

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

# Ετήσιος Απολογισμός 2009



ΑΘΗΝΑ 2010





## ΕΤΗΣΙΟΣ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2009

(01.01-31.12.2009)





ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
Ετήσιος Απολογισμός 2009

# 2009



## ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

<b>ΜΕΡΟΣ Α΄</b>	<b>Σελίδα</b>
1. Συνοπτικά Στοιχεία Κερδοφορίας & Ισολογισμού	6
2. Πληροφορίες για την Εταιρεία	9
3. Οργανωτική Δομή, Διοίκηση - Εταιρική Διακυβέρνηση, Προσωπικό	12
4. Μετοχικό Κεφάλαιο - Μέρισμα	17
5. Συνδεδεμένες Εταιρείες	18
<b>ΜΕΡΟΣ Β΄</b>	
1. Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου	27
2. Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις	55
3. Πίνακας Διάθεσης Κερδών Χρήσης 2009	179
4. Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της Χρήσης 01.01.2009 έως 31.12.2009	181
5. Ενδοεταιρικές Συναλλαγές Ομίλου ΔΕΗ	191
6. Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2009	193



# 2009



# Μέρος Α'

## 1. ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΕΡΔΟΦΟΡΙΑΣ ΚΑΙ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Συνοπτικά Στοιχεία Κερδοφορίας (σε εκατ. Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		Δ%
	2009	2008	
Κύκλος Εργασιών	6.030,4	5.801,9 <sup>(1),(2)</sup>	3,9%
ΕΒΙΤΔΑ	1.677,5	343,6	388,2%
Περιθώριο ΕΒΙΤΔΑ	27,8%	5,9%	
Λειτουργικά Κέρδη / (Ζημίες) (ΕΒΙΤ)	1.136,1	(170,8)	
Περιθώριο ΕΒΙΤ	18,8%	-2,9%	
Καθαρά κέρδη / (Ζημίες)	693,3	(305,9)	
Κέρδη / (Ζημία) ανά μετοχή (ευρώ)	2,99	(1,32)	
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232	
Καθαρό χρέος	4.056,3	4.544,3	-10,7%

Συνοπτικά Στοιχεία Ισολογισμού και Επενδύσεων (σε εκατ. Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		Δ%
	2009	2008	
Σύνολο Ενεργητικού	15.784,2	13.954,2	13,1%
Καθαρό χρέος	4.056,3	4.544,3	-10,7%
Συνολική Καθαρή θέση	6.461,3	4.981,4	29,7%
Επενδύσεις	1.103,6	1.020,6	8,1%



ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		Δ%
2009	2008	
6.017,1	5.801,7 <sup>(1),(2)</sup>	3,7%
1.668,1	339,7	391,1%
27,7%	5,9%	
1.131,8	(169,6)	
18,8%	-2,9%	
690,7	(233,0)	
2,98	(1,00)	
232	232	
4.064,6	4.546,3	-10,6%

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		Δ%
2009	2008	
15.768,9	13.958,2	13,0%
4.064,6	4.546,3	-10,6%
6.449,2	4.981,9	29,5%
1.088,3	1.008,4	7,9%

(1) Το 2006, το Υπουργείο Ανάπτυξης έθεσε σε εφαρμογή ένα σύστημα παροχής οικονομικών κινήτρων για τους οικιακούς καταναλωτές, με στόχο την εξοικονόμηση ενέργειας. Η πολιτική αυτή εφαρμόστηκε μέχρι και την 31.7.2008. Ως αποτέλεσμα του συστήματος αυτού, τα έσοδα της ΔΕΗ για το 2008 ήταν μειωμένα κατά το ποσό των € 18,5 εκατ.

(2) Για λόγους συγκρισιμότητας έχουν γίνει ανακατατάξεις.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
Ετήσιος Απολογισμός 2009

# 2009



## 2. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

### 2.1 Γενικές Πληροφορίες

Η εταιρεία με την επωνυμία «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία» και διακριτικό τίτλο «Δ.Ε.Η. Α.Ε.» ή «Δ.Ε.Η.» ιδρύθηκε κατά μετατροπή και ως καθολική διάδοχος της προϋφισταμένης ιδιότυπης Δημόσιας Επιχείρησης υπό τον τίτλο «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού» δυνάμει του άρθρου 43 του Ν. 2773/1999 όπως ισχύει και σύμφωνα με το κατ' εξουσιοδότησιν αυτού εκδοθέν Προεδρικό Διάταγμα 333/2000 (ΦΕΚ 278/20.12.2000 τ. Α'), που αποτελεί και το Καταστατικό της.

Η ΔΕΗ είναι καταχωρημένη ως Ανώνυμη Εταιρεία στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών (Μ.Α.Ε.) με αριθμό 47829/06/Β/00/2 (Απόφαση Υπουργείου Ανάπτυξης Κ2-503/15.01.2002).

Η έδρα της Εταιρείας βρίσκεται στο Δήμο Αθηναίων, Χαλκοκονδύλη 30, Τ.Κ 104 32 και η διάρκειά της ορίσθηκε έως την 31.12.2100, με δυνατότητα παράτασης.

Σύμφωνα με το άρθρο 3 του Καταστατικού της, σκοπός της Εταιρείας σήμερα είναι:

- α)** η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό. Στη δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται ενδεικτικά:
1. η μελέτη, η επίβλεψη, η κατασκευή, η εκμετάλλευση, η συντήρηση και η λειτουργία εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας όπως και δικτύων μεταφοράς και διανομής,
  2. η προμήθεια, καθώς και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας,
  3. η εξόρυξη, η παραγωγή και η προμήθεια ενεργειακών πρώτων υλών,
  4. η ανάθεση με σύμβαση κάθε τέτοιου έργου σε τρίτους,

- β)** η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα των τηλεπικοινωνιών, η παροχή υπηρεσιών προς τρίτους σε θέματα μελέτης, διαχείρισης και επίβλεψης έργων και η παροχή υπηρεσιών οργάνωσης και πληροφορικής προς τρίτες επιχειρήσεις, καθώς και η εκμετάλλευση κάθε είδους περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας,
- γ)** η ίδρυση εταιρειών, η συμμετοχή σε κοινοπραξίες καθώς και η απόκτηση μετοχών άλλων εταιρειών, ελληνικών ή ξένων και εν γένει η συμμετοχή σε επιχειρήσεις που έχουν σκοπό παρεμφερή με αυτούς που περιγράφονται στα ως άνω στοιχεία (α) και (β) ή των οποίων η δραστηριότητα συνδέεται άμεσα ή έμμεσα με τους σκοπούς της Εταιρείας ή που έχουν ως σκοπό την αξιοποίηση της περιουσίας, κινητής ή ακίνητης της Εταιρείας και την εκμετάλλευση των πόρων της.

Για την πραγμάτωση των σκοπών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο η ΔΕΗ μπορεί ιδίως (α) να συνάπτει κάθε είδους συμβάσεις ή συμφωνίες με ημεδαπά ή αλλοδαπά φυσικά ή νομικά πρόσωπα και διακρατικούς οργανισμούς, (β) να συμμετέχει στο κεφάλαιο υφιστάμενων ή ιδρυόμενων εταιρειών, να δανειοδοτεί τις εταιρείες αυτές και να εγγυάται υπέρ αυτών, (γ) να εκδίδει ομολογιακά δάνεια κάθε φύσεως και να συμμετέχει στο κεφάλαιο εταιρειών που δανειοδοτούνται από αυτή με μετατροπή ή μη σε μετοχές των ομολογιών των δανείων αυτών.

Η Εταιρεία δύναται να προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια και πράξη προς επιδίωξη των σκοπών της εντός των ορίων του Καταστατικού της και των κειμένων διατάξεων, στην ανάληψη κάθε εμπορικής ή άλλης δραστηριότητας και στη διενέργεια κάθε υλικής πράξεως ή δικαιοπραξίας άμεσα ή έμμεσα συνδεόμενης με τους σκοπούς της Εταιρείας.

Η Εταιρεία έχει κατοχυρώσει το υπ' αρ. 160076 σήμα "Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία" και "Δ.Ε.Η. Α.Ε."

Σύμφωνα με την ταξινόμηση της ΕΣΥΕ (ΣΤΑΚΟΔ 03), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται:

**Κλάδος Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ 03)**

«Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας», 401.0

**Κύκλος Εργασιών 01.01.2009 – 31.12.2009**

€ 6.030,4 εκατ.

## 2.2 Ιστορικό

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 με αντικείμενο την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελληνική επικράτεια. Πριν την ίδρυση της ΔΕΗ, το δικαίωμα της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικού ρεύματος είχε παραχωρηθεί από την Ελληνική Κυβέρνηση σε ιδιωτικές εταιρείες και δημοτικές επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ξεκίνησε τη λειτουργία της το 1953 παράγοντας και πουλώντας ηλεκτρικό ρεύμα στις προαναφερόμενες ιδιωτικές εταιρείες και δημοτικές επιχειρήσεις. Κατά τη διάρκεια της περιόδου 1957 – 1963, η Εταιρεία προέβη σε εξαγορά των παραπάνω εταιρειών παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος, συμπεριλαμβανομένης και της Ηλεκτρικής Εταιρείας Αθηνών – Πειραιώς Ε.Π.Ε., η οποία εξυπηρετούσε τη μεγαλύτερη αστική περιοχή της Ελλάδας και παρήγαγε ένα σημαντικό ποσοστό της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλωνόταν στην Ελληνική αγορά.

Οι Ν. 1559 και 2244 που ψηφίσθηκαν το έτος 1985 και 1994 αντίστοιχα προέβλεψαν σχετική εξαίρεση από το αποκλειστικό δικαίωμα της ΔΕΗ για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κυρίως ώστε να δοθεί το δικαίωμα σε βιομηχανικές επιχειρήσεις να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια για δική τους κατανάλωση. Η εν λόγω νομοθεσία επέτρεψε επίσης σε ιδιώτες την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή για εμπορική μόνο χρήση.

Βάσει του νόμου 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και σε εφαρμογή του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, η ΔΕΗ από την 1η Ιανουαρίου 2001 μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία με μοναδικό μέτοχο το Δημόσιο και κύριο σκοπό την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.

Το Δεκέμβριο του 2001, μετά από αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και διάθεση υφισταμένων

μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, οι μετοχές της ΔΕΗ εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών. Παράλληλα ξεκίνησε η διαπραγμάτευση Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Το Δεκέμβριο 2002 και τον Οκτώβριο 2003 διατέθηκαν υφιστάμενες μετοχές, κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, με Δημόσια Εγγραφή στο ευρύ επενδυτικό κοινό, με τη μέθοδο του βιβλίου προσφορών σε θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και το εξωτερικό και με Ιδιωτική Τοποθέτηση στους εργαζόμενους της Εταιρείας.

## 2.3 Δραστηριότητα της Εταιρείας

Η ΔΕΗ Α.Ε. είναι η μεγαλύτερη εταιρεία παραγωγής και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα η οποία μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2009 παρείχε ηλεκτρική ενέργεια σε 7,6 εκατομμύρια πελάτες. Στην ιδιοκτησία της ανήκει επίσης και το σύστημα μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ Α.Ε. διαθέτει τεράστια υποδομή σε εγκαταστάσεις ορυχείων λιγνίτη, παραγωγής, γραμμών μεταφοράς και δικτύων διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και είναι μια από τις μεγαλύτερες βιομηχανικές επιχειρήσεις στην Ελλάδα, ως προς τα πάγια ενεργητικά στοιχεία. Ειδικότερα η εγκατεστημένη ισχύς των μονάδων παραγωγής της ΔΕΗ, αποτελεί το 84% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος της χώρας.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2009 η εταιρεία παρήγαγε περίπου το 91% από τις 55,1 TWh ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθησαν στην Ελλάδα και διήλθαν από τα δίκτυα μεταφοράς.

Επιπρόσθετα η εταιρεία εισήγαγε 2,8 TWh για την κάλυψη των αναγκών των πελατών της.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει ορισμένα στοιχεία σχετικά με τη λειτουργική δραστηριότητα της Εταιρείας κατά την τελευταία τριετία:

	2009	2008	2007
Εγκατεστημένη ισχύς (GW)	12,8	12,8	12,8
Καθαρή Παραγωγή (TWh) <sup>(1)</sup>	50,1	52,4	53,9
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh) <sup>(2)</sup>	54,4	56,9	56,1
Πελάτες στο τέλος της περιόδου (σε εκατ.)	7,6	7,5	7,4
Αριθμός εργαζομένων (την 31η Δεκ.)	22.582	23.611	24.602
Πελάτες ανά εργαζόμενο	335	316	299
Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh)	2.408	2.412	2.282

(1) Η καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ισούται με τη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, μείον την εσωτερική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας που οφείλεται στη διαδικασία παραγωγής

(2) Συμπεριλαμβάνονται οι πωλήσεις στα ορυχεία της ΔΕΗ και σε πελάτες στο εξωτερικό.

Το 2009 η παραχθείσα από τη ΔΕΗ ηλεκτρική ενέργεια προήλθε από λιγνίτη (61%), πετρέλαιο (13%), φυσικό αέριο (15,5%), υδροηλεκτρικά (10%) και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (0,5%).

Στην ηπειρωτική Ελλάδα, το μέγιστο της παραγωγικής ισχύος είναι συγκεντρωμένο στο βόρειο τμήμα της χώρας κοντά στα μεγάλα λιγνιτωρυχεία, τα οποία αποτελούν την κυριότερη πηγή καυσίμου.

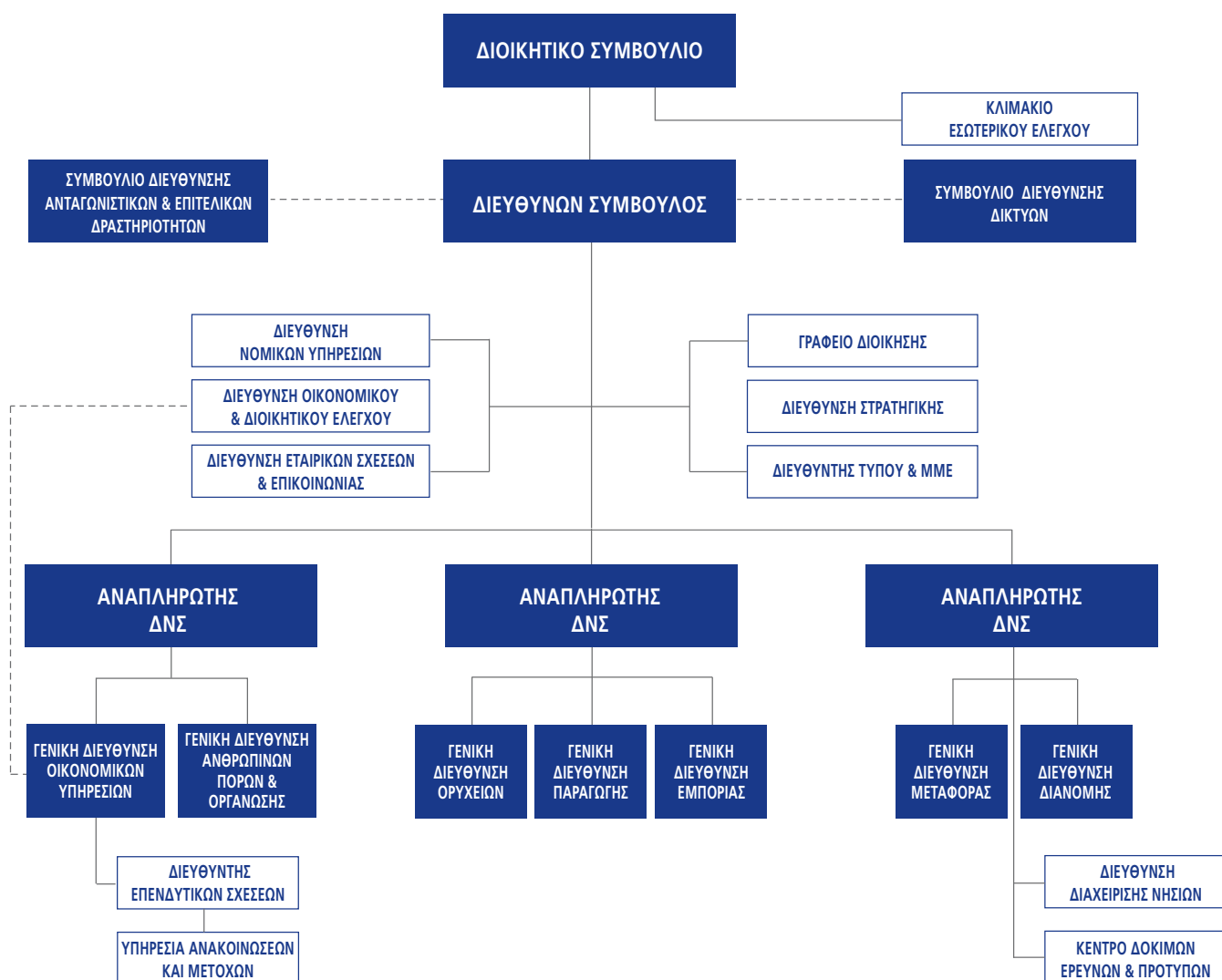
Στα νησιά, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εξαρτάται από την απόσταση των νησιών από την ηπειρωτική Ελλάδα, και συνεπώς από τη δυνατότητα σύνδεσής τους με το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας.

Τα νησιά του Ιονίου, όπως επίσης και ορισμένα του Αιγαίου, είναι συνδεδεμένα με το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας και μαζί με το σύστημα αυτό αποτελούν το «διασυνδεδεμένο σύστημα».

Τα υπόλοιπα νησιά, τα οποία αναφέρονται ως «μη διασυνδεδεμένα νησιά», εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι λειτουργούν με πετρέλαιο. Συμπληρωματικά σε ορισμένα νησιά η ζήτηση καλύπτεται από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας.

### 3. ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ, ΔΙΟΙΚΗΣΗ – ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ, ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

#### 3.1 Βασική Οργάνωση ΔΕΗ Α.Ε.



## 3.2 Διοίκηση – Εταιρική Διακυβέρνηση

### Διοικητικό Συμβούλιο

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρείας, διαμορφώνει κατά κύριο λόγο τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξής της, εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της και γενικά ασκεί κάθε εξουσία που αφορά την επιδίωξη του σκοπού της με εξαίρεση τα θέματα που από το νόμο ή το Καταστατικό της Εταιρείας υπάγονται στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.

Σύμφωνα με το άρθρο 10 του Καταστατικού της Εταιρείας, το Διοικητικό της Συμβούλιο αποτελείται από 11 μέλη με τριετή θητεία. Εξ αυτών:

- α) έξι μέλη, μεταξύ των οποίων και ο Διευθύνων Σύμβουλος, εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, στην οποία όμως δεν μπορούν να συμμετέχουν οι μέτοχοι που συμμετέχουν στην Ειδική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας
- β) δύο μέλη είναι αντιπρόσωποι των εργαζομένων

γ) δύο μέλη εκπροσωπούν τη μειοψηφία και εκλέγονται από την ειδική συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας και

δ) ένα μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (Ο.Κ.Ε.).

Σύμφωνα με το άρθρο 20 του Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο Δ.Σ., οι μέτοχοι της μειοψηφίας καλούνται από το Δ.Σ. σε Ειδική Συνέλευση στην έδρα της Εταιρείας με αποκλειστικό θέμα την εκλογή των μελών του Δ.Σ. που δικαιούνται να εκλέξουν και οι αποφάσεις λαμβάνονται με τη συνήθη απαρτία και πλειοψηφία.

Το Δ.Σ. συνέρχεται με πρόσκληση του Προέδρου μία φορά το μήνα και εκτάκτως κάθε φορά που ο Πρόεδρος θεωρεί σκόπιμο ή μετά από σχετική αίτηση δύο συμβούλων.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 31.12.2009 είχε ως εξής:

<b>ΟΝΟΜΑ</b>	<b>ΙΔΙΟΤΗΤΑ</b>
Ζερβός Αρθούρος,	Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Διευθύνων Σύμβουλος / Εκτελεστικό Μέλος.
Πετρόπουλος Ευάγγελος,	Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου / Μη Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος.
<b>ΜΕΛΗ</b>	
Αλεξιάκης Παναγιώτης,	Εκπρόσωπος της Μειοψηφίας / Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος.
Κατσουλάκος Ιωάννης,	Εκπρόσωπος της Μειοψηφίας / Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος.
Μαρινίδης Γεώργιος,	Μη Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος / Εκπρόσωπος των Εργαζομένων.
Μπαράτσος Απόστολος,	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος.
Νέλλης Γεώργιος,	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος.
Παναγιωτίδης Ιωάννης,	Μη Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος / Εκπρόσωπος των Εργαζομένων.
Παναγόπουλος Ιωάννης,	Εκπρόσωπος ΟΚΕ* / Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος.
Πανέτας Κωνσταντίνος,	Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος.
Τσαρούχας Ιωάννης,	Μη Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος.

\* ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή

Από 15.01.2010 ο κ. Μπαράτσος Απόστολος είναι Εκτελεστικό Μέλος.

Από 10.03.2010, Μη Ανεξάρτητα Μη Εκτελεστικά Μέλη / Εκπρόσωποι των Εργαζομένων είναι ο κ. Καραβασίλης Ιωάννης και ο κ. Μπούζουλης Ευάγγελος.



## Επιτροπές Διοικητικού Συμβουλίου

Σε εφαρμογή της ισχύουσας νομοθεσίας περί εταιρικής διακυβέρνησης αήληθ και βέλτιστων εταιρικών πρακτικών διοίκησης, έχουν συσταθεί η Επιτροπή Ελέγχου και η Επιτροπή Αμοιβών, οι οποίες συγκροτούνται από μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας.

Η Επιτροπή Ελέγχου αποτελείται από δύο (2) τουλάχιστον μη εκτελεστικά μέλη και ένα ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, το οποίο πρέπει να έχει αποδεδειγμένη επαρκή γνώση σε θέματα λογιστικής και ελεγκτικής. Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου ορίζονται από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων και χωρίς να μεταβάλλονται ή να μειώνονται οι υποχρεώσεις τους ως μελών του Διοικητικού Συμβουλίου έχουν τις υποχρεώσεις που προβλέπονται από τη νομοθεσία περί εταιρικής διακυβέρνησης περιλαμβανομένων:

- της παρακολούθησης της διαδικασίας της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης,
- της παρακολούθησης της αποτελεσματικής λειτουργίας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου και του συστήματος διαχείρισης κινδύνων, καθώς και της παρακολούθησης της ορθής λειτουργίας του Κλίμακίου Εσωτερικού Ελέγχου,
- της παρακολούθησης της πορείας του υποχρεωτικού ελέγχου των ατομικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων,
- της επισκόπησης και παρακολούθησης θεμάτων συναφών με την ύπαρξη και διατήρηση της αντικειμενικότητας και ανεξαρτησίας των ορκωτών ελεγκτών - λογιστών, ιδιαίτερως όσον αφορά την παροχή από αυτούς, στην Επιχείρηση και στις θυγατρικές της, αήληθ υπηρεσιών.

Η πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου στη Γενική Συνέλευση για τον ορισμό ορκωτών ελεγκτών - λογιστών, γίνεται μετά από σύσταση της Επιτροπής Ελέγχου. Οι ορκωτοί ελεγκτές - λογιστές οφείλουν να αναφέρουν στην Επιτροπή Ελέγχου κάθε θέμα που έχει σχέση με την πορεία και τα αποτελέσματα του υποχρεωτικού ελέγχου και να επιδώσουν ιδιαίτερη έκθεση με τις αδυναμίες του συστήματος εσωτερικού ελέγχου, ιδίως με τις αδυναμίες των διαδικασιών που αφορούν τη χρηματοοικονομική πληροφόρηση και τη σύνταξη των χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Η Επιτροπή Αμοιβών της εταιρείας αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, εκ των οποίων δύο (2) τουλάχιστον είναι ανεξάρτητα.

Είναι αρμόδια για τη μελέτη και υποβολή προτάσεων προς το Διοικητικό Συμβούλιο για τον καθορισμό των πάσης φύσεως αποδοχών και αμοιβών: α. των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και β. των ανώτατων διευθυντικών στελεχών της Εταιρείας, με τη σύμπραξη στην προκειμένη περίπτωση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

## Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρείας είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της ΔΕΗ και προϊστάται όλων των υπηρεσιών της, διευθύνει το έργο τους, αποφασίζει για την Οργανωτική Διάρθρωση των Γενικών Διευθύνσεων, είναι υπεύθυνος για την υλοποίηση του προϋπολογισμού της Εταιρείας και γενικά παίρνει τις αναγκαίες αποφάσεις μέσα στο πλαίσιο που δίδει τη λειτουργία της.

## Συμβούλιο Διεύθυνσης (Ανταγωνιστικών και Επιτελικών Δραστηριοτήτων, και Δικτύων)

Το Συμβούλιο Διεύθυνσης Ανταγωνιστικών και Επιτελικών Δραστηριοτήτων (ΣΔΑΕΔ) είναι αρμόδιο για τη διαχείριση των θεμάτων και υποθέσεων που αφορούν στις εκτεθειμένες στον ανταγωνισμό δραστηριότητες (Ορυχεία-Παραγωγή και Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας) και στις δραστηριότητες που αφορούν στο Ανθρώπινο Δυναμικό, τις Οικονομικές Λειτουργίες και τις λοιπές επιτελικές δραστηριότητες.

Το ΣΔΑΕΔ συγκροτείται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρος του, τους τυχόν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Γενικούς Διευθυντές, αρμόδιους για τις εκτεθειμένες στον ανταγωνισμό δραστηριότητες της Εταιρείας καθώς και για τις Οικονομικές Υποθέσεις και Λειτουργίες και το Ανθρώπινο Δυναμικό.

Το Συμβούλιο Διεύθυνσης Δικτύων (ΣΔΔ) είναι αρμόδιο για τη διαχείριση των θεμάτων και υποθέσεων που αφορούν στις μη εκτεθειμένες στον ανταγωνισμό δραστηριότητες (Σύστημα Μεταφοράς - Δίκτυα Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας).

Το ΣΔΔ συγκροτείται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρος του, τους τυχόν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Γενικούς Διευθυντές, αρμόδιους για τις μη εκτεθειμένες στον ανταγωνισμό δραστηριότητες της Εταιρείας καθώς και για τις Οικονομικές Υποθέσεις και Λειτουργίες και το Ανθρώπινο Δυναμικό.

### **Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι**

Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι είναι ανώτατα εκτελεστικά όργανα της εταιρείας, στο πεδίο ευθύνης τους, υπαγόμενα στο Διευθύνοντα Σύμβουλο. Ο αριθμός και οι αρμοδιότητές τους καθορίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο με εισήγηση Διευθύνοντος Συμβούλου. Προϊστανται ευρύτατων τομέων δραστηριοτήτων διαρθρωμένων σε Γενικές Διευθύνσεις και η θητεία τους είναι τριετής.

Κατά την ημερομηνία έκδοσης του παρόντος τεύχους, οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι της ΔΕΗ Α.Ε. είναι:

#### **Αικατερινάρη Ουρανία,**

Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος, με αρμοδιότητα την εποπτεία των Επιτελικών Γεν. Διευθύνσεων.

#### **Μπαράτσος Απόστολος,**

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, με αρμοδιότητα την εποπτεία των Γεν. Διευθύνσεων Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας.

#### **Χατζηπαργυρίου Νικόλαος,**

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Μεταφοράς και Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και τη Διεύθυνση Διαχείρισης Νήσων.

Μέχρι την 08.01.2010, Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος με αρμοδιότητα την εποπτεία των Επιτελικών Γενικών Διευθύνσεων ήταν ο κ. Π. Ευθύμογλου.

### **Γενικοί Διευθυντές**

Οι Γενικοί Διευθυντές ορίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο για θητεία πέντε ετών. Κατά την ημερομηνία έκδοσης του παρόντος τεύχους, οι Γενικοί Διευθυντές της ΔΕΗ Α.Ε. είναι:

#### **Αγγελόπουλος Γεώργιος,**

Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Οικονομολόγος.

#### **Κοπανάκης Ιωάννης,**

Γενικός Διευθυντής Παραγωγής, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

#### **Λαθούρης Δημήτριος,**

Γενικός Διευθυντής Διανομής, Μηχανολόγος – Ηλεκτρολόγος.

#### **Μπουσδέκνης Δημήτριος,**

Γενικός Διευθυντής Μεταφοράς, Μηχανολόγος – Ηλεκτρολόγος.

#### **Ποσειδών Χρήστος,**

Γενικός Διευθυντής Εμπορίας, Φυσικός και Μηχανολόγος Μηχανικός.

#### **Τριανταφύλλης Γεώργιος,**

Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης, Πολιτικός Μηχανικός.

Από 01.03.2010, επήλθε με αμοιβαία συμφωνία η λύση της συνεργασίας της Επιχείρησης με τη Γενική Διευθύντρια Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης κ. Ειρήνη Τζαννέτου και με τον Γενικό Διευθυντή Επιτελικών Υπηρεσιών κ. Χρήστο Τριζόγλου.

Στη συνέχεια, από 02.03.2010 το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε την κατάργηση των Γενικών Διευθύνσεων, Επιτελικών Υπηρεσιών και Δυτικής Μακεδονίας και των σχετιζόμενων με αυτές, θέσεων Γενικών Διευθυντών.

Στις 19.05.2010 το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε την ανάκληση των καθηκόντων του Γεν. Διευθυντή Ορυχείων κ. Δημητρίου Λάππα. Ο κ. Ιωάννης Κοπανάκης, Γεν. Διευθυντής Παραγωγής ορίστηκε να ασκεί παράλληλα με τα καθήκοντά του και καθήκοντα Γεν. Διευθυντή Ορυχείων μέχρι πλήρωσης της θέσης.

## **3.3 Προσωπικό**

Το μισθοδοτούμενο προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ στις 31.12.2009 ανήρχετο σε 22.582 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

<b>Κατηγορία:</b>	<b>2009</b>	<b>2008</b>
Διοίκηση	2.490	2.610
Παραγωγή	6.041	6.291
Μεταφορά	1.349	1.403
Διανομή	7.147	7.479
Εμπορία	1.051	1.075
Ορυχεία	4.504	4.753
<b>Σύνολο (την 31η Δεκ.)</b>	<b>22.582</b>	<b>23.611</b>

## 4. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ – ΜΕΡΙΣΜΑ

### 4.1 Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε ένα δισεκατομμύριο εξήντα επτά εκατομμύρια διακόσιες χιλιάδες Ευρώ (1.067.200.000 Ευρώ), διαιρούμενο σε διακόσια τριάντα δύο εκατομμύρια (232.000.000) κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας τεσσάρων Ευρώ και εξήντα λεπτών (4,60 Ευρώ), η κάθε μια.

Κατά τη τελευταία πενταετία δεν υπήρξε μεταβολή επί του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας.

Στην κατηγορία της Μεγάλης Κεφαλαιοποίησης του Χρηματιστηρίου Αθηνών διαπραγματεύονται σήμερα οι μετοχές της Εταιρείας, ενώ στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου διαπραγματεύονται Διεθνή Αποθετήρια Έγγραφα (GDRs).

Η ΔΕΗ συμμετέχει σε πλήθος χρηματιστηριακών δεικτών, μεταξύ των οποίων οι: Γενικός Δείκτης ΧΑ, FTSE/ΧΑ 20, FTSE/ΧΑ 140, FTSE/Med 100, FTSE/ΧΑ International, FTSE/ΧΑ Κοινής Ωφέλειας, Δείκτης Συνολικής Απόδοσης Γενικού Δείκτη ΧΑ, Δείκτης Όλων των Μετοχών ΧΑ, Greece-Turkey 30 Δείκτης Συνολικής Απόδοσης, Dow Jones Stoxx και MSCI-Greece.

### 4.2 Μετοχική Σύνθεση

Η μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ Α.Ε. κατά την 31.12.2009 είχε ως ακολούθως:

Μετοχική Σύνθεση	Ποσοστό
Ελληνικό Δημόσιο	51,12%
Οργανισμός Ασφάλισης Προσ/κού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ)	3,81%
Λοιπό επενδυτικό κοινό <sup>(1)</sup>	45,07%
<b>Σύνολο</b>	<b>100,00%</b>

Σημείωση 1

- Στις 11.02.2009, η εταιρεία "Capital Research & Management" μείωσε τη συμμετοχή της κάτω του 5% στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας,
- Στις 08.01.2010 η συνολική συμμετοχή της εταιρείας «Silchester International Investors Limited» ανήλθε σε 11.633.589 μετοχές ή 5,01% των δικαιωμάτων ψήφου της ΔΕΗ, με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων των πελατών της:

- Silchester International Investors International Value Equity Trust,
- Silchester International Investors International Value Equity Taxable Trust,
- Silchester International Investors International Value Equity Group Trust,
- Silchester International Investors Tobacco Free International Value Equity Trust,
- The Calleva Trust.

Η Εταιρεία δε γνωρίζει να υπάρχουν μέτοχοι, πλην του Ελληνικού Δημοσίου, του ΟΑΠ – ΔΕΗ και της «Silchester International Investors Limited», που να κατέχουν άμεσα ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου, την 31.12.2009.

Με το άρθρο 12 παρ. 18 του πρόσφατα ψηφισθέντος και δημοσιευθέντος **Νόμου 3851/2010 (ΦΕΚ Α΄ 85/4.6.2010)** καταργήθηκαν οι αυτούσια ενσωματωμένες στο Καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε. και ισχυρές έως τη δημοσίευση του Νόμου διατάξεις των παραγράφων 2 και 3 του άρθρου 8 του Π.Δ. 333/2000 (ΦΕΚ Α΄ 278/20.12.2000) περί μετατροπής της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ) σε ανώνυμη εταιρεία (Δ.Ε.Η. Α.Ε.) και περί έγκρισης του Καταστατικού αυτής. Δυνάμει των προαναφερόμενων διατάξεων του άρθρου 8 του Καταστατικού (βάσει Π.Δ. 333/2000) περί Ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου επιβαλλήσαν περιορισμός του δικαιώματος παράστασης και ψήφου στις Γενικές Συνελεύσεις μετόχων της Δ.Ε.Η. Α.Ε., κατά το ποσοστό μετοχών, που οι ίδιοι ή οι συνδεδεμένες με αυτούς επιχειρήσεις τυχόν κατείχαν, πέραν του 5% του συνόλου των μετοχών της Επιχείρησης.

Αναμένεται η απαιτούμενη προσαρμογή του Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε. και συγκεκριμένα του άρθρου 8 αυτού στις διατάξεις του άρθρου 12 παρ. 18 του Νόμου 3851/2010.

Στις 31.12.2009, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιχείρησης, είχαν στην κατοχή τους συνολικά το 0,00001% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε.

### 4.3 Μέρισμα

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε να προτείνει στην Τακτική Γενική Συνέλευση τη διανομή μερίσματος ύψους €1,00 (ένα Ευρώ) ανά μετοχή για τη χρήση 2009.

## 5. ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρείες στις 31.12.2009:

	Ποσοστό Συμμετοχής
<b>ΔΕΗ Α.Ε.</b>	<b>2009</b>
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	11,45%
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	49%
SENCAP Α.Ε.	50%
PPC FINANCE PLC	100%

	Ποσοστό Συμμετοχής
<b>ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.</b>	<b>2009</b>
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%
Ηλιακό Βέλος 1 Α.Ε.	100%
Ηλιακό Βέλος 2 Α.Ε.	100%
SOLARLAB Α.Ε.	100%
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ - Ενέργεια - ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	49%
GOOD WORKS Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	49%
ΕΕΝ Βοιωτία Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	46,6%
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΑΓ. ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49%
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49%



# Μέρος Β'



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
Ετήσιος Απολογισμός 2009

# 2009



## ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

ΜΕΡΟΣ Β΄	Σελίδα
1. Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου	27
2. Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις	55
3. Πίνακας Διάθεσης Κερδών Χρήσης 2009	179
4. Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της Χρήσης 01.01.2009 έως 31.12.2009	181
5. Ενδοεταιρικές Συναλλαγές Ομίλου ΔΕΗ	191
6. Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2009	193



# 2009





# ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

(1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2009 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009)

Η παρούσα Ετήσια Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν. 3556/2007, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 30η Μαρτίου 2010 και είναι αναρτημένη στο διαδίκτυο, στην ηλεκτρονική διεύθυνση **www.dei.gr** όπου και θα παραμείνει στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 (πέντε) ετών.

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της εταιρείας  
από σελίδα 27 έως και την σελίδα 190 εγκρίθηκαν κατά τη συνεδρίαση  
του Διοικητικού Συμβουλίου την 30.03.2010.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ Δ.Σ. &  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ  
ΖΕΡΒΟΣ**

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ Δ.Σ.

**ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ  
ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ**

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.  
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

## ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ (σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)

Οι

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

### ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για τη χρήση 01.01.2009 έως 31.12.2009, 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 στο άρθρο 4 του Ν. 3556/2007 και,
- β. Η συνημμένη Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα 30 Μαρτίου 2010

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ  
&  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ  
ΖΕΡΒΟΣ**

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

**ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ  
ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ**

ΤΟ ΜΕΛΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ  
& ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

**ΑΠΟΣΤΟΛΟΣ  
ΜΠΑΡΑΤΣΗΣ**



## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

για την περίοδο 01.01 – 31.12.2009

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της όγδονς χρήσης, από 01.01.2009 έως 31.12.2009, της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ως ανώνυμης εταιρείας, έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας, τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας πάνω σε αυτές. Επίσης σας υποβάλλουμε για έγκριση και τις Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις της χρήσεως 2009 (παράρτημα Ι των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων) σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2773/1999 και Ν. 3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι εξής: «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.», «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.», «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.», «ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.», «SOLARLAB Α.Ε.», «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.» και «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.». Τον Ιούνιο 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. αποφάσισε τη λύση και υπαγωγή της σε καθεστώς εκκαθάρισης από 1 Ιουλίου 2006, σύμφωνα με το εθνικό εμπορικό δίκαιο. Η διαδικασία εκκαθάρισης της «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Με βάση το άρθρο 134 του Ν. 2190/1920, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συνέταξε τις Οικονομικές Καταστάσεις της όγδονς εταιρικής χρήσης, σύμφωνα

με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Ν. 2773/1999, περί απελευθέρωσης της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001, το δε μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται την 31.12.09 σε Ευρώ 1.067,2 εκατομμύρια, διαιρούμενο σε 232 εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.

Μέχρι την εφαρμογή του νόμου 2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (όπως τροποποιήθηκε από τους Νόμους 3175/2003, 3426/2005 και 3587/2007), γνωστού ως «Νόμου Απελευθέρωσης», η ΔΕΗ λειτουργούσε ως μία κρατική Επιχείρηση της οποίας το αντικείμενο ήταν η ανάπτυξη των ενεργειακών πηγών και η συμβολή της στην ανάπτυξη της χώρας.

Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον Νόμο Απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος ενσωμάτωσε τις διατάξεις της Οδηγίας 96/92/EC, του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, στην εθνική νομοθεσία και αποτελεί τη βάση για την απελευθέρωση της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ο Νόμος Απελευθέρωσης προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, από την 1 Ιανουαρίου 2001 (βάσει του Π.Δ. 333/2000).

## ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ ΕΝΤΟΣ ΤΟΥ 2009

### Υποχρεώσεις Παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας καθώς και οι κάτοχοι αδειάς οι οποίοι υποχρεούνται να παρέχουν τις υπηρεσίες αυτές καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδόθηκε την 13 Ιουνίου 2007 σε (α) παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε **καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών** και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις της, ανά κατηγορία καταναλωτή, με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και (β) παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με **ειδικό τιμολόγιο σε πολύτεχνους καταναλωτές** της, οι οποίοι προσδιορίζονται βάσει της κείμενης Νομοθεσίας Το ετήσιο αντάλλαγμα για τις Υποχρεώσεις Παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας για το 2009, η ΡΑΕ την 24.12.2009 με σχετική γνωμοδότηση, το καθόρισε στο ποσό σε Ευρώ **416,5 εκ.** το οποίο στη συνέχεια εγκρίθηκε με σχετική Υπουργική Απόφαση.

### 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. Με τον ίδιο νόμο επέρχονται τροποποιήσεις του υφιστάμενου κανονιστικού πλαισίου και ιδίως των διατάξεων των Ν. 2773/1999, Ν. 3175/2003 και Ν. 3468/2006.

Οι κύριες διατάξεις του Ν. 3734/2009 που αφορούν άμεσα τη ΔΕΗ είναι:

- Ρυθμίζονται ζητήματα απαλλοτριώσεων και αποζημιώσεων, καθώς και μετεγκατάστασης θιγόμενων κατόικων, που αφορούν στο υδροηλεκτρικό έργο της Μεσοχώρας.
- Χορηγείται στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για την ανανέωση και αντικατάσταση του

δυναμικού παλιών μονάδων με νέες σύγχρονες 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.
- Οι ανωτέρω ρυθμίσεις εφαρμόζονται και σε όσες από τις παραπάνω Μονάδες της ΔΕΗ Α.Ε. έχουν μεταβιβαστεί στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε..
- Σε σχέση με γενικότερα θέματα προώθησης των Α.Π.Ε. προβλέπονται τα εξής:
- Ρυθμίζονται επιμέρους θέματα σχετικά με: (1) την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. (2) φωτοβολταϊκούς σταθμούς και (3) σύνδεσης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.
- Παρέχεται νομοθετική εξουσιοδότηση για τη θέσπιση του ειδικού προγράμματος «Φωτοβολταϊκά στις στέγες», με στόχο την παροχή κινήτρων και τη δημιουργία πλαισίου απλής διοικητικής διαδικασίας, που θα επιτρέπει την αποτελεσματική αξιοποίηση φιλικών προς το περιβάλλον τεχνολογιών.
- Ελάσσονος σημασίας συμπληρώσεις και τροποποιήσεις του κανονιστικού πλαισίου περιλαμβάνονται και στους Ν. 3769/2009 και Ν. 3784/2009.

### **Ρήτρα Καυσίμου - Τιμολόγια**

Το Δεκέμβριο 2007, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης σχετικά με την αύξηση τιμολογίων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ και την τροποποίηση του Κώδικα Προμήθειας, θεσπίζεται μηχανισμός διαχείρισης μεταβολών των διεθνών τιμών καυσίμων, «ρήτρα καυσίμων». Σκοπός της εισαγωγής του μηχανισμού είναι ο περιορισμός του κινδύνου στον οποίο εκτίθεται η ΔΕΗ λόγω της υψηλής μεταβλητότητας των τιμών των εισαγόμενων καυσίμων, οι οποίες όταν ανέλθουν σε επίπεδα πέραν των αναμενομένων, επιδρούν σημαντικά στο λειτουργικό κόστος της, το οποίο δεν ανακτάται από τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια.

Το Δεκέμβριο 2008 ζητήθηκε από τον Υπουργό Ανάπτυξης η υποβολή γνωμοδότησης από τη ΡΑΕ για την αναστολή της εφαρμογής ρήτρας καυσίμου για την 1 Ιανουαρίου 2010.

Με Υπουργική Απόφαση η εφαρμογή του μηχανισμού αναστάλη για την 1 Ιανουαρίου 2010. Η εφαρμογή του μηχανισμού για το πρώτο τρίμηνο 2010 είχε μηδενική επίπτωση στα τιμολόγια της επιχείρησης. Επίσης για το θέμα των Τιμολογίων Ρυθμιστικού Ελέγχου έχει υποβληθεί από τη ΔΕΗ στη ΡΑΕ σχετική πρόταση για αναθεώρηση, από το Νοέμβριο του 2009.

### **Χρεώσεις Χρήσης Δικτύων Διανομής, Μεταφοράς - Φωτοβολταϊκά**

Εντός του 2009 εκδόθηκαν Υπουργικές Αποφάσεις οι οποίες ρυθμίζουν τα θέματα λειτουργίας της αγοράς, κατά τρόπο ώστε να καθίσταται πρακτικά εφικτή η αναλυτική και διακριτή αναγραφή χρεώσεων στο λογαριασμό του τελικού καταναλωτή (γεγονός που πραγματοποιείται από το Σεπτέμβριο του 2009) όπως απαιτείται κατά το ισχύον θεσμικό πλαίσιο.

Περαιτέρω, τέθηκε σε εφαρμογή το ειδικό πρόγραμμα «Φωτοβολταϊκά στις στέγες» που ισχύει από 1 Ιουλίου 2009 και δίνει τη δυνατότητα στους καταναλωτές να αξιοποιήσουν την πράσινη ενέργεια εγκαθιστώντας Φωτοβολταϊκά συστήματα μέχρι 10 kWp (ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων) για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, με ευνοϊκά κίνητρα και απλές διαδικασίες.

### **Οδηγίες - Κανονισμοί ΕΕ**

Στο τρίτο νομοθετικό πακέτο για την εσωτερική αγορά ενέργειας το οποίο τέθηκε σε ισχύ την 3 Σεπτεμβρίου 2009, περιλαμβάνεται μεταξύ άλλων η Οδηγία

2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά Η/Ε και για την κατάργηση της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ. Οι σημαντικότερες ρυθμίσεις που προβλέπει η Οδηγία αυτή είναι οι εξής:

- Αποτελεσματικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων προμήθειας και παραγωγής από την εκμετάλλευση του Συστήματος Μεταφοράς. Πέραν του νομικού, λειτουργικού και λογιστικού διαχωρισμού, επιβάλλονται πλέον και υποχρεώσεις ιδιοκτησιακού διαχωρισμού, με εναλλακτική δυνατότητα:
  - το διορισμό Ανεξάρτητου Διαχειριστή Συστήματος και το διαχωρισμό του ιδιοκτήτη του Συστήματος από την κάθετα ολοκληρωμένη επιχείρηση τουλάχιστον ως προς τη νομική μορφή, την οργάνωση και τη λήψη αποφάσεων (μοντέλο ISO), ή,
  - τη διατήρηση του Διαχειριστή και ιδιοκτήτη του Συστήματος ως μέρος της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης με την πρόβλεψη συγκεκριμένων κανόνων για τη διασφάλιση της ανεξαρτησίας και του αποτελεσματικού διαχωρισμού (μοντέλο ΙΤΟ).

Προβλέπεται έντονος ρυθμιστικός έλεγχος για τη διασφάλιση της αποτελεσματικότητας των επιμέρους εναλλακτικών λύσεων.

- Διαχωρισμός των Διαχειριστών των δικτύων διανομής.
- Περαιτέρω εναρμόνιση των αρμοδιοτήτων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών με στόχο την ενίσχυση της ανεξαρτησίας αυτών από τυχόν παρεμβάσεις.
- Περισσότερη διαφάνεια των λειτουργιών στην ενεργειακή αγορά.
- Προστασία και πληροφόρηση καταναλωτών στην ελεύθερη αγορά Η/Ε.
- Καθιέρωση μιας ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς τελικού καταναλωτή.

### **Οικονομικά στοιχεία έτους 2009**

- Τα προ φόρων κέρδη του έτους 2009, ανήλθαν σε € 993,1 εκατ., έναντι ζημιών € 395,9 εκατ. το 2008, ενώ τα μετά από φόρους κέρδη, διαμορφώθηκαν σε € 693,3 εκατ., έναντι ζημιών € 305,9 εκατ. αντίστοιχα.

- Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 6.030,4 εκατ. από € 5.801,9 εκατ. το 2008, αυξημένος κατά € 228,5 εκατ. (+ 3,9%). Από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18 των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, η ΔΕΗ αναγνώρισε από 01.01.2009 στον κύκλο εργασιών πρόσθετα έσοδα ύψους € 168,9 εκατ. που αφορούν προγράμματα συμμετοχής χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεσή τους. Εξαιρουμένου του ποσού αυτού, η αύξηση του κύκλου εργασιών περιορίζεται σε € 59,6 εκατ. (+1,0%) έναντι του 2008.
- Το 2009, το 28,2% των συνολικών εσόδων της Εταιρείας δαπανήθηκε για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο, αγορές ενέργειας και δικαιώματα εκπομπής CO<sub>2</sub>, σημειώνοντας κατακόρυφη πτώση σε σχέση με το αντίστοιχο μέγεθος για το 2008 που ήταν 53,2%.

Οι κυριότεροι παράγοντες που συντέλεσαν στη ριζική αυτή αντιστροφή της περυσινής εικόνας σχετίζονται με:

- τη σημαντική πτώση των διεθνών τιμών των καυσίμων, καθώς και της ηλεκτρικής ενέργειας που αγοράζει η ΔΕΗ,
- την αύξηση κατά 8 ποσοστιαίες μονάδες, σε 60,4% το 2009, της συμμετοχής των εγχώριων «καυσίμων» (ηλιγνίτης, νερά, ΑΠΕ) στο ενεργειακό μείγμα, έναντι 52,2% το 2008 και, σε μικρότερο βαθμό,
- τη μείωση της ζήτησης που σημειώθηκε κυρίως στις κατηγορίες πελατών με χαμηλά τιμολόγια.

Σε απόλυτα μεγέθη, η σημαντική πτώση των τιμών των καυσίμων και η μειωμένη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας σε σχέση με την αντίστοιχη περυσινή περίοδο, είχαν σαν αποτέλεσμα οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ενέργειας να μειωθούν κατά € 1.351,6 εκατ., μείωση 46,2%.

Πρέπει επίσης να τονισθεί ότι, το 2009, η υδροηλεκτρική παραγωγή ήταν αυξημένη κατά 2.052 GWH (+65,1%) σε σχέση με το αντίστοιχο μέγεθος του 2008, που ήταν έτος πολύ χαμηλής υδραυλικότητας, ενώ, παράλληλα, η παραγωγή Η/Ε από ηλιγνιτικούς σταθμούς αυξήθηκε κατά 672 GWH (+2,2%).

- Το 2009, ο Όμιλος ανέθεσε σε ανεξάρτητο οίκο την εκτίμηση της εύλογης αξίας των παγίων περιουσιακών του στοιχείων με ημερομηνία αναφοράς την 31.12.2009. Το αποτέλεσμα της εκτίμησης έχει ενσωματωθεί στις Οικονομικές Καταστάσεις της 31.12.2009. Η απομείωση της αξίας των παγίων που επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2009 ανέρχεται σε € 138,7 εκατ. Οι νέες αναπροσαρμοσμένες αξίες αποσβένονται από 01.01.2010.

- Τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε € 1.677,5 εκατ. έναντι € 343,6 εκατ. το 2008, αυξημένα κατά € 1.333,9 εκατ. (+388,2%). Το περιθώριο EBITDA ανήλθε σε 27,8%, σε σύγκριση με 5,9% το 2008. Χωρίς την επίπτωση στα αποτελέσματα του 2009 της απομείωσης που προέκυψε από την εκτίμηση της εύλογης αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, το EBITDA και το περιθώριο EBITDA θα είχαν διαμορφωθεί σε € 1.816,2 εκατ. και 30%, αντίστοιχα.
- Οι λειτουργικές ταμιακές ροές ήταν αυξημένες κατά € 1.531 εκατ. περίπου, έναντι του αντίστοιχου μεγέθους του 2008.

Με βάση τα μετά από φόρους κέρδη, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, την καταβολή μερίσματος ύψους € 1 ανά μετοχή.

#### Μερισματική Πολιτική

Εντός του 2009, δεν κατεβλήθη στους μετόχους μερίσμα χρήσεως 2008, δεδομένου ότι η χρήση 2008 ήταν ζημιολόγος.

#### Εξέλιξη του χρέους

Το καθαρό χρέος του Ομίλου (χρέος μείον ταμιακά διαθέσιμα μείον χρεόγραφα) διαμορφώθηκε την 31.12.2009 σε Ευρώ 4.056,3 εκατ. έναντι Ευρώ 4.544,3 εκατ. την 31.12.2008. Κατά συνέπεια ο λόγος καθαρού χρέους προς καθαρή θέση την 31.12.2009, ανήλθε σε 0,63.

**Κατάρτιση προγράμματος Euro Medium Term Notes (EMTN):** Εντός του 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την κατάρτιση προγράμματος EMTN, το αρχικό ύψος του οποίου καθορίστηκε σε Ευρώ 2 δισ. Στο πλαίσιο αυτό τον Ιούλιο του 2009 συστήθηκε εταιρεία ειδικού σκοπού με την ονομασία PPC FINANCE PLC, από τη ΔΕΗ Α.Ε. (με ποσοστό συμμετοχής 90%) και τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες (με ποσοστό συμμετοχής 10%).

#### Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος BEM

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 1.103,6 εκατομμυρίων και κατανέμονται σε Ευρώ 151,3 εκατομμύρια στα Ορυχεία, Ευρώ 266,6



εκατομμύρια στην Παραγωγή, Ευρώ 130,4 εκατομμύρια στη Μεταφορά, Ευρώ 523,9 εκατομμύρια στη Διανομή, Ευρώ 3,5 εκατομμύρια στην Εμπορία και Ευρώ 12,6 εκατομμύρια στις Επιτελικές Διευθύνσεις. Οι επενδύσεις του έτους 2009 είναι αυξημένες κατά ευρώ 83 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2008, αύξηση 8,1%.

Το σύνολο των επενδύσεων της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., για το έτος 2009, ανήλθε σε € 15,3 εκατ.

### **BEM Ορυχείων**

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε € 151,3 εκατ.

- Δαπανήθηκαν € 16 εκατ. στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης, εκ των οποίων τα € 8 εκατ. αφορούν επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων, € 3 εκατ. αφορούν αντιπλημμυρικά έργα, € 2 εκατ. μετασκευές και βελτιώσεις και τα υπόλοιπα λοιπές δαπάνες για επεκτάσεις υφιστάμενων ορυχείων. Δαπανήθηκαν επίσης € 135,3 εκατ. στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας, εκ των οποίων € 17 εκατ. αφορούν τη διάνοιξη νέου ορυχείου στον Υψηλάντη, € 15 εκατ. τη διάνοιξη νέου ορυχείου στον Κόμανο και € 7 εκατ. την κατασκευή νέου κόμβου ταινιοδρόμων στο Νότιο Πεδίο, € 10 εκατ. απαλλοτριώσεις, € 11 εκατ. βοηθητικό εξοπλισμό και από τα υπόλοιπα € 75,3 εκατ. το μεγαλύτερο ποσό αφορά επεκτάσεις υφιστάμενων ορυχείων.
- Οι ασυνήθους μεγάλου ύψους βροχοπτώσεις που έλαβαν χώρα το πρώτο δίμηνο του 2009 στη Δυτική Μακεδονία και στην Πελοπόννησο είχαν ως αποτέλεσμα τη μείωση των συνολικών εκσκαφών σε σχέση με το πρόγραμμα και στα δύο Λιγνιτικά Κέντρα. Παρόλα αυτά, στη Δυτική Μακεδονία η παραγωγή λιγνίτη ανήλθε στα επίπεδα του προγράμματος και κάλυψε τη ζήτηση των σταθμών, ενώ στη Μεγαλόπολη η διαφορά ζήτησης – παραγωγής λιγνίτη καλύφθηκε χωρίς να παρουσιαστούν προβλήματα από τα αποθέματα εξορυγμένου λιγνίτη.
- Λόγω καθυστέρησης ολοκλήρωσης της απαλλοτριώσεως εκτάσεων στη περιοχή Αμυνταίου μειώθηκαν οι συνολικές εκσκαφές στο Ορυχείο Αμυνταίου.
- Εγκαταστάθηκε και ξεκίνησε η λειτουργία του νέου αποθέτη αγόνων υλικών στο ορυχείο Τομέα 6 του Πεδίου Καρδιάς με εμφανή βελτίωση της λειτουργικότητας των εκσκαφών. Ο αποθέτης εντάχθηκε στον νέο κόμβο ταινιοδρόμων στον οποίο έχει ενταχθεί και το 80% του εκσκαπτικού εξοπλισμού, στα πλαίσια της μετάβασης στο νέο ορυχείο Υψηλάντη.
- Ολοκληρώθηκε στα τέλη Ιουνίου, η διασύνδεση για τη μεταφορά λιγνίτη μέσω ταινιοδρόμων, του ορυχείου Νοτίου Πεδίου με τον ΑΗΣ Καρδιάς. Από τη λειτουργία της διασύνδεσης αναμένεται σημαντική μείωση του κόστους μεταφοράς και βελτίωση της ποιότητας του λιγνίτη.
- Συνεχίσθηκε κανονικά η ανάπτυξη του ορυχείου Μαυροπηγής του Κυρίου Πεδίου.
- Ολοκληρώθηκε και ήδη λειτουργεί το 75% της μετασκευής του κόμβου ταινιοδρόμων Χωρεμίου του Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης με εμφανή βελτίωση της λειτουργικότητας των μηχανημάτων.
- Ολοκληρώθηκε η κατασκευή και τέθηκε σε λειτουργία στις αρχές του Οκτωβρίου η διασύνδεση μέσω ταινιοδρόμων του εκσκαφέα της προτομής του ορυχείου Χωρεμίου του Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης με την αυλή λιγνίτη. Από τη λειτουργία της διασύνδεσης αναμένεται μείωση του κόστους μεταφοράς και βελτίωση της ποιότητας του λιγνίτη.
- Υποβλήθηκε στο αρμόδιο Υπουργείο νέα Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων του λιγνιτωρυχείου Πτολεμαΐδας που στηρίζεται σε νεότερα κοιτασματολογικά δεδομένα, σύμφωνα με τα οποία αναθεωρούνται τα τελικά όρια του καθώς και ο σχεδιασμός της ανάπτυξης των ήδη ευρισκομένων εν λειτουργία επιμέρους ορυχείων. Οι λόγοι που επιβάρυναν την αναθεώρηση του σχεδιασμού των ορυχείων Πτολεμαΐδας είναι η επέκταση των ορυχείων στις περιοχές των οικισμών Ποντοκόμης και Μαυροπηγής οι οποίες δεσμεύουν, σύμφωνα με τα στοιχεία που προέκυψαν από νεότερες έρευνες, σημαντικά αποθέματα λιγνίτη καθώς επίσης και η προγραμματισμένη ένταξη νέας σύγχρονης λιγνιτικής μονάδας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη περιοχή.
- Ολοκληρώθηκε τον Δεκέμβριο η επέκταση της αυλής λιγνίτη του ΑΗΣ Αμυνταίου με αποτέλεσμα την αύξηση της χωρητικότητας της κατά 150.000 τόνους περίπου.
- Φαινόμενα κατολίσθησης εμφανίστηκαν στην εσωτερική απόθεση αγόνων Ορυχείου Αμυνταίου και στα Νότια πρανή του Ορυχείου Χωρεμίου του Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης. Και στις δύο περιπτώσεις έχουν ληφθεί κατάλληλα μέτρα και παρακολουθείται η εξέλιξη των φαινομένων.

• **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 5ης 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 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 με την οποία γνωστοποιήθηκε 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 εξορυσσόμενων ποσοτήτων κοιτάσματος σε τρίτους εκτός της ΔΕΗ (εκτός εάν δεν υπάρχουν άλλες αξιόπιστες προσφορές) και κατάργηση του άρθρου 3 παρ. 3 του Ν. 134/75 με το οποίο επιτρεπόταν η χορήγηση δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη στη ΔΕΗ. Επισημαίνεται ότι, αυτή η διάταξη καταργήθηκε δυνάμει της διάταξης του άρθρου 36 παρ. 3 του Ν. 3734/2009. Τέλος, με την άνω Επιστολή κλήθηκε η Ελληνική Δημοκρατία και η ΔΕΗ να υποβάλουν τυχόν παρατηρήσεις τους εντός προθεσμίας τριών (3) εβδομάδων. Οι σχετικές παρατηρήσεις υπεβλήθησαν προς την Επιτροπή εμπρόθεσμα τόσο από την Ελληνική Δημοκρατία όσο και από τη ΔΕΗ. Στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7-8-2009) και η οποία καθιστά δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούν τη συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Από το κείμενο της απόφασης προκύπτει πως καθίσταται υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. 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, εκτός αν δεν

προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Όσον αφορά στα ανωτέρω αναφερόμενα λιγνιτωρυχεία, η απόφαση της 4ης Αυγούστου ορίζει ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί πρέπει να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι (6) μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός δώδεκα (12) μηνών από την απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε εμπρόθεσμα (την 19.10.09) προσφυγή ακυρώσεως κατά της πιο πάνω απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του ΠΕΚ. Ήδη η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενώπιον του ΠΕΚ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ.

### **BEM Παραγωγής**

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε € 266,6 εκατ.

#### **Θέματα εκμετάλλευσης:**

- Κατά το έτος 2009 η συνολική καθαρή παραγωγή των Σταθμών της ΒΕΜ Παραγωγής μειώθηκε κατά 4,4%. Η μείωση αυτή οφείλεται στη λειτουργία της αγοράς σε συνδυασμό με τη μείωση της ζήτησης. Κατά το έτος 2009 η καθαρή παραγωγή των λιγνιτικών Σταθμών αυξήθηκε κατά 2,2%, λόγω αύξησης της διαθεσιμότητας τους, και των υδροηλεκτρικών κατά 66,7%, λόγω αύξησης εισροών και αποθεμάτων στους ταμιευτήρες, σε σχέση με το 2008. Το ίδιο χρονικό διάστημα οι καθαρές παραγωγές από πετρελαϊκούς Σταθμούς και Σταθμούς φυσικού αερίου μειώθηκαν κατά 22,3% και 28,3% αντιστοίχως.
- Το κόστος του Ενεργειακού Ισοζυγίου της ΒΕΜ Παραγωγής μειώθηκε σημαντικά το έτος 2009, έναντι αυτού του 2008, λόγω της σημαντικής μείωσης για τη δαπάνη καυσίμων τρίτων (κυρίως υγρά καύσιμα και φυσικό αέριο). Η εν λόγω μείωση της δαπάνης οφείλεται αφενός στη μείωση των τιμών των καυσίμων αυτών κατά το έτος 2009, έναντι του 2008, και αφετέρου στη μείωση των ποσοτήτων που καταναλώθηκαν για παραγωγή ενέργειας. Η μείωση των ποσοτήτων αφορά κυρίως μείωση κατανάλωσης φυσικού αερίου, ενώ πέραν της μείωσης της ζήτησης και της λειτουργίας της αγοράς αποδίδεται:
  - Στην αύξηση της λιγνιτικής και υδροηλεκτρικής παραγωγής.
  - Στην υποκατάσταση -στα νησιά- παραγωγής από diesel με παραγωγή από μαζούτ.
- Η αύξηση της λιγνιτικής παραγωγής σχετίζεται άμεσα με την αύξηση της διαθεσιμότητας των λιγνιτικών

Μονάδων κατά το έτος 2009. Σε σχέση με το 2008 η διαθεσιμότητα των θερμικών Σταθμών αυξήθηκε κατά 3,2% ενώ αυτή των λιγνιτικών κατά 6,8%. Σημειώνεται ότι τόσο η διαθεσιμότητα των λιγνιτικών Μονάδων όσο και αυτή των θερμικών Μονάδων του διασυνδεδεμένου Συστήματος ήταν οι υψηλότερες της τελευταίας τετραετίας. Η αύξηση της διαθεσιμότητας των θερμικών Μονάδων του διασυνδεδεμένου Συστήματος οφείλεται κυρίως:

- Στη μείωση της απώλειας διαθεσιμότητας λόγω βλαβών (λόγω συστηματικότερης / αποτελεσματικότερης συντήρησης).
  - Στη μείωση της μη διαθεσιμότητας λόγω λιοπών αιτιών (κυρίως στη βελτίωση της διαχείρισης της ποιότητας του λιγνίτη).
- Ενισχύθηκε η εφεδρεία του Νοτίου Συστήματος, κατά τη θερινή περίοδο, με τη μίσθωση Ηλεκτροπαραγωγών Ζευγών (H/Z), καθαρής συνολικής ισχύος 60 MW στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β'.
  - Για την κάλυψη των αυξημένων ενεργειακών αναγκών του θέρους 2009 προστέθηκε ενοικιαζόμενη ισχύς 10 MW στη Ρόδο και ισχύς της τάξης των 35 MW στα λιοπά μη διασυνδεδεμένα νησιά.

#### Επενδυτικό Πρόγραμμα:

- Στα πλαίσια της υλοποίησης του Στρατηγικού Σχεδίου της ΔΕΗ Α.Ε., η ΒΕΜ Παραγωγής έχει αναλάβει να υλοποιήσει επενδυτικά έργα για την αντικατάσταση των πεπαλαιωμένων Μονάδων με νέες, περιβαλλοντικά φιλικές, σύγχρονης τεχνολογίας και υψηλότερης απόδοσης. Αναφορικά με την πρόοδο των Έργων αυτών, για το έτος 2009, σημειώνονται συνοπτικά τα εξής:
- Μετά την επιτυχή αντιμετώπιση προβλημάτων, το Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν οι εργασίες ανέγερσης της νέας Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου, εγκατεστημένης ισχύος 417 MW, στον ΑΗΣ Αλιβερίου με καύσιμο φυσικό αέριο.
- Ανατέθηκε, με σχετική απόφαση του Δ.Σ, στη μειοδότη κοινοπραξία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. η ανέγερση της νέας Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης καθαρής ισχύος 811 MW με καύσιμο φυσικό αέριο. Αναμένεται η έκδοση της ΚΥΑ ΕΠΟ της Μονάδας.
- Εγκρίθηκε από το Δ.Σ ως τεχνολογία της νέας λιγνιτι-

κής Μονάδας Πτολεμαΐδα V, στην Πτολεμαΐδα, αυτή του κονιοποιημένου λιγνίτη με εγκατεστημένη ισχύ 550-660 MW. Η ΔΕΗ θα προχωρήσει στην άμεση προκήρυξη του Διαγωνισμού για το υπόψη Έργο και η ανάθεσή του στον ανάδοχο θα πραγματοποιηθεί αμέσως μόλις εγκριθεί η υποβληθείσα Περιβαλλοντική Μελέτη των Ορυχείων (στην οποία προβλέπεται και η απαλλοτρίωση των οικισμών Ποντοκόμης - Μαυροπηγής) και υπάρχει η σύμφωνη γνώμη των Τοπικών Κοινωνιών.

- Αναφορικά με το θέμα των λιθανθρακικών μονάδων σημειώνεται ότι μετά την εξαίρεση του λιθάνθρακα από το ενεργειακό μίγμα της χώρας έχει δρομολογηθεί η επικαιροποίηση του στρατηγικού σχεδιασμού της Επιχείρησης και κατά συνέπεια και της Στρατηγικής Παραγωγής.

Σε ό,τι αφορά τα Υδροηλεκτρικά Έργα σημειώνονται, μεταξύ άλλων, τα ακόλουθα:

- Όσον αφορά το Υδροηλεκτρικό Έργο Μεσοχώρας, ισχύος 160 + 1,6 MW ΜΥΗΕ, εκδόθηκε τον Ιανουάριο του 2009 ο Νόμος 3734 με τον οποίο ρυθμιζόνταν τα θέματα ολοκλήρωσης των απαλλοτριώσεων και μετεγκατάστασης του θιγόμενου πληθυσμού, προκειμένου να ξεκινήσει η εκτέλεση των υπολειπόμενων εργασιών. Ωστόσο, με την Απόφαση 141/2010 της Επιτροπής Αναστολών του ΣτΕ αποφασίστηκε η διακοπή όλων των εργασιών που σχετίζονται με την εκτροπή του ποταμού Αχειώου, συμπεριλαμβανομένων και του ΥΗΕ και ΜΥΗΕ Μεσοχώρας, μέχρι τη λήψη της τελικής απόφασης από το ΣτΕ. Η ΔΕΗ θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι Έργο ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχειώου προς Θεσσαλία.
- Συνεχίζεται η κατασκευή του Υδροηλεκτρικού έργου Ιθαρίωνα ισχύος 153 MW και προβλέπεται να ξεκινήσουν, εντός του έτους, οι εργασίες Π/Μ του ΜΥΗΕ Ιθαρίωνα ισχύος 4,2 MW.
- Ο ΜΥΗΣ Σμοκόβου (7 + 3 = 10 MW) βρίσκεται σε πλήρη διαθεσιμότητα ισχύος. Έχουν ολοκληρωθεί οι δοκιμές της Μονάδας I (3 MW), ενώ οι τελικές δοκιμές της Μονάδας II (7 MW) θα πραγματοποιηθούν κατά την περίοδο των αρδεύσεων, όταν θα επιτραπεί από τις Τοπικές Αρχές η παροχή νερού στα κατάντη αρδευτικά δίκτυα, μέσω του Σταθμού μας.

Για την κάλυψη των αναγκών της ενεργειακής επάρκειας των νησιών έχει σχεδιασθεί και υλοποιείται ευρύτατα

πρόγραμμα προσθήκης νέας ισχύος στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Σημειώνεται ότι:

- Στις 14.01.2009 πραγματοποιήθηκε η αποσφράγιση των Οικονομικών Προσφορών και στις 30.07.2009 υπογράφηκε η σχετική σύμβαση, με τη μειοδότηρα εταιρεία ΤΕΡΝΑ, για το Νέο Σταθμό στη Ρόδο, εγκατεστημένης ισχύος 115 MW.
- Μετά την έγκριση των αποτελεσμάτων της δημόσιας διαβούλευσης εγκρίθηκαν, στις 02.12.2009, τα τεύχη της Διακήρυξης για Μονάδες ντίζελ συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 95 – 105 MW στον Αθρινόδηλακκο Κρήτης. Αναμένεται η προκήρυξη του Διαγωνισμού (έγινε τον Φεβρουάριο 2010).
- Αναφορικά με το νέο Σταθμό της Κορακιάς στην Κρήτη (δύο Νέες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου με καύσιμο φυσικό αέριο, ισχύος 260 MW έκαστη) σημειώνεται ότι βρίσκεται σε εξέλιξη η διερεύνηση του ζητήματος της επιλογής του τύπου του φυσικού αερίου (συμπιεσμένο - CNG, ή υγροποιημένο - LNG) που θα χρησιμοποιείται ως καύσιμο, ενώ λόγω αδυναμίας επίτευξης συμφωνίας με τους ιδιοκτήτες της έκτασης, για την αγορά της απαιτούμενης γης, η ΔΕΗ σκοπεύει να προχωρήσει στις απαιτούμενες διαδικασίες για απαλλοτριώση της υπόψη έκτασης.
- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Μονάδων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 78,3 MW στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Συγκεκριμένα εγκαταστάθηκαν: 22 MW στη Λέσβο, 11 MW στη Μήλο, 5,8 MW στη Μύκονο, 14,5 MW στη Χίο, 16,5 MW στη Σάμο, 8,3 MW στη Σύρο και 212 KW στην Ανάφη.
- Στις 01.10.2009 εκδόθηκε από το ΥΠΑΝ (νυν ΥΠΕΚΑ) η Άδεια Παραγωγής για το νέο Σταθμό Παραγωγής στη Λέσβο ονομαστικής ισχύος 120 MW.

#### **Θέματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης:**

Στην κατεύθυνση βελτίωσης της περιβαλλοντικής συμπεριφοράς των Μονάδων Παραγωγής η ΒΕΜ Παραγωγής μέσα στο 2009 προχώρησε στην:

- Ολοκλήρωση των εργασιών επισκευής και αναβάθμισης του Πύργου Ψύξης και θέση σε ημιεμπορική λειτουργία του Συστήματος Αποθείωσης Καυσαερίων στη Μονάδα ΙΙΙ του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α' (το έργο βρίσκεται ήδη στη φάση έναρξης της εμπορικής λειτουργίας).

- Χρήση βελτιστοποιημένου μίγματος λιγνίτη στις Μονάδες του Βορείου Συστήματος.
- Υλοποίηση σειράς Έργων αναβάθμισης των υφιστάμενων Μονάδων και του αντιρρυπαντικού εξοπλισμού τους.

Επιπλέον, κατά το έτος 2009:

- Συνεχίστηκε η συστηματική επιμέλεια του συστήματος παρακολούθησης, καταγραφής και αναφοράς εκπομπών CO<sub>2</sub> για το σύνολο των θερμικών Μονάδων της εταιρείας, που εμπίπτουν στο Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας δικαιωμάτων εκπομπών, η συστηματική παρακολούθηση των εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων, καθώς και αυτή των Δικτύων σταθμών μέτρησης ποιότητας της ατμόσφαιρας, ενώ για τις ανάγκες παρακολούθησης και καταγραφής των εκπομπών CO<sub>2</sub> εντός του 2009 χορηγήθηκαν Πιστοποιητικά Διαπίστευσης για τα Πρότυπα Χημικά Εργαστήρια Νοτίου και Βορείου Ελλάδας, με έδρα τους ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β' και Καρδιάς αντιστοίχως.
- Συμβολαιοποιήθηκε και υλοποιήθηκε το Έργο: «Αποκομιδή και διάθεση στο εξωτερικό των αποβλήτων αμιαντοσιμέντου από τις εργασίες αναβάθμισης του Πύργου Ψύξης της Μονάδας ΙΙΙ του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α'». Τελικός αποδέκτης των απόβλητων είναι οι αδειοδοτημένες εγκαταστάσεις της εταιρείας «ASD Asbestdeponie GmbH Thuringen», στη Γερμανία.
- Υπήρξε συστηματική προώθηση της προσαρμογής στο Πρότυπο «ISO 14001:2004» των ήδη λειτουργούντων Συστημάτων Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) των Σταθμών Παραγωγής, με στόχο την πιστοποίησή τους. Σημειώνεται ότι, συνολικά, έχουν πιστοποιηθεί τα ΣΠΔ εννέα (9) Σταθμών Παραγωγής, εκ των οποίων τα τέσσερα (4) εντός του έτους 2009.

#### ***ΒΕΜ Μεταφοράς***

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε € 130,4 εκατ.

Κατά το 2009 έγιναν σημαντικές επενδύσεις στο Σύστημα Μεταφοράς συνολικής αξίας € 43 εκατ. σε εφαρμογή της ΜΑΣΜ 2008 -2012.

- Κατασκευάστηκαν οι επεκτάσεις των ΚΥΤ Αμυνταίου, Αχαρνών, και Λάρυμνας.
- Έγιναν αναβαθμίσεις των ΚΥΤ Θεσσαλονίκης και Λάρυμνας με την αντικατάσταση πυλών 400 kV.

- Συνεχίστηκε η κατασκευή του ΚΥΤ Λαγκαδά και του ΚΥΤ Νέας Σάντας.
- Επίσης κατασκευάστηκαν οι επεκτάσεις ή ενισχύσεις σε αρκετούς Υποσταθμούς 150/20kV.
- Ολοκληρώθηκε η κατασκευή σημαντικών εναέριων Γραμμών Μεταφοράς (Αμφίπολη – Στάγειρα, Καρδιά – Φλώρινα κ.λπ.) καθώς και καλωδιακών γραμμών 150kV (Χαλκηδόνα – Αγ. Στέφανο, και ΚΥΤ Θεσσαλονίκης – Μουδανιά).
- Εγκαταστάθηκε σημαντικός αριθμός πυκνωτών 20kV σε Υποσταθμούς 150/20kV για την αντιστάθμιση των έργων φορτίων του Συστήματος καθώς και των αντίστοιχων συστημάτων ελέγχου τους.
- Κατά το ίδιο χρονικό διάστημα υπογράφηκε σύμβαση για την κατασκευή της εναέριας γραμμής Αμύνταιο – Λαγκαδά συνολικής αξίας € 9,3 εκατ., της καλωδιακής γραμμής Ηράκλειο Ι – Σύστημα συνολικής αξίας € 2,5 εκατ. και η καλωδιακή γραμμή Φοίνικας – Νέα Ελβετία συνολικής αξίας € 2 εκατ.

Ολοκληρώθηκε η περιβαλλοντική αδειοδότηση σημαντικών έργων της Μεταφοράς όπως:

- Γραμμή Μεταφοράς 400 kV Αλιβέρι - Σύστημα,
- Καλωδιακή γραμμή 150 kV Πολυπόταμος – Ν. Μάκρη,
- Εναέρια γραμμή 400 kV Λαγκαδά – Φίλιπποι κ.λπ.,
- Η διασύνδεση των Κυκλάδων με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Σημειώνεται ότι έχουν ήδη συνταχθεί τα τεύχη της Διακήρυξης και έχουν τεθεί σε δημόσια διαβούλευση.

- Έγινε συστηματική επιθεώρηση και συντήρηση των εγκαταστάσεων της Μεταφοράς (ΚΥΤ, Υποσταθμών και Γραμμών Μεταφοράς).
- Κατασκευάστηκαν όλες οι απαραίτητες παραλληλαγές των Γραμμών Μεταφοράς για την εξυπηρέτηση έργων Κοινής Ωφέλειας.
- Έγινε ενημέρωση του προσωπικού και συστηματική εκπαίδευσή του σε θέματα Υγιεινής και Ασφάλειας Εργασίας με σκοπό την ελαχιστοποίηση των ατυχημάτων.

### **ΒΕΜ Διανομής**

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε € 523,9 εκατ.

### **Ανάπτυξη & Εκμετάλλευση Δικτύων**

Προστέθηκαν περίπου 1.900 χλμ. δικτύων Μέσης Τάσης, 2.200 χλμ. δικτύων Χαμηλής Τάσης και εγκαταστάθηκαν 3.200 νέοι μετασχηματιστές, ενώ έγιναν και 7.700 παραλληλαγές.

Έτσι το δίκτυο Μέσης Τάσης εκτείνεται σε 104.500 χλμ. και το δίκτυο Χαμηλής Τάσης σε 117.700 χλμ. ενώ οι Υποσταθμοί ανήλθαν σε 149.000. Παράλληλα οι ενεργοί χρήστες των δικτύων Διανομής έφθασαν τους 7.554.289, από τους οποίους οι 9.772 στη Μέση Τάση.

Με τα ανωτέρω, αφενός η Επιχείρηση ανταποκρίθηκε στις ανάγκες των νέων ηλεκτροδοτήσεων και αφετέρου ενισχύθηκε η αξιοπιστία και βελτιώθηκε η λειτουργία του Δικτύου Διανομής.

Για μεγάλα επώνυμα έργα δαπανήθηκαν Ευρώ 24 εκ., εκ των οποίων ξεχωρίζουν:

- α) η ολοκλήρωση και λειτουργία των υπόγειων γραμμών Υψηλής Τάσης στη Θεσσαλονίκη, μεταξύ του Κέντρου Διανομής Παύλου Μελά και του Υποσταθμού Υψηλής Τάσης Ευόσμου,
- β) η εγκατάσταση 3ου Μετασχηματιστή 150/20kV, 50MVA στα Κέντρα Διανομής Βριλησίων, Ελληνικού και στους Υποσταθμούς Υψηλής Τάσης Αγ. Στεφάνου, Ρούφ, καθώς και προσθήκη των αντίστοιχων πινάκων Μέσης Τάσης.

### **Βελτίωση Χρόνων Εξυπηρέτησης**

Επιτεύχθηκε εντός του έτους δραστηκή μείωση των χρόνων εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για νέες συνδέσεις χρηστών. Συγκεκριμένα ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης για απλές συνδέσεις μειώθηκε σε 16 ημέρες από 20 ημέρες το 2008.

Επίσης ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης για συνδέσεις που απαιτούν δίκτυο μειώθηκε σε 36 ημέρες από 59 ημέρες το 2008.

Τέλος ο μέσος χρόνος για την ικανοποίηση αιτημάτων παραλληλαγών δικτύου μειώθηκε σε 45 ημέρες από 69 ημέρες το 2008.

### **Σύστημα ενημέρωσης καταναλωτών, στον αναβαθμισμένο ιστότοπο της ΔΕΗ, για τις Προγραμματισμένες Διακοπές Ρεύματος**

Η ΔΕΗ πέρα από τον παραδοσιακό τρόπο ενημέρωσης εισήγαγε από τις 21.05.09 έναν επιπρόσθετο σύγχρονο τρόπο ενημέρωσης των καταναλωτών της για τις προγραμματισμένες διακοπές τροφοδότησης αναπτύσσοντας μηχανογραφική εφαρμογή, μέσω της οποίας, σε κάθε ενδιαφερόμενο πολίτη δίνεται η δυνατότητα από τον αναβαθμισμένο εταιρικό ιστότοπο της ΔΕΗ ([www.dei.gr](http://www.dei.gr)) να ανατρέχει στην περιοχή που διαμένει ή δραστηριοποιείται και να ενημερώνεται εάν τις επόμενες ημέρες έχει προγραμματισθεί διακοπή ρεύματος.

Οι προγραμματισμένες διακοπές καταχωρούνται στην εφαρμογή, κατά τη συνήθη πρακτική της ΔΕΗ, τουλάχιστον 48 ώρες πριν από την πραγματοποίησή τους, οπότε οι πολίτες οργανώνουν καλύτερα τις εργασίες τους και ελαχιστοποιείται η όχλησή τους.

### **Σύστημα υποδοχής ενδείξεων πελατών (IVR)**

Από τις 15.07.09 λειτουργεί πιλοτικά η υπηρεσία υποδοχής ενδείξεων μετρητών από πελάτες, στους Νομούς Μαγνησίας και Λέσβου.

Μέσω του υπόψη συστήματος παρέχεται η δυνατότητα στους πελάτες να λαμβάνουν μόνοι τους την ένδειξη του μετρητή και να την αναγγέλλουν στη ΔΕΗ μέσω τηλεφώνου, διαδικτύου και μηνυμάτων sms προκειμένου να εκδίδεται εκκαθαριστικός λογαριασμός αντί του «έναντι».

Με τον τρόπο αυτό η Επιχείρηση συνεργάζεται με τους πελάτες της για τη μέτρηση της ενέργειας που καταναλώνουν και ενισχύονται σημαντικά οι σχέσεις εμπιστοσύνης μεταξύ των δύο μερών.

### **Περιβαλλοντικά Θέματα**

Εγκαταστάθηκαν 3.800 χλμ συνεστραμμένα καλώδια στη Χαμηλή Τάση στην προοπτική της γενικευμένης χρήσης αυτών στη θέση των γυμνών αγωγών, με θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον.

Δόθηκε ιδιαίτερη έμφαση στην ανάπτυξη υπογείων δικτύων για περιβαλλοντικούς και λειτουργικούς λόγους, με αποτέλεσμα το διπλασιασμό των κατασκευασθέντων, εντός του έτους, υπογείων δικτύων σε σχέση με το παρελθόν.

Σε αυτό συνέτεινε η εφαρμογή της πολιτικής αισθητικής αναβάθμισης του δικτύου Διανομής, με συμμετοχή στο κόστος κατά 50% της Διανομής και 50% των ενδιαφε-

ρόμενων φορέων (ΟΤΑ κυρίως). Η πολιτική αυτή περιλαμβάνει κυρίως υπογειώσεις δικτύου και μετατροπή εναέριων Υποσταθμών Διανομής σε Υποσταθμούς εσωτερικού χώρου ή συνεπτυγμένους Υποσταθμούς, σε αισθητικά επιβαρυμένα κέντρα πόλεων, καθώς και σε παραδοσιακούς οικισμούς και οικισμούς τουριστικού ενδιαφέροντος.

### **BEM Εμπορίας**

Οι συνολικές επενδύσεις ανήλθαν σε € 3,5 εκατ.

Οι δράσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας (ΓΔ/Ε) εστιάζθηκαν στα ακόλουθα:

#### **1. Τιμολόγια:**

- *Κατάρτιση και υποβολή των τιμολογίων Ρυθμιστικού Ελέγχου.*

Στο πλαίσιο εξορθολογισμού των τιμολογίων της ΔΕΗ και ειδικότερα των ενεργειακών χρεώσεων των τιμολογίων, ολοκληρώθηκε η κατάρτιση των ανταγωνιστικών χρεώσεων των τιμολογίων της, για κάθε κατηγορία πελατών, ως προϊόν μελέτης του πλήρους κόστους παραγωγής και διάθεσης της ηλεκτρικής ενέργειας. Η σχετική πρόταση υποβλήθηκε στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ) στις 03.11.2009.

- *Διακριτή αναγραφή των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ) Δικτύου (ΧΧΔ) και Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ).*

Μετά την έκδοση των απαραίτητων Υπουργικών Αποφάσεων και την έγκριση των μοναδιαίων χρεώσεων κατά το πρώτο εξάμηνο του 2009, ξεκίνησε από την 1η Σεπτεμβρίου του 2009, σε νέο έντυπο λογαριασμού Η/Ε, η αναλυτική αναγραφή των χρεώσεων των τελικών καταναλωτών.

- *Αναγραφή του Μίγματος Καυσίμου στους λογαριασμούς ρεύματος.*

Στο πλαίσιο της Εθνικής Νομοθεσίας και των συναφών Κοινοτικών Οδηγιών, για την πληρέστερη ενημέρωση των καταναλωτών, η ΓΔ/Ε έκανε τις απαραίτητες ρυθμίσεις έτσι ώστε όλοι οι λογαριασμοί που εκδίδονται από 01.01.2010 να εμφανίζουν το μίγμα καυσίμου που χρησιμοποιήθηκε κατά το προηγούμενο δωδεκάμηνο.

#### **2. Εκσυγχρονισμός της Εμπορίας:**

- *Αναδιάρθρωση Δικτύου Καταστημάτων*

Με βάση τη μελέτη κόστους-οφέλους και την παράλληλη ανάπτυξη σύγχρονων μεθόδων εξυπηρέτησης, συνεχίστηκε η αναδιάρθρωση του δικτύου πωλήσεων.

Οι Πελάτες μπορούν πλέον σε αρκετές περιοχές της Χώρας να:

- Εξυπηρετούνται τηλεφωνικά για οποιοδήποτε εμπορικό τους θέμα, χωρίς να απαιτείται η μετακίνησή τους και χωρίς καμία ταλαιπωρία γι' αυτούς.
- Εξοφλούν τους λογαριασμούς στα ΕΛΤΑ, χωρίς καμία επιβάρυνση.
- Εξοφλούν τους λογαριασμούς τους με πληθώρα νέων εναλλακτικών τρόπων, όπως σε Ταμεία και ΑΤΜ τραπεζών, μέσω e-banking και phone banking, σε αλυσίδες καταστημάτων Super Market, με πάγιες τραπεζικές εντολές, καθώς και σε δίκτυα εταιρειών είσπραξης λογαριασμών.
- Ενημερώνονται για τους εναλλακτικούς τρόπους εξυπηρέτησής τους, μέσω ενημερωτικών εντύπων (ανάρτηση αφισών στα Καταστήματα και διανομή εντύπων).

• **Ανάπτυξη εναλλακτικών δικτύων πληρωμής**

Εντάχθηκαν νέα δίκτυα πληρωμής λογαριασμών για την εξυπηρέτηση των πελατών, όπως δίκτυα ορισμένων Super Markets και δρομολογήθηκαν οι διαδικασίες για την ένταξη στα δίκτυα πληρωμής λογαριασμών ρεύματος ορισμένων εταιρειών τηλεφωνίας.

Επιπρόσθετα αυξήθηκαν σε 10 οι Τράπεζες που εισπράττουν λογαριασμούς μέσω πάγιων τραπεζικών εντολών (Α.Π.ΛΟ.) με μηδενική χρέωση για τον πελάτη και για τη ΔΕΗ.

• **Εξυπηρέτηση από ένα σημείο (One Stop Shop)**

Σχεδιάστηκε και υλοποιήθηκε η εφαρμογή της εξυπηρέτησης των πελατών για θέματα Εμπορίας και Δικτύου, από ένα και μόνο σημείο, σε 41 Καταστήματα της ΔΠΩΛ, με στόχο τη σταδιακή επέκταση σε όλα τα Καταστήματα.

• **Τηλεφωνική εξυπηρέτηση πελατών (call center)**

Έχει ξεκινήσει η αναβάθμιση του κέντρου πληροφόρησης πελατών, με σκοπό την πλήρη τηλεφωνική εξυπηρέτηση των πελατών της Επιχείρησης, για το σύνολο της Χώρας.

• **Διακοπή λόγω χρέους μόνον κατόπιν έγγραφης ειδοποίησης.**

Πλέον οι πελάτες μας που έχουν ανεξόφλητες οφειλές από προηγούμενους λογαριασμούς ρεύματος, ειδοποιούνται για την επικείμενη διακοπή ρεύματος, μέσω του επόμενου λογαριασμού τους.

• **Παράταση της ημερομηνίας λήξης**

Παρατάθηκε η ημερομηνία λήξης των λογαριασμών

ρεύματος όλων των πελατών μας, σε ένα μήνα περίπου από την ημερομηνία έκδοσής τους (Μέχρι το 2008 το περιθώριο αυτό ήταν περίπου 20 ημέρες για τους διμηνιαίους πελάτες και περίπου 7 ημέρες για τους μηνιαίους πελάτες).

• **Βελτίωση πληροφόρησης πελατών**

- Δημιουργία Info Corners στα Καταστήματα ΔΕΗ με ενημερωτικά έντυπα σχετικά με τους εναλλακτικούς τρόπους εξυπηρέτησής τους.
- Ανάρτηση αφισών σχετικά με τη λειτουργία των Καταστημάτων και την εξοικονόμηση ενέργειας.
- Αναδιαμόρφωση εταιρικού ιστοτόπου [www.dei.gr](http://www.dei.gr) σύμφωνα με τα σύγχρονα πρότυπα, με κέντρο τον πελάτη (άμεση πληροφόρηση για οικίες, βιομηχανίες, επαγγελματίες κ.λπ.) και δυνατότητα ενημέρωσης σε άτομα με ειδικές ανάγκες, μέσω της ιστοσελίδας μας με φωνητική καθοδήγηση.

• **Εφαρμογή ενιαίας οπτικής ταυτότητας**

Η δράση αφορά την προσπάθεια για ενιαία εμφάνιση των Καταστημάτων, προκειμένου να εμπεδωθεί η ταυτότητα της Εμπορίας και να γίνει διακριτή και αναγνωρίσιμη, ιδιαίτερα με την έναρξη λειτουργίας του One Stop Shop. Στο πλαίσιο αυτό ολοκληρώθηκε η αναβάθμιση των Καταστημάτων Τρίπολης, Κοζάνης, Λ. Πύργου και Λέσβου, ενώ είναι σε φάση υλοποίησης τα Καταστήματα Αθήνας, Αγ. Δημητρίου και Γλυφάδας.

• **Βελτίωση στη δραστηριότητα λήψης ενδείξεων**

- Εντοπίστηκαν τα κυριότερα αίτια των προβλημάτων.
- Καθορίστηκαν ειδικοί δείκτες παρακολούθησης της απόδοσης.
- Προτάθηκαν λύσεις και λήφθηκαν μέτρα βελτίωσης (αναθεώρηση συμβάσεων εργολάβων καταμέτρησης, δυνατότητα αναγγελίας ένδειξης από πελάτες, κ.λπ.).

**3. Νέες Δραστηριότητες / Υπηρεσίες:**

- Στο πλαίσιο της ανάπτυξης παροχής ενεργειακών υπηρεσιών προς τους πελάτες και το εσωτερικό περιβάλλον της Επιχείρησης, έγινε προκαταρκτική μελέτη για την ανάπτυξη αυτών των υπηρεσιών, καθώς και την οργανική τους ένταξη στη δομή της Επιχείρησης.
- Βρίσκεται σε εξέλιξη, πρόγραμμα ενεργειακής αναβάθμισης και πιστοποίησης δύο κτιρίων της Επιχείρησης, μέσω της συμμετοχής στο εθελοντικό Ευρωπαϊκό πρόγραμμα GreenBuilding.

- Δρομολογείται σε συνεργασία με την Νομαρχία Κοζάνης πιλοτικό έργο ενεργειακής αναβάθμισης δημόσιων κτιρίων του Νομού.
  - Υπήρξε σημαντική συμβολή στην εφαρμογή του ειδικού προγράμματος Ανάπτυξης φωτοβολταϊκών συστημάτων μέχρι 10Kw, σε οικίες ή κτιριακές εγκαταστάσεις που χρησιμοποιούνται για τη στέγαση πολύ μικρών επιχειρήσεων και σύναψη συμβάσεων με τους πελάτες για την ενεργοποίηση των συστημάτων αυτών, με διακριτή αναγραφή της αξίας της παραγόμενης ενέργειας (παραχθείσα ενέργεια που διοχετεύεται στο δίκτυο Χ.Τ) επί των λογαριασμών ρεύματος, που καταβάλλεται στους πελάτες.
  - Αναδείχθηκαν τα πλεονεκτήματα της διαχείρισης ζήτησης μέσω των φορτίων πελατών Χ.Τ. Παρουσιάστηκαν οι δυνατότητες των σύγχρονων μετρητικών συστημάτων στα θέματα διαχείρισης ζήτησης και τα συνολικά οφέλη των εφαρμογών αυτών στην Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.
  - Επίσης, εξετάζεται η επέκταση του «Trading» μέσω:
    - συνεργασίας με ξένο οίκο
    - ίδρυσης γραφείου στη Σόφια
    - συνεργασίας σε άλλες χώρες
- Όσον αφορά το επενδυτικό της ΓΔ/Ε, βρίσκονται σε ανάπτυξη τα έργα:
- **Νέο Μηχανογραφικό Σύστημα Billing - Customer Care (SAP – IBM)**  
Στα πλαίσια της βελτίωσης της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών προς τους Πελάτες, η ΓΔ/Ε εγκαθιστά ένα Νέο Μηχανογραφικό σύστημα (SAP). Το 2009 ολοκληρώθηκε η Β' φάση του έργου και έγινε η έναρξη της Γ' φάσης.
  - **Νέο ταμιακό σύστημα**  
Ολοκληρώθηκε ο διαγωνισμός για την προμήθεια 270 νέων σύγχρονων ταμιακών μηχανών και ξεκίνησε η λειτουργία τους πιλοτικά στα καταστήματα Χαλκίδας και Ηρακλείου. Έως το τέλος του 2010 θα έχουν εγκατασταθεί στο σύνολο των καταστημάτων της ΔΠΩΛ.
  - **Μηχανογραφικό σύστημα προσφορών ETRM**
  - Ξεκίνησε η δημιουργία μηχανογραφικού συστήματος προσφορών ETRM (Energy Trading and Risk Management System) με εκτιμώμενