



## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2009 - 30 Ιουνίου 2009)

Η παρούσα Εξαμηνιαία Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε **σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν.3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 27<sup>η</sup> Αυγούστου 2009 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.

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.  
Αρ. μητρώου Α.Ε. 47829/06/Β/00/2  
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

## Περιεχόμενα

	Σελίδα
I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	1
II. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	2
III. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ	13
IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ	1
V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	24

Οι εξαμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρίας από σελίδα 1 έως και την σελίδα 23 εγκρίθηκαν κατά την συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου την 27.8.2009.

Ο Πρόεδρος του Δ. Σ. και  
Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος και Αναπληρωτής  
Διευθύνων Σύμβουλος

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ι. ΑΘΑΝΑΣΟΠΟΥΛΟΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Δ. ΧΑΤΖΗΑΡΓΥΡΙΟΥ

Ο Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών

Ο Διευθυντής του Λογιστηρίου

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ. ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α. ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ

**I. ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

## ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

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

Οι

1. Παναγιώτης Αθανασόπουλος, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Δ/νων Σύμβουλος.
2. Χατζηαργυρίου Νικόλαος, Αντιπρόεδρος του Δ.Σ και Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος.
3. Καρέλλας Παναγής, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.

### ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. οι συνημμένες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου, για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2009, 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 Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή τις πληροφορίες που απαιτούνται βάσει της παραγράφου 6 του άρθρου 5 του Ν.3556/2007.

Αθήνα, 27 Αυγούστου 2009

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ και  
Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ. και  
Αναπληρωτής Δ/νων Σύμβουλος

Το Μέλος του Δ.Σ.

Παναγιώτης Αθανασόπουλος

Χατζηαργυρίου Νικόλαος

Καρέλλας Παναγής

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου**  
**για την περίοδο 1/1 – 30/6/2009**  
**( 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 και τέλος παρατίθενται οι σημαντικές συναλλαγές μεταξύ της ΔΕΗ και των συνδεδεμένων με αυτή προσώπων.

**ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ 2009**

Το α' εξάμηνο του 2009, σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο χαρακτηρίζεται από μείωση της ζήτησης Η/Ε και την ταυτόχρονη κατακόρυφη πτώση της δαπάνης για την κάλυψη της ζήτησης αυτής.

Συγκεκριμένα:

- Ενώ το α' εξάμηνο του 2008 η εταιρεία αναγκάστηκε να δαπανήσει το 51% των συνολικών εσόδων της για εισαγόμενα καύσιμα, αγορές ενέργειας και δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub>, το ποσοστό αυτό μειώθηκε δραστικά το α' εξάμηνο του 2009 σε 28,5%.
- Λόγω της σημαντικής πτώσης των τιμών των καυσίμων και της μειωμένης ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας κατά 5,1% σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ενέργειας μειώθηκαν κατά € 557,6 εκατ. σε σχέση με το α' εξάμηνο 2008, μείωση 41,9%.
- Επιπρόσθετα, το α' εξάμηνο 2009, η υδροηλεκτρική παραγωγή ήταν κατά 799.000 MWH μεγαλύτερη (51,4%) από το αντίστοιχο μέγεθος του α' εξαμήνου 2008, που ήταν μια περίοδος με πολύ χαμηλή υδραυλικότητα, ενώ παράλληλα, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς αυξήθηκε κατά 1.186.000 MWH (8,6 %).
- Τα συνολικά έσοδα ανήλθαν σε € 2.928,4 εκατ. από € 2.764,9 εκατ. το α' εξάμηνο 2008, αυξημένα κατά € 163,5 εκατ. (5,9%).
- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθαν σε € 898,8 εκατ. έναντι € 222,2 εκατ. την αντίστοιχη περίοδο του 2008, αυξημένα κατά € 676,6 εκατ. Το περιθώριο EBITDA ανήλθε σε 30,7 %, σε σύγκριση με 8 % το α' εξάμηνο 2008.
- Τα προ φόρων κέρδη του α' εξαμήνου 2009, ανήλθαν σε € 557,4 εκατ., έναντι ζημιών € 115 εκατ. το α' εξάμηνο 2008.

**ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**

***Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι***

Μετά από διεθνή διαγωνισμό, το έργο «Προμήθεια και εγκατάσταση Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι» ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΜΕΤΚΑ. Η Σύμβαση για την κατασκευή του έργου υπεγράφη τον Οκτώβριο του 2007. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 219 εκατ. και η συμβατική προθεσμία ολοκλήρωσης του έργου είναι 27 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Η εκτέλεση του έργου παρουσιάζει καθυστέρηση λόγω ανεύρεσης αρχαιοτήτων στο χώρο του έργου. Αναφορικά με το έργο αυτό:

- Έχει εκδοθεί η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία εκπόνησης και έγκρισης των μελετών για το έργο καθώς και η άφιξη του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.
- Γίνονται συζητήσεις με τον ανάδοχο για την αντιμετώπιση οικονομικών θεμάτων και τεχνικών τροποποιήσεων που έχουν προκύψει.
- Εγκρίθηκε η μελέτη επεξεργασίας και διάθεσης υγρών βιομηχανικών αποβλήτων.
- Ανατέθηκε σε μελετητικό γραφείο η μελέτη οριοθέτησης - διευθέτησης του ρέματος εντός του γηπέδου του ΑΗΣ.
- Στις 13 Ιανουαρίου 2009 η ΔΕΗ απέστειλε αίτηση προς το ΥΠΕΧΩΔΕ για τροποποίηση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (τροποποίηση της όδευσης του υφιστάμενου ρέματος).

- Εντός του πρώτου εξαμήνου 2009 το Υπουργείο Ανάπτυξης αποφάσισε την τροποποίηση της άδειας εγκατάστασης της νέας μονάδας ως προς ήσσονος σημασίας μεταβολές στη χωροθέτηση και μέγεθος των εγκαταστάσεων καθώς και ως προς την προσθήκη του ΚΥΤ.
- Το Υπουργείο Πολιτισμού ενέκρινε από πλευράς αρχαιολογικού Νόμου την κατασκευή των κύριων εγκαταστάσεων και αναμένεται η έγκριση και των βοηθητικών εγκαταστάσεων.
- Στις 23 Ιουλίου 2009 εκδόθηκε η οικοδομική άδεια της νέας μονάδας και επίκειται η έναρξη των επί τόπου εργασιών.

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 2 Οκτωβρίου 2007 αποφάσισε να προχωρήσει στην άσκηση του δικαιώματος προαίρεσης που της είχε παραχωρηθεί μέσω σύμβασης για απόκτηση μεριδίου στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ), απόφαση την οποία γνωστοποίησε την 7 Ιανουαρίου 2008 στο Υπουργείο Οικονομικών.

#### **Έγκριση Μνημονίου Συνεργασίας με τον Όμιλο Ρέστη**

Η ΔΕΗ και ο όμιλος επιχειρήσεων Ρέστη υπέγραψαν την 14 Μαΐου 2009 μνημόνιο συνεργασίας (MoU) για να εξετασθεί η συνεργασία στους τομείς (α) ανάπτυξης, κατασκευής και λειτουργίας ενεργειακού συμπλέγματος ορυχείων και λιγνιτικού σταθμού στο Μαυροβούνιο, (β) συμμετοχής στο διαγωνισμό που διενεργεί η κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για την πώληση μέρους των μετοχών και την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρίας EPCG. (ηλεκτρική εταιρία με μονάδες για παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας) και (γ) ανάπτυξη, κατασκευής και λειτουργίας έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα και στην ευρύτερη περιοχή της ΝΑ Ευρώπης.

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

Τον Ιούνιο 2008, η Μητρική Εταιρεία 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 προβλέπεται συμβατικά να ολοκληρωθεί σε δύο Φάσεις. Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα κατασκευής της Α' Φάσης όλες οι εργασίες ανέγερσης του υποσταθμού θα ολοκληρωθούν 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, εκτιμάται ότι η Α' φάση του έργου, εφόσον απεμπλακεί η έκδοση της άδειας, θα ολοκληρωθεί στο δεύτερο εξάμηνο του 2010.

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

Τον Ιούλιο 2008 έγινε η προκήρυξη διεθνούς μειοδοτικού διαγωνισμού 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 θερμοηλεκτρική Μονάδα είχε καθοριστεί σε Ευρώ 675 εκατ. Η Μονάδα θα είναι πλήρως εξοπλισμένη με τα πλέον σύγχρονα αντιρρυπαντικά συστήματα και με πρόβλεψη ενσωμάτωσης 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.

#### **Φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις**

Εντός του 2009, ολοκληρώθηκε από τις φορολογικές αρχές ο έλεγχος των χρήσεων 2006 και 2007 της Μητρικής Εταιρείας από τον οποίο προέκυψαν λογιστικές διαφορές ύψους Ευρώ 18 εκατ. περίπου (Φορολογία Εισοδήματος, ΦΠΑ, παρακρατούμενοι φόροι και κάθε άλλη φορολογική υποχρέωση), έναντι των οποίων καταβλήθηκε δια συμψηφισμού με οφειλές του Ελληνικού Δημοσίου το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. περίπου. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού οι φορολογικές αρχές εξέδωσαν προσωρινό φύλλο ελέγχου για τη Φορολογία Εισοδήματος και το ΦΠΑ μέχρι οριστικής επίλυσης από φορολογικές πλευράς του τιμολογίου πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό. Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου, για τις οποίες σχηματίζονται προβλέψεις στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων, έχουν ως εξής:

<u>Εταιρεία</u>	<u>Χώρα Δραστηριοποίησης</u>	<u>Ανέλεγκτες χρήσεις / περίοδοι</u>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2008
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	Ελλάδα	1999 – 2008
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009

#### **Υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας με την Urbaser**

Η ΔΕΗ και η ισπανική εταιρία Urbaser συμφώνησαν και υπέγραψαν τον Απρίλιο του 2009 πλαίσιο συνεργασίας (MoU) για την ανάπτυξη έργων σχετικά με τη παραγωγή ενέργειας από απορρίμματα, τον τομέα διαχείρισης απορριμμάτων γενικότερα και την διαχείριση αστικών και βιομηχανικών αποβλήτων.

#### **Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «RWE»**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 22 Απριλίου 2008, ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «RWE». Το μνημόνιο συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς (α) ανάπτυξη στο Πόρτο Ρομάνο της Αλβανίας, ενός ανθρακικού σταθμού ισχύος 500–800 MW προβλέποντας ότι, αν η εν λόγω επένδυση αξιολογηθεί ως βιώσιμη, θα δημιουργηθεί μία ξεχωριστή εταιρεία που θα κατασκευάσει και θα εκμεταλλεύεται το σχετικό έργο, με την RWE να κατέχει το 51%, τη ΔΕΗ το 39% και την TITAN A.E. το 10% του μετοχικού κεφαλαίου της. Τον Ιούνιο του 2008 η RWE και η ΔΕΗ υπέγραψαν το μνημόνιο συνεργασίας. Στα τέλη του 2008, η Αλβανική κυβέρνηση ξεκίνησε την διαδικασία επιλογής αναδόχου μέσω επιλεγμένης λίστας. Η κοινοπραξία RWE και ΔΕΗ συμμετέχει στην πρώτη φάση αυτής της διαδικασίας και στα τέλη Φεβρουαρίου του 2009 υπέβαλε επισήμως, προσφορά στην Αλβανική Κυβέρνηση για την κατασκευή και εκμετάλλευση του εν λόγω ανθρακικού σταθμού. Τα αποτελέσματα της αξιολόγησης από την Αλβανική Κυβέρνηση αναμένονται μετά τον Αύγουστο 2009, (β) φυσικού αερίου στην Ελλάδα, και, (γ) ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, όπου προβλέπεται ότι η RWE θα κατέχει το 51%, ενώ η κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ, ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. θα κατέχει το 49%.

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

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. την 10 Φεβρουαρίου 2009 ανακοίνωσε την κατασκευή εννέα νέων Αιολικών Πάρκων, συνολικής ισχύος 35.1 MW στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη και δύο στη Σάμο και από ένα στην Πάρο, στη Λέσβο, στη Ρόδο, στη Σίφνο και στη Λήμνο, επένδυση συνολικού ύψους Ευρώ 60 εκατ. περίπου. Ανάδοχος των έργων αυτών είναι η εταιρεία ENERCON GmbH. Η κατασκευή και παράδοση των έργων θα ολοκληρωθεί σε 12 μήνες για τα έργα σε Ρόδο, Πάρο, Λέσβο και Σίφνο και σε 24 μήνες για τα έργα σε Κρήτη, Λήμνο και Σάμο.

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

Το Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση Άδειας 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 Φεβρουάριο 2009 η Αρμόδια Αρχή εξέδωσε οδηγίες για τις επιθεωρήσεις των εκθέσεων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου του έτους 2008. Το Δεκέμβριο 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 2008. Στις 31 Μαρτίου 2009 ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι επιθεωρήσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2008 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα και στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και ανέρχονταν σε 52,2 MtCO<sub>2</sub>.

Σύμφωνα με τα ανωτέρω οριστικά στοιχεία εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2008 και την κατανομή δικαιωμάτων στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της εταιρείας η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2008 ύψους 8,0 MtCO<sub>2</sub> και θα επιβαρυνθεί με δαπάνες αγοράς ισόποσων δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>. Επισημαίνεται ότι το ακριβές μέγεθος του ελλείμματος θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2008, χωρίς να αναμένονται όμως σημαντικές αλλαγές.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ κατά την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2009 ανέρχεται σε 24,6 εκατ. τόνους. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2009 εκτιμάται σε 26,4 εκατ. τόνους περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές της ΔΕΗ για το 2009 εκτιμώνται σε 51 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2009 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2010, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2009 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2009 ανέρχονται σε 44,2 εκατ. τόνους.

Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2009, ύψους περίπου 6,8 εκατ. τόνων περίπου, εκ των οποίων περίπου 3,3 εκατ. τόνοι αναλογούν στην εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2009.

Τα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξαν την 30 Ιουνίου 2009 έχουν επιβαρυνθεί με δαπάνη ύψους Ευρώ 38,9 εκατ., για την κάλυψη του εκτιμώμενου ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> (2008: Ευρώ 56,9 εκατ.). Η αποτίμηση σε τιμές της 30 Ιουνίου 2009 της υποχρέωσης κάλυψης του ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> του προηγούμενου έτους, είχε μια θετική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του εξαμήνου, ύψους Ευρώ 19,2 εκατ.

#### **Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της MEDGAS Α.Ε.**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στις 28 Μαΐου 2009 ενέκρινε την υπογραφή σχεδίου Μνημονίου Συνεργασίας μεταξύ της Επιχείρησης και της MEDGAS Α.Ε. που αφορά στην αξιολόγηση πρότασης προμήθειας συμπιεσμένου φυσικού αερίου (compressed natural gas, CNG), για να χρησιμοποιείται από τις Μονάδες της ΔΕΗ στην Κρήτη. Η σχετική επιχειρηματική πρόταση υπεβλήθη από τη MEDGAS Α.Ε. προς τη ΔΕΗ, για τον εφοδιασμό σε μακροπρόθεσμη βάση με CNG του συνόλου των Μονάδων της στην Κρήτη - υφιστάμενων και προγραμματιζόμενων - ως εναλλακτική λύση της τροφοδοσίας τους με υγροποιημένο φυσικό αέριο (liquefied natural gas, LNG). Μέτοχοι της MEDGAS Α.Ε. είναι (α) Η EGAS, η εταιρία φυσικού



αερίου του υπουργείου Πετρελαίου της Αιγύπτου με ποσοστό 30%, (β) ο Όμιλος Κοπελούζου με ποσοστό 60% και (γ) η ARABIA GAZ, ιδιωτική εταιρία φυσικού αερίου της Αιγύπτου με ποσοστό 10%. Η Στρατηγική Παραγωγής της ΔΕΗ για την Κρήτη προβλέπει την εισαγωγή και χρήση στις Μονάδες της του φυσικού αερίου, εξετάζοντας δύο εναλλακτικά σενάρια (α) κατασκευή από τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. τερματικού σταθμού στην Κορακιά και των απαραίτητων αγωγών για την παραλαβή, αεριοποίηση και μεταφορά του LNG, που θα χρησιμοποιείται στους Σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, ενώ ήδη, είναι σε εξέλιξη δράσεις για τη μελέτη και ανάπτυξη των απαιτούμενων για το σκοπό αυτό εν λόγω έργων υποδομής ή (β) προμήθεια CNG από τη MEDGAS με τη χρήση πλοίων μεταφοράς, τα οποία θα παραδίδουν το CNG σε πολλαπλά σημεία παραλαβής για χρήση του από τους σταθμούς παραγωγής.

#### **Κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαίδα**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ στις 19 Μαΐου 2009 αποφάσισε την κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαίδα τεχνολογίας κονιοποιημένου λιγνίτη, εγκατεστημένης ισχύος 550 - 660 MW, εφόσον έχουν εξασφαλιστεί οι προϋποθέσεις για την ακώλυτη εκτέλεση του έργου, ιδίως της συντέλεσης της αναγκαστικής απαλλοτρίωσης των οικισμών Ποντοκώμης και Μαυροπηγής.

