντας τα δύο τρίμηνα του 2017, η ζήτηση του β' τριμήνου ήταν μειωμένη κατά 11,8% σε σχέση με το πρώτο τρίμηνο.

Η συνολική ζήτηση, στην οποία περιλαμβάνεται η ηλεκτρική ενέργεια για εξαγωγές και άντληση, αυξήθηκε κατά 5,6% καθώς καθ' όλη την διάρκεια του εξαμήνου πραγματοποιήθηκαν αυξημένες εξαγωγές από Τρίτους μέσω των Βορείων Διασυνδέσεων προς τις αγορές της Κεντρικής Ευρώπης, λόγω ελκυστικών τιμών των εκεί αγορών καθώς και της δυνατότητας εξαγωγής των δημοπρατούμενων ποσοτήτων μέσω "ΝΟΜΕ".

Παρά την προαναφερθείσα αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, οι πωλήσεις της ΔΕΗ μειώθηκαν το α' εξάμηνο του 2017 λόγω της μείωσης του μέσου μεριδίου της στην αγορά προμήθειας. Συγκεκριμένα, το μέσο μερίδιο της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας στο σύνολο της χώρας, με όρους προϊόντος (ηλεκτρική ενέργεια) και όχι αριθμού πελατών, μειώθηκε σε 88,2% το α' εξάμηνο του 2017 από 93,4% το α' εξάμηνο του 2016.

Ειδικότερα, το μέσο μερίδιο αγοράς στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα περιορίστηκε σε 85,5% τον Ιούνιο του 2017 από 90,3% τον Ιούνιο του 2016, ενώ το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ, ανά τάση, ήταν 98,6% στην Υψηλή Τάση, 66,6% στη Μέση Τάση και 90,6% στη Χαμηλή Τάση, έναντι 99,9%, 75,6% και 94,2% τον Ιούνιο του 2016 αντίστοιχα.

- Η παραγωγή και οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ κάλυψαν το 57% της συνολικής ζήτησης το α' εξάμηνο 2017 (54,2% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα), ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο 2016 ήταν 52,2% (49% στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα). Το μερίδιο παραγωγής της ΔΕΗ ως ποσοστό του συνολικού φορτίου στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα το α' εξάμηνο 2017 ήταν 51% έναντι 45% το α' εξάμηνο 2016.
Η αύξηση των ποσοστών αυτών οφείλεται στο γεγονός ότι το α' εξάμηνο του 2017 η παραγωγή της ΔΕΗ κάλυψε το μεγαλύτερο μέρος της αύξησης της ζήτησης, αυξάνοντας την παραγωγή της κατά 17,8% όταν η παραγωγή των τρίτων αυξήθηκε κατά 5,5%. Σημειώνεται ότι, το ίδιο διάστημα οι εισαγωγές Ηλεκτρικής Ενέργειας από τρίτους μειώθηκαν κατά 23,2% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο καθώς οι εν λόγω traders προτίμησαν τις αγορές της Κεντρικής Ευρώπης λόγω υψηλότερων τιμών. Έτσι το βάρος κατά την περίοδο 20.12.2016 έως 12.2.2017 για την αντιμετώπιση της κατάστασης Συναγερμού που κηρύχθηκε στο Εθνικό Σύστημα Φυσικού Αερίου, το επωμίστηκε η ΔΕΗ, η οποία υποχρεώθηκε να λειτουργήσει τις μονάδες φυσικού αερίου Κομοτηνής και Λαυρίου IV με καύσιμο diesel.
- Η παραγωγή από λιγνίτη το α' εξάμηνο του 2017 ήταν αυξημένη κατά 23,4% (1.525 GWh) από 6.512 GWh το α' εξάμηνο του 2016 σε 8.037 GWh εφέτος, ενώ η παραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου ήταν αυξημένη κατά 62,2% (1.432GWh) από 2.303 GWh πέρυσι σε 3.735 GWh εφέτος.
- Αναφορικά με την υδροηλεκτρική παραγωγή, τον Ιανουάριο απατήθηκε η υπερεκμετάλλευση των υδατικών αποθεμάτων των ταμιευτήρων, μετά από σχετικές αποφάσεις της Ομάδας Διαχείρισης Κρίσης για την αντιμετώπιση της προαναφερθείσας ενεργειακής κρίσης. Στη συνέχεια, περιορίστηκε η υδροηλεκτρική παραγωγή με στόχο να εξασφαλισθούν τα ελάχιστα δυνατά αποθέματα ενόψει της θερινής περιόδου. Έτσι, η υδροηλεκτρική παραγωγή σε επίπεδο εξαμήνου, παρουσίασε μείωση κατά 29,5%. Τα εξαιρετικά χαμηλά υδατικά αποθέματα στην αρχή του έτους σε σχέση με πέρυσι, σε συνδυασμό με τις ιδιαίτερα μειωμένες υδρολογικές εισροές είχαν ως αποτέλεσμα τα αποθέματα στο τέλος Ιουνίου 2017 να διαμορφωθούν σε 2.160 GWh, δηλαδή μειωμένα κατά 21,7% έναντι του Ιουνίου 2016.

Λειτουργικές Δαπάνες

Οι προ αποσβέσεων λειτουργικές δαπάνες αυξήθηκαν κατά € 70,6 εκατ. (3,3%), από € 2.129,0 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016, σε € 2.199,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017, κυρίως λόγω της χρέωσης για την κάλυψη του ελλείμματος του ΕΛΑΓΠΕ, του κόστους της ενεργειακής κρίσης και των δημοπρασιών ΝΟΜΕ.

Σημειώνεται όμως ότι, στο β' τρίμηνο καταγράφηκε μείωση των δαπανών αυτών κατά € 107,2 εκατ. σε σχέση με πέρυσι, κυρίως λόγω της προαναφερθείσας μηδενικής αύξησης των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών.

Ειδικότερα:

Δαπάνες Ενεργειακού Μείγματος

- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, στερεά καύσιμα τρίτων, CO₂ και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά € 375,1 εκατ. (36,4%) σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2016.
Συγκεκριμένα:
 - Η δαπάνη για υγρά καύσιμα αυξήθηκε κατά € 122,6 εκατ. (61,4%), από € 199,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016 σε € 322,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017 και οφείλεται:
 - στην αύξηση της κατανάλωσης υγρών καυσίμων για την μεγαλύτερη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κατά 140 GWh, ώστε να καλυφθεί η αυξημένη ζήτηση στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καθώς και στην κατανάλωση diesel για την λειτουργία των μονάδων φυσικού αερίου Κομοτηνής και Λαυρίου IV για την αντιμετώπιση της ενεργειακής κρίσης στις αρχές του χειμώνα.
 - στην αύξηση των τιμών (μη συμπεριλαμβανομένου του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης - ΕΦΚ) του μαζούτ και του diesel εκφρασμένων σε Ευρώ, κατά 39,6% και 16,7% αντίστοιχα και,
 - στην αύξηση της δαπάνης για ΕΦΚ κατά € 42,3 εκατ. από € 60,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016 σε € 102,8 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017, λόγω της προαναφερθείσας αύξησης των ποσοτήτων των καυσίμων αλλά και της αύξησης από 1.1.2017 της μοναδιαίας χρέωσης του ΕΦΚ στο diesel από € 330/kL σε € 410/kL.

-
- Η δαπάνη για φυσικό αέριο αυξήθηκε σε € 211,6 εκατ. (72%), από € 123 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016, λόγω της σημαντικής αύξησης της παραγωγής από φυσικό αέριο για κάλυψη της αυξημένης ζήτησης η οποία εν πολλοίς προκλήθηκε από τις αυξημένες εξαγωγές Τρίτων κατά 113,5%, καθώς και της αυξημένης τιμής του φυσικού αερίου κατά 17,9%. Μετά την κατάργηση του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης φυσικού αερίου για ηλεκτροπαραγωγή από 1.6.2016, η αντίστοιχη δαπάνη ήταν μηδενική για το α' εξάμηνο του 2017 έναντι € 22,7 εκατ. που ήταν το α' εξάμηνο του 2016.
- Η δαπάνη για στερεά καύσιμα από τρίτους προμηθευτές αυξήθηκε κατά € 18 εκατ. και διαμορφώθηκε στα € 29,2 εκατ.
- Η δαπάνη για αγορές ενέργειας από το Σύστημα και το Δίκτυο αυξήθηκε κατά 26,6%, από € 586,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016 σε € 742,9 εκατ., παρά τον μειωμένο όγκο αγορών ενέργειας κατά 24,8%, λόγω :
 - της πρόσθετης επιβάρυνσης ύψους € 170,3 εκατ. από τη χρέωση των προμηθευτών για την κάλυψη του ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ,
 - της σημαντικής αύξησης του μέσου όρου της Οριακής Τιμής Συστήματος (ΟΤΣ) σε € 53,1/MMWh από € 42,5/MMWh και
 - της καθαρής δαπάνης ύψους € 34,3 εκατ. η οποία οφείλεται στην αρνητική επίπτωση από τις δημοπρασίες ηλεκτρικής ενέργειας σε τιμές χαμηλότερες από την ΟΤΣ.
 Στην δαπάνη των αγορών περιλαμβάνεται και ποσό € 22,9 εκατ. που είναι η καθαρή επιβάρυνση από τον Μεταβατικό Μηχανισμό Αποζημίωσης Ευελξίας, που ίσχυσε για το διάστημα 1.5.2016 έως 30.4.2017.
- Η δαπάνη για εισαγωγές ενέργειας από τη ΔΕΗ, εξαιρουμένης της δαπάνης για διασυνδετικά δικαιώματα, εμφάνισε μείωση κατά € 3,3 εκατ. (12,4%) σε € 23,4 εκατ., ως συνέπεια κυρίως της μείωσης του όγκου των εισαγωγών κατά 168 GWh (16,7%), καθώς και των αντίστοιχων τιμών κατά 3% λόγω προσυμβολαιοποιημένων ποσοτήτων. Λόγω του μειωμένου όγκου εισαγωγών, η δαπάνη για διασυνδετικά δικαιώματα διαμορφώθηκε σε € 2,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017 έναντι € 3,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016.
- Η δαπάνη για δικαιώματα εκπομπών CO₂ μειώθηκε κατά € 7 εκατ. σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2016 σε € 77,5 εκατ. λόγω της χαμηλότερης μέσης τιμής δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ κατά 24,7% από € 6,8 / τόνο σε € 5,12 / τόνο.

Δαπάνες Μισθοδοσίας

Η συνολική δαπάνη μισθοδοσίας, συμπεριλαμβανομένης της μισθοδοσίας του ΑΔΜΗΕ μέχρι 15.6.2017, της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται και της μισθοδοσίας του έκτακτου προσωπικού και παρεπόμενων παροχών παρέμεινε ουσιαστικά σταθερή σε € 477,2 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017 από € 478,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016. Αν αφαιρεθούν οι εργοδοτικές εισφορές και οι παρεπόμενες παροχές, τα μεγέθη διαμορφώνονται σε € 363,5 εκατ. και € 364,9 εκατ. αντίστοιχα.

Το μισθοδοτούμενο τακτικό προσωπικό, με τον ΑΔΜΗΕ, αυξήθηκε κατά 315 εργαζόμενους, σε 19.057 την 30.6.2017 από 18.742 την 30.6.2016. Το μισθοδοτούμενο προσωπικό του Ομίλου ΔΕΗ μετά τον ιδιοκτησιακό διαχωρισμό του ΑΔΜΗΕ ανέρχεται σε 17.663 εργαζόμενους στις 30.6.2017 έναντι 17.342 στις 30.6.2016.

Προβλέψεις

- Ο ρυθμός αύξησης των προβλέψεων για επισφαλείς απαιτήσεις πελατών το α' εξάμηνο του 2017 μειώθηκε κατά € 239,7 εκατ. σε σχέση με το α' εξάμηνο του 2016, σε € 103,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017 έναντι € 343,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2016. Συγκεκριμένα, για το β' τρίμηνο 2017 η αύξηση των προβλέψεων ήταν ουσιαστικά μηδενική έναντι αύξησης πρόβλεψης ύψους € 104,7 εκατ. το α' τρίμηνο του 2017. Συμπεριλαμβάνοντας και τις προβλέψεις για εκκρεμοδικίες και βραδέως κινούμενα υλικά, η συνολική αύξηση των προβλέψεων διαμορφώθηκε σε € 114,6 εκατ. το α' εξάμηνο του 2017 έναντι € 341,7 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016.

Συμπερασματικά

- Το α' εξάμηνο του 2017, οι δαπάνες καισίων, CO₂ και αγορών ενέργειας αντιστοιχούν στο 55,5% των συνολικών εσόδων έναντι 38,3% το α' εξάμηνο του 2016, κυρίως λόγω της προαναφερθείσας χρέωσης για την κάλυψη του ελλείμματος του ΕΛΑΠΕ και της επίπτωσης της ενεργειακής κρίσης. Όσον αφορά την εξέλιξη των προβλέψεων, αυτές αντιστοιχούν στο 4,6% των συνολικών εσόδων από 12,8% πέρυσι. Το αντίστοιχο ποσοστό που αφορά την μισθοδοσία αυξήθηκε σε 17,4% έναντι 16,3% πέρυσι κυρίως λόγω της προαναφερθείσας πτώσης του κύκλου εργασιών.

Λοιπά Οικονομικά Στοιχεία

- Οι αποσβέσεις το α' εξάμηνο του 2017 παρουσίασαν μικρή μείωση σε € 350,4 εκατ. έναντι € 363,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016.
- Το α' εξάμηνο του 2017 οι καθαρές χρηματοοικονομικές δαπάνες μειώθηκαν κατά € 13,3 εκατ. και διαμορφώθηκαν σε € 66,8 εκατ. έναντι € 80,1 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016, κυρίως λόγω του χαμηλότερου ύψους δανεισμού.

Επενδύσεις

Οι συνολικές επενδύσεις, εξαιρουμένων των επενδύσεων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., διαμορφώθηκαν το α' εξάμηνο 2017 σε € 203,6 εκατ. έναντι € 193,4 εκατ. το α' εξάμηνο 2016.

Στις επενδύσεις περιλαμβάνονται και οι συμμετοχές των πελατών για τη σύνδεσή τους στο δίκτυο, οι οποίες διαμορφώθηκαν σε € 28,8 εκατ. (έναντι € 31,3 εκατ. το α' εξάμηνο του 2016).

Έτσι οι «καθαρές» επενδύσεις δηλαδή οι επενδύσεις ανάπτυξης και εκσυγχρονισμού των υποδομών, χωρίς τις κατά τα ανωτέρω συμμετοχές, αυξήθηκαν κατά € 12,7 εκατ. ή 7,8% και διαμορφώθηκαν σε € 174,8 εκατ. το α' εξάμηνο 2017 έναντι € 162,1 εκατ. το α' εξάμηνο 2016.

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

	Α' εξάμηνο 2017	Α' εξάμηνο 2016	Δ
Ορυχεία	50	40	10
Παραγωγή	79	55	24
Δίκτυα Διανομής	43	63	-20

Καθαρό χρέος/Ληξιπρόθεσμες οφειλές

- Το καθαρό χρέος, εξαιρουμένης της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., στις 30.06.2017 ήταν € 3.803 εκατ., μειωμένο κατά € 519,8 εκατ. σε σχέση με την 31.12.2016 και κατά € 499,2 εκατ. σε σχέση με την 30.6.2016.

Εξέλιξη Καθαρού Χρέους

(σε € εκατ.)	30.6.2017	31.12.2016	30.6.2016
Χρέος (1)	4.419,1	4.642,1	4.745,1
Χρηματικά διαθέσιμα & Δεσμευμένες Καταθέσεις (2)	613	318	439,6
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση (3)	3,1	1,3	3,3
Καθαρό Χρέος (4) = (1) - (2) - (3)	3.803	4.322,8	4.302,2

Πέρα από τη μείωση του καθαρού χρέους, καταγράφηκε μείωση και του ύψους των ληξιπρόθεσμων οφειλών προς τους λοιπούς πιστωτές της Μητρικής Εταιρείας κατά € 83 εκατ. Συγκεκριμένα, οι συνολικές ληξιπρόθεσμες οφειλές στις 30.06.2017 μειώθηκαν σε € 676 εκατ., έναντι € 759 εκατ. στο τέλος του 2016.

Οικονομικά Αποτελέσματα Μητρικής Εταιρείας (ΔΕΗ Α.Ε.)

	Α' εξάμηνο 2017	Α' εξάμηνο 2016
Κύκλος εργασιών	€ 2.416,1 εκατ.	€ 2.605,0 εκατ.
ΕΒΙΤΔΑ	€ 166,5 εκατ.	€ 407,6 εκατ.
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	6,9%	15,6%
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	€ 6,9 εκατ.	€ 38,6 εκατ.
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους	€ 0,5 εκατ.	€ 25,9 εκατ.

Οικονομικά Αποτελέσματα θυγατρικών Εταιρειών

- Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)

	Α' εξάμηνο 2017	Α' εξάμηνο 2016
Κύκλος εργασιών	€ 388,5 εκατ.	€ 365,4 εκατ.
EBITDA	€ 28,8 εκατ.	€ 17,6 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	7,4%	4,8%
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	€ 25,6 εκατ.	€ 14,1 εκατ.
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους	€ 18,4 εκατ.	€ 9,3 εκατ.

- ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

	Α' εξάμηνο 2017	Α' εξάμηνο 2016
Κύκλος εργασιών	€ 11,5 εκατ.	€ 11,5 εκατ.
EBITDA	€ 6,6 εκατ.	€ 7,5 εκατ.
Περιθώριο EBITDA	57,5 %	64,9%
Κέρδη/(Ζημιές) προ φόρων	€ 2,9 εκατ.	€ 5,9 εκατ.
Κέρδη/(Ζημιές) μετά από φόρους	€ 1,5 εκατ.	€ 4,3 εκατ.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του Α' Εξαμήνου 2017 περιέχεται στη Σημείωση 14 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 - Επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 28.06.2015 (ΦΕΚ 65 Α'/28.06.2015) κηρύχθηκε Τραπεζική αργία ενώ ταυτόχρονα επιβλήθηκαν έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων. Η τραπεζική αργία έληξε στις 20.07.2015, ενώ παραμένουν σε ισχύ οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων, οι οποίοι ωστόσο σταδιακά ομαλοποιούνται. Οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων περιλαμβάνουν ποσοτικούς περιορισμούς τόσο στην ανάληψη μετρητών, όσο και στις πληρωμές στο εξωτερικό. Καθώς ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται σχεδόν αποκλειστικά στην Ελλάδα, οποιαδήποτε μεταβολή και εξέλιξη στο μακροοικονομικό καθώς και μικροοικονομικό περιβάλλον της χώρας, επηρεάζει άμεσα και σε πολύ 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.
- 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 χρεώσεις οι οποίες δεν σχετίζονται άμεσα με το ρεύμα, 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 (ETMEAP), 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 ETMEAP, 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 οι πολίτες επωφελούμενοι των αποφάσεων αυτών σταματούν την πληρωμή των λογαριασμών τους), γεγονός που 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 ETMEAP, 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 για τον Ελληνικό χρηματοπιστωτικό τομέα.

Σημειώνεται ότι, στις 30.6.2017, οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας προς το Ελληνικό Τραπεζικό σύστημα, ανέρχονταν σε 38,6% 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 30.6.2017, 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 υπερέτιμηση 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 παράγωγων 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 κόστη που συνδέονται με αυτές τις δραστηριότητες 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 υποβαθμισθεί 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 (H/E)

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της Η/Ε που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, 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. Η Μητρική Εταιρεία δεν έχει καταρτίσει 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 Εταιρείας (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 ολόενα και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), καθώς το μέσο μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ στη χονδρεμπορική αγορά (Διασυνδεδεμένο Σύστημα) ανήλθε σε 54,2%, ενώ για το ίδιο διάστημα, το μέσο μερίδιο στη λιανική αγορά της ΔΕΗ Εμπορίας ανέρχεται στο 88,2%.

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.

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 αποκτά και να παραδίδει δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) για την κάλυψη των εκπομπών CO₂.

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 (CO₂) σε ετήσια βάση, αυξημένες τιμές των δικαιωμάτων εκπομπών θα επηρεάσουν τα λειτουργικά της κόστη. Καθώς η Μητρική Εταιρεία θα πρέπει να αποκτά 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 CO₂, 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.

Επισημαίνεται τέλος ότι βρίσκεται σε εξέλιξη σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΕΕ) ένας διάλογος για τη μορφή που θα πάρει το Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΕΔΕ) κατά την επόμενη φάση του (2021-2030). Τα αποτελέσματα αυτού του διαλόγου, καθώς και οι ήδη υιοθετημένες ρυθμιστικές αλλαγές κατά τη δεύτερη φάση (2013-2020) του ΕΣΕΔΕ (δηλαδή η απόσυρση συγκεκριμένης ποσότητας δικαιωμάτων CO₂ 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.

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 πολύ χαμηλών τιμών φυσικού αερίου και πολύ χαμηλών 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 της Β' αξιολόγησης 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.

Ενδεικτικά, η ΡΑΕ σε πρόσφατες δημόσιες διαβουλεύσεις έχει προτείνει νέο μεταβατικό «Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος», καθώς και νέο «Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους» για τις μονάδες ηλεκτροπαραγωγής. Για το θέμα ανάκτησης του μεταβλητού κόστους ο Νόμος 4336/2015 ορίζει ότι «Έως το Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα τροποποιήσουν τους κανόνες της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να αποφευχθεί η αναγκαστική λειτουργία σταθμών κάτω από το μεταβλητό κόστος τους», ενώ για το μηχανισμό διασφάλισης επαρκούς ισχύος ο ίδιος Νόμος προβλέπει ότι «Έως το Σεπτέμβριο του 2015, οι αρχές θα εφαρμόσουν ένα καθεστώς για το προσωρινό και μόνιμο σύστημα πληρωμών δυναμικότητας». Η ΡΑΕ θεσμοθέτησε νέο «Μηχανισμό Ανάκτησης Μεταβλητού Κόστους» με την απόφασή της 392/2015 και καθόρισε τις λεπτομέρειες εφαρμογής του μηχανισμού με την απόφασή της 468/2015. Όσον αφορά το μηχανισμό διασφάλισης επαρκούς ισχύος (προσωρινό και μόνιμο), εκκρεμούν μεν προς το παρόν οριστικά αποτελέσματα και αποφάσεις για τον μόνιμο μηχανισμό (μετά και από την ανακοίνωση και θέση σε δημόσια διαβούλευση κειμένου προτάσεων της ΡΑΕ στις 27/7/2016), αλλά εν τω μεταξύ θεσμοθετήθηκε ο προσωρινός μηχανισμός. Ο προσωρινός μηχανισμός επαρκούς ισχύος, ο οποίος πλέον ονομάζεται «Μεταβατικός Μηχανισμός Αποζημίωσης Ευελιξίας», θεσμοθετήθηκε με το Νόμο 4389/2016, οι δε λεπτομέρειες εφαρμογής του καθορίστηκαν από τη ΡΑΕ με την απόφαση 284/2016. Τέθηκε σε ισχύ στις 01.05.2016 και είχε μέγιστη διάρκεια 12 μήνες, δηλαδή έληξε στις 30.4.2017. Ο προσωρινός μηχανισμός παρείχε αμοιβή για την ευελιξία τους μόνο σε μονάδες φυσικού αερίου και σε περιορισμένη ισχύ υδροηλεκτρικών μονάδων (όχι σε λιγνιτικές μονάδες). Το παραπάνω δημιουργούσε ανταγωνιστικό μειονέκτημα για το χαρτοφυλάκιο ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ (κυρίως λιγνιτικές μονάδες) σε σχέση με τους ανταγωνιστές της στη χονδρεμπορική αγορά (αποκλειστικά μονάδες φυσικού αερίου). Το ύψος του Μοναδιαίου Τιμήματος για την παροχή ευέλικτης ισχύος καθορίστηκε διοικητικά σε σαράντα-πέντε (45) ευρώ/kW για χρονικό διάστημα 12 μηνών, με ανώτατο όριο καταβολής τα δεκαπέντε (15) εκατομμύρια ευρώ ανά μονάδα παραγωγής και με ανώτατο συνολικό κόστος του Μηχανισμού τα διακόσια είκοσι πέντε (225) εκατομμύρια ευρώ. Όλοι οι ως άνω μηχανισμοί (ανάκτησης μεταβλητού κόστους, μεταβατικός μηχανισμός αποζημίωσης ευελιξίας και μόνιμος μηχανισμός επαρκούς ισχύος), ενδέχεται να επηρεάσουν σημαντικά τη λειτουργία, τη ρευστότητα και τα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

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.

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^{ης} 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 προθεσμία για την προσβολή της υπόψη Απόφασης είναι δύο μήνες.

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 προέβαινε σε μερική καταβολή των οφειλομένων 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 έγγραφο 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, προέβη 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 το θέμα «Σύμβαση Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε.» εισήχθη στην 14^η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ, που ολοκληρώθηκε την 11.7.2016, η οποία αποφάσισε να αναβάλει τη λήψη απόφασης επί του θέματος για επόμενη Γενική Συνέλευση. Την 13.9.2016 το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ για την 5.10.2016, στην Ημερήσια Διάταξη της οποίας περιελήφθη το υπόψη θέμα.

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^{ης} συμβατικής περιόδου (1.7.2016 - 30.6.2017), όπως και σε προπληρωμή Ευρώ 29,1 εκατ. έναντι αξίας λογαριασμών 2^{ης} 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 CO₂, ρυθμιζόμενων χρεώσεων και λοιπών φόρων και τελών.

Εν τω μεταξύ το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την αριθ. 12/9.1.2017 Απόφασή του, έθεσε το θέμα της τιμολόγησης της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ, συμπεριλαμβανομένης και της υλοποίησης της ρύθμισης των οφειλών παρελθουσών χρήσεων, στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση (ΕΓΣ) των Μετόχων της 12.1.2017 για λήψη σχετικής Απόφασης. Η ΕΓΣ με την από 12.1.2017 Απόφασή της ενέκρινε τους όρους τιμολόγησης της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ για τη χρονική περίοδο από 1.1.2016 έως και την 31.12.2020, όπως και τη ρύθμιση των οφειλών της από καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας περιόδου 1.7.2010 – 31.12.2016. Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ με την από 29.3.2017 Απόφασή της ενέκρινε το σχέδιο της ως άνω Σύμβασης Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας προκειμένου να υπογραφεί μεταξύ των μερών Σύμβαση Προμήθειας. Επιπλέον προς εξασφάλιση ισόποσων των απαιτήσεων της ΔΕΗ εκ της Σύμβασης Προμήθειας Η/Ε, αποφασίστηκε η υπογραφή συμβάσεως συστάσεως ενεχύρου, ποσού τουλάχιστον Ευρώ 3 εκατομμυρίων μηνιαίως επί συγκεκριμένου τραπεζικού λογαριασμού αυτής. Μετά τις εγκρίσεις των Γενικών Συνελεύσεων των δύο εταιρειών, υπεγράφη την 21.06.2017 η σύμβαση προμήθειας Η/Ε. Οι νέοι όροι τιμολόγησης της ΛΑΡΚΟ, όπως περιλαμβάνονται στην από 21.6.2017 Σύμβαση Προμήθειας, δίνουν τη δυνατότητα στη ΛΑΡΚΟ να είναι συνεπής στις υποχρεώσεις της προς τη ΔΕΗ και της επιτρέπουν να προχωρήσει στην κατάρτιση του νέου στρατηγικού της σχεδιασμού που θα αποσκοπεί στη μακροπρόθεσμη βιωσιμότητά της. Αν και έχουν λάβει χώρα ενέργειες της Διοίκησης της ΛΑΡΚΟ, που υποστηρίζονται από το Ελληνικό Δημόσιο για την εκπόνηση ενός νέου business plan, που στόχο έχει να αντιστρέψει την οικονομική της κατάσταση, δεν μπορεί να διασφαλισθεί με βεβαιότητα ότι η ΛΑΡΚΟ θα τηρεί εφεξής τις υποχρεώσεις της.

Επίσης και άλλοι βιομηχανικοί πελάτες 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.

Η ΔΕΗ προσφέρει από 1.1.2016 στους πελάτες Υψηλής Τάσης επτά (7) νέους Τιμοκαταλόγους Ανταγωνιστικών Χρεώσεων, οι οποίοι ανταποκρίνονται πρακτικά στα διαφορετικά καταναλωτικά προφίλ των πελατών αυτών. Οι Τιμοκατάλογοι ισχύουν για καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας από την 01.01.2016 έως και την 31.12.2017, παρέχεται δε η δυνατότητα επιλογής από τον πελάτη χρέωσης της ισχύος σε μηνιαία ή σε δεκαήμερη βάση.

Οι νέοι Τιμοκατάλογοι συνοδεύονται από παροχή κινήτρων (εκπτώσεων) προς τους πελάτες Υ.Τ. για υψηλή κατανάλωση (ενέργεια) στη Ζώνη Ελαχίστου Φορτίου (νύχτα, Σαββατοκύριακα & αργίες).

Πέραν των παραπάνω, η Έκτακτη Γενική Συνέλευση (ΕΓΣ) των Μετόχων της ΔΕΗ της 07.12.2015 αποφάσισε για το χρονικό διάστημα ισχύος των νέων Τιμοκαταλόγων, την παροχή εκπτώσεων όγκου επί των ανταγωνιστικών χρεώσεων ισχύος και ενέργειας με βάση τη συνολική ετήσια κατανάλωση της παροχής ή των παροχών στην Υψηλή Τάση κάθε Εταιρείας ή Ομίλου Εταιρειών. Για τις εγκαταστάσεις των 19 πελατών Υψηλής Τάσης με μερίδιο κατανάλωσης άνω του 99% της συνολικής κατανάλωσης στην Υψηλή Τάση, έχουν ήδη υπογραφεί συμβάσεις ή συμπληρωματικές συμβάσεις με τους 15 εξ αυτών, ενώ βρίσκεται σε εξέλιξη η υπογραφή συμπληρωματικής σύμβασης με 1, δεδομένου ότι η υπόψη εταιρεία τελεί υπό εκκαθάριση και δεν έχει διοριστεί επί του παρόντος νέος διαχειριστής. Οι εναπομείναντες 3 πελάτες που δεν έχουν ακόμη υπογράψει συμβάσεις ή συμπληρωματικές συμβάσεις είναι 3 πελάτες, οι οποίοι έχουν σημαντικές ληξιπρόθεσμες οφειλές. Για τους λοιπούς πελάτες Υψηλής Τάσης, με 42 εγκαταστάσεις Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, έχουν υπογραφεί οι συμπληρωματικές συμβάσεις.

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 ιδρύεται αρχή εξέτασης προδικαστικών προσφυγών που θα εκδικάζει προδικαστικές προσφυγές κατά των εκτελεστών πράξεων της ΔΕΗ σε σχέση με τις διαγωνιστικές διαδικασίες) 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

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Η/Ε, όπως η εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας, η εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου και των αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που αφορούν στη γενικότερη ρύθμιση και λειτουργία της Ελληνικής αγοράς Η/Ε, καθώς και πιθανή αναδιάρθρωση ή άλλες αλλαγές στις δραστηριότητες του Ομίλου ως αποτέλεσμα συμμόρφωσης στο ρυθμιστικό πλαίσιο, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στην οικονομική κατάσταση, τα λειτουργικά αποτελέσματα και τη ρευστότητα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Οι δραστηριότητες, καθώς και το επενδυτικό πρόγραμμα των δραστηριοτήτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, υπόκεινται στις αποφάσεις πολυάριθμων εθνικών, διεθνών και Ευρωπαϊκών οργανισμών, καθώς και ρυθμιστικών και διοικητικών αρχών. Οι αρχές αυτές, ενδέχεται να εκδίδουν αποφάσεις, οι οποίες θα περιορίζουν ή θα έχουν σημαντικές επιπτώσεις στις δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, χωρίς να λαμβάνουν υπόψη τους και να σταθμίζουν τη σημασία όλων των παραγόντων και αλληλεξαρτήσεων που επηρεάζουν τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας, ως εκ τούτου ενδέχεται να επηρεάσουν δυσμενώς τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, καθώς και την οικονομική τους κατάσταση.

Επιπρόσθετα, δεδομένων των αυξημένων ανθρώπινων, τεχνικών και χρηματοοικονομικών πόρων, που απαιτούνται για να ανταποκρίνεται στις αποφάσεις της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, ή άλλων εθνικών ή διεθνών οργανισμών, δεν μπορεί να διασφαλισθεί ότι ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία θα είναι πάντοτε σε θέση να ανταποκρίνεται 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 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 και 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 εκδόθηκε από τη ΡΑΕ.

Με την Απόφαση ΡΑΕ 14/2014, καθορίστηκε (για εφαρμογή από το 2012) η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Σύμφωνα με αυτή την Απόφαση, το αντάλλαγμα ΥΚΩ που οφείλεται στους Προμηθευτές που δραστηριοποιούνται στα ΜΔΝ καλύπτει το υπερβάλλον κόστος με το οποίο αυτοί επιβαρύνονται έναντι της αντίστοιχης επιβάρυνσής των στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα ώστε να εξασφαλίζονται οι προϋποθέσεις παροχής ενιαίου τιμολογίου ανά κατηγορία καταναλωτών.

Περαιτέρω, με την Απόφαση ΡΑΕ 356/2014 καθορίστηκαν τα ετήσια ανταλλάγματα για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για τα έτη 2012 και 2013, ήτοι το Αντάλλαγμα ΥΚΩ για τα ΜΔΝ, το αντάλλαγμα πολυτέκνων, καθώς επίσης και το αντάλλαγμα για το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο.

Επίσης με την Απόφαση ΡΑΕ 357/2014, καθορίστηκε το αντάλλαγμα για την παροχή υπηρεσιών Προμήθειας Τελευταίου Καταφυγίου για το διάστημα που η ΔΕΗ ΑΕ παρείχε τις υπηρεσίες αυτές (από 25.01.2012 έως 30.04.2013) σύμφωνα με τη διάταξη της παραγράφου 4 του άρθρου 56 του Ν.4001/2011.

Με τις Αποφάσεις ΡΑΕ 457/2015 και 640/2017, καθορίστηκε το αντάλλαγμα για την κάλυψη δαπανών παροχής του ΚΟΤ κατά τα έτος 2014 και αντίστοιχα για τα έτη 2015-2016. Επίσης με την Απόφαση 688/2017 και εγκρίθηκε προσωρινό αντάλλαγμα για την κάλυψη δαπανών παροχής ΥΚΩ στα ΜΔΝ για έτη 2014, 2015 και 2016.

Παρά το γεγονός ότι καθορίστηκαν από τη ΡΑΕ τα ανταλλάγματα για τις ΥΚΩ των ετών 2012 και 2013, καθώς και τα προσωρινά (σε ότι αφορά τα ΜΔΝ) για τα έτη 2014-2016, οι μοναδιαίες χρεώσεις ανά κατηγορία πελατών που έχουν καθορισθεί με το ν4067/2012, εξακολουθούν και παραμένουν έκτοτε σταθερές, με αποτέλεσμα το αντίστοιχο έσοδο του λογαριασμού ΥΚΩ να υπολείπεται των εγκεκριμένων ανταλλαγμάτων της ΡΑΕ, δημιουργώντας υψηλό σωρευτικό έλλειμμα για τα έτη 2012-2016.

Ο καθορισμός νέων μοναδιαίων χρεώσεων και η ενσωμάτωση τους στους λογαριασμούς Η/Ε απαιτεί νομοθετική ρύθμιση η οποία μέχρι σήμερα δεν έχει προωθηθεί από το αρμόδιο Υπουργείο Περιβάλλοντος & Ενέργειας.

Με την γνωμοδότηση ΡΑΕ 10/2017 προς το αρμόδιο Υπουργείο, η ΡΑΕ κατ αρχήν 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 σύμφωνα με το οποίο το ετήσιο οφειλόμενο αντάλλαγμα ανακτάται κατά το ίδιο ημερολογιακό έτος.

Με βάση δε αυτή τη θεώρηση, η ΡΑΕ προσδιορίζει το σωρευτικό έλλειμμα του λογαριασμού για την περίοδο 2012-2016 σε €359,97εκατ., επιπρόσθετα δε προτείνει την εφ εξής αναπροσαρμογή των μοναδιαίων χρεώσεων ανά κατηγορία καταναλωτών προκειμένου να καλυφθεί το κόστος παροχής ΥΚΩ αλλά και το ως άνω σωρευτικό έλλειμμα του λογαριασμού μέχρι και το 2022.

Η Επιχείρηση με την έκδοση της ως άνω απόφασης ΡΑΕ 357/2014, διατύπωσε προς την Αρχή τις αντιρρήσεις της σχετικά με την ορθότητα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για τα έτη 2012 & 2013 (Απόφαση ΡΑΕ 14/2014), το οποίο σύμφωνα με τις εκτιμήσεις της Εταιρείας είναι μειωμένο κατά το συνολικό ποσό των €52 εκατ. Περίπου. Προς τούτο η Επιχείρηση έχει καταθέσει αίτηση ακύρωσης ενώπιον του ΣΤΕ κατά της Απόφασης ΡΑΕ 356/2014.

Με την έκδοση δε της Απόφασης ΡΑΕ 688 /2017 και δεδομένου ότι εξακολουθούν και ισχύουν οι αντιρρήσεις της Επιχείρησης σχετικά με την ορθότητα εφαρμογής της μεθοδολογίας υπολογισμού του ανταλλάγματος ΥΚΩ στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και για τα έτη 2014-2016, η Επιχείρηση αιτήθηκε από την Αρχή την αναθεώρηση της υπόψη Απόφασης. Το αντίστοιχο διεκδικούμενο επιπρόσθετο αντάλλαγμα για τα υπόψη έτη εκτιμάται σε €44εκατ..

Σε σχέση δε με την ως άνω θεώρηση της γνωμοδότησης ΡΑΕ 10/2017 περί ταυτοχρονισμού ανταλλάγματος-εσόδου, κατά την άποψη της Επιχείρησης και με βάση το ισχύον κανονιστικό πλαίσιο, εξακολουθεί να ισχύει ο «ετεροχρονισμός» μεταξύ ανταλλάγματος-εσόδου και κατά συνέπεια η εκτιμώμενη υποανάκτηση ανταλλάγματος για την **τετραετία 2012-2015** ανέρχεται στο ύψος των €700 εκατ. συμπεριλαμβανομένων των νομικώς διεκδικούμενων ποσών αυτής της περιόδου. Ωστόσο εάν τελικά υιοθετηθεί από την Πολιτεία η παραπάνω θεώρηση της ΡΑΕ περί ταυτοχρονισμού ανταλλάγματος-εσόδου, η υποανάκτηση για την Επιχείρηση για την **πενταετία 2012-2016** συμπεριλαμβανομένων των νομικώς διεκδικούμενων ποσών εκτιμάται σε € 635 εκατ.

Ωστόσο στην περίπτωση αυτή η Πολιτεία θα πρέπει να διασφαλίσει για την Επιχείρηση και την ανάκτηση του ανταλλάγματος του έτους 2011 ύψους €681,7 εκατ. το οποίο με το ισχύον κατά την περίοδο εκείνη σύστημα ετεροχρονισμού ανταλλάγματος-εσόδου κανονικώς θα ανακτάτο το έτος 2012.

Με την Απόφαση ΡΑΕ 134/2016 επήλθε τροποποίηση στον τρόπο διαχείρισης εσόδου –εξόδου του Ειδικού Λογαριασμού ΥΚΩ του ΑΔΜΗΕ κατά τις μηνιαίες εκκαθαρίσεις της Αγοράς Η/Ε.

Με βάση τις ρυθμίσεις που περιλαμβάνονται στην πιο πάνω απόφαση καθώς και στους κώδικες διαχείρισης ΕΣΜΗΕ και ΕΔΔΗΕ αναδεικνύεται ασύμβατος χρονικά χειρισμός ομοειδών συναλλαγών, μεταξύ των αγορών του ΔΣΜ και των ΜΔΝ για τους Συμμετέχοντες σε αμφότερες τις αγορές, με τις αντίστοιχες ταμιακές ροές απαιτήσεων να παρουσιάζουν χρονική υστέρηση.

Είναι σαφές ότι ο υπόχρεος καταβολής των χρεώσεων υπέρ ΥΚΩ ο οποίος είναι ταυτόχρονα και πάροχος της υπηρεσίας, θα πρέπει ρυθμιστικά να υπόκειται σε ταυτοχρονισμένες οικονομικές δοσοληψίες για το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς (ΔΣΜ) και τα Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), ώστε να μην υφίσταται οικονομική επιβάρυνση, κάτι που όπως επισημάνθηκε ήδη δεν ισχύει.

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 επιτρέπουν στη ΔΕΗ να ανακτά το σύνολο του κόστους της, ή υποανάκτηση αποζημίωσης ΥΚΩ παρελθόντων ετών ή 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 ταμιακές ροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Τέλος το άνοιγμα της λιανημπορικής αγοράς Η/Ε στα ηλεκτρικά συστήματα Κρήτης και Ρόδου, ενέχει τον κίνδυνο αποζημίωσης των εναλλακτικών προμηθευτών για τους πελάτες τους, κατά προτεραιότητα έναντι της ΔΕΗ με την εφαρμογή του Κώδικα ΜΔΝ ως ισχύει.

Λοιποί ρυθμιστικοί κίνδυνοι – αβεβαιότητες

Δεδομένου ότι δεν έχουν οριστικοποιηθεί ακόμα οι 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 ενδεχόμενη 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 αντανακλούν κατ' ελάχιστον το μεσοσταθμικό μεταβλητό κόστος των θερμικών συμβατικών σταθμών, γεγονός που είχε αρνητική επίπτωση στα λειτουργικά αποτελέσματα και τις χρηματοροές της Μητρικής Εταιρείας.

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 τον 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 να ισοσκελιστεί από αυτούς ο ειδικός λογαριασμός ΑΠΕ του ΛΑΓΗΕ στο τέλος του 2017.

Η χρέωση αυτή είναι ίση με το γινόμενο της συνολικής ενέργειας που απορροφά 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 θα επιβαρύνει σημαντικά τα οικονομικά αποτελέσματα και τις χρηματορροές 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 λειτουργεί 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 έχει προσδιοριστεί μετ' αναβολή για τη δικάσιμο της 7.6.2017, οπότε και ματαιώθηκε. Η υπόθεση αυτή εξαρτάτο από την 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. 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.

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 συμπληρωματικό απαιτήσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας έναντι του ΛΑΓΗΕ με απαιτήσεις του ΛΑΓΗΕ έναντι του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να έχουν σημαντικά δυσμενή επίπτωση στην οικονομική κατάσταση, τις χρηματορροές και τα χρηματικά τους διαθέσιμα.

Κίνδυνος σχετικά με την ενδεχόμενη υλοποίηση μέτρων για την εναρμόνιση της αγοράς Η/Ε και φυσικού αερίου με τις Ευρωπαϊκές Πρακτικές και Νομοθεσία.

Οι διαπραγματεύσεις της Ελλάδας με την Ευρωπαϊκή Ένωση, την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα, τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και το Διεθνές Νομισματικό Ταμείο για την επανεξέταση των όρων του προγράμματος χρηματοδότησης της Ελληνικής Δημοκρατίας, προβλέπουν αποφάσεις και σχετικές δράσεις στα θέματα της αγοράς Η/Ε. Ο ανεπιτυχής αναλυτικός σχεδιασμός ή / και εφαρμογή τους, ενδέχεται να δημιουργήσει σημαντικούς κινδύνους για τον Όμιλο και τη Μητρική Εταιρεία. Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή / και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Η/Ε, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή του Νόμου 4336/2015 (Συνταξιοδοτικές διατάξεις – Κύρωση του Σχεδίου Σύμβασης Οικονομικής Ενίσχυσης από τον Ευρωπαϊκό Μηχανισμό Σταθερότητας και ρυθμίσεις για την υλοποίηση της Συμφωνίας Χρηματοδότησης), του Νόμου 4389/2016 (Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις), του Νόμου 4414/2016 (Νέο καθεστώς στήριξης των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και

Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης) και της Απόφασης με αρ. πρωτ. 57/19.5.2017, του Κυβερνητικού Συμβουλίου Οικονομικής Πολιτικής (Διαρθρωτικά μέτρα για την πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στο λιγνίτη), ενδέχεται να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές υποχρεώσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

Ομοίως, σημαντική επίπτωση επί του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενδέχεται να έχει το πακέτο Οδηγιών, ρυθμιστικών αποφάσεων, κατευθυντήριων γραμμών κλπ που ανακοίνωσε η Ευρωπαϊκή Επιτροπή στις 30.11.2016 υπό τον γενικό τίτλο «Clean Energy Package», το οποίο αφορά την περίοδο 2021-2030 και βρίσκεται προς το παρόν υπό διαβούλευση μεταξύ των Ευρωπαϊκών Θεσμών (Κοινοβούλιο, Επιτροπή και Συμβούλιο).

Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με την εφαρμογή 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 και 38/2016 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.

Η 1η δημοπρασία NOME προβλεπόταν να γίνει ως το τέλος Σεπτεμβρίου 2016 και οι φυσικές παραδόσεις να ξεκινήσουν εντός του 4ου τριμήνου 2016. 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. Τελικά η 1^η δημοπρασία NOME έγινε στις 25/10/2016 και αφορούσε 460 MW ηλεκτρικής ενέργειας για 12 μήνες, από 1.12.2016 έως και 30.11.2017. Στις 31.1.2017 έγινε η 2^η δημοπρασία NOME για 145 MW για 12 μήνες, από 1.3.2017 έως και 28.2.2018, στις 26.4.2017 έγινε η 3^η δημοπρασία NOME για 145 MW για 12 μήνες, από 1.6.2017 έως και 31.5.2018 και στις 19.7.2017 έγινε η 4^η δημοπρασία NOME για 145 MW για 12 μήνες, από 1.9.2017 έως και 31.8.2018.

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 ισχύει 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 ισχύει στην 4η δημοπρασία NOME και θα ισχύσει σε όλες τις μελλοντικές 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.

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 ΝΟΜΕ 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 αποτελέσει σταυροειδή επιδότηση των εναλλακτικών παρόχων, με ό,τι αυτό συνεπάγεται για τον ελεύθερο ανταγωνισμό.

Ενδεικτικά αναφέρεται ότι η τελική μεσοσταθμική τιμή εκκαθάρισης των 4 πρώτων δημοπρασιών ήταν 37,39 €/MWh, 41,06 €/MWh, 39,68 €/MWh και 43,04 €/MWh αντίστοιχα, δηλαδή οι τιμές τους ήταν σημαντικά χαμηλότερες τόσο της Οριακής Τιμής Συστήματος (μηνιαία διακύμανση μεταξύ 44,6 και 74,6 €/MWh στο διάστημα 12/2016-7/2017) 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 αποεπενδυόμενη 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.

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

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 οφειλών 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.
- Ο χάρτης δράσεων για την αγορά της ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να ολοκληρωθεί έως τον Δεκέμβριο του 2017. Στο πλαίσιο αυτό, η αγορά εξισορρόπησης θα ολοκληρωθεί έως τον Ιούνιο του 2017. Με το Νόμο 4425/2016 θεσμοθετήθηκε η αναδιοργάνωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σε εφαρμογή της νομοθεσίας για την ολοκλήρωση της ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και ιδίως για τη μετάβαση προς το «Μοντέλο-Στόχο» (Target Model). Σε συνέχεια του Ν.4425/2016, στις 5.12.2016 η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση Σχέδιο Κατευθύνσεων και Οδηγιών προς τους αρμόδιους Διαχειριστές των Αγορών για την Κατάρτιση των Κωδικών των Αγορών αυτών. Η αγορά εξισορρόπησης δεν έχει ολοκληρωθεί ακόμα παρά την παρέλευση του Ιουνίου 2017. Επιπλέον, οι λεπτομέρειες λειτουργίας των επιμέρους αγορών του Μοντέλου-Στόχου (προθεσμιακή, προημερήσια, ενδοημερήσια και εξισορρόπησης) δεν έχουν θεσμοθετηθεί ακόμα.
- 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 και δεδομένου ότι δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί η Γ' αξιολόγηση του προγράμματος χρηματοδότησης της Ελληνικής Δημοκρατίας 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 χρηματοροές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας από την εφαρμογή των 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 μεταφοράς και 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 μεταφορές και 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 διάρκεια 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.

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 προμηθεύονται υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά καθώς και την εξεύρεση επαρκώς ανταγωνιστικών συνθηκών στην εγχώρια αγορά και την έγκαιρη ολοκλήρωση έργων EPC (engineering, procurement and construction) και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη, τα κόστη συντήρησης καθώς και τους χρόνους σχεδιασμού.

Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων

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

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

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

Επιπρόσθετα, ως Όμιλος που συγκροτείται από εταιρείες κοινής ωφέλειας με (απώτερο) κύριο μέτοχο το Ελληνικό Δημόσιο, υπόκειται σε κανόνες, νόμους και κανονισμούς, που αποβλέπουν στην προστασία του δημόσιου συμφέροντος όπως η νομοθεσία περί δημοσίων συμβάσεων ή περί προστασίας του περιβάλλοντος. Τυχόν παραβιάσεις της νομοθεσίας αυτής συνεπάγονται, μεταξύ άλλων, ποινικές κυρώσεις για τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τα διευθυντικά στελέχη αλλά και απλούς εργαζομένους των εταιρειών, οι οποίες υπόκεινται σε αυτήν. Ταυτόχρονα, όντας ένας από τους μεγαλύτερους βιομηχανικούς ομίλους στην Ελλάδα, με ευρεία και σύνθετη δραστηριότητα και λειτουργία σε όλη τη χώρα, κατά τη συνήθη πορεία των εργασιών του, από καιρού εις καιρόν, πλήττεται από ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες εκτάσεων γης- οι οποίες εφάπτονται των ιδιοκτησιών του Ομίλου- μέσα ενημέρωσης, ακτιβιστές καθώς και από απλούς πολίτες, οι οποίοι προβαίνουν σε καταγγελίες (ακόμη και προς εισαγγελικές αρχές) σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου. Προφανώς αφορμή για τις καταγγελίες αυτές είναι η πεποίθησή τους (συνήθως από ταπεινά ελατήρια ωθούμενη) ότι οι λειτουργίες και δραστηριότητες του Ομίλου προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν ζημία στα συμφέροντά τους, τις εργασίες τους ή τις ιδιοκτησίες τους. Σε αυτό το πλαίσιο, δημοσιεύματα που εμπριέχουν καταγγελίες και αιτιάσεις για τη διάπραξη δήθεν παρανόμων πράξεων στελεχών εναντίον του Ομίλου, συνεπάγονται συνήθως την περαιτέρω διερεύνησή τους από τις Εισαγγελικές Αρχές με τη λεγόμενη προκαταρκτική διαδικασία, η οποία συνήθως καταλήγει σε θέση της 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 καταβάλει 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 τον οποίο εξορύσσει ή δικαιώματα χρήσης νερού για τα υδροηλεκτρικά του εργοστάσια. Η εφαρμογή του όποιου νέου καθεστώτος δικαιωμάτων εκμετάλλευσης θα απαιτούσε την κατάργηση του παρόντος καθεστώτος και ο Όμιλος δεν είναι σε θέση να εγγυηθεί ότι οποιαδήποτε μορφή δικαιωμάτων εκμετάλλευσης, τελών παραχώρησης ή λοιπών τελών στη λιγνιτική και την υδροηλεκτρική του παραγωγή δεν θα επιβληθεί από το Ελληνικό Δημόσιο στο μέλλον.

Λόγω της υφιστάμενης ύφεσης 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 Δημόσιου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται στο Δημόσιο τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές και ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις, διαδικασίες προμηθειών κ.α.

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

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν είχε επί σειρά ετών (μέχρι και σήμερα) τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 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 στελεχώσει επαρκώς τις βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες του στις νέες θυγατρικές εταιρείες. Επίσης, υπάρχει ο κίνδυνος φυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού προς τον ανταγωνισμό, κυρίως λόγω περιορισμών στην πολιτική αμοιβών. Η βιωσιμότητα και ανάπτυξη του Ομίλου ΔΕΗ στο νέο επιχειρηματικό περιβάλλον εξαρτάται σημαντικά από την ικανότητα να προσελκύει και να διατηρεί έμπειρο και εξειδικευμένο προσωπικό και στελέχη. Με βάση τους Ν. 3833/2010 και 4057/2012 για προσλήψεις μόνιμου προσωπικού, προβλέπεται η προηγούμενη έγκριση Πράξης Υπουργικού Συμβουλίου (ΠΥΣ 33/2006), καθώς και απόφαση κατανομής του Υπουργού Εσωτερικών & Διοικητικής Ανασυγκρότησης βάσει του λόγου 1 προς 4 (1 πρόσληψη ανά 4 αποχωρήσεις) για το έτος 2017 και 1 προς 3 για το έτος 2018 στο σύνολο των φορέων του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Η ως άνω θεσπισθείσα, κατά νόμο, διαδικασία προσλήψεων δυσχεραίνει σημαντικά την άμεση κάλυψη των αναγκών της Επιχείρησης με ανθρώπινο δυναμικό, δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

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.

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, 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.

Επιπρόσθετα, λόγω της φύσης των εργασιών τους, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εμπλέκονται σε αριθμό δικαστικών υποθέσεων για το περιβάλλον, που προκύπτουν στο σύνηθες πλαίσιο των δραστηριοτήτων τους. Οι υποθέσεις αυτές πιθανόν να μην περιλαμβάνουν χρηματικά πρόστιμα και επομένως δεν είναι εφικτό να ποσοτικοποιηθούν επί του παρόντος. 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 άδειες αυτές, ή ότι δεν θα επέλθουν ουσιώδεις μεταβολές στις άδειες αυτές που θα απαιτούν τη διενέργεια σημαντικών δαπανών.

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

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

Ασφάλεια Πληροφοριακών Συστημάτων

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

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

Έκτακτα Γεγονότα

Έκτακτα γεγονότα, συμπεριλαμβανομένων φυσικών καταστροφών, πυρκαγιών, πολέμου, τρομοκρατικών δράσεων, εργατικών κλπ. ενδέχεται να οδηγήσουν σε βλάβη ή διακοπή της λειτουργίας των ορυχείων και των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς και διανομής Η/Ε. Επιπλέον, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις, καθώς και οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα βασικών προμηθευτών, παρόχων υπηρεσιών, εργολάβων κλπ ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις στην τροφοδοσία του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας με υγρά καύσιμα, υλικά και ανταλλακτικά και ενδέχεται να αυξήσουν τα λειτουργικά κόστη τους.

Οι δραστηριότητές του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας ενέχουν κινδύνους 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 απομείωσης στοιχείων του Ενεργητικού

Όσον αφορά την αξία των συμμετοχών στο μετοχικό κεφάλαιο θυγατρικών και συγγενών εταιρειών, καθώς και την αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεών τους, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία εκτίθενται στους ακόλουθους κινδύνους:

- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής ή / και μη ανακτησιμότητας της αξίας των συμμετοχών της Μητρικής Εταιρείας στο μετοχικό κεφάλαιο των θυγατρικών και συγγενών εταιρειών.
- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής της εύλογης αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεών τους στα πλαίσια της περιοδικής επανεκτίμησής τους.

Εγγυήσεις σε θυγατρικές

Όσον αφορά την παροχή εγγυήσεων ή ενδοομιλικών δανείων, η Μητρική Εταιρεία ακολουθεί την πολιτική της κατά περίπτωση εξέτασης και μόνο κατόπιν απόφασης του Διοικητικού της Συμβουλίου παροχής, σε θυγατρικές, συνδεδεμένες και συγγενείς εταιρείες. Σημειώνεται ότι, κατ' εφαρμογή του άρθρου 23α ΚΝ 2190/20, η παροχή εγγυήσεων υπέρ θυγατρικών εταιρειών τελεί υπό την αίρεση της (προγενέστερης ή μεταγενέστερης) έγκρισης της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ 2017

Για τα υπόλοιπα τρίμηνα αναμένεται ανάκαμψη της κερδοφορίας. Συγκεκριμένα, με παραδοχές για την περίοδο Ιουλίου – Δεκεμβρίου 2017, \$50/bbl για την τιμή του πετρελαίου Brent, για την ισοτιμία €/€ 1,13, € 51/MWh για τη μέση Οριακή Τιμή Συστήματος και € 5,2/τόνο για την μεσοσταθμική ετήσια τιμή των δικαιωμάτων CO₂, τα βασικά οικονομικά μεγέθη του Ομίλου, μη συμπεριλαμβανομένης της δραστηριότητας της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., για το σύνολο του έτους, εκτιμάται ότι θα διαμορφωθούν ως ακολούθως:

- Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας : € 4,6 δισ.
- Συνολικά Έσοδα : € 4,9 δισ.
- Περιθώριο EBITDA : 12% - 13%

Στις εκτιμήσεις αυτές δεν συμπεριλαμβάνονται ενδεχόμενα πρόσθετα έσοδα για παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας παρελθόντων ετών.

ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2017 και την 31 Δεκεμβρίου 2016 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2017		31 Δεκεμβρίου 2016	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.385	-	1.260	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	182.909	(473.470)	599.981	(1.028.540)
PPC Finance Plc.	-	(4.589)	-	(6.173)
PPC Elektrik	-	(123)	542	(86)
PPC Bulgaria JSCO	-	(748)	38	(1.524)
	184.294	(478.930)	601.821	(1.036.323)
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	264.713	-	242.709	-
	264.713	-	242.709	-

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2017 και την 30 Ιουνίου 2016 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2017		30 Ιουνίου 2016	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.585	-	1.556	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	611.904	(889.285)	533.242	(858.903)
PPC Finance Plc	-	(16.916)	-	(18.551)
PPC Elektrik	12	(1.868)	954	(366)
PPC Bulgaria JSCO	-	(9.297)	-	(15.536)
	613.501	(917.366)	535.752	(893.356)
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	(28.742)	(3.882)	29.718	(2.926)
	(28.742)	(3.882)	29.718	(2.926)

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

Κατά την 30.06.2017, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των Ευρώ 8 εκατ., από τα οποία έχει χρησιμοποιηθεί μέχρι τις 30.06.2017 ποσό ύψους Ευρώ 896 χιλ. το οποίο αφορά σε εγγυητικές επιστολές.

Χορήγηση έντοκου δανείου στην ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.

Εντός του Α' εξαμήνου 2017, η Μητρική Εταιρεία, χορήγησε έντοκο δάνειο στην εταιρεία ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. με μέγιστο όριο έως του ποσού Ευρώ 1,3 εκατ., εκ του οποίου έχει εκταμιευθεί ποσό Ευρώ 831 χιλ. Βάσει της σύμβασης, το δάνειο είναι αποπληρωτέο την 30.11.2018. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι προς εξασφάλιση της αποπληρωμής του εν λόγω δανείου, η ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. εκχώρησε λόγω ενεχύρου στη ΔΕΗ την απαίτησή της για τα μερίσματα που δικαιούται να λαμβάνει από τον ΑΔΜΗΕ.

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 Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΛΑΓΗΕ») και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	30.06.2017	30.06.2016	30.06.2017	31.12.2016
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	126.692	-	43.535	85
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	211.594	122.819	119.728	105.314
	338.286	122.819	163.263	105.399

	30 Ιουνίου 2017		31 Δεκεμβρίου 2016	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	112.500	(73.557)	173.764	(128.312)

	30 Ιουνίου 2017		30 Ιουνίου 2016	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	864.436	(1.392.699)	617.389	(961.129)

	30 Ιουνίου 2017		31 Δεκεμβρίου 2016	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	113.956	(740.414)	152.844	(807.989)

	30 Ιουνίου 2017		30 Ιουνίου 2016	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	79.493	(283.014)	92.863	(594.465)

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, 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.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 30 Ιουνίου 2017 και 2016 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	Ποσά σε '000€		Ποσά σε '000€	
	30.06.2017	30.06.2016	30.06.2017	30.06.2016
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	123	181	29	29
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	28	27	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	22	20	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	13	46	9	9
- Λοιπές παροχές	70	44	70	44
	256	318	108	82
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	351	316	268	253
- Εργοδοτικές εισφορές	104	86	80	66
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	13	-	13	-
	468	402	361	319
	724	720	469	401

Σημειώνεται ότι, στα ποσά που αφορούν τον Όμιλο, για την περίοδο που έληξε στις 30.06.2017, δεν συμπεριλαμβάνεται η ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές 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 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 χρησιμοποιεί 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.

