



## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2011 - 30 Ιουνίου 2011)

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 30<sup>η</sup> Αυγούστου 2011 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr) όπου και θα παραμείνει στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 (πέντε) ετών.

## **Περιεχόμενα**

- I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
- II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
- III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ
- IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
- V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

## **I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

## ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

(σύμφωνα με το άρθρο 5 παρ. 2 του ν. 3556/2007)

Οι

1. Αρθούρος Ζερβός, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Δ/νων Σύμβουλος.
2. Ευάγγελος Πετρόπουλος, Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.
3. Απόστολος Μπαράτσης, Μέλος του Δ.Σ. και Αναπληρωτής Δ/νων Σύμβουλος.

### ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για τη εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2011, 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, 30 Αυγούστου 2011

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ και  
Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.

Το Μέλος του Δ.Σ. και  
Αναπληρωτής Διευθύνων  
Σύμβουλος

Αρθούρος Ζερβός

Ευάγγελος Πετρόπουλος

Απόστολος Μπαράτσης

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**για την περίοδο 1/1 – 30/6/2011**  
**( 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.

**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2011**

- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε € 603,8 εκατ. έναντι € 821,1 εκατ. το α' εξάμηνο 2010, μειωμένα κατά € 217,3 εκατ. (-26,5%). Το περιθώριο EBITDA, ανήλθε σε 22,2%, σε σύγκριση με 28,4% το α' εξάμηνο 2010.
- Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε το α' εξάμηνο του 2011 κατά 67 GWh (+0,2%) στις 29.334 GWh έναντι 29.267 GWh το α' εξάμηνο του 2010. Εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε κατά 1,8% περίπου (529 GWh).
- Οι συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, μειώθηκαν κατά 1.323 GWh (-5,3%), σε 23.600 GWh, ενώ τα αντίστοιχα έσοδα μειώθηκαν κατά 6,9%, έναντι 9% στο α' τρίμηνο του 2011. Ανακόπτεται ο ρυθμός μείωσης των εσόδων κυρίως λόγω του ευνοϊκότερου μείγματος πωλήσεων και της μειωμένης ζήτησης σε κατηγορίες πελατών χαμηλού περιθωρίου κέρδους, ενώ ο ρυθμός απώλειας μεριδίου σταθεροποιείται.
- Οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ και τα έσοδα στην εγχώρια λιανική αγορά μειώθηκαν κατά 6,2% (1.533 GWh) και 7,4% (€ 192,2 εκατ.) αντίστοιχα.
- Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 2.719,1 εκατ. από € 2.894,5 εκατ. το α' εξάμηνο του 2010, μειωμένος κατά € 175,4 εκατ. (-6,1%). Στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 59 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεσή τους (α' εξάμηνο 2010: € 101,3 εκατ.).
- Η παραγωγή της ΔΕΗ, μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 70,5% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το α' εξάμηνο 2010 ήταν 78%. Σε απόλυτα μεγέθη σημειώθηκε μείωση η οποία ανήλθε σε 2.153 GWh. Το αποτέλεσμα αυτό επηρεάστηκε και από την απεργία του Ιουνίου.
- Οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ μειώθηκαν σε 827 GWh από 1.002 GWh το α' εξάμηνο 2010 (-17,5%).
- Σε ό,τι αφορά την παραγωγή από ΑΠΕ, το α' εξάμηνο 2011, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ παρήγαγε 120 GWh έναντι 133 GWh το α' εξάμηνο 2010, μείωση 13 GWh, κυρίως λόγω της μειωμένης υδροηλεκτρικής παραγωγής κατά 15,6%. Σημειώνεται ότι, τα προ φόρων κέρδη της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ανήλθαν σε € 5,4 εκατ. έναντι € 5,8 εκατ. το α' εξάμηνο 2010.
- Η υδροηλεκτρική παραγωγή, σε σχέση με το 2010 που ήταν η καλύτερη υδρολογικά χρονιά των τελευταίων δεκαετιών, μειώθηκε το α' εξάμηνο του 2011 κατά 45% (1.557 GWh), ενώ για το β' τρίμηνο του 2011 κυμάνθηκε στο ίδιο περίπου επίπεδο με αυτό της αντίστοιχης περυσινής περιόδου.
- Σε επίπεδο εξαμήνου η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη παρέμεινε στα ίδια σχεδόν επίπεδα με το α' εξάμηνο του 2010 (13.073 GWh έναντι 13.060 GWh αντίστοιχα). Το β' τρίμηνο 2011 η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη ήταν μειωμένη κατά 806 GWh (-12% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο) εκ των οποίων 625 GWh εκτιμάται ότι σχετίζεται με την απεργία του Ιουνίου.
- Το α' εξάμηνο 2011, το 37,4% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, αγορών ενέργειας και δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>, έναντι 30,4% το α' εξάμηνο 2010. Αντίθετα, και παρά τη μείωση των εσόδων, η μισθοδοσία απορρόφησε το 20,5% του κύκλου εργασιών, έναντι 22,3% το α' εξάμηνο 2010.
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ενέργειας είναι αυξημένες κατά € 148,8 εκατ., αύξηση 17,7% σε σχέση με το α' εξάμηνο 2010, κυρίως λόγω των υψηλότερων δαπανών για αγορές ενέργειας (€ 123,5 εκατ.) και της αύξησης του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στο diesel (€ 32,4 εκατ.).

- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της κεφαλαιοποιημένης μισθοδοσίας, ανέρχεται σε € 98 εκατ. περίπου, μεταξύ των δύο περιόδων (-13,4%), καθώς η επίδραση της εφαρμογής των Νόμων 3833/2010 και 3845/2010 άρχισε να λογιστικοποιείται στο β' τρίμηνο του 2010.
- Σημειώνεται ότι στη μείωση της συνολικής δαπάνης μισθοδοσίας συνέβαλε κατά το μεγαλύτερο μέρος (€ 63,3 εκατ.), η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού κατά 668 εργαζόμενους, σε 21.288 την 30/6/2011 από 21.956 την 30/6/2010. Η μείωση το α' εξάμηνο 2011 ανέρχεται σε 557 εργαζόμενους. Επίσης, στη μείωση της δαπάνης μισθοδοσίας συνέβαλε και η μείωση κατά € 18 εκατ. της δαπάνης για υπερωρίες και βάρδιες ως αποτέλεσμα της μείωσης κατά 11,3% των αντίστοιχων ωρών, παρά το μειωμένο προσωπικό.
- Τα προ φόρων κέρδη του α' εξαμήνου 2011, ανήλθαν σε € 185,4 εκατ., έναντι € 463,6 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2010, μειωμένα κατά € 278,2 εκατ. (-60%), ενώ τα μετά από φόρους κέρδη, διαμορφώθηκαν σε € 128,8 εκατ., έναντι € 347,9 εκατ. αντίστοιχα, μειωμένα κατά € 219,1 εκατ. (-63%).
- Οι ταμιακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες ήταν μειωμένες κατά € 203 εκατ. έναντι του αντίστοιχου μεγέθους του α' εξαμήνου 2010.

### **ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**

Αναλυτική περιγραφή των σημαντικών γεγονότων του πρώτου εξαμήνου 2011 περιέχεται στη Σημείωση 13 των Οικονομικών Καταστάσεων.

### **ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΕΣ**

Οι δραστηριότητες του Ομίλου επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων. Ειδικότερα:

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

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου είναι να αντισταθμίσει, αποκλειστικά για σκοπούς προστασίας, μέσω παραγώγων πράξεων τον κίνδυνο από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων του. Οι παράγωγες πράξεις αφορούν συγκεκριμένα επιτοκιακά παράγωγα (μετατροπή υποχρεώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου σε υποχρεώσεις σταθερού επιτοκίου) και προαγορές συναλλάγματος με στόχο τη διαχείριση των σχετικών κινδύνων. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμιακές ροές, ως συνέπεια κυρίως των μεταβολών των επιτοκίων, και, σε ελάχιστο βαθμό, από τις μεταβολές των συναλλαγματικών ισοτιμιών, δεδομένου ότι τα τελευταία έτη το 99% του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων, είναι σε Ευρώ. Αντίθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου αποτελεί κίνδυνο για τη Μητρική Εταιρεία σε ό,τι αφορά τις υποχρεώσεις της από την προμήθεια καυσίμων. Για την κάλυψη του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το 2010 το πλαίσιο πολιτικής αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Η πολιτική αυτή εφαρμόζεται το 2011. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι, οι στρατηγικές αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παράσχουν πλήρη προστασία έναντι των προαναφερομένων κινδύνων.

#### **Κίνδυνος αγοράς**

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών (commodity prices) του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, καθώς και των τιμών των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιεί απευθείας. Η Μητρική Εταιρεία έχει προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης επί των τιμών του πετρελαίου το 2009, το 2010 και το 2011. Επίσης, η Μητρική Εταιρεία έχει πλήρως καλύψει το εκτιμώμενο έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> για την περίοδο 2008-2012, συνεπώς έχει καλύψει το σχετικό κίνδυνο μεταβολής των τιμών. Δεν έχει όμως καταρτίσει πολιτική για την αντιστάθμιση των κινδύνων από την αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου. Σε ό,τι αφορά τον κίνδυνο από τις τιμές αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, αυτός αντισταθμίζεται σε μεγάλο βαθμό από την καθετοποίηση της ίδιας της Εταιρείας (internal hedge), η οποία δρα ταυτοχρόνως ως Παραγωγός και ως Προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας.

#### **Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων**

Οι τιμές των κυριότερων υλικών, πέραν των καυσίμων, που χρησιμοποιεί ο Όμιλος τόσο για τη λειτουργία του, όσο και για την ανάπτυξή του, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση του Ομίλου στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών.

### **Πιστωτικός Κίνδυνος.**

Για τις εμπορικές απαιτήσεις ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο, δεδομένου ότι υπάρχει διασπορά πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα οικονομικής δραστηριότητας. Παρόλα αυτά, η γενικότερη οικονομική συγκυρία επηρεάζει σε ένα βαθμό αρνητικά τη ρευστότητα λόγω δυσχερειών πληρωμών από πελάτες. Για το λόγο αυτό, η Μητρική Εταιρεία λαμβάνει μέτρα για τον περιορισμό των επιπτώσεων. Στα πλαίσια αυτά η Εταιρεία εφαρμόζει συστηματική παρακολούθηση των οφειλών στοχεύοντας:

- στη διευκόλυνση των πελατών για την αποπληρωμή των οφειλών μέσω δόσεων,
- στη διακοπή της παροχής των πελατών που δεν συνεργάζονται, από τις Υπηρεσίες του Δικτύου,
- στην εξασφάλιση των εσόδων μέσω και προσημειώσεων ή εγγυήσεων.

Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου στα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, δεδομένου ότι παρακολουθεί τις θέσεις του, την πιστοληπτική αξιολόγηση των αντισυμβαλλομένων χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε ένα από αυτά. Η Μητρική Εταιρεία, έχει καταρτίσει πολιτική προστασίας από τον πιστωτικό κίνδυνο που προέρχεται από τις τοποθετήσεις της διαθέσιμης ρευστότητας. Ο Όμιλος θέτει όρια στο ύψος έκθεσής του σε κάθε μεμονωμένο χρηματοπιστωτικό ίδρυμα.

### **Κίνδυνος ρευστότητας.**

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή χρηματοδότηση για τη λειτουργία και ανάπτυξη του Ομίλου. Ο Όμιλος διαχειρίζεται τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της συνεχούς παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών του υποχρεώσεων και δρα για την εξασφάλιση μέσω επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης.

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

Ο Όμιλος αντιμετωπίζει ανταγωνισμό ο οποίος έχει αυξανόμενη ένταση και έκταση τόσο στο επίπεδο της Χονδρεμπορικής όσο και στο επίπεδο της Λιανικής αγοράς. Στο επίπεδο της Χονδρεμπορικής αγοράς η απώλεια μεριδίου βαίνει αυξανόμενη λόγω των νέων εντάξεων Μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από τρίτους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς καθώς και λόγω της αυξανόμενης διείσδυσης των ΑΠΕ τρίτων στο Σύστημα. Στο επίπεδο της Λιανικής αγοράς η απώλεια μεριδίων πωλήσεων στις κατηγορίες πελατών με το μεγαλύτερο περιθώριο κέρδους επηρεάζει δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας. Επιπροσθέτως, ο ρόλος της ΔΕΗ ως «τελευταίο καταφύγιο» έχει αρνητική επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας.

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί, ότι τα νέα τιμολόγια ρυθμιστικού ελέγχου, δηλαδή τα νέα εξορθολογισμένα διακριτά τιμολόγια, που εφαρμόζονται από την 01.01.2011, έχουν επιδράσει θετικά στη μετακίνηση πελατών στη Μέση Τάση και θα περιορίσουν την αρχικά δυσανάλογη αρνητική επίδραση στα οικονομικά της αποτελέσματα, λόγω της στρέβλωσης της αγοράς. Ο κίνδυνος αυτός μπορεί να περιοριστεί έτι περαιτέρω με την εφαρμογή της δεύτερης φάσης εξορθολογισμού των τιμολογίων με την οποία εκτιμάται ότι θα αρθεί το μεγαλύτερο μέρος των στρεβλώσεων των ρυθμιζόμενων τιμολογίων και στη Χαμηλή Τάση.

Στα πλαίσια του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της ΕΕ-EKT-ΔΝΤ στις 6 Αυγούστου 2010, προβλέπεται η υιοθέτηση σχεδίου εκ μέρους της Ελληνικής Κυβέρνησης για τη σταδιακή, μεταβατική και με βάση το κόστος πρόσβαση Τρίτων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Η Ελληνική Δημοκρατία βρίσκεται σε συζητήσεις με τη Ευρωπαϊκή Επιτροπή σχετικά με τον τρόπο υλοποίησης της συγκεκριμένης δέσμευσης του Μνημονίου, εξετάζοντας παράλληλα, μαζί με άλλα μέτρα και την πώληση λιγνιτικών σταθμών της ΔΕΗ.

### **Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων.**

Η Μητρική Εταιρεία δεν ασφαρίζει τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά της στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία της, δεδομένου ότι, αυτασφαλίζεται. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Η Μητρική Εταιρεία εξετάζει τη διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων, λαμβάνοντας υπόψη και το νομικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων της Μεταφοράς και της Διανομής.

### **Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης.**

Μετά την επέλευση της διεθνούς χρηματοοικονομικής κρίσης, οι Διεθνείς Οίκοι Αξιολόγησης της πιστοληπτικής ικανότητας των εταιρειών, εφαρμόζουν αυστηρότερα κριτήρια σε ότι αφορά την πιστοποίηση επάρκειας ρευστότητας, με αποτέλεσμα και αν ακόμη μια εταιρεία έχει εξασφαλίσει, μεταξύ άλλων, ένα αξιόπιστο πρόγραμμα κάλυψης των κεφαλαιακών της αναγκών, να αντιμετωπίζει τον κίνδυνο υποβάθμισης της πιστοληπτικής της ικανότητας εάν δεν πληροί τα νέα, αυστηρότερα αυτά κριτήρια.

Τον Ιούνιο του 2011, έπειτα από την υποβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας του Ελληνικού Δημοσίου, ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ σε B- με αρνητική παρακολούθηση. Η αντίστοιχη πιστοληπτική αξιολόγηση του Ελληνικού Δημοσίου είναι CC.



### **Υδρολογικές συνθήκες.**

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών είναι ένας απόλυτα απρόβλεπτος παράγοντας και έχει πολύ σημαντική επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας.

### **Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη.**

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι τα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα μεσοπρόθεσμα επίπεδα προμήθειας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής.

### **Τιμολογιακός κίνδυνος.**

Δεδομένου ότι τα τιμολόγια λιανικής παραμένουν ρυθμιζόμενα, υπάρχει πάντοτε ο κίνδυνος τα τιμολόγια για το 2011, τα οποία με Υπουργική Απόφαση παραμένουν σταθερά για όλο το έτος, να μην αντανakλούν δυσμενείς μεταβολές του κόστους από τη Χονδρεμπορική Αγορά. Σημειώνεται ότι, από την 1η Αυγούστου 2010 ανεστάλη η ισχύς του υφιστάμενου μηχανισμού ρήτρας καυσίμων, ενώ η ΡΑΕ έχει γνωμοδοτήσει για την αναγκαιότητα μηχανισμού αναπροσαρμογής των τιμολογίων, βάσει των μεταβολών της Χονδρεμπορικής Αγοράς. Τέλος, στο αναθεωρημένο μνημόνιο που υπεγράφη τον Ιούλιο του 2011 προβλέπεται ότι θα υιοθετηθούν περαιτέρω μέτρα για να διασφαλιστεί ότι το ενεργειακό τμήμα των ρυθμιζόμενων τιμολογίων αντανakλά, το αργότερο μέχρι τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής πώλησης, με εξαίρεση τους ευάλωτους καταναλωτές.

### **Δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα**

Το Δεκέμβριο του 2008 ανακοινώθηκε η οριστική κατανομή των δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>) στις υπόχρεες εγκαταστάσεις για την 5ετία 2008-2012. Η ΔΕΗ προβαίνει, με συστηματικό τρόπο, στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> προκειμένου να καλύψει τη διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ των καταμετρηθέντων δικαιωμάτων σε αυτή και των πραγματικών εκπομπών CO<sub>2</sub>. Το έλλειμμα αυτό, ανάλογα με τις συνθήκες που θα επικρατήσουν (ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, εντάξεις νέων Μονάδων, υδρολογικά χαρακτηριστικά, κλπ.) εκτιμάται ότι θα κυμανθεί μεταξύ 15 και 18 εκατ. τόνων CO<sub>2</sub> την πενταετία 2008-2012, ενώ η εκτίμηση του ελλείμματος της 2ετίας 2011-2012 είναι της τάξης των 2 εκατ. τόνων CO<sub>2</sub> για το βασικό σενάριο εκπομπών, με πιθανότητα διακύμανσης μεταξύ 0 εκατ. τόνων κατ' ελάχιστο ως και 3 εκατ. τόνων κατά μέγιστο (ακραία σενάρια εκπομπών). Στην περίοδο 2008-2010 το έλλειμμα είχε ανέλθει σε 15 εκατ. τόνους περίπου.

Ήδη 23 εκατ. τόνοι ελλείμματος (καλύπτοντας πλήρως την περίοδο 2008-2012, με περίσσειμα για την περίοδο 2013-2020) έχουν πλήρως διασφαλιστεί έναντι κινδύνου μεταβολής των τιμών ως εξής:

(α) ένα μέρος καλύπτεται σταδιακά ως και το 2012 με αγορές CERs μέσω Ταμείων Δικαιωμάτων Εκπομπών (Carbon Funds) σε προσυμφωνημένες τιμές,

(β) το υπόλοιπο έχει ήδη καλυφθεί από αγορές EUAs, κυρίως μέσω Χρηματιστηρίων.

Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, η εκτίμηση της επιβάρυνσης του κόστους παραγωγής λόγω ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> είναι της τάξης των € 11 εκατ. ανά έτος για την περίοδο 2011-2012 για το βασικό σενάριο εκπομπών, με πιθανότητα διακύμανσης μεταξύ μηδενικής επιβάρυνσης κατ' ελάχιστο ως και € 17 εκατ. κατά μέγιστο για τα ακραία σενάρια εκπομπών. Στο βαθμό που το σχετικό έλλειμμα υπερβεί τις ανωτέρω εκτιμήσεις εξαιτίας αστάθμητων παραγόντων, τότε η επιβάρυνση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Μητρικής Εταιρείας και κατ' επέκταση των οικονομικών της αποτελεσμάτων θα είναι μεγαλύτερη από την προβλεπόμενη. Επιπρόσθετα, αλλαγή της περιβαλλοντικής νομοθεσίας μπορεί να επηρεάσει την κερδοφορία του Ομίλου.

### **Ρυθμιστικός κίνδυνος**

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου, του ΔΝΤ και της ΕΚΤ, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές δεσμεύσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου. Η εφαρμογή της Οδηγίας 2009/72, οδηγεί σε μεταβολή της οργανωτικής δομής της ΔΕΗ, με την προώθηση του νομικού διαχωρισμού από τη ΔΕΗ των δραστηριοτήτων της Μεταφοράς και της Διανομής. Οι σχετικές νομοθετικές ρυθμίσεις έχουν ήδη ψηφιστεί από την Πολιτεία.

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

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία η Μητρική Εταιρεία δεν έχει υποχρέωση να καλύψει στο μέλλον οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ εσόδων και εξόδων (έλλειμμα) των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού ΔΕΗ, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλάξει στο μέλλον.

### **Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες**

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε σημαντικό αριθμό εκκρεμοδικιών, η αρνητική έκβαση των οποίων μπορεί να επηρεάσει σημαντικά τα οικονομικά του αποτελέσματα.

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

Ενδεχόμενη επιβολή ή/και τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων μπορεί να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

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

Οι ρυθμιζόμενες αποδόσεις για τις επενδύσεις των Δικτύων μπορεί να επηρεάσουν αρνητικά την κερδοφορία του Ομίλου, εάν δεν καλύπτουν την εύλογη απόδοση των σχετικών επενδεδυμένων κεφαλαίων.

### **Κίνδυνος από την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)**

Βάσει της ισχύουσας μεθόδου υπολογισμού των ΥΚΩ, ο Όμιλος δεν ανακτά πλήρως την εύλογη αποζημίωση για την παροχή των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Ειδικότερα, όσον αφορά την ανάκτηση του κόστους παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στα νησιά, η αλλαγή που έγινε στον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης δεν αντανακλάται στην ισχύουσα μέθοδο υπολογισμού των ΥΚΩ και ο κίνδυνος αυτός επιτείνεται μετά την αύξηση του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στο Diesel και στο Μαζούτ. Η εταιρεία επιδιώκει μετά τη λήξη της πρώτης περιόδου εφαρμογής της ισχύουσας μεθόδου το 2011, την εφαρμογή μια νέας μεθόδου που θα επιτρέπει την καλύτερη ανάκτηση των δαπανών παροχής των ΥΚΩ.

### **Η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα**

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά αμοιβές, ανώτατο όριο αμοιβών, προσλήψεις και απολύσεις προσωπικού ή τις διαδικασίες προμηθειών. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Εταιρείας, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα Οικονομικά της αποτελέσματα.

Ιδίως η εφαρμογή των προβλέψεων του άρθρου 2 του Ν. 3833/2010 ενδέχεται να έχει σημαντικές αρνητικές συνέπειες στη λειτουργία της Εταιρείας.

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν έχει τη δυνατότητα πρόσληψης ή διατήρησης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ, επιπρόσθετα η αδυναμία στελέχωσης με εξειδικευμένα άτομα έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του νέου, υπό διαμόρφωση, Ομίλου να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον. Τέλος, υπάρχει κίνδυνος διαφυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού στον ανταγωνισμό.

### **Μνημόνιο Οικονομικής και Χρηματοπιστωτικής Πολιτικής**

Στο τέταρτο επικαιροποιημένο Μνημόνιο του Ιουλίου 2011 αναφέρονται για τον τομέα της ενέργειας τα ακόλουθα:

Η Κυβέρνηση οριστικοποιεί τα διορθωτικά μέτρα ώστε να διασφαλίσει την πρόσβαση τρίτων στη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. **[Q2-2011]**

Υιοθέτηση νομοθεσίας ώστε να δοθεί η διοίκηση των υδάτινων αποθεμάτων σε έναν ανεξάρτητο φορέα. **[Ιούλιος 2011]**

Για να διασφαλιστεί ο διαχωρισμός των δραστηριοτήτων δικτύου από τις δραστηριότητες παροχής:

- υιοθετείται ο νόμος για το διαχωρισμό του Χειριστή Συστήματος Μεταφοράς (ΧΣΜ) και του Χειριστή Συστήματος Διανομής (ΧΣΔ), σε συμμόρφωση με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας **[Ιούλιος 2011]**
- ο ΧΣΜ ιδρύεται ως νομικό πρόσωπο **[Ιούλιος 2011]**. Ολοκληρώνονται όλες οι απαραίτητες μετατάξεις υπαλλήλων και μεταβιβάσεις περιουσιακών στοιχείων **[Q3-2011]**
- ο ΧΣΔ ιδρύεται ως νομικό πρόσωπο **[Ιούλιος 2011]**. Ολοκληρώνονται όλες οι απαραίτητες μετατάξεις υπαλλήλων **[Q1-2012]**

Μεταβιβάζονται στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) όλες οι ρυθμιστικές εξουσίες που αποδίδονται από την Ε.Ε. στους ρυθμιστές ενέργειας στο τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας (αδειοδότηση, πρόσβαση στο δίκτυο, χρεώσεις δικτύου, επίβλεψη αγοράς, κλπ.). **[Ιούλιος 2011]**

Υιοθετούνται μέτρα για τη διασφάλιση της ανεξαρτησίας της ΡΑΕ δηλαδή αμερόληπτος και διαφανής ορισμός του διοικητικού συμβουλίου, διοικητικές αρμοδιότητες σε ό,τι αφορά στον προϋπολογισμό και στο προσωπικό, κλπ., σύμφωνα με το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας. **[Ιούλιος 2011]**

Η Κυβέρνηση ξεκινά την εφαρμογή των μέτρων που διασφαλίζουν την πρόσβαση τρίτων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. **[Q3-2011]**

Παρουσιάζονται λεπτομερή σχέδια για την διασφάλιση ενός μέγιστου ανοίγματος της αγοράς αναφορικά με το μη διασυνδεδεμένο σύστημα, συμπεριλαμβανομένων, μεταξύ άλλων, την πρόσβαση των προμηθευτών στις μη-διασυνδεδεμένες αγορές ειδικά της Ρόδου και της Κρήτης. Η Κυβέρνηση υποβάλλει αίτημα εξαίρεσης κάτω από ειδικές συνθήκες της Πράξης 44 Οδηγία 2009/72 για μικρά απομονωμένα δίκτυα. **[Q3-2011]**

Τα υδάτινα αποθέματα διαχειρίζονται αποτελεσματικά και δίκαια από έναν ανεξάρτητο φορέα. **[Q3-2011]**

Ο διαχωρισμός του ΧΣΜ (για την ηλεκτρική ενέργεια και το φυσικό αέριο) και του ΧΣΔ (για την ηλεκτρική ενέργεια) οριστικοποιείται στην πράξη. **[Q1-2012]**

Η Κυβέρνηση καταργεί τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια για τους καταναλωτές, εκτός των νοικοκυριών και των μικρών επιχειρήσεων (όπως ορίζεται στο δεύτερο και το τρίτο πακέτο απελευθέρωσης της ενέργειας). **[Q4-2011]**

Υιοθετούνται περαιτέρω μέτρα για να διασφαλιστεί ότι το ενεργειακό τμήμα των ρυθμιζόμενων τιμολογίων αντανακλά, το αργότερο μέχρι τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής πώλησης, με εξαίρεση τους ευάλωτους καταναλωτές. **[Q4-2011]**

Η Κυβέρνηση ολοκληρώνει την εφαρμογή των μέτρων για τη διασφάλιση της πρόσβασης από τρίτους στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Τα τρίτα μέρη μπορούν ουσιαστικά να χρησιμοποιήσουν την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη στην Ελληνική αγορά. **[Q2-2012]**

#### **Μεσοπρόθεσμο πλαίσιο δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015**

Στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων του Νόμου 3985 (ΦΕΚ Α' 151, 1-7-2011), με τον οποίο εγκρίθηκε το παραπάνω πλαίσιο, προβλέπεται η πώληση ποσοστού 17% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, στο 3<sup>ο</sup> τρίμηνο του 2012.

Στον Εφαρμοστικό Νόμο 3986 (ΦΕΚ Α' 152, 1-7-2011) ορίζεται ότι η παραπάνω πώληση θα γίνει μέσω του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε..

#### **Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου**

Ο Όμιλος έχει ορίσει τον κίνδυνο ως ένα σύνολο αβέβαιων και μη προβλέψιμων καταστάσεων που μπορεί να επηρεάσουν συνολικά τις δραστηριότητές του, την επιχειρηματική του δράση, την οικονομική του απόδοση, την εκτέλεση της στρατηγικής του και την επίτευξη των στόχων του.

Ο Όμιλος δεν έχει καθιερώσει ακόμη μια συγκεκριμένη και παγιωμένη Οργανωτική δομή Διαχείρισης Κινδύνων. Μέχρι τώρα τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται 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.

#### **Η Εταιρεία αντιμετωπίζει απεργιακές κινητοποιήσεις**

Οι περισσότεροι εργαζόμενοι της Εταιρείας συμμετέχουν σε συνδικαλιστικές οργανώσεις. Παρατεταμένη εργασιακή αναταραχή ενδέχεται να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα της Εταιρείας.

### **ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ**

Για το σύνολο του έτους, εκτιμάται ότι η μείωση εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας θα περιοριστεί στο 3,5% - 4% σε σχέση με το 2010, με το αντίστοιχο ποσοστό μείωσης του κύκλου εργασιών να διαμορφώνεται σε 3% περίπου.

Με υπόθεση τιμής πετρελαίου Brent 110 \$/bbl και ισοτιμίας €/€ 1,37, το περιθώριο EBITDA εκτιμάται ότι θα κυμανθεί στα επίπεδα του 19% - 20%, κυρίως λόγω της επιδείνωσης των δαπανών ενεργειακού ισοζυγίου.

## ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2011 και την 31 Δεκεμβρίου 2010 έχουν ως εξής:

	30.06.2011		31.12.2010	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	218	-	198	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	20.564	-	12.773	-
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	31	-	29	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	<b>20.817</b>	<b>-</b>	<b>13.004</b>	<b>-</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(130)	-	(250)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ-ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε	-	-	1	-
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	86.750	-	90.407	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	<b>86.887</b>	<b>(130)</b>	<b>90.545</b>	<b>(250)</b>
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΣΜΗΕ	426.657	(387.921)	448.516	(413.189)
	<b>426.657</b>	<b>(387.921)</b>	<b>448.516</b>	<b>(413.189)</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 30 Ιουνίου 2011 και 2010 έχουν ως εξής:

	30.06.2011		30.06.2010	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	19	-	19	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.255	(3.593)	2.947	(3.269)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	5	-	4	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	<b>2.279</b>	<b>(3.593)</b>	<b>2.970</b>	<b>(3.269)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(663)	-	(927)
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	16	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ-ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε	-	-	1	-
ΛΑΡΚΟ	37.556	(2.691)	27.751	(3.243)
	<b>37.572</b>	<b>(3.354)</b>	<b>27.752</b>	<b>(4.170)</b>
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΣΜΗΕ	45.889	(434.677)	10.386	(277.820)
	<b>45.889</b>	<b>(434.677)</b>	<b>10.386</b>	<b>(277.820)</b>

Την 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2011 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για την λήψη δανείου από θυγατρική εταιρεία βραχυπρόθεσμου δανεισμού ύψους Ευρώ 8,5 εκατ.

### **Προμήθεια λιγνίτη από την ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. («ΛΑΡΚΟ»)**

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών και συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμψηφίζονται με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της έχει εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Μέσα στο α' εξάμηνο 2011 η ΛΑΡΚΟ έχει τιμολογήσει παραδόσεις λιγνίτη αξίας Ευρώ 3,3 εκατ. περίπου. Λαμβάνοντας υπόψη την αξία των ποσοτήτων λιγνίτη που παραδόθηκε το μήνα Ιούλιο 2011 και την τιμολόγηση τον Αύγουστο 2011 των αναθεωρήσεων τιμών των παραδόσεων λιγνίτη της περιόδου 1.1.2010 – 31.12.2010, η αποπληρωμή του παλαιού χρέους της ΛΑΡΚΟ, μέσω της σύμβασης του 2007, θεωρείται ότι έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί.

Η ΛΑΡΚΟ από τον Δεκέμβριο 2008 δεν κατέβαλε το αντίτιμο των καταναλώσεων της για ηλεκτρική ενέργεια. Για τις οφειλές της περιόδου από 1 Νοεμβρίου 2008 έως 30 Απριλίου 2009, έχει ασκηθεί αγωγή κατά της εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ποσού Ευρώ 24,2 εκατ.) ενώ για τις οφειλές, που αφορούν στην περίοδο Μάιος 2009 - Οκτώβριος 2009, για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας έχει ασκηθεί και δεύτερη αγωγή (ποσού Ευρώ 18,8 εκατ.) οι οποίες θα εκδικασθούν την 14 Νοεμβρίου 2013.

Τον Ιούλιο 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας την περίοδο 1.11.2008 – 31.5.2010. Το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, είχε προηγουμένως εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Στο πλαίσιο συμφωνίας προβλεπόταν ότι, θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της αρχικής σύμβασης προμήθειας λιγνίτη. Για την αποπληρωμή του υπολοίπου τμήματος των οφειλών, η ΛΑΡΚΟ θα καταβάλει προκαθορισμένα ποσά μηνιαίως, ανάλογα με τη διακύμανση της χρηματιστηριακής τιμής του Νικελίου. Επιπλέον, με το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, η ΛΑΡΚΟ δεσμεύτηκε ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο μετά την 1<sup>η</sup> Ιουλίου 2010. Στα πλαίσια αυτά, η ΛΑΡΚΟ έχει καταβάλλει το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο 2010 έως και Ιούνιο του 2011 με αποτέλεσμα να μην υφίσταται ληξιπρόθεσμη οφειλή για το προαναφερόμενο διάστημα. Η διαδικασία κατάρτισης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών και της νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, οι οποίες αποτυπώνουν τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, ολοκληρώθηκε και εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Ιούλιο 2011. Η νέα σύμβαση προμήθειας λιγνίτη που έχει υπογραφεί 1 Αυγούστου 2011 από τη ΛΑΡΚΟ, προβλέπει έναρξη παραδόσεων την 1.7.2011. Επίσης, εγκρίθηκε όπως, στο προς ρύθμιση χρέος της ΛΑΡΚΟ να συμπεριληφθεί και ο λογαριασμός κατανάλωσης μηνός Ιουνίου 2010 της εταιρείας αυτής. Σημειώνεται ότι ενόψει της κατάρτισης και υλοποίησης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών, η ΛΑΡΚΟ είχε καταβάλλει το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. τον Απρίλιο 2011 και Ευρώ 1 εκατ. τον Μάιο 2011, με αποτέλεσμα το συνολικό ποσό της νέας οφειλής που ρυθμίστηκε να ανέρχεται τελικά σε Ευρώ 76,5 εκατ. κατά κεφάλαιο. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

#### **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.

	Αγορές		Υπόλοιπο	
	30.06.2011	30.06.2010	30.06.2011	31.12.2010
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	66.972	98.970	9.976	16.468
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	137.181	232.429	89.977	45.227
	<b>204.153</b>	<b>331.399</b>	<b>99.953</b>	<b>61.695</b>

Τον Αύγουστο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την (ταμειακή) καταβολή του 85% της δαπάνης που τιμολογεί η ΔΕΠΑ για την προμήθεια του Φυσικού Αερίου, στα πλαίσια της υφιστάμενης σύμβασης, δεδομένου ότι, θεωρεί αυτή τη μειωμένη καταβολή ως καταρχήν αντικατοπτρίζουσα την ουσιαστική μεταβολή των συνθηκών, που προσδιορίζουν το συμβατικό αντάλλαγμα της ΔΕΗ, αρχής γενομένης από τα τιμολόγια που αφορούν στις καταναλώσεις του μηνός Ιουλίου 2010. Στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, ως δαπάνη Φυσικού Αερίου έχει καταχωρηθεί το 100% των χρεώσεων από την ΔΕΠΑ Α.Ε. Για το θέμα αυτό η ΔΕΠΑ προσέφυγε στην προβλεπόμενη από τη σύμβαση ΔΕΗ – ΔΕΠΑ διαιτησία αιτούμενη την έντοκη καταβολή των ποσών. Τον Ιανουάριο του 2011, η ΔΕΠΑ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ σχετικά με την υποχρέωση που απορρέει από την μη παραλαβή ελάχιστων συμβατικών ποσοτήτων (take or pay). Η Μητρική Εταιρεία έχει ζητήσει από τη ΔΕΠΑ στοιχεία, στα πλαίσια και του Νόμου 3175/2003, προκειμένου να αξιολογήσει περαιτέρω το υποβληθέν αίτημα της ΔΕΠΑ. Κατά συνέπεια, προς το παρόν δεν είναι δυνατόν, να προσδιοριστεί εάν υφίσταται υποχρέωση take-or-pay της ΔΕΗ προς τη ΔΕΠΑ και να εκτιμηθεί, εφόσον υφίσταται, ποιο είναι το ύψος της υποχρέωσης. Επιπλέον, η ΔΕΗ έχει προσφύγει κατά της ΔΕΠΑ στη διαιτησία που προβλέπεται στη σύμβαση ΔΕΗ – ΔΕΠΑ αιτούμενη το αντισταθμιστικό αντάλλαγμα που προβλέπεται στο άρθρο 25 της ίδιας σύμβασης. Η προθεσμία για την έκδοση Απόφασης της Διαιτησίας για την εφαρμογή του Αρθρου 25 εκπνέει στις 14.9.2011, εφόσον δεν παραταθεί κατόπιν κοινής συμφωνίας των Διαδίκων Μερών.

Τέλος, θα πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι η ΔΕΗ και η ΔΕΠΑ είναι σε διαδικασία επαναδιαπραγμάτευσης των όρων της υφιστάμενης σύμβασης προμήθειας Φυσικού Αερίου.

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 2011 και 2010 έχουν ως εξής:

	<b>Όμιλος</b>		<b>Εταιρεία</b>	
	<b>30.06.11</b>	<b>30.06.10</b>	<b>30.06.11</b>	<b>30.06.10</b>
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	125	228	70	122
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	80	77	64	53
- Λοιπές παροχές	6	4	6	4
	<b>211</b>	<b>309</b>	<b>140</b>	<b>179</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	669	865	669	865
- Εργοδοτικές εισφορές	120	97	120	97
	<b>789</b>	<b>962</b>	<b>789</b>	<b>962</b>
	<b>1.000</b>	<b>1.271</b>	<b>929</b>	<b>1.141</b>

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.

**Αθήνα 30 Αυγούστου 2011**

**ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ**

### **III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ**

## Έκθεση Επισκόπησης Ενδιάμεσης Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης

Προς τους μετόχους της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### Εισαγωγή

Επισκοπήσαμε τη συνημμένη συνοπτική εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση χρηματοοικονομικής θέσης της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ (η «Εταιρεία») και των θυγατρικών της (ο «Όμιλος») της 30ης Ιουνίου 2011 και τις σχετικές συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων και συνολικού εισοδήματος, μεταβολών καθαρής θέσης και ταμειακών ροών της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε αυτήν την ημερομηνία, καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του άρθρου 5 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 να εκφράσουμε συμπέρασμα 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 οικονομικής 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 ουσιαστικά 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 εντοπιστούν σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια, με την παρούσα δεν διατυπώνουμε γνώμη ελέγχου.



### **Συμπέρασμα**

Με βάση την επισκόπησή μας, δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε θα μας οδηγούσε στο συμπέρασμα ότι η συνημμένη ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιώδη άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

### **Αναφορά επί άλλων νομικών και κανονιστικών θεμάτων**

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

Αθήνα, 30 Αυγούστου 2011

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής  
Παναγιώτης Ι.Κ. Παπάζογλου

Α.Μ. ΣΟΕΛ 16631  
ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)  
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

#### **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 2011**

**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 30 Αυγούστου 2011 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).**

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

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ  
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ  
ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.  
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ .....	1
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ.....	2
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ .....	3
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	4
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ .....	5
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....	6
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ .....	7
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	7
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ.....	7
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	10
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ .....	12
5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ).....	12
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	13
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	14
8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ.....	15
9. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	15
10. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ.....	18
11. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ.....	18
12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	18
13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....	29
14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....	31
15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ.....	33

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2011- 30.06.2011	01.01.2010- 30.06.2010	01.04.2011- 30.06.2011	01.04.2010- 30.06.2010	01.01.2011- 30.06.2011	01.01.2010- 30.06.2010	01.04.2011- 30.06.2011	01.04.2010- 30.06.2010
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.428.836	2.607.461	1.196.196	1.253.493	2.421.290	2.598.589	1.192.308	1.249.344
Λοιπές Πωλήσεις	290.329	286.992	146.831	149.741	290.329	286.992	146.831	149.741
	<u>2.719.165</u>	<u>2.894.453</u>	<u>1.343.027</u>	<u>1.403.234</u>	<u>2.711.619</u>	<u>2.885.581</u>	<u>1.339.139</u>	<u>1.399.085</u>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>								
Αμοιβές προσωπικού	426.208	486.160	208.970	220.200	425.102	483.819	208.583	219.064
Καύσιμα	949.234	893.567	470.985	475.883	949.234	893.567	470.985	475.883
Αποσβέσεις	246.927	236.996	119.381	118.630	244.756	234.900	118.324	117.568
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	454.196	330.710	259.436	197.845	457.789	333.979	261.262	199.398
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	156.186	141.525	81.874	71.733	156.186	141.525	81.874	71.733
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	325	14.611	(11.203)	827	325	14.611	(11.203)	827
Λοιπές προβλέψεις	53.841	61.374	8.159	25.985	53.817	61.326	8.135	25.964
Χρηματοοικονομικά έξοδα	105.340	78.683	54.978	40.507	105.267	78.655	54.943	40.484
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(23.624)	(17.634)	(12.695)	(10.664)	(23.509)	(17.570)	(12.614)	(10.621)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα (Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	163.926	200.045	96.727	139.362	160.037	197.196	94.326	137.676
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	(1.349)	(1.023)	(951)	(389)	-	2.764	-	2.764
	<u>2.552</u>	<u>5.848</u>	<u>3.370</u>	<u>3.347</u>	<u>2.552</u>	<u>5.848</u>	<u>3.370</u>	<u>3.347</u>
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<u>185.403</u>	<u>463.591</u>	<u>63.996</u>	<u>119.968</u>	<u>180.063</u>	<u>454.961</u>	<u>61.154</u>	<u>114.998</u>
Φόρος εισοδήματος	(56.599)	(115.736)	(28.496)	(29.575)	(55.779)	(114.335)	(28.173)	(28.851)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ</b>	<u>128.804</u>	<u>347.855</u>	<u>35.500</u>	<u>90.393</u>	<u>124.284</u>	<u>340.626</u>	<u>32.981</u>	<u>86.147</u>
<b>Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>	<u>0,56</u>	<u>1,50</u>	<u>0,15</u>	<u>0,39</u>				
<b>Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών</b>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>				

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 ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

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

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2011- 30.06.2011	01.01.2010- 30.06.2010	01.04.2011- 30.06.2011	01.04.2010- 30.06.2010	01.01.2011- 30.06.2011	01.01.2010- 30.06.2010	01.04.2011- 30.06.2011	01.04.2010- 30.06.2010
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ</b>	<b>128.804</b>	<b>347.855</b>	<b>35.500</b>	<b>90.393</b>	<b>124.284</b>	<b>340.626</b>	<b>32.981</b>	<b>86.147</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)</b>								
Κέρδη / (ζημίες) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	(3.833)	(16.077)	(4.568)	(10.605)	(3.833)	(16.077)	(4.568)	(10.605)
Αποτίμηση πράξεων παραγωγών	(6.615)	(180)	1.888	(7.422)	(6.615)	(180)	1.888	(7.422)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	(10.448)	(16.257)	(2.680)	(18.027)	(10.448)	(16.257)	(2.680)	(18.027)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>118.356</b>	<b>331.598</b>	<b>32.820</b>	<b>72.366</b>	<b>113.836</b>	<b>324.369</b>	<b>30.301</b>	<b>68.120</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**

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

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>30.06.2011</b>	<b>31.12.2010</b>	<b>30.06.2011</b>	<b>31.12.2010</b>
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.420.627	13.354.142	13.292.209	13.236.285
Ασώματες ακινητοποιήσεις	91.075	89.146	90.988	89.040
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	18.241	22.073	18.241	22.073
Λοιπά	72.177	41.547	144.551	114.665
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>13.602.120</b>	<b>13.506.908</b>	<b>13.545.989</b>	<b>13.462.063</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό</b>				
Αποθέματα	925.119	849.971	924.276	849.182
Απαιτήσεις	1.362.261	1.223.071	1.375.128	1.242.937
Χρηματικά Διαθέσιμα	772.485	620.449	768.162	617.040
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>3.059.865</b>	<b>2.693.491</b>	<b>3.067.566</b>	<b>2.709.159</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>16.661.985</b>	<b>16.200.399</b>	<b>16.613.555</b>	<b>16.171.222</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
<b>Ίδια Κεφάλαια</b>				
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Κεφ/σες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	5.003.253	5.013.103	4.967.023	4.976.962
Αποθεματικά	294.854	305.302	294.854	305.302
Αποτελέσματα εις νέο	1.182.411	1.224.586	1.190.961	1.237.533
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>6.707.055</b>	<b>6.769.528</b>	<b>6.679.375</b>	<b>6.746.334</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.535.733	3.885.625	3.535.640	3.885.413
Προβλέψεις	457.803	461.210	456.595	460.078
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.842.788	2.881.892	2.839.240	2.877.826
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>6.836.324</b>	<b>7.228.727</b>	<b>6.831.475</b>	<b>7.223.317</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.241.708	1.075.285	1.232.101	1.068.288
Μερίσματα πληρωτέα	183.426	171	183.426	171
Φόρος Εισοδήματος πληρωτέος	136.135	159.515	142.965	166.213
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	198.122	250.250	185.000	250.000
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.359.215	716.923	1.359.213	716.899
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>3.118.606</b>	<b>2.202.144</b>	<b>3.102.705</b>	<b>2.201.571</b>
<b>Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>16.661.985</b>	<b>16.200.399</b>	<b>16.613.555</b>	<b>16.171.222</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ. παγίων	Λοιπά Αποθεματικά				
						Διαφορές αναπρ/γής μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελ/τα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>80.165</b>	<b>5.026.614</b>	<b>(947.342)</b>	<b>10.637</b>	<b>207.987</b>	<b>218.624</b>	<b>909.374</b>	<b>6.461.314</b>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	347.855	347.855
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(16.077)	(180)	(16.257)	-	(16.257)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(16.077)</b>	<b>(180)</b>	<b>(16.257)</b>	<b>347.855</b>	<b>331.598</b>
Μεταφορές	-	-	-	(6.578)	-	-	-	-	8.222	1.644
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(232.000)	(232.000)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(597)	(597)
<b>Υπόλοιπο, την 30 Ιουνίου 2010</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>80.165</b>	<b>5.020.036</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(5.440)</b>	<b>207.807</b>	<b>202.367</b>	<b>1.032.854</b>	<b>6.561.959</b>
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>5.013.103</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(10.176)</b>	<b>207.987</b>	<b>197.811</b>	<b>1.224.586</b>	<b>6.769.528</b>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	128.804	128.804
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(3.833)	(6.615)	(10.448)	-	(10.448)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3.833)</b>	<b>(6.615)</b>	<b>(10.448)</b>	<b>128.804</b>	<b>118.356</b>
Μεταφορές	-	-	-	(9.850)	-	-	-	-	12.424	2.574
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(183.280)	(183.280)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(123)	(123)
<b>Υπόλοιπο, την 30 Ιουνίου 2011</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>5.003.253</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(14.009)</b>	<b>201.372</b>	<b>187.363</b>	<b>1.182.411</b>	<b>6.707.055</b>

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



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής Παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ. Παγίων	Λοιπά Αποθεματικά			Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
						Διαφορές από αναπρ/γή μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών		
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>80.165</b>	<b>4.990.473</b>	<b>(947.342)</b>	<b>10.637</b>	<b>207.987</b>	<b>218.624</b>	<b>933.426</b>	<b>6.449.225</b>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	340.626	340.626
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(16.077)	(180)	(16.257)	-	(16.257)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(16.077)</b>	<b>(180)</b>	<b>(16.257)</b>	<b>340.626</b>	<b>324.369</b>
Μεταφορές	-	-	-	(6.578)	-	-	-	-	8.222	1.644
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(232.000)	(232.000)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	24	24
<b>Υπόλοιπο, την 30 Ιουνίου 2010</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>80.165</b>	<b>4.983.895</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(5.440)</b>	<b>207.807</b>	<b>202.367</b>	<b>1.050.298</b>	<b>6.543.262</b>
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.976.962</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(10.176)</b>	<b>207.987</b>	<b>197.811</b>	<b>1.237.533</b>	<b>6.746.334</b>
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	124.284	124.284
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(3.833)	(6.615)	(10.448)	-	(10.448)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(3.833)</b>	<b>(6.615)</b>	<b>(10.448)</b>	<b>124.284</b>	<b>113.836</b>
Μεταφορές	-	-	-	(9.939)	-	-	-	-	12.424	2.485
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(183.280)	(183.280)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο, την 30 Ιουνίου 2011</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.967.023</b>	<b>(947.342)</b>	<b>(14.009)</b>	<b>201.372</b>	<b>187.363</b>	<b>1.190.961</b>	<b>6.679.375</b>

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 2011**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2011- 30.06.2011	01.01.2010- 30.06.2010	01.01.2011- 30.06.2011	01.01.2010- 30.06.2010
<b>Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	185.403	463.591	180.063	454.961
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	372.914	329.299	370.504	326.982
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(37.404)	(37.297)	(37.188)	(37.095)
Χρεωστικοί τόκοι	98.519	73.421	98.446	73.389
Λοιπές αναμορφώσεις	48.087	109.493	49.423	113.144
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(306.225)	(243.869)	(299.405)	(236.934)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	85.154	(45.132)	83.527	(47.346)
<b>Ταμιακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>446.448</b>	<b>649.506</b>	<b>445.370</b>	<b>647.101</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(462.138)	(489.387)	(449.182)	(485.485)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	644	1.446	647	1.942
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	23.624	16.474	23.509	16.410
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(30)	-	(30)	(8.000)
<b>Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(437.900)</b>	<b>(471.467)</b>	<b>(425.056)</b>	<b>(475.133)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(52.128)	(63.500)	(65.000)	(63.500)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	593.000	896.000	593.000	896.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(301.421)	(684.073)	(301.302)	(684.057)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(95.938)	(56.536)	(95.865)	(56.508)
Πληρωμή μερισμάτων	(25)	(8)	(25)	(8)
<b>Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>143.488</b>	<b>91.883</b>	<b>130.808</b>	<b>91.927</b>
<b>Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>152.036</b>	<b>269.922</b>	<b>151.122</b>	<b>263.895</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ</b>	<b>620.449</b>	<b>480.042</b>	<b>617.040</b>	<b>471.782</b>
<b>ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>772.485</b>	<b>749.964</b>	<b>768.162</b>	<b>735.677</b>
<b>ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>772.485</b>	<b>749.964</b>	<b>768.162</b>	<b>735.677</b>

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

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 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 Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον Ν.2773/1999 ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία. Βάσει του Π.Δ.333/2000 (καταστατικό της Μητρικής Εταιρείας) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη. Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Μητρικής Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

Οι συνημμένες συνοπτικές 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 2011 και 2010, ήταν 21.288 και 21.956 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ) και των οποίων το κόστος μισθοδοσίας ανακτάται.

Στις 30 Ιουνίου 2011 και 2010, 169 και 175 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (Υπουργεία κλπ.) εκ των οποίων 146 και 147, μισθοδοτούνται από τη ΔΕΗ.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("ΗΕ") από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 39 σταθμοί ανήκουν στην 100% θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 12,1 χιλιάδων χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 228.000 χιλιομέτρων.

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

Η ΔΕΗ έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών επί των γραμμών μεταφοράς μήκους περίπου 1.900 χιλιομέτρων, περίπου 200 χιλιόμετρα αστικού υπόγειου δικτύου οπτικών ινών καθώς και 17 χιλιόμετρα υποβρύχιου δικτύου οπτικών ινών.

### 2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

#### Μεταβολή Θεσμικού Πλαισίου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Στις 2 Αυγούστου 2011 ψηφίστηκε από τη Βουλή των Ελλήνων ο Νόμος του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠΕΚΑ) «Για τη Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Νόμος υπ. αριθ. 4001, ΦΕΚ Α' αριθ. 179/22.08.2011). Οι διατάξεις του Νόμου περιλαμβάνουν:

- Υιοθέτηση του μοντέλου ITO (Independent Transmission Operator) για το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ως εξής:
- Μεταβίβαση σε μια 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε, με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ)», των δραστηριοτήτων της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στον ΑΔΜΗΕ εισφέρεται με τη μορφή απόσχισης το σύνολο των παγίων και του προσωπικού της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ, καθώς επίσης και οι δραστηριότητες της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. πλην της λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Η λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας -και πιο συγκεκριμένα του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού»- διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ)».
- Ο ΑΔΜΗΕ πρέπει να έχει πιστοποιηθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς έως τις 3 Μαρτίου 2012.
- Μεταβίβαση σε μια 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε, με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ)», των δραστηριοτήτων Διανομής, καθώς επίσης και όλων των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της ΔΕΗ που σχετίζονται με τις προαναφερθείσες δραστηριότητες, με την εξαίρεση των παγίων του Δικτύου Διανομής, των ακινήτων και εγκαταστάσεων της Διανομής, τα οποία θα παραμείνουν στην κυριότητα της μητρικής ΔΕΗ.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Άλλες προβλέψεις του Νόμου περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων:

- τη διεύρυνση των αρμοδιοτήτων και την ενίσχυση της ανεξαρτησίας της ΡΑΕ.
- μέτρα για την προστασία των καταναλωτών από αθέμιτες πρακτικές.
- μέτρα για την απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου.

**Ρυθμίσεις που αφορούν τον καθορισμό της προς δημοπράτηση ποσότητας δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων αερίων θερμοκηπίου και το κόστος εκπομπών CO<sub>2</sub> στις Προσφορές Έγχυσης των Μονάδων.** Εντός του 2011 ελήφθησαν νομοθετικές πρωτοβουλίες για τον καθορισμό της ποσότητας των δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων αερίων θερμοκηπίου που είναι διαθέσιμα για δημοπράτηση σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής (ΕΣΚΔΕ) δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων αερίων θερμοκηπίου της περιόδου 2008-2012. Στο **ΦΕΚ Β' 574/11.04.2011** δημοσιεύθηκε η Υπουργική Απόφαση **186310**, σύμφωνα με την οποία διατίθενται προς δημοπράτηση 10.000.000 δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου.

Οι όροι και η διαδικασία δημοπράτησης δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας από την Αποθήκη Νεοεισερχόμενων, περιόδου 2008-2012, καθορίζονται στο **ΦΕΚ Β' 575/11.04.2011**. Τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρασίες κατανέμονται κατά 95% υπέρ του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και κατά 5% υπέρ του νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Πράσινο Ταμείο».

Η ΡΑΕ με την **Απόφαση 643/2011** (13.05.2011) δημοσίευσε τη μεθοδολογία για την ενσωμάτωση του κόστους εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>) στις προσφορές έγχυσης που υποβάλλουν οι θερμικές μονάδες παραγωγής στην ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η εφαρμογή της μεθοδολογίας περιλαμβάνει δύο στάδια:

α) Το μεταβατικό στάδιο από 1-6-2011 έως 31-12-2012, κατά το οποίο το κόστος εκπομπών CO<sub>2</sub> θα αντιπροσωπεύει το κόστος κάλυψης του ελλείμματος που προκύπτει εάν οι προβλεπόμενες ετήσιες εκπομπές μιας μονάδας υπερβούν τα δωρεάν ετήσια δικαιώματα που της αναλογούν. Εάν οι προβλεπόμενες ετήσιες εκπομπές μιας μονάδας υπολείπονται των δωρεάν ετήσιων δικαιωμάτων της, το κόστος εκπομπών CO<sub>2</sub> θα είναι μηδενικό.

β) Το στάδιο πλήρους εφαρμογής, με έναρξη την 1-1-2013, κατά το οποίο δεν θα υφίστανται πλέον δωρεάν δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> και επομένως, το κόστος εκπομπών CO<sub>2</sub> μιας μονάδας θα αντιπροσωπεύει το πλήρες κόστος των εκπομπών της και όχι το κόστος κάλυψης του ελλείμματος.

Η μεθοδολογία είναι ενιαία, με στόχο το μεταβατικό στάδιο να αποτελεί ειδική περίπτωση της πλήρους εφαρμογής. Η συλλογιστική που αναπτύχθηκε αποτυπώνεται μέσα στην Απόφαση σε μαθηματικές εξισώσεις. Η ισχύς της απόφασης αυτής άρχεται για την ημέρα κατανομής της Τετάρτης 8 Ιουνίου 2011.

### **Ρυθμίσεις που αφορούν τη Χονδρεμπορική Αγορά Η.Ε και τα κανονιστικά κείμενα που τη διέπουν.**

Στο **ΦΕΚ Β' 129/09.02.2011** δημοσιεύθηκε η Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΚΑ **Δ5-ΗΛ/Β/Φ1.17/74/1629** η οποία τροποποιεί την υπουργική απόφαση Δ5-ΗΛ/Β/οικ./8371/09.05.2005 και συγκεκριμένα τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΚΔΣ&ΣΗΕ») ως προς τις ακόλουθες διατάξεις του :

- I. Τροποποιούνται οι τύποι υπολογισμού των χρεώσεων για τις επιβεβλημένες φορτίσεις που προβλέπονται στο άρθρο 189
- II. Προστίθεται νέα παράγραφος στο άρθρο 335, η οποία ορίζει ότι η λογιστική εκκαθάριση και απόδοση των χρηματικών διαφορών των χρεοπιστώσεων που προβλέπονται στο άρθρο 189, παρ.(2) θα λάβει χώρα εντός έξι (6) μηνών από την 1/1/2011 και το αργότερο έως την ολοκλήρωση του αναγκαίου λογισμικού του ΔΕΣΜΗΕ.
- III. Αναδιατυπώνονται λεκτικά προς το βέλτιστο κάποιες λέξεις και φράσεις του ΚΔΣ&ΣΗΕ.

Στις 21 Μαΐου 2011, η ΡΑΕ εξέδωσε την **Απόφαση 654/2011**, καταργώντας την Απόφαση ΡΑΕ 470Α/2011, για τον καθορισμό των αριθμητικών τιμών των μοναδιαίων χρεώσεων, των συντελεστών προσαύξησης και των λοιπών παραμέτρων των Χρεώσεων Μη Συμμόρφωσης λόγω Μη Νόμιμων Προσφορών και Δηλώσεων για το ημερολογιακό έτος 2011.

Τροποποίηση επίσης υπήρξε στο άρθρο 28 του ΚΔΣ & ΣΗΕ για τη Μέγιστη Ημερήσια Έγχυση Ενέργειας στο Σύστημα, με την **Απόφαση ΡΑΕ 767/2011** (20.6.2011) ώστε ο κάτοχος άδειας παραγωγής Υδροηλεκτρικής Μονάδας να δύναται να κάνει χρήση του στοιχείου της «Μέγιστης Ημερήσιας Έγχυσης Ενέργειας στο Σύστημα», της παραγράφου 10 του συγκεκριμένου άρθρου, ακόμα και στην περίπτωση που τα υδάτινα αποθέματα **κατά την έναρξη** της περιόδου μη διαθεσιμότητας της θερμικής παραγωγής, θεωρούνται ασφαλή. Για την εφαρμογή του ως άνω περιορισμού τροποποιούνται και οι τιμές ποινής που προβλέπονται στον πίνακα του άρθρου 3.2.2.4 του Εγχειριδίου Λειτουργίας της Αγοράς, για κάθε μεταβλητή παραβίασης του αντίστοιχου περιορισμού του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### Τιμολογιακή Πολιτική

Εντός του 2011 εκδόθηκε το **ΦΕΚ 322 / 28.02.2011** σύμφωνα με το οποίο, οι αιτήσεις για ένταξη στο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ) κάθε ημερολογιακό έτος υποβάλλονται από 1/10 έως 15/12 του προηγούμενου έτους. Για την πρώτη εφαρμογή (ένταξη το 2011) οι αιτήσεις υποβάλλονται από 1/10/2010 έως και 31/3/2011. Για όσες

από τις αιτήσεις αυτές ο έλεγχος έχει ολοκληρωθεί μετά την 01.01.2011 ή θα ολοκληρωθεί μετά την έναρξη ισχύος της εν λόγω απόφασης, η ένταξη θα γίνεται αναδρομικά από 01.01.2011.

Στα πλαίσια της τρέχουσας δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας, η ΡΑΕ με τη **Γνωμοδότηση 9/2011**, γνωμοδότησε να παρέχεται μεγαλύτερη ελαστικότητα α) ως προς τα ανώτατα όρια τετραμηνιαίας κατανάλωσης για όλες τις κατηγορίες δικαιούχων που προβλέπονται στην ισχύουσα υπουργική απόφαση και β) ως προς τα εισοδηματικά κριτήρια ειδικά για την κατηγορία Δ' (άτομα με αναπηρία) σε συνάρτηση με τα αφορολόγητα όρια, όπως αυτά καθορίζονται από τις σχετικές κείμενες διατάξεις.

Στις 6 Απριλίου 2011 ανακοινώθηκε η **Γνωμοδότηση ΡΑΕ 13/2011** προς το ΥΠΕΚΑ για τη διατήρηση και μη αναπροσαρμογή των τιμών του Πίνακα της παραγράφου 1 του άρθρου 13 του ν. 3468/2006 (Τιμολόγια Απορρόφησης ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από Παραγωγό ή Αυτοπαραγωγό μέσω σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή Σ.Η.Θ.Υ.Α., εξαιρουμένων των τιμών των φωτοβολταϊκών σταθμών) όπως αυτό ισχύει, για τα έτη 2010 και 2011.

**Γνωμοδότηση** προς το ΥΠΕΚΑ (**14/2011**) επίσης υπήρξε και για τον ορισμό κατώτατου ορίου ίσου με 0,25 (25%) για την τιμή της παραμέτρου «ΣΥΝΤΕΛΕΣΤΗΣ ΧΡΗΣΙΜΟΠΟΙΗΣΗΣ» που περιλαμβάνεται στον υπολογισμό της Χρεωστέας Ζήτησης στα τιμολόγια Ρυθμιστικού Ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε. Μέσης Τάσης σύμφωνα με την από 28.12.2010 Υπουργική Απόφαση (Δ5-ΗΛ/Β/Φ29/οικ.28241, ΦΕΚ Β'2031/29.12.2010), με εφαρμογή για όλους τους λογαριασμούς που θα εκδοθούν από 01.06.2011 ανεξαρτήτως περιόδου κατανάλωσης.

Η ΡΑΕ κατά τη συνεδρίασή της στις 14 Απριλίου 2011 διαπίστωσε ότι σύμφωνα με τα στοιχεία που διαθέτει έως σήμερα, δεν προκύπτει παραβίαση του νομοθετικού πλαισίου και ειδικότερα των διατάξεων του άρθρου 29 παρ. 4 του ν.2773/1999, από την ΔΕΗ Α.Ε, ως προς την τήρηση του ανώτατου ορίου χρέωσης ΥΚΩ στα τιμολόγια των πελατών της, καθώς και ως προς την υποχρέωσή της για τήρηση χωριστών λογαριασμών για τις χρεώσεις αυτές. Οι ως άνω διαπιστώσεις διατυπώθηκαν στην **Απόφαση ΡΑΕ 514/2011** με τίτλο: «Υπέρβαση ανώτατου ορίου ετήσιας επιβάρυνσης ανά παροχή ηλεκτρικού ρεύματος λόγω ΥΚΩ».

Στις 6.6.2011 ανακοινώθηκε η **Απόφαση ΡΑΕ 692/2011** στην οποία αναγράφονται οι βασικές αρχές τιμολόγησης ηλεκτρικής ενέργειας. Η ΡΑΕ δύναται να αναπροσαρμόζει τις βασικές αυτές αρχές, λαμβάνοντας υπόψη τις εξελισσόμενες συνθήκες στην αγορά καθώς επίσης και να παρακολουθεί την εφαρμογή των ως άνω βασικών αρχών, η παράβαση των οποίων είναι δυνατόν να επιφέρει την επιβολή διοικητικών κυρώσεων του Άρθρου 33 του Ν.2773/1999.

Προκειμένου να καθορισθεί το απολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά στο πλαίσιο των διατάξεων του άρθρου 40 παρ. 3 του ν.2773/1999, απολογιστικά για το έτος 2010, η ΡΑΕ εξέδωσε την **Απόφαση 736/2011** (17.06.2011).

### Λοιπές Ρυθμίσεις

Η ΡΑΕ εξέδωσε την Απόφαση **771/2011** (23.6.2011) σε σχέση με τις βασικές αρχές και γενικές προδιαγραφές θεμιτών εμπορικών πρακτικών προώθησης και πώλησης υπηρεσιών προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας δίνοντας κατευθύνσεις α) ώστε η διαφήμιση και προώθηση των υπηρεσιών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας να διενεργείται σε συμμόρφωση με την κείμενη νομοθεσία περί διαφήμισης που αφορά στην προστασία των καταναλωτών και στη χρήση δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, όπως εκάστοτε ισχύει, β) για τη συμπεριφορά των συνεργατών και του προσωπικού κατά την άσκηση εμπορικών πρακτικών, γ) για την προσυμβατική ενημέρωση του καταναλωτή και δ) για τις προβλεπόμενες διοικητικές κυρώσεις.

Στο **Νόμο 3979** (ΦΕΚ Α' 138, 16.6.2011), για την ηλεκτρονική διακυβέρνηση και λοιπές διατάξεις, δημοσιεύθηκαν οι ρυθμίσεις οικονομικών θεμάτων Οργανισμών Τοπικής Αυτοδιοίκησης (ΟΤΑ) και πιο συγκεκριμένα οι διαδικασίες για την χρέωση των δημοτικών τελών καθαριότητας, φωτισμού, ηλεκτροδοτούμενων χώρων και του τέλους ακίνητης περιουσίας, τα οποία συνεισπράττονται από τη ΔΕΗ ή από τον εναλλακτικό προμηθευτή ηλεκτρικού ρεύματος. Γίνεται επίσης αναφορά α) στις κυρώσεις που επιβάλλονται στην περίπτωση μη καταβολής των συνεισπραττομένων ποσών από τον υπόχρεο και β) στις υποχρεώσεις του Διαχειριστή του δικτύου διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και της ΔΕΗ οι οποίοι υποχρεούνται να παρέχουν στους εναλλακτικούς προμηθευτές τα στοιχεία τιμολόγησης και εν γένει τα δεδομένα που αφορούν στους αντισυμβαλλομένους των ανωτέρω προμηθευτών και τα οποία τηρούνται για τη συνείσπραξη των προαναφερόμενων ποσών.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 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 («οικονομικές καταστάσεις») για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2011, 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 2010. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από συγκεκριμένα στοιχεία ενεργητικού τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας. 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 30<sup>η</sup> Αυγούστου 2011.

### 3.2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2011:

- **Διερμηνεία 19 «Διακανονισμός υποχρεώσεων με στοιχεία της καθαρής θέσης»**
- **Διερμηνεία 14 «Περιπτώσεις προπληρωμών όταν υπάρχουν υποχρεώσεις ελάχιστων εισφορών (τροποποίηση)»**
- **Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 «Ταξινόμηση των εκδόσεων δικαιωμάτων**
- **Αναθεώρηση του ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών»:**

Τον Μάιο του 2010 το ΣΔΛΠ εξέδωσε την τρίτη σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων**
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις**
- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων**
- **ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις**
- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις**
- **Διερμηνεία 13 Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών.**

Η υιοθέτηση των ανωτέρων νέων και τροποποιημένων ΔΠΧΑ και διερμηνειών δεν είχαν επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

#### **Πρότυπα που έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην παρούσα λογιστική περίοδο και ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν έχουν υιοθετήσει νωρίτερα**

Τα παρακάτω νέα και τροποποιημένα πρότυπα και διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν ισχύ για την ετήσια λογιστική περίοδο από 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2011. Ο Όμιλος και η Εταιρεία μελετούν την τυχόν επίδρασή τους στις Οικονομικές τους Καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα- Γνωστοποιήσεις: Γνωστοποιήσεις ως μέρος της συνολικής επισκόπησης των δραστηριοτήτων εκτός ισολογισμού (Τροποποίηση)»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2011. Σκοπός της τροποποίησης αυτής είναι να επιτρέψει στους χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων να βελτιώσουν την κατανόησή τους ως προς τις συναλλαγές μεταφοράς χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (π.χ. τιτλοποίηση) καθώς και των πιθανών επιπτώσεων των οποιοδήποτε κινδύνων που μπορεί να παραμείνουν στην οντότητα η οποία έχει πραγματοποιήσει τη μεταφορά χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επίσης, η τροποποίηση απαιτεί πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περίπτωση που ένα δυσανάλογο ποσό των συναλλαγών μεταφοράς έχει πραγματοποιηθεί προς το τέλος της ημερομηνίας ισολογισμού. Η τροποποίηση αυτή συμμορφώνει σε μεγάλο βαθμό τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων των ΔΠΧΑ και των Αμερικανικών Λογιστικών Προτύπων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

- **ΔΛΠ 12 «Αναβαλλόμενος φόρος- Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση)»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αφορά στον προσδιορισμό αναβαλλόμενης φορολογίας επί των επενδυτικών ακινήτων που επιμετρώνται σε εύλογη αξία και, επίσης, ενσωματώνει τη Διερμηνεία 21 – «Φόροι Εισοδήματος – Ανάκτηση αναπροσαρμοσμένων μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων» στο ΔΛΠ 12 προκειμένου για μη αποσβέσιμα περιουσιακά στοιχεία όπου χρησιμοποιείται το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16. Ο σκοπός αυτής της τροποποίησης είναι να συμπεριλάβει α) την αναιρέσιμη υπόθεση ότι βάση υπολογισμού αναβαλλόμενου φόρου επί των επενδυτικών ακινήτων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο εύλογης αξίας βάσει του ΔΛΠ 40, είναι η ανάκτηση της λογιστικής αξίας μέσω της πώλησής τους και β) την απαίτηση ότι βάση υπολογισμού αναβαλλόμενου φόρου επί των μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16, θα πρέπει να είναι πάντα η ανάκτηση της λογιστικής αξίας μέσω της πώλησής τους. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.
- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση).** Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αλλάζει την ομαδοποίηση των στοιχείων που παρουσιάζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Τα στοιχεία που μπορούν να αναταξινομηθούν (ή να "ανακυκλωθούν") στα Αποτελέσματα Χρήσης σε κάποια χρονική στιγμή στο μέλλον (για παράδειγμα, κατά την αποαναγνώριση ή τον διακανονισμό) θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα - Φάση 1, χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ταξινόμηση και επιμέτρηση»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2015. Η Φάση 1 του νέου αυτού προτύπου εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις**  
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 10 εγκαθιστά ένα ενιαίο μοντέλο ελέγχου που έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών οντοτήτων ειδικού σκοπού. Οι αλλαγές που εισάγονται από το ΔΠΧΑ 10 απαιτούν από τη διοίκηση να ασκεί σημαντική κρίση προκειμένου να καθορίσει ποιες οντότητες ελέγχονται και, συνεπώς, είναι απαραίτητο να ενοποιηθούν από τη μητρική. Παραδείγματα των περιοχών που απαιτούν σημαντική κρίση περιλαμβάνουν αξιολόγηση του τεκμαρτού ελέγχου (de facto control), τα πιθανά δικαιώματα ψήφου ή το εάν ο υπεύθυνος λήψης αποφάσεων λειτουργεί ως κύριος ή αντιπρόσωπος. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις που αφορά τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις και αντικαθιστά τη Διερμηνεία 12 Ενοποίηση – Οικονομικές Οντότητες Ειδικού Σκοπού. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.
- **ΔΠΧΑ 11 Κοινές Διευθετήσεις**  
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 11 απαλείφει την αναλογική ενοποίηση των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 11, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες, εφόσον έχουν ταξινομηθεί ως «κοινοπραξίες» (ο όρος κοινοπραξία καθορίστηκε εκ νέου), πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο καθαρής θέσης. Επιπρόσθετα, περιουσιακά στοιχεία και λειτουργίες που ελέγχονται από κοινού αποτελούν «κοινές λειτουργίες» σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 11 και ο λογιστικός χειρισμός αυτών των διευθετήσεων θα είναι γενικά σύμφωνος με εκείνον που ακολουθείται σήμερα. Βάσει αυτού του χειρισμού, ο επενδυτής εξακολουθεί να αναγνωρίζει το ποσοστό που του αναλογεί επί των περιουσιακών στοιχείων, υποχρεώσεων, εσόδων και εξόδων. Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες και τη Διερμηνεία 13 Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες – Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούντες. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.
- **ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες εταιρείες**  
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 12 συνδυάζει τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, κοινές διευθετήσεις, επενδύσεις σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες σε ένα ενιαίο πρότυπο γνωστοποιήσεων. Ένα σύνολο νέων γνωστοποιήσεων απαιτείται επίσης όπως γνωστοποίηση των κρίσεων που γίνονται προκειμένου για τον καθορισμό του ελέγχου επάνω σε μια άλλη εταιρεία. Το ΔΠΧΑ 12 αντικαθιστά τις απαιτήσεις που προηγουμένως εμπεριείχονταν στο ΔΛΠ 27, στο ΔΛΠ 31 και το ΔΛΠ 28. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

- ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας**  
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ο βασικότερος λόγος έκδοσης του ΔΠΧΑ 13 είναι να μειώσει την περιπλοκότητα και να βελτιώσει τη συνέπεια στην εφαρμογή κατά την επιμέτρηση της εύλογης αξίας. Δεν υπάρχει μεταβολή για το πότε μια οντότητα απαιτείται να κάνει χρήση εύλογης αξίας αλλά, παρέχεται καθοδήγηση στον τρόπο επιμέτρησης της εύλογης αξίας σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, όταν η εύλογη αξία απαιτείται ή επιτρέπεται από τα ΔΠΧΑ. Το ΔΠΧΑ 13 ενοποιεί και διευκρινίζει τις οδηγίες για επιμέτρηση εύλογης αξίας και επίσης ενισχύει τη σύγκλιση με τα Αμερικάνικα Λογιστικά Πρότυπα που έχουν τροποποιηθεί από το Συμβούλιο Αμερικάνικων Λογιστικών Προτύπων. Το πρότυπο αυτό έχει μελλοντική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.
- ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις (τροποποίηση)**  
Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12, το πρότυπο αυτό τροποποιήθηκε για να περιλάβει τις λογιστικές απαιτήσεις και τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για επενδύσεις σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις όταν μια εταιρεία ετοιμάζει ατομικές οικονομικές καταστάσεις. Το ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις απαιτεί μια εταιρεία που ετοιμάζει ατομικές οικονομικές καταστάσεις να λογίζει τις επενδύσεις στο κόστος ή σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά Μέσα. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.
- ΔΛΠ 28 Συμμετοχές σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (τροποποίηση)**  
Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12 το πρότυπο αυτό τροποποιήθηκε για να καθορίσει το λογιστικό χειρισμό των συμμετοχών σε συγγενείς επιχειρήσεις και να παραθέσει τις απαιτήσεις για την εφαρμογή της μεθόδου καθαρής θέσης κατά το λογισμό των συμμετοχών σε συγγενείς επιχειρήσεις και σε κοινοπραξίες. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.
- ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους**  
Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το τροποποιημένο ΔΛΠ 19 προτείνει σημαντικές αλλαγές στο λογιστικό χειρισμό των παροχών σε εργαζομένους, συμπεριλαμβανομένης της απαλοιφής του δικαιώματος επιλογής για αναβαλλόμενη αναγνώριση των μεταβολών των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων συνταξιοδοτικού προγράμματος (γνωστή ως "μέθοδος περιθωρίου"). Αποτέλεσμα αυτού θα είναι η μεγαλύτερη μεταβλητότητα του ισολογισμού εκείνων των εταιρειών που έως και σήμερα εφαρμόζουν τη μέθοδο περιθωρίου. Επίσης, με τις τροποποιήσεις αυτές, θα περιοριστούν οι μεταβολές του καθαρού περιουσιακού στοιχείου (ή υποχρέωσης) προγράμματος συνταξιοδότησης που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης στο καθαρό έσοδο (έξοδο) τόκου και στο κόστος τρέχουσας απασχόλησης. Η αναμενόμενη απόδοση από περιουσιακά στοιχεία προγραμμάτων θα αντικατασταθεί από μια πίστωση στο έσοδο που θα βασίζεται στην απόδοση των εταιρικών ομολόγων. Επιπρόσθετα, το τροποποιημένο πρότυπο απαιτεί άμεση αναγνώριση του κόστους προϋπηρεσίας ως αποτέλεσμα μεταβολών στο πρόγραμμα (στα αποτελέσματα χρήσης) και απαιτεί οι παροχές εξόδου από την υπηρεσία να αναγνωρίζονται μόνο όταν η προσφορά γίνεται νομικά δεσμευτική και δεν μπορεί να ανακληθεί. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.

#### 4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

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

#### 5. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2011	30.06.2010	30.06.2011	30.06.2010
Τρέχων φόρος εισοδήματος	45.492	121.796	44.519	120.330
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	5.727	(13.457)	5.935	(13.331)
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	5.380	7.397	5.325	7.336
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>56.599</b>	<b>115.736</b>	<b>55.779</b>	<b>114.335</b>



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 20%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος 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 του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Από τις 13.5.2011 βρίσκεται σε εξέλιξη τακτικός φορολογικός έλεγχος της χρήσης 2009. Στα πλαίσια των φορολογικών ελέγχων για τις χρήσεις 2006-2008, εκδόθηκε στις 25 Ιουλίου 2011 οριστικό φύλλο ελέγχου για την Φορολογία Εισοδήματος, από το ΔΕΚ – Αθηνών ερμηνεύοντας, μετά από σχετική Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών από φορολογικής πλευράς ότι, το τιμολόγιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους της Εταιρείας «αποτελεί ελευθεριότητα της εν λόγω επιχείρησης και δεν εκπίπτει από τα ακαθάριστα έσοδά της». Η Εταιρεία για τις λογιστικές διαφορές των ετών 2006-2008 έχει σχηματίσει επαρκείς προβλέψεις, ενώ βρίσκεται σε διαδικασία εξέτασης των μελλοντικών ενεργειών της.

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

<u>Εταιρεία</u>	<u>Χώρα Δραστηριοποίησης</u>	<u>Ανέλεγκτες χρήσεις</u>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009 – 2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2009 – 2010
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	Ελλάδα	1999 – 2010
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2010
ΥΗΣ Οινούσα ΑΕ	Ελλάδα	2010
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-
WASTE SYCLO Α.Ε.	Ελλάδα	-

**6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	<u>30.06.2011</u>	<u>31.12.2010</u>	<u>30.06.2011</u>	<u>31.12.2010</u>
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	4.441	4.441
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	85.799	85.799
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>91.078</u>	<u>91.078</u>

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της:

<u>Θυγατρική</u>	<u>Ποσοστό συμμετοχής</u>		<u>Χώρα και έτος ίδρυσης</u>	<u>Αντικείμενο</u>
	<u>30.06.2011</u>	<u>31.12.2010</u>		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2000	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
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
ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2010	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τον Ιούνιο 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» αποφάσισε την λύση και υπαγωγή της σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπορικό δίκαιο. Το Νοέμβριο 2010, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής αποφάσισε την αναβίωση της Εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.».

Την 21 Ιανουαρίου 2009, συστήθηκε από τη ΔΕΗ και την κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. η εταιρεία PUBLIC POWER CORPORATION FINANCE PLC ("PPC FINANCE PLC") με έδρα το Λονδίνο, Ηνωμένο Βασίλειο με κύριο σκοπό τη διενέργεια εμπορικών πράξεων ως γενική εμπορική εταιρεία. Το πιστοποιημένο μετοχικό κεφάλαιο της PPC FINANCE PLC ανέρχεται σε Ευρώ 65.6, διαιρούμενο σε 65.600 μετοχές ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (€ 1,00) η κάθε μία. Η ΔΕΗ κατέχει 59.040 μετοχές (90% του μετοχικού κεφαλαίου) και η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατέχει 6.560 μετοχές (10% του μετοχικού κεφαλαίου). Η PPC FINANCE PLC κατέχει πιστοποιητικό που έχει εκδοθεί από το Μητρώο Εταιρειών στις 27 Ιουλίου 2009, το οποίο της παρέχει τη δυνατότητα, ως δημόσια εταιρεία, να έχει εμπορική δραστηριότητα και να δανείζεται σύμφωνα με το εφαρμοστέο δίκαιο.

## 7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2011 και την 31 Δεκεμβρίου 2010 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.11	31.12.10	30.06.11	31.12.10
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.646	1.476	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	3.017	2.560	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.772	2.552	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	966	962	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.061	1.071	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	8.595	8.736	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	219	145	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	7	16	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	7	9	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	11	12	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	8	9	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	13	15	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	15	-	-	-
	<b>18.337</b>	<b>17.563</b>	-	-

Στοιχεία αναφορικά με τις συγγενείς επιχειρήσεις και το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου σε αυτές έχουν ως εξής:

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.06.11	31.12.10		
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
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	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%	-	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 95% στο μετοχικό της κεφάλαιο.
2. Ενοποιούνται από τη συγγενή επιχείρηση Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 100% στο μετοχικό τους κεφάλαιο.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

Στο Μεσοπρόθεσμο πλαίσιο δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015 του Νόμου 3985 (ΦΕΚ Α' 151, 1-7-2011) και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων 2011 – 2015, προβλέπεται η πώληση ποσοστού 55,2% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΛΑΡΚΟ που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, στο 4<sup>ο</sup> τρίμηνο του 2011. Η αξία κτήσης της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 30 Ιουνίου 2011 ανέρχεται σε Ευρώ 46,8εκατ. Η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ είχε πλήρως απομειωθεί κατά την διάρκεια της χρήσης 2008. Επίσης, δεδομένου ότι η ΔΕΗ διατηρεί συμμετοχή στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ θεωρεί ότι έχει σημαντική επιρροή και διατηρεί την κατάταξη της επένδυσης στις συγγενείς επιχειρήσεις.

**8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ**

Στις 30 Ιουνίου 2011 το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	<u>30/06/2011</u>	<u>31/12/2010</u>
Ενεργητικό	123	136
Παθητικό	(221)	(216)
Ίδια κεφάλαια	98	80
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(19)	(40)
Ζημία που αναγνωρίστηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα	-	-

Η Έκτακτη Αυτόκλητη Καθολική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της SENCAP κατά την Συνεδρίαση της την 5<sup>η</sup> Αυγούστου 2011, ομόφωνα αποφάσισε την λύση της Εταιρείας και τη θέση της υπό εκκαθάριση.

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

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2011 και την 31 Δεκεμβρίου 2010 έχουν ως εξής:

	<u>30.06.2011</u>		<u>31.12.2010</u>	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	218	-	198	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	20.564	-	12.773	-
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	31	-	29	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	<u>20.817</u>	<u>-</u>	<u>13.004</u>	<u>-</u>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(130)	-	(250)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ-ΜΥΘΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε	-	-	1	-
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	86.750	-	90.407	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	<u>86.887</u>	<u>(130)</u>	<u>90.545</u>	<u>(250)</u>
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΣΜΗΕ	426.657	(387.921)	448.516	(413.189)
	<u>426.657</u>	<u>(387.921)</u>	<u>448.516</u>	<u>(413.189)</u>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 30 Ιουνίου 2011 και 2010 έχουν ως εξής:

	<u>30.06.2011</u>		<u>30.06.2010</u>	
	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	19	-	19	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	2.255	(3.593)	2.947	(3.269)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	5	-	4	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	<u>2.279</u>	<u>(3.593)</u>	<u>2.970</u>	<u>(3.269)</u>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

**Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες**

ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(663)	-	(927)
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	16	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ-ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	-	-	1	-
ΛΑΡΚΟ	37.556	(2.691)	27.751	(3.243)
	<b>37.572</b>	<b>(3.354)</b>	<b>27.752</b>	<b>(4.170)</b>

**Λοιπές**

ΔΕΣΜΗΕ	45.889	(434.677)	10.386	(277.820)
	<b>45.889</b>	<b>(434.677)</b>	<b>10.386</b>	<b>(277.820)</b>

Την 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2011 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για την λήψη δανείου από θυγατρική εταιρεία βραχυπρόθεσμου δανεισμού ύψους Ευρώ 8,5 εκατ.

**Προμήθεια λιγνίτη από την ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε. («ΛΑΡΚΟ»)**

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών και συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμψηφίζονται με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της έχει εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Μέσα στο α' εξάμηνο 2011 η ΛΑΡΚΟ έχει τιμολογήσει παραδόσεις λιγνίτη αξίας Ευρώ 3,3 εκατ. περίπου. Λαμβάνοντας υπόψη την αξία των ποσοτήτων λιγνίτη που παραδόθηκε το μήνα Ιούλιο 2011 και την τιμολόγηση τον Αύγουστο 2011 των αναθεωρήσεων τιμών των παραδόσεων λιγνίτη της περιόδου 1.1.2010 – 31.12.2010, η αποπληρωμή του παλαιού χρέους της ΛΑΡΚΟ, μέσω της σύμβασης του 2007, θεωρείται ότι έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί.

Η ΛΑΡΚΟ από τον Δεκέμβριο 2008 δεν κατέβαλε το αντίτιμο των καταναλώσεών της για ηλεκτρική ενέργεια. Για τις οφειλές της περιόδου από 1 Νοεμβρίου 2008 έως 30 Απριλίου 2009, έχει ασκηθεί αγωγή κατά της εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ποσού Ευρώ 24,2 εκατ.) ενώ για τις οφειλές, που αφορούν στην περίοδο Μάιος 2009 - Οκτώβριος 2009, για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας έχει ασκηθεί και δεύτερη αγωγή (ποσού Ευρώ 18,8 εκατ.) οι οποίες θα εκδικασθούν την 14 Νοεμβρίου 2013.

Τον Ιούλιο 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας την περίοδο 1.11.2008 – 31.5.2010. Το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, είχε προηγουμένως εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Στο πλαίσιο συμφωνίας προβλεπόταν ότι, θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της αρχικής σύμβασης προμήθειας λιγνίτη. Για την αποπληρωμή του υπολοίπου τμήματος των οφειλών, η ΛΑΡΚΟ θα καταβάλει προκαθορισμένα ποσά μηνιαίως, ανάλογα με τη διακύμανση της χρηματιστηριακής τιμής του Νικελίου. Επιπλέον, με το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, η ΛΑΡΚΟ δεσμεύτηκε ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο μετά την 1<sup>η</sup> Ιουλίου 2010. Στα πλαίσια αυτά, η ΛΑΡΚΟ έχει καταβάλλει το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο 2010 έως και Ιούνιο του 2011 με αποτέλεσμα να μην υφίσταται ληξιπρόθεσμη οφειλή για το προαναφερόμενο διάστημα.

Η διαδικασία κατάρτισης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών και της νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, οι οποίες αποτυπώνουν τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, ολοκληρώθηκε και εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Ιούλιο 2011. Η νέα σύμβαση προμήθειας λιγνίτη που έχει υπογραφεί 1 Αυγούστου 2011 από τη ΛΑΡΚΟ, προβλέπει έναρξη παραδόσεων την 1.7.2011. Επίσης, εγκρίθηκε όπως, στο προς ρύθμιση χρέος της ΛΑΡΚΟ να συμπεριληφθεί και ο λογαριασμός κατανάλωσης μηνός Ιουνίου 2010 της εταιρείας αυτής. Σημειώνεται ότι ενόψει της κατάρτισης και υλοποίησης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών, η ΛΑΡΚΟ είχε καταβάλλει το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. τον Απρίλιο 2011 και Ευρώ 1 εκατ. τον Μάιο 2011, με αποτέλεσμα το συνολικό ποσό της νέας οφειλής που ρυθμίστηκε να ανέρχεται τελικά σε Ευρώ 76,5 εκατ. κατά κεφάλαιο. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ έχει σχηματίσει πρόβλεψη.

**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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

	Αγορές		Υπόλοιπο	
	30.06.2011	30.06.2010	30.06.2011	31.12.2010
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	66.972	98.970	9.976	16.468
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	137.181	232.429	89.977	45.227
	<b>204.153</b>	<b>331.399</b>	<b>99.953</b>	<b>61.695</b>

Τον Αύγουστο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την (ταμειακή) καταβολή του 85% της δαπάνης που τιμολογεί η ΔΕΠΑ για την προμήθεια του Φυσικού Αερίου, στα πλαίσια της υφιστάμενης σύμβασης, δεδομένου ότι, θεωρεί αυτή τη μειωμένη καταβολή ως καταρχήν αντικατοπτρίζουσα την ουσιαστική μεταβολή των συνθηκών, που προσδιορίζουν το συμβατικό αντάλλαγμα της ΔΕΗ, αρχής γενομένης από τα τιμολόγια που αφορούν στις καταναλώσεις του μηνός Ιουλίου 2010. Στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, ως δαπάνη Φυσικού Αερίου έχει καταχωρηθεί το 100% των χρεώσεων από την ΔΕΠΑ Α.Ε. Για το θέμα αυτό η ΔΕΠΑ προσέφυγε στην προβλεπόμενη από τη σύμβαση ΔΕΗ – ΔΕΠΑ διαιτησία αιτούμενη την έντοκη καταβολή των ποσών. Τον Ιανουάριο του 2011, η ΔΕΠΑ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ σχετικά με την υποχρέωση που απορρέει από την μη παραλαβή ελάχιστων συμβατικών ποσοτήτων (take or pay). Η Μητρική Εταιρεία έχει ζητήσει από τη ΔΕΠΑ στοιχεία, στα πλαίσια και του Νόμου 3175/2003, προκειμένου να αξιολογήσει περαιτέρω το υποβληθέν αίτημα της ΔΕΠΑ. Κατά συνέπεια, προς το παρόν δεν είναι δυνατόν, να προσδιοριστεί εάν υφίσταται υποχρέωση take-or-pay της ΔΕΗ προς τη ΔΕΠΑ και να εκτιμηθεί, εφόσον υφίσταται, ποιο είναι το ύψος της υποχρέωσης. Επιπλέον, η ΔΕΗ έχει προσφύγει κατά της ΔΕΠΑ στη διαιτησία που προβλέπεται στη σύμβαση ΔΕΗ – ΔΕΠΑ αιτούμενη το αντισταθμιστικό αντάλλαγμα που προβλέπεται στο άρθρο 25 της ίδιας σύμβασης. Η προθεσμία για την έκδοση Απόφασης της Διαιτησίας για την εφαρμογή του Άρθρου 25 εκπνέει στις 14.9.2011, εφόσον δεν παραταθεί κατόπιν κοινής συμφωνίας των Διαδίκων Μερών. Τέλος, θα πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι η ΔΕΗ και η ΔΕΠΑ είναι σε διαδικασία επαναδιαπραγμάτευσης των όρων της υφιστάμενης σύμβασης προμήθειας Φυσικού Αερίου.

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 2011 και 2010 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.11	30.06.10	30.06.11	30.06.10
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	125	228	70	122
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	80	77	64	53
- Λοιπές παροχές	6	4	6	4
	<b>211</b>	<b>309</b>	<b>140</b>	<b>179</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	669	865	669	865
- Εργοδοτικές εισφορές	120	97	120	97
	<b>789</b>	<b>962</b>	<b>789</b>	<b>962</b>
	<b>1.000</b>	<b>1.271</b>	<b>929</b>	<b>1.141</b>

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.

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

## **ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

### **ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### **10. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ**

Για τη χρήση 2010, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας στις 30 Ιουνίου 2011 ενέκρινε τη διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 0,79 (εβδομήντα εννέα λεπτά) ανά μετοχή. Το καθαρό πληρωτέο στους δικαιούχους ποσό, μετά την παρακράτηση του φόρου 21% βάσει του Ν.3943/2011, ανέρχεται σε Ευρώ 0,6241 ανά μετοχή και καταβλήθηκε στους μετόχους την 12<sup>η</sup> Ιουλίου 2011.

#### **11. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ**

Εντός της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2011, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση 4 σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 243 εκατ., αποπληρωτέα την περίοδο 2012 – 2016, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

Επιπλέον η ΔΕΗ προέβη στην 2η άντληση ποσού Ευρώ 350 εκατ., 15ετούς συνολικής διάρκειας από τη συνολική γραμμή Ευρώ 950 εκατ. της ΕΤΕπ, για το έργο Μεταφορά Διανομή V, η οποία είχε εγκριθεί από το ΔΣ της μητρικής Εταιρείας το 2009.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 30 Ιουνίου 2011 σε € 275 εκατ., εκ των οποίων είχαν αντληθεί τα € 185 εκατ.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2011 ανήλθε σε Ευρώ 301,5 εκατ.

#### **Πράξεις αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων**

Εντός της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2011 η Εταιρεία προέβη σε πράξεις αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου για την κάλυψη του 70% περίπου των εκτιμώμενων αγορών USD για την προμήθεια υγρών καυσίμων του έτους 2011.

#### **Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου υγρών καυσίμων**

Το Μάιο 2011 η Εταιρεία προέβη σε πράξεις αντιστάθμισης των τιμών των υγρών καυσίμων του μη διασυνδεδεμένου συστήματος για την περίοδο Ιούνιος – Σεπτέμβριος 2011 σε ποσοστό 28% της εκτιμώμενης κατανάλωσης της περιόδου για το Fuel Oil 1% και 41% επί της συνολικής εκτιμώμενης κατανάλωσης της περιόδου για το ULSD 10ppm.

#### **Πράξη ανταλλαγής επιτοκίων (swap)**

Τον Απρίλιο 2011 η Εταιρεία προέβη σε διενέργεια πράξης ανταλλαγής επιτοκίου από κυμαινόμενο σε σταθερό υφιστάμενης δανειακής σύμβασης ποσού € 50 εκατ. λήξεως Δεκέμβριος 2015.

#### **12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

##### **Κυριότητα της περιουσίας**

Βασικά θέματα που αφορούν την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ, είναι τα ακόλουθα:

1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. είναι ο νόμιμος διάδοχος όλων των περιουσιακών δικαιωμάτων της προγενέστερης νομικής οντότητας της ΔΕΗ. Τα περιουσιακά της στοιχεία είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος τους ελεύθερα βαρών. Παρόλο που όλα τα περιουσιακά στοιχεία έχουν αποκτηθεί νόμιμα, οι τίτλοι επί των γηπέδων, οικοπέδων και των κτιρίων δε θα είναι νομικά έγκυροι και γι' αυτό οι τίτλοι ενδέχεται να μην ισχύουν έναντι τρίτων έως ότου η περιουσία καταχωρηθεί στα σχετικά υποθηκοφυλακεία στο όνομα της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της μεταγραφής της περιουσίας της χωρίς οικονομική επιβάρυνση στα σχετικά υποθηκοφυλακεία ακολουθώντας μια απλοποιημένη διαδικασία μεταγραφής. Η διαδικασία αυτή δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, Ανταγωνιστικότητας και Ναυτιλίας, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### Επιδικίες και Απαιτήσεις

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2011, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 705 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 374 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 ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 48 εκατ. και Ευρώ 9 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 195 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 2011 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 87.704 με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, (β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα προσδιορίστηκε με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (13/2010), (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55. Οι παραπάνω αντιδικίες επιλύονται οριστικά με την πρόσφατα εκδοθείσα σχετική απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση του 2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ.3 του ν.163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργησή του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργησή του χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών για την τυπική οριστική επίλυση της εν λόγω διαφοράς. Η ανωτέρω απόφαση αποτελεί δεδεδειγμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31 Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός του δεύτερου εξαμήνου του 2010.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2011 ανέρχεται σε Ευρώ 156 εκατ.

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

Εκκρεμούν αγωγές τόσο της ΑτΕ κατά της ΔΕΗ όσο και της ΔΕΗ κατά της ΑτΕ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών. Η μεν ΑτΕ ζητεί τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης ( της υπόψη αγωγής της ΑτΕ μετά από αναβολές και ματαιώσεις, έχει ορισθεί δικάσιμος η 15<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2011), η δε ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη σύμβαση. Ειδικότερα η ΔΕΗ έχει ασκήσει αγωγή κατά της ΑτΕ για την καταβολή των οφειλομένων από αυτήν ποσών για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας χρονικής περιόδου Ιουλίου 2008 έως και Σεπτεμβρίου 2008, ποσού Ευρώ 4,3 εκατ., που αντιστοιχεί στην αύξηση του 10% δυνάμει της υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/23860/30.11.2007 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης και αγωγή για ανεξόφλητα ποσά χρονικής περιόδου, συνολικά Ευρώ 48,9 εκατ., πλέον ποσού Ευρώ 414 για τόκους υπερημερίας τεσσάρων τιμολογιών της ΑτΕ έτους 2009, των οποίων δικάσιμος είχε ορισθεί αρχικώς η 29η Απριλίου 2010. Η συζήτηση των υπόψη αγωγών αναβλήθηκε για την 11η Οκτωβρίου 2012 και έχουν αρκετές πιθανότητες να ευοδωθούν.

Στις 23 Φεβρουαρίου 2010 εκδόθηκε σχετική Απόφαση Διαιτητικού Δικαστηρίου, αναφορικά με την εφαρμογή των όρων της υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/23860/30.11.2007 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία δέχθηκε:

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Την ύπαρξη συμβατικής σχέσεως με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, εν ισχύ προ της ημερομηνίας επιβολής της αύξησης 10%, ήτοι δέχθηκε ότι την 1.7.2008 υπήρχε συμβατικό τίμημα (τιμολόγιο Α-150).
- Ότι η υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ αφορούσε μόνο στο ποσοστό της αύξησης (0% έως 10%), με κατώτατο όριο το ισχύον τιμολόγιο Α-150.
- Ότι η σχετική υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υφίστατο, τηρουμένων από τη ΔΕΗ και μονομερώς, και όχι αναγκαστικά μετά από διαπραγμάτευση με κάθε καταναλωτή χωριστά, των αρχών της καλής πίστης, των συναλλακτικών ηθών, του ανταγωνισμού και της προστασίας των καταναλωτών και ως εκ τούτου, καθόρισε τα όρια μέσα στα οποία μπορεί να βρίσκεται το τιμολόγιο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.

Τον Αύγουστο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφασή του αρ. 177/3.8.2010, ενέκρινε τον ορισμό του πλαισίου συμφωνίας που αφορά στην εξώδικη επίλυση των διαφορών μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. Το παραπάνω πλαίσιο συμφωνίας έγινε αποδεκτό από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. και αποτελεί τη βάση που οι δύο πλευρές συμφώνησαν να προχωρήσουν στην υπογραφή νέας σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Το πλαίσιο συμφωνίας προβλέπει ότι μέχρι 31/12/2013 ισχύουν τα εξής :

1. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για τις ώρες που περιλαμβάνονται στη ζώνη ζήτησης ελαχίστου φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Σαββάτων, Κυριακών και αργιών, με χρέωση 40,70 Ευρώ/MWh, που αντιστοιχεί στην τιμή του τιμολογίου Α-150, που ίσχυε στις 30.06.2008 συν 10% για τις ώρες ζήτησης ελαχίστου φορτίου.
2. Για τις υπόλοιπες ώρες η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. θα καλύπτει τις ανάγκες της ως Αυτοπρομηθευόμενη.
3. Επίσης οι οικονομικές διαφορές που είχαν προκύψει κατά το πρόσφατο παρελθόν και, συγκεκριμένα, για την εξόφληση του υπολοίπου της οφειλής της εταιρείας «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» προς τη ΔΕΗ που αναφέρεται σε καταναλώσεις από 01.07.08 έως 30.06.10 προσδιορίζονται κατά συμβιβασμό σε Ευρώ 82,6 εκατ.

Έκτοτε, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ έχει προβεί σε μηνιαίες καταβολές που αφορούν τόσο κεφάλαιο (το ύψος των μηνιαίων καταβολών καθορίζεται για την περίπτωση του κεφαλαίου από τις τρέχουσες χρηματιστηριακές τιμές του αλουμινίου) και τόκους καθώς και την συμφωνηθείσα προκαταβολή των 20 εκ. € έναντι παρελθουσών οφειλών όσο και για τρέχουσες καταναλώσεις που αφορούν τη χρονική περίοδο από την 1/7/2010 και εν συνεχεία, με αποτέλεσμα η αρχική οφειλή των 82,6 εκ. ευρώ να έχει περιορισθεί στο ποσό των 49,6 εκ. ευρώ μέχρι 30.6.2011. Οι προβλέψεις της ως άνω συμφωνίας υλοποιούνται στο μέρος που δεν υφίσταται διαφωνία των μερών (διαφωνία υφίσταται μεταξύ των μερών επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων). Η ΔΕΗ με επιστολή της προς τη ΡΑΕ ζήτησε τις απόψεις της τόσο για την υπό κατάρτιση Σύμβαση όσο και για τις υφιστάμενες διαφορές μεταξύ των μερών επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων που περιγράφονται παρακάτω. Η ΡΑΕ απήντησε με Απόφασή της (ΡΑΕ 692/6.6.2011), με την οποία ζητά την εναρμόνιση των τιμολογιακών ρυθμίσεων της συμφωνίας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ-ΔΕΗ με τις «Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΡΑΕ 798/30.6.2011), όπως αυτές διατυπώθηκαν με αφορμή την πρόταση της ΔΕΗ για τα νέα τιμολόγια πελατών Υψηλής Τάσης. Η ΔΕΗ αφού έλαβε υπόψη το 798/2011 έγγραφο της ΡΑΕ, κάλεσε με την από 7.7.2011 επιστολή της την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. για την, σύμφωνα με τα παραπάνω υπογραφή της σχετικής οριστικής Σύμβασης, δυνάμει και του νομικού και ρυθμιστικού πλαισίου. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. πρόσφατα θέτει εν αμφιβόλω το παραπάνω πλαίσιο συμφωνίας.

Σήμερα υφίστανται οφειλές της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ που αφορούν αφενός το παραπάνω ποσό των Ευρώ 49,6 εκ. και, αφετέρου ποσό ύψους Ευρώ 25 εκατ. που αμφισβητείται από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και αφορά διάφορες χρεώσεις και επιβαρύνσεις και ειδικότερα τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ), το Δικαίωμα Εκτέλεσης Τελωνειακών Εργασιών (Ειδικό Τέλος), το Τέλος Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και όλων των λοιπών χρεώσεων (Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ), Μηχανισμός Διασφάλισης Ισχύος (ΜΔΙ), Λογαριασμοί προσαυξήσεων, Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) κλπ), για το χρονικό διάστημα από τον Ιούλιο του 2010 έως σήμερα. Μέχρι 30.6.2011 η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καταβάλλει τα ποσά που προκύπτουν από την κοινή Συμφωνία εξαιρουμένων των διαφόρων χρεώσεων και επιβαρύνσεων.



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Πρόσφατα, την 27.07.2011 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ η με αριθ. Ε(2011) 4916/ 13.07.2011 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής κατόπιν έρευνάς της για την ύπαρξη κρατικής ενίσχυσης (C2/2010) υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος και της διαδόχου της Αλουμίνιον Α.Ε. , απευθυνόμενη προς την Ελληνική Δημοκρατία και με την οποία η Επιτροπή αποφάσισε ότι υφίσταται κρατική ενίσχυση ύψους Ευρώ 17,4 εκατομμυρίων υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος. Σύμφωνα με την Απόφαση αυτή η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να εξασφαλίσει την επιστροφή αυτής εντός τεσσάρων μηνών από τη δημοσίευσή της Απόφασης. Η κρατική ενίσχυση, κατά την Απόφαση, έλαβε χώρα μέσω των μειωμένων τιμολογίων ηλεκτρικού ρεύματος που χορήγησε η κρατική ιδιοκτησίας, ΔΕΗ στην Αλουμίνιον της Ελλάδος κατά το διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008 και τα οποία προσέφεραν αδικαιολόγητο πλεονέκτημα στην εταιρεία Αλουμίνιον της Ελλάδος, κατά παράβαση των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης στον τομέα των κρατικών ενισχύσεων. Επισημαίνεται ότι κατά την Απόφαση, η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να τηρεί ενήμερη την Επιτροπή και να παράσχει συγκεκριμένες πληροφορίες (περιγραφική ακριβών ποσών μετά των τόκων και μέτρων που θα ληφθούν για την εφαρμογή της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής) εντός διμήνου από την κοινοποίηση της Απόφασης στην Ελληνική Δημοκρατία. Η πιο πάνω ενίσχυση πρέπει να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δίκαιο περί κρατικών ενισχύσεων και η ΔΕΗ προτίθεται να διεκδικήσει την είσπραξη αυτού του ποσού με κάθε νόμιμο τρόπο.

### Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν η Τράπεζα βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας Κρήτης ζητούσε να καταδικαστεί η τελευταία να της καταβάλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η μετατροπή των απαιτήσεων της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας σε συμμετοχή στο μετοχικό κεφάλαιο της τελευταίας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν, η οποία επιβλήθηκε με την υπ' αριθ. 21/9-6-1989 Πράξη του κατά τον ανωτέρω χρόνο Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας, ήταν ανίσχυρη. Η αγωγή απορρίφθηκε με την υπ' αριθ. 9004/1996 απόφαση του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών και στη συνέχεια η ΔΕΗ άσκησε έφεση κατά της απόφασης αυτής, η οποία όμως απορρίφθηκε με την υπ' αριθ. 4613/1997 απόφαση του Εφετείου Αθηνών. Κατά την ανωτέρω απόφαση η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή με την υπ' αριθ. 746/1998 απόφαση του Αρείου Πάγου. Έτσι, η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 5514/1999 απόφασή του διέταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ με την υπ' αριθ. 7956/2005 απόφασή του, επιδικάζοντας στη ΔΕΗ το ποσό των 1,936 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 5,7 εκατ.).

Στη συνέχεια όμως, κατόπιν ασκήσεως αίτησης αναίρεσης κατά της ως άνω απόφασης του Εφετείου από την αντίδικο Τράπεζα, η οποία έγινε δεκτή με την υπ' αριθ. 1968/2007 απόφαση του Αρείου Πάγου, 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. Στην απόφαση φαίνεται να γίνονται δεκτές οι αγωγικές θέσεις της ΔΕΗ κατά το μεγαλύτερο μέρος τους, ενώ, μετά την διενέργεια της πραγματογνωμοσύνης, με την έκδοση της οριστικής απόφασης ενδέχεται να μειωθούν τα αιτηθέντα με την αγωγή ποσά ανατοκισμού. Σημειωτέον ότι στις 4 Φεβρουαρίου 2010 συζητήθηκε ενώπιον του Εφετείου Αθηνών αίτηση της αντιδίκου Τράπεζας με την οποία αυτή ζητούσε τη συμπλήρωση της ανωτέρω υπ' αριθ. 4093/2009 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, προκειμένου να ληφθεί υπόψη από τον πραγματογνώμονα και μία ανταπαιτήση 100 εκ. δρχ. περίπου (Ευρώ 293) που είχε προτείνει η Τράπεζα σε συμφωνησμό κατά της επίδικης απαίτησης της ΔΕΗ. Κατά συνέπεια, η συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που έχει διαταχθεί με την υπ' αριθ. 4093/2009 απόφαση του Εφετείου αναβάλλεται μέχρι την έκδοση απόφασης του ίδιου δικαστηρίου επί της ανωτέρω αιτήσεως συμπληρώσεως της αντιδίκου. Η ως άνω αίτηση της αντιδίκου Τράπεζας περί συμπληρώσεως της Απόφασης του Εφετείου Αθηνών απορρίφθηκε με την με αριθ. 1732/2010 Απόφαση του ίδιου Δικαστηρίου. Κατόπιν αυτών, η δίκη επί της ως άνω αγωγής συνεχίζεται και αναμένεται η έκδοση της προαναφερθείσας συμπληρωματικής πραγματογνωμοσύνης.

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

Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία 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. Στις 19 Φεβρουαρίου 2009 κατατέθηκε το Υπόμνημα της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του άνω Δικαστηρίου. 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 την 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 Βεύης 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

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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. Όσον αφορά στα ανωτέρω αναφερόμενα λιγνιτωρυχεία, η απόφαση της 4 Αυγούστου 2009 περαιτέρω όριζε ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί έπρεπε να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι (6) μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός δώδεκα (12) μηνών από την απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε εμπρόθεσμα (την 19 Οκτωβρίου 2009) προσφυγή ακυρώσεως κατά της πιο πάνω απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Στη συνέχεια ορίσθηκε ημερομηνία συζήτησης της υπόθεσης με αριθ.Τ-169/08 (που αφορά την πιο πάνω Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» (ΔΕΗ), Ελληνική Δημοκρατία παρεμβαίνουσα κατά Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, Ενεργειακής Θεσσαλονίκης Α.Ε. παρεμβαίνουσας, και Ελληνικής Ενέργειας και Ανάπτυξης («HE&DSA»)), η 6η Απριλίου 2011. Η υπόθεση συζητήθηκε στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου και αναμένεται η έκδοση της Απόφασης εντός του έτους. Ομοίως και μετά από σχετική Κλήση του Γραμματέα του ΓΕΝΔΕΕ, κατά την ορισθείσα δικάσιμο της 13ης Ιουλίου 2011, δικάστηκε ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ στο Λουξεμβούργο, η συζήτηση της προσφυγής ακυρώσεως κατά της από 4 Αυγούστου 2009 Απόφασης της Επιτροπής στην ως άνω υπόθεση [C (2009)6244] και αναμένεται η έκδοση σχετικής Απόφασης.

### **Πρόσβαση τρίτων σε παραγωγή ΗΕ από λιγνίτη.**

Σε συνάρτηση με τα παραπάνω και στα πλαίσια πλέον του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της ΕΕ-ΕΚΤ-ΔΝΤ στις 6 Αυγούστου 2010, προβλέπεται η υιοθέτηση σχεδίου εκ μέρους της Ελληνικής Κυβέρνησης για τη σταδιακή, μεταβατική και με βάση το κόστος πρόσβαση Τρίτων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Η Ελληνική Δημοκρατία, υπό την ιδιότητα της τόσο του μετόχου όσο και του νομοθέτη, βρίσκεται σε συζητήσεις με τη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τον τρόπο υλοποίησης της συγκεκριμένης δέσμευσης του Μνημονίου, εξετάζοντας παράλληλα, μαζί με άλλα μέτρα και την πώληση λιγνιτικών σταθμών της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ εξετάζει τις επιλογές της στη διαμορφούμενη νέα κατάσταση.

### **Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις**

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Μετά την έκδοση των Κοινών Υπουργικών Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων για όλους τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς αναμένεται η περιβαλλοντική αδειοδότηση μόνο για τον ΥΗΣ Πλαστήρα, καθώς και οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς, οι Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των οποίων έχουν ήδη υποβληθεί στο ΥΠΕΧΩΔΕ.

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 17.06.10.

Με την έκδοση του Ν.3734/2009 ρυθμίστηκαν ζητήματα σχετικά με το υδροηλεκτρικό έργο της 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.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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. Για την περαιτέρω εξέλιξη, αναμένεται σχετική απόφαση της ολομέλειας του ΣτΕ, για τη λήψη της οποίας αναμένει απάντηση, επί συγκεκριμένων προδικαστικών ερωτημάτων, που έχει διατυπώσει προς το Δικαστήριο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

Η ΔΕΗ Α.Ε. θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και η ολοκλήρωση του Έργου από τα ανωτέρω γεγονότα. Στα πλαίσια της εξέτασης από τη ΔΕΗ Α.Ε. της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ ΜΕΣΟΧΩΡΑΣ από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το Έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, αναμένεται η ολοκλήρωση της Ειδικής Διαχειριστικής Μελέτης, που έχει ήδη ανατεθεί από την Ειδική Γραμματεία Υδάτων του ΥΠΕΚΑ, σχετικά με τη Κατάρτιση του Σχεδίου Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής στα υδατικά διαμερίσματα Δυτικής Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου και Θεσσαλίας, στο αντικείμενο της οποίας περιλαμβάνεται και η λεκάνη απορροής του ποταμού Αχελώου. Οι μελέτες αυτές έχουν ορίζοντα ολοκλήρωσης το Μάρτιο 2012. Ακολουθεί μετά η διαδικασία έκδοσης κανονιστικής πράξης για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ, η οποία, λαμβανομένου υπόψη και του αναγκαίου –κατά το νόμο- διαστήματος διαβούλευσης, αναμένεται να ολοκληρωθεί περί τον Μάιο 2012. Στις 30 Ιουνίου 2011 το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 284,4 εκατ., το οποίο σύμφωνα με τα ανωτέρω θεωρείται πλήρως ανακτήσιμο, ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 125,5 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου, το 2014.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις Μονάδες 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. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών Μονάδων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει Πρόγραμμα Μείωσης Εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:
  - i Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας μαζί ως μία εγκατάσταση) από την 1 Ιανουαρίου 2008 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.
  - ii Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
  - iii Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
  - iv Μέχρι το τέλος του 2007, η υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαϊκές ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί.

Το ανωτέρω Πρόγραμμα Μείωσης εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ), σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας. Για τον ΑΗΣ Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου πραγματοποιείται από 1 Ιανουαρίου 2007. Ήδη από τον Οκτώβριο του 2007, όλοι οι πετρελαϊκοί σταθμοί που χρησιμοποιούν καύσιμο μαζούτ τροφοδοτούνται με μαζούτ χαμηλού θείου σε υλοποίηση του ως άνω αναφερόμενου (iv) μέτρου. Το έργο (ii) ολοκληρώθηκε μέσα στο α' εξάμηνο του 2008, ενώ για το έργο (iii) η περίοδος εμπορικής λειτουργίας του έληξε στις 29.03.2010. Οι Δοκιμές Απόδοσης ξεκίνησαν εντός του Απριλίου 2010 και ολοκληρώθηκαν στις 11.08.2010. Μετά την υποβολή της έκθεσης αξιολόγησης των Δοκιμών Απόδοσης εκ μέρους του οριζόμενου στις Τεχνικές Προδιαγραφές Τρίτου Μέρους (TUV AUSTRIA), προέκυψε ότι τα εγγυημένα μεγέθη που συνδέονται με απόρριψη του Έργου ή επιβολή ποινικών ρητρών έχουν επιτευχθεί. Το Πρωτόκολλο Προσωρινής Παραλαβής υπεγράφη την 03.03.2011 με ημερομηνία Προσωρινής Παραλαβής την 30.03.2010. Το Έργο βρίσκεται σε περίοδο εγγύησης ενώ η έγκριση του Πρωτοκόλλου Προσωρινής Παραλαβής έγινε την 19.07.2011.

Αναμένεται, εντός του 2011, η ανανέωση από το ΥΠΕΚΑ των αποφάσεων έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ορισμένων ΑΗΣ, μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της κοινής υπουργικής απόφασης για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών, σε εφαρμογή των διατάξεων της εν λόγω Οδηγίας.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΚ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από 06.01.2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Πρόσθετες επενδύσεις, που ενδεχομένως απαιτούνται στις υφιστάμενες μονάδες, αξιολογούνται με βάση και τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής των μονάδων αυτών.

3. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις. 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 απαιτηθεί στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς.
4. 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 γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
5. Κατά την 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.
6. Αναμένεται εντός του 2011, η έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ για το Λιγνιτωρυχείο Πτολεμαΐδας, η οποία υποβλήθηκε αναθεωρημένη τον Ιούνιο 2010, προκειμένου να αδειοδοτηθεί ο επικαιροποιημένος μεταλλευτικός σχεδιασμός, η συναπόθεση αγόνων εξόρυξης λιγνίτη και τέφρας που παράγεται από την καύση του λιγνίτη στους ατμοηλεκτρικούς σταθμούς της περιοχής Πτολεμαΐδας, καθώς και Σχέδιο Διαχείρισης Αποβλήτων σύμφωνα με την ΚΥΑ 39624/2209/Ε103/25.09.2009 (ΦΕΚ Β/2076/25.09.2009) σχετικά με τη Διαχείριση Αποβλήτων Εξορυκτικής Βιομηχανίας. Αναμένεται εντός του 2011, η ανανέωση περιβαλλοντικής αδειοδότησης της δραστηριότητας «Διαχείριση Στερεών Παραπροϊόντων από την καύση λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς Μεγαλόπολης, εντός του ομώνυμου λιγνιτωρυχείου (στο εξαντλημένο ορυχείο Θωκνίας)».

#### **Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου**

Το Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση αδειών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, για την περίοδο 2008-2012. Το Δεκέμβριο του 2007 η αρμόδια αρχή ενέκρινε το Σχέδιο Παρακολούθησης των εκπομπών CO<sub>2</sub> στις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και εξέδωσε τις αντίστοιχες άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, για την εν λόγω περίοδο. Το Δεκέμβριο του 2008 εγκρίθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) αερίων του θερμοκηπίου της περιόδου 2008 – 2012. Σύμφωνα με την οριστική κατανομή, στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ εκχωρήθηκαν δικαιώματα ύψους 44,2 MtCO<sub>2</sub> για το έτος 2010. Πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,54 MtCO<sub>2</sub> εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων) για το έτος 2010 (0,39 MtCO<sub>2</sub> σε νεοεισερχόμενες του 2008, 0,12 MtCO<sub>2</sub> σε νεοεισερχόμενες του 2009 και 0,03 MtCO<sub>2</sub> σε νεοεισερχόμενες του 2010). Στις 31 Μαρτίου 2011 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2010 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2010 ανήλθαν σε 46,4 MtCO<sub>2</sub>. Σύμφωνα με τα ανωτέρω οριστικά στοιχεία εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2010 και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2010 ύψους 1,7 MtCO<sub>2</sub>.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2011 – 30.06.2011 ανέρχεται σε 22,1 εκατ. τόνους CO<sub>2</sub>. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης την περίοδο 01.07.2011 ως και 31.12.2011, εκτιμάται σε 23,3 εκατ. τόνους CO<sub>2</sub>, περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές της

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επιχείρησης για το 2011 εκτιμώνται σε 45,4 εκατ. τόνους CO<sub>2</sub>, περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2011 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2012, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2011 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών, που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2011 ανέρχονται σε 43,7 εκατ. τόνους CO<sub>2</sub>, ενώ αντίστοιχα πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνοι CO<sub>2</sub> εκχωρήθηκαν στη ΔΕΗ για το έτος 2011, λόγω νεοεισερχόμενων εγκαταστάσεων των ετών 2008-2010.

Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> για το έτος 2011, ύψους περίπου 1,1 εκατ. τόνων περίπου, εκ των οποίων 0,55 εκατ. τόνοι αντιστοιχούν στην περίοδο από 01.01.2011-30.06.2011. Επισημαίνεται ότι το ακριβές μέγεθος του ελλείμματος για το 2011 θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2011. Τα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2011 έχουν επιβαρυνθεί με δαπάνη ύψους Ευρώ 6,1 εκατ., για την κάλυψη του εκτιμώμενου ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών του 2011 (2010: Ευρώ 14,3 εκατ.).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2010 υπήρχε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub> για τα έτη 2009 και 2010, ύψους Ευρώ 31,5 εκατ., αποτιμημένο σε τιμές 31 Δεκεμβρίου 2010. Εντός της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2011 αναγνωρίστηκε θετική επίπτωση Ευρώ 8,2 εκατ από την οριστικοποίηση του ελλείμματος του 2010 και από την αποτίμηση του σε τρέχουσες τιμές την 30 Ιουνίου 2011. Επίσης κατά την τρέχουσα περίοδο αναγνωρίστηκε Ευρώ 1,8 εκατ ζημία απομείωσης των αποκτηθέντων δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>.

### **Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι**

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το Έργο «ΑΗΣ Αλιβερίου, Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Μονάδας Νο 5 Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Η Σύμβαση για την κατασκευή του Έργου υπογράφηκε τον Οκτώβριο του 2007, με συμβατικό τίμημα Ευρώ 219 εκατ. και συμβατική προθεσμία ολοκλήρωσης 27 μηνών από την υπογραφή της. Τον Ιούλιο 2009 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια, η οποία και αναθεωρήθηκε δύο φορές εντός του 2010 για κάλυψη πολεοδομικών εκκρεμοτήτων, νέων εργασιών κ.λ.π και το Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής, με αναθεωρημένο χρονοδιάγραμμα που προβλέπει την ολοκλήρωση του Έργου σε 24 μήνες ( Σεπτέμβριος 2011). Το Μάιο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο2 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ θα πρέπει να καταβάλει στον Ανάδοχο Ευρώ 31,15 εκατ. για τις καθυστερήσεις του Έργου, λόγω αρχαιολογικών ευρημάτων και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική διαδικασία, καθώς και για πρόσθετες εργασίες. Τον Ιούνιο 2010, τροποποιήθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, αναφορικά με την οριοθέτηση και διευθέτηση του υφιστάμενου ρέματος, στην κοίτη του οποίου θα τοποθετηθεί το αντλιοστάσιο ψυκτικού θαλασσινού ύδατος. Τον Οκτώβριο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο3 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο επεκτείνεται η ισχύουσα περίοδος εγγύησης του Έργου, άρα και του Εξοπλισμού, κατά 2 μήνες, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 1,8 εκατ. και σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο2. Το Δεκέμβριο 2010, υποβλήθηκε στο ΔΕΣΜΗΕ αίτημα για Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα και τον Ιανουάριο 2011, ο ΔΕΣΜΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ Α.Ε. την Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα. Το Φεβρουάριο 2011, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης για την υπόψη Μονάδα. Τον Ιανουάριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την πρόσθετη επέκταση της νέας περιόδου εγγύησης του Έργου, άρα και του Εξοπλισμού, κατά 8 μήνες, σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο3, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 7,2 εκατ. και σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο2. Το Συμπλήρωμα Νο4 της Σύμβασης υπογράφηκε το Φεβρουάριο του 2011. Έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί τα Έργα Πολιτικού Μηχανικού, η παράδοση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και η εκπόνηση των μελετών. Συνεχίζεται η εγκατάσταση του κύριου ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

### **Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέας λιγνιτικής μονάδας στη Φλώρινα.**

Τον Ιούλιο 2008 προκηρύχθηκε διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός με αντικείμενο τη «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία Ατμοηλεκτρικής Μονάδας II στον Ατμοηλεκτρικό Σταθμό Μελίτης, συνολικής ισχύος 420-450 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα Παροχής Θερμικής Ενέργειας ισχύος 70 MWth για Τηλεθέρμανση». Ο προϋπολογισμός για τη νέα Μονάδα είχε καθοριστεί σε Ευρώ 675 εκατ. Η Μονάδα θα είναι πλήρως εξοπλισμένη με τα πλέον σύγχρονα αντιρρυπαντικά συστήματα και με πρόβλεψη χώρου για μελλοντική ενσωμάτωση τεχνολογίας δέσμευσης διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>). Η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του ανωτέρω Έργου είχε ορισθεί σε 52 μήνες από την υπογραφή της Σύμβασης. Λόγω του γεγονότος ότι δεν κατατέθηκε προσφορά από κανένα ενδιαφερόμενο, επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές και εμπορικές παράμετροι του Έργου, προκειμένου να επαναπροκηρυχθεί.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### **Ανάθεση μελέτης, προμήθειας εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού στη Σορωνή της Ρόδου**

Τον Ιούνιο 2008, η ΔΕΗ Α.Ε. κατακύρωσε τα αποτελέσματα διαγωνισμού του έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου στη Σορωνή της Ρόδου» και ανέθεσε την κατασκευή του στο μειοδότη οίκο ABB με συνολικό τίμημα Ευρώ 12,3 εκατ., περίπου. Το έργο προβλέπονταν συμβατικά να ολοκληρωθεί σε δύο Φάσεις. Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα κατασκευής της Α' Φάσης όλες οι εργασίες ανέγερσης του υποσταθμού θα ολοκληρώνονταν στις αρχές Απριλίου του 2010, ώστε να ηλεκτροδοτηθούν οι προγραμματισμένες μονάδες παραγωγής πριν τη θερινή περίοδο του ίδιου έτους. Όμως, λόγω καθυστέρησης έκδοσης της οικοδομικής άδειας, η οποία προβλεπόταν αρχικά να εκδοθεί τον Μάρτιο 2009, αλλά τελικά εκδόθηκε τον Απρίλιο 2011, το συμβατικό πέρασ της Α' φάσης του έργου, μετατοπίστηκε για το Σεπτέμβριο 2012 και το σύνολο των εργασιών ένταξης στα 150 kV όλων των Μονάδων του ΘΗΣ Σορωνής και όλων των Γραμμών Μεταφοράς (Β' φάση) εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί τον Απρίλιο 2014. Οι εργασίες κατασκευής του Υ/Σ έχουν ξεκινήσει και προχωρούν κανονικά βάσει του νέου χρονοδιαγράμματος.

### **Διεθνής Μειοδοτικός Διαγωνισμός για την κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαΐδα**

Το Μάιο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε, κατά τροποποίηση παλαιότερης απόφασής του, ότι η τεχνολογία της νέας Μονάδας θα είναι αυτή του κονιοποιημένου λιγνίτη αντί της ρευστοποιημένης κλίνης, η ισχύς της οποίας θα κυμαίνεται από 550 - 660 MW αντί 450MW και θα υπάρχει δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση αντί 120MWth. Ο σχετικός διεθνής Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010. Η Προκήρυξη δημοσιεύθηκε, στις 23 Απριλίου 2010, στο Συμπλήρωμα της Επίσημης Εφημερίδας της Ευρωπαϊκής Ένωσης και στον Ελληνικό Τύπο, με προβλεπόμενη ημερομηνία υποβολής προσφορών στις 01.09.2010. Ο συνολικός προϋπολογισμός του Έργου, το οποίο αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε 70 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης, ανέρχεται σε Ευρώ 1.320 εκατ. Τον Αύγουστο του 2010, σύμφωνα με το Συμπλήρωμα Νο1, μετατέθηκε η ημερομηνία υποβολής προσφορών για τις 15.12.2010. Το Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε την σχετική Άδεια Παραγωγής και Άδεια Διανομής Θερμικής Ενέργειας. Τον Οκτώβριο του 2010 υποβλήθηκε στο ΥΠΕΚΑ η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της Μονάδας. Την περίοδο Νοεμβρίου 2010-Απριλίου 2011 εκδόθηκαν τα Συμπληρώματα 2 έως και 7. Το Μάιο 2011 εκδόθηκε το Συμπλήρωμα Νο8, σύμφωνα με το οποίο υπάρχουν τροποποιήσεις και συμπληρώσεις σε ορισμένους όρους της Διακήρυξης. Τον Ιούνιο 2011, αναφορικά με το Διαγωνισμό για τη «Μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Ατμοηλεκτρικής Μονάδας V μικτής ισχύος 550 έως 660 MW με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη, και με δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση», στην Πτολεμαΐδα, προϋπολογισμού Ευρώ 1,32 δισ., υποβλήθηκαν, αποσφραγίσθηκαν και έγιναν αποδεκτές σε αυτή τη φάση, οι ακόλουθες 2 προσφορές

1. Προσφορά της εταιρείας ΤΕΡΝΑ Α.Ε. Η προσφορά αφορά σε μικτή ισχύ 660,0 MW. Ο υποπρωμηθευτής του Ατμολέβητα και του Συστήματος Αποθείωσης καυσαερίων είναι η εταιρεία Hitachi Power Europe GmbH, ο υποπρωμηθευτής του Ατμοστροβίλου και της Γεννήτριας είναι η εταιρεία Hitachi Ltd Ιαπωνίας και ο υποπρωμηθευτής των Ηλεκτροστατικών Φίλτρων η εταιρεία Hamon Environmental GmbH.
2. Προσφορά του Ομίλου Εταιρειών Alstom Power System S.A., Alstom Power Systems GmbH, Alstom Hellas A.E., ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και DAMCO Energy A.E. με επικεφαλής την Alstom Power System S.A. Η προσφορά αφορά σε μικτή ισχύ 598,9 MW. Ο κατασκευαστής του Ατμολέβητα είναι η εταιρεία Alstom Power Systems GmbH, ο υποπρωμηθευτής του Ατμοστροβίλου και της Γεννήτριας η εταιρεία Alstom Power Steam Turbines, ο υποπρωμηθευτής των Ηλεκτροστατικών Φίλτρων η Εταιρεία Alstom Power India και ο υποπρωμηθευτής του Συστήματος Αποθείωσης Καυσαερίων είναι η εταιρεία Alstom Power Italia.

Στη συνέχεια θα ακολουθήσει η διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών. Από τα δηλωθέντα εγγυημένα περιβαλλοντικά μεγέθη και των δύο προσφορών προκύπτει ότι η νέα Μονάδα θα τηρεί τους πλέον αυστηρούς περιβαλλοντικούς όρους για τις εκπομπές ρύπων που προβλέπονται από την Ευρωπαϊκή Νομοθεσία. Η νέα μονάδα θα διαθέτει εξοπλισμό της πλέον σύγχρονης τεχνολογίας και θα υποκαταστήσει παλιές, ρυπογόνες και υψηλού λειτουργικού κόστους μονάδες, συμβάλλοντας σημαντικά στη βελτίωση του περιβαλλοντικού προφίλ της Επιχείρησης και των περιβαλλοντικών επιδόσεων της χώρας.

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το Έργο «Κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου» ανατέθηκε στη μειοδότητρια εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Το Σεπτέμβριο 2010 εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ Απόφαση για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής όσον αφορά την ισχύ (115,439 MW) και τον αριθμό των Μονάδων (7 Η/Ζ). Στις 01.12.2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Στις 30.03.2011 εγκρίθηκε από το Υπουργείο Πολιτισμού η οριστική μελέτη των κτιριακών εγκαταστάσεων του νέου Σταθμού. Η κατασκευή θα ξεκινήσει μετά την ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας, η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη. Ο κύριος εξοπλισμός του Έργου (μηχανές και γεννήτριες) είναι έτοιμος

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

και είχε ζητηθεί η αναβολή μεταφοράς του από το εργοστάσιο του κατασκευαστή, προκειμένου να κατασκευαστεί από τον Ανάδοχο κατάλληλη προσωρινή αποθήκη στον τόπο του έργου. Η κατασκευή αυτής της αποθήκης έχει ήδη ξεκινήσει. Στις 27 και 28 Μαρτίου ο εν λόγω εξοπλισμός μεταφέρθηκε για προσωρινή αποθήκευση σε χώρους του Λιμένος Ελευσίνας. Το Μάρτιο του 2010 υπογράφηκε το μισθωτήριο του οικοπέδου μεταξύ ΚΕΔ και ΔΕΗ. Επειδή η απλή μίσθωση δημιουργεί αδειοδοτικά προβλήματα, συμφωνήθηκε μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΚΕΔ η αγορά του υπόψη οικοπέδου. Στις 29.06.2011 υπογράφηκε το σχετικό συμβόλαιο αγοράς οικοπέδου.

### Νέα μονάδα συνδυσασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ τον Αύγουστο 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου ΑΗΣ Μεγαλόπολης «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυσασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος, σε συνθήκες αναφοράς, 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» στη μειοδότηρια κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Περαιτέρω, η ανάδοχος κοινοπραξία έχει αποδεχθεί ότι δεν θα εγείρει καμία αξίωση για καθυστέρηση διαθεσιμότητας του δικτύου φυσικού αερίου και του δικτύου 400 KV κατά 13 μήνες. Το παραπάνω χρονικό διάστημα των 13 μηνών αρχίζει για μεν την καθυστέρηση παροχής φυσικού αερίου στη Μονάδα 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV 24 μήνες, από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης. Η Σύμβαση για την υλοποίηση του Έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ. Βρίσκεται σε εξέλιξη η εκπόνηση από τον Ανάδοχο των μελετών του Έργου για την αδειοδότηση του Έργου. Επίσης, έχει ολοκληρωθεί η γεωτεχνική έρευνα και υποβλήθηκε τον Ιούλιο 2010 η σχετική μελέτη. Το Μάρτιο 2010 υποβλήθηκε αίτημα προς τη ΡΑΕ για την τροποποίηση της ισχύουσας Άδειας Παραγωγής (850MW) όσον αφορά την οριστική καθαρή ισχύ, σε συνθήκες αναφοράς, 811MW της εν λόγω Μονάδας. Το Μάιο 2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων της εν λόγω Μονάδας. Τον Ιούλιο 2010 υποβλήθηκε στο ΔΕΣΜΗΕ αίτημα για Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα. Το Σεπτέμβριο 2010:

- Εκδόθηκε η Άδεια Διαμόρφωσης Χώρων για την προσθήκη της εν λόγω Μονάδας στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β'.
- Υπήρξε θετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ την Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα.

Το Νοέμβριο του 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης για την υπόψη Μονάδα. Τον Ιανουάριο 2011, εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ η Απόφαση για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής ως προς την ισχύ της Μονάδας (845MW μέγιστη καθαρή ισχύς, σε συνθήκες ISO). Τον Ιανουάριο του 2011 έγινε κατάθεση του φακέλου στο ΥΠΕΚΑ της τεchnοοικονομικής μελέτης για τη δέσμευση, μεταφορά και αποθήκευση του CO<sub>2</sub>. Το Μάρτιο 2011 εκδόθηκε η Άδεια Εγκατάστασης. Το Μάιο 2011 εκδόθηκαν:

- α. η Απόφαση έγκρισης για παρέκκλιση ύψους από τη Διεύθυνση Π.Ε.Χ.Ω. της Περιφέρειας Πελοποννήσου.
- β. η Απόφαση έγκρισης οριστικής αρχιτεκτονικής μελέτης από την Αρχαιολογική Υπηρεσία, και
- γ. υπογράφηκε η Σύμβαση Μακροχρόνιας Συντήρησης της εν λόγω Μονάδας, με την εταιρία ΜΕΤΚΑ Α.Ε.

Τον Ιούλιο 2011 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια της εν λόγω Μονάδας. Έχουν ήδη ξεκινήσει τα έργα Πολιτικού Μηχανικού καθώς και η άφιξη Ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

### Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα προαίρεσης που είχε αποκτήσει βάσει του Νόμου 2593/1998, σε συνέχεια του οποίου υπογράφηκε σχετική Σύμβαση μεταξύ Ελληνικού Δημοσίου και ΔΕΗ Α.Ε. Σημειώνεται ότι το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ τον Οκτώβριο 2007, αποφάσισε να προχωρήσει στην άσκηση του δικαιώματος αυτού για απόκτηση μεριδίου στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ), απόφαση την οποία γνωστοποίησε την 7 Ιανουαρίου 2008 στο Υπουργείο Οικονομικών.

Στο Μεσοπρόθεσμο πλαίσιο δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015 του Νόμου 3985 (ΦΕΚ Α' 151, 1-7-2011), και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων 2011 – 2015, προβλέπεται η πώληση ποσοστού 55% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΠΑ από το 65% που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, στο 4ο τρίμηνο του 2011. Επίσης προβλέπεται η πώληση ποσοστού 31% από το 65% της ΔΕΣΦΑ που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, κατά την ίδια χρονική περίοδο. Κατά συνέπεια η ΔΕΗ, σε συνεργασία με τους συμβούλους της, εξετάζει τα επόμενα βήματά της, εν αναμονή των συζητήσεων που θα διεξαχθούν το αμέσως επόμενο διάστημα σχετικά με το θέμα του δικαιώματος προαίρεσης της ΔΕΗ, ενόψει του στόχου ιδιωτικοποίησης της ΔΕΠΑ εντός του 2011.

### Συνεργασία ΔΕΗ ΑΕ με την Ισπανική εταιρεία Urbaser SA-Συμμετοχή στο διαγωνισμό της ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε.

Η ΔΕΗ Α.Ε. και η ισπανική εταιρεία Urbaser συμφώνησαν και υπέγραψαν τον Απρίλιο του 2009 πλαίσιο συνεργασίας (MoU) για την ανάπτυξη έργων που σχετίζονται γενικότερα με τη διαχείριση απορριμμάτων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., τον Απρίλιο 2010, ενέκρινε την υπογραφή του Συμφωνητικού Μετόχων για τη σύσταση κοινής εταιρίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της URBASER S.A., το οποίο και υπεγράφη από τις Διοικήσεις των δύο εταιρειών τον Ιούνιο 2010 με ποσοστό συμμετοχής 51% για την Urbaser και 49% για τη ΔΕΗ.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Σε συνέχεια της θετικής γνωμοδότησης της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής το Δεκέμβριο του 2010 για τη σύσταση κοινής εταιρείας από την ΔΕΗ Α.Ε. και την Ισπανική εταιρεία Urbaser S.A., η ΔΕΗ και η Urbaser ολοκλήρωσαν μέσα στο Φεβρουάριο 2011 τις διαδικασίες ίδρυσης της κοινής εταιρείας με την επωνυμία «Waste Syclo – Υπηρεσίες Διαχείρισης Αποβλήτων Ανώνυμη Εταιρεία». Το αρχικό καταβλημένο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται στα Ευρώ 60.000. Πιο συγκεκριμένα η Waste Syclo έχει ως αντικείμενο τη μελέτη, την εκτέλεση έργων και την παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με :

- τη διαχείριση αποβλήτων,
- την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, και
- την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων, εντός της Ελληνικής επικράτειας.

Η Waste Syclo κατέθεσε στις 15 Μαρτίου 2011, φάκελο Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος στην Α' Φάση του Διαγωνισμού της Ανώνυμης Εταιρείας Διαχείρισης Απορριμμάτων Δυτικής Μακεδονίας (ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε.), με σκοπό την επιλογή Ιδιωτικού Φορέα Σύμπραξης για το Έργο «Μελέτη, Χρηματοδότηση, Κατασκευή, Συντήρηση και Λειτουργία υποδομών του Ολοκληρωμένου Συστήματος Διαχείρισης Απορριμμάτων (ΟΣΔΑ) Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας με Σ.Δ.Ι.Τ.», όπου και προεπιλέγει στις 23 Ιουνίου 2011, για τη συμμετοχή της στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού.

### **Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την Τράπεζα Κύπρου – Συμμετοχή ΔΕΗ στο διαγωνισμό στη Δημοκρατία της Srpska στη Βοσνία Ερζεγοβίνη.**

Από τον Ιούλιο του 2009, η ΔΕΗ έχει υπογράψει μνημόνιο συνεργασίας (MoU) με την Τράπεζα Κύπρου και την Quantum Corporation με σκοπό τη μελέτη την κατασκευή και τη λειτουργία σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στη Βοσνία-Ερζεγοβίνη. Τον Ιούλιο 2011, μετά από έγκριση του ΔΣ της ΔΕΗ, υπογράφηκε το καταστατικό για τη σύσταση θυγατρικής εταιρείας με την επωνυμία «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ανώνυμη Εταιρεία» και τον διακριτικό τίτλο «PPC QUANTUM ENERGY S.A.», με ποσοστά συμμετοχής ΔΕΗ Α.Ε. 51%, Quantum 40% και Τράπεζα Κύπρου 9%. Ο σκοπός της εταιρείας αφορά μεταξύ άλλων, στη μελέτη, σχεδίαση, ίδρυση, κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση και εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή της Δημοκρατίας της Srpska στη Βοσνία – Ερζεγοβίνη.

Τον Αύγουστο του 2010 η κυβέρνηση του διοικητικού τομέα Republic of Srpska της Βοσνίας – Ερζεγοβίνης δημοσίευσε πρόσκληση για συμμετοχή στην πρώτη φάση διαγωνισμού για τη μελέτη, κατασκευή και εκμετάλλευση τεσσάρων Υδροηλεκτρικών Σταθμών στο πάνω μέρος του ποταμού Drina. Το Σεπτέμβριο 2010, η ΔΕΗ ήταν η μόνη η οποία ανταποκρίθηκε στην πρόσκληση και υπέβαλε «Επιστολή εκδήλωσης Ενδιαφέροντος» στον υπόψη διαγωνισμό. Τον Ιούνιο 2011, η πρόσκληση του συγκεκριμένου διαγωνισμού επαναδημοσιεύθηκε και η ΔΕΗ τον Ιούλιο 2011 κατέθεσε εκ νέου «Επιστολή εκδήλωσης Ενδιαφέροντος» στον υπόψη διαγωνισμό. Σημειώνεται ότι η προθεσμία συμμετοχής στο διαγωνισμό έληξε στις 11 Αυγούστου 2011 και, πλην της ΔΕΗ, έχει ήδη καταθέσει φάκελο και η RWE.

### **Συνεργασία με τη Contour Global για το ενεργειακό έργο του Κοσόβου**

Το Δεκέμβριο 2009 το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου δημοσίευσε πρόσκληση προς υποψήφιους επενδυτές για να υποβάλουν φάκελο εκδήλωσης ενδιαφέροντος για συμμετοχή στην πρώτη φάση ενός νέου διαγωνισμού (ο διαγωνισμός είχε προκηρυχτεί και κατά το παρελθόν χωρίς να ολοκληρωθεί), ορίζοντας εκ νέου το αντικείμενο του σχεδιαζόμενου Ενεργειακού Έργου (ανάπτυξη ορυχείου Sibonc, αναβάθμιση του Σταθμού Kosovo B και κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος 2X300 MW). Στις 26 Φεβρουαρίου 2010, κοινό σχήμα της ΔΕΗ και της Contour Global υπέβαλε επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος για συμμετοχή στον νέο διαγωνισμό. Το Μάρτιο 2010, ανακοινώθηκε η προ-επιλογή του κοινού σχήματος, μαζί με τρία (3) ακόμη ανταγωνιστικά κοινοπρακτικά σχήματα, για να συμμετέχουν στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού. Τον Αύγουστο του 2010, δημοσιεύθηκε το σχέδιο της πρόσκλησης για υποβολή προσφορών (Draft RfP) και στάλθηκε προς τις προεπιλεγθείσες κοινοπραξίες με σκοπό να διατυπώσουν τις παρατηρήσεις τους πριν την έκδοση του τελικού RfP, το οποίο ήταν προγραμματισμένο να εκδοθεί εντός του Δεκεμβρίου 2010. Η διεξαγωγή βουλευτικών εκλογών που πραγματοποιήθηκαν στις 12 Δεκεμβρίου 2010, οδήγησε σε καθυστέρηση έως και σήμερα των διαδικασιών του διαγωνισμού. Μετά τις εξελίξεις αυτές, η Contour Global αποφάσισε να διακόψει τη συμμετοχή της στον διαγωνισμό. Η ΔΕΗ Α.Ε. συνεχίζει την αξιολόγηση του έργου περιμένοντας την επανεκκίνηση της διαδικασίας, χωρίς τη συμμετοχή της Contour Global.

### **Κατασκευή νέων σταθμών παραγωγής Α.Π.Ε. από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

Το Φεβρουάριο του 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ανακοίνωσε την έναρξη κατασκευής εννέα νέων Αιολικών Πάρκων, συνολικής ισχύος 35,1 MW στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη (Ακούμια και Κοπρινό), δύο στη Σάμο (Μαραθόκαμπος και Πυθαγόρειο) και από ένα στην Πάρο, Λέσβο, Ρόδο, Σίφνο και Λήμνο, μία επένδυση συνολικού ύψους Ευρώ 64 εκατ. Ανάδοχος των έργων αυτών είναι η εταιρεία ENERCON GmbH. Η εγκατάσταση των έργων στην Πάρο, Λέσβο, Σάμο (Μαραθόκαμπος) και Κρήτη (Ακούμια) ολοκληρώθηκε τον Δεκέμβριο του 2010, ενώ η σύνδεσή των τριών πρώτων στο δίκτυο αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2011 και του πάρκου της Κρήτης το 2012.



# **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## **12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

### **Υβριδικό έργο Ικαρίας**

Συνεχίστηκε με ταχείς ρυθμούς η κατασκευή του πρωτοποριακού Υβριδικού έργου Ικαρίας το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία προς το τέλος του 2012. Το έργο αποτελείται από δύο Μικρούς Υδροηλεκτρικούς Σταθμούς (ΜΥΗΣ Προεσπέρας, ισχύος 1,05 MW και ΜΥΗΣ Κάτω Προεσπέρας, ισχύος 3,1 MW), ένα Αντλιοστάσιο (με 12 αντλίες των 250 KW εκάστη) και ένα Αιολικό Πάρκο τριών Α/Γ συνολικής ισχύος 2,7 MW και θα συνδυάζει την ενεργειακή αξιοποίηση των δύο αυτών μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

### **Διαγωνισμός για την κατασκευή Φωτοβολταϊκού Πάρκου (Φ/Β) Μεγαλόπολης.**

Τον Ιούνιο του 2010, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. προκήρυξε μειοδοτικό διαγωνισμό για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Πάρκου Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 50 MW και προϋπολογισμού Ευρώ 140 εκατ. Πρόκειται για ένα έργο το οποίο όταν ολοκληρωθεί θα είναι ένα από τα μεγαλύτερα Φ/Β πάρκα της Ευρώπης. Το έργο θα αναπτυχθεί σε έκταση 2.000 στρεμμάτων εντός του λιγνιτωρυχείου Μεγαλόπολης και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2012. Η καταληκτική ημερομηνία σε ότι αφορά το Διαγωνισμό της Μεγαλόπολης για την υποβολή των τελικών προσφορών των υποψηφίων αναδόχων ήταν η 7η Δεκεμβρίου 2010.

### **Συμφωνία συνεργασίας EP Global Energy Ltd με ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ – Ίδρυση κοινής εταιρείας.**

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ, στα πλαίσια της υλοποίησης του επιχειρηματικού της σχεδίου, προχώρησε σε συμφωνία μετόχων με την EP Global Energy Ltd για την ίδρυση εταιρείας συμμετοχών με σκοπό την ανάπτυξη ΑΠΕ στα Βαλκάνια και στη Μέση Ανατολή. Το Νοέμβριο 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε την υπογραφή Συμφωνητικού Μετόχων ανάμεσα ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και τη EP GLOBAL ENERGY LTD (EPGE), για τη σύσταση Κοινής Εταιρείας Χαρτοφυλακίου, η οποία θα έχει ως αντικείμενο την ανάπτυξη έργων που σχετίζονται με :

- α) την απόκτηση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ,
- β) την ανάπτυξη, συμπεριλαμβανομένης της χρηματοδότησης, μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ και
- γ) την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω λειτουργίας και συντήρησης μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ στα Βαλκάνια και στη Μέση Ανατολή.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας που ιδρύθηκε ανέρχεται σε Ευρώ 60 χιλ. και το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε και της EPGE θα είναι 49% και 51% αντίστοιχα. Στα πλαίσια της ανωτέρω συνεργασίας η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και η EPGE προχώρησαν στη δημιουργία της REA Ltd. με έδρα την Κύπρο με σκοπό την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ και την υλοποίηση της συμφωνίας συνεργασίας με την EPGE.

### **Έγκριση πλαισίου συνεργασίας μεταξύ της EDF Energies Nouvelles και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες**

Το Σεπτέμβριο του 2010 η ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε πλαίσιο συνεργασίας μεταξύ του Ομίλου EDF (της γαλλικής EDF Energies Nouvelles, της EDF EN GREECE), και του Ομίλου ΔΕΗ ( ΔΕΗ ΑΕ και της ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ), για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα. Η εν λόγω συνεργασία, βασισμένη στην τεχνογνωσία και εμπειρία και των δύο Ομίλων, στοχεύει στην από κοινού ανάπτυξη και εκμετάλλευση μεγάλων, πολύπλοκων και τεχνολογικά προηγμένων έργων ΑΠΕ. Στο πλαίσιο αυτής της συνεργασίας, οι δύο Όμιλοι πρόκειται να αναπτύξουν από κοινού σημαντικά έργα στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Κατά προτεραιότητα θα εξεταστεί η ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων ισχύος τουλάχιστον 250 MW στη Φλώρινα, καθώς και ένα υβριδικό έργο στην Κρήτη, το οποίο θα συνδυάζει ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 90 MW με αντλησιοταμιευτικό σύστημα αποθήκευσης ενέργειας. Με την υπογραφή της εν λόγω συμφωνίας, η ΔΕΗ ΑΕ και η EDF Energies Nouvelles ενισχύουν τη συνεργασία τους στην Ελλάδα, στο πλαίσιο της οποίας ήδη εκμεταλλεύονται από κοινού ένα Αιολικό Πάρκο ισχύος 38 MW στο Νομό Βοιωτίας.

## **13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

### **Υπογραφή Μνημονίου για ανάπτυξη έργων ΑΠΕ**

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες, και η ΕΛΙΚΑ ΑΕ, υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας με σκοπό την ανάπτυξη έργων στον χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Ενδεικτικά αναφέρεται το μεγάλο αιολικό έργο της ΕΛΙΚΑ στην Κρήτη που συνδυάζει την ανάπτυξη αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος περίπου 850 MW τα οποία έχουν λάβει άδεια παραγωγής από την ΡΑΕ, και των οποίων ο σχεδιασμός περιλαμβάνει διασύνδεση με το ηπειρωτικό Ηλεκτρικό Σύστημα της χώρας.

### **Φ/Β Μεγαλόπολης NER 300 – 40MW**

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες υπέβαλε τον Φεβρουάριο 2011 πρόταση χρηματοδότησης Έργου Φ/Β πάρκου ισχύος 40MW στη Μεγαλόπολη μέσω του Ευρωπαϊκού προγράμματος NER300. Η πρόταση αξιολογείται από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων. Η σχετική αίτηση για άδεια παραγωγής υποβλήθηκε τον Απρίλιο 2011.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

### **Διαφοροποίηση του χαρτοφυλακίου των πηγών προμήθειας φυσικού αερίου.**

Λαμβάνοντας υπόψη το νέο νομικό καθεστώς περί απελευθέρωσης της αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα, βρίσκεται στη διαδικασία επαναδιαπραγμάτευσης η υφιστάμενη σύμβαση με τη ΔΕΠΑ, καθώς και η εξέταση άλλων ευκαιριών για προμήθεια φυσικού αερίου. Στα πλαίσια της διαφοροποίησης του χαρτοφυλακίου των πηγών προμήθειας φυσικού αερίου, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στο β' εξάμηνο του 2010 και το α' εξάμηνο 2011 στην προμήθεια φορτίων Υγροποιημένου Φυσικού Αερίου (LNG), καθώς και στη προμήθεια αερίου αγωγού το δίμηνο Ιουλίου – Αυγούστου 2011, σε ανταγωνιστικές τιμές.

### **Υλοποίηση ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που περιλαμβάνουν ανάπτυξη Φωτοβολταϊκού Σταθμού εγκατεστημένης ισχύος 200 MW**

Τον Φεβρουάριο 2011 και σε συνέχεια της αίτησης έκδοσης Άδειας Παραγωγής στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, η ΔΕΗ Α.Ε., η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε και η κατά 100% θυγατρική της Ηλιακό Βέλος Ι Α.Ε., δημοσίευσαν πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την ανεύρεση στρατηγικού εταίρου για την υλοποίηση των ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που αναμένεται να περιλαμβάνουν πέραν της ανάπτυξης του φωτοβολταϊκού σταθμού, κατασκευή και λειτουργία ενός εργοστασίου παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων καθώς και άλλες τοπικού χαρακτήρα ενεργειακές δράσεις. Η εν λόγω επένδυση που εκτιμάται ότι θα προσεγγίσει τα Ευρώ 600 εκ. αναμένεται να αναπτυχθεί σε έκταση 5.300 στρεμμάτων εξαντλημένου ορυχείου στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Το πάρκο αναμένεται να παράγει 260 GWh καθαρής ενέργειας καλύπτοντας την ηλεκτρική κατανάλωση περίπου 55.000 νοικοκυριών, συμβάλλοντας καθοριστικά στην μετά λιγνιτική εποχή του ενεργειακού κέντρου στην Πτολεμαΐδα. Από το φωτοβολταϊκό πάρκο θα επιτυγχάνεται ετησίως μείωση 300.000 τόνων στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.

Το Μάιο 2011, ο Όμιλος ΔΕΗ ΑΕ ανακοίνωσε την ολοκλήρωση της διαδικασίας Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για την Εξεύρεση Μακροχρόνιου Στρατηγικού Εταίρου. Η διαδικασία ολοκληρώθηκε με την κατάθεση 21 προτάσεων. Υποβλήθηκε αίτηση στην INVEST IN GREECE, για την ένταξη στη διαδικασία «fast track».

### **Διεθνής Διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ**

Τον Ιανουάριο 2011, το Υπουργείο Οικονομικών της Πρώην Γιουγκοσλαβικής Δημοκρατίας της Μακεδονίας (ΠΓΔΜ) δημοσίευσε Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος με αντικείμενο την εκμετάλλευση των υδάτινων πόρων του ποταμού Crna για ηλεκτροπαραγωγή από Υδροηλεκτρικούς σταθμούς, συμμετέχοντας σε σύμπραξη Δημοσίας – Ιδιωτικής συνεργασίας με την ELEM (Κρατική εταιρεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΠΓΔΜ). Ο διαγωνισμός αφορά το σχεδιασμό, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση δύο νέων Υδροηλεκτρικών σταθμών, Cebren (333 MW) και Galiste (193,5 MW) καθώς επίσης και τη λειτουργία του ήδη υπάρχοντος σταθμού σε λειτουργία Tikves (116 MW). Ο επενδυτής που θα επιλεγεί, θα συμμετέχει σε κοινοπρακτικό σχήμα με την κρατική εταιρεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ELEM της γειτονικής χώρας. Το Μάρτιο 2011, η ΔΕΗ υπέβαλλε φάκελο επιλεξιμότητας προκειμένου να συμμετέχει σε αυτή την πρώτη φάση του διαγωνισμού. Τον Απρίλιο 2011, σύμφωνα με σχετική ανακοίνωση της Κυβέρνησης της ΠΓΔΜ, η ΔΕΗ Α.Ε. προεπιλέχθηκε για την επόμενη φάση του διεθνούς διαγωνισμού για την κατασκευή των υδροηλεκτρικών εργοστασίων Cebren και Galiste στον ποταμό Crna. Συνολικά στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού συμμετέχουν δέκα εταιρείες ή/και κοινοπρακτικά σχήματα. Οι δεσμευτικές προσφορές στην τελική φάση του διαγωνισμού, θα πρέπει να υποβληθούν έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2011.

### **Αλλαγή πιστοληπτικής διαβάθμισης (rating) της ΔΕΗ Α.Ε. από οίκους αξιολογητών.**

Τον Απρίλιο 2011 ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ από BB+ με αρνητική παρακολούθηση σε BB- διατηρώντας την πιστοληπτική αξιολόγηση σε αρνητική παρακολούθηση. Τον Μάιο του 2011 ο Οίκος S&P υποβάθμισε εκ νέου την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ σε B με αρνητική παρακολούθηση. Τον Ιούνιο του 2011 ο Οίκος S&P υποβάθμισε περαιτέρω την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ σε B- με αρνητική παρακολούθηση.

### **Φορολογία Μερισμάτων**

Σύμφωνα με τον Ν.3943/7.4.2011 από το έτος 2011 το ποσοστό παρακράτησης φόρου μερισμάτων αυξάνεται από 21% σε 25%.

### **Συμφωνία Στρατηγικής Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ ΑΕ και Sinovel Wind Group Co Ltd.**

Τον Απρίλιο 2011, ο όμιλος ΔΕΗ ΑΕ και η Κινεζική εταιρεία Sinovel Wind Energy Group Co Ltd, η 2<sup>η</sup> παγκοσμίως βιομηχανία κατασκευής ανεμογεννητριών, ανακοίνωσαν την υπογραφή Συμφωνίας Στρατηγικής Συνεργασίας για την ανάπτυξη αιολικών πάρκων και τη δημιουργία μονάδας κατασκευής ανεμογεννητριών στην Ελλάδα. Η συμφωνία συνεργασίας περιλαμβάνει την ανάπτυξη αιολικής ενέργειας στη χώρα μας, με ενδεικτική αναφορά στην άμεση ανάπτυξη αιολικού πάρκου 200-300 MW στο διασυνδεδεμένο σύστημα, στην από κοινού διερεύνηση ανάπτυξης θαλάσσιου αιολικού πάρκου, αλλά και την κατασκευή μονάδας παραγωγής ανεμογεννητριών.

## **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

### **13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

#### **Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών & Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΚΑΠΕ), για την υλοποίηση επενδύσεων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης στον οικιακό τομέα.**

Τον Απρίλιο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών & Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΚΑΠΕ), για την υλοποίηση επενδύσεων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης στον οικιακό τομέα.

#### **Κατασκευή Νέου Σταθμού Παραγωγής στη θέση "Σαρακήνα" του Δήμου Μανταμάδου της νήσου Λέσβου.**

Τον Απρίλιο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την έναρξη των διαδικασιών αδειοδότησης κατασκευής νέου Σταθμού Παραγωγής και λιμενικών εγκαταστάσεων, στη θέση "Σαρακήνα", του Δήμου Μανταμάδου, της Νήσου Λέσβου, συνολικής ισχύος 120 MW και τη σύσταση επιτροπής διενέργειας έρευνας και διαπραγματεύσεων, για την αγορά της απαιτούμενης έκτασης, 300 στρεμμάτων, στην πιο πάνω θέση.

#### **Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων**

Τον Ιούνιο και Ιούλιο του 2011 μεταβιβάστηκαν στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες τα δικαιώματα εκμετάλλευσης των γεωθερμικών πεδίων Λέσβου, Νισύρου και Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου, ενώ τον Αύγουστο αναμένεται να μεταβιβαστούν και αυτά των Μεθάνων.

#### **Αίτηση για συγκρότημα αιολικών πάρκων 1,34GW**

Τον Ιούνιο 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για συγκρότημα αιολικών πάρκων ισχύος 1.339MW στα νησιά Κρήτη, Κάσο, Κάρπαθο και Ρόδο.

#### **Διακήρυξη του έργου της διασύνδεσης των Κυκλάδων**

Τον Ιούνιο 2011, δημοσιεύθηκε στον ελληνικό τύπο η διακήρυξη του έργου της διασύνδεσης των Κυκλάδων. Τον ίδιο μήνα, δημοσιεύθηκε και στην επίσημη εφημερίδα της Ε.Ε. Οι προσφορές αναμένεται να υποβληθούν στις 13 Οκτωβρίου 2011.

#### **Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης στα καύσιμα**

Με την ψήφιση στις 30/06/2011 από το Ελληνικό Κοινοβούλιο των επειγόντων μέτρων για την εφαρμογή του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2012-2015 προβλέπεται η επιβολή Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (ΕΦΚ) στο Φυσικό Αέριο ύψους 1,5 Ευρώ/GJ με εφαρμογή από 01/09/2011 ενώ διπλασιάστηκε η επιβάρυνση του ΕΦΚ στο Μαζούτι από 19 Ευρώ/Mt σε 38Ευρώ/Mt με αναδρομική εφαρμογή από 27/06/2011.

### **14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

#### **Ομολογιακά δάνεια**

Η Εταιρία προέβη στην ανανέωση μιας σειράς ομολόγων ύψους Ευρώ 50 εκατ., λήξεως τον Αύγουστο 2011, για ένα επιπλέον έτος και στην έκδοση ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 20 εκατ. αποπληρωτέο εφάπαξ το 2018. Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την περίοδο 1.7-31.8.2011 ανήλθε σε Ευρώ 235 εκατ. Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία προέβη τον Ιούλιο του 2011 σε πρόωρη εξόφληση δανείου Ευρώ 20 εκατ., αποπληρωτέο το 2015.

#### **Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ)**

Τον Ιούλιο 2011 η Μητρική Εταιρεία προέβη στην υπογραφή δύο (2) δανειακών συμβάσεων 15ετούς διάρκειας με την ΕΤΕπ, εκ των οποίων η μία ύψους Ευρώ 160 εκατ, στα πλαίσια της τρίτης άντλησης για το έργο Μεταφορά Διανομή V από συνολική γραμμή χρηματοδότησης Ευρώ 950 εκατ. και η δεύτερη ύψους Ευρώ 150 εκατ., στα πλαίσια της χρηματοδότησης του έργου ΑΗΣ Μεγαλόπολης V, από συνολική γραμμή χρηματοδότησης ύψους Ευρώ 280 εκατ.

#### **Απόσχιση των δραστηριοτήτων Μεταφοράς και Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας**

Η Εταιρεία θεωρεί ότι κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της 30 Ιουνίου 2011, οι διατάξεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη-Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες» δεν είναι εφαρμόσιμες δεδομένου ότι δεν ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις του Προτύπου αναφορικά με την ταξινόμηση και επιμέτρηση των δραστηριοτήτων Μεταφοράς και Διανομής ως διαθέσιμες για πώληση. Ο Νόμος 4001 (ΦΕΚ Α' 179/22.8.2011) που καθορίζει τη δομή καθώς και τις δραστηριότητες των δύο νέων θυγατρικών εταιρειών τέθηκε σε ισχύ μετά την ημερομηνία αναφοράς των εξαμηνιαίων οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου. Η Εταιρεία βρίσκεται στη φάση της αξιολόγησης της επίδρασης των διατάξεων του Νόμου.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)**

**Υλοποίηση ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που περιλαμβάνουν ανάπτυξη Φωτοβολταϊκού Σταθμού εγκατεστημένης ισχύος 200 MW**

Τον Ιούλιο 2011, ο Όμιλος ΔΕΗ ΑΕ ανακοίνωσε την ολοκλήρωση της πρώτης φάσης της διαδικασίας Εξεύρεσης Μακροχρόνιου Στρατηγικού Εταίρου. Τα κριτήρια της πρώτης φάσης ικανοποίησαν 15 από τις 21 εταιρίες που κατέθεσαν σχετική πρόταση στην Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος. Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες, σε συνεργασία με τους τεχνικούς και νομικούς της συμβούλους, ετοιμάζει την 2η φάση που αφορά σε Πρόσκληση Υποβολής Προτάσεων και στο αμέσως επόμενο χρονικό διάστημα θα προσκαλέσει τις εταιρίες αυτές να καταθέσουν ολοκληρωμένες προσφορές για την επιλογή του στρατηγικού εταίρου.

**Διαγωνισμός για την κατασκευή Φωτοβολταϊκού Πάρκου (Φ/Β) Μεγαλόπολης**

Τον Αύγουστο 2011, μετά την αξιολόγηση των τεχνικών προσφορών ανοίχτηκαν και οι οικονομικές προσφορές. Η χαμηλότερη προσφορά ήταν αυτή της J&P ΑΒΑΞ.

**Έναρξη κατασκευής Φ/Β Αθρινόλακκου**

Τον Ιούλιο του 2011 υπογράφηκε με την εταιρεία Solarise η Σύμβαση κατασκευής του Φ/Β πάρκου 0,5MW, στον Αθρινόλακκο Κρήτης. Η κατασκευή αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί το Φθινόπωρο του 2011.

**Μεσοπρόθεσμο πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2012-2015**

Τον Ιούλιο 2011, στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων του Ν. 3985 (ΦΕΚ Α' 151), με τον οποίο εγκρίθηκε, το παραπάνω πλαίσιο, προβλέπεται η πώληση ποσοστού 17% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, στο 3<sup>ο</sup> τρίμηνο του 2012. Στον Εφαρμοστικό Ν.3986 (ΦΕΚ Α' 152) ορίζεται ότι η παραπάνω πώληση θα γίνει μέσω του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε..

**Ίδρυση θυγατρικής εμπορικής εταιρείας με έδρα την Κωνσταντινούπολη**

Τον Αύγουστο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε, την επέκταση των εμπορικών δραστηριοτήτων της ΔΕΗ ΑΕ στην Τουρκία παρέχοντας έγκριση για την έναρξη διαδικασίας ίδρυσης θυγατρικής εταιρείας με έδρα την Κωνσταντινούπολη. Βασικός λόγος για την επέκταση της ΔΕΗ ΑΕ εκτός των συνόρων είναι, η αναζήτηση νέων επιχειρηματικών ευκαιριών με το άνοιγμα των Αγορών στις γειτονικές χώρες, τα οικονομικά οφέλη των οποίων θα αντισταθμίσουν την αναμενόμενη απώλεια μεριδίου της εγχώριας Αγοράς.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

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

	<b>Πωλήσεις</b>		<b>Αποτέλεσμα</b>	
	<b>30.06.2011</b>	<b>30.06.2010</b>	<b>30.06.2011</b>	<b>30.06.2010</b>
<b><u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u></b>				
Ορυχεία	437.594	421.929	11.665	21.499
Παραγωγή	1.231.166	1.503.900	225.703	436.332
Μεταφορά	140.277	141.876	69.903	62.332
Δίκτυο Διανομής	410.993	464.813	152.471	189.593
Προμήθεια (Εμπορία)	2.293.427	2.404.187	(151.354)	(201.721)
	<b>4.513.457</b>	<b>4.936.705</b>	<b>308.388</b>	<b>508.035</b>
<b><u>Σύστημα Κρήτης</u></b>				
Παραγωγή	189.434	160.874	(13.066)	(15.227)
Δίκτυο Διανομής	25.193	39.681	5.674	15.627
Προμήθεια (Εμπορία)	143.036	143.746	5.876	25.213
	<b>357.663</b>	<b>344.301</b>	<b>(1.516)</b>	<b>25.613</b>
<b><u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u></b>				
Παραγωγή	165.707	144.799	(23.118)	(26.497)
Δίκτυο Διανομής	24.203	32.667	(4.182)	3.768
Προμήθεια (Εμπορία)	122.138	123.472	9.822	30.332
	<b>312.048</b>	<b>300.938</b>	<b>(17.478)</b>	<b>7.603</b>
<b>Διαχειριστής Δικτύου Νησιών</b>	<b>325.432</b>	<b>379.866</b>	-	-
<b>Διαχειριστής Δικτύου Διασυνδεδεμένου</b>	<b>400.556</b>	<b>352.123</b>	-	-
Απαλοιφές	(3.189.991)	(3.419.480)	-	-
Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	-	-	(105.340)	(78.683)
Θυγατρικές και συνδεδεμένες επιχ/σεις	-	-	1.349	1.023
Φόρος εισοδήματος	-	-	(56.599)	(115.736)
<b>Γενικό Σύνολο</b>	<b>2.719.165</b>	<b>2.894.453</b>	<b>128.804</b>	<b>347.855</b>

## **V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ**