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.

#### **Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελιοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 110-120MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου**

Στις 6 Ιουνίου 2008, υποβλήθηκαν 4 προσφορές και ολοκληρώθηκε η Τεχνική Αξιολόγησή τους. Στις 14 Ιανουαρίου 2009 πραγματοποιήθηκε η αποσφράγιση των Οικονομικών Προσφορών. Το έργο ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε και στις 30 Ιουλίου 2009 υπογράφηκε η σχετική σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Αναμένεται σύντομα η έκδοση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 24 Ιουνίου 2008, ενέκρινε την υποβολή διοικητικής προσφυγής (αίτηση θεραπείας), κατά της Υπουργικής Απόφασης, που αφορά την τροποποίηση των αδειών παραγωγής των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της Αλουμινίου της Ελλάδος «ΑΤΕ». Στις 30 Ιουλίου 2008 με αποφάσεις του ο Υπουργός Ανάπτυξης προχώρησε στην τροποποίηση των αδειών παραγωγής της ΑΤΕ. Τον Οκτώβριο και Νοέμβριο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατήγγειλε την από 13 Ιουνίου 2008 σύμβαση παροχής ηλεκτρικού ρεύματος υπό τάση 150KV – Τιμολόγιο Α, που είχε συνάψει με την ΑΤΕ και βρισκόταν σε ισχύ από 7 Μαρτίου 2008. Η ΑΤΕ προσέφυγε στα δικαστήρια ζητώντας ασφαλιστικά μέτρα εναντίον της καταγγελίας της σύμβασής της με τη ΔΕΗ καθώς και στο ΣτΕ για την ακύρωση της Υπουργικής Απόφασης. Η σχετική αίτηση της ΑΤΕ επρόκειτο να συζητηθεί στο Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών στις 23 Ιανουαρίου 2009, πλην όμως η ΑΤΕ παραιτήθηκε από αυτή. Πέραν αυτών, στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών εκκρεμούν αγωγές τόσο της ΑΤΕ κατά της ΔΕΗ όσο και της ΔΕΗ κατά της ΑΤΕ. Η μεν ΑΤΕ ζητεί τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης η δε ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη Σύμβαση. Την 7 Ιουλίου 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την υπογραφή συνυποσχετικού για την παραπομπή σε διαιτησία της μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΤΕ διαφοράς σχετικά με τις προϋποθέσεις και τον τρόπο εφαρμογής της υπουργικής Απόφασης του Δεκεμβρίου 2007 που αφορούσε τη διαμόρφωση του τιμολογίου Πελατών Υψηλής Τάσης. Τον Ιούλιο 2009 το συνυποσχετικό υπεγράφη.

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

Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε στο Πρωτοδικείο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (ΠΕΚ), 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 ΠΕΚ 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 25 Φεβρουαρίου 2009 εστάλη προς την Ελληνική Δημοκρατία και τη ΔΕΗ η από 25 Φεβρουαρίου 2009 Επιστολή της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης με την οποία γνωστοποιείται πως το πακέτο μέτρων το οποίο καλείται να υιοθετήσει η Ελληνική Δημοκρατία πρέπει να περιλαμβάνει, παραχώρηση το ταχύτερο δυνατόν, μετά από διενέργεια διαγωνισμών, των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των λιγνιτικών κοιτασμάτων Δράμας, Ελασσόνας, Βεύης και Βεγόρας σε επιχειρήσεις εκτός της ΔΕΗ και διάθεση των αντίστοιχων εξορυσσομένων ποσοτήτων κοιτάσματος σε τρίτους εκτός της ΔΕΗ (εκτός εάν δεν υπάρχουν άλλες αξιόπιστες προσφορές ή η ΔΕΗ διατηρήσει σε επίπεδο κάτω του 60% των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη που χρησιμοποιείται για ηλεκτροπαραγωγή) και κατάργηση του άρθρου 3 παρ. 3 του ν. 134/75 με το οποίο επιτρεπόταν η χορήγηση δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη στη ΔΕΗ. Τέλος, με την άνω Επιστολή καλείται η Ελληνική Δημοκρατία και η ΔΕΗ να υποβάλλουν τυχόν παρατηρήσεις τους εντός προθεσμίας τριών εβδομάδων. Οι σχετικές παρατηρήσεις υπεβλήθησαν προς την Επιτροπή τόσο από την Ελληνική Δημοκρατία όσο και από τη ΔΕΗ. Στις 6 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση με την οποία καθιστά δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούν την συμμόρφωση της Ελλάδας με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Από το κείμενο της απόφασης προκύπτει ότι καθίσταται υποχρεωτικό για την Ελλάδα να διοργανώσει διαγωνισμούς για την παραχώρηση δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες επιχειρήσεις πλην της ΔΕΗ. Η Ελλάδα επίσης υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα. Ειδικά όσον αφορά στα λιγνιτωρυχεία Δράμας, Ελασσόνας και Βεγόρας, η απόφαση της 6 Αυγούστου 2009 ορίζει ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί πρέπει να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός 12 μηνών από την απόφαση. Η θέση της ΔΕΗ για τα επόμενα βήματα θα ληφθεί μόλις μελετηθεί το ακριβές περιεχόμενο της απόφασης, γεγονός, όμως είναι ότι δεν διαφαίνεται κίνδυνος περιορισμού των δικαιωμάτων της ΔΕΗ στα υφιστάμενα, εν λειτουργία, ορυχεία της.

### **Ομολογιακά Δάνεια**

Η Μητρική Εταιρεία την περίοδο Ιουλίου- Αυγούστου 2009 προχώρησε στην έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 280 εκατ. καθώς και στην ανανέωση για ένα ακόμη έτος ομολογιακών δανείων αρχικής ετήσιας διάρκειας συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκατ. Επίσης το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακού δανείου συνολικού ύψους Ευρώ 50 εκατ.

### **Πράξεις αντιστάθμισης του κινδύνου από την μεταβολή των τιμών των υγρών καυσίμων**

Τον Ιούνιο 2009 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την πολιτική αντιστάθμισης των κινδύνων από τις μεταβολές των τιμών υγρών καυσίμων που χρησιμοποιεί η Εταιρεία. Ήδη μέχρι την δημοσίευση των Οικονομικών Καταστάσεων η Εταιρεία έχει προβεί στη διενέργεια αριθμού πράξεων αντιστάθμισης για πάνω από 70% των ποσοτήτων υγρών καυσίμων που εκτιμάται ότι θα καταναλώσει η εταιρεία εντός του β' εξαμήνου 2009.

### **Κοινοπραξία με την GoldenEnergy One Holdings Ltd («GoldenEnergy») στο διαγωνισμό της κυβέρνησης του Μαυροβουνίου για την απόκτηση μετοχών της EPCG**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 14 Ιουλίου 2009 ενέκρινε τη συμμετοχή της ΔΕΗ σε κοινοπραξία με την GoldenEnergy One Holdings Ltd (εταιρεία του Ομίλου Ρέστη) στο διαγωνισμό που διενεργεί η κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για την απόκτηση, μέσω της αγοραπωλησίας μετοχών και συμμετοχής στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου, έως ποσοστού 45% του συνόλου των μετοχών της εταιρείας Electroprivreda Crne Gore AD Niksic («EPCG»). Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τους όρους συμμετοχής της κοινοπραξίας των δύο εταιρειών στο διαγωνισμό για την υποβολή σχετικής προσφοράς. Η διαδικασία υποβολής της προσφοράς ολοκληρώθηκε στις 17 Ιουλίου 2009. Στις 24 Ιουλίου 2009 πραγματοποιήθηκε η επίσημη διαδικασία αποσφράγισης των οικονομικών προσφορών των δύο εναπομεινάντων επιχειρηματικών σχημάτων από την Επιτροπή Ιδιωτικοποιήσεων της Κυβέρνησης του Μαυροβουνίου. Η κοινοπραξία ΔΕΗ και GoldenEnergy έδωσε την καλύτερη οικονομική προσφορά. Στις 30 Ιουλίου 2009 συνεδρίασε η αρμόδια Επιτροπή Αξιολόγησης του Διαγωνισμού, η οποία μετά την αξιολόγηση των προσφορών που είχαν υποβληθεί δεν έκανε δεκτή την προσφορά της κοινοπραξίας ΔΕΗ και GoldenEnergy. Στις 4 Αυγούστου 2009, η Κοινοπραξία ενημερώθηκε από το Συμβούλιο Ιδιωτικοποίησης της Κυβέρνησης του Μαυροβουνίου, ότι η προσφορά που υποβλήθηκε από την Κοινοπραξία ΔΕΗ και GoldenEnergy δεν έγινε αποδεκτή, κατακυρώνοντας τον διαγωνισμό στον τελευταίο εναπομεινάντα διαγωνιζόμενο, την εταιρεία A2A. Η Κοινοπραξία αποφάσισε να μην υποβάλει ένσταση κατά της ανωτέρω απόφασης.

### **Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση νέας μονάδας συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη**

Εντός του 2008 προκηρύχθηκε διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός με αντικείμενο «ΑΗΣ Μεγαλόπολης – Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 750 – 835 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο». Ο προϋπολογισμός για την νέα θερμοηλεκτρική μονάδα εκτιμήθηκε σε Ευρώ 570 εκατ. και η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του έργου σε 34 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 28 Ιουλίου 2009 αποφάσισε το άνοιγμα των οικονομικών προσφορών του διαγωνισμού και εξουσιοδότησε τον πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο, όπως, μετά το άνοιγμα των οικονομικών προσφορών του ως άνω διαγωνισμού, ενεργήσει τα δέοντα, προκειμένου να διασφαλιστούν τα συμφέροντα της ΔΕΗ ιδίως καθόσον αφορά την επίτευξη τιμήματος του ως άνω διαγωνισμού, με όριο τα Ευρώ 500 εκατ. και την παραίτηση του μειοδότη του ως άνω διαγωνισμού από κάθε απαίτηση σχετικά με ενδεχόμενη κατά έως 12 μήνες καθυστέρηση έναρξης εμπορικής λειτουργίας της νέας μονάδας για οποιονδήποτε λόγο, μη αναγόμενο σε υπαιτιότητα της ΔΕΗ, ιδίως όμως λόγω καθυστέρησης στα έργα κατασκευής του αγωγού φυσικού αερίου ή/και στα έργα κατασκευής των ΚΥΤ Πάτρας και Μεγαλόπολης και της Γραμμής Μεταφοράς ΥΤ Πάτρας - Μεγαλόπολης. Στις 31 Ιουλίου 2009 πραγματοποιήθηκε η αποσφράγιση των Οικονομικών Προσφορών. Η Επιτροπή αξιολόγησης προέβη στην Οικονομική Αξιολόγηση των προσφορών σύμφωνα με τη Διακήρυξη και στις 03 Αυγούστου 2009 υπέβαλε στην αρμόδια υπηρεσία το πρακτικό της, στο οποίο αναφέρεται η σειρά μειοδοσίας. Στη συνέχεια η ΔΕΗ προέβη στις σχετικές συζητήσεις με το μειοδότη. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου στη μειοδότρια κοινοπραξία των εταιρειών METKA A.E. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Το τίμημα για την κατασκευή της μονάδας θα ανέλθει σε € 500 εκατ. έναντι της αρχικά υποβληθείσας προσφοράς της μειοδότριας κοινοπραξίας ύψους € 543 εκατ. Περαιτέρω, η ανάδοχος κοινοπραξία δεν θα εγείρει καμία απαίτηση σχετικά με ενδεχόμενη καθυστέρηση έως 13 μήνες στην έναρξη της εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας, λόγω μη διαθεσιμότητας των Δικτύων Μεταφοράς 400kV ή/και Φυσικού Αερίου.

### **Συμφωνία Συνεργασίας του Υπουργείου Απασχόλησης με τη ΔΕΗ**

Στις 5 Αυγούστου 2009, συμφωνήθηκε η συνεργασία μεταξύ του Υπουργείου Απασχόλησης και Κοινωνικής Προστασίας και της ΔΕΗ για την απασχόληση στην Επιχείρηση 2.000 ανέργων με έναρξη εφαρμογής του σχετικού προγράμματος από τις αρχές Σεπτεμβρίου 2009 και διάρκεια δύο χρόνια.

### **Κοινή συμμετοχή με την ENEL S.p.A. στο διαγωνισμό στο Κόσσοβο**

Το Νοέμβριο του 2006, η SENCAP υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας με την ιταλική εταιρεία ενέργειας ENEL S.p.A δημιουργώντας σύμπραξη για την από κοινού συμμετοχή σε διαγωνισμό στο Κόσσοβο, ο οποίος πραγματοποιείται από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων των Προσχωρινών Θεσμών Αυτοδιοίκησης του Κόσσοβου, μέσω του οποίου αναζητούσε τη συμμετοχή ικανών ιδιωτών επενδυτών στην προκαταρκτική φάση του Διαγωνισμού. Η κοινή εκδήλωση ενδιαφέροντος για τον Διαγωνισμό κατετέθη στα τέλη Νοεμβρίου του 2006. Το έργο αποτελείται από (α) κατασκευή νέου εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εκτιμώμενη εγκατεστημένη ισχύ έως 2.100 MW, (β) ανάπτυξη νέου ορυχείου λιγνίτη για υπάρχουσες μονάδες παραγωγής, (γ) ανάπτυξη νέου ορυχείου για νέες μονάδες παραγωγής και (δ) αναβάθμιση υπάρχοντος εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Στα τέλη Δεκεμβρίου του 2006, το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσσοβού ανακοίνωσε ότι η Κοινοπραξία ENEL – SENCAP προκρίνεται στην δεύτερη φάση του Διαγωνισμού μεταξύ τεσσάρων εταιρειών/κοινοπραξιών, από τις συνολικά δέκα που είχαν εκδηλώσει ενδιαφέρον. Στις αρχές Αυγούστου 2007 η Επιβλέπουσα Επιτροπή του έργου προσέλαβε διεθνή οίκο συμβούλων για την συναλλαγή. Σύμφωνα με το από 20 Ιουλίου

2009 ανακοινωθέν προκαταρκτικό πρόγραμμα από το Σύμβουλο του Διαγωνισμού, εκτιμάται ότι οι συμμετέχοντες στο διαγωνισμό θα προσκληθούν από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσσοβού μέσα στο πρώτο τρίμηνο του 2010 να υποβάλουν εκδήλωση ενδιαφέροντος. Ο Σύμβουλος του Διαγωνισμού έχει καλέσει τους συμμετέχοντες σε ενημερωτική συνάντηση εντός του Σεπτεμβρίου.

#### **Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «Χαλυβουργική» για την κατασκευή νέων μονάδων**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 3 Απριλίου 2008, ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλυβουργική». Το μνημόνιο συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς: (α) κατασκευή και εκμετάλλευση δύο μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ισχύος 880 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε έκταση εντός των εγκαταστάσεων της Χαλυβουργικής, οι οποίες θα ενσωματώνουν τη βέλτιστη διαθέσιμη και περιβαλλοντικά φιλική τεχνολογία, και (β) μετατροπή για καύση με φυσικό αέριο και εκμετάλλευση δύο υφισταμένων Μονάδων στο χώρο της Χαλυβουργικής, συνολικής ισχύος 100 MVA, για κάλυψη των αυξημένων αναγκών ζήτησης του θέρους. Το μνημόνιο συνεργασίας προβλέπει τη δημιουργία ιδιαίτερης ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο με τη Χαλυβουργική να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 28 Αυγούστου 2008, ενέκρινε τους όρους συνεργασίας των Μετόχων, στην υπό σύσταση κοινή Ανώνυμη Εταιρεία. Στη συνέχεια, την 30 Οκτωβρίου 2008 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την δρομολόγηση των σχετικών ενεργειών για τη σύσταση ξεχωριστής κοινής ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο, με την εταιρεία Χαλυβουργική να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, καθώς και την καταβολή του ποσού των Ευρώ 4,9 εκατ. για τη συμμετοχή της ΔΕΗ στο Μετοχικό Κεφάλαιο της υπό σύσταση ανώνυμης εταιρείας. Στις 12 Φεβρουαρίου 2009 υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετοχών και το Σχέδιο Καταστατικού της ανώνυμης εταιρείας που απαρτίζεται από την Χαλυβουργική με ποσοστό συμμετοχής 51% και την ΔΕΗ με ποσοστό συμμετοχής 49%. Στις 16 Φεβρουαρίου 2009, η ΔΕΗ και η Χαλυβουργική κατέθεσαν από κοινού στην Ανεξάρτητη Αρχή της Επιτροπής Ανταγωνισμού, γνωστοποίηση για την δημιουργία της ανωτέρω επιχείρησης, η οποία την 29 Μαΐου 2009 ανακοίνωσε την έγκρισή της. Ήδη έχει υπογραφεί σύμβαση με τον Τεχνικό Σύμβουλο του Έργου και εντός του Ιουλίου 2009 υπεγράφη η σύμβαση με τον Σύμβουλο Χρηματοδότησης.

#### **Έγκριση Μνημονίου Συνεργασίας με την Quantum Corporation Ltd και την Τράπεζα Κύπρου**

Στις 2 Ιουλίου 2009 η ΔΕΗ υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας (MoU) με την Τράπεζα Κύπρου και την Quantum Corporation με σκοπό τη μελέτη σκοπιμότητας της κατασκευής και λειτουργίας μονάδων παραγωγής ισχύος στην Βοσνία-Ερζεγοβίνη.

### **ΚΥΡΙΟΤΕΡΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ – ΑΒΕΒΑΙΟΤΗΤΣ**

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 ανοικτούς αλληλόχρεους λογαριασμούς. Ο Όμιλος συνάπτει παράγωγες πράξεις, όπως συγκεκριμένα επιτοκιακά παράγωγα και προαγορές συναλλάγματος με στόχο να διαχειριστεί τον κίνδυνο των επιτοκίων και των νομισμάτων, που προέρχονται από τις πηγές χρηματοδότησής του. Η πολιτική του Ομίλου είναι να αντισταθμίζει, αποκλειστικά για σκοπούς προστασίας, μέσω παραγώγων τον υφιστάμενο επιτοκιακό κίνδυνο που προέρχεται από το συγκεκριμένο χαρτοφυλάκιο δανειακών υποχρεώσεων. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμειακές 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 των συναλλαγματικών ισοτιμιών αποτελεί κίνδυνο για τον Όμιλο σε ότι αφορά τις υποχρεώσεις της από την προμήθεια καυσίμων, δεδομένης της μη διενέργειας πράξεων αντιστάθμισης.

#### **Πιστωτικός Κίνδυνος.**

Για τις εμπορικές απαιτήσεις, ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε σημαντικούς πιστωτικούς κινδύνους, δεδομένου ότι υπάρχει διασπορά πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα οικονομικής δραστηριότητας. Παρόλα αυτά, η γενικότερη οικονομική συγκυρία μπορεί να επηρεάσει αρνητικά τα έσοδα λόγω δυσχερειών πληρωμής από βιομηχανικούς κυρίως πελάτες και για το λόγο αυτό, η Εταιρεία σχηματίζει προβλέψεις επισφαλειών τις οποίες ανά τακτά χρονικά διαστήματα αναθεωρεί.

Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου στα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, δεδομένου ότι ο Όμιλος παρακολουθεί τις θέσεις του, την πιστωτική κατάσταση των αντισυμβαλλομένων χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε ένα από αυτά.

Τέλος, ο Όμιλος είναι σε διαδικασία κατάρτισης πολιτικής προστασίας από τον πιστωτικό κίνδυνο που προέρχεται από τις τοποθετήσεις διαθεσίμων.

#### **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 των ταμιακών του ροών. Ο Όμιλος προϋπολογίζει και παρακολουθεί τις ταμιακές του ροές και δρα κατάλληλα μέσω της εξασφάλισης επαρκών πιστωτικών ορίων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του, και ταμειακών διαθεσίμων.

#### **Συνθήκες στις Χρηματαγορές.**

Η διεθνής ύφεση και η συνεχιζόμενη αναταραχή στις Χρηματαγορές, οδηγούν σε επιβράδυνση της ανάπτυξης της οικονομίας, με συνέπεια την πιθανή μείωση της ζήτησης Η/Ε, αλλά και την αύξηση των επισφαλειών.

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

Η Εταιρεία δεν ασφαλίζει 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 ενδεχομένως σημαντική επίπτωση στην κερδοφορία της Εταιρείας, δεδομένου ότι αυτασφαλίζεται. Δεν ασφαλίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

### **Υδρολογικές συνθήκες.**

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών έχει 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.

### **Κίνδυνος αγοράς**

Ο Όμιλος εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών 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. Με την εξαίρεση πράξεων μερικής αντιστάθμισης επί των τιμών για συγκεκριμένες ποσότητες υγρών καυσίμων για το β' εξάμηνο του έτους 2009, ο Όμιλος δεν έχει προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης για να καλύψει την έκθεσή του στις πιο πάνω διακυμάνσεις τιμών. Εφόσον υπάρξει άνοδος των τιμών των πιο πάνω παραγόντων, πέραν των τιμών που περιλαμβάνονται στον εγκεκριμένο από το Δ.Σ. προϋπολογισμό κάθε έτους, το γεγονός αυτό θα έχει αρνητική επίδραση στο κόστος παραγωγής, και, κατά συνέπεια, στα οικονομικά αποτελέσματα του έτους αναφοράς.

### **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 κατανεμημένων σε αυτήν 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 30 εκατ τόνων CO<sub>2</sub> και 45 εκατ τόνων CO<sub>2</sub> την πενταετία. Από το παραπάνω έλλειμμα περίπου 18-20 εκατ. τόνοι έχουν διασφαλισθεί έναντι κινδύνου μεταβολής των τιμών, δεδομένου ότι έχουν συμβολαιοποιηθεί ήδη από την περίοδο 2005-2007 για μελλοντικές παραδόσεις (2008-2012). Το υπόλοιπο έλλειμμα καλύπτεται από την Αγορά στις τρέχουσες τιμές. Με τα σημερινά δεδομένα, η επιβάρυνση του κόστους παραγωγής λόγω ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών εκτιμάται τάξης 100 εκατ. € ανά έτος κατά μέσο όρο για την περίοδο 2008-12. Στο βαθμό που το σχετικό έλλειμμα υπερβεί τις ανωτέρω εκτιμήσεις εξαιτίας αστάθμητων παραγόντων, ή/και αυξηθούν πέραν των σχετικών προβλέψεων οι τιμές δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>, τότε η επιβάρυνση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου και κατ'επέκταση των οικονομικών του αποτελεσμάτων θα είναι σημαντικά μεγαλύτερη από την προβλεπόμενη. Επιπρόσθετα, ενδεχόμενη αλλαγή της περιβαλλοντικής νομοθεσίας μπορεί να επηρεάσει την κερδοφορία του Ομίλου.

### **Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων.**

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

### **Τιμολογιακός κίνδυνος.**

Δεδομένου ότι τα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας παραμένουν ρυθμιζόμενα, υπάρχει πάντοτε ο κίνδυνος τα τιμολόγια να μην αντανακλούν τις μεταβολές του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

### **Ρυθμιστικός κίνδυνος.**

Ενδεχόμενες μεταβολές του ρυθμιστικού πλαισίου που διέπει τη αγορά Η/Ε μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου. Η προειδοποιητική επιστολή της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για μη ορθή μεταφορά της Κοινοτικής οδηγίας 2003/54 είναι πιθανό, με τη συνδρομή και άλλων προϋποθέσεων, να οδηγήσει σε μεταβολή της οργανωτικής δομής της ΔΕΗ. Ο ρόλος της ΔΕΗ ως «τελευταίο καταφύγιο» έχει αρνητική επίπτωση στην κερδοφορία της Εταιρείας, σε συνδυασμό με «τον ανταγωνισμό» όπως περιγράφεται παρακάτω.

### **Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης.**

Μετά την επέλευση της διεθνούς χρηματοοικονομικής κρίσης, οι Διεθνείς Οίκοι Αξιολόγησης της πιστοληπτικής ικανότητας των εταιρειών, εφαρμόζουν ιδιαίτερα αυστηρά 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 από τους Οίκους Αξιολόγησης εάν, κατά την κρίση τους, δεν πληροί τα ιδιαίτερα αυστηρά αυτά κριτήρια. Επίσης, ο Οίκος Αξιολόγησης Standard & Poor's θεωρεί ότι η αβεβαιότητα για τη δυνατότητα της ΔΕΗ να περιορίσει τη διακύμανση των κερδών της λόγω της μη ενσωμάτωσης στα ρυθμιζόμενα τιμολόγια των αυξήσεων των τιμών των καυσίμων, είναι επαρκής συνθήκη για την υποβάθμιση της πιστοληπτικής αξιολόγησης της ΔΕΗ.

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

Ο ανταγωνισμός που αντιμετωπίζει ο Όμιλος στους τομείς της Παραγωγής και Προμήθειας Η/Ε, αναμένεται να αυξηθεί με αποτέλεσμα την απώλεια μεριδίου αγοράς στους τομείς αυτούς, στα πλαίσια ενός ρυθμιστικού περιβάλλοντος που βρίσκεται ακόμα σε μεταβατική περίοδο.

**Κίνδυνος από μελλοντική ανάληψη συνταξιοδοτικών υποχρεώσεων.**

Η ΔΕΗ μπορεί να αντιμετωπίσει στο μέλλον σημαντικές συνταξιοδοτικές υποχρεώσεις. Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη ασφαλιστική νομοθεσία η Εταιρεία εκτιμά ότι δεν έχει υποχρέωση να καλύψει στο μέλλον τη διαφορά μεταξύ εσόδων και εξόδων του ΟΑΠ-ΔΕΗ, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι δεν θα αλλάξει στο μέλλον η υφιστάμενη ασφαλιστική νομοθεσία.

**Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες.**

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

**Κίνδυνος από τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων.**

Ενδεχόμενη τροποποίηση φορολογικών και άλλων ρυθμίσεων που ανάγονται στην πρό της μετατροπής της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία περίοδο, μπορεί να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

**ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ Β' ΕΞΑΜΗΝΟ**

Το περιθώριο EBITDA εκτιμάται ότι θα διαμορφωθεί σε περίπου 26%, για το σύνολο του έτους έναντι 21% στον Προϋπολογισμό.

Εκτιμούμαι ότι οι εξελίξεις στην πλευρά της ζήτησης θα επιφέρουν μείωση του όγκου των πωλήσεων που θα κυμανθεί σε 4-5% για το σύνολο του 2009, αντί των αρχικών μας προβλέψεων για μείωση του όγκου πωλήσεων κατά 3-4% σε σχέση με το 2008.

Αναμένουμε την αύξηση της παραγωγής από υδροηλεκτρικούς σταθμούς (7,6%) σε σχέση με τον προϋπολογισμό (5%), με την προϋπόθεση ότι η εισροή νερού στους ταμειυτήρες των υδροηλεκτρικών σταθμών θα διαμορφωθεί σύμφωνα με τα επίπεδα του Προϋπολογισμού για το υπόλοιπο έτος.

Εκτιμάται ότι το κόστος καυσίμων και αγορών ενέργειας θα είναι μικρότερο από αυτό που είχε αρχικά προβλεφθεί στον προϋπολογισμό του 2009 λόγω της αύξησης της παραγωγής ενέργειας από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, την χαμηλότερη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας (που συνεπάγεται την αγορά μικρότερων ποσοτήτων καυσίμων και ενέργειας) και τις χαμηλότερες τιμές (σε σχέση με τον προϋπολογισμό του 2009) στα υγρά καύσιμα και τις αγορές ενέργειας για τους πρώτους επτά μήνες του 2009 (με εξαίρεση τις τιμές του μαζούτ για τον Ιούνιο και Ιούλιο).

**ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2009 (εκτός των υπολοίπων από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας) έχουν ως εξής:

	30.06.2009	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>		
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	143	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	21.436	(10.153)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	72	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	19	-
	<b>21.699</b>	<b>(10.153)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες</b>		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(143)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	(2.550)
Tellas	-	-
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	46.899	-
SENCAP Α.Ε.	137	-
	<b>47.036</b>	<b>(2.693)</b>
<b>Λοιπές</b>		
ΔΕΣΜΗΕ	354.274	(435.003)
	<b>354.274</b>	<b>(435.003)</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2009 έχουν ως εξής:

	30.06.2009	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>		
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	18	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	4.768	(5.070)

ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	4	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	36	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	9	-
	<b>4.836</b>	<b>(5.070)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες</b>		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(751)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ	-	-
Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	1	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-
Tellas	-	-
ΛΑΡΚΟ	22.898	(118)
SENCAP	-	-
	<b>22.899</b>	<b>(869)</b>
<b>Λοιπές</b>		
<b>ΔΕΣΜΗΕ</b>		
- Χρήση συστήματος μεταφοράς	129.407	-
- Αποσπασμένο προσωπικό	6.923	-
- Πρόσβαση & λειτουργία συστ/τος μεταφοράς	-	(156.999)
- Αγορές ενέργειας	-	(133.700)
- Λοιπές υπηρεσίες	19.570	-
	<b>155.900</b>	<b>(290.699)</b>

#### **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 επαύξησης κατά 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 (απαιτήσεις) 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 υποβολής 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. Η αξία του λιγνίτη που προμηθεύτηκε η ΔΕΗ μέσω αυτής της σύμβασης, για το έτος 2008 ανήλθε σε Ευρώ 7,9 εκατ. (2007: Ευρώ 1,3). Τον Δεκέμβριο του 2008, η ΛΑΡΚΟ διέκοψε τις παραδόσεις λιγνίτη λόγω γεγονότων ανωτέρας βίας (άσχημες καιρικές συνθήκες) που δεν επέτρεπαν τη λειτουργία του λιγνιτωρυχείου της. Η ΛΑΡΚΟ είχε εκφράσει την πρόθεσή της να επαναλάβει τις παραδόσεις μόλις αποκατασταθούν οι ζημιές που είχαν προκληθεί από τα έντονα καιρικά φαινόμενα και πάντως όχι αργότερα από μέχρι το τέλος Μαρτίου 2009. Όμως οι παραδόσεις δεν άρχισαν να επαναλαμβάνονται διότι διακόπηκε η λειτουργία του ορυχείου μέχρι να εγκριθούν οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας του. Οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας εγκρίθηκαν και η ΛΑΡΚΟ επανέλαβε τις παραδόσεις λιγνίτη από τα τέλη Ιουνίου 2009.

#### **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	
	30.06.2009	30.06.2008	30.06.2009	31.12.2008
ΕΛΠΕ, υγρά καυσίμων	88.312	205.852	12.122	12.836
ΔΕΠΑ, φυσικό αερίου	225.929	397.385	34.902	60.595
	<b>314.241</b>	<b>603.237</b>	<b>47.024</b>	<b>73.431</b>

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοφόρου 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 2009 και 2008 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.09	30.06.08	30.06.09	30.06.08
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	200	448	100	253
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	171	116	92	116
- Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	1	-	1	-
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	3	-	3	-
	<b>375</b>	<b>564</b>	<b>196</b>	<b>369</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	805	770	805	712
- Εργοδοτικές εισφορές	101	76	101	76
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	151	-	151	-
	<b>1.057</b>	<b>846</b>	<b>1.057</b>	<b>788</b>
	<b>1.432</b>	<b>1.410</b>	<b>1.253</b>	<b>1.157</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 , 27 Αυγούστου 2009

**ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ**

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



## ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΕΝΔΙΑΜΕΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ

Προς τους μετόχους της  
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### *Εισαγωγή*

Επισκοπήσαμε τη συνημμένη κατάσταση οικονομικής θέσης της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. (η «Εταιρεία») καθώς και τη συνημμένη ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της Εταιρείας και των θυγατρικών της (ο «Όμιλος») της 30ης Ιουνίου 2009, τις σχετικές καταστάσεις αποτελεσμάτων, συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της Εταιρείας και του Ομίλου της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε αυτήν την ημερομηνία καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση συνοπτική οικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του Ν.3556/2007. Η Διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής οικονομικής πληροφόρησης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά («ΔΛΠ 34»). Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση ενός συμπεράσματος επί αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής οικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

### *Εύρος της εργασίας επισκόπησης*

Διενεργήσαμε την επισκόπηση μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Επισκόπησης 2410 «Επισκόπηση Ενδιάμεσης Οικονομικής Πληροφόρησης που Διενεργείται από τον Ανεξάρτητο Ελεγκτή της Οικονομικής Μονάδας». Η επισκόπηση της ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης συνίσταται στη διενέργεια διαδικασιών για την αναζήτηση πληροφοριών, κυρίως από πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για οικονομικά και λογιστικά θέματα και στην εφαρμογή κριτικής ανάλυσης και λοιπών διαδικασιών επισκόπησης. Το εύρος μίας εργασίας επισκόπησης είναι ουσιαδώς μικρότερο από έναν έλεγχο που διενεργείται σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελεγκτικής και επομένως, δεν μας δίδει την δυνατότητα να αποκτήσουμε την διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα τα οποία θα είχαν επισημανθεί σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια, με τη παρούσα, δεν διατυπώνουμε γνώμη ελέγχου.

### *Βάση για συμπέρασμα με εξαίρεση*

Η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος επιβάρυναν τα αποτελέσματα της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2009 με πρόβλεψη για κάλυψη υποχρέωσης από εκτιμώμενο έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών αερίων διοξειδίου του άνθρακα ύψους Ευρώ 39 εκατ. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη σημείωση 3.2, παρά το ότι δεν ικανοποιούνται οι προϋποθέσεις αναγνώρισης πρόβλεψης σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία», δεδομένου ότι οι πραγματικές εκπομπές αερίων διοξειδίου του άνθρακα

της περιόδου δεν υπερβαίνουν τις κατανεμημένες, η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος προέβησαν στην παρέκκλιση αυτή επικαλούμενοι την επίτευξη της ακριβοδίκαιης παρουσίασης της οικονομικής θέσης της Εταιρείας και του Ομίλου. Κατά συνέπεια, τα καθαρά αποτελέσματα και τα ίδια κεφάλαια της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου είναι μειωμένα κατά Ευρώ 29 εκατ. (μετά την αφαίρεση του αναλογούντος φόρου εισοδήματος ύψους Ευρώ 10 εκατ.), αντίστοιχα.

#### *Συμπέρασμα επισκόπησης με εξαίρεση*

Με βάση την διενεργηθείσα επισκόπηση και με εξαίρεση το θέμα που περιγράφεται στην προηγούμενη παράγραφο, δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε που θα μας οδηγούσε στο συμπέρασμα ότι η συνημμένη ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιώδη άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

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

Από τη διενεργηθείσα επισκόπηση διαπιστώσαμε ότι το περιεχόμενο της προβλεπόμενης από το άρθρο 5 του Ν.3556/2007 εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης είναι συνεπές με τη συνημμένη ενδιάμεση συνοπτική οικονομική πληροφόρηση.

Αθήνα, 27 Αυγούστου 2009

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

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

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.  
11<sup>ο</sup> ΧΛΜ. ΕΘΝΙΚΗΣ. ΟΔΟΥ ΑΘΗΝΩΝ ΛΑΜΙΑΣ 144 51 ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗ  
Α.Μ. ΣΟΕΛ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ 107

#### **IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ .....	1
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ .....	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 .....	8
4. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ .....	10
5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	10
6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	11
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ .....	12
8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	12
9. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ .....	14
10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ .....	14
11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	15
12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....	20
13. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ .....	23

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ****ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009**

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

**ΟΜΙΛΟΣ****ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

	<b>01.01.2009- 30.06.2009</b>	<b>01.01.2008- 30.06.2008</b>	<b>01.04.2009- 30.06.2009</b>	<b>01.04.2008- 30.06.2008</b>	<b>01.01.2009- 30.06.2009</b>	<b>01.01.2008- 30.06.2008</b>	<b>01.04.2009- 30.06.2009</b>	<b>01.04.2008- 30.06.2008</b>
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.742.906	2.567.794	1.337.205	1.261.221	2.738.571	2.567.760	1.333.000	1.261.187
Λοιπές Πωλήσεις	185.519	197.144	95.375	93.248	185.519	197.144	95.375	93.248
	<u>2.928.425</u>	<u>2.764.938</u>	<u>1.432.580</u>	<u>1.354.469</u>	<u>2.924.090</u>	<u>2.764.904</u>	<u>1.428.375</u>	<u>1.354.435</u>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>								
Αμοιβές προσωπικού	543.070	520.548	274.987	284.960	540.301	518.487	273.550	284.423
Καύσιμα	880.688	1.219.567	412.258	635.912	880.688	1.219.567	412.258	635.912
Αποσβέσεις	217.809	213.033	108.633	109.342	215.452	211.010	107.509	108.507
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	273.006	461.419	137.911	227.570	278.076	468.088	138.748	231.036
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	156.999	167.652	78.293	79.253	156.999	167.652	78.293	79.253
Πρόβλεψη για κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO <sub>2</sub>	39.210	57.713	18.098	33.744	39.210	57.713	18.098	33.744
Λοιπές προβλέψεις	32.869	19.910	15.188	14.263	32.857	19.910	15.176	14.263
Χρηματοοικονομικά έξοδα	89.713	99.999	36.435	48.781	89.655	99.979	36.378	48.762
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(8.513)	(17.446)	(3.500)	(10.046)	(9.494)	(92.491)	(4.258)	(9.803)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα	147.483	137.184	90.708	81.399	144.782	134.450	89.241	79.265
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	(619)	3.660	(132)	10	-	-	-	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	(688)	(3.276)	(999)	(1.396)	(688)	(3.276)	(999)	(1.396)
<b>ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<u>557.398</u>	<u>(115.025)</u>	<u>264.700</u>	<u>(149.323)</u>	<u>556.252</u>	<u>(36.185)</u>	<u>264.381</u>	<u>(149.531)</u>
Φόρος εισοδήματος	(145.262)	3.236	(72.032)	7.533	(144.508)	2.420	(71.445)	7.157
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)</b>	<u>412.136</u>	<u>(111.789)</u>	<u>192.668</u>	<u>(141.790)</u>	<u>411.744</u>	<u>(33.765)</u>	<u>192.936</u>	<u>(142.374)</u>
<b>Κέρδη/ (Ζημίες) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>	<u>1,78</u>	<u>(0,48)</u>	<u>0,83</u>	<u>(0,61)</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 ΕΣΟΔΩΝ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009

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

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2009- 30.06.2009	01.01.2008- 30.06.2008	01.04.2009- 30.06.2009	01.04.2008- 30.06.2008	01.01.2009- 30.06.2009	01.01.2008- 30.06.2008	01.04.2009- 30.06.2009	01.04.2008- 30.06.2008
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)</b>	<b>412.136</b>	<b>(111.789)</b>	<b>192.668</b>	<b>(141.790)</b>	<b>411.744</b>	<b>(33.765)</b>	<b>192.936</b>	<b>(142.374)</b>
<b>Λοιπά συνολικά έσοδα / (ζημίες)</b> Κέρδη / (ζημίες) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	8.272	(24.529)	4.042	(6.290)	8.272	(24.529)	4.042	(6.290)
Λοιπά	(109)	-	(109)	-	(109)	-	(109)	-
Λοιπά συνολικά έσοδα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	8.163	(24.529)	3.933	(6.290)	8.163	(24.529)	3.933	(6.290)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>420.299</b>	<b>(136.318)</b>	<b>196.601</b>	<b>(148.080)</b>	<b>419.907</b>	<b>(58.294)</b>	<b>196.869</b>	<b>(148.664)</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009**

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

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>30.06.2009</b>	<b>31.12.2008</b>	<b>30.06.2009</b>	<b>31.12.2008</b>
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	12.031.158	11.854.392	11.965.269	11.789.209
Ασώματες ακινητοποιήσεις	6.340	5.870	6.223	5.801
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	31.528	23.256	31.528	23.256
Λοιπά	26.375	21.067	89.469	86.240
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>12.095.401</b>	<b>11.904.585</b>	<b>12.092.489</b>	<b>11.904.506</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό</b>				
Αποθέματα	814.233	762.537	813.485	761.792
Απαιτήσεις	1.235.632	1.183.651	1.253.845	1.191.552
Χρηματικά Διαθέσιμα	179.210	103.450	175.308	100.391
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού</b>	<b>2.229.075</b>	<b>2.049.638</b>	<b>2.242.638</b>	<b>2.053.735</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>14.324.476</b>	<b>13.954.223</b>	<b>14.335.127</b>	<b>13.958.241</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	4.256.570	4.256.570	4.230.543	4.230.543
Αποθεματικά	264.877	257.160	264.877	257.160
Αποτελέσματα εις νέο	653.235	241.099	679.450	267.707
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>5.401.219</b>	<b>4.981.366</b>	<b>5.401.407</b>	<b>4.981.947</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.107.294	2.821.696	3.107.294	2.821.696
Προβλέψεις	468.941	466.260	468.941	466.260
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.865.194	2.633.148	2.861.071	2.631.077
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>6.441.429</b>	<b>5.921.104</b>	<b>6.437.306</b>	<b>5.919.033</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.130.713	1.202.234	1.147.090	1.208.758
Μερίσματα πληρωτέα	92	238	92	238
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	106.791	358.500	105.000	357.500
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.244.232	1.490.781	1.244.232	1.490.765
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>2.481.828</b>	<b>3.051.753</b>	<b>2.496.414</b>	<b>3.057.261</b>
<b>Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>14.324.476</b>	<b>13.954.223</b>	<b>14.335.127</b>	<b>13.958.241</b>

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

## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

### ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009

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

	Αποθεματικά									
	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ. παγίων	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 2007</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>53.641</b>	<b>208.433</b>	<b>262.074</b>	<b>570.240</b>	<b>5.279.901</b>
Αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	(24.529)	-	(24.529)	-	(24.529)
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	(24.529)	-	(24.529)	-	(24.529)
Καθαρές ζημίες περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(111.789)	(111.789)
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	(24.529)	-	(24.529)	(111.789)	(136.318)
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.200)	(23.200)
Λοιπά	-	(72)	4.052	-	-	-	-	-	(4.052)	(72)
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2008</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.607</b>	<b>49.680</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>29.112</b>	<b>208.433</b>	<b>237.545</b>	<b>431.199</b>	<b>5.120.311</b>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.256.570</b>	<b>(947.342)</b>	<b>3.099</b>	<b>208.433</b>	<b>211.532</b>	<b>241.099</b>	<b>4.981.366</b>
Αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	8.272	-	8.272	-	8.272
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	(109)	(109)	-	(109)
Καθαρά έσοδα/ έξοδα αναγν/σμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	8.272	(109)	8.163	-	8.163
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	412.136	412.136
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	8.272	(109)	8.163	412.136	420.299
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	(446)	(446)	-	(446)
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2009</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.256.570</b>	<b>(947.342)</b>	<b>11.371</b>	<b>207.878</b>	<b>219.249</b>	<b>653.235</b>	<b>5.401.219</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 ΕΛΞΕ ΤΗΝ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	<u>Αποθεματικά</u>									
	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ. παγίων	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 2007</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.150.222</b>	<b>(947.342)</b>	<b>53.641</b>	<b>208.433</b>	<b>262.074</b>	<b>523.827</b>	<b>5.208.288</b>
Αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	(24.529)	-	(24.529)	-	(24.529)
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	(24.529)	-	(24.529)	-	(24.529)
Καθαρές ζημιές περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(33.765)	(33.765)
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	(24.529)	-	(24.529)	(33.765)	(58.294)
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(23.200)	(23.200)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	1	1
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2008</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.150.222</b>	<b>(947.342)</b>	<b>29.112</b>	<b>208.433</b>	<b>237.545</b>	<b>466.863</b>	<b>5.126.795</b>
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.230.543</b>	<b>(947.342)</b>	<b>3.099</b>	<b>208.433</b>	<b>211.532</b>	<b>267.707</b>	<b>4.981.947</b>
Αποτίμηση χρηματοοικονομικών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	8.272	-	8.272	-	8.272
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	(109)	(109)	-	(109)
Καθαρά έσοδα / έξοδα αναγν/να απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	8.272	(109)	8.163	-	8.163
Καθαρά έσοδα περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	411.744	411.744
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	8.272	(109)	8.163	411.744	419.907
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	(446)	(446)	(1)	(447)
<b>Υπόλοιπο την 30 Ιουνίου 2009</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.230.543</b>	<b>(947.342)</b>	<b>11.371</b>	<b>207.878</b>	<b>219.249</b>	<b>679.450</b>	<b>5.401.407</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 2009**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2009- 30.06.2009	01.01.2008- 30.06.2008	01.01.2009- 30.06.2009	01.01.2008- 30.06.2008
<b>Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	557.398	(115.025)	556.252	(36.185)
Κέρδη προ φόρων από απόσχιση κλάδου		-		-
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	299.999	287.738	297.416	285.509
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(38.451)	(33.548)	(38.225)	(33.341)
Χρεωστικοί τόκοι	84.394	94.479	84.336	94.479
Λοιπές αναμορφώσεις	57.572	4.151	57.198	(74.568)
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(176.201)	(414.417)	(178.547)	(391.067)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	(77.618)	344.713	(75.914)	348.876
<b>Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>707.093</b>	<b>168.091</b>	<b>702.516</b>	<b>193.703</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(477.235)	(439.289)	(473.898)	(435.919)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	154.939	92.336	152.866	92.337
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	8.513	17.586	9.494	92.491
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(2.400)	(49)	(195)	62.173
<b>Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(316.183)</b>	<b>(329.416)</b>	<b>(311.733)</b>	<b>(188.918)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(251.709)	3.911	(252.500)	2.900
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού, (καθαρές από έξοδα έκδοσης δανείων)	930.645	365.000	930.645	365.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(895.198)	(274.950)	(895.182)	(274.950)
Πληρωμή τόκων	(98.888)	(90.004)	(98.829)	(90.004)
Πληρωμή μερισμάτων	-	(3)	-	(3)
<b>Ταμιακές εισροές/ (εκροές) για χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>(315.150)</b>	<b>3.954</b>	<b>(315.866)</b>	<b>2.943</b>
<b>Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>75.760</b>	<b>(157.371)</b>	<b>74.917</b>	<b>7.728</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξη περιόδου</b>	<b>103.450</b>	<b>196.541</b>	<b>100.391</b>	<b>28.290</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, τέλος περιόδου</b>	<b>179.210</b>	<b>39.170</b>	<b>175.308</b>	<b>36.018</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 2009

(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, την 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 2009 και 2008, ήταν 23.208 και 24.007 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 2009 και 2008, 249 και 244 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (Υπουργεία κλπ.) εκ των οποίων 199 και 197, μισθοδοτούνται από τη ΔΕΗ, το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 4.258 και 4.199 Ευρώ για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2009 και 2008, αντίστοιχα.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 35 σταθμοί ανήκουν στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 12.000 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 220.000 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

#### Διατάξεις του Ν.3734/2009

Με τις διατάξεις του Ν.3734/2009 εναρμονίζεται η ελληνική νομοθεσία με την Οδηγία 2004/8/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου για την προώθηση της συμπαραγωγής ενέργειας, βάσει της ζήτησης για χρήσιμη θερμότητα στην εσωτερική αγορά ενέργειας και την τροποποίηση της Οδηγίας 92/42/ΕΟΚ και συμπληρώνεται το νομικό πλαίσιο για την προώθηση της συμπαραγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας.

Οι κύριες διατάξεις του Ν.3743/2009 που αφορούν τη ΔΕΗ είναι:

- Ρυθμίζονται ζητήματα απαλλοτρίωσης και μετεγκατάστασης που αφορούν το υδροηλεκτρικό έργο της Μεσοχώρας.
- Ρυθμίζονται ζητήματα σχετικά με την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ, ειδικότερα ζητήματα φωτοβολταϊκών σταθμών και ζητήματα σύνδεσης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ΑΠΕ.
- Χορηγείται στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών μονάδων με νέες σύγχρονης τεχνολογίας, άνευ περιορισμού ισχύος.
- Οι εκκρεμούσες αιτήσεις της ΔΕΗ που έχουν υποβληθεί σύμφωνα με τις διατάξεις των Ν.3175/2003 και Ν.3587/2007, υπάγονται εφεξής στις ρυθμίσεις αυτού του νόμου.
- Η ισχύς της Προσωρινής Ενιαίας Άδειας Λειτουργίας που χορηγήθηκε σύμφωνα με το Ν.2941/2001 των μονάδων της ΔΕΗ οι οποίες αναφέρονται στο Ν.2773/1999 και περιλαμβάνονται στην Ενιαία Άδεια Παραγωγής της ΔΕΗ παρατείνεται μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2013.
- Στις μονάδες της ΔΕΗ που έχουν χορηγηθεί άδειες παραγωγής από την 24 Ιανουαρίου 2002 μέχρι την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού, χορηγείται μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2013 προσωρινή άδεια λειτουργίας, κατά την έννοια της παραγράφου 5 του άρθρου 8 του Ν.2941/2001.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (συνέχεια)

- Οι ανωτέρω ρυθμίσεις εφαρμόζονται και σε όσες από τις παραπάνω Μονάδες της ΔΕΗ Α.Ε. έχουν μεταβιβαστεί στην θυγατρική εταιρεία «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.».

### Υπουργικές Αποφάσεις (ΥΠΑΝ)

Εντός του 2009 εκδόθηκαν Υπουργικές Αποφάσεις οι οποίες ρυθμίζουν τα ακόλουθα θέματα και μέσω των οποίων, ουσιαστικά, καθίσταται δυνατή η αναλυτική και διακριτή αναγραφή χρεώσεων στον λογαριασμό του τελικού καταναλωτή:

- «Προϋπολογισμός ετησίου κόστους του Συστήματος Μεταφοράς και Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος Πελατών για το έτος 2009».
- «Συντελεστές επιμερισμού του ετησίου ανταλλάγματος για την κάλυψη των δαπανών παροχής ΥΚΩ και χρεώσεις ανά κατηγορία Πελατών».
- «Ετήσιο κόστος 2009 και Χρεώσεις Χρήσης Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας».

## 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 2009, 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 2008. 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 27 Αυγούστου 2009.

### 3.2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

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 2008 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω νέων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 1<sup>η</sup> Ιανουαρίου 2009:

- *Διερμηνεία 13, «Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών»:* η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις λειτουργίες της ΔΕΗ.
- *Διερμηνεία 15 «Συμβόλαια για την Κατασκευή Ακίνητης Περιουσίας»:* η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις λειτουργίες της ΔΕΗ.
- *Διερμηνεία 16, «Αντισταθμίσεις καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό»:* η διερμηνεία αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις καθώς η ΔΕΗ δεν αντισταθμίζει την καθαρή επένδυση σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1, «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς» και στο ΔΛΠ 27, «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις»:* η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις λειτουργίες της ΔΕΗ.
- *Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2, «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»:* η διερμηνεία αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 3.2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

- **ΔΠΧΑ 8, «Λειτουργικοί Τομείς»:** Το ΔΠΧΑ 8 αντικαθιστά το ΔΛΠ 14, «Οικονομικές Πληροφορίες Κατά Τομέα» και υιοθετεί την προσέγγιση της διοίκησης αναφορικά με τις οικονομικές πληροφορίες που δίνονται κατά τομέα. Η πληροφόρηση που γνωστοποιείται είναι αυτή που χρησιμοποιεί η διοίκηση εσωτερικά για την αξιολόγηση της απόδοσης των λειτουργικών τομέων και την κατανομή πόρων σε αυτούς τους τομείς. Η υιοθέτηση του προτύπου αυτού δεν επέφερε μεταβολές στον τρόπο με τον οποίο η ΔΕΗ γνωστοποιούσε τις πληροφορίες ανά λειτουργικό τομέα.
- **Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1, «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»:** Το ΔΛΠ 1 έχει τροποποιηθεί για να αναβαθμίσει τη χρησιμότητα των πληροφοριών που παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Από τις πιο σημαντικές τροποποιήσεις είναι: η απαίτηση όπως η κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων (comprehensive income) που συνδυάζει όλα τα στοιχεία εσόδων και εξόδων που αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων μαζί με τα «λοιπά συνολικά έσοδα» (other comprehensive income) και της απαίτησης όπως επαναδιατυπώσεις στις οικονομικές καταστάσεις ή αναδρομικές εφαρμογές νέων λογιστικών πολιτικών να παρουσιάζονται από την αρχή της προγενέστερης συγκριτικής περιόδου, δηλ. σε μια τρίτη στήλη στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης. Η ΔΕΗ έκανε τις απαραίτητες αλλαγές στην παρουσίαση των υφιστάμενων οικονομικών της καταστάσεων και επέλεξε να παρουσιάσει τα συνολικά έσοδα σε ξεχωριστή οικονομική κατάσταση.
- **Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 32, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση» και ΔΛΠ 1, «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων» όσον αφορά τα «Χρηματοοικονομικά Μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο (ή «puttable» μέσο):** αυτές οι τροποποιήσεις δεν έχουν εφαρμογή στις οικονομικές καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 39, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» - Αντικείμενα κατάλληλα προς αντιστάθμιση:** η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις εφόσον η ΔΕΗ δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους αντισταθμίσεις.
- **Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23, «Κόστος Δανεισμού»:** Με βάση τις τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23, καταργείται η επιλογή (που υπήρχε στο προηγούμενο πρότυπο) για αναγνώριση του κόστους δανεισμού που μπορεί να κατανεμηθεί άμεσα σε ένα περιουσιακό στοιχείο που πληρεί τις προϋποθέσεις στα έξοδα περιόδου. Όλα τα κόστη δανεισμού που μπορεί να κατανεμηθούν άμεσα στην απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου που πληρεί τις προϋποθέσεις πρέπει να κεφαλαιοποιούνται. Ένα περιουσιακό στοιχείο που πληρεί τις προϋποθέσεις είναι ένα περιουσιακό στοιχείο που κατ' ανάγκη χρειάζεται μια σημαντική χρονική περίοδο προετοιμασίας για τη χρήση για την οποία προορίζεται ή για την πώλησή του. Σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του Προτύπου, ο Όμιλος υιοθέτησε την αλλαγή από την ημερομηνία εφαρμογής του και μελλοντικά. Δεν έγινε αναπροσαρμογή για το κόστος δανεισμού που είχε καταχωρηθεί στα αποτελέσματα πριν από την 1 Ιανουαρίου 2009. Η επίδραση από την εφαρμογή της τροποποίησης αυτής δεν ήταν σημαντική.
- **Τροποποιήσεις στα ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση» και ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις»:** η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις εφόσον η ΔΕΗ δεν προέβη σε επαναταξινόμηση χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων.

Επιπλέον των προτύπων και διερμηνειών που έχουν γνωστοποιηθεί στις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2008, τα παρακάτω νέα πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα πρότυπα ή διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στην λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2009 και δεν θα εφαρμοστούν νωρίτερα από τη ΔΕΗ:

- **Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2, 'Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών',** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η τροποποίηση δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις εφόσον δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους συναλλαγές.
- Τον Απρίλιο του 2009 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Οι ημερομηνίες εφαρμογής είναι διαφορετικές για κάθε τροποποίηση, η νωριότερη εκ των οποίων είναι για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει αυτές τις αναβαθμίσεις

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3.2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)**

**Παρέκκλιση από διατάξεις προτύπων χάριν της περισσότερο σχετικής, αξιόπιστης και ακριβοδίκαιης παρουσίασης της οικονομικής απόδοσης**

Η ΔΕΗ αναγνωρίζει υποχρέωση για κάλυψη ελλειμμάτων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων διοξειδίου του άνθρακα («δικαιώματα εκπομπής CO<sub>2</sub>») ανεξάρτητα από το εάν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τις κατανεμημένες, στη βάση εκτιμώμενων αναμενόμενων ελλειμμάτων σε επίπεδο έτους. Η λογιστική πρακτική αυτή, δε συνάδει με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία» σύμφωνα με τις οποίες, η σχετική υποχρέωση επιτρέπεται να αναγνωρισθεί κατά το χρόνο οριστικοποίησης του ελλείμματος, δηλαδή όταν οι πραγματικές εκπομπές αερίων υπερβούν τις κατανεμημένες. Η ΔΕΗ ακολουθεί αυτή την πρακτική, προκειμένου να αναγνωρίζει το τυχόν έλλειμμα της κάθε χρήσης σταδιακά εντός της χρήσης και όχι εντός του τελευταίου τριμήνου, όπως θα έκανε αν εφαρμόζε τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία» πιστεύοντας ότι με τον τρόπο αυτό θα έδινε παραπλανητική πληροφόρηση και θα οδηγούσε σε αντίθετα συμπεράσματα από αυτά στα οποία στοχεύουν οι οικονομικές καταστάσεις, δηλαδή της παροχής αξιόπιστης και όσο το δυνατό περισσότερο σχετικής πληροφόρησης αναφορικά με την επίδραση του εν λόγω θέματος στην οικονομική θέση των ενδιάμεσων περιόδων. Για τους ανωτέρω λόγους, η ΔΕΗ προκειμένου να επιτύχει την ακριβοδίκαιη παρουσίαση κατά τις ενδιάμεσες περιόδους αποφάσισε να προχωρήσει στην παρέκκλιση αυτή. Η πρακτική αυτή εφαρμόζεται από το 2008.

**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. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2009	31.12.2008	30.06.2009	31.12.2008
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	4.441	4.441
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	70.482	70.482
PPC FINANCE PLC	-	-	59	-
	-	-	<b>75.820</b>	<b>75.761</b>

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	30.06.09	31.12.2008		
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
PPC FINANCE PLC	90%	-	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία

Τον Ιούνιο 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. αποφάσισε την λύση και υπαγωγή της σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπορικό δίκαιο. Η διαδικασία εκκαθάρισης της ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

**Ίδρυση της θυγατρικής εταιρείας “PPC Finance PLC”**

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.

**6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 30 Ιουνίου 2009 και την 31 Δεκεμβρίου 2008 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.09	31.12.08	30.06.09	31.12.08
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.215	1.278	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.309	893	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.387	2.062	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	980	892	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	956	958	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	5.217	5.762	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	149	153	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	23	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	23	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	23	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	23	24	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	23	24	-	-
	<b>12.326</b>	<b>12.118</b>	-	-

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

Θυγατρική	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		30.06.09	31.12.08		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		28,56%	28,56%	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

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.

Το Δεκέμβριο 2007 ολοκληρώθηκε η πώληση της συμμετοχής της ΔΕΗ στην εταιρεία τηλεπικοινωνιών Tellas. Από τη συναλλαγή αυτή προέκυψε κέρδος Ευρώ 165 εκατ. το οποίο απεικονίστηκε στα αποτελέσματα του Ομίλου του έτους 2007. Εντός της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2008, η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες διένειμε μέρισμα ύψους Ευρώ 77 εκατ. περίπου, το οποίο απεικονίζεται στα αποτελέσματα της Μητρικής Εταιρείας.

Την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2009 τα κέρδη από συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρείες (συγγενείς και κοινοπραξίες) ανήλθαν σε Ευρώ 0,6 εκατ. (2008: 3,7 εκατ ζηνία).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

Εντός του Μαΐου 2009 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΛΑΡΚΟ αποφάσισε την μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας κατά το ποσό των Ευρώ 120.002 με μείωση της ονομαστικής αξίας της μετοχής (από Ευρώ 29,35 ανά μετοχή σε Ευρώ 7,85 ανά μετοχή) και ταυτόχρονο συμψηφισμό σωρευμένων ζημιών παρελθουσών χρήσεων. Επίσης κατά την ίδια Έκτακτη Γενική Συνέλευση αποφασίστηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της ΛΑΡΚΟ κατά το ποσό των Ευρώ 134.337 με έκδοση 17.112.940 νέων μετοχών ονομαστικής αξίας Ευρώ 7,85 ανά μετοχή και καταβολή μετρητών, διαδικασία η οποία μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ δεν είχε ακόμη ολοκληρωθεί. Η ΔΕΗ, εντός του Ιουνίου 2009 γνωστοποίησε την πρόθεσή της να μη συμμετάσχει στην αύξηση. Ως εκ τούτου η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 30 Ιουνίου 2009 ανέρχεται σε Ευρώ 12.515 (1.594.282 μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 7,85 η κάθε μία). Κατά την ολοκλήρωση της ανωτέρω αύξησης μετοχικού κεφαλαίου, θα οριστικοποιηθεί το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ, ωστόσο, δεν αναμένεται να προκύψει ουδεμία επίδραση στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ δεδομένου ότι η συμμετοχή της στη ΛΑΡΚΟ είχε πλήρως απομειωθεί από προηγούμενες χρήσεις. Επίσης, δεδομένου ότι η ΔΕΗ διατηρεί συμμετοχή στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ θεωρεί ότι έχει σημαντική επιρροή και διατηρεί την κατάταξη της επένδυση στις συγγενείς επιχειρήσεις.

**7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ**

Τον Οκτώβριο του 2006, η Μητρική Εταιρεία μαζί με την Contour Global LLP, συνέστησαν Εταιρεία Συμμετοχών με την επωνυμία SENCAP A.E. ("SENCAP"), με ποσοστό συμμετοχής 50% έκαστη, με αντικείμενο την κυριότητα, επενδύσεις, λειτουργία, ανάπτυξη και διαχείριση έργων του ενεργειακού τομέα, συμπεριλαμβανόμενης της εκμετάλλευσης μεταλλευτικών δικαιωμάτων, στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, την Ιταλία, την Τουρκία, και επιλεκτικά στην περιοχή της Μεσογείου. Μετά από διαδοχικές αυξήσεις του μετοχικού της κεφαλαίου, την 30 Ιουνίου 2009, το μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP ανέρχεται σε Ευρώ 5.530 (31 Δεκεμβρίου 2008: Ευρώ 5.140). Σύμφωνα με τη Συμφωνία Μετόχων της Εταιρείας Συμμετοχών, κάθε εταίρος είναι δυνατό να κληθεί να καταβάλλει ποσό έως Ευρώ 300 εκατ. μέσα στα επόμενα 5 έτη έτσι ώστε η SENCAP να είναι σε θέση να χρηματοδοτήσει τις επενδυτικές της δραστηριότητες. Στις 30 Ιουνίου 2009 το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	<u>30/06/2009</u>	<u>31/12/2008</u>
Ενεργητικό	211	312
Παθητικό	(177)	(172)
Ίδια κεφάλαια	(34)	(140)
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(301)	(1.228)

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

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Ιουνίου 2009 και την 31 Δεκεμβρίου 2008 έχουν ως εξής:

	<u>30.06.2009</u>		<u>31.12.2008</u>	
	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>	<u>Απαιτήσεις</u>	<u>(Υποχρεώσεις)</u>
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	143	-	122	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	21.436	(10.153)	17.112	(8.736)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	33	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	72	-	35	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	19	-	9	-
	<u>21.699</u>	<u>(10.153)</u>	<u>17.311</u>	<u>(8.736)</u>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(143)	-	(195)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ	-	-	-	-
Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	(2.550)	-	(2.550)
Tellas	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	46.899	-	24.924	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	<u>47.036</u>	<u>(2.693)</u>	<u>25.061</u>	<u>(2.745)</u>
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΣΜΗΕ	354.274	(435.003)	548.834	(617.820)
	<u>354.274</u>	<u>(435.003)</u>	<u>548.834</u>	<u>(617.820)</u>



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)**

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 30 Ιουνίου 2009 και 2008 έχουν ως εξής:

	30.06.2009		30.06.2008	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	18	-	18	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	4.768	(5.070)	2.261	(6.669)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	4	-	5	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	36	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	9	-	-	-
	<b>4.836</b>	<b>(5.070)</b>	<b>2.284</b>	<b>(6.669)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(751)	-	(638)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ				
Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιάννη Α.Ε.	1	-	2	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	40	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	928	-
Tellas	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ	22.898	(118)	34.389	(3.478)
SENCAP	-	-	(105)	-
	<b>22.899</b>	<b>(869)</b>	<b>35.254</b>	<b>(4.116)</b>
<b>Λοιπές</b>				
<b>ΔΕΣΜΗΕ</b>				
- Χρήση συστήματος μεταφοράς	129.407	-	148.195	-
- Αποσπασμένο προσωπικό	6.923	-	6.048	-
- Πρόσβαση & λειτουργία συστ/τος μεταφοράς	-	(156.999)	-	(167.652)
- Αγορές ενέργειας	-	(133.700)	-	(278.932)
- Λοιπές υπηρεσίες	19.570	-	13.507	-
	<b>155.900</b>	<b>(290.699)</b>	<b>167.750</b>	<b>(446.584)</b>

**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 επαύξησης κατά 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 (απαιτήσεις) 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 υποβολής 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. Η αξία του λιγνίτη που προμηθεύτηκε η ΔΕΗ μέσω αυτής της σύμβασης, για το έτος 2008 ανήλθε σε Ευρώ 7,9 εκατ. (2007: Ευρώ 1,3). Τον Δεκέμβριο του 2008, η ΛΑΡΚΟ διέκοψε τις παραδόσεις λιγνίτη λόγω γεγονότων ανωτέρας βίας (άσχημες καιρικές συνθήκες) που δεν επέτρεπαν τη λειτουργία του λιγνιτωρυχείου της. Η ΛΑΡΚΟ είχε εκφράσει την πρόθεσή της να επαναλάβει τις παραδόσεις μόλις αποκατασταθούν οι ζημιές που είχαν προκληθεί από τα έντονα καιρικά φαινόμενα και πάντως όχι αργότερα από μέχρι το τέλος Μαρτίου 2009. Όμως οι παραδόσεις δεν άρχισαν να επαναλαμβάνονται διότι διακόπηκε η λειτουργία του ορυχείου μέχρι να εγκριθούν οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας του. Οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας εγκρίθηκαν και η ΛΑΡΚΟ επανέλαβε τις παραδόσεις λιγνίτη από τα τέλη Ιουνίου 2009.

**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	
	30.06.2009	30.06.2008	30.06.2009	31.12.2008
ΕΛΠΕ, υγρά καυσίμων	88.312	205.852	12.122	12.836
ΔΕΠΑ, φυσικό αερίου	225.929	397.385	34.902	60.595
	<b>314.241</b>	<b>603.237</b>	<b>47.024</b>	<b>73.431</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**8. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)**

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοφόρου 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 2009 και 2008 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.09	30.06.08	30.06.09	30.06.08
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	200	448	100	253
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	171	116	92	116
- Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	1	-	1	-
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	3	-	3	-
	<b>375</b>	<b>564</b>	<b>196</b>	<b>369</b>
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	805	770	805	712
- Εργοδοτικές εισφορές	101	76	101	76
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	151	-	151	-
	<b>1.057</b>	<b>846</b>	<b>1.057</b>	<b>788</b>
	<b>1.432</b>	<b>1.410</b>	<b>1.253</b>	<b>1.157</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.

**9. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ**

Δεδομένου ότι η χρήση 2008 ήταν ζημιογόνος, εντός του 2009 δεν διανεμήθηκε μέρισμα για τη χρήση αυτή.

**10. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ**

Εντός της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2009, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση δώδεκα (12) σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 935 εκατ., αποπληρωτέα την περίοδο 2010 – 2014, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου καθώς και στην ανανέωση για ένα ακόμη έτος ομολογιακών δανείων αρχικής ετήσιας διάρκειας συνολικού ποσού Ευρώ 70 εκατ. Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 1.170 εκατ.

Για πρώτη φορά η Μητρική Εταιρεία σε μία δανειακή της σύμβαση έχει συμπεριλάβει χρηματοοικονομικές και άλλες ρήτρες (εκτός του ιδιοκτησιακού της καθεστώτος) οι οποίες μπορούν να οδηγήσουν σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή αύξηση του κόστους εξυπηρέτησής τους, όπως υποβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ, υποχρέωσης διατήρησης (α) του δείκτη ΕΒΙΤΔΑ / Χρεωστικοί τόκοι υψηλότερα από «2», (β) του δείκτη Ξένα κεφάλαια / Ίδια κεφάλαια κάτω από «2» και (γ) του δείκτη Καθαρό Χρέος / Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία κάτω από «0,5»).

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 30 Ιουνίου 2009 σε Ευρώ 320 εκατ., ενώ το μη χρησιμοποιηθέν μέρος των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της ήταν Ευρώ 215 εκατ.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2009 ανήλθε σε Ευρώ 895 εκατ. συμπεριλαμβανομένης της εφάπαξ αποπληρωμής διεθνούς ομολογιακού δανείου ποσού Ευρώ 500 εκατ. τον Μάρτιο 2009.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

### **Κυριότητα της περιουσίας**

Σύμφωνα με μελέτη, η οποία πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητο νομικό οίκο, 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, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.

### **Επιδίκες και Απαιτήσεις**

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Ιουνίου 2009, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 667 εκατ. περίπου, 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 379 εκατ. περίπου. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
2. *Περιστατικά Πυρκαγιών:* Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 39 εκατ. περίπου.
3. *Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:* Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 169 εκατ. περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
4. *Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:* Έως την 30 Ιουνίου 2009 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας, βάσει Ν.3655/2008) είχε υποβάλλει 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 εισέπραξε η ΔΕΗ για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα θα ξεκαθαριστεί με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου, επί μιας εκ των ως άνω αγωγών (ημερομηνία συζήτησης: 24/09/09) 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, ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Οι υποθέσεις που περιγράφονται: στο (α) έχει συζητηθεί και σε δεύτερο βαθμό πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ αίτηση αναίρεσης, η οποία συζητήθηκε στον Άρειο Πάγο τον Σεπτέμβριο 2008 και παραπέμφθηκε τον Ιανουάριο του 2009 στην Ολομέλεια του Αρείου Πάγου λόγω σπουδαιότητας. Όσον αφορά στην αναμενόμενη απόφαση η θετική εισήγηση υπέρ της ΔΕΗ στο τμήμα του Αρείου Πάγου στο οποίο είχε εισαχθεί η υπόθεση, θα συνεκτιμηθεί κατά την εκδίκαση της υπόθεσης στην Ολομέλεια. Η όποια τυχόν απόφαση εκδοθεί θα αποτελέσει δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες υποθέσεις με συναφές αντικείμενο, στο (β) όπου έχει συζητηθεί πρωτόδικα και ανασταλεί η διαδικασία μέχρι την έκδοση αμετάκλητης απόφασης επί της (α) ως άνω υπόθεσης, στο (γ) όπου έχει συζητηθεί πρωτόδικα πλην όμως έχει ασκηθεί από τη ΔΕΗ σχετική έφεση, που συζητήθηκε το Σεπτέμβριο 2008 και αναμένεται η έκδοση απόφασης στο (δ) όπου έχει συζητηθεί η σχετική αγωγή, πλην όμως δεν έχει ακόμη εκδοθεί απόφαση επ' αυτής και στο (ε) έχει εκδοθεί πρωτόδικη απόφαση εις βάρος της ΔΕΗ και η ΔΕΗ άσκησε έφεση, η οποία συζητήθηκε το Σεπτέμβριο 2008 και αναμένεται η έκδοση της απόφασης.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 30 Ιουνίου 2009 ανέρχεται σε Ευρώ 170 εκατ. περίπου.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

## 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

### Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989, υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν η τράπεζα βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης, λόγω σοβαρών νομικών παραβάσεων, οι οποίες είχαν τότε αποκαλυφθεί. Οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην τράπεζα, ύψους Ευρώ 6.806, δεσμεύθηκαν (περιλαμβάνονται στις λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις), καθώς η ΔΕΗ διέκοψε τις πληρωμές λογαριασμών δανείων που τηρούσε με την τράπεζα, εκείνη την εποχή ύψους Ευρώ 12.053. Η υπόθεση μετά από απόφαση του Ανωτάτου Δικαστηρίου συζητήθηκε ενώπιον του Εφετείου και εκδόθηκε απόφαση η οποία κάνει εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ. Στη συνέχεια, υποβλήθηκε αίτηση αναίρεσης κατά της προαναφερθείσας απόφασης στο Ανώτατο Δικαστήριο. Η αίτηση αναίρεσης συζητήθηκε τον Οκτώβριο 2007, ενώπιον του Αρείου Πάγου και παραπέμφθηκε στο Εφετείο προς νέα εκδίκαση. Η υπόθεση συζητήθηκε εκ νέου στο Εφετείο την 5 Μαρτίου 2009 και εκδόθηκε απόφαση η οποία αναβάλλει την έκδοση οριστικής απόφασης και διατάσσει τη συμπλήρωση της έκθεσης πραγματογνωμοσύνης που αφορά τα αιτηθέντα με την αγωγή ποσά ανατοκισμού. 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.

### 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.

Σύμφωνα 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, η τήρηση των οποίων αποτελεί προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και βαρύνει τον φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας. Δημόσια Έργα, καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν ή βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπεται να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους. Με τους όρους αυτούς επιτρέπεται η συνέχιση, ολοκλήρωση και λειτουργία του Υδροηλεκτρικού Έργου της Μεσοχώρας. Με βάση τα ανωτέρω, δόθηκε στον ανάδοχο της σύμβασης, αποκατάστασης οδικών επικοινωνιών εντολή για συνέχιση των εργασιών. Οι εργασίες έχουν ήδη περατωθεί και η εργολαβία ευρίσκεται στη φάση παραλαβής των εργασιών. Στις 30 Ιουνίου 2009 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας στη Μητρική Εταιρεία ανήλθε σε Ευρώ 278,9 εκατ. ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 115 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου. Με την έκδοση του Ν.3734/2009 προωθείται η ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το υδροηλεκτρικό έργο της Μεσοχώρας και αφορούν την αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, την αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων μετεγκατάστασης του Δήμου Πινδών και ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους μεγάλης σημασίας δημόσιας ωφέλειας, 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.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες θερμικής ισχύος μεγαλύτερης των 50 MW υπό την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία, συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών σταθμών. 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.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

- 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 βάσει 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 το έργο (iii) τέθηκε σε δοκιμαστική λειτουργία στις αρχές του Ιουλίου 2009.

Αναμένεται η ανανέωση από το ΥΠΕΧΩΔΕ των ΚΥΑ ΕΠΟ ορισμένων ΑΗΣ, μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της ΚΥΑ για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών της Οδηγίας 2001/80/ΕΚ.

Το Δεκέμβριο του 2007 δόθηκε στη δημοσιότητα από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή πρόταση Οδηγίας για τις βιομηχανικές εκπομπές, που αφορά στην αναθεώρηση των Οδηγιών IPPC και 2001/80/ΕΚ. Με την οριστικοποίηση της νέας αυτής Οδηγίας, οι ως άνω (i) και (ii) πρόσθετες επενδύσεις που ενδεχομένως θα απαιτηθούν στις υφιστάμενες μονάδες θα εκτιμηθούν και επαναπροσδιορισθούν.

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 πραγματοποιήσει 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. Αντιμετώπιση ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθεί στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς.
4. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο στις εγκαταστάσεις της. 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 ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμεντού 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.

#### **Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι**

Μετά από διεθνή διαγωνισμό, το έργο «Προμήθεια και εγκατάσταση Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, στο Αλιβέρι» ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΜΕΤΚΑ. Η Σύμβαση για την κατασκευή του έργου υπεγράφη τον Οκτώβριο του 2007. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 219 εκατ. και η συμβατική προθεσμία ολοκλήρωσης του έργου είναι 27 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Η εκτέλεση του έργου παρουσιάζει καθυστέρηση λόγω ανεύρεσης αρχαιοτήτων στο χώρο του έργου. Αναφορικά με το έργο αυτό:

- Έχει εκδοθεί η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία εκπόνησης και έγκρισης των μελετών για το έργο καθώς και η άφιξη του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.
- Γίνονται συζητήσεις με τον ανάδοχο για την αντιμετώπιση οικονομικών θεμάτων και τεχνικών τροποποιήσεων που έχουν προκύψει.
- Εγκρίθηκε η μελέτη επεξεργασίας και διάθεσης υγρών βιομηχανικών αποβλήτων.
- Ανατέθηκε σε μελετητικό γραφείο η μελέτη οριοθέτησης - διευθέτησης του ρέματος εντός του γηπέδου του ΑΗΣ.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

- Στις 13 Ιανουαρίου 2009 η ΔΕΗ απέστειλε αίτηση προς το ΥΠΕΧΩΔΕ για τροποποίηση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων (τροποποίηση της όδευσης του υφιστάμενου ρέματος).
- Εντός του πρώτου εξαμήνου 2009 το Υπουργείο Ανάπτυξης αποφάσισε την τροποποίηση της άδειας εγκατάστασης της νέας μονάδας ως προς ήσσονος σημασίας μεταβολές στη χωροθέτηση και μέγεθος των εγκαταστάσεων καθώς και ως προς την προσθήκη του ΚΥΤ.
- Το Υπουργείο Πολιτισμού ενέκρινε από πλευράς αρχαιολογικού Νόμου την κατασκευή των κύριων εγκαταστάσεων και αναμένεται η έγκριση και των βοηθητικών εγκαταστάσεων.
- Στις 23 Ιουλίου 2009 εκδόθηκε η οικοδομική άδεια της νέας μονάδας και επίκειται η έναρξη των επί τόπου εργασιών.

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 2 Οκτωβρίου 2007 αποφάσισε να προχωρήσει στην άσκηση του δικαιώματος προαίρεσης που της είχε παραχωρηθεί μέσω σύμβασης για απόκτηση μεριδίου στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ), απόφαση την οποία γνωστοποίησε την 7 Ιανουαρίου 2008 στο Υπουργείο Οικονομικών.

#### **Έγκριση Μνημονίου Συνεργασίας με τον Όμιλο Ρέστη**

Η ΔΕΗ και ο όμιλος επιχειρήσεων Ρέστη υπέγραψαν την 14 Μαΐου 2009 μνημόνιο συνεργασίας (MoU) για να εξετασθεί η συνεργασία στους τομείς (α) ανάπτυξης, κατασκευής και λειτουργίας ενεργειακού συμπλέγματος ορυχείων και λιγνιτικού σταθμού στο Μαυροβούνιο, (β) συμμετοχής στο διαγωνισμό που διενεργεί η κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για την πώληση μέρους των μετοχών και την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρίας ΕΡCG, (ηλεκτρική εταιρία με μονάδες για παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας) και (γ) ανάπτυξη, κατασκευής και λειτουργίας έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα και στην ευρύτερη περιοχή της ΝΑ Ευρώπης.

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

Τον Ιούνιο 2008, η Μητρική Εταιρεία 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 προβλέπεται συμβατικά να ολοκληρωθεί σε δύο Φάσεις. Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα κατασκευής της Α' Φάσης όλες οι εργασίες ανέγερσης του υποσταθμού θα ολοκληρωθούν 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, εκτιμάται ότι η Α' φάση του έργου, εφόσον απεμπλακεί η έκδοση της άδειας, θα ολοκληρωθεί στο δεύτερο εξάμηνο του 2010.

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

Τον Ιούλιο 2008 έγινε η προκήρυξη διεθνούς μειοδοτικού διαγωνισμού 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 θερμοηλεκτρική Μονάδα είχε καθοριστεί σε Ευρώ 675 εκατ. Η Μονάδα θα είναι πλήρως εξοπλισμένη με τα πλέον σύγχρονα αντιρρυπαντικά συστήματα και με πρόβλεψη ενσωμάτωσης 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.

#### **Φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις**

Εντός του 2009, ολοκληρώθηκε από τις φορολογικές αρχές ο έλεγχος των χρήσεων 2006 και 2007 της Μητρικής Εταιρείας από τον οποίο προέκυψαν λογιστικές διαφορές ύψους Ευρώ 18 εκατ. περίπου (Φορολογία Εισοδήματος, ΦΠΑ, παρακρατούμενοι φόροι και κάθε άλλη φορολογική υποχρέωση), έναντι των οποίων καταβλήθηκε δια συμφητισμού με οφειλές του Ελληνικού Δημοσίου το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. περίπου. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού οι φορολογικές αρχές εξέδωσαν προσωρινό φύλλο ελέγχου για τη Φορολογία Εισοδήματος και το ΦΠΑ μέχρι οριστικής επίλυσης από φορολογικής πλευράς του τιμολογίου πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό. Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις των εταιριών του Ομίλου, για τις οποίες σχηματίζονται προβλέψεις στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων, έχουν ως εξής:

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)**

<u>Εταιρεία</u>	<u>Χώρα Δραστηριοποίησης</u>	<u>Ανέλεγκτες χρήσεις / περίοδοι</u>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2008
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	Ελλάδα	1999 – 2008
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 – 2008
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007 - 2008
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	2009

**Υπογραφή Μνημονίου Συνεργασίας με την Urbaser**

Η ΔΕΗ και η ισπανική εταιρία Urbaser συμφώνησαν και υπέγραψαν τον Απρίλιο του 2009 πλαίσιο συνεργασίας (MoU) για την ανάπτυξη έργων σχετικά με τη παραγωγή ενέργειας από απορρίμματα, τον τομέα διαχείρισης απορριμμάτων γενικότερα και την διαχείριση αστικών και βιομηχανικών αποβλήτων.

**Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «RWE»**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 22 Απριλίου 2008, ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «RWE». Το μνημόνιο συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς (α) ανάπτυξη στο Πόρτο Ρομάνο της Αλβανίας, ενός ανθρακικού σταθμού ισχύος 500–800 MW προβλέποντας ότι, αν η εν λόγω επένδυση αξιολογηθεί ως βιώσιμη, θα δημιουργηθεί μία ξεχωριστή εταιρεία που θα κατασκευάσει και θα εκμεταλλεύεται το σχετικό έργο, με την RWE να κατέχει το 51%, τη ΔΕΗ το 39% και την TITAN Α.Ε. το 10% του μετοχικού κεφαλαίου της. Τον Ιούνιο του 2008 η RWE και η ΔΕΗ υπέγραψαν το μνημόνιο συνεργασίας. Στα τέλη του 2008, η Αλβανική κυβέρνηση ξεκίνησε την διαδικασία επιλογής αναδόχου μέσω επιλεγμένης λίστας. Η κοινοπραξία RWE και ΔΕΗ συμμετέχει στην πρώτη φάση αυτής της διαδικασίας και στα τέλη Φεβρουαρίου του 2009 υπέβαλε επισήμως, προσφορά στην Αλβανική Κυβέρνηση για την κατασκευή και εκμετάλλευση του εν λόγω ανθρακικού σταθμού. Τα αποτελέσματα της αξιολόγησης από την Αλβανική Κυβέρνηση αναμένονται μετά τον Αύγουστο 2009, (β) φυσικού αερίου στην Ελλάδα, και, (γ) ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, όπου προβλέπεται ότι η RWE θα κατέχει το 51%, ενώ η κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ, ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. θα κατέχει το 49%.

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

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. την 10 Φεβρουαρίου 2009 ανακοίνωσε την κατασκευή εννέα νέων Αιολικών Πάρκων, συνολικής ισχύος 35.1 MW στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη και δύο στη Σάμο και από ένα στην Πάρο, στη Λέσβο, στη Ρόδο, στη Σίφνο και στη Λήμνο, επένδυση συνολικού ύψους Ευρώ 60 εκατ. περίπου. Ανάδοχοι των έργων αυτών είναι η εταιρεία ENERCON GmbH. Η κατασκευή και παράδοση των έργων θα ολοκληρωθεί σε 12 μήνες για τα έργα σε Ρόδο, Πάρο, Λέσβο και Σίφνο και σε 24 μήνες για τα έργα σε Κρήτη, Λήμνο και Σάμο.

**Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου**

Το Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση Άδειας 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 Φεβρουάριο 2009 η Αρμόδια Αρχή εξέδωσε οδηγίες για τις επιθεωρήσεις των εκθέσεων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου του έτους 2008. Το Δεκέμβριο 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 2008. Στις 31 Μαρτίου 2009 ολοκληρώθηκαν με επιτυχία οι επιθεωρήσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2008 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα και στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία και ανέρχονταν σε 52,2 MtCO<sub>2</sub>.

Σύμφωνα με τα ανωτέρω οριστικά στοιχεία εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2008 και την κατανομή δικαιωμάτων στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της εταιρείας η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2008 ύψους 8,0 MtCO<sub>2</sub> και θα επιβαρυνθεί με δαπάνες αγοράς ισόποσων δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>. Επισημαίνεται ότι το ακριβές μέγεθος του ελλείμματος θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2008, χωρίς να αναμένονται όμως σημαντικές αλλαγές.

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 11. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ κατά την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2009 ανέρχεται σε 24,6 εκατ. τόνους. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2009 εκτιμάται σε 26,4 εκατ. τόνους περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές της ΔΕΗ για το 2009 εκτιμώνται σε 51 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2009 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2010, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2009 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2009 ανέρχονται σε 44,2 εκατ. τόνους.

Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2009, ύψους περίπου 6,8 εκατ. τόνων περίπου, εκ των οποίων περίπου 3,3 εκατ. τόνοι αναλογούν στην εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2009.

Τα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξαν την 30 Ιουνίου 2009 έχουν επιβαρυνθεί με δαπάνη ύψους Ευρώ 38,9 εκατ., για την κάλυψη του εκτιμώμενου ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> (2008: Ευρώ 56,9 εκατ.). Η αποτίμηση σε τιμές της 30 Ιουνίου 2009 της υποχρέωσης κάλυψης του ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> του προηγούμενου έτους, είχε μια θετική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του εξαμήνου, ύψους Ευρώ 19,2 εκατ.

#### **Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της MEDGAS Α.Ε.**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στις 28 Μαΐου 2009 ενέκρινε την υπογραφή σχεδίου Μνημονίου Συνεργασίας μεταξύ της Επιχείρησης και της MEDGAS Α.Ε. που αφορά στην αξιολόγηση πρότασης προμήθειας συμπιεσμένου φυσικού αερίου (compressed natural gas, CNG), για να χρησιμοποιείται από τις Μονάδες της ΔΕΗ στην Κρήτη. Η σχετική επιχειρηματική πρόταση υπεβλήθη από τη MEDGAS Α.Ε. προς τη ΔΕΗ, για τον εφοδιασμό σε μακροπρόθεσμη βάση με CNG του συνόλου των Μονάδων της στην Κρήτη - υφιστάμενων και προγραμματιζόμενων - ως εναλλακτική λύση της τροφοδοσίας τους με υγροποιημένο φυσικό αέριο (liquefied natural gas, LNG). Μέτοχοι της MEDGAS Α.Ε. είναι (α) Η EGAS, η εταιρία φυσικού αερίου του υπουργείου Πετρελαίου της Αιγύπτου με ποσοστό 30%, (β) ο Όμιλος Κοπελούζου με ποσοστό 60% και (γ) η ARABIA GAZ, ιδιωτική εταιρία φυσικού αερίου της Αιγύπτου με ποσοστό 10%. Η Στρατηγική Παραγωγής της ΔΕΗ για την Κρήτη προβλέπει την εισαγωγή και χρήση στις Μονάδες της του φυσικού αερίου, εξετάζοντας δύο εναλλακτικά σενάρια (α) κατασκευή από τη ΔΕΣΦΑ Α.Ε. τερματικού σταθμού στην Κορακιά και των απαραίτητων αγωγών για την παραλαβή, αεριοποίηση και μεταφορά του LNG, που θα χρησιμοποιείται στους Σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, ενώ ήδη, είναι σε εξέλιξη δράσεις για τη μελέτη και ανάπτυξη των απαιτούμενων για το σκοπό αυτό εν λόγω έργων υποδομής ή (β) προμήθεια CNG από τη MEDGAS με τη χρήση πλοίων μεταφοράς, τα οποία θα παραδίδουν το CNG σε πολλαπλά σημεία παραλαβής για χρήση του από τους σταθμούς παραγωγής.

#### **Κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαΐδα**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ στις 19 Μαΐου 2009 αποφάσισε την κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαΐδα τεχνολογίας κονιοποιημένου λιγνίτη, ισχύος 550 - 660 MW, εφόσον έχουν εξασφαλιστεί οι προϋποθέσεις για την ακώλυτη εκτέλεση του έργου, ιδίως της συντέλεσης της αναγκαστικής απαλλοτρίωσης των οικισμών Ποντοκώμης και Μαυροπηγής.

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 εκάτ.

#### 12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

##### **Διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός για την κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελιοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 110-120MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου**

Στα πλαίσια του Σταδίου II της κλειστής διαδικασίας, στις 6 Ιουνίου 2008, υποβλήθηκαν 4 προσφορές και ολοκληρώθηκε η Τεχνική Αξιολόγησή τους. Στις 14 Ιανουαρίου 2009 πραγματοποιήθηκε η αποσφράγιση των Οικονομικών Προσφορών. Το έργο ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε και στις 30 Ιουλίου 2009 υπογράφηκε η σχετική σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Αναμένεται σύντομα η έκδοση της ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων.

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 24 Ιουνίου 2008, ενέκρινε την υποβολή διοικητικής προσφυγής (αίτηση θεραπείας), κατά της Υπουργικής Απόφασης, που αφορά την τροποποίηση των αδειών παραγωγής των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της Αλουμινίου της Ελλάδος «ΑτΕ». Στις 30 Ιουλίου 2008 με αποφάσεις του ο Υπουργός Ανάπτυξης προχώρησε στην τροποποίηση των αδειών παραγωγής της ΑτΕ. Τον Οκτώβριο και Νοέμβριο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατήγγειλε την από 13 Ιουνίου 2008 σύμβαση παροχής ηλεκτρικού ρεύματος υπό τάση 150KV – Τιμολόγιο Α, που είχε συνάψει με την ΑτΕ και βρισκόταν σε ισχύ από 7 Μαρτίου 2008. Η ΑτΕ προσέφυγε στα δικαστήρια ζητώντας ασφαλιστικά μέτρα εναντίον της καταγγελίας της σύμβασής της με τη ΔΕΗ καθώς και στο ΣτΕ για την ακύρωση της Υπουργικής Απόφασης. Η σχετική αίτηση της ΑτΕ επρόκειτο να συζητηθεί στο Μονομελές Πρωτοδικείο Αθηνών στις 23 Ιανουαρίου 2009, πλην όμως η ΑτΕ



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (συνέχεια)

παραιτήθηκε από αυτή. Πέραν αυτών, στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών εκκρεμούν αγωγές τόσο της ΑΤΕ κατά της ΔΕΗ όσο και της ΔΕΗ κατά της ΑΤΕ. Η μεν ΑΤΕ ζητεί τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης η δε ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη Σύμβαση. Την 7 Ιουλίου 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την υπογραφή συνυποσχετικού για την παραπομπή σε διαιτησία της μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΤΕ διαφοράς σχετικά με τις προϋποθέσεις και τον τρόπο εφαρμογής της υπουργικής Απόφασης του Δεκεμβρίου 2007 που αφορούσε τη διαμόρφωση του τιμολογίου Πελατών Υψηλής Τάσης. Τον Ιούλιο 2009 το συνυποσχετικό υπεγράφη.

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

Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε στο Πρωτοδικείο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (ΠΕΚ), 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. Υτέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΠΕΚ 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 25 Φεβρουαρίου 2009 εστάλη προς την Ελληνική Δημοκρατία και τη ΔΕΗ η από 25 Φεβρουαρίου 2009 Επιστολή της Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ένωσης με την οποία γνωστοποιείται πως το πακέτο μέτρων το οποίο καλείται να υιοθετήσει η Ελληνική Δημοκρατία πρέπει να περιλαμβάνει, παραχώρηση το ταχύτερο δυνατόν, μετά από διενέργεια διαγωνισμών, των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των λιγνιτικών κοιτασμάτων Δράμας, Ελασσόνας, Βεύης και Βεγόρας σε επιχειρήσεις εκτός της ΔΕΗ και διάθεση των αντίστοιχων εξορυσσομένων ποσοτήτων κοιτάσματος σε τρίτους εκτός της ΔΕΗ (εκτός εάν δεν υπάρχουν άλλες αξιόπιστες προσφορές ή η ΔΕΗ διατηρήσει σε επίπεδο κάτω του 60% των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη που χρησιμοποιείται για ηλεκτροπαραγωγή) και κατάργηση του άρθρου 3 παρ. 3 του ν. 134/75 με το οποίο επιτρεπόταν η χορήγηση δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη στη ΔΕΗ. Τέλος, με την άνω Επιστολή καλείται η Ελληνική Δημοκρατία και η ΔΕΗ να υποβάλλουν τυχόν παρατηρήσεις τους εντός προθεσμίας τριών εβδομάδων. Οι σχετικές παρατηρήσεις υπεβλήθησαν προς την Επιτροπή τόσο από την Ελληνική Δημοκρατία όσο και από τη ΔΕΗ. Στις 6 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση με την οποία καθιστά δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούν την συμμόρφωση της Ελλάδας με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Από το κείμενο της απόφασης προκύπτει ότι καθίσταται υποχρεωτικό για την Ελλάδα να διοργανώσει διαγωνισμούς για την παραχώρηση δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες επιχειρήσεις πλην της ΔΕΗ. Η Ελλάδα επίσης υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα. Ειδικά όσον αφορά στα λιγνιτωρυχεία Δράμας, Ελασσόνας και Βεγόρας, η απόφαση της 6 Αυγούστου 2009 ορίζει ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί πρέπει να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός 12 μηνών από την απόφαση. Η θέση της ΔΕΗ για τα επόμενα βήματα θα ληφθεί μόλις μελετηθεί το ακριβές περιεχόμενο της απόφασης, γεγονός, όμως είναι ότι δεν διαφαίνεται κίνδυνος περιορισμού των δικαιωμάτων της ΔΕΗ στα υφιστάμενα, εν λειτουργία, ορυχεία της.

#### **Ομολογιακά Δάνεια**

Η Μητρική Εταιρεία την περίοδο Ιουλίου- Αυγούστου 2009 προχώρησε στην έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 280 εκατ. καθώς και στην ανανέωση για ένα ακόμη έτος ομολογιακών δανείων αρχικής ετήσιας διάρκειας συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκατ. Επίσης το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακού δανείου συνολικού ύψους Ευρώ 50 εκατ.

#### **Πράξεις αντιστάθμισης του κινδύνου από την μεταβολή των τιμών των υγρών καυσίμων**

Τον Ιούνιο 2009 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την πολιτική αντιστάθμισης των κινδύνων από τις μεταβολές των τιμών υγρών καυσίμων που χρησιμοποιεί η Εταιρεία. Ήδη μέχρι την δημοσίευση των Οικονομικών Καταστάσεων η Εταιρεία έχει προβεί στη διενέργεια αριθμού πράξεων αντιστάθμισης για πάνω από 70% των ποσοτήτων υγρών καυσίμων που εκτιμάται ότι θα καταναλώσει η εταιρεία εντός του β' εξαμήνου 2009.

#### **Κοινοπραξία με την GoldenEnergy One Holdings Ltd («GoldenEnergy») στο διαγωνισμό της κυβέρνησης του Μαυροβουνίου για την απόκτηση μετοχών της EPCG**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 14 Ιουλίου 2009 ενέκρινε τη συμμετοχή της ΔΕΗ σε κοινοπραξία με την GoldenEnergy One Holdings Ltd (εταιρεία του Ομίλου Ρέστη) στο διαγωνισμό που διενεργεί η κυβέρνηση του Μαυροβουνίου για την απόκτηση, μέσω της αγοραπωλησίας μετοχών και συμμετοχής στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου, έως ποσοστού 45% του συνόλου των μετοχών της εταιρείας Electropivreda Crne Gore AD Niksic («EPCG»). Επίσης, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τους όρους συμμετοχής της κοινοπραξίας των δύο εταιρειών στο διαγωνισμό για την υποβολή σχετικής προσφοράς. Η διαδικασία υποβολής της προσφοράς ολοκληρώθηκε στις 17 Ιουλίου 2009. Στις 24 Ιουλίου 2009 πραγματοποιήθηκε η επίσημη διαδικασία αποσφράγισης των οικονομικών προσφορών των δύο εναπομεινάντων επιχειρηματικών σχημάτων από την Επιτροπή Ιδιωτικοποιήσεων της Κυβέρνησης του Μαυροβουνίου. Η κοινοπραξία ΔΕΗ και GoldenEnergy έδωσε την καλύτερη οικονομική προσφορά. Στις 30 Ιουλίου 2009 συνεδρίασε η αρμόδια Επιτροπή Αξιολόγησης του

# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

## ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

### ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

#### 12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (συνέχεια)

Διαγωνισμού, η οποία μετά την αξιολόγηση των προσφορών που είχαν υποβληθεί δεν έκανε δεκτή την προσφορά της κοινοπραξίας ΔΕΗ και GoldenEnergy. Στις 4 Αυγούστου 2009, η Κοινοπραξία ενημερώθηκε από το Συμβούλιο Ιδιωτικοποίησης της Κυβέρνησης του Μαυροβουνίου, ότι η προσφορά που υποβλήθηκε από την Κοινοπραξία ΔΕΗ και GoldenEnergy δεν έγινε αποδεκτή, κατακυρώνοντας τον διαγωνισμό στον τελευταίο εναπομείναντα διαγωνιζόμενο, την εταιρεία Α2Α. Η Κοινοπραξία αποφάσισε να μην υποβάλει ένσταση κατά της ανωτέρω απόφασης.

#### **Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση νέας μονάδας συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη**

Εντός του 2008 προκηρύχθηκε διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός με αντικείμενο «ΑΗΣ Μεγαλόπολης – Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 750 – 835 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο». Ο προϋπολογισμός για την νέα θερμοηλεκτρική μονάδα εκτιμήθηκε σε Ευρώ 570 εκατ. και η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του έργου σε 34 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 28 Ιουλίου 2009 αποφάσισε το άνοιγμα των οικονομικών προσφορών του διαγωνισμού και εξουσιοδότησε τον πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο, όπως, μετά το άνοιγμα των οικονομικών προσφορών του ως άνω διαγωνισμού, ενεργήσει τα δέοντα, προκειμένου να διασφαλιστούν τα συμφέροντα της ΔΕΗ ιδίως καθόσον αφορά την επίτευξη τιμήματος του ως άνω διαγωνισμού, με όριο τα Ευρώ 500 εκατ. και την παραιτήση του μειοδότη του ως άνω διαγωνισμού από κάθε απαίτηση σχετικά με ενδεχόμενη κατά έως 12 μήνες καθυστέρηση έναρξης εμπορικής λειτουργίας της νέας μονάδας για οποιονδήποτε λόγο, μη αναγόμενο σε υπαιτιότητα της ΔΕΗ, ιδίως όμως λόγω καθυστέρησης στα έργα κατασκευής του αγωγού φυσικού αερίου ή/και στα έργα κατασκευής των ΚΥΤ Πάτρας και Μεγαλόπολης και της Γραμμής Μεταφοράς ΥΤ Πάτρας - Μεγαλόπολης. Στις 31 Ιουλίου 2009 πραγματοποιήθηκε η αποσφράγιση των Οικονομικών Προσφορών. Η Επιτροπή αξιολόγησης πρόβη στην Οικονομική Αξιολόγηση των προσφορών σύμφωνα με τη Διακήρυξη και στις 03 Αυγούστου 2009 υπέβαλε στην αρμόδια υπηρεσία το πρακτικό της, στο οποίο αναφέρεται η σειρά μειοδοσίας. Στη συνέχεια η ΔΕΗ πρόβη στις σχετικές συζητήσεις με το μειοδότη. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου στη μειοδότη κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Το τίμημα για την κατασκευή της μονάδας θα ανέλθει σε € 500 εκατ. έναντι της αρχικά υποβληθείσας προσφοράς της μειοδότης κοινοπραξίας ύψους € 543 εκατ. Περαιτέρω, η ανάδοχος κοινοπραξία δεν θα εγείρει καμία απαίτηση σχετικά με ενδεχόμενη καθυστέρηση έως 13 μήνες στην έναρξη της εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας, λόγω μη διαθεσιμότητας των Δικτύων Μεταφοράς 400kV ή/και Φυσικού Αερίου.

#### **Συμφωνία Συνεργασίας του Υπουργείου Απασχόλησης με τη ΔΕΗ**

Στις 5 Αυγούστου 2009, συμφωνήθηκε η συνεργασία μεταξύ του Υπουργείου Απασχόλησης και Κοινωνικής Προστασίας και της ΔΕΗ για την απασχόληση στην Επιχείρηση 2.000 ανέργων με έναρξη εφαρμογής του σχετικού προγράμματος από τις αρχές Σεπτεμβρίου 2009 και διάρκεια δύο χρόνια.

#### **Κοινή συμμετοχή με την ENEL S.p.A. στο διαγωνισμό στο Κόσσοβο**

Το Νοέμβριο του 2006, η SENCAP υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας με την ιταλική εταιρεία ενέργειας ENEL S.p.A δημιουργώντας σύμπραξη για την από κοινού συμμετοχή σε διαγωνισμό στο Κόσσοβο, ο οποίος πραγματοποιείται από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων των Προσωρινών Θεσμών Αυτοδιοίκησης του Κόσσοβου, μέσω του οποίου αναζητούσε τη συμμετοχή ικανών ιδιωτών επενδυτών στην προκαταρκτική φάση του Διαγωνισμού. Η κοινή εκδήλωση ενδιαφέροντος για τον Διαγωνισμό κατετέθη στα τέλη Νοεμβρίου του 2006. Το έργο αποτελείται από (α) κατασκευή νέου εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εκτιμώμενη εγκατεστημένη ισχύ έως 2.100 MW, (β) ανάπτυξη νέου ορυχείου λιγνίτη για υπάρχουσες μονάδες παραγωγής, (γ) ανάπτυξη νέου ορυχείου για νέες μονάδες παραγωγής και (δ) αναβάθμιση υπάρχοντος εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Στα τέλη Δεκεμβρίου του 2006, το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσσοβού ανακοίνωσε ότι η Κοινοπραξία ENEL – SENCAP προκρίνεται στην δεύτερη φάση του Διαγωνισμού μεταξύ τεσσάρων εταιρειών/κοινοπραξιών, από τις συνολικά δέκα που είχαν εκδηλώσει ενδιαφέρον. Στις αρχές Αυγούστου 2007 η Επιβλέπουσα Επιτροπή του έργου προσέλαβε διεθνή οίκο συμβούλων για την συναλλαγή. Σύμφωνα με το από 20 Ιουλίου 2009 ανακοινωθέν προκαταρκτικό πρόγραμμα από το Σύμβουλο του Διαγωνισμού, εκτιμάται ότι οι συμμετέχοντες στο διαγωνισμό θα προσκληθούν από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσσοβού μέσα στο πρώτο τρίμηνο του 2010 να υποβάλουν εκδήλωση ενδιαφέροντος. Ο Σύμβουλος του Διαγωνισμού έχει καλέσει τους συμμετέχοντες σε ενημερωτική συνάντηση εντός του Σεπτεμβρίου.

#### **Έγκριση μνημονίου συνεργασίας με «Χαλυβουργική» για την κατασκευή νέων μονάδων**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 3 Απριλίου 2008, ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλυβουργική». Το μνημόνιο συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους τομείς: (α) κατασκευή και εκμετάλλευση δύο μονάδων Συνδυασμένου Κύκλου συνολικής ισχύος 880 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, σε έκταση εντός των εγκαταστάσεων της Χαλυβουργικής, οι οποίες θα ενσωματώνουν τη βέλτιστη διαθέσιμη και περιβαλλοντικά φιλική τεχνολογία, και (β) μετατροπή για καύση με φυσικό αέριο και εκμετάλλευση δύο υφισταμένων Μονάδων στο χώρο της Χαλυβουργικής, συνολικής ισχύος 100 MVA, για κάλυψη των αυξημένων αναγκών ζήτησης του θέρους. Το μνημόνιο συνεργασίας προβλέπει τη δημιουργία ιδιαίτερης ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο με τη Χαλυβουργική να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2009**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**12. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (συνέχεια)**

Εταιρείας, στη συνεδρίασή του της 28 Αυγούστου 2008, ενέκρινε τους όρους συνεργασίας των Μετόχων, στην υπό σύσταση κοινή Ανώνυμη Εταιρεία. Στη συνέχεια, την 30 Οκτωβρίου 2008 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την δρομολόγηση των σχετικών ενεργειών για τη σύσταση ξεχωριστής κοινής ανώνυμης εταιρείας που θα αναλάβει το εν λόγω έργο, με την εταιρεία Χαλυβουργική να κατέχει το 51% και τη ΔΕΗ το 49% του μετοχικού της κεφαλαίου, καθώς και την καταβολή του ποσού των Ευρώ 4.900 για τη συμμετοχή της ΔΕΗ στο Μετοχικό Κεφάλαιο της υπό σύσταση ανώνυμης εταιρείας. Στις 12 Φεβρουαρίου 2009 υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετοχών και το Σχέδιο Καταστατικού της ανώνυμης εταιρείας που απαρτίζεται από την Χαλυβουργική με ποσοστό συμμετοχής 51% και την ΔΕΗ με ποσοστό συμμετοχής 49%. Στις 16 Φεβρουαρίου 2009, η ΔΕΗ και η Χαλυβουργική κατέθεσαν από κοινού στην Ανεξάρτητη Αρχή της Επιτροπής Ανταγωνισμού, γνωστοποίηση για την δημιουργία της ανωτέρω επιχείρησης, η οποία την 29 Μαΐου 2009 ανακοίνωσε την έγκρισή της. Ήδη έχει υπογραφεί σύμβαση με τον Τεχνικό Σύμβουλο του Έργου και εντός του Ιουλίου 2009 υπεγράφη η σύμβαση με τον Σύμβουλο Χρηματοδότησης.

**Έγκριση Μνημονίου Συνεργασίας με την Quantum Corporation Ltd και την Τράπεζα Κύπρου**

Στις 2 Ιουλίου 2009 η ΔΕΗ υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας (MoU) με την Τράπεζα Κύπρου και την Quantum Corporation με σκοπό τη μελέτη σκοπιμότητας της κατασκευής και λειτουργίας μονάδων παραγωγής ισχύος στην Βοσνία-Ερζεγοβίνη.

**13. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

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

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	30.06.2009	30.06.2008	30.06.2009	30.06.2008
<b><u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u></b>				
Ορυχεία	384.325	380.411	5.994	5.100
Παραγωγή	1.538.623	2.009.003	383.743	4.915
Μεταφορά	137.476	156.810	46.096	25.299
Δίκτυο Διανομής	373.407	346.929	118.596	37.773
Διαχειριστής Δικτύου Διανομής	368.339	-	(324)	-
Προμήθεια (Εμπορία)	2.529.658	2.378.378	(33.590)	(3.556)
	<b>5.331.828</b>	<b>5.271.531</b>	<b>520.515</b>	<b>69.531</b>
<b><u>Σύστημα Κρήτης</u></b>				
Παραγωγή	187.789	211.162	53.619	78
Δίκτυο Διανομής	23.870	21.701	3.550	(944)
Προμήθεια (Εμπορία)	152.845	141.768	39.845	(37.848)
	<b>364.504</b>	<b>374.631</b>	<b>97.014</b>	<b>(38.714)</b>
<b><u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u></b>				
Παραγωγή	161.129	204.331	3.931	697
Δίκτυο Διανομής	21.974	19.319	(6.235)	(3.973)
Προμήθεια (Εμπορία)	129.384	121.369	40.647	(38.907)
	<b>312.487</b>	<b>345.019</b>	<b>38.343</b>	<b>(42.183)</b>
<b>Διαχειριστής Δικτύου Νησιών</b>	<b>392.575</b>	-	<b>(9.380)</b>	-
Απαλοιφές	(3.472.969)	(3.226.277)		
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-	-	(89.713)	(99.999)
Θυγατρικές και συνδεδεμένες επιχ/σεις	-	34	619	(3.660)
Φόρος εισοδήματος	-	-	(145.262)	3.236
Γενικό Σύνολο	<b>2.928.425</b>	<b>2.764.938</b>	<b>412.136</b>	<b>(111.789)</b>

## **V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ**



# ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ από 1 Ιανουαρίου 2009 έως 30 Ιουνίου 2009

Σύμφωνα με την Απόφαση 4/507/28.04.2009 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και του ΟΜΙΛΟΥ. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με τον εκδότη, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου του εκδότη, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση επισκόπησης του νόμιμου ελεγκτή όποτε αυτή απαιτείται.

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας: www.dei.gr	Ελεγκτική εταιρεία: ΕΡΝΣΤ & ΠΙΑΝΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.
Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των οικονομικών καταστάσεων: 27 Αυγούστου 2009	Γνώμη με εξαιρέσεις
Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής: Βασίλειος Καμινάρης	

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)				
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ				
	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	30.06.2009	31.12.2008	30.06.2009	31.12.2008
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	12.031.158	11.854.392	11.965.269	11.789.209
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	6.340	5.870	6.223	5.801
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	26.375	21.067	89.469	86.240
Αποθέματα	814.233	762.537	813.485	761.792
Απατήσεις από πελάτες	1.013.861	865.179	1.012.631	865.179
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	221.771	318.472	241.214	326.373
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	31.528	23.256	31.528	23.256
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	179.210	103.450	175.308	100.391
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>14.324.476</b>	<b>13.954.223</b>	<b>14.335.127</b>	<b>13.958.241</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	4.334.019	3.914.166	4.334.207	3.914.747
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	5.401.219	4.981.366	5.401.407	4.981.947
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	0	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	5.401.219	4.981.366	5.401.407	4.981.947
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	3.107.294	2.821.696	3.107.294	2.821.696
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.334.135	3.099.408	3.330.012	3.097.337
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.351.023	1.849.281	1.349.232	1.848.265
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.130.805	1.202.472	1.147.182	1.208.996
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	8.923.257	8.972.857	8.933.720	8.976.294
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)</b>	<b>14.324.476</b>	<b>13.954.223</b>	<b>14.335.127</b>	<b>13.958.241</b>

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)				
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ				
	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	30.06.2009	30.06.2008	30.06.2009	30.06.2008
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01.01.2009 και 01.01.2008 αντίστοιχα)	4.981.366	5.279.901	4.981.947	5.208.288
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες)	420.299	(136.318)	419.907	(58.294)
Διανεμηθέντα μερίσματα	0	(23.200)	0	(23.200)
Λοιπά	(446)	(72)	(447)	1
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης περιόδου (30.06.2009 και 30.06.2008 αντίστοιχα)	<b>5.401.219</b>	<b>5.120.311</b>	<b>5.401.407</b>	<b>5.126.795</b>

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)				
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ				
	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
	01.01-30.06.2009	01.01-30.06.2008	01.04-30.06.2009	01.04-30.06.2008
Κύκλος εργασιών	2.928.425	2.764.938	1.432.580	1.354.469
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	847.868	358.477	445.407	163.945
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	637.291	(32.088)	296.504	(111.974)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	557.398	(115.025)	264.700	(149.323)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	412.136	(111.789)	192.688	(141.790)
Κατανέμονται σε:				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	412.136	(111.789)	192.688	(141.790)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	8.163	(24.529)	3.933	(6.290)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	420.299	(136.318)	196.601	(148.080)
- Ιδιοκτήτες μητρικής	420.299	(136.318)	196.601	(148.080)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	1,7764	(0,4818)	0,8305	(0,6112)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποβέσεων	898.839	222.310	427.108	16.854

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)				
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ				
	ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ			
	01.01-30.06.2009	01.01-30.06.2008	01.04-30.06.2009	01.04-30.06.2008
Κύκλος εργασιών	2.924.090	2.764.904	1.428.375	1.354.435
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	849.424	358.477	447.527	163.836
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	635.725	(31.973)	295.502	(111.968)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	556.252	(36.185)	264.381	(149.531)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	411.744	(33.765)	192.936	(142.374)
Κατανέμονται σε:				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	411.744	(33.765)	192.936	(142.374)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	8.163	(24.529)	3.933	(6.290)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	419.907	(58.294)	196.869	(148.664)
- Ιδιοκτήτες μητρικής	419.907	(58.294)	196.869	(148.664)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	1,7748	(0,1455)	0,8316	(0,6137)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποβέσεων	894.916	220.195	424.982	15.818

### ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά

1. Οι εταιρείες του Ομίλου με τις αντίστοιχες χώρες που εδρεύουν, τα ποσοστά συμμετοχής και τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις τους, που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, είναι:

Με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης:

Εταιρεία	% συμμετοχής	Έδρα	Ανελέγκτες χρήσεις
ΔΕΗ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2008
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	1999-2008
ΔΕΗ ΘΡΑΣΗΚΟΙΝΩΝΙΣΣΕΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008
SOLARLAB Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2008
PPC FINANCE PLC	90%	Ην. Βασίλειο	2009

Εντός του 2009, ολοκληρώθηκε από τις φορολογικές αρχές ο έλεγχος των χρήσεων 2006 και 2007 της Μητρικής Εταιρείας από τον οποίο προέκυψαν λογιστικές διαφορές ύψους Ευρώ 18 εκατ. περίπου και καταβλήθηκε το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. περίπου μετά το συμπληρωμένο φορολογικό οφελών του Ελληνικού Δημοσίου. Τον Ιούνιο 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας "ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε." αποφάσισε την λύση και αποπώληση της σε καθωστού εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπορικό δίκαιο. Η διαδικασία εκκαθάρισης της "ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε." δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Ανελέγκτες χρήσεις
ΛΑΡΚΟ Τ.Μ.Μ. Α.Ε.		28,56%	Ελλάδα	2002-2008
SENCAP Α.Ε.		50%	Ελλάδα	2006-2008
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2008
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2006-2008
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2002-2008
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΜΥΤΗ ΠΤΑΝΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2008
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΕΥΜΗΝΙΚΗ ΤΕΧΝΟΔΟΜΙΚΗ ΤΕΒ - ΑΕΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
GOOD WORKS ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ & ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2005-2008
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN GREECE Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2008
ΕΕΝ ΒΟΛΙΤΣΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	Ελλάδα	2007-2008
ΟΡΓΑΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2008
ΑΓΡΙΑΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2008
ΘΥΡΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2008
ΙΛΙΤΣΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΛΙΩΤΩ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	-
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΑΙΖΙΑ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	-

- Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 96% στο μετοχικό της κεφάλαιο.
  - Έχουν ακολουθηθεί οι ίδιες λογιστικές αρχές του ισολογισμού της χρήσης που ελήφθη την 31.12.2008.
  - Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.
  - Για τις πάσης φύσεως επείγουσες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
  - Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 30.06.2009 αναλύονται ως εξής:
- | Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ   | Ομίλος | Εταιρεία |
|---|--------|----------|
| α) Προβλέψεις για πάσης φύσεως επείγουσες ή υπό διαπίστωση διαφορές | 5.171  | 5.171    |
| β) Προβλέψεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις                     | 27.698 | 27.698   |
| γ) Λοιπές προβλέψεις  | 0      | 0        |
- Ο αριθμός του μεθοδολογημένου τακτικού προσωπικού του Ομίλου και της Εταιρείας για τη περίοδο που ελήφθη από 30.06.2009 και 30.06.2008 ήταν 23.208 και 24.007 άτομα, αντίστοιχα. Στις 30 Ιουνίου 2009 και 2008, 249 και 244 υπάλληλοι, αντίστοιχα, έχουν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα (συγκεκριμένα κλπ) εκ των οποίων 199 και 197 υπάλληλοι, αντίστοιχα, αποζημιώθηκαν από τη ΔΕΗ. Το συνολικό κόστος μεθοδολογίας αυτών των υπαλλήλων ανήλθε σε Ευρώ 4.258 και Ευρώ 4.199 για την περίοδο που ελήφθη από 30 Ιουνίου 2009 και 2008, αντίστοιχα.
  - Ποσά πωλήσεων και αγορών αναρκετικά από την έναρξη της διαχειριστικής περιόδου καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας περιόδου που έχουν προκύψει από συναλλαγές τούτης με τα συνδεδεμένα κατά την έναρξη του ΔΠ 24 προς ανώνυμους μέρη, είναι ως εξής:
- | Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ   | Ομίλος  | Εταιρεία |
|---|---------|----------|
| α) Πωλήσεις   | 178.799 | 183.635  |
| β) Αγορές   | 291.568 | 296.638  |
| γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη                                      | 401.310 | 423.009  |
| δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη                                    | 437.696 | 447.849  |
| ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης | 1.432   | 1.253    |
| στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης           | 0       | 0        |
| ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης       | 0       | 0        |

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ (ενοποιημένα και μη ενοποιημένα)				
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ				
	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01-30.06.2009	01.01-30.06.2008	01.01-30.06.2009	01.01-30.06.2008
<b>Έμμεση μέθοδος</b>				
<b>Λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>01.01-30.06.2009</b>	<b>01.01-30.06.2008</b>	<b>01.01-30.06.2009</b>	<b>01.01-30.06.2008</b>
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	557.398	(115.025)	556.252	(36.185)
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	299.999	287.738	297.416	285.509
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχειρηρήσεων	(38.451)	(33.548)	(38.225)	(33.341)
Πρόβλεψη δαπάνης CO <sub>2</sub> α' εξαμηνίου	38.960	0	38.960	0
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγώνων	(292)	528	(292)	528
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(619)	3.660	0	0
Πιστωτικοί και λοιποί τόκοι	(8.513)	(17.441)	(9.494)	(92.491)
Λοιπές προβλέψεις	33.447	13.041	33.435	13.041
Κέρδη αποτίμησης υποχρεώσεων CO <sub>2</sub> προηγούμενων χρήσεων	(19.177)	0	(19.177)	0
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	(753)	2.394	(753)	2.385
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	13.197	944	13.197	944
Απόσβεση εξόδων σύνταξης δανείων	1.322	1.025	1.322	1.025
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	84.394	94.479	84.336	94.479
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(126.474)	(285.098)	(128.787)	(262.103)
Λοιπές απαιτήσεις	(3.420)	(10.437)	(3.456)	(10.082)
Αποθέματα	(46.307)	(118.882)	(46.304)	(118.882)
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	(108.332)	159.144	(107.273)	163.465
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	9.439	14.189	9.379	14.187
Δουλεμμένες και λοι				