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.

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.

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 στη σημείωση του προσαρμοσμένου EBITDA ανωτέρω.

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.

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 τις επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση και προσθέτοντας το αναπόσβεστο μέρος των εξόδων σύναψης δανείων (βλ. Σημ. 11 Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση).

Αθήνα, 26 Σεπτεμβρίου 2017

**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

Επισκοπήσαμε τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. της 30^{ης} Ιουνίου 2017 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών καθαρής θέσης και ταμειακών ροών της εξάμηνης περιόδου που έληξε αυτήν την ημερομηνία, 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 έχει την ευθύνη 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»). Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση ενός συμπεράσματος επί αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

Εύρος Επισκόπησης

Διενεργήσαμε την επισκόπησή μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Επισκόπησης 2410 «Επισκόπηση Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης που διενεργείται από τον Ανεξάρτητο Ελεγκτή της Οντότητας». Η επισκόπηση της ενδιάμεσης συνοπτικής χρηματοοικονομικής πληροφόρησης συνίσταται στη διενέργεια διερευνητικών ερωτημάτων κυρίως προς πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για χρηματοοικονομικά και λογιστικά θέματα και στην εφαρμογή αναλυτικών και άλλων διαδικασιών επισκόπησης. Το εύρος της επισκόπησης είναι ουσιαδώς μικρότερο από αυτό του ελέγχου που διενεργείται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου και συνεπώς, δεν μας δίδει τη δυνατότητα να αποκτήσουμε τη διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα τα οποία θα μπορούσαν να εντοπισθούν σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια, με την παρούσα δεν διατυπώνουμε γνώμη ελέγχου.

Συμπέρασμα

Με βάση τη διενεργηθείσα επισκόπηση δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε θα μας οδηγούσε στο συμπέρασμα ότι η συνημμένη ενδιάμεση συνοπτική χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτιστεί, από κάθε ουσιαδή άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Άλλο Θέμα

Οι οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2016 είχαν ελεγχθεί από άλλον Ορκωτό Ελεγκτή Λογιστή, ο οποίος εξέφρασε γνώμη χωρίς διαφοροποίηση την 7η Απριλίου 2017 επί των οικονομικών καταστάσεων της προηγούμενης χρήσεως

Αναφορά επί άλλων νομικών και κανονιστικών θεμάτων

Η επισκόπηση 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 χρηματοοικονομική πληροφόρηση.

Αθήνα 26 Σεπτεμβρίου 2017
ΟΙ ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ



Κωνσταντίνος Π. Ευαγγελινός

A.M. ΣΟΕΛ: 13151

Παναγιώτης Β. Πρεβέντης

A.M. ΣΟΕΛ: 14501

Συνεργαζόμενοι Ορκωτοί Λογιστές α.ε.ο.ε.
μέλος της Crowe Horwath International
Φωκ. Νέγρη 3, 11257 Αθήνα
Αρ. Μ. ΣΟΕΛ 125

IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της εξάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Ιουνίου 2017**

**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 26 Σεπτεμβρίου 2017 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

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

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ Μ.
ΠΑΝΑΓΙΩΤΑΚΗΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α.
ΑΝΔΡΙΩΤΗΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

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

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	41
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	42
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	43
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	44
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	45
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	46
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	47
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	47
2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ.....	47
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	54
3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ	54
3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ.....	54
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ.....	59
5. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ – ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟΣ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΣ	59
6. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ).....	60
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	61
8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	62
9. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	63
10. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	65
11. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ	66
12. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ	66
13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ.....	68
13.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ.....	68
13.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	68
13.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	77
13.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	80
13.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	80
13.6 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ	82
14. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	84
15. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ.....	86
16. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	87

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΘΕΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017

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

Σημ	Όμιλος			Όμιλος			Εταιρεία	Εταιρεία
	01.01.2017 – 30.06.2017	01.01.2017 – 15.06.2017	01.01.2017 – 30.06.2017	01.01.2016 – 30.06.2016	01.01.2016 – 30.06.2016	01.01.2016 – 30.06.2016	01.01.2017 – 30.06.2017	01.01.2016 – 30.06.2016
	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Ομίλου	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Ομίλου		
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.331.966	-	2.331.966	2.531.361	-	2.531.361	2.327.123	2.526.949
Λοιπές πωλήσεις	128.832	23.510	152.342	98.177	34.962	133.139	88.972	78.064
	2.460.798	23.510	2.484.308	2.629.538	34.962	2.664.500	2.416.095	2.605.013
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	406.486	26.855	433.341	403.495	29.828	433.323	276.389	276.215
Καύσιμα	533.088	-	533.088	322.832	-	322.832	533.088	322.832
Αποσβέσεις	321.152	29.218	350.370	331.484	32.060	363.544	315.020	324.882
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	784.570	(2.136)	782.434	632.551	(6.168)	626.383	790.410	638.503
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	91.093	(84.346)	6.747	93.686	(93.686)	-	91.093	93.686
Τέλη Διανομής	-	-	-	-	-	-	185.490	194.639
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	77.492	-	77.492	84.453	-	84.453	77.492	84.453
Προβλέψεις	115.051	(456)	114.595	343.907	(2.135)	341.772	114.938	344.251
Χρηματοοικονομικά έσοδα	107.388	42.010	149.398	113.591	12.224	125.815	102.690	113.475
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(82.592)	-	(82.592)	(66.904)	21.184	(45.720)	(57.644)	(70.108)
Κέρδος από πώληση θυγατρικής - ΑΔΜΗΕ	(172.236)	-	(172.236)	-	-	-	(198.602)	-
Λοιπά (έσοδα) / έξοδα, καθαρά	250.880	1.086	251.966	316.133	4.068	320.201	180.672	242.822
Καθαρό (κέρδος)/ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(805)	-	(805)	(1.312)	-	(1.312)	-	-
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	-	-	-	10	-	10	-	10
Καθαρές ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	(1.844)	-	(1.844)	691	-	691	(1.818)	712
ΚΕΡΑΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΗΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	31.075	11.279	42.354	54.921	37.587	92.508	6.877	38.641
Φόρος Εισοδήματος	(24.701)	(3.271)	(27.972)	(24.506)	(10.900)	(35.406)	(6.373)	(12.712)
ΚΛΘΑΡΑ ΚΕΡΑΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)	6.374	8.008	14.382	30.415	26.687	57.102	504	25.929
Κατανεμόμενα σε								
Μετόχους της Εταιρείας	6.350	8.008	14.358	30.409	26.687	57.096		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	24	-	24	6	-	6		
Κέρδη/(ζημιές) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,03	0,03	0,06	0,13	0,12	0,25		
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000	232.000.000		

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 ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος			Όμιλος			Εταιρεία	Εταιρεία
	01.01.2017 – 30.06.2017	01.01.2017 – 15.06.2017	01.01.2017 – 30.06.2017	01.01.2016 – 30.06.2016	01.01.2016 – 30.06.2016	01.01.2016 – 30.06.2016	01.01.2017 – 30.06.2017	01.01.2016 – 30.06.2016
	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Ομίλου	Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	Σύνολο Ομίλου		
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΕΡΙΟΔΟΥ	6.374	8.008	14.382	30.415	26.687	57.102	504	25.929
<i>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές)</i>								
<i>Λοιπές συνολικές (ζημιές)/ εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους</i>								
Κέρδη/(Ζημιές) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια της περιόδου	1.806	-	1.806	(5.606)	-	(5.606)	1.806	(3.800)
Συναλλαγματικές Διαφορές	(77)	-	(77)	-	-	-	-	-
Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές) / εισοδήματα που μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.	1.729	-	1.729	(5.606)	-	(5.606)	1.806	(3.800)
<i>Λοιπές συνολικές (ζημιές) / εισοδήματα που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
<i>Καθαρές λοιπές συνολικές (ζημιές)/κέρδη που δε μεταφέρονται στα αποτελέσματα σε μεταγενέστερες περιόδους.</i>	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές συνολικές (ζημιές)/κέρδη περιόδου, μετά από φόρους	1.729	-	1.729	(5.606)	-	(5.606)	1.806	(3.800)
Σύνολο συγκεντρωτικών (ζημιών)/κερδών περιόδου μετά από φόρους	8.103	8.008	16.111	24.809	26.687	51.496	2.310	22.129
Κατανεμόμενα σε								
Μετόχους της Εταιρείας	8.079	7.984	16.087	24.803	26.681	51.490		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές	24	24	24	6	6	6		

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30.06.2017	31.12.2016	30.06.2017	31.12.2016
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό :					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις		11.765.460	11.936.838	11.539.755	11.714.407
Ασώματες ακινητοποιήσεις		53.233	58.037	47.150	54.967
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση		3.082	1.276	2.695	889
Λοιπά		132.848	125.606	326.697	319.628
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού		11.954.623	12.121.757	11.916.297	12.089.891
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό :					
Αποθέματα		688.318	659.613	573.375	544.150
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		1.962.866	1.869.907	1.829.513	1.884.786
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		2.366	2.559	-	-
Δεσμευμένες καταθέσεις		101.266	110.963	101.266	110.963
Χρηματικά διαθέσιμα		511.797	207.034	435.647	149.414
Σύνολο στοιχείων ενεργητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες		-	2.163.564	-	916.376
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού		3.266.613	5.013.640	2.939.801	3.605.689
Σύνολο Ενεργητικού		15.221.236	17.135.397	14.856.098	15.695.580
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ιδια Κεφάλαια :					
Μετοχικό κεφάλαιο		575.360	1.067.200	575.360	1.067.200
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		4.877.890	4.748.192	3.995.785	4.016.613
Αποθεματικά		(21.975)	(35.848)	85.234	83.428
Αποτελέσματα εις νέο		858.696	1.006.418	1.566.586	1.544.987
		5.449.308	5.945.299	5.382.302	5.871.565
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		119	95	-	-
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		5.449.427	5.945.394	5.382.302	5.871.565
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις :					
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	11	3.925.585	3.950.902	3.925.595	3.950.912
Προβλέψεις		671.857	673.746	469.995	470.191
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		2.281.219	2.549.777	2.284.932	2.281.657
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		6.878.661	7.174.425	6.680.522	6.702.760
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις :					
Εμπορικές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		2.116.081	1.547.305	2.023.441	2.190.079
Μερίσματα πληρωτέα		17	63	17	63
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		318.385	22.129	311.151	15.411
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	11	30.000	30.000	30.000	30.000
Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	11	428.665	631.102	428.665	631.102
Σύνολο στοιχείων παθητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες		-	1.784.979	-	254.600
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		2.893.148	4.015.578	2.793.274	3.121.255
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων		15.221.236	17.135.397	14.856.098	15.695.580

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθ/κό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολ. αναπρ/γών παγίων	Λοιπά αποθεματικά		Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	
						Εύλογη αξία διαθ. προς πώληση χρημ/κων στοιχείων	Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά					
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2016	1.067.200	106.679	109.203	4.752.277	(947.342)	-	(119.718)	(119.718)	943.165	5.911.464	92	5.911.556
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	57.096	57.096	6	57.102
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	(5.606)	(5.606)	-	(5.606)	-	(5.606)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	(5.606)	(5.606)	57.096	51.490	6	51.496
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(606)	-	-	-	-	606	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	1	-	-	-	-	2	3	-	3
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2016	1.067.200	106.679	109.203	4.751.672	(947.342)	-	(125.324)	(125.324)	1.000.869	5.962.957	98	5.963.055
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2017	1.067.200	106.679	117.524	4.748.192	(947.342)	-	(153.372)	(153.372)	1.006.418	5.945.299	95	5.945.394
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	14.358	14.358	24	14.382
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	1.806	(77)	1.729	-	1.729	-	1.729
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	1.806	(77)	1.729	14.358	16.087	24	16.111
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(20.828)	-	-	-	-	20.828	-	-	-
- Πώληση θυγατρικής - ΑΔΜΗΕ	(491.840)	-	(12.815)	150.526	-	-	24.959	24.959	(183.175)	(512.345)	-	(512.345)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	267	267	-	267
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2017	575.360	106.679	104.709	4.877.890	(947.342)	1.806	(128.490)	(126.684)	858.696	5.449.308	119	5.449.427

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γής παγίων	Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γών παγίων	Εύλογη αξία διαθ. προς πώληση χρημ/κων στοιχείων	Λοιπά αποθεματικά Συν/γματικές Διαφορές, Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2016	1.067.200	106.679	109.203	4.020.016	(947.342)	-	(16.043)	(16.043)	1.383.482	5.723.195
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	25.929	25.929
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	(3.800)	(3.800)	-	(3.800)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	-	(3.800)	(3.800)	25.929	22.129
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(606)	-	-	-	-	606	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	7	7
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2016	1.067.200	106.679	109.203	4.019.410	(947.342)	-	(19.843)	(19.843)	1.410.024	5.745.331
Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2017	1.067.200	106.679	117.524	4.016.613	(947.342)	-	(34.096)	(34.096)	1.544.987	5.871.565
- Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	504	504
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	1.806	-	1.806	-	1.806
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-	-	1.806	-	1.806	504	2.310
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(20.828)	-	-	-	-	20.828	-
-Μείωση Μετοχικού Κεφαλαίου από πώληση θυγατρικής-ΑΔΜΗΕ	(491.840)	-	-	-	-	-	-	-	-	(491.840)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-	-	267	267
Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2017	575.360	106.679	117.524	3.995.785	(947.342)	1.806	(34.096)	(32.290)	1.566.586	5.382.302

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 2017**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2017- 30.06.2017	01.01.2016- 30.06.2016	01.01.2017- 30.06.2017	01.01.2016- 30.06.2016
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	31.075	54.921	6.877	38.641
Προσαρμογές για :				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	357.402	369.429	351.172	362.681
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(36.250)	(37.946)	(36.152)	(37.799)
Χρεωστικοί τόκοι	92.892	102.277	92.892	102.277
Κέρδος από πώληση ΑΔΜΗΕ	(172.236)	-	(198.602)	-
Λοιπές αναμορφώσεις	85.026	281.163	80.528	262.212
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(288.634)	(232.542)	(178.832)	(225.909)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	(10.307)	80.074	(94.647)	(52.619)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	51.488	183.724	-	-
Ταμιακές εισροές/(εκροές) από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	110.456	801.100	23.236	449.484
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινοποιήσεων	(197.931)	(228.104)	(190.087)	(216.119)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	517	1.657	517	1.655
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	143.408	43.729	150.588	69.419
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(299)	(42)	(150)	-
Είσπραξη από πώληση θυγατρικής	623.208	-	623.208	-
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	(20.320)	(88.504)	-	-
Ταμιακές εισροές/(εκροές) για επενδυτικές δραστηριότητες	548.583	(271.264)	584.076	(145.045)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση / (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	-	(50.000)	-	(50.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	246.225	100.000	246.225	65.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(469.167)	(183.968)	(469.167)	(148.968)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων	(95.939)	(106.804)	(98.091)	(108.389)
Πληρωμή μερισμάτων	-	-	(46)	-
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	(109.650)	22.266	-	-
Ταμιακές εισροές/(εκροές) για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(428.531)	(218.506)	(321.079)	(242.357)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	230.508	311.330	286.233	62.082
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΣΥΜΠΕΡΙΛΑΜΒΑΝΟΜΕΝΟΥ ΑΔΜΗΕ	501.118	451.670	149.414	197.592
Χρηματικά διαθέσιμα από διακοπτόμενες δραστηριότητες	(219.829)	(188.433)	-	-
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	511.797	574.567	435.647	259.674

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 στα Χρηματιστήρια Αξιών Αθηνών και Λονδίνου.

Το 2007, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην απόσχιση του κλάδου των ΑΠΕ με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.».

Την 1.12.2011 προέβη στην απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς και στην εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.».

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.

Την 1.5.2012 ολοκληρώθηκε η απόσχιση του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής με την εισφορά του στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) Α.Ε.».

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 2017 ήταν 17.663 (2016: 18.742, στους οποίους συμπεριλαμβάνονταν 1.400 υπάλληλοι της ΑΔΜΗΕ ΑΕ). Στις 30 Ιουνίου 2017 είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 90 υπάλληλοι, (2016: 91 στους οποίους συμπεριλαμβάνονταν 5 υπάλληλοι της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.).

Από αυτούς, 86 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2016: 83 στους οποίους συμπεριλαμβάνονταν 4 υπάλληλοι της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.717 (2016: Ευρώ 1.650 εκ των οποίων Ευρώ 70 αφορούσε την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.) για την εξάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2017. Επίσης, την 30 Ιουνίου 2017, ο αριθμός των αποσπασμένων υπαλλήλων της ΔΕΗ στον ΕΦΚΑ ανήλθε σε 272 το κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 5.865.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("Η/Ε") από τους 61 κύριους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας 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 237.727 χιλιομέτρων, τα οποία διαχειρίζεται η κατά 100% θυγατρική εταιρεία «ΔΕΔΔΗΕ». Επίσης έχει εγκαταστήσει δίκτυο Υψηλής Τάσης, αρμοδιότητας Διανομής, το οποίο ανέρχεται σε 950 χλμ, ενώ το μήκος του Δικτύου Οπτικών Ινών ανέρχεται σε 164 χλμ

Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας, εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

ΜΕΤΑΒΟΛΗ ΘΕΣΜΙΚΟΥ ΠΛΑΙΣΙΟΥ ΤΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Η/Ε) ΚΑΤΑ ΤΟ 1ο ΕΞΑΜΗΝΟ 2017

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).
- Ο Νόμος 4389/2016 («Επείγουσες διατάξεις για την εφαρμογή της συμφωνίας δημοσιονομικών στόχων και διαρθρωτικών μεταρρυθμίσεων και άλλες διατάξεις») προβλέπει μεταξύ άλλων τα εξής:

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Ορίζονται οι διαδικασίες και λοιπές λεπτομέρειες εφαρμογής του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (άρθρα 142-149 και 152). Σύμφωνα με τα παραπάνω άρθρα η ΔΕΗ θα πρέπει:
 - (α) Να πωλήσει μέσω διεθνούς πλειοδοτικού διαγωνισμού (Πρόσκληση Υποβολής Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος) κατ' ελάχιστον 20% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ σε στρατηγικό επενδυτή ο οποίος είτε θα είναι α) ο ίδιος Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε, μέλος του Ευρωπαϊκού Δικτύου Διαχειριστών Συστημάτων Μεταφοράς Η/Ε – ENTSO-E – ή Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε που συμμετέχει σε Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε που είναι μέλος του ENTSO-E, είτε β) κοινοπραξία στην οποία θα συμμετέχει και Διαχειριστής όπως στην περίπτωση α).
 - (β) Να δημιουργήσει μια εταιρεία Συμμετοχών, στην οποία θα εισφέρει σε είδος το 51% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Μοναδικός μέτοχος της εταιρείας αυτής θα είναι αρχικά η ΔΕΗ και στη συνέχεια, μέσω μείωσης κεφαλαίου και εις είδος διανομή, οι μέτοχοι της ΔΕΗ.
 - (γ) Να πωλήσει τουλάχιστον 25% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ σε εταιρεία του ελληνικού δημοσίου (με ονομασία Δημόσια Εταιρεία Συμμετοχών ΑΔΜΗΕ – ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ). Το τίμημα ανά μετοχή για αυτή την πώληση θα ισούται με το τίμημα που θα καταβάλλει ο στρατηγικός επενδυτής ως ανωτέρω.

Με μεταγενέστερη τροποποίηση του Ν.4389/2016 που επήλθε με την ψήφιση του Ν. 4447/2016, το τίμημα ανά μετοχή ορίστηκε ότι θα προσδιοριστεί κατόπιν διενέργειας αποτίμησης του 25% του μετοχικού κεφαλαίου του ΑΔΜΗΕ ως αυτοτελούς συνόλου. Η αποτίμηση θα διενεργηθεί από ανεξάρτητο εκτιμητή, ο οποίος θα επιλεγεί από κοινού από τη ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ και τη ΔΕΗ.

Η σύναψη της Σύμβασης Αγοραπωλησίας Μετοχών (Share Purchase Agreement - SPA) θα έπρεπε να έχει γίνει έως την 28η Φεβρουαρίου 2017, ενώ σύμφωνα με το Ν. 4393/2016, συντομεύτηκε κατά ένα μήνα η προθεσμία για την επιλογή του Προτιμητέου Στρατηγικού Επενδυτή, η οποία θα έπρεπε πλέον να έχει ολοκληρωθεί μέχρι τις 31 Οκτωβρίου 2016.

Σε συμμόρφωση με τον Νόμο 4389/2016, στις 11.07.2016, με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε., μεταξύ άλλων, ορίστηκε το προς πώληση σε στρατηγικό επενδυτή ποσοστό σε 24% και αποφασίστηκε η έκδοση και δημοσίευση της Πρόσκλησης Υποβολής Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος.

Εκδήλωση Υποβολής Ενδιαφέροντος απέστειλαν τέσσερις εταιρείες ως ακολούθως:

- China Southern Power Grid.
- China State Grid International Development Limited, Hong Kong,
- RTE International εκ μέρους της RTE Reseau de Transport d'Electricite S.A., και
- TERNA - Rete Elettrica Nazionale S.p.A. σε σύμπραξη με F2i SGR S.p.A

Προτιμητέος στρατηγικός επενδυτής αναδείχθηκε η εταιρεία China State Grid International Development Ltd έναντι Ευρώ 320 εκατ. Την πώληση του 24% στον προτιμητέο επενδυτή ενέκρινε η Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ στις 24.11.2016, ενώ το SPA υπεγράφη στις 16.12.2016.

Στις 17.01.2017, με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε., εγκρίθηκε (α) η σύσταση της κατά 100% θυγατρικής εταιρείας με επωνυμία «Ανώνυμη Εταιρεία Ενεργειακών Συμμετοχών (ΕΝ.ΣΥΜ)» και αφετέρου, (β) η εισφορά σε είδος του 51% των μετοχών του ΑΔΜΗΕ που κατέχει η ΔΕΗ Α.Ε. στην ΕΝ.ΣΥΜ ως αρχικό μετοχικό κεφάλαιο πλέον Ευρώ 70 σε μετρητά και (γ) η μείωση του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. κατά το ισόποσο με το αρχικό Μετοχικό Κεφάλαιο της ΕΝ.ΣΥΜ και η εις είδος διανομή των μετοχών που κατέχει στην ΕΝ.ΣΥΜ στους υφιστάμενους μετόχους της ΔΕΗ κατά την αναλογία συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ.

Περαιτέρω, με μεταγενέστερη τροποποίηση του Ν.4389/2016 με το Ν. 4467/2017, ορίστηκε ότι, αμέσως μετά την εις είδος διανομή (carve out) από τη ΔΕΗ στους μετόχους της των μετοχών που κατέχει στην Εταιρεία Συμμετοχών, η ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ θα αποκτήσει το σύνολο των μετοχών της Ενεργειακή Συμμετοχών που θα κατέχει το Ελληνικό Δημόσιο και το ΤΑΙΠΕΔ.

Το Μάιο 2017, εγκρίθηκε από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ η μεταβίβαση του 25% του μετοχικού κεφαλαίου του ΑΔΜΗΕ στη ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ αντί τιμήματος που προσδιορίστηκε από ανεξάρτητο εκτιμητή (Ευρώ 295,6 εκατ.) καθώς και η Σύμβαση Αγοραπωλησίας Μετοχών (Share Purchase Agreement - SPA), η οποία και υπογράφηκε.

Οι ανωτέρω εταιρικές πράξεις ολοκληρώθηκαν εντός των προβλεπόμενων χρονικών πλαισίων, ενώ πραγματοποιήθηκε και η εισαγωγή της ΑΔΜΗΕ Συμμετοχών Α.Ε. (τέως Ανώνυμη Εταιρεία Ενεργειακών Συμμετοχών) στην κύρια αγορά κινητών αξιών του Χρηματιστηρίου Αθηνών (Χ.Α.).

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Ειδικότερα, στις 15.6.2017 έγινε η αποκοπή του δικαιώματος της επιστροφής σε είδος στους μετόχους της ΔΕΗ των μετοχών της ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. (αφορά το 51% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ ΑΕ), ενώ στις 20.06.2017 ολοκληρώθηκε η μεταβίβαση του 25% και 24% του μετοχικού κεφαλαίου του ΑΔΜΗΕ στη ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ και στον Στρατηγικό Επενδυτή (State Grid Europe Limited) αντίστοιχα.

- Εγκρίθηκε επίσης το καταστατικό της ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ Α.Ε., στο οποίο ρυθμίζονται τα θέματα που αφορούν το μετοχικό κεφάλαιο, τη διαδικασία για αύξηση ή μείωση του μετοχικού κεφαλαίου, τα δικαιώματα του μετόχου, τη συγκρότηση, τη σύγκληση, τη λειτουργία και τις αρμοδιότητες της Γενικής Συνέλευσης και του Διοικητικού Συμβουλίου, τους ελεγκτές, τη διανομή των κερδών, τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, τη λύση και την εκκαθάρισή της, την πρώτη εταιρική χρήση, όπως και κάθε άλλο σχετικό θέμα που προβλέπεται από την κείμενη νομοθεσία για τις ανώνυμες εταιρίες. Το Ελληνικό Δημόσιο εκπροσωπείται από τον Υπουργό Περιβάλλοντος και Ενέργειας ή τον νόμιμο εκπρόσωπό του (Απόφαση 68 ΚΥΣΟΙΠ).
- Υπό το πρίσμα της Απόφασης 35 ΚΥΣΟΙΠ (ΦΕΚ Β' 1473/25.5.2016), για τη θεσμοθέτηση των προθεσμιακών προϊόντων, η Ετήσια Ποσότητα Προθεσμιακών Προϊόντων προς δημοπρασία για το έτος 2017 θα ανέρχεται σε 681 MWh/h (Όγκος: 5.966.056 MWh) (Απόφαση ΡΑΕ 619/2016). Ο καταμερισμός της ετήσιας ποσότητας σε επιμέρους προθεσμιακά προϊόντα ηλεκτρικής ενέργειας με φυσική παράδοση θα γίνει μέσω τεσσάρων δημοπρασιών, ως εξής: 145 MWh/h στις 31 Ιανουαρίου 2017, 145 MWh/h στις 26 Απριλίου 2017, 145 MWh/h στις 19 Ιουλίου 2017 (σύμφωνα με ανακοίνωση ΛΑΓΗΕ) και 246 MWh/h στις 18 Οκτωβρίου 2017. Ήδη εντός του 2017 έχουν ολοκληρωθεί τρεις (3) δημοπρασίες για 435 MW αθροιστικά, με την τιμή των προϊόντων να κυμαίνεται από 37,37 έως 43,05 €/MWh, με μέση τιμή 41,26 €/MWh.. Κατά την έως τώρα εφαρμογή του μηχανισμού παρατηρήθηκε σημαντική διακύμανση μεταξύ της συνολικής ποσότητας των δηλώσεων χρήσης και της συνολικής ποσότητας των δηλώσεων φορτίου ιδιαίτερα σε ώρες χαμηλού φορτίου και για το λόγο αυτό η ΡΑΕ έκανε ρυθμιστικές παρεμβάσεις (τροποποίηση Κώδικα Συναλλαγών Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Η/Ε) με στόχο την ορθή χρήση των προθεσμιακών προϊόντων, ως προϊόντα βάσης, την αποθάρρυνση υποβολής υπερδήλωσης για την κάλυψη φορτίων αιχμής και την αύξηση της ρευστότητας της δευτερογενούς αγοράς και περαιτέρω ενίσχυση του σκοπού των προθεσμιακών προϊόντων (Απόφαση ΡΑΕ 184/2017).
- Ψηφίστηκε ο νόμος 4472/2017 (ΦΕΚ Α' 74/19.05.2017), στον οποίο νομοθετούνται τροποποιήσεις διατάξεων του Ν. 4389/2016 σχετικά με:
 - α) Ρυθμίσεις για τη θέσπιση Μηχανισμού Πώλησης Η/Ε από τη ΔΕΗ, δυνάμει Δημοπρασιών Προθεσμιακών Προϊόντων Η/Ε με φυσική παράδοση και
 - β) Ρυθμίσεις για την υλοποίηση του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τη ΔΕΗ, σε εφαρμογή της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ.

Πιο συγκεκριμένα, εισάγονται οι ακόλουθες τροποποιήσεις :

- α) Τα ετήσια ποσοστά απομείωσης σε σχέση με τον Αύγουστο του 2015, του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά του διασυνδεδεμένου συστήματος, μέχρι και το έτος 2019 καθορίζονται ως εξής:
 - Για το έτος 2016: Οκτώ ποσοστιαίες μονάδες (8%), με σκοπό το μερίδιο της ΔΕΗ να αντιστοιχεί σε 87,24%.
 - Για το έτος 2017: Δώδεκα ποσοστιαίες μονάδες (12%), με σκοπό το μερίδιο της ΔΕΗ να αντιστοιχεί σε 75,24%.
 - Για το έτος 2018: Δεκατρείς ποσοστιαίες μονάδες (13%), με σκοπό το μερίδιο της ΔΕΗ να αντιστοιχεί σε 62,24%.
 - Για το έτος 2019: Δεκατρείς ποσοστιαίες μονάδες (13%), με σκοπό το μερίδιο της ΔΕΗ να αντιστοιχεί σε 49,24%.
- β) Η ετήσια ποσότητα της ηλεκτρικής ενέργειας προς δημοπράτηση πρέπει να ισούται κατ' έτος, με τα ακόλουθα ποσοστά επί του συνολικού όγκου ηλεκτρικής ενέργειας του διασυνδεδεμένου συστήματος του προηγούμενου έτους:
 - Για το έτος 2016: Οκτώ ποσοστιαίες μονάδες (8%).
 - Για το έτος 2017: Δεκαέξι ποσοστιαίες μονάδες (16%). Η Φυσική παράδοση τεσσάρων ποσοστιαίων μονάδων (4%) εκ της ποσότητας του έτους 2017 άρχεται την 1η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους.
 - Για το έτος 2018: Δεκαεννέα ποσοστιαίες μονάδες (19%). Η Φυσική παράδοση έξι ποσοστιαίων μονάδων (6%) εκ της ποσότητας του έτους 2018 άρχεται την 1η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους.
 - Για το έτος 2019: Είκοσι δύο ποσοστιαίες μονάδες (22%). Η Φυσική παράδοση εννέα ποσοστιαίων μονάδων (9%) από την ποσότητα του έτους 2019 θα ξεκινά την 1η Δεκεμβρίου του ίδιου έτους.»

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τα προαναφερθέντα εγκρίθηκαν με την Απόφαση 58 του ΚΥΣΟΙΠ (ΦΕΚ Β'1690/16.05.2017), η οποία περιλαμβάνει το επικαιροποιημένο Σχέδιο Εφαρμογής Δημοπρασιών ΝΟΜΕ. Ο μηχανισμός που θα εφαρμοστεί την πρώτη υποπερίοδο, θα ισχύει ως ένας Ρυθμισμένος Μηχανισμός Ειδικού Σκοπού, με τις ετήσιες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που δημοπρατούνται να ισούνται κατ' έτος με τα προαναφερθέντα ποσοστά επί του συνολικού όγκου του διασυνδεδεμένου συστήματος του προηγούμενου έτους.

Η κοινή υπουργική απόφαση για τον καθορισμό της κατώτατης τιμής των προθεσμιακών προϊόντων (τιμή εκκίνησης δημοπρασίας) θα αναθεωρείται τον Ιούνιο κάθε έτους, λαμβάνοντας υπόψη τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. της προηγούμενης χρήσης και το αναθεωρημένο κόστος αγοράς δικαιωμάτων εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα κατά το μήνα Δεκέμβριο του προηγούμενου έτους. Σημειώνεται ότι οι Ετήσιοι Στόχοι Μεριδίων της ΔΕΗ στην Αγορά παραμένουν αμετάβλητοι.

Σχετικά με τη μεθοδολογία προσδιορισμού της ποσότητας των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας, θα ληφθεί υπόψη η πρώτη Εξαμηνιαία Έκθεση Επιπτώσεων της ΡΑΕ που θα πραγματοποιηθεί τον Ιούλιο του 2017 με την παρέλευση του πρώτου εξαμήνου εφαρμογής των ΝΟΜΕ. Στην περίπτωση κατά την οποία η απομείωση του μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στη λιανική αγορά του Διασυνδεδεμένου Συστήματος υπολείπεται κατά τουλάχιστον δυο (2) ποσοστιαίες μονάδες του στόχου απομείωσης του αντίστοιχου εξαμήνου, όπως αυτός προσδιορίζεται από την διαίρεση του ετήσιου στόχου σε αντίστοιχα εξάμηνα, η ΡΑΕ θα προβεί στην αύξηση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του πρώτου (και όχι τρίτου, όπως ισχύει) εξαμήνου από την παρέλευση του εξαμήνου αναφοράς, με ισοδύναμη αύξηση των προς δημοπράτηση ποσοτήτων του εξαμήνου αυτού. Παράλληλα εισάγεται μια επιπλέον κοινή Εξαμηνιαία Έκθεση Επιπτώσεων τον Δεκέμβριο του 2017 και εφ' εξής κάθε εξάμηνο, εκδιδόμενη από τις Ελληνικές Αρχές και τους Θεσμούς, η οποία, λαμβάνοντας υπόψη την εισαγωγή του Μοντέλου Στόχου στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την πλήρη εφαρμογή των δομικών μέτρων για τον λιγνίτη, θα αξιολογεί (α) την πιθανή προσαρμογή του Μηχανισμού ΝΟΜΕ, συμπεριλαμβανομένης της αλλαγής των προς δημοπράτηση ποσοτήτων ΝΟΜΕ με την εφαρμογή των δομικών μέτρων για τον λιγνίτη και (β) την πιθανή ανάγκη να υιοθετηθούν επιπλέον δομικά μέτρα σε συμφωνία με τα χαρακτηριστικά του παραγωγικού χαρτοφυλακίου της ΔΕΗ Α.Ε.

Σε συνέχεια των ανωτέρω, με βάση την ΚΥΑ ΑΠΕΗΛ/Γ/Φ1/οικ.178634 (ΦΕΚ Β'2278/04.07.2017), η εκ της εφαρμοζόμενης μεθοδολογίας προκύπτουσα κατώτατη τιμή προσφοράς των δημοπρατούμενων προθεσμιακών προϊόντων ηλεκτρικής ενέργειας (τιμή εκκίνησης) Ιουνίου 2017 ανέρχεται σε τριάντα δύο ευρώ και πέντε λεπτά ανά MWh (32,05 €/MWh) (έναντι των 37,37 €/MWh που είχαν καθοριστεί στο ΦΕΚ Β' 2848/07.09.2016). Επίσης, με βάση την Απόφαση 68 του ΚΥΣΟΙΠ, το ποσοστό προπληρωμής της ΔΕΗ το οποίο καταβάλλεται μετά το πέρας της πρωτογενούς δημοπρασίας, ορίστηκε στο 3% επί της αποτίμησης του προϊόντος που κατανεμήθηκε.

- Δημοσιεύτηκε η Απόφαση 57/2017 (ΦΕΚ 72/Α/19.5.2017) του ΚΥΣΟΙΠ, περί των διαρθρωτικών μέτρων για την πρόσβαση της ΔΕΗ Α.Ε. στο λιγνίτη, η οποία αφορά δεσμευτικά διαρθρωτικά μέτρα αποκατάστασης (remedial 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 μονοπωλιακή 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 θα σχεδιαστούν κατ' εφαρμογή των ακόλουθων αρχών:
 - Τα μέτρα θα περιλαμβάνουν αποεπένδυση λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ, σε υπάρχοντες ή νέους εναλλακτικούς προμηθευτές και άλλους επενδυτές.
 - Η ΔΕΗ δεν θα έχει 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) θα είναι ανεξάρτητοι και δεν θα συνδέονται με τη ΔΕΗ και τις συνδεδεμένες εταιρείες της, β) 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 και τους υπόλοιπους ανταγωνιστές, και γ) 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.
 - Η αποεπένδυση θα αντιπροσωπεύει περίπου το 40% της λιγνιτικής ισχύος της ΔΕΗ. 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, 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 δικαιώματα των οποίων απολάμβει 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

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

κυριότητας ή της δικαιοχρησίας της αντίστοιχης μονάδας». Η αποεπένδυση θα έχει ισοδύναμα οικονομικά χαρακτηριστικά με τη λιγνιτική ισχύ της ΔΕΗ, ιδιαίτερα σε όρους απόδοσης και διάρκειας ζωής, αντικατοπτρίζοντας την έναρξη και τη λήξη λειτουργίας της λιγνιτικής ισχύος.

- Στις 6.9.2017 η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση πρόταση για θέσπιση νέου Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευέλικτης Ισχύος (ΜΜΑΕΙ) σε συνέχεια του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας (ΜΜΑΕ) που έληξε στις 30.4.2017. Ο νέος προτεινόμενος μεταβατικός μηχανισμός διαφέρει από τον προηγούμενο στο ότι θα είναι αγοραστικός και θα αφορά δύο (2) προϊόντα ευελιξίας, ένα 3ωρο και ένα 1ωρο, η τιμή αποζημίωσης των οποίων θα προκύπτει από την προσφορά και τη ζήτηση, αλλά δεν θα μπορεί να ξεπερνά το ανώτατο όριο των 25.000 €/ΜW. Κατά τα άλλα ο νέος μηχανισμός προσομοιάζει με τον παλιό, εφόσον εξαιρεί πλήρως τις λιγνιτικές μονάδες από τη δυνατότητα αποζημίωσης για ευελιξία και επιπλέον εφαρμόζει διακριτική μεταχείριση εις βάρος των υδροηλεκτρικών μονάδων και εις όφελος των μονάδων φυσικού αερίου ανοικτού και συνδυασμένου κύκλου. Η διαβούλευση της ΡΑΕ έχει καταληκτική ημερομηνία 22.9.2017.

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΣΥΣΤΗΜΑ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ Η/Ε (ΕΣΜΗΕ)

- Με την απόφαση ΡΑΕ 404/2016 ως Απαιτούμενο Έσοδο (RR) του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ για το έτος 2017 εγκρίθηκε το ποσό των Ευρώ 202,6 εκατ. Βάσει του απαιτούμενου εσόδου για το 2017 καθορίστηκαν οι χρεώσεις Χρήσης του ΕΣΜΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 456/2016). Επιπλέον η ΡΑΕ με την Απόφαση της 253/2015 τροποποίησε διατάξεις του ΚΔΣΜΗΕ και της Μεθοδολογίας Υπολογισμού Απαιτούμενου Εσόδου ώστε να ληφθούν υπόψη στον υπολογισμό του Απαιτούμενου Εσόδου τα κόστη δημοπρασιών δικαιωμάτων διασυνδέσεων (στον όρο Π3).
- Με την απόφαση ΡΑΕ 394/2016 (Χρήση εισοδήματος συμφόρησης από την εκχώρηση δικαιωμάτων πρόσβασης στις διεθνείς διασυνδέσεις για το 2017) εγκρίθηκε η χρήση ποσού Ευρώ 46 εκατ., από το Λογαριασμό Ειδικού Αποθεματικού (Κατανομή της Ικανότητας Μεταφοράς των Διασυνδέσεων βάσει του άρθρου 178 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας) που διατηρεί ο ΑΔΜΗΕ, για την μείωση του Ετήσιου Κόστους του Συστήματος Μεταφοράς για το έτος 2017.
- Σε συνέχεια της Απόφασης ΡΑΕ 67/2017 (ΦΕΚ Β' 774/13.03.2017), η ΡΑΕ παρακολουθεί και επιβλέπει την πρόοδο της υλοποίησης των Αγορών και της σύνταξης των επιμέρους Κωδίκων από τους Διαχειριστές των Αγορών και στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της αποφασίζει την έκδοση Κατευθύνσεων προς τους αρμόδιους Διαχειριστές για την κατάρτιση των Κωδίκων των Αγορών που προβλέπονται στον Νόμο 4425/2016, διακριτά για κάθε μία από αυτές τις Αγορές και τις κοινοποιεί προς τον ΑΔΜΗΕ και ΛΑΓΗΕ για τις σχετικές τους ενέργειες).
- Σύμφωνα με την Απόφαση ΡΑΕ 346/2017, προσδιορίστηκαν οι συντελεστές για τον υπολογισμό των κυρώσεων του Μεταβατικού Μηχανισμού Αποζημίωσης Ευελιξίας, καθώς και το χρονοδιάγραμμα Εκκαθάρισης Αποκλίσεων, με κατάλληλες τροποποιήσεις στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και στο Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς.
- Η ΑΔΜΗΕ Α.Ε. πιστοποιήθηκε ως Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς (ΔΣΜ) Διαχωρισμένης Ιδιοκτησίας, στο πλαίσιο υλοποίησης πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ ΑΕ από τη ΔΕΗ ΑΕ και σε συμμόρφωση με το γεγονός ότι πλέον τελεί υπό τον έλεγχο προσώπου ή προσώπων από τρίτη χώρα ή τρίτες χώρες (Απόφαση ΡΑΕ 475/2017).
- Για το έτος 2017 στο πλαίσιο του μηχανισμού αντιστάθμισης μεταξύ των Διαχειριστών ΣΜ (ITC), η Οριακή Τιμή Συστήματος (ΟΤΣ) εγκρίνεται ως βάση υπολογισμού για το κόστος απωλειών καθώς και τον καθορισμό του Μοναδιαίου Κόστους Απωλειών στα 48,7 €/ΜWh, όπως εισηγήθηκε ο Διαχειριστής του Συστήματος (Απόφαση ΡΑΕ 514/2016).

ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ Η/Ε (ΕΔΔΗΕ)

- Με την Απόφαση ΡΑΕ 454/2016 εγκρίθηκε το Ετήσιο Κόστος καθώς και το Απαιτούμενο Έσοδο για τη χρήση του ΕΔΔΗΕ για το έτος 2017 στο ποσό των Ευρώ 753,7 εκατ. και Ευρώ 741,8 εκατ. αντίστοιχα. Βάσει του Απαιτούμενου Εσόδου ΕΔΔΗΕ 2017 καθορίστηκαν και οι χρεώσεις Χρήσης του ΕΔΔΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 455/2016).
- 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 236/2017 (ΦΕΚ Β΄ 1871/30.05.2017) εγκρίθηκε το Εγχειρίδιο ρευματοκλοπών σε εφαρμογή της παραγράφου 23 του άρθρου 95 του Κώδικα Διαχείρισης Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας με το οποίο εξειδικεύεται το πλαίσιο εντοπισμού των ρευματοκλοπών, η μεθοδολογία εκτίμησης της μη καταγραφείσας ενέργειας και η διαδικασία είσπραξης των αντίστοιχων ποσών. Στη συνέχεια με την απόφαση ΡΑΕ 237/2017 (ΦΕΚ Β΄ 1946/07.06.2017) καθορίστηκε το πλαίσιο, οι γενικές κατευθύνσεις, οι λεπτομέρειες εφαρμογής και κάθε άλλο αναγκαίο θέμα για την εφαρμογή των διατάξεων σχετικά με το ζήτημα των ρευματοκλοπών.
Ειδικότερα καθορίστηκαν:
 - η διοικητικά οριζόμενη τιμή, το ποσοστό προσαύξησης και οι χρεώσεις για την αποζημίωση του Διαχειριστή Δικτύου έναντι του κόστους εντοπισμού και διαχείρισης ρευματοκλοπής,
 - οι κλειδες επιμερισμού του εσόδου από διαπιστωμένες ρευματοκλοπές καθώς και η κατανομή των ποσών που εισπράττονται εκ ρευματοκλοπών.

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

- Σύμφωνα με το νέο καθεστώς λειτουργικής ενίσχυσης των ΑΠΕ (Ν. 4414/2016) και την εισαγωγή ρύθμισης για μία νέα πηγή εσόδων ενίσχυσης του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ, οι προμηθευτές ως εκπρόσωποι φορτίου καλούνται να καταβάλλουν (από 1.10.2016) υπέρ του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ πρόσθετη χρέωση, η οποία προσδιορίζεται βάσει μεθοδολογίας του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και προκύπτει από το γινόμενο της απορροφώμενης ενέργειας (σε MWh) κάθε εκπροσώπου φορτίου επί τη διαφορά μεταξύ της τιμής ΟΤΣ και της τιμής που θα διαμορφωνόταν με τις ίδιες συνθήκες της αγοράς (Εικονική ΟΤΣ) χωρίς τη συμμετοχή των ΑΠΕ.
Ειδικά για την πρόσθετη αυτή χρέωση αποφασίστηκε ότι, το ποσό που θα επιβληθεί σταδιακά στους εκπροσώπους φορτίου (Προσαύξηση Χρέωσης Προμηθευτών Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ) για την πρόσθετη αξία της ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ-ΣΗΘΥΑ, όπως αυτή προσδιορίζεται βάσει της παραπάνω μεθοδολογίας για το έτος 2016, θα ανέρχεται στο πενήντα τοις εκατό (50%) της χρέωσης που προκύπτει με την εφαρμογή του μηχανισμού και για το έτος 2017 και στο εξής στο εκατό τοις εκατό (100%) (Ν. 4427/2016).
Επειδή κατά την εφαρμογή του εν λόγω μηχανισμού προέκυψαν υπερβολικές χρεώσεις, η ΡΑΕ, μετά τις διαμαρτυρίες των εκπροσώπων φορτίου, εξέδωσε την Απόφαση 149/2017 μέσω της οποίας θεσπίζει την εφαρμογή ανώτατης τιμής στη ωριαία διαφορά μεταξύ της ΟΤΣ και της εικονικής ΟΤΣ, ώστε να μετριασθεί το ύψος των χρεώσεων, καθώς και την αναδρομική εφαρμογή αυτού του ορίου σε όλους τους υπολογισμούς από την έναρξη της εφαρμογής του εν λόγω μηχανισμού. Με την απόφαση ΡΑΕ 150/2017 όρισε ως ανώτατο όριο της εν λόγω αριθμητικής διαφοράς τα 15 €/MWh. Μετά την έκδοση των εν λόγω αποφάσεων είναι σε εξέλιξη νέος υπολογισμός των χρεώσεων που προκύπτουν από το μηχανισμό.
- Δημοσιεύθηκαν επίσης οι νέες χρεώσεις για το ΕΤΜΕΑΡ που ισχύουν από 1 Ιανουαρίου 2017 (Απόφαση ΡΑΕ 621/2016). Για τον καθορισμό των συντελεστών επιμερισμού λήφθηκε υπόψη η ανάγκη προσαρμογής του ύψους των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ στα επίπεδα που καθορίζονται στις Κατευθυντήριες Γραμμές της ΕΕ για τις Κρατικές Ενισχύσεις στους τομείς περιβάλλοντος και ενέργειας 2014-2020 καθώς επίσης και οι ρυθμίσεις του Ν. 4414/2016.
Με την από 5/7/2017 ανακοίνωσή της, η ΡΑΕ ενημέρωσε ότι εξέτασε την αναγκαιότητα αναπροσαρμογής των χρεώσεων του ΕΤΜΕΑΡ, κατά τη συνεδρίαση της Ολομέλειάς της στις 29 Ιουνίου 2017, και έκρινε ότι δεν παρίσταται υπό τις παρούσες συνθήκες ανάγκη αναπροσαρμογής του ΕΤΜΕΑΡ.
Στην απόφαση αυτή κατέληξε αφού:
 - εξέτασε την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του ΕΛΑΠΕ, σύμφωνα με το «Μηνιαίο Δελτίο Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ & ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου – Μάιος 2017-εκκαθάριση Απρίλιος 2017» και διαπίστωσε ότι ο ΕΛΑΠΕ εξακολουθεί να παρουσιάζεται πλεονασματικός και το σωρευμένο λογιστικό χρέος του να εξαλείφεται στο τέλος του έτους 2017,
 - καθ' όλη τη διάρκεια του έτους 2018 ο ΕΛΑΠΕ εμφανίζεται πλεονασματικός,
 - και οι έντονες και αιφνιδιαστικές διακυμάνσεις των χρεώσεων ΕΤΜΕΑΡ επιφέρουν σημαντική και πολυδιάστατη οικονομική επιβάρυνση σε όλους τους τελικούς καταναλωτές και κατ' επέκταση και στη ρευστότητα της αγοράς.

Επισημαίνεται ότι, το σωρευτικό λογιστικό χρέος του Ειδικού Λογαριασμού ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Δικτύου σύμφωνα με το Ν. 4414/2016 θα πρέπει να εξαλειφθεί μέχρι το τέλος του Δεκεμβρίου 2017.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ

- Με την απόφαση ΡΑΕ 640/2017(ΦΕΚ Β' 3057/6.9.2017), εγκρίθηκε το οφειλόμενο αντάλλαγμα ανά Προμηθευτή για την κάλυψη των δαπανών παροχής υπηρεσιών Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (Κ.Ο.Τ.) και Τιμολογίου Πολυτέκνων για τα έτη 2015-2016.
- Αντίστοιχα, με την απόφαση ΡΑΕ 688/2017 (ΦΕΚ Β' 3058/6.9.2017), εγκρίθηκε το προσωρινό αντάλλαγμα για την κάλυψη των δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για τα έτη 2014, 2015 και 2016.
Τέλος με τη γνωμοδότηση ΡΑΕ 10/2017, η Αρχή γνωμοδοτεί προς το ΥΠΕΝ για το σωρευτικό έλλειμμα (ανταλλάγματα – εσόδου) του λογαριασμού ΥΚΩ που δημιουργήθηκε την περίοδο 2012-2016 εκ του γεγονότος ότι το έσοδο παρέμεινε σταθερό από το 2012 με βάση το ν.4067/2012.
Επίσης η Αρχή υποβάλλει και τις προτάσεις της και για την κάλυψη αυτού του ελλείμματος μέχρι και το έτος 2022.
Σχετική αναφορά για τα ανωτέρω γίνεται και στην ενότητα «Κυριότεροι κίνδυνοι-Αβεβαιότητες» της Εξαμηνιαίας Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου.

ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Αναπροσαρμόστηκε το όριο της ετήσιας επιβάρυνσης των Πελατών ηλεκτρικής ενέργειας για την κάλυψη δαπανών παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) το έτος 2017 σε € 773.795 σύμφωνα με τη μέση ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ελληνική Στατιστική Αρχή (ΕΛΣΤΑΤ) (Απόφαση ΡΑΕ 241/2017).
Από τη χρέωση ΥΚΩ απαλλάσσονται το σύνολο των καταναλώσεων των δικαιούχων του τιμολογίου Πολυτέκνων και του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (Κ.Ο.Τ.) έως τα όρια τετραμηνιαίας κατανάλωσης που ισχύουν για κάθε κατηγορία δικαιούχων, καθώς και το τμήμα τετραμηνιαίας κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας ημέρας έως και 10.000 kWh για τους δικαιούχους Τιμολογίου Υπηρεσιών Αλληλεγγύης (Ν. 4296/2014 & Ν. 4467/2017).
- Εγκρίθηκαν τα τιμολόγια προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας, για το πέμπτο έτος παροχής της υπηρεσίας (Απόφαση ΡΑΕ 225/2017) με τα ποσοστά προσαύξησης να διατηρούνται σταθερά ως διαμορφώθηκαν κατά το τέταρτο έτος παροχής της υπηρεσίας ήτοι:
 - (α) 5% για πελάτες ΥΤ επί του κόστους χονδρεμπορικής αγοράς
 - (β) 10% για πελάτες ΜΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΜΤ της ΔΕΗ Α.Ε. και
 - (γ) 10% για πελάτες ΧΤ επί των εν ισχύ τιμολογίων πελατών ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε.
- Εγκρίθηκαν τα τιμολόγια προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε., ως Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας Ηλεκτρικής Ενέργειας, για το πέμπτο έτος παροχής της υπηρεσίας (Απόφαση ΡΑΕ 226/2017) ως εξής:
Το ποσοστό προσαύξησης παραμένει ως διαμορφώθηκε κατά το τέταρτο έτος παροχής της υπηρεσίας ήτοι σε 10% επί των εν ισχύ τιμολογίων των συγκεκριμένων κατηγοριών πελατών ΧΤ της ΔΕΗ Α.Ε. (οικιακοί πελάτες, καθώς και μικρές επιχειρήσεις με ισχύ παροχής μέχρι και 25kVA)
- Καθώς η ανάθεση υπηρεσιών προμηθευτή τελευταίου καταφυγίου και καθολικής υπηρεσίας στη ΔΕΗ για περίοδο πέντε (5) ετών λήγει στις 22.03.2018, η ΡΑΕ προχώρησε στην έκδοση σχετικών προσκλήσεων εκδήλωσης ενδιαφέροντος και τη ρύθμιση των σχετικών όρων και της εφαρμοζόμενης διαδικασίας για την επιλογή Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και Καθολικής Υπηρεσίας για περίοδο τριών (3) ετών που άρχεται την 23.03.2018 (Αποφάσεις 573/2017 και 574/2017). Υπενθυμίζεται ότι σε περίπτωση που δεν εκδηλωθεί ενδιαφέρον στο πλαίσιο της προσκλήσεων, ως πάροχος της υπηρεσίας Τελευταίου Καταφυγίου και της Καθολικής Υπηρεσίας ορίζεται με απόφαση της ΡΑΕ ο Προμηθευτής με το μεγαλύτερο μερίδιο στην αγορά ανά κατηγορία καταναλωτών.
- Εγκρίθηκε ο Κανονισμός Λειτουργίας Καθεστώτος Υποχρέωσης Ενεργειακής Απόδοσης (ΦΕΚ Β' 1242/11.04.2017), σε συνέχεια του Νόμου 4342/2015 Εναρμόνιση της ελληνικής νομοθεσίας με την Οδηγία 2012/27/ΕΕ για την ενεργειακή απόδοση. Σύμφωνα με τον κανονισμό, από την 1η Ιανουαρίου 2017 θεσπίστηκε καθεστώς επιβολής της υποχρέωσης ενεργειακής απόδοσης με το οποίο εξασφαλίζεται ότι οι διανομείς ενέργειας ή/και οι εταιρείες λιανικής πώλησης ενέργειας που ορίζονται ως υπόχρεα μέρη επιτυγχάνουν έναν σωρευτικό στόχο εξοικονόμησης ενέργειας στην τελική χρήση έως τις 31 Δεκεμβρίου 2020. Η ΔΕΗ Α.Ε., ως προμηθευτής Η/Ε αναλαμβάνει την πραγματοποίηση στόχου εξοικονόμησης της τάξεως των 30 Ktoe (tonne of oil equivalent) για το έτος 2017.

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Με απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος και Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 1547/05.05.2017) καθορίστηκαν οι όροι και οι προϋποθέσεις ανάπτυξης φωτοβολταϊκών σταθμών από αυτοπαραγωγούς με ενεργειακό και εικονικό συμψηφισμό ενέργειας. Με τον εικονικό συμψηφισμό, δίνεται η δυνατότητα συμψηφισμού της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας με την συνολική καταναλισκόμενη ηλεκτρική ενέργεια, για τους αυτοπαραγωγούς, ανεξάρτητα από το χώρο που αυτή παράγεται και καταναλώνεται. Επίσης, καθορίστηκαν ο τύπος και το περιεχόμενο των Συμβάσεων Ενεργειακού και Εικονικού Ενεργειακού Συμψηφισμού (ΣΕΣ και ΣΕΕΣ). Η εφαρμογή ενεργειακού συμψηφισμού ή εικονικού ενεργειακού συμψηφισμού θα επεκταθεί σε δεύτερο χρόνο, καλύπτοντας και άλλες τεχνολογίες ανανεώσιμης παραγωγής.
- Εγκρίθηκε η χορήγηση χρηματικών προκαταβολών σε προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας έναντι των ληξιπρόθεσμων οφειλών ή και λοιπών οφειλών της εκάστοτε τρέχουσας χρήσης των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας (Απόφαση ΥΠΟΙΚ οικ.2/16456/ΔΛΔ του Νόμου 4455/23.02.2017). Στις 08/03/2017 και σε εφαρμογή της παραγράφου 2/16456/ ΔΛΔ του υπόψη Νόμου, καταβλήθηκε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους στη ΔΕΗ Α.Ε., το ποσό των Ευρώ 50 εκατ. Την ίδια ημερομηνία και σε εφαρμογή της παραγράφου 2/16459/ΔΛΔ του ίδιου Νόμου, καταβλήθηκε στη ΔΕΗ Α.Ε από το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους, χρηματική προκαταβολή, ποσού Ευρώ 80 εκατ. έναντι των συνολικών ετήσιων υποχρεώσεων των φορέων της Κεντρικής Διοίκησης για δαπάνη εξόφλησης λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος, του οικονομικού έτους 2017.

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 2017, 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 2016. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα 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.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 26^η Σεπτεμβρίου 2017.

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 2016 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που θα ισχύσουν σε μεταγενέστερες περιόδους.

ΔΛΠ 12 (Τροποποίηση) “Αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημιές”

Η τροποποίηση διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό σχετικά με την αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων σε μη πραγματοποιηθείσες ζημιές που έχουν προκύψει από χρεωστικούς τίτλους που επιμετρώνται στην εύλογη αξία. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2017 και δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ΔΛΠ 7 Καταστάσεις ταμιακών ροών (Τροποποίηση) “Γνωστοποιήσεις”

Η τροποποίηση εισάγει υποχρεωτικές γνωστοποιήσεις που παρέχουν τη δυνατότητα στους χρήστες των χρηματοοικονομικών καταστάσεων να αξιολογήσουν τις μεταβολές των υποχρεώσεων που προέρχονται από χρηματοδοτικές δραστηριότητες. Οι τροποποιήσεις θα απαιτούν από τις οντότητες να παρέχουν γνωστοποιήσεις που επιτρέπουν στους επενδυτές να αξιολογούν τις μεταβολές στις υποχρεώσεις που προκύπτουν από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες, συμπεριλαμβανομένων μεταβολών που προέρχονται από ταμειακές ροές και μεταβολές μη ταμειακής φύσης. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2017 και δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2014-2016

Οι τροποποιήσεις του Κύκλου 2014-2016, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο στις 8 Δεκεμβρίου 2016. Η κατωτέρω βελτίωση έχει εφαρμογή σε περιόδους που ξεκινούν την ή μετά από την 1 Ιανουαρίου 2017 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η κατωτέρω τροποποίηση δεν αναμένεται να έχει σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου.

- **ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες οντότητες: Διευκρίνιση του σκοπού του προτύπου.**

Η τροποποίηση διευκρίνισε το πεδίο εφαρμογής του προτύπου προσδιορίζοντας ότι οι απαιτήσεις γνωστοποίησης του προτύπου, εκτός από εκείνες των παραγράφων Β10-Β16, ισχύουν για τις συμμετοχές της οντότητας που αναφέρονται στην παράγραφο 5 που έχουν ταξινομηθεί ως κατεχόμενα για πώληση, ως κατεχόμενα για διανομή ή ως διακοπείσες δραστηριότητες σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες».

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 Εταιρεία και ο Όμιλος δεν έχουν εφαρμόσει νωρίτερα τα παρακάτω πρότυπα.

- **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα»**

Στις 24 Ιουλίου 2014 το Συμβούλιο εξέδωσε την τελική έκδοση του ΔΠΧΑ 9, το οποίο περιλαμβάνει την ταξινόμηση και επιμέτρηση, την απομείωση και τη λογιστική αντιστάθμιση. Το πρότυπο θα αντικαταστήσει το ΔΛΠ 39 και όλες τις προηγούμενες εκδόσεις του ΔΠΧΑ 9. Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, ή στην εύλογη αξία μέσω των λοιπών συνολικών εσόδων, με βάση το επιχειρηματικό μοντέλο της επιχείρησης για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των συμβατικών ταμιακών ροών των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Εκτός από τον πιστωτικό κίνδυνο της οντότητας, η ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων δεν έχει αλλάξει σε σχέση με τις υπάρχουσες απαιτήσεις.

Το ΔΠΧΑ 9 εφαρμόζεται υποχρεωτικά σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση στις 22 Νοεμβρίου 2016. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 14 «Μεταβατικοί λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων»**
Στις 30 Ιανουαρίου 2014 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το πρότυπο σκοπός του οποίου είναι να προσδιορίσει τις απαιτήσεις χρηματοοικονομικής πληροφόρησης για τα υπόλοιπα των «Μεταβατικοί λογαριασμοί Ρυθμιζόμενων Δραστηριοτήτων» που προκύπτουν όταν μια οικονομική οντότητα παρέχει αγαθά ή υπηρεσίες σε πελάτες, σε τιμή ή ποσοστό που υπόκειται σε ειδική ρύθμιση από το κράτος.
Το ΔΠΧΑ 14 επιτρέπει σε μια οικονομική οντότητα η οποία υιοθετεί για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ να συνεχίσει να λογιστικοποιεί, με μικρές αλλαγές, τα υπόλοιπα των «μεταβατικών λογαριασμών ρυθμιζόμενων δραστηριοτήτων» σύμφωνα με τα προηγούμενα λογιστικά πρότυπα, τόσο κατά την πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ όσο και στις μεταγενέστερες χρηματοοικονομικές καταστάσεις. Τα υπόλοιπα και οι κινήσεις αυτών των λογαριασμών παρουσιάζονται χωριστά στις καταστάσεις οικονομικής θέσης, αποτελεσμάτων και λοιπών συνολικών εισοδημάτων ενώ συγκεκριμένες γνωστοποιήσεις απαιτούνται. Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος επέλεξε σύμφωνα με το Πρότυπο, να μην το εφαρμόσει.

- **ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες»**
Στις 28 Μαΐου 2014 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από συμβάσεις με πελάτες» και συμπεριλαμβανομένων και των τροποποιήσεων επί του προτύπου που εκδόθηκαν στις 11 Σεπτεμβρίου του 2015 είναι υποχρεωτικής εφαρμογής σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και αποτελεί το νέο πρότυπο που αφορά στην αναγνώριση του εσόδου.

Το ΔΠΧΑ 15 αντικαθιστά τα ΔΛΠ 18, ΔΛΠ 11 και τις διερμηνείες ΕΔΔΠΧΑ 13, ΕΔΔΠΧΑ 15, ΕΔΔΠΧΑ 18 και ΜΕΔ 31.

Το νέο πρότυπο καθιερώνει ένα μοντέλο πέντε βημάτων που θα 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 θα 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). Θα 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. Το ΔΠΧΑ 15 υιοθετήθηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση στις 22 Σεπτεμβρίου 2016.

Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

Πρότυπα και Τροποποιήσεις Πρότυπων που δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ε.Ε.:

- **ΔΠΧΑ 16 «Μισθώσεις»**
Στις 13 Ιανουαρίου 2016 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 16 και αντικαθιστά το ΔΛΠ 17. Σκοπός του προτύπου είναι να εξασφαλίσει ότι οι μισθωτές και οι εκμισθωτές παρέχουν χρήσιμη πληροφόρηση που παρουσιάζει εύλογα την ουσία των συναλλαγών που αφορούν μισθώσεις. Το ΔΠΧΑ 16 εισάγει ένα ενιαίο μοντέλο για το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του μισθωτή, το οποίο απαιτεί ο μισθωτής να αναγνωρίζει περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις για όλες τις συμβάσεις μισθώσεων με διάρκεια άνω των 12 μηνών, εκτός εάν το υποκείμενο περιουσιακό στοιχείο είναι μη σημαντικής αξίας. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό από την πλευρά του εκμισθωτή, το ΔΠΧΑ 16 ενσωματώνει ουσιαστικά τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 17. Επομένως, ο εκμισθωτής συνεχίζει να κατηγοριοποιεί τις συμβάσεις μισθώσεων σε λειτουργικές και χρηματοδοτικές μισθώσεις, και να ακολουθεί διαφορετικό λογιστικό χειρισμό για κάθε τύπο σύμβασης. Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- **ΔΠΧΑ 17 «Ασφαλιστήρια Συμβόλαια»**

Στις 18 Μαΐου 2017 το ΣΔΛΠ εξέδωσε το ΔΠΧΑ 17, το οποίο αντικαθιστά το υφιστάμενο πρότυπο ΔΠΧΑ 4.

Το ΔΠΧΑ 17 θεσπίζει τις αρχές για την καταχώριση, αποτίμηση, παρουσίαση και τις γνωστοποιήσεις των ασφαλιστηρίων συμβολαίων με στόχο την παροχή μιας περισσότερο ομοιόμορφης προσέγγισης αποτίμησης και παρουσίασης για όλα τα ασφαλιστήρια συμβόλαια.

Το ΔΠΧΑ 17 απαιτεί την αποτίμηση των ασφαλιστικών υποχρεώσεων στην τρέχουσα αξία με τη χρήση:

- αμερόληπτων αναμενόμενων σταθμισμένων εκτιμήσεων μελλοντικών ταμειακών ροών με βάση επικαιροποιημένες παραδοχές,
- προεξοφλητικών επιτοκίων που αντικατοπτρίζουν τα χαρακτηριστικά ταμειακών ροών των συμβάσεων και εκτιμήσεων σχετικά με τους χρηματοοικονομικούς και μη κινδύνους που προκύπτουν από την έκδοση των ασφαλιστηρίων συμβολαίων.
- Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2021 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 10 (Τροποποίηση) «Ενοποιημένες Χρηματοοικονομικές Καταστάσεις» και ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Συμμετοχές σε Συγγενείς Επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες» - Πώληση ή Εισφορά περιουσιακών στοιχείων μεταξύ του Επενδυτή και της Συγγενούς ή της Κοινοπραξίας του**

Η κύρια συνέπεια της τροποποίησης που εκδόθηκε από το Συμβούλιο στις 11 Σεπτεμβρίου 2014, είναι ότι ολόκληρο το κέρδος ή η ζημία αναγνωρίζεται όταν μια συναλλαγή περιλαμβάνει μια επιχείρηση (είτε στεγάζεται σε μια θυγατρική ή όχι). Ένα μερικό κέρδος ή ζημία αναγνωρίζεται όταν μια συναλλαγή περιλαμβάνει στοιχεία ενεργητικού που δεν συνιστούν επιχείρηση, ακόμη και αν αυτά τα περιουσιακά στοιχεία στεγάζονται σε μια θυγατρική. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2016 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών (Τροποποίηση) “Ταξινόμηση και επιμέτρηση συναλλαγών που αφορούν παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών”**

Η τροποποίηση παρέχει διευκρινήσεις σχετικά με τη βάση επιμέτρησης όσον αφορά παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και διακανονίζονται σε μετρητά και το λογιστικό χειρισμό σχετικά με τροποποιήσεις σε όρους που μεταβάλλουν μία παροχή που διακανονίζεται σε μετρητά ή σε παροχή που διακανονίζεται σε συμμετοχικούς τίτλους. Επιπλέον εισάγουν μία εξαίρεση όσον αφορά τις αρχές του ΔΠΧΑ 2 με βάση την οποία μία παροχή θα πρέπει να αντιμετωπίζεται σαν να επρόκειτο να διακανονιστεί εξ' ολοκλήρου σε συμμετοχικούς τίτλους, στις περιπτώσεις όπου ο εργοδότης υποχρεούται να παρακρατά ένα ποσό προς κάλυψη των φορολογικών υποχρεώσεων των εργαζομένων που προκύπτουν από παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών και να το αποδίδει στις φορολογικές αρχές. Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 4 (Τροποποίηση) «Εφαρμογή του νέου ΔΠΧΑ 9 με το ΔΠΧΑ 4».**

Το Συμβούλιο εξέδωσε στις 12 Σεπτεμβρίου τροποποιήσεις στο πρότυπο ΔΠΧΑ 4 ώστε να αντιμετωπιστούν οι ανησυχίες που προέκυψαν από την εφαρμογή του νέου προτύπου χρηματοοικονομικών μέσων (ΔΠΧΑ 9), πριν από την εφαρμογή του νέου τροποποιημένου από το συμβούλιο ΔΠΧΑ 4. Οι τροποποιήσεις εισάγουν δύο προσεγγίσεις: επικάλυψη και αναβολή. Το τροποποιημένο πρότυπο θα:

- δίνει την δυνατότητα στις εταιρίες που εκδίδουν ασφαλιστήρια συμβόλαια να αναγνωρίσουν στα λοιπά συνολικά έσοδα, και όχι στο κέρδος ή τη ζημία, την αστάθεια που μπορεί να προκύψει όταν το ΔΠΧΑ 9 εφαρμόζεται πριν από τις νέες ασφαλιστικές συμβάσεις.
- παρέχει στις επιχειρήσεις των οποίων οι δραστηριότητες κατά κύριο λόγο συνδέονται με τις ασφάλειες, μια προαιρετική προσωρινή εξαίρεση από την εφαρμογή ΔΠΧΑ 9 μέχρι το 2021.

3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Η τροποποίηση εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- Διευκρινίσεις στο ΔΠΧΑ 15 «Έσοδα από Συμβάσεις με Πελάτες»

Τον Απρίλιο του 2016, το IASB προέβη στην έκδοση διευκρινίσεων στο ΔΠΧΑ 15. Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 15 δεν μεταβάλλουν τις βασικές αρχές του Προτύπου, αλλά παρέχουν διευκρινίσεις ως προς την εφαρμογή των εν λόγω αρχών. Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν τον τρόπο με τον οποίο αναγνωρίζεται μία δέσμευση εκτέλεσης σε μία σύμβαση, πώς προσδιορίζεται αν μία οικονομική οντότητα αποτελεί τον εντολέα ή τον εντολοδόχο, και πώς προσδιορίζεται αν το έσοδο από τη χορήγηση μίας άδειας θα πρέπει να αναγνωρισθεί σε μία συγκεκριμένη χρονική στιγμή ή με την πάροδο του χρόνου. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2018 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

Ετήσιες Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ, Κύκλος 2014 – 2016

Οι κατωτέρω τροποποιήσεις του Κύκλου 2014-2016, εκδόθηκαν από το Συμβούλιο στις 8 Δεκεμβρίου 2016, έχουν εφαρμογή σε περιόδους που ξεκινούν την ή μετά από την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Οι κατωτέρω τροποποιήσεις δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις χρηματοοικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας (ή και του Ομίλου) εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

- Δ.Π.Χ.Α. 1 Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς

Η τροποποίηση διαγράφει τις «Βραχυπρόθεσμες εξαιρέσεις από τα Δ.Π.Χ.Α.» που προβλέπονταν από το Προσάρτημα Ε του Δ.Π.Χ.Α. 1 με το αιτιολογικό ότι έχουν υπηρετήσει πλέον τον σκοπό τους και δεν είναι πλέον απαραίτητες.

- ΔΛΠ 28 (Τροποποίηση) «Επιμέτρηση Συγγενών Επιχειρήσεων ή Κοινοπραξιών στην εύλογη αξία»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η επιλογή που δίνεται οι επενδύσεις σε συγγενής ή σε κοινοπραξίες που κατέχεται από μια οντότητα που είναι ένας οργανισμός διαχείρισης επενδυτικών κεφαλαίων, ή άλλης οντότητας που πληροί τις προϋποθέσεις να επιμετρηθούν στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων είναι διαθέσιμη για κάθε μια επένδυση σε συγγενή ή κοινοπραξία ξεχωριστά κατά την αρχική αναγνώριση.

- ΔΛΠ 40 « Επενδυτικά ακίνητα» Μεταφορές Επενδυτικών ακινήτων

Οι τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 40 που εξέδωσε το Συμβούλιο στις 8 Δεκεμβρίου 2016 διευκρινίζουν ότι μια οικονομική οντότητα δύναται να μεταφέρει ένα ακίνητο προς ή από τις επενδύσεις σε ακίνητα, όταν, και μόνο όταν, υπάρχουν ενδείξεις αλλαγής της χρήσης. Μια αλλαγή της χρήσης προκύπτει, εάν το ακίνητο πληροί ή παύει να πληροί, τον ορισμό των επενδύσεων σε ακίνητα. Μια αλλαγή στις προθέσεις της διοίκησης για τη χρήση του ακινήτου από μόνη της δεν αποτελεί ένδειξη μιας αλλαγής στη χρήση.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

- ΕΔΔΠΧΑ 22 Διερμηνεία «Συναλλαγές σε ξένο νόμισμα και Προκαταβολές»

Η Διερμηνεία 22 διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό για τις συναλλαγές που περιλαμβάνουν την είσπραξη ή την πληρωμή προκαταβολών σε ξένο νόμισμα. Συγκεκριμένα, εφαρμόζεται για τις συναλλαγές σε ξένο νόμισμα όταν η οικονομική οντότητα αναγνωρίζει ένα μη νομισματικό περιουσιακό στοιχείο ή μια μη νομισματική υποχρέωση που προκύπτει από την πληρωμή ή την είσπραξη προκαταβολών πριν η οικονομική οντότητα αναγνωρίσει το σχετικό περιουσιακό στοιχείο, έξοδο ή έσοδο. Σύμφωνα με τη διερμηνεία η ημερομηνία της συναλλαγής, για τον σκοπό του καθορισμού της συναλλαγματικής ισοτιμίας, είναι η ημερομηνία της αρχικής αναγνώρισης των μη νομισματικών προπληρωμών του περιουσιακού στοιχείου ή της υποχρέωσης από λήψη προκαταβολής. Εάν υπάρχουν πολλαπλές πληρωμές ή εισπράξεις προκαταβολικά, η ημερομηνία της συναλλαγής καθορίζεται για κάθε πληρωμή ή είσπραξη.

Η διερμηνεία εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2018 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

3.2.ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- ΕΔΔΠΧΑ 23 Διερμηνεία «Αβεβαιότητες σχετικά με χειρισμούς Φόρου Εισοδήματος»

Η Διερμηνεία 23 έχει εφαρμογή στον προσδιορισμό του φορολογητέου κέρδους (φορολογική ζημία), τις φορολογικές βάσεις, τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ζημίες, τις αχρησιμοποίητες φορολογικές ελαφρύνσεις και τους φορολογικούς συντελεστές, όταν υπάρχει αβεβαιότητα ως προς ορθότητα των φορολογικών χειρισμών σύμφωνα με το ΔΛΠ 12. Σε αυτή την περίπτωση θα πρέπει να εξετάζεται:

- εάν οι φορολογικές χειρισμοί πρέπει να εξετάζονται συλλογικά ή εξατομικευμένα και υπό την παραδοχή ότι οι έλεγχοι θα διενεργηθούν από τις φορολογικές Αρχές έχοντας πλήρη γνώση των σχετικών πληροφοριών:
- η πιθανότητα να γίνει αποδεκτός ο προσδιορισμός του φορολογητέου κέρδους (φορολογικής ζημίας), των φορολογικών βάσεων, των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών, των αχρησιμοποίητων πιστώσεων φόρου και των φορολογικών συντελεστών από τις φορολογικές Αρχές και
- η επαναξιολόγηση των κρίσεων και εκτιμήσεων εάν αλλάξουν τα γεγονότα και οι περιστάσεις

Η διερμηνεία εφαρμόζεται σε ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2019 και δεν έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης από την εφαρμογή της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.

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 αντανάκλαται στα λειτουργικά της αποτελέσματα λόγω της επιρροής από εξωγενείς παράγοντες (π.χ. τιμές καυσίμων, υδρολογικές συνθήκες κλπ.).

5. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ – ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟΣ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΣ

Όπως περιγράφεται στη Σημείωση 2, την 31.12.2016 ήταν σε εξέλιξη η διαδικασία εφαρμογής του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της θυγατρικής εταιρείας ΑΔΜΗΕ 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 των ΔΠΧΑ 5 «Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες» και ΕΔΔΠΧΑ 17 «Διανομές Μη-Ταμειακών Περιουσιακών Στοιχείων σε Ιδιοκτήτες» και ως συνέπεια, η επένδυση στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. κατηγοριοποιήθηκε ως διακρατούμενη προς πώληση και προς διανομή αντίστοιχα (Διακοπτόμενες Δραστηριότητες).

Στο πλαίσιο αυτό, την 15.6.2017 (ημερομηνία αποκοπής δικαιώματος) ο Όμιλος απώλεσε το 51% των δικαιωμάτων ψήφου επί του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε., που κατείχε η κατά 100% θυγατρική ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ, μέσω της μεταβίβασης στους υφιστάμενους μετόχους της ΔΕΗ Α.Ε. των μετοχών της ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ που κατείχε, ενώ ο πλήρης ιδιοκτησιακός διαχωρισμός ολοκληρώθηκε την 20.6.2017 με την μεταβίβαση του 25% και 24% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στη ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ 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 συνολικό τίμημα από τη μεταβίβαση του 49% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ ΑΕ ανήλθε σε € 623.208

Στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων της Μητρικής Εταιρείας το Κέρδος από τη συναλλαγή του πλήρους ιδιοκτησιακού διαχωρισμού της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. ανέρχεται σε Ευρώ 198.602, ενώ 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.

Στα Αποτελέσματα από Διακοπτόμενες Δραστηριότητες για την περίοδο 01.01 – 15.06.2017 περιλαμβάνονται τα αποτελέσματα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έως την 15.06.2017.

Το Κέρδος από την πώληση της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. μετά από τις ενδοομιλικές απαλοιφές ανήλθε σε Ευρώ 172.236 και απεικονίζεται στα αποτελέσματα του ομίλου του ά εξαμήνου 2017.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΔΙΑΚΟΠΤΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ- ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟΣ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τα Κέρδη προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες για την περίοδο 01.01.2017 – 15.06.2017 ύψους Ευρώ 11.279, αντιπροσωπεύουν τα κέρδη προ φόρων της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. της προαναφερθείσας περιόδου μειωμένα κατά το ποσό των ενδοομιλικών συναλλαγών.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η ανάλυση των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού του ομίλου από διακοπτόμενες δραστηριότητες την 15.06.2017.

Μακροπρόθεσμο ενεργητικό

Ενσώματες και ασώματες ακινητοποιήσεις	1.580.204
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	26.266
	1.606.470

Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό

Αποθέματα	46.815
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	1.120.864
Χρηματικά διαθέσιμα	219.829
	1.387.508

Στοιχεία ενεργητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες **2.993.978**

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Μακροπρόθεσμος δανεισμός	473.972
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	448.324
	922.296

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	1.124.319
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού	20.952
	1.145.271

Στοιχεία παθητικού από διακοπτόμενες δραστηριότητες **2.067.567**

6. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2017	30.06.2016	30.06.2017	30.06.2016
Τρέχων φόρος εισοδήματος	317.753	86.686	298.971	78.172
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(293.052)	(62.706)	(292.598)	(65.986)
Πρόσθετοι φόροι	-	526	-	526
Σύνολο Συνεχιζόμενες Δραστηριότητες	24.701	24.506	6.373	12.712
Διακοπτόμενες Δραστηριότητες	3.271	10.900	-	-
Σύνολο φόρου εισοδήματος	27.972	35.406	6.373	12.712

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 ζημιές που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη όταν κρίνεται απαραίτητο, κατά περίπτωση και κατά εταιρεία, έναντι πιθανών πρόσθετων φόρων που μπορεί να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Με τις θεσπισμένες διατάξεις της Φορολογίας Εισοδήματος, από τη Διαχειριστική χρήση του 2011 έως και την χρήση 2016, 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».

Επιπλέον, από τον Ιανουάριο 2014, διεξάγεται από το Κέντρο Ελέγχου Μεγάλων Επιχειρήσεων φορολογικός έλεγχος των διαχειριστικών χρήσεων 2009, 2010 και 2011 της Μητρικής Εταιρείας, ο οποίος βρίσκεται σε εξέλιξη.

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

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
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
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 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 ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε.	Ελλάδα	2007

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

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

	Εταιρεία	
	30.06.2017	31.12.2016
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Σημ. 2 & 5)	-	-
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	-
	214.501	214.351

Τον Σεπτέμβριο 2016, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε τη σύσταση θυγατρικής εταιρείας στην Αλβανία, με την επωνυμία PPC Albania, με έδρα τα Τίρανα, στην οποία θα κατέχει το 100% των μετοχών και με αντικείμενο μεταξύ άλλων την εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας, με αρχικό μετοχικό κεφάλαιο Ευρώ 150. Η σύσταση της θυγατρικής έγινε τον Ιανουάριο 2017 ενώ η καταβολή των Ευρώ 150 έλαβε χώρα τον Φεβρουάριο 2017.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.2017	31.12.2016		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
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
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Χρηματοοικονομικές υπηρεσίες
PPC Bulgaria JSCo	85%	85%	Βουλγαρία, 2014	Εμπορία Η/Ε
PPC Elektrik Tedarik Ve Ticaret A.S.	100%	100%	Τουρκία, 2014	Εμπορία Η/Ε
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
PPC ALBANIA	100%	-	Αλβανία 2017	Εμπορία Η/Ε

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2017 και την 31 Δεκεμβρίου 2016 είχαν ως εξής (ενοποίηση με τη μέθοδο της καθαρής θέσης):

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2017	31.12.2016	30.06.2017	31.12.2016
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.021	2.160	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.944	3.161	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.363	2.204	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.592	1.314	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.609	2.532	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	8.625	8.479	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	20	20	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	23	23	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	27	27	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	25	25	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	28	28	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	42	46	221	221
PPC Solar Solutions Α.Ε.	970	971	980	980
	21.316	21.017	1.201	1.201

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Συγγενής	Σημ	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.06.17	31.12.16		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλική
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 ΑΠΕ
PPC Solar Solutions Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2014	

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο

9. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2017 και την 31 Δεκεμβρίου 2016 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2017		31 Δεκεμβρίου 2016	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.385	-	1.260	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	182.909	(473.470)	599.981	(1.028.540)
PPC Finance Plc.	-	(4.589)	-	(6.173)
PPC Elektrik	-	(123)	542	(86)
PPC Bulgaria JSCO	-	(748)	38	(1.524)
	184.294	(478.930)	601.821	(1.036.323)
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	264.713	-	242.709	-
	264.713	-	242.709	-

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2017 και την 30 Ιουνίου 2016 έχουν ως εξής:

	30 Ιουνίου 2017		30 Ιουνίου 2016	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις Προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.585	-	1.556	-
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	611.904	(889.285)	533.242	(858.903)
PPC Finance Plc	-	(16.916)	-	(18.551)
PPC Elektrik	12	(1.868)	954	(366)
PPC Bulgaria JSCO	-	(9.297)	-	(15.536)
	613.501	(917.366)	535.752	(893.356)
Συγγενείς επιχειρήσεις				
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	(28.742)	(3.882)	29.718	(2.926)
	(28.742)	(3.882)	29.718	(2.926)

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

Κατά την 30.06.2017, η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για συνολικό πιστωτικό όριο μέσω ανοιχτών αλληλόχρεων λογαριασμών μέχρι του ποσού των 8 εκατ. ευρώ, από τα οποία είχε χρησιμοποιηθεί μέχρι τις 30.06.2017 ποσό ύψους Ευρώ 896, το οποίο αφορά σε εγγυητικές επιστολές.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9.ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Χορήγηση έντοκου δανείου στην ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.

Εντός του α' εξαμήνου 2017, η Μητρική Εταιρεία, χορήγησε έντοκο δάνειο στην εταιρεία ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. με μέγιστο όριο έως του ποσού Ευρώ 1.300, εκ του οποίου έχει εκταμειωθεί ποσό Ευρώ 831. Βάσει της σύμβασης, το δάνειο είναι αποπληρωτέο την 30.11.2018. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι προς εξασφάλιση της αποπληρωμής του εν λόγω δανείου, η ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε. εκχώρησε λόγω ενεχύρου στη ΔΕΗ την απαίτησή της για τα μερίσματα που δικαιούται να λαμβάνει από τον ΑΔΜΗΕ.

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 Λειτουργό Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΛΑΓΗΕ») και την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	30.06.2017	30.06.2016	30.06.2017	31.12.2016
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	126.692	-	43.535	85
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	211.594	122.819	119.728	105.314
	338.286	122.819	163.263	105.399

	30 Ιουνίου 2017		31 Δεκεμβρίου 2016	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	112.500	(73.557)	173.764	(128.312)

	30 Ιουνίου 2017		30 Ιουνίου 2016	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	864.436	(1.392.699)	617.389	(961.129)

	30 Ιουνίου 2017		31 Δεκεμβρίου 2016	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	113.956	(740.414)	152.844	(807.989)

	30 Ιουνίου 2017		30 Ιουνίου 2016	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	79.493	(283.014)	92.863	(594.465)

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, 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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9.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 2017 και 2016 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2017	30.06.2016	30.06.2017	30.06.2016
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	123	181	29	29
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	28	27	-	-
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	22	20	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	13	46	9	9
- Λοιπές παροχές	70	44	70	44
	256	318	108	82
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	351	316	268	253
- Εργοδοτικές εισφορές	104	86	80	66
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	13	-	13	-
	468	402	361	319
	724	720	469	401

Σημειώνεται ότι, στα ποσά που αφορούν τον Όμιλο, για την περίοδο που έληξε στις 30.06.2017, δεν συμπεριλαμβάνεται η ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν τις κανονικές 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 στα εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές.

10. 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 την 31 Δεκεμβρίου 2016 ανερχόταν στο ποσό των Ευρώ 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας Ευρώ τέσσερα και λεπτά εξήντα (Ευρώ 4,60) η καθεμία και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

Την 17.01.2017, με απόφαση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, και στα πλαίσια του “carve out” της Ανώνυμης Εταιρείας Ενεργειακών Συμμετοχών (ΕΝ.ΣΥΜ, και μετέπειτα ΑΔΜΗΕ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ) βάσει του Ν 4389/2016, 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 θα πραγματοποιηθεί 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 30 Ιουνίου 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 2017

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

11. ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Εντός της περιόδου 01.01.2017-30.06.2017, ο Όμιλος προέβη στην αποπληρωμή χρεολυσίων ύψους Ευρώ 469,17 εκατ. (Μητρική Εταιρεία Ευρώ 469,17 εκατ.) συμπεριλαμβανομένης της Α' Σειράς Διεθνούς Ομολόγου, ύψους Ευρώ 200 εκατ.

Τον Απρίλιο 2017, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην έκδοση Κοινοπρακτικού Εξασφαλισμένου Κοινού Ομολογιακού Δανείου του Ν.3156/2003 με Ελληνικές Τράπεζες, ύψους Ευρώ 200 εκατ., λήξεως 2019, με σταδιακές αποπληρωμές. Το εν λόγω δάνειο φέρει κυμαινόμενη εξασφάλιση επί επιχειρηματικών απαιτήσεων της ΔΕΗ.

Τον Ιούνιο 2017 η Μητρική Εταιρεία προέβη σε Πρόωρη Αποπληρωμή Ομολογιών ύψους Ευρώ 25 εκατ. σύμφωνα με τον όρο 11.4 του προγράμματος του ανωτέρω Κοινοπρακτικού Εξασφαλισμένου Κοινού Ομολογιακού Δανείου του Ν.3156/2003 με Ελληνικές Τράπεζες, ύψους Ευρώ 200 εκατ.

Συγκεκριμένα, κατόπιν της είσπραξης από τον εκδότη του τιμήματος από την πώληση και μεταβίβαση μετοχών εκδόσεως της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στις 20.06.2017, α) προς το στρατηγικό επενδυτή State Grid Europe Limited, κατά 24% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ με τίμημα Ευρώ 327,6 εκατ. και β) προς την εταιρία Δημόσια Εταιρεία Συμμετοχών ΑΔΜΗΕ (ΔΕΣ ΑΔΜΗΕ ΑΕ) κατά ποσοστό 25% του μετοχικού κεφαλαίου της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. με τίμημα Ευρώ 295,6 εκατ., ενεργοποιήθηκε όρος του προγράμματος του ανωτέρω ομολογιακού δανείου, ο οποίος αφορά στην πρόωρη εξόφληση Ομολογιών ποσού ύψους Ευρώ 25 εκατ.

Επίσης, την περίοδο Μαΐου – Ιουνίου 2017, η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε ποσό ύψους Ευρώ 46,2 εκατ. που αφορά σε Ομολογιακό Δάνειο ύψους Ευρώ 739 εκατ. για την χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της Λιγνιτικής μονάδας << Πτολεμαΐδα V >> με κοινοπραξία ξένων τραπεζών που υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes".

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2017	31.12.2016	30.06.2017	31.12.2016
- Τραπεζικά δάνεια	2.023.485	2.082.955	2.023.485	2.082.955
- Ομόλογα πληρωτέα	2.365.616	2.529.088	2.365.626	2.529.098
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(34.851)	(30.039)	(34.851)	(30.039)
Σύνολο Μακροπρόθεσμου δανεισμού	4.354.250	4.582.004	4.354.260	4.582.014
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	197.182	173.091	197.182	173.091
- Ομόλογα πληρωτέα	241.879	466.879	241.879	466.879
Αναπόσβεστο μέρος εξόδων σύναψης δανείων	(10.396)	(8.868)	(10.396)	(8.868)
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου μέρους	428.665	631.102	428.665	631.102
Σύνολο Μακροπρόθεσμου μέρους	3.925.585	3.950.902	3.925.595	3.950.912
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	30.000	30.000	30.000	30.000
Σύνολο Δανεισμού	4.384.250	4.612.004	4.384.260	4.612.014

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Την 30 Ιουνίου 2017, η πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ ΑΕ από τους Οίκους S&P και ICAP είναι καθορισμένη σε «CCC» με αρνητική προοπτική και «F» αντίστοιχα.

12. 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ ΚΑΙ ΙΕΡΑΡΧΙΑ ΕΥΛΟΓΗΣ ΑΞΙΑΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 αποτιμούνται περιοδικά σε αναπροσαρμοσμένες αξίες:

Όμιλος	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.06.2017	31.12.2016	30.06.2017	31.12.2016
Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.765.460	11.936.838	11.765.460	11.936.838
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.652.959	1.597.997	1.652.959	1.597.997
Δεσμευμένες καταθέσεις	101.266	110.963	101.266	110.963
Χρηματικά διαθέσιμα	511.797	207.034	511.797	207.034
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.354.250	4.582.004	4.294.875	4.514.548
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.749.348	1.283.795	1.749.348	1.283.795
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	30.000	30.000	30.000	30.000
Εταιρεία	Λογιστική Αξία		Εύλογη Αξία	
	30.06.2017	31.12.2016	30.06.2017	31.12.2016
Μη Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.539.755	11.714.407	11.539.755	11.714.407
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία				
Εμπορικές απαιτήσεις	1.612.598	1.566.858	1.612.598	1.566.858
Δεσμευμένες καταθέσεις	101.266	110.963	101.266	110.963
Χρηματικά διαθέσιμα	435.647	149.414	435.647	149.414
Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.354.260	4.582.014	4.294.885	4.514.558
Εμπορικές υποχρεώσεις	1.498.589	1.864.956	1.498.589	1.864.956
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	30.000	30.000	30.000	30.000

Η εύλογη αξία των επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση, των δεσμευμένων καταθέσεων, των ταμειακών διαθεσίμων 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 2017, ο Όμιλος και η Εταιρεία κατείχαν τα παρακάτω χρηματοοικονομικά μέσα που αποτιμούνται στην εύλογη αξία:

Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	Εύλογη Αξία		Ιεραρχία Εύλογης αξίας
	30.06.2017	31.12.2016	
Όμιλος			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	3.082	1.276	Επίπεδο 1
Εταιρεία			
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	2.695	889	Επίπεδο 1

Μακροοικονομικές συνθήκες στην Ελλάδα - Επιβολή ελέγχων στην κίνηση κεφαλαίων

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 28.06.2015 (ΦΕΚ 65 Α'/28.06.2015) κηρύχθηκε Τραπεζική αργία ενώ ταυτόχρονα επιβλήθηκαν έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων. Η τραπεζική αργία έληξε στις 20.07.2015, ενώ παραμένουν σε ισχύ οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων, οι οποίοι ωστόσο σταδιακά ομαλοποιούνται. Οι έλεγχοι στην κίνηση κεφαλαίων περιλαμβάνουν ποσοτικούς περιορισμούς τόσο στην ανάληψη μετρητών, όσο και στις πληρωμές στο εξωτερικό. Καθώς ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιούνται σχεδόν αποκλειστικά στην Ελλάδα, οποιαδήποτε μεταβολή και εξέλιξη στο μακροοικονομικό καθώς και μικροοικονομικό περιβάλλον της χώρας, επηρεάζει άμεσα και σε πολύ σημαντικό βαθμό τις δραστηριότητες, τα λειτουργικά αποτελέσματα, την οικονομική κατάσταση και τις χρηματορροές τους.

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

13.1 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.
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. Εξετάζεται, στο πλαίσιο βέβαια και του νέου διαμορφούμενου θεσμικού περιβάλλοντος - η διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων και ευθυνών έναντι τρίτων.

13.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2017, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 1.573 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 574 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 44 εκατ.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:**
Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 222 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 2017, ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΕΦΚΑ) είχε υποβάλλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό 87,7 εκατ. εκ των οποίων εκκρεμούν τρεις (3) αγωγές για συνολικό ποσό Ευρώ 7 εκατ.

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

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. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Με την αγωγή αυτή οι ενάγουσες επιδιώκουν να υποχρεωθεί η Δ.Ε.Η. Α.Ε. να καταβάλει σε τρίτους μη διαδίκους, ήτοι 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. Η αγωγή είχε ορισθεί να συζητηθεί στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών με την Τακτική Διαδικασία στη δικάσιμο της 18.9.2014 η οποία αναβλήθηκε και εκδικάστηκε στις 23.02.2017 και για την οποία αναμένεται η έκδοση της απόφασης. Επειδή, μεταξύ άλλων, η αγωγή αυτή στηρίζεται σε παραδοχές, οι οποίες βρίσκονται σε αντίθεση με τις κρίσεις της υπ' αριθμ. 13/2010 απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (βλ. ομοίως ΑΠ 1767/2014, 299 και 805/2015) και της υπ' αριθ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

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.

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 καταβάλει για λογαριασμό τους στον εν λόγω ασφαλιστικό φορέα τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές, ενώ η παράλληλη ασφάλιση των εν λόγω μηχανικών στο ΕΤΑΑ είναι προαιρετική και γίνεται κατ'επιλογή τους, καταβάλλοντας οι ίδιοι τις αντίστοιχες ασφαλιστικές εισφορές που προβλέπονται για τους ελεύθερους επαγγελματίες μηχανικούς, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες να μη γίνει δεκτή η προσφυγή της ΔΕΗ είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

7. Επιδικίες σχετικά με την πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος (RfBO) της ΔΕΗ Α.Ε. για πώληση του 24% των μετοχών της ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Έχει ασκηθεί ενώπιον του ΣτΕ μία αίτηση ακύρωσης κατά της πρόσκλησης υποβολής εκδήλωσης ενδιαφέροντος (Request for Binding Offer ή «RfBO») που έκανε η ΔΕΗ Α.Ε. το 2016 για πώληση ποσοστού 24% των μετοχών της θυγατρικής ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Την αίτηση άσκησε η Γενική Ομοσπονδία Προσωπικού Κλάδου Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΓΕΝΟΠ/ΚΗΕ). Η αιτούσα τη ακύρωση ΓΕΝΟΠ/ΚΗΕ υπέβαλε την υπ' αρ. Π2144/31.03.2017 έγγραφη δήλωση παραίτησης, την οποία έκανε αποδεκτή ο Πρόεδρος του ΣΤΕ.

8. Αγωγές ΑΔΜΗΕ κατά ΔΕΗ Α.Ε.

Ο ΑΔΜΗΕ έχει ασκήσει κατά της ΔΕΗ δύο αγωγές συνολικού ποσού Ευρώ 540 εκατ. από οφειλές που γεννήθηκαν, κατά τους ισχυρισμούς του, 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 καταβάλει στο ΛΑΓΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε Ευρώ 22,5 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 καταβάλει στον ΑΔΜΗΕ. Οι τόκοι που αναλογούν στις εν λόγω ληξιπρόθεσμες απαιτήσεις ανέρχονται σε Ευρώ 40,6 εκατ.

Η συζήτηση των αγωγών έχει προσδιορισθεί για τη δικάσιμο της 28.2.2019, μετά από αναβολή στις 18.05.2017 ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι υπάρχει πιθανότητα να κληθεί να καταβάλει τόκους, επί ορισμένων ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων, και έχει προβεί στο σχηματισμό πρόβλεψης ποσού Ευρώ 30,3 εκατ. Επισημαίνεται ότι η ΔΕΗ προτίθεται να ασκήσει, εφόσον απαιτηθεί, ανταγωγές κατά του ΑΔΜΗΕ.

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

Από την πλευρά της η επιχείρηση έχει επιδώσει εξώδικο στον ΑΔΜΗΕ με το οποίο τον οχλεί να καταβάλει 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 ώρα, απαντήσει ο ΑΔΜΗΕ

Τον Δεκέμβριο 2016, ο ΑΔΜΗΕ άσκησε νέα αγωγή κατά της ΔΕΗ (με την νέα Πολιτική Δικονομία, ήτοι χωρίς προσδιορισμό δικασίμου) 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 δύναμει τιμολογίων ΑΔΜΗΕ. Επίσης, ζητά να υποχρεωθεί η Μητρική Εταιρεία να καταβάλλει ποσό ύψους Ευρώ 52,9 εκατ. που αντιστοιχεί σε τόκους επιδικίας πλέον του αναλογούντος τέλους χαρτοσήμου. Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι υπάρχει πιθανότητα να κληθεί να καταβάλει τόκους, επί ορισμένων ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων, και έχει προβεί στο σχηματισμό επαρκούς πρόβλεψης.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών, ο Όμιλος από συνεχιζόμενες δραστηριότητες και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2017 ανέρχεται σε Ευρώ 208 εκατ. και Ευρώ 121 εκατ. αντίστοιχα (30.06.2016: Ευρώ 201 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 123 εκατ., Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

Σχέση της ΔΕΗ ΑΕ 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.

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 την συνήθη πορεία των εργασιών του, από καιρού εις καιρόν, πλήττεται από ανταγωνιστές, προμηθευτές, πελάτες, ιδιοκτήτες εκτάσεων γης- οι οποίες εφάπτονται των ιδιοκτησιών του Ομίλου- μέσα ενημέρωσης, ακτιβιστές καθώς και από απλούς πολίτες, οι οποίοι προβαίνουν σε καταγγελίες (ακόμη και προς εισαγγελικές αρχές) σχετικά με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του Ομίλου. Προφανώς αφορμή για τις καταγγελίες αυτές είναι η πεποίθησή τους (συνήθως από ταπεινά ελατήρια ωθούμενη) ότι οι λειτουργίες και δραστηριότητες του Ομίλου προκαλούν ή είναι πιθανό να προκαλέσουν ζημία στα συμφέροντά τους, τις εργασίες τους ή τις ιδιοκτησίες τους. Σε αυτό το πλαίσιο, δημοσιεύματα που εμπεριέχουν καταγγελίες και αιτιάσεις για τη διάπραξη δήθεν παρανόμων πράξεων στελεχών εναντίον του Ομίλου, συνεπάγονται συνήθως την περαιτέρω διερεύνησή τους από τις Εισαγγελικές Αρχές με τη λεγόμενη προκαταρκτική διαδικασία, η οποία συνήθως καταλήγει σε θέση της 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 δημόσιου συμφέροντος.

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

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

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.

Επίδικες διαφορές με την «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ» (ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ)

1. Στις 31.10.2013 εκδόθηκε, κατά πλειοψηφία (2 προς 1), η υπ' αρ. Δ1/1/2013 απόφαση της Μόνιμης Διαιτησίας στη ΡΑΕ, με την οποία ορίστηκε τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. αυτή των €40,7/MWh για το διάστημα από 1-7-2010 έως 31-12-2013. Στην τιμή αυτή συμπεριλαμβάνονταν το σταθερό και μεταβλητό κόστος ενέργειας, οι Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος, Επικουρικών Υπηρεσιών, ΥΚΩ, και οι επιβαρύνσεις για τα αναπαυδοτικά τέλη υπέρ ΡΑΕ και ΔΕΣΜΗΕ/ΛΑΓΗΕ ενώ, δεν περιλαμβάνονταν οι Χρεώσεις για Ειδικό Τέλος ΑΠΕ/ΕΤΜΕΑΡ, ΕΦΚ ηλεκτρικής ενέργειας, ΔΕΤΕ και τυχόν επιβαλλόμενες λοιπές φορολογικές επιβαρύνσεις. Η επιβάρυνση των οικονομικών αποτελεσμάτων του τρίτου τριμήνου 2013, από την ανωτέρω Απόφαση, σχετικά με την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, για το διάστημα 1/7/2010 έως 30/9/2013, ανήλθε σε Ευρώ 105,5 εκατ.

Επειδή η απόφαση αυτή υποχρέωνε τη ΔΕΗ να πωλεί επί ζημία, η ΔΕΗ Α.Ε. άσκησε αγωγή ακυρώσεως κατ' αυτής, της οποίας η συζήτηση ορίστηκε μετ' αναβολή από τη δικάσιμο της 04.12.2014 για την 01.10.2015, καθώς και σχετική καταγγελία για κρατική ενίσχυση ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής (Δεκέμβριος 2013). Όσον αφορά την αγωγή ακυρώσεως, την 18.02.2016, εκδόθηκε η με αριθ. 634/2016 απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δεν έκανε δεκτή την αγωγή ακυρώσεως της ΔΕΗ κατά της απόφασης με αριθμό 1/2013 της Διαιτησίας στη ΡΑΕ και κατά της ΑτΕ.

Όσον αφορά την καταγγελία της ΔΕΗ στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή, η Επιτροπή με επιστολή/απόφασή της, 12^{ης} Ιουνίου 2014, ενημέρωσε τη ΔΕΗ ότι δεν προτίθεται να εξετάσει περαιτέρω την υπόψη καταγγελία

Η ΔΕΗ, άσκησε την από 22.08.2014 προσφυγή κατά της υπόψη απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ, Υπόθεση T-639/14).

Την 17.4.2015 κοινοποιήθηκε στην ΔΕΗ νεότερη (από 25.3.2015) απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, η οποία καταλήγει, αντίστοιχα με την από 12η Ιουνίου 2014 απόφαση, στο συμπέρασμα ότι η καταγγελία της ΔΕΗ για παράνομη κρατική ενίσχυση προς την ΑτΕ δεν χρήζει περαιτέρω διερεύνησης για κρατική ενίσχυση, αλλά με διαφορετικό σκεπτικό και αιτιολογία. Ειδικότερα η νέα απόφαση στηρίζεται κατά βάση στο ότι η απόφαση προσφυγής στη διαδικασία της διαιτησίας ανταποκρινόταν στα κριτήρια του ιδιώτη επενδυτή και ως εκ τούτου ότι εξ' αυτού δεν μπορούσε να οδηγήσει σε παράνομη κρατική ενίσχυση. Η ΔΕΗ, άσκησε προσφυγή κατά της υπόψη 2^{ης} απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ, Υπόθεση T-352/15).

Την 31 Μαΐου 2017 το ΔΕΕ εξέδωσε απόφασή του υπέρ της ΔΕΗ στην υπόθεση C-228/16 P (ΔΕΗ κατά Επιτροπής, T-639/14, η οποία αφορούσε την ακύρωση της ως άνω αποφάσεως της 12ης Ιουνίου 2014) με την οποία έκανε δεκτό το αίτημα της ΔΕΗ να αναιρέσει τη σχετική διάταξη του Γενικού Δικαστηρίου της 9ης Φεβρουαρίου 2016 (περί κατάργησης της πρώτης ως άνω δίκης T-639/14) και να διατάξει την αναπομπή της υποθέσεως στο Γενικό Δικαστήριο, προκειμένου να αποφανθεί αυτό επί των αιτημάτων της ΔΕΗ. Οπότε το Δικαστήριο ανέπεμψε την υπόθεση ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης. 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 την επιστολή του 2014 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 προθεσμία για την προσβολή της υπόψη Απόφασης είναι δύο μήνες .

2. Υπόθεση της κρατικής ενίσχυσης των Ευρώ 17,4 εκατ.

Περαιτέρω επί της υποθέσεως C- 590/14 P αναφορικά με την αίτηση της ΔΕΗ για την αναίρεση της από 8ης Οκτωβρίου 2014 απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου στην υπόθεση T-542/11, "Αλουμίνιον κατά Επιτροπής " η οποία ακύρωσε την από 13-7-2011 απόφαση της Επιτροπής η οποία είχε επιδικάσει ποσό 17,4 εκ ευρώ εις βάρος της ΑτΕ για παράνομη κρατική ενίσχυση ως αποτέλεσμα εφαρμογής υπέρ αυτής προνομιακού τιμολογίου κατά την περίοδο Ιανουαρίου 2007-Μαρτίου 2008 εκδόθηκε η Απόφαση του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης της 26ης Οκτωβρίου 2016.

Με την Απόφαση αυτή αναιρέθηκε η πιο πάνω απόφαση του Γενικού Δικαστηρίου. Συνεπώς και δοθέντος ότι η ως άνω Απόφαση της 13ης Ιουλίου 2011 της Επιτροπής, κατόπιν της αναιρέσεως της πρωτόδικης απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου, παραμένει σε ισχύ, σύμφωνα με το άρθρο 266 ΣΛΕΕ και τη νομολογία, πρέπει να λάβει χώρα η έντοκη ανάκτηση (εκ νέου) της παράνομης ενίσχυσης από την ΔΕΗ. Προς το σκοπό αυτής της αποκατάστασης, η Επιτροπή απέστειλε σχετική επιστολή στην Κεντρική Μονάδα Κρατικών Ενισχύσεων (ΚΕΜΚΕ) ενημερώνοντας ότι το σχετικό ποσό, πλέον των νόμιμων τόκων για την περίοδο από την 1η Ιανουαρίου 2015 έως την ημερομηνία της καταβολής του, θα πρέπει να επιστραφεί από την Αλουμίνιον της Ελλάδος στην ΔΕΗ και ζήτησε ενημέρωση σχετικά με το θέμα αυτό.

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

Η ΚΕΜΚΕ ακολούθως ενημέρωσε τη ΔΕΗ, η οποία ενημέρωσε ομοίως την Αλουμίνιον της Ελλάδος και τα μέρη (ΔΕΗ και ΑτΕ) βρίσκονται σε συνεννόηση προκειμένου να δρομολογηθεί η σχετική εκ νέου ανάκτηση της ενίσχυσης. Επισημαίνεται ότι η ΑτΕ άσκησε προσφυγή κατά της άνω Απόφασης του Δικαστηρίου (Υπόθεση T-542/11 RENV) Αλουμίνιον της Ελλάδος ΒΕΑΕ, πρώην Αλουμίνιον ΑΕ κατά Ευρωπαϊκής Επιτροπής, Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού ΑΕ (ΔΕΗ), παρεμβαίνουσα. Στην υπόψη υπόθεση το Δικαστήριο δύναται να εξετάσει τους λοιπούς λόγους προσφυγής της ΑτΕ για την ακύρωση της Απόφασης της 13ης Ιουλίου 2011. Η ΑτΕ έχει αιτηθεί εγγράφως να διεξαχθεί προφορική διαδικασία ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου. Το Δικαστήριο όρισε δικάσιμο της υπόψη υπόθεσης (για προφορική διαδικασία) την 13η Ιουλίου. Ακολούθως, η ΑτΕ αιτήθηκε με επιστολή της προς τη ΔΕΗ να μην πραγματοποιήσει την επιστροφή της ενίσχυσης έως την έκδοση της απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου στην ως άνω Υπόθεση T-542/11 RENV. Την υπόψη επιστολή η ΔΕΗ διαβίβασε στην ΚΕΜΚΕ η οποία την απέστειλε περαιτέρω στην Επιτροπή. Με την από 17η Φεβρουαρίου 2017 επιστολή της, η Επιτροπή απάντησε στο αίτημα της ΑτΕ επαναλαμβάνοντας την υποχρέωση των ελληνικών αρχών να εκτελέσουν την απόφαση άμεσα και αποτελεσματικά, επισημαίνοντας και τη δυνατότητα κατάθεσης του ποσού της ενίσχυσης και των εξ αυτού τόκων σε δεσμευμένο λογαριασμό, ώστε να παύσει η τοκοφορία επί του ποσού της παράνομης ενίσχυσης. Επιπλέον, η Επιτροπή με την επιστολή της ζήτησε από τις ελληνικές αρχές στοιχεία σχετικά με την προσφάτως υπογραφείσα σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας την οποία υπέγραψαν η ΔΕΗ και η ΑτΕ, προκειμένου να διαπιστώσει κατά πόσον θα μπορούσε να θεωρηθεί ότι το περιεχόμενο αυτής καλύπτει την υποχρέωση επιστροφής της παράνομης ενίσχυσης και των τόκων ανατοκισμού. Επιπροσθέτως η Επιτροπή ζήτησε και τον επικαιροποιημένο υπολογισμό του ποσού της προς ανάκτηση παράνομης ενίσχυσης και των εξ αυτού τόκων. Η ΔΕΗ απάντησε στην υπόψη επιστολή με έγγραφό της προς την ΚΕΜΚΕ την 10.3.2017 και διατύπωσε την άποψη ότι στην προκειμένη περίπτωση, η κατάθεση από την ΑτΕ του ποσού της ενίσχυσης σε δεσμευμένο λογαριασμό δεν θα πρέπει να θεωρηθεί ως άμεση και αποτελεσματική εκπλήρωση της υποχρέωσης εκτέλεσης της άνω Απόφασης σύμφωνα με τους κανόνες περί κρατικών ενισχύσεων και συνεπώς ότι για την εκπλήρωση αυτής της υποχρέωσης θα πρέπει να γίνει η έντοκη και πλήρης επιστροφή του ποσού αυτού στην ΔΕΗ. Οι απόψεις της ΔΕΗ μετά των σχετικών συνημμένων εγγράφων και στοιχείων την αποστολή των οποίων είχε ζητήσει η Επιτροπή διαβιβάστηκαν από την ΚΕΜΚΕ προς την Μόνιμη Ελληνική Αντιπροσωπεία της Ελληνικής Δημοκρατίας (22.3.2017). Ακολούθως, η Επιτροπή απέστειλε νέα Επιστολή (02.05.2017) από την οποία προέκυπτε ότι δεν αποδέχεται την επιχειρηματολογία της ΑτΕ και με την οποία κάλεσε τις Ελληνικές αρχές να προβούν στις ενέργειες προσωρινής ανάκτησης εντόκως του ποσού της ενίσχυσης και να αποστείλουν τα σχετικά αποδεικτικά έγγραφα των υπόψη ενεργειών εντός προθεσμίας 20 εργάσιμων ημερών από την παραλαβή της επιστολής της Επιτροπής. Η ΔΕΗ απέστειλε σχετική επιστολή προς την ΑτΕ με την οποία κάλεσε την ΑτΕ όπως προβεί, εντός της ταχθείσας από την Επιτροπή προθεσμίας (31η Μαΐου 2017) στην καταβολή προς τη ΔΕΗ του ποσού της κρατικής ενίσχυσης.

Ακολούθως η ΔΕΗ διαβίβασε την υπόψη επιστολή στην Κεντρική Μονάδα Κρατικών Ενισχύσεων η οποία, ακολούθως, την απέστειλε στην Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Στη συνέχεια, η ΔΕΗ απέστειλε νέα Εξώδικο (από 11 Ιουλίου 2017) προς την ΑτΕ (ήδη «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ –ΟΜΙΛΟΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΩΝ») με την οποία την κάλεσε εκ νέου να της καταβάλει το ποσό της ως άνω κρατικής ενίσχυσης και των εξ αυτής τόκων, (21.910.586,96 €) και με την οποία της δήλωσε ότι, σε περίπτωση που η ταχθείσα με την εξώδικο δεκαπενθήμερη προθεσμία παρέλθει άπρακτη, επιφυλάσσεται να προβεί κατ' εφαρμογή της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, σε δικαστικές ενέργειες για τη διεκδίκηση του ως άνω οφειλομένου ποσού κρατικής ενίσχυσης. Η υπόψη εξώδικος απεστάλη για ενημέρωση στην ΚΕΜΚΕ η οποία, τη διαβίβασε στη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Επιτροπής.

3. Συνέχεια τιμολόγησης της ΑτΕ

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 προέβαινε σε μερική καταβολή των οφειλομένων προς τη ΔΕΗ ποσών για τις καταναλώσεις των βιομηχανικών εγκαταστάσεών της, υπολογίζοντας, κατά δήλωσή της, την τιμή προμήθειας της καταναλισκόμενης καθ' όλο το έτος 2014 από αυτήν ηλεκτρικής ενέργειας, επί τη βάσει της τιμής της ως άνω υπ' αριθ. 1/31.10.2013 διαιτητικής απόφασης. Επίσης η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, στις μεταξύ των δύο εταιρειών πολύμηνες διαπραγματεύσεις, απέρριψε όλες τις προτάσεις τιμολόγησης που της είχαν απευθυνθεί, ήδη από το έτος 2013, εκ μέρους της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένης και της τιμολόγησης που αποφασίσθηκε με την από 28.02.2014 Απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ.

Η ΔΕΗ, σε επίπεδο της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 22.12.2014, αποφάσισε για τους πελάτες Υψηλής Τάσης που δεν αποδέχονταν την τιμολόγηση σύμφωνα με την απόφαση της από 28.2.2014 Γενικής Συνέλευσης, τα εξής: "(η) Διοίκηση θα πρέπει να έχει δεσμευτεί ότι θα λάβει μέτρα έναντι των εταιρειών που δεν υπογράφουν για το 2014 σύμβαση." Κατόπιν τούτων 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. Ακολούθως, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε την με αριθμό πρωτ. ΡΑΕ Ι-191545/09.01.2015 καταγγελία – αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων – αίτηση λήψης ειδικών ρυθμιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ κοινοποιούμενη στον ΑΔΜΗΕ. Η ΡΑΕ με επιστολή της προς τον ΑΔΜΗΕ και τη ΔΕΗ, κοινοποιούμενη στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, προέβη σε σύσταση προς όλα τα μέρη περί μη εκτέλεσης της άνω εντολής απενεργοποίησης.

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

Ακολούθως, την 28.4.2015 η ΡΑΕ με έγγραφό της κοινοποίησε απόσπασμα της από 11.03.2015 Ολομέλειας της ΡΑΕ, με το οποίο ανέστειλε τη συζήτηση και λήψη απόφασης επί της αιτήσεως της ΑτΕ, έως ότου κριθούν ζητήματα σχετικά με την κατά νόμο απαρτία για τη λήψη απόφασης επί της υπόψη αιτήσεως.

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 Υπομνήματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με το οποίο η τελευταία ζήτησε στις 25.02.2015 από την ΕΑ τη λήψη ασφαλιστικών μέτρων (μεταξύ των οποίων και η αναστολή της από 07.11.2013 καταγγελίας εκ μέρους της ΔΕΗ της σχέσης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ως και της από Ιανουαρίου 2015 δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ). Η ΔΕΗ υπέβαλε εμπροθέσμως τα σχετικά στοιχεία. Η ΕΑ όρισε ημερομηνία συζήτησης της υπόθεσης την 29.7.2015. 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 της διάταξης της παρ. 6 του άρθρου 25 του Ν. 3959/2011.

Μετά τη διεξαγωγή προφορικής συζήτησης της υπόθεσης την 15.10.2015, η ΔΕΗ υπέβαλε τελικό κείμενο δεσμεύσεων. Σύμφωνα με αυτό, η ΔΕΗ α) εντός προθεσμίας δέκα (10) ημερών από την κοινοποίηση της απόφασης της ΕΑ θα προχωρήσει σε ανάκληση της δήλωσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η οποία έχει αποσταλεί εκ μέρους της ΔΕΗ προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και την ΑΔΜΗΕ ΑΕ με τις από 2.1.2015 και από 19.1.2015 εξωδίκους δηλώσεις της ΔΕΗ και β) θα συνεχίσει να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υπό τις τρέχουσες συνθήκες και όρους, το δε θέμα της τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, θα αποτελέσει αντικείμενο άμεσης διαπραγματεύσεως μεταξύ των μερών ή της κατ' άλλο τρόπο επίλυσης της διαφοράς. Οι διαπραγματεύσεις θα έπρεπε να είχαν ολοκληρωθεί εντός χρονικού διαστήματος τριών (3) μηνών από την ημερομηνία αποδοχής των δεσμεύσεων από την ΕΑ, η οποία είχε παραταθεί έως την 31.5.2016. Εν τω μεταξύ η ΔΕΗ απείχε από την υιοθέτηση, και εν γένει λήψη αντίστοιχων μέτρων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Το κείμενο δεσμεύσεων έγινε αποδεκτό από την ΕΑ, η οποία εξέδωσε σχετική απόφαση (621/2015). Η ΔΕΗ σε εκτέλεση των δεσμεύσεων, προέβη σε ανάκληση της δήλωσης παύσης εκπροσώπησης των μετρητών της ΑτΕ. Ακολούθως έλαβαν χώρα διαπραγματεύσεις μεταξύ των μερών, χορηγήθηκε δε δύο φορές παράταση του τρίμηνου εντός του οποίου τα μέρη θα έπρεπε να έχουν ολοκληρώσει τις διαπραγματεύσεις μεταξύ τους, με διαδοχικές αποφάσεις της Επιτροπής Ανταγωνισμού, αρχικά έως την 31.5.2016 και στη συνέχεια έως την 8η Ιουλίου 2016. Το θέμα «Σύμβαση Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Β.Ε.Α.Ε.» εισήχθη στην 14η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ της 11.7.2016, η οποία αποφάσισε να αναβάλει τη λήψη απόφασης επί του θέματος για επόμενη Γενική Συνέλευση. Την 13.9.2016 το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε τη σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ για την 5.10.2016, στην Ημερήσια Διάταξη της οποίας περιλαμβάνεται το υπόψη θέμα. 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 προβλεπομένων 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^{ης} συμβατικής περιόδου (1.7.2016 -30.6.2017), όπως και σε προπληρωμή Ευρώ 29,1 εκατ. έναντι αξίας λογαριασμών 2^{ης} συμβατικής περιόδου (1.7.2017 – 30.6.2018).

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 ανταπαίτησής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με 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.

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

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

Εκδόθηκε η με αριθμό 3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών, η οποία δέχεται εν μέρει μόνον την αγωγή της ΔΕΗ, ενώ, στην ουσία, κάνει δεκτά τα συμπεράσματα της διεξαχθείσας ενώπιον του ίδιου Δικαστηρίου πραγματογνωμοσύνης ως εξής: Δέχεται ότι: α) το ποσό που όφειλε η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ, την 22 Ιουλίου 1991, ανερχόταν σε 1.268.027.987 δρχ. και β) το ποσό που όφειλε η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1η Ιουλίου 1991, λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα και μετά τον προταθέντα από την Τράπεζα συμψηφισμό της ανταπαίτησης της κατά της (ανωτέρω) απαίτησης της ΔΕΗ, ανερχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η ΔΕΗ άσκησε την 19η Ιουνίου 2017 αναίρεση κατά της αποφάσεως αυτής (3680/2014 Απόφαση του Εφετείου Αθηνών). 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. Στην περίπτωση θετικής έκβασης για τη ΔΕΗ, για την οποία υπάρχουν αυξημένες πιθανότητες, μπορεί να απορριφθεί τελικά η ως άνω αγωγή της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ.

Προσφυγή κατά της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για τα δικαιώματα εκμετάλλευσης λιγνίτη

Στις 13 Μαΐου 2008 η ΔΕΗ κατέθεσε ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓενΔΕΕ) προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΓενΔΕΕ το Ελληνικό Δημόσιο, και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Ακολούθως, στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7 Αυγούστου 2009) με δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούσαν τη συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008.

Το κείμενο της απόφασης προέβλεπε πως καθίστατο υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύθας και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προέκυπτε άλλη αξιόπιστη προσφορά.

Η Απόφαση επίσης προέβλεπε ότι η Ελλάδα υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η ΔΕΗ άσκησε προσφυγή ακυρώσεως κατά των πιο πάνω αποφάσεων της Επιτροπής ενώπιον του ΓενΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν τελικά στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου την 2 Φεβρουαρίου 2012. Στη συνέχεια την 20^η Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6^ο Τμήμα του ΓενΔΕΕ (Υποθέσεις T-169/08 και T-421/09) υπέρ της ΔΕΗ.

Η Επιτροπή ζήτησε την αναίρεση των σχετικών αποφάσεων ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Υποθέσεις C-553/12 και C-554/12). Οι αιτήσεις αναίρεσεως κοινοποιήθηκαν στη ΔΕΗ την 19^η Δεκεμβρίου 2012.

Την 25-3-2013 οι εταιρείες με την επωνυμία «ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.-Όμιλος Επιχειρήσεων», «PROTERGIA ANONYMH ETAIRIA PARAGΩΓΗΣ ΚΑΙ ΕΜΠΟΡΙΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» και «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» ανέθεσαν ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης αίτηση παρεμβάσεως υπέρ της αναίρεσεως Ευρωπαϊκής Επιτροπής και κατά της ΔΕΗ με αίτημα την ακύρωση της πιο πάνω Απόφασης του Γενικού Δικαστηρίου της 20^{ης} Σεπτεμβρίου 2012. Η συζήτηση της υπόθεσης έλαβε χώρα την 3.10.2013.

Στις 17 Ιουλίου 2014 το Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΔΕΕ) εξέδωσε απόφαση επί των αιτήσεων αναίρεσης της Επιτροπής κάνοντας αυτές δεκτές. Ειδικότερα το ΔΕΕ, επικαλούμενο νομολογία του, δέχθηκε ότι για την εφαρμογή των επίμαχων διατάξεων του ενωσιακού δικαίου απαιτείται (αλλά και αρκεί) η υιοθέτηση ενός μέτρου, με το οποίο ένα κράτος μέλος παραχωρεί αποκλειστικά δικαιώματα σε μία δημόσια επιχείρηση, να δημιουργεί ανισότητα ευκαιριών μεταξύ επιχειρήσεων και συνεπώς να δύναται να οδηγήσει την επιχείρηση σε κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσης της. Το ΔΕΕ δεν αποδέχθηκε το αίτημα της Επιτροπής να κρίνει και επί της ουσίας την υπόθεση, μετά την αναίρεση της πρωτοβάθμιας απόφασης, αλλά ανέπεμψε την υπόθεση εκ νέου στο ΓενΔΕΕ, προκειμένου αυτό να αποφανθεί και επί των υπόλοιπων λόγων ακύρωσης τους οποίους, αν και είχε επικαλεσθεί η ΔΕΗ ενώπιόν του, δεν είχε εξετάσει το Γενικό Δικαστήριο. Στην υπόθεση T-169/08 RENV, η ΔΕΗ προέβαλε τέσσερις λόγους ακυρώσεως της αποφάσεως C(2008) 824: α) πλάνη περί το δίκαιο καθώς και πρόδηλη πλάνη εκτιμήσεως, β) παράβαση της υποχρεώσεως αιτιολογήσεως, γ) παραβίαση των αρχών της ασφάλειας δικαίου, της προστασίας της δικαιολογημένης εμπιστοσύνης και της προστασίας της ιδιωτικής περιουσίας καθώς και κατάχρηση εξουσίας και δ) παραβίαση της αρχής της αναλογικότητας.

Στην υπόθεση T-421/09 RENV, η ΔΕΗ προέβαλε τέσσερις λόγους ακυρώσεως της αποφάσεως C(2009) 6244: α) πλάνη περί το δίκαιο και πρόδηλη πλάνη εκτιμήσεως κατά τον ορισμό των σχετικών αγορών, β) πρόδηλη πλάνη εκτιμήσεως των πραγματικών περιστατικών και πλάνη περί το δίκαιο σχετικά με την αναγκαιότητα των επιβαλλόμενων μέτρων, γ) παράβαση της υποχρεώσεως αιτιολογήσεως και, δ) παραβίαση της αρχής της συμβατικής ελευθερίας και της αρχής της αναλογικότητας.

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

Το ΓενΔΕΕ προ της συζητήσεως της υπόθεσης ζήτησε από τα μέρη να απαντήσουν σε Ερωτήσεις που απέστειλε τον Φεβρουάριο 2016. Τα διάδικα μέρη υπέβαλαν προς το Δικαστήριο σχετικές έγγραφες απαντήσεις. Την 8-3-2016 συζητήθηκαν ενώπιον του ΓενΔΕΕ, τόσο η Υπόθεση T-169/08 RENV, στην οποία διάδικοι είναι αφενός η ΔΕΗ ως προσφεύγουσα και η Ελληνική Δημοκρατία ως παρεμβαίνουσα υπέρ της ΔΕΗ και αφετέρου η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και οι "Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε.", "Ελληνική Ενέργεια και Ανάπτυξη Α.Ε. (H.E. & D. S. A.)" ως παρεμβαίνουσες υπέρ τη Επιτροπής και οι "ΜΥΤΙΛΗΝΑΙΟΣ Α.Ε.", "PROTERGIA Α.Ε." και "ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε." ως παρεμβαίνουσες κατ' αναίρεση, όσο και η υπόθεση T-421/09 RENV μεταξύ των αυτών διαδίκων (αλλά άνευ παρεμβαίνοντων).

Με Απόφασή του της 15.12.2016 το ΓενΔΕΕ απέρριψε τους ως άνω λόγους ακυρώσεως της ΔΕΗ. Κατά της αποφάσεως του Γενικού Δικαστηρίου υπήρχε δυνατότητα ασκήσεως αναίρεσης, περιοριζόμενης σε νομικά ζητήματα, ενώπιον του Δικαστηρίου, εντός δύο μηνών από της κοινοποιήσεώς της. Η ΔΕΗ δεν προέβη τελικώς στην άσκηση αναίρεσης.

Φερόμενες απαιτήσεις ΛΑΓΗΕ έναντι Ομίλου ΔΕΗ

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

Σημειώνεται ότι, μετά την έκδοση της Απόφασης ΡΑΕ 285/2013, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ, σύμφωνα με την οποία φαίνεται να αναλογεί στην Εταιρεία επιβάρυνση ποσού Ευρώ 96,6 εκατ. βάσει της οριστικοποίησης της μεθοδολογίας από τη ΡΑΕ αναφορικά με τον «ισότιμο επιμερισμό πληρωμών που διενεργεί ο ΛΑΓΗΕ καθώς και την κάλυψη ελλειμμάτων του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ) μεταξύ όλων των παραγωγών που συμμετέχουν στον ΗΕΠ» τα οποία ελλείμματα δημιουργήθηκαν από τρίτους προμηθευτές κατά τη διάρκεια των ετών 2011 και 2012.

Σε συνέχεια της επιστολής αυτής, ο ΛΑΓΗΕ, κατανέμοντας το συνολικό ποσό των Ευρώ 96,6 εκατ. σε επτά μηνιαίες δόσεις αρχής γενομένης από τον Αύγουστο 2013, απέστειλε τα σχετικά ενημερωτικά σημειώματα ύψους Ευρώ 13,8 εκατ. το κάθε ένα. Η Εταιρεία 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 (ΕΑΣΤΕ 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 έχει προσδιοριστεί μετ'αναβολή για τη δικάσιμο της 7.6.2017, οπότε και ματαιώθηκε με πρωτοβουλία του ΛΑΓΗΕ. Και τούτο, δεδομένου ότι μεσοσύνης της εκκρεμοδικίας, εκδόθηκε η ΣΤΕΔ' 1761/2016 που εκκαθάρισε την νομική αμφισβήτηση του κύρους της ΡΑΕ 285/2013, που 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. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ αναγνώρισε το υπολειπόμενο 50% του ως άνω ποσού στα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30.06.2016.

Σε συνέχεια της ως άνω απόφασης του ΣΤΕ, τον Νοέμβριο 2016, ο ΛΑΓΗΕ απέστειλε «Ενημερωτικά Σημειώματα Επιμερισμού Μηνιαίων Ελλειμμάτων Συναλλαγών ΗΕΠ», με τα οποία ενημερώνει τη ΔΕΗ αναφορικά με την οριστική διευθέτηση των ελλειμμάτων κατά το άρθρο 61 ΚΣΗΕ σε εκπροσώπους φορτίου (προμηθευτές Η/Ε) και τον τρόπο υπολογισμού αυτής. Σύμφωνα με την οριστική βεβαίωση το ποσό που επιμερίστηκε στη ΔΕΗ ανέρχεται σε Ευρώ 126,3 εκατ. Ως συνέπεια, η ΔΕΗ αναγνώρισε, με την επιφύλαξη των νομίμων δικαιωμάτων της, το υπολειπόμενο ποσό των Ευρώ 29,7 εκατ. περίπου στα αποτελέσματα του Γ' τριμήνου 2016.

Επιπλέον, και ακολουθώντας των προαναφερόμενων από Νοεμβρίου 2016 Ενημερωτικών Σημειωμάτων του ΛΑΓΗΕ, το ΔΣ της ΔΕΗ, δυνάμει της απόφασής του 146/21.12.2016 αποφάσισε μεταξύ άλλων και ενέκρινε την καταβολή ποσού 71.766.679,78 €, σε δώδεκα (12) ισόποσες άτοκες μηνιαίες δόσεις προς τους συμβατικούς Παραγωγούς αρχής γενομένης από 1.1.2017, αναφορικά με ελλείμματα συναλλαγών του ΗΕΠ, οφειλόμενα σε αθέτηση οικονομικών υποχρεώσεων τρίτων Προμηθευτών κατά τα έτη 2011-2012, σύμφωνα με το άρθρο 61 του Κώδικα Συναλλαγών Η/Ε (ΚΣΗΕ), υπό την αίρεση υπογραφής συμφωνίας με όλα τα εμπλεκόμενα μέρη.

Ο ΛΑΓΗΕ, ωστόσο, άσκησε κατά της ΔΕΗ την από 23.12.2016 αγωγή του με την οποία ζητά να του αποδοθεί νομιμοτικώς το ποσό των 78 περίπου εκ. ευρώ που κατά τον ΛΑΓΗΕ είναι το υπολειπόμενο ποσό που η ΔΕΗ οφείλει ως εγγεγραμμένη Εκπρόσωπος Φορτίου από την εκκαθάριση του ΗΕΠ και την απόφαση ΣΤΕ 1761/2016, συμπεριλαμβανομένων 746 χιλ. ευρώ και 16,7 χιλ. ευρώ που οφείλει η ΔΕΗ στον ΛΑΓΗΕ ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου και Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας. Η αγωγή αυτή κατατέθηκε σύμφωνα με τις νέες διατάξεις του Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας, συνεπώς, δεν έχει δικάσιμο με καταληκτική ημερομηνία κατάθεσης προτάσεων την 7^η Απριλίου 2017. Η δικάσιμος προσδιορίζεται από τον Πρόεδρο του Δικαστηρίου μετά την ημερομηνία αυτή.

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

Η ΔΕΗ άσκησε αντίθετη αγωγή κατά του ΛΑΓΗΕ και της προαναφερόμενης αγωγής με το από 20.2.2017 δικόγραφο της, η οποία θα συνεκδικαστεί με την προαναφερόμενη αγωγή του ΛΑΓΗΕ κατά τη δικάσιμο της 9.11.2017.

Επιπροσθέτως, με δύο αγωγές της η εταιρεία ELPEDISON ζητούσε να καταδικαστεί ο ΛΑΓΗΕ να της αποδώσει νομιμοτόκως ποσά Ευρώ 89,4 εκατ. εκ της συμμετοχής της εν λόγω εταιρίας στον ΗΕΠ. Νομική βάση των αγωγών ήταν η απόφαση ΡΑΕ 285/2013, κατά το δεύτερο σκέλος της, με το οποίο απαγορεύεται η πρακτική των συμψηφισμών απαιτήσεων εκ της συμμετοχής στον ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία. Ειδικότερα, ισχυρίζεται ότι η ολιγωρία του ΛΑΓΗΕ να απαιτήσει από τη ΔΕΗ να σταματήσει την πρακτική των συμψηφισμών χρεοπιστώσεων εκτός της αγοράς ΗΕΠ οδήγησε στην αδυναμία του ΛΑΓΗΕ να την εξοφλήσει έγκαιρα και πάντως εμπρόθεσμα, λόγος για τον οποίο της οφείλει τα στις αγωγές προσδιοριζόμενα ποσά. Οι αγωγές είχαν προσδιοριστεί να συζητηθούν ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Πειραιά κατά τη δικάσιμο της 25.5.2016.

Με προσεπικήρησή του προς τη ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ την καλούσε να συμμετέχει στην προαναφερόμενη δίκη (των δύο συνεκδικαζόμενων λόγω συνάφειας αγωγών) ως δικονομικός εγγυητής ζητώντας με παρεμπίπτον αίτημα να καταδικαστεί η ΔΕΗ να καταβάλει τα εν λόγω ποσά (κατά το μερίδιό της στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας) σε περίπτωση ήττας. Η προσεπικήρηση αυτή του ΛΑΓΗΕ κατά της ΔΕΗ για τη συμμετοχή της τελευταίας στη δίκη της Eledison κατά του ΛΑΓΗΕ επρόκειτο να συνεκδικαστεί με την κύρια δίκη κατά τη δικάσιμο της 25.5.2016. Η αυτοτελής πρόσθετη παρέμβαση που είχε ασκηθεί από τη ΔΕΗ με δικάσιμο 30.3.2016 έλαβε αναβολή και θα συνεκδικαζόταν λόγω συνάφειας με την παραπάνω κύρια δίκη και προσεπικήρηση του ΛΑΓΗΕ στις 25.5.2016. Οι εν λόγω υποθέσεις ματαιώθηκαν μετά από πρωτοβουλία της Eledison, που είναι και η αρχικώς ενάγουσα, και κατόπιν συναίνεσης του ΛΑΓΗΕ και της ΔΕΗ.

Αντίστοιχες αγωγές για την απόδοση ποσών εκ της συμμετοχής των εταιριών τους στον ΗΕΠ έχουν ασκήσει κατά του ΛΑΓΗΕ οι εταιρείες «ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ» και «PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΑΕ» αιτούμενες ποσά 14,3 εκ ευρώ και 3,8 εκ αντίστοιχα.

Με προσεπικήρησες του προς τη ΔΕΗ, ο ΛΑΓΗΕ την καλεί να συμμετέχει στις προαναφερόμενες δίκες ως δικονομικός εγγυητής ζητώντας με παρεμπίπτον αίτημα να καταδικαστεί η ΔΕΗ να καταβάλει τα εν λόγω ποσά (κατά το μερίδιό της στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας) σε περίπτωση ήττας.

Η κυρίως ενάγουσα PROTERGIA ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ ΑΓΙΟΥ ΝΙΚΟΛΑΟΥ ΑΕ παραιτήθηκε από την κύρια αγωγή της τον Δεκέμβριο του 2016, και ο ΛΑΓΗΕ με το από 20.3.2017 ηλεκτρονικό του μήνυμα μας ενημέρωσε ότι η προσεπικήρησή του κατά της ΔΕΗ, καθότι άνευ αντικειμένου μετά την κατάργηση της κύριας δίκης, ματαιώθηκε και δεν συζητήθηκε κατά τη δικάσιμο της 28.4.2017.

Αντίστοιχα, η ΗΡΩΝ ΙΙ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΟΣ ΣΤΑΘΜΟΣ ΒΟΙΩΤΙΑΣ ΑΕ με το από 20.3.2017 ηλεκτρονικό της μήνυμα ενημέρωσε τους λοιπούς διαδίκους (ΛΑΓΗΕ και ΔΕΗ) ότι δεν έχει την πρόθεση να συζητήσει στις 3.5.2017 την κύρια αγωγή της και να καταθέσει προτάσεις, ακολούθως και η κύρια αγωγή και η σχετική προσεπικήρηση του ΛΑΓΗΕ ματαιώθηκαν μετά από σχετική συναίνεση όλων των διαδίκων.

Εν περιλήψει, όλες οι προαναφερόμενες συναφείς δίκες (αγωγές ΗΡΩΝ ΙΙ, PROTERGIA και προσεπικήρησες ΛΑΓΗΕ) καταργήθηκαν.

Συμψηφισμός των Παραγωγών Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις

Περατέρω, η ως άνω Απόφαση ΡΑΕ 285/2013, που απαγορεύει το συμψηφισμό ποσών που η ΔΕΗ οφείλει στο ΛΑΓΗΕ βάσει της εκκαθάρισης του ΗΕΠ, περιλαμβανομένης της ενέργειας που έχει παραχθεί από Φ/Β στις στέγες, με τα ποσά που είναι συμβατικά υποχρεωμένη να καταβάλλει η ΔΕΗ απευθείας στους παραγωγούς αυτούς, με βάση την εγγυημένη τιμή, οδηγεί σε καθυστέρηση της ανάκτησης των τελευταίων ποσών. Η μη διενέργεια συμψηφισμού δεν επηρεάζει τα αποτελέσματα, αλλά έχει αρνητική επίπτωση στις ταμειακές ροές, λόγω της αύξησης των αναγκών για κεφάλαιο κίνησης, καθώς η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να περιμένει πληρωμές από το ΛΑΓΗΕ μέσω του σχετικού ειδικού λογαριασμού ΑΠΕ. Συγκεκριμένα, πρόκειται για ποσά τα οποία ανέρχονται κατά μέσο όρο σε περίπου Ευρώ 16,5 εκατ. σε μηνιαία βάση και το συνολικό ποσό προς ανάκτηση θα μπορούσε να φτάσει τα Ευρώ 80 εκατ. περίπου με βάση μία εκτιμώμενη περίοδο αναμονής 5 μηνών. Ο ΛΑΓΗΕ έχει ήδη ασκήσει τόσο αγωγή όσο και αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών. Επί της αίτησης ασφαλιστικών μέτρων εκδόθηκε απόφαση (ΜΠρΑθ 6022/2014) με την οποία διατάσσεται ως ασφαλιστικό μέτρο προσωρινής ρύθμισης κατάσταση, η απαγόρευση συμψηφισμών απαιτήσεων εκ του ΗΕΠ με απαιτήσεις από άλλη αιτία σε ποσοστό ύψους 50% των απαιτήσεων αυτών. Μετά την έκδοση της Δ' ΣτΕ 1761/2016 και την εντεύθεν επιβεβαίωση της νομιμότητας της ΡΑΕ 285/2013, η ΔΕΗ δε δύναται πλέον να συμψηφίζει χρεοπιστώσεις υπό τις ταυτόχρονες ιδιότητες της ως παραγωγού και προμηθευτή σε σχέση με την ενέργεια που έχει παραχθεί από Φ/Β σε κτιριακές εγκαταστάσεις. Ενόψει αυτού, η αγωγή που είχε ασκηθεί από το ΛΑΓΗΕ και που εκκρεμούσε για τη δικάσιμο της 12.1.2017, με αγωγικό αίτημα να αναγνωριστεί η μη ύπαρξη δικαιώματος της ΔΕΗ να προβαίνει σε συμψηφισμούς, έχει ματαιωθεί με δική του πρωτοβουλία. Αντίστοιχα, ματαιώθηκε πρόσθετη παρέμβαση του ΣΠΕΦ υπέρ του ΛΑΓΗΕ με το ίδιο αγωγικό αίτημα, που είχε προσδιοριστεί να συζητηθεί στην ίδια δικάσιμο.

13. 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 σταθμών 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 .

13.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

1. ΥΗΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)

Με το Ν.3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του Άνω Ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, στα οποία είναι ενταγμένο και το Υδροηλεκτρικό Έργο (ΥΗΕ) Μεσοχώρας, η τήρηση των οποίων αποτελούσε προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και υποχρέωση του φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας τους. Μετά τη δημοσίευση του Νόμου αυτού, τα δημόσια έργα, καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία είτε δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν είτε βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούσαν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και σε έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μπορούσαν να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους, σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους.

Με τους όρους αυτούς επιτράπηκε η συνέχιση των εργασιών για την ολοκλήρωση και λειτουργία του ΥΗΕ Μεσοχώρας, καθώς και η ολοκλήρωση των εργασιών της Σύμβασης Κατασκευής Οδικής Σήραγγας, οι οποίες έχουν ήδη περατωθεί και έχουν παραληφθεί οριστικά από την 17.06.2010. Με την έκδοση του Ν.3734/2009 ρυθμίστηκαν ζητήματα σχετικά με το ΥΗΕ Μεσοχώρας τα οποία αφορούσαν στην αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, στην αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου Πινδών και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

Με την Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όσων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Σχετικά με το θέμα των Έργων μερικής εκτροπής του Αχελώου προς Θεσσαλία γνωστοποιήθηκε η Απόφαση (11.09.2012) του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προς το οποίο είχε απευθύνει συγκεκριμένα προδικαστικά ερωτήματα το ΣτΕ αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο. Το ΣτΕ, με την Απόφαση 26/2014, αποφάσισε την ακύρωση του 567/14.09.2006 εγγράφου της Ε.Υ.Δ.Ε. Ο.Σ.Υ.Ε., με το οποίο, σύμφωνα με όσα κρίθηκαν με την 3053/2009 απόφαση της Ολομέλειας του Δικαστηρίου, επιτράπη, δυνάμει των προβλέψεων του Ν. 3481/2006 και των εγκριθέντων με αυτόν Περιβαλλοντικών Όρων, η συνέχιση της εκτελέσεως του συνόλου του επίμαχου έργου της Εκτροπής. Η υπόψη Απόφαση του ΣτΕ έχει ως αποτέλεσμα τη μη δυνατότητα συνέχισης, ολοκλήρωσης και λειτουργίας του ΥΗΕ Μεσοχώρας.

Η ΔΕΗ Α.Ε., θεωρώντας ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς τη Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και η ολοκλήρωση του Έργου από τα ανωτέρω γεγονότα και στα πλαίσια της εξέτασης της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων – «ΕΠΟ»), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, έχει προχωρήσει στην αναθεώρηση και επικαιροποίηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων (ΜΠΕ) για το ΥΗΕ Μεσοχώρας. Μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας και τη δημοσίευση, με τα σχετικά ΦΕΚ (9.2014), των Αποφάσεων έγκρισης των Σχεδίων Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής Ποταμών του Υδατικού Διαμερίσματος Δυτικής Στερεάς Ελλάδας και του Υδατικού Διαμερίσματος Θεσσαλίας, η ΜΠΕ ολοκληρώθηκε και υποβλήθηκε στη Διεύθυνση Περιβαλλοντικής Αδειοδότησης (ΔΙΠΑ) του ΥΠΕΚΑ (νυν ΥΠΕΝ), από την οποία έχουν προωθηθεί οι διαδικασίες για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ.

Η ΔΙΠΑ προχώρησε σε αποστολή της Μ.Π.Ε. στους αρμόδιους Φορείς για διαβούλευση. Η Περιφέρεια Θεσσαλίας και η Δ/ση Υδάτων Δυτικής Ελλάδας της Αποκεντρωμένης Διοίκησης Πελοποννήσου, Δυτικής Ελλάδας και Ιονίου έχουν γνωμοδοτήσει θετικά για τη Μ.Π.Ε.

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

- Τελικά, στις 04.08.2017 υπεγράφη η ΚΥΑ ΕΠΟ για το ΥΗΕ Μεσοχώρας και συνεπώς μπορούν πλέον να προχωρήσουν οι διαδικασίες για τη διακήρυξη κατασκευής των υπολειπομένων έργων, καθώς και η διαδικασία για την απαλλοτρίωση των υπολειπομένων εκτάσεων, ώστε να καταστεί δυνατή η λειτουργία του Έργου, η οποία εκτιμάται ότι θα γίνει εντός του πρώτου εξαμήνου του 2020.
- Την 30.6.2017, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 281 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 121 εκατ. περίπου, μέχρι την εκτιμώμενη ολοκλήρωση του έργου.
2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, δηλ. εγκαταστάσεις με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50 MW σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (Οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης, ενέκρινε πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων το οποίο υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ) για την περίοδο 2008-2015, σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας.

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 Αρθρου 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.

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

 3. Την 28^η Νοεμβρίου 2015 δημοσιεύτηκε στην Επίσημη Εφημερίδα της Ευρωπαϊκής Ένωσης η οδηγία 2015/2193 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 25^{ης} Νοεμβρίου 2015 για τον περιορισμό των εκπομπών ορισμένων ρύπων στην ατμόσφαιρα από Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ανεξαρτήτως του είδους των χρησιμοποιούμενων από αυτές καυσίμων. Ως Μεσαίου Μεγέθους Μονάδες Καύσης, ορίζονται οι Μονάδες με ονομαστική θερμική ισχύ ίση ή μεγαλύτερη από 1 MW_{th} και μικρότερη από 50 MW_{th}. Αφορά στους ρύπους διοξείδιο του θείου (SO₂), οξειδίων του Αζώτου (NO_x) και σκόνη, ενώ ορίζονται οι κανόνες για την παρακολούθηση των εκπομπών μονοξειδίου του Άνθρακα (CO). Μονάδες παραγωγής τέτοιου μεγέθους λειτουργούν κυρίως, στα νησιά (μηχανές και αεριοστρόβιλοι). Επίσης σε πολλούς ΑΗΣ υπάρχουν Η/Ζ και βοηθητικοί λέβητες, με περιορισμένο όμως χρόνο λειτουργίας. Οι προβλέψεις της νέας οδηγίας πρέπει να εξετασθούν διεξοδικά από τις αρμόδιες Υπηρεσίες της Επιχείρησης, ώστε σε συνεργασία με τις συναρμόδιες αρχές της χώρας να προωθηθούν έγκαιρα οι κατάλληλες στρατηγικές για την ηλεκτροδότηση των νησιών με τεχνικά και οικονομικά βιώσιμες λύσεις, οι οποίες πρέπει, επίσης έγκαιρα, να έχουν υλοποιηθεί, και σε κάθε περίπτωση πριν την εκπνοή των προβλεπόμενων από την Οδηγία προθεσμιών. Ενδεικτικά αναφέρουμε, ότι μεγάλα έργα, όπως οι διάσυνδéseις 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.
 4. 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, για έγκριση από τις αρμόδιες αρχές. Το κόστος αποκατάστασης εκτιμάται σε Ευρώ 213.

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

5. 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.
6. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
7. Αναμένεται η έκδοση περιβαλλοντικών όρων του ορυχείου Κλειδιού.
8. Η Διεύθυνση Περιβάλλοντος Ορυχείων της Μητρικής Εταιρείας έχει προβεί σε όλες τις διαδικασίες που προβλέπονται από την Περιβαλλοντική Νομοθεσία, για την ανανέωση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης των ορυχείων Αμυνταίου και Μεγαλόπολης.

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

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 2017 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2016 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 30 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO₂ του έτους 2016 ανήλθαν σε 28,4 εκατ. τόνοι CO₂.

Δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου (CO₂)

Σύμφωνα με την ισχύουσα Ευρωπαϊκή και Εθνική νομοθεσία, κατά την 3η φάση εφαρμογής του EU-ETS (περίοδο 2013-2020), η ΔΕΗ Α.Ε. δεν δικαιούται δωρεάν κατανομή δικαιωμάτων για τις εκπομπές CO₂ των υπόχρεων σταθμών παραγωγής της, με εξαίρεση τις εκπομπές που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τις επαληθευμένες εκπομπές του έτους 2016, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που απαιτούνται να παραδοθούν για την περίοδο από 1.1.2016 έως 31.12.2016 ανέρχεται σε 28,4 εκατ. τόνους. Κατά το έτος 2016 εκχωρήθηκαν δωρεάν περίπου 72,8 χιλ. δικαιώματα για τις εκπομπές της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε παροχή θερμικής ενέργειας για τηλεθέρμανση.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία για το πρώτο εξάμηνο του 2017, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2017 – 30.06.2017 ανέρχεται σε 15,1 εκατ. τόνους. Επιπλέον, σύμφωνα με τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.07.2017 ως και 31.12.2017, εκτιμάται σε 15,8 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2017 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2018, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2017 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Με βάση τα παραπάνω, το σύνολο των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ της ΔΕΗ που εκτιμάται ότι θα παραδοθούν για την περίοδο από 01.01.2017 έως 31.12.2017 ανέρχεται σε 30,9 εκατ. τόνους.

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

13.4 ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Νέα Ατμοηλεκτρική Μονάδα, ισχύος 660 MW στην Πτολεμαΐδα

Την 24.04.2015 εκδόθηκε από το ΥΠΑΠΕΝ η Άδεια Εγκατάστασης του Έργου. Την 01.07.2015 εκδόθηκε η Άδεια Δόμησης του Έργου και ολοκληρώθηκε το πρώτο Στάδιο υλοποίησης της Σύμβασης. Την 24.11.2015 υπεγράφη το Πρωτόκολλο για την ανεμπόδιστη πρόσβαση στο Εργοτάξιο.

Η ΔΕΗ Α.Ε. έχει ήδη καταβάλει, κατά τα συμβατικά προβλεπόμενα, τις δύο προκαταβολές, ύψους 197,88 εκ. € εκάστη, έναντι αντίστοιχων Εγγυητικών Επιστολών Προκαταβολής για ποσό ίσο με 226,77 εκ. € εκάστη.

Στην παρούσα φάση συνεχίζεται η υποβολή μελετών και σχεδίων για την οριστικοποίηση της βιομηχανοποίησης των διαφόρων τμημάτων του Έργου καθώς και για την κατασκευή των Έργων Πολιτικού Μηχανικού. Ταυτόχρονα είναι σε εξέλιξη οι εργασίες των Έργων Πολιτικού Μηχανικού και η βιομηχανοποίηση του εξοπλισμού ενώ έχει ήδη ξεκινήσει η σταδιακή άφιξη του επί τόπου του Έργου και η ανέγερση της μεταλλικής κατασκευής του κυρίου ικριώματος του Λέβητα.

Μετά από σχετική Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιχείρησης, 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 30.06.2017 ανέρχεται σε Ευρώ 605 εκατ.

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

Είναι σε πλήρη εξέλιξη οι εργασίες Πολιτικού Μηχανικού καθώς και οι εργασίες εγκατάστασης των μηχανών και του λοιπού ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

Από 18.10.2016, επανεκκίνησαν οι εργασίες εγκατάστασης των δικτύων των παράκτιων εγκαταστάσεων, οι οποίες είχαν διακοπεί τη θερινή περίοδο 2016 λόγω των προβλέψεων της Μ.Π.Ε., και ολοκληρώθηκε η τοποθέτηση του χερσαίου αγωγού μεταφοράς πετρελαίου από το Σταθμό μέχρι τις παράκτιες εγκαταστάσεις καθώς και η πόντιση του υποθαλάσσιου αγωγού πετρελαίου.

Ολοκληρώθηκαν οι οικοδομικές εργασίες των παράκτιων εγκαταστάσεων.

Αναμένεται η έναρξη της δοκιμαστικής λειτουργίας των Μονάδων περί τα τέλη 2017, και σταδιακά η θέση σε κανονική λειτουργία αρχές 2018.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2017 ανέρχεται σε Ευρώ 160 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη ισχύος 811 MW

Η Μονάδα τέθηκε συμβατικά σε Εμπορική Λειτουργία στις 27.01.2016. Έχουν ήδη εκτελεστεί δοκιμές απόδοσης της Μονάδας και υποβλήθηκε από το Τρίτο Μέρος η έκθεση αξιολόγησης των υπόψη δοκιμών. Επίσης, εκτελέστηκαν οι δοκιμές συμμόρφωσης της Μονάδας με τον Κώδικα Διαχείρισης Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Είναι σε εξέλιξη η διαδικασία Προσωρινής Παραλαβής της Μονάδας.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 30.06.2017 ανέρχεται σε Ευρώ 515 εκατ.

13.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Υβριδικό έργο Ικαρίας

Το έργο συνολικής ισχύος 6,85 MW συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση δύο μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, Αιολικής και Υδροηλεκτρικής. Μέχρι και σήμερα, οι προμήθειες υλικών και οι εργασίες έχουν πραγματοποιηθεί σε ποσοστό περίπου 85%. Η ολοκλήρωση του έργου καθυστέρησε σημαντικά, λόγω συμβατικών διαφορών με τον ανάδοχο και υπέρβασης του προϋπολογισμού. Στην παρούσα φάση έχει γίνει επανέναρξη των εργασιών και αναμένεται οι εργασίες για το Αιολικό Πάρκο και τον ΜΥΗΣ Προεσπέρα να ολοκληρωθούν και να τεθούν σε λειτουργία περί το τέλος του 2017. Το σύνολο του έργου θα ολοκληρωθεί στις αρχές του 2019.

Έρευνα, Ανάπτυξη και εκμετάλλευση Γεωθερμικού δυναμικού

Η Εταιρεία έχει μισθώσει από το Ελληνικό Δημόσιο τα δικαιώματα Έρευνας και Διαχείρισης του γεωθερμικού δυναμικού σε τέσσερις (4) μη ερευνημένους δημόσιους μεταλλευτικούς χώρους : α) Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίου, β) Νισύρου, γ) Λέσβου και δ) Μεθάνων.

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

Διατηρώντας τα αποκλειστικά δικαιώματα Έρευνας και Διαχείρισης, η Εταιρεία αναζητεί Εταίρο για την από κοινού εκμετάλλευση του γεωθερμικού δυναμικού των ανωτέρω περιοχών, με σκοπό την ηλεκτροπαραγωγή. Για το σκοπό αυτό, η Εταιρεία, μετά από διαγωνισμό, ανέθεσε σε σύμπραξη Συμβούλων Χρηματοοικονομικών και Τεχνικών Υπηρεσιών, την προετοιμασία και διενέργεια όλων των συναφών διαδικασιών εύρεσης και επιλογής Εταίρου, με στόχο την από κοινού με τον Εταίρο κατασκευή και λειτουργία των γεωθερμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής, στις προαναφερόμενες 4 μισθωμένες περιοχές.

Στις 10/6/2017 δημοσιεύτηκε η «Πρόσκληση υποβολής εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την επιλογή Εταίρου στο πεδίο της ηλεκτροπαραγωγής από γεωθερμία (εγκατάσταση γεωθερμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής)». Η προθεσμία υποβολής εκδήλωσης ενδιαφέροντος έληξε την 04/08/2017. Οι επιλέξιμοι ενδιαφερόμενοι θα κληθούν σε δεύτερο στάδιο να υποβάλουν Δεσμευτικές Προσφορές. Σύμφωνα με τον προγραμματισμό μας, η τελική επιλογή του Εταίρου εκτιμάται ότι θα έχει ολοκληρωθεί ως το Δεκέμβριο του 2017.

Έργο Βιομάζας

Η Εταιρεία έχει επιταχύνει τις εργασίες για την υλοποίηση του έργου «Εγκατάσταση και Λειτουργία Σταθμού Καύσης Βιομάζας για παραγωγή ηλεκτρικής και θερμικής ενέργειας» στο Αμύνταιο της Φλώρινας. Για το σκοπό αυτό, σε συνεργασία με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης – EBRD, ανατέθηκε η εκπόνηση μελέτης με τίτλο «Technical Review and Project Preparation for a Biomass CHP Plant», με τα παρακάτω παραδοτέα:

- Εκτίμηση για τη διαθεσιμότητα πρώτης ύλης.
- Διερεύνηση της καταλληλότητας των εναλλακτικών τεχνολογιών.
- Χρηματοοικονομική ανάλυση του έργου και προετοιμασία των διαδικασιών.

Η μελέτη προγραμματίζεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του Αυγούστου 2017. Στη συνέχεια, η Εταιρεία προτίθεται να προκηρύξει διαγωνισμό για την επιλογή Εταίρου με σκοπό την από κοινού εγκατάσταση και λειτουργία του έργου.

Ανακατασκευή (Repowering) ΜΥΗΣ Λούρου

Η διαγωνιστική διαδικασία για την ανάθεση του Έργου εκσυγχρονισμού και ανακαίνισης του Μικρού Υδροηλεκτρικού Σταθμού ΛΟΥΡΟΣ (8,7 MW) ολοκληρώθηκε με την κατακύρωση του Αναδόχου και στις 28/04/2017 υπεγράφη η Σύμβαση Έργου με τη σύμπραξη των επιχειρήσεων «ABB ΑΕ» και «ΕΜΕΚ ΑΤΕ». Οι εργασίες για την ανακατασκευή ξεκίνησαν και το έργο θα παραδοθεί σε 22 μήνες.

Ανακατασκευή (Repowering) 11 Α/Π στο Αιγαίο και του Α/Π Μονής Τοπλού

Στις 23 Δεκεμβρίου 2016, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ προκήρυξε δύο Ανοιχτούς Διεθνείς Διαγωνισμούς για την ανάθεση των παρακάτω έργων: α) Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία Έντεκα (11) Αιολικών Πάρκων στο Αιγαίο, συνολικής ισχύος 24,30 MW, με προϋπολογισμό 29,34 εκ. ευρώ και β) Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε Λειτουργία Ενός (1) Αιολικού Πάρκου, συνολικής ισχύος 7,50 MW στη Μονή Τοπλού Κρήτης, με προϋπολογισμό 9,18 εκ. ευρώ. Οι ανωτέρω ανοικτοί διαγωνισμοί 0061/16/5300 και 0062/16/5300 κηρύχθηκαν άγονοι, καθώς δεν υπεβλήθη καμία προσφορά κατά τη λήξη της προθεσμίας υποβολής προσφορών στις 02.03.2017 και 03.03.2017 αντίστοιχα.

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ σχεδιάζει να επαναπροκηρύξει τους διαγωνισμούς για την υλοποίηση των ανωτέρω Αιολικών Πάρκων. Η διαφορά θα είναι ο διαχωρισμός σε ξεχωριστούς διαγωνισμούς, της προμήθειας των Ανεμογεννητριών και της υλοποίησης των Έργων Πολιτικού και Ηλεκτρολόγου Μηχανικού, αντί του διαγωνισμού υλοποίησης κάθε Αιολικού Πάρκου ενιαία με το κλειδί στο χέρι (turn-Key), όπως προέβλεπαν οι προηγούμενοι διαγωνισμοί.

Τροποποίηση Καταστατικού - Διεύρυνση Δραστηριοτήτων

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ αποφάσισε τη διεύρυνση των δραστηριοτήτων της, καθώς και την επέκταση των δραστηριοτήτων της σε αγορές του εξωτερικού. Για το σκοπό αυτό, με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της 06.06.2017 τροποποιήθηκε το καταστατικό της Εταιρείας, ώστε να περιληφθούν οι παρακάτω δραστηριότητες: α) προμήθεια, εγκατάσταση, θέση σε λειτουργία και τεχνική υποστήριξη ενεργειακών συστημάτων, β) παροχή ενεργειακών υπηρεσιών στις εγκαταστάσεις των καταναλωτών σύμβασης ενεργειακής απόδοσης και παροχή υπηρεσιών εξοικονόμησης ενέργειας, γ) διαχείριση αποβλήτων και δ) επεξεργασία θαλασσίου ή υφάλμυρου ύδατος με σκοπό την αφαλάτωση, την εμπορία πόσιμου ύδατος ή άρδευση.

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

Συμπράξεις - Χρηματοδότηση δραστηριοτήτων

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ είναι διαθέσιμη για επιχειρηματικές συμπράξεις με επενδυτές - στρατηγικούς εταίρους, προκειμένου να υλοποιήσει το επενδυτικό της πρόγραμμα. Επίσης, ερευνά τις δυνατότητες χρηματοδότησης για την ανακαίνιση (repowering) υφιστάμενων έργων της ή νέων έργων από εμπορικές τράπεζες, την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Αναδιάρθρωσης & Ανάπτυξης ή άλλους διεθνείς οργανισμούς. Στο πλαίσιο αυτό, την 23.8.2017 υπεγράφη, μεταξύ της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ και της κινεζικής SUMEC Group, μνημόνιο συνεργασίας που αφορά στην ανάπτυξη έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα και την ευρύτερη περιοχή, καθώς και στην παροχή ενεργειακών υπηρεσιών και ειδικότερα εξοικονόμησης ενέργειας, τομέας στον οποίο η SUMEC έχει μεγάλη εμπειρία.

13.6 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. Αρχικά η δυνατότητα συνεργασίας θα εξεταστεί στην Κρήτη, Ρόδο, Πάτρα, Λέσβο και Σάμο, ενώ μπορεί να επεκταθεί και σε άλλες περιοχές. Οι δύο εταιρίες έχουν συστήσει Ομάδες Εργασίας και έχουν προσλάβει εξειδικευμένο Σύμβουλο για την εκπόνηση σχετικής Μελέτης Σκοπιμότητας, με σκοπό την υλοποίηση του Μνημονίου Συνεργασίας.

Μνημόνιο Κατανόησης μεταξύ ΔΕΗ και CMEC

Την 14.09.2016 η ΔΕΗ και η κινεζική εταιρεία China Machinery Engineering Corporation (CMEC) προχώρησαν στην υπογραφή Μνημονίου Κατανόησης, σύμφωνα με το οποίο η CMEC θα εξετάσει τη συμμετοχή της, από κοινού με τη ΔΕΗ, σε εταιρικό σχήμα το οποίο θα αναλάβει την κατασκευή και λειτουργία της ήδη αδειοδοτημένης λιγνιτικής μονάδας παραγωγής Μελίτη II, τη λειτουργία της υφιστάμενης μονάδας Μελίτη I, καθώς και την ανάπτυξη και εκμετάλλευση ορυχείων λιγνίτη της περιοχής Μελίτης - Φλώρινας. Στο κοινό σχήμα σχεδιάζεται να συμμετάσχουν και ιδιώτες παραχωρησιούχοι – κάτοχοι αδειών εκμετάλλευσης ορυχείων λιγνίτη της περιοχής. Η συμμετοχή του καθενός εκ των συμμετεχόντων θα είναι αναλογική με την αξία των εισφορών του στο κοινό εταιρικό σχήμα. Η εξέλιξη του MoU ΔΕΗ-CMEC θα εξαρτηθεί και από το χαρτοφυλάκιο λιγνιτικών μονάδων της ΔΕΗ προς

αποεπένδυση (Απόφαση ΚΥΣΟΙΠ 57/2017) που θα συμφωνηθεί τελικά μεταξύ Κυβέρνησης και Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Επιπλέον, την 24.10.2016 η ΔΕΗ και η CMEC προχώρησαν στην υπογραφή Συμφωνίας Στρατηγικής Συνεργασίας (Strategic Cooperation Agreement), σύμφωνα με την οποία οι εταιρείες θα εξετάζουν τη συνεργασία τους σε επενδύσεις στην Ελλάδα και σε άλλες χώρες ενδιαφέροντος. Στο χρονικό διάστημα 16-19 Ιαν. 2017 ομάδα εμπειρογνομώνων της CMEC επισκέφθηκε το Σταθμό Μελίτης και τα Ορυχεία που τον τροφοδοτούν, για συλλογή δεδομένων και συνομιλίες με την αντίστοιχη ομάδα της ΔΕΗ.

Πρόσληψη Συμβούλου Στρατηγικής

Εντός του Β τριμήνου 2017, το Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την ανάθεση του έργου της υποστήριξης της σχετικά με την διαμόρφωση των διαρθρωτικών μέτρων που απαιτούνται για την περαιτέρω απελευθέρωση της αγοράς Η/Ε και την επικαιροποίηση του Στρατηγικού και Επιχειρησιακού της Σχεδίου, στην εταιρεία McKinsey & Company.

Έργο διάθεσης τμήματος χαρτοφυλακίου πελατών

Ο Νόμος 4336/2015 προβλέπει σταδιακή απώλεια μεριδίων της ΔΕΗ στη λιανική αγορά Η/Ε, ώστε το 2020 να διαθέτει μερίδιο μικρότερο του 50%. Για να επιτευχθεί αυτή η απώλεια μεριδίου, προβλέπονται δημοπρασίες τύπου NOME, μέσω των οποίων η ΔΕΗ θα διαθέτει δική της ενέργεια προς τρίτους, σε πολύ χαμηλές τιμές.

Το σχεδιαζόμενο έργο αφορά στη διάθεση τμήματος του χαρτοφυλακίου πελατών της ΔΕΗ σε τρίτους προμηθευτές με διεθνή διαγωνισμό. Στόχος της ΔΕΗ είναι να επιτύχει τη μείωση του μεριδίου της στην αγορά, διατηρώντας μεγαλύτερο έλεγχο στο μείγμα του πελατολογίου της, καθώς επίσης και ανακοπή των αρνητικών επιπτώσεων της εφαρμογής των δημοπρασιών NOME στην κερδοφορία της.

Έχει προσληφθεί τεχνικοοικονομικός και νομικός σύμβουλος προκειμένου να υποστηρίξουν τη ΔΕΗ στο σχεδιασμό και υλοποίηση του διαγωνισμού και της συναλλαγής.

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

Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Διευθετήθηκε μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ το σύνολο των συμβατικών εκκρεμοτήτων ετών 2013-2016 που είχαν προκύψει από τον μονομερή καθορισμό, εκ μέρους της ΔΕΠΑ, του τρόπου εφαρμογής των νέων τιμολογίων μεταφοράς ΔΕΣΦΑ και αφορούσαν κυρίως το κόστος χρήσης των Σημείων Εισόδου στα σύνορα και δευτερευόντως στην τιμολόγηση της προμήθειας του φυσικού αερίου.

Επίσης θα πρέπει να σημειωθεί ότι προέκυψε για τη ΔΕΗ Α.Ε. επιπλέον δαπάνη Ευρώ 24 εκατ. (συμπεριλαμβανομένων και των τόκων) λόγω της αναθεώρησης (αύξησης) της τιμής προμήθειας φυσικού αερίου της σύμβασης ΔΕΠΑ-ΒΟΤΑΣ για τα έτη 2012-2015 σε συνέχεια σχετικής απόφασης του Διεθνούς Διαιτητικού Δικαστηρίου που διευθέτησε τη διαφορά μεταξύ των δύο προαναφερομένων εταιριών. Το συγκεκριμένο ποσό είναι πληρωτέο στη ΔΕΠΑ σε 12 άτοκες ισόποσες μηνιαίες δόσεις αρχής γενομένης από τον Οκτώβριο του 2016. Η εν λόγω δαπάνη επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2016.

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.

Ο Όμιλος υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις δημόσιες επιχειρήσεις

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

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

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν είχε επί σειρά ετών (μέχρι και σήμερα) τη δυνατότητα πρόσληψης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 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 στελεχώσει επαρκώς τις βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες του στις νέες θυγατρικές εταιρείες. Επίσης, υπάρχει ο κίνδυνος φυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού προς στον 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.

14. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Τιμολόγηση Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ

Το Δ.Σ. της ΔΕΗ με την αριθ. 12/9.1.2017 Απόφασή του, έθεσε το θέμα της τιμολόγησης της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ, συμπεριλαμβανομένης και της υλοποίησης της ρύθμισης των οφειλών παρελθουσών χρήσεων, στην Έκτακτη Γενική Συνέλευση (ΕΓΣ) των Μετόχων της 12.01.2017 για λήψη σχετικής Απόφασης. Η ΕΓΣ με την από 12.01.2017 Απόφασή της ενέκρινε τους Όρους Τιμολόγησης της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ για τη χρονική περίοδο από 01.01.2016 έως και την 31.12.2020, όπως και τη ρύθμιση των οφειλών της από καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας περιόδου 01.07.2010 – 31.12.2016. Στο άρθρο 3(ii) των Όρων Τιμολόγησης προβλεπόταν ότι για την εξασφάλιση της ΔΕΗ Α.Ε. επί των εφεξής συμβατικών της απαιτήσεων, ποσό τουλάχιστον Ευρώ 3 εκατ. κάθε μηνιαίου λογαριασμού ηλεκτρικής ενέργειας θα εξοφλείτο απευθείας από τον/τους μεγαλύτερο/μεγαλύτερους πελάτες της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ, δυνάμει εκχώρησης ισόποσων απαιτήσεων της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ από αυτούς. Στη συνέχεια και πριν την υπογραφή της σχετικής σύμβασης διατυπώθηκε εκ μέρους της εταιρείας Γ.Μ.Α.Ε.Ε. ΛΑΡΚΟ αδυναμία συνολολόγησης του συγκεκριμένου όρου και προτάθηκε από την τελευταία η αναδιαμόρφωση του υπόψη όρου δια της συστάσεως ενεχύρου ύψους τουλάχιστον Ευρώ 3 εκατ. Ευρώ μηνιαίως επί τραπεζικού λογαριασμού της. Κατόπιν τούτου, το Διοικητικό Συμβούλιο με την υπ' αριθ. 38/30.03.2017 Απόφασή του ενέκρινε και εισηγήθηκε στη Γενική Συνέλευση την υπόψη τροποποίηση. Η ΕΓΣ με την από 12.06.2017 Απόφασή της ενέκρινε την πιο πάνω τροποποίηση.

Σημειώνεται ότι και η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ με την από 29.03.2017 Απόφασή της ενέκρινε το σχέδιο της ως άνω Σύμβασης Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας προκειμένου να υπογραφεί μεταξύ των μερών η Σύμβαση Προμήθειας. Μετά τις εγκρίσεις των Γενικών Συνελεύσεων των δύο εταιρειών, υπεγράφη την 21.06.2017 η Σύμβαση Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Εμπορική πολιτική και Διαχείριση ληξιπρόθεσμων οφειλών

Για τη διαχείριση του προβλήματος των ληξιπρόθεσμων οφειλών η ΔΕΗ προχώρησε σε λήψη αποφάσεων και εφαρμογή συνδυαστικών ενεργειών με βασικούς στόχους:

- Τον περιορισμό του ρυθμού αύξησης των οφειλών & την προστασία της από νέες επισφάλειες
- Τη βελτίωση της εισπραξιμότητας και την ενίσχυση της ρευστότητας
- Τη βελτίωση της συνεπούς συμπεριφοράς πελατών μέσω παροχής κινήτρων & την ενίσχυση της βιωσιμότητας των διακανονισμών
- Τον περιορισμό των κατά σύστημα κακοπληρωτών, όπως και των πελατών με παραβατική συμπεριφορά (ρευματοκλοπές, παραβιάσεις μετρητών)

Ειδικότερα:

Η ΔΕΗ παρείχε ευνοϊκό Πρόγραμμα Διακανονισμών 36 δόσεων για όλους τους Πελάτες με διάρκεια από 01.04.2016 έως 10.01.2017. Παράλληλα, από τον Απρίλιο 2016 εφαρμόστηκε το Πρόγραμμα Επιβράβευσης «Συνέπεια» με έκπτωση 10% στους συνεπείς επαγγελματικούς πελάτες, ενώ από τον Ιούλιο 2016 το ποσοστό έκπτωσης αυξήθηκε σε 15% με το Πρόγραμμα να επεκτείνεται και στους συνεπείς οικιακούς πελάτες.

Λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα των πιο πάνω Προγραμμάτων, η ΔΕΗ παρείχε το 2017 νέα ευνοϊκά Προγράμματα Διακανονισμών, επικεντρώνοντας τις προσπάθειές της σε επιμέρους τμήματα πελατών συνδυαστικά με το ύψος της οφειλής τους. Επίσης, ξεκίνησε ειδικά Προγράμματα για ορισμένες κατηγορίες πελατών και συγκεκριμένα το Πρόγραμμα «Δεύτερη Ευκαιρία» για όσους πελάτες δεν είχαν καταφέρει να τηρήσουν τη ρύθμιση της οφειλής τους, καθώς και το Πρόγραμμα για πελάτες με οφειλές έως 500 ευρώ.

Καθότι υπάρχει μια μερίδα πελατών με πολύ μειωμένη ανταπόκριση, παρά το ευέλικτο Πρόγραμμα των 36 δόσεων και τα κίνητρα συνέπειας στην εξόφληση λογαριασμών και δόσεων, η Επιχείρηση προχώρησε στην προκήρυξη διαγωνισμού για την πρόσληψη συμβούλου σχετικά με την εισπραξιμότητα της Επιχείρησης, ο οποίος αναμένουμε να προτείνει όχι οριζόντιες λύσεις, αλλά μέτρα και προϊόντα βάσει των διεθνών πρακτικών εξατομικευμένης

προσέγγισης, που θα είναι πιο αποτελεσματικά τόσο για την Επιχείρηση όσο και για τους πελάτες. Στόχος της Επιχείρησης δεν είναι μόνον η βελτίωση της ρευστότητας, αλλά η αναβάθμιση των σχέσεων με τους πελάτες, μια πιο ουσιαστική επικοινωνία με κάθε πελάτη χωριστά, ο οποίος θα έχει δίπλα του ένα σύμβουλο και όχι έναν απλό εισπράκτορα.

Παράλληλα διατήρησε σε ισχύ το Πρόγραμμα Επιβράβευσης «Συνέπεια», ενώ από την αρχή του έτους 2017 παρέχει το Πρόγραμμα «Προπληρωμένος Λογαριασμός» σε όλους τους μεγάλους εταιρικούς πελάτες με έκπτωση 6%, εφόσον επιλέξουν να προπληρώσουν τη συνολική αξία των λογαριασμών ενός έτους. Το Πρόγραμμα αυτό επεκτάθηκε σε οικιακούς, επαγγελματικούς και αγροτικούς πελάτες από τα μέσα Ιουνίου 2017.

14.ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Κατολίσθηση στο Ορυχείο Αμυνταίου

Στις 10.06.2017 στο ορυχείο Αμυνταίου του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας έλαβε χώρα κατολίσθηση ευρείας κλίμακας η οποία περιέλαβε μεγάλο τμήμα της έκτασης εκσκαφής του ορυχείου. Η κατολίσθηση και οι μάζες οι οποίες μετατοπίστηκαν ήταν της τάξεως των 80 εκατομμυρίων κυβικών μέτρων με αποτέλεσμα να υποστεί σοβαρές βλάβες μέρος του παγίου εξοπλισμού του ορυχείου. Συγκεκριμένα επηρεάστηκαν οι τέσσερις από τους έξι εκσκαφείς και μέρος του εξοπλισμού των ταινιοδρόμων μεταφοράς λιγνίτη. Ο ένας εκ των τεσσάρων εκσκαφών που επηρεάστηκαν είναι άμεσα επισκευάσιμος με μικρό κόστος.

Οι άμεσες οικονομικές επιπτώσεις σχετίζονται με τη βλάβη που υπέστη ο πάγιος εξοπλισμός, η αξία του οποίου έχει σε σημαντικό βαθμό αποσβεσθεί. Σε κάθε περίπτωση, η αντικατάσταση του δεν είναι αναγκαία να γίνει δοθέντος ότι ο εναπομείνας εξοπλισμός, σε συνδυασμό με εργολαβικό εξοπλισμό, αν αυτός απαιτηθεί, επαρκεί για την κάλυψη των αναγκών του ΑΗΣ Αμυνταίου.

Οι μακροπρόθεσμες επιπτώσεις αφορούν στο τμήμα του κοιτάσματος που ενδεχομένως να μην είναι πλήρως αξιοποιήσιμο, το μέγεθος (όγκος) του οποίου θα εκτιμηθεί μετά από γεωτρητική έρευνα. Σε κάθε περίπτωση, το κοιτάσμα των 28 εκατ. τόνων που έχει απομείνει στο Ορυχείο αφορά στην επέκταση της λειτουργίας των μονάδων του ΑΗΣ Αμυνταίου, μετά από ενδεχόμενη σχετική περιβαλλοντική αναβάθμισή τους, τη δεκαετία 2021-2030. Εκτιμάται ότι σημαντικό μέρος του κοιτάσματος θα ανακτηθεί με χρήση εξοπλισμού της επιχείρησης και εργολαβικού εξοπλισμού.

Για τη λειτουργία των μονάδων ως έχουν, υπό το γνωστό καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας 17.500 ωρών, υπάρχει επαρκές μέρος του κοιτάσματος που δεν έχει πληγεί από την κατολίσθηση και του οποίου η εξόρυξη θα αρχίσει πριν την έναρξη της χειμερινής περιόδου. Σημειώνεται ότι το κοιτάσμα του Ορυχείου Αμυνταίου προ της κατολίσθησης αντιστοιχεί στο 5-7% των συνολικών κοιτασμάτων της ΔΕΗ. Επιπλέον, για την τροφοδοσία του ΑΗΣ Αμυνταίου, έχει ήδη ξεκινήσει η εκμετάλλευση του παρακείμενου κοιτάσματος της Λακκιάς με χρήση εργολαβικού εξοπλισμού.

Ολοκληρώθηκε και κατατέθηκε από την επιτροπή καθηγητών του ΕΜΠ και ΑΠΘ και εν ενεργεία και πρώην στελεχών της ΔΕΗ το πόρισμα για την κατολίσθηση. Τα βασικά συμπεράσματα είναι ότι, η κατολίσθηση προκλήθηκε από συρροή πολλών παραγόντων και ότι πρόκειται περί μη τυπικού φαινομένου, με την έννοια ότι δεν οφείλεται σε συνήθεις παράγοντες κατολισθήσεων στα Ορυχεία. Το πόρισμα μελετάται από τις υπηρεσίες της ΔΕΗ και αναλυτική ενημέρωση και επεξηγήσεις για τα συμπεράσματά του θα παρασχεθούν στους αρμόδιους φορείς.

Τέλος σε ό,τι αφορά στην απαλλοτρίωση και μετεγκατάσταση του οικισμού των Αναργύρων η ακριβής αποτύπωση θα γίνει μετά τις προβλεπόμενες κατά το νόμο ενέργειες και διαδικασίες.

Αγωγή 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 συμμετείχε στη δίκη αυτή με την κατάθεση προτάσεων στις 11.9.2017. Αναμένεται η έκδοση απόφασης.

15. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Έκδοση – Αποπληρωμή Δανείων

Τον Αύγουστο 2017, η Μητρική Εταιρία, άντλησε από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων, το εναπομένον ποσό Ευρώ 30 εκατ., για το έργο «Distribution VI», από τη συνολική γραμμή χρηματοδότησης ύψους Ευρώ 415 εκατ., με την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου.

Το Σεπτέμβριο 2017, η Μητρική Εταιρία, άντλησε ποσό Ευρώ 168 εκατ. που αφορά Ομολογιακό Δάνειο ύψους Ευρώ 739 εκατ. για την χρηματοδότηση μέρους της δαπάνης κατασκευής της Λιγνιτικής μονάδας- Πτολεμαΐδα V με κοινοπραξία ξένων τραπεζών που υποστηρίζεται από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes".

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 Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ και της China Development Bank (CDB).

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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2017
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

16. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Πωλήσεις		Καθαρά Κέρδη (Ζημίες)	
	01.01.2017 - 30.06.2017	01.01.2016 - 30.06.2016	01.01.2017 - 30.06.2017	01.01.2016 - 30.06.2016
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	295.346	226.726	(4.203)	(112.323)
Παραγωγή	802.070	542.686	(103.049)	(290.077)
Δίκτυο Διανομής	158.232	146.486	118.761	65.002
Προμήθεια (Εμπορία)	<u>2.486.267</u>	<u>2.631.428</u>	<u>(150.640)</u>	<u>227.521</u>
	3.741.915	3.547.326	(139.131)	(109.877)
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	209.570	168.647	36.401	25.806
Δίκτυο Διανομής	10.902	11.690	8.505	4.046
Προμήθεια (Εμπορία)	<u>310.336</u>	<u>330.062</u>	<u>24.601</u>	<u>38.959</u>
	530.808	510.399	69.507	68.811
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	201.174	173.292	20.616	10.857
Δίκτυο Διανομής	12.194	10.941	8.599	2.825
Προμήθεια (Εμπορία)	<u>319.495</u>	<u>316.423</u>	<u>41.025</u>	<u>45.321</u>
	532.863	500.656	70.240	59.003
Απαλοιφές Μητρικής	(2.389.491)	(1.953.368)	6.261	20.704
Σύνολο Μητρικής	2.416.095	2.605.013	6.877	38.641
ΑΔΜΗΕ	-	694.714	-	55.648
ΔΕΔΔΗΕ	1.221.027	866.083	25.586	14.079
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	59.754	46.852	3.115	5.953
Απαλοιφές Ομίλου	(1.212.568)	(1.548.162)	6.776	(21.812)
Φόρος Εισοδήματος	-	-	(27.972)	(35.407)
Σύνολο Ομίλου	2.484.308	2.664.500	14.382	57.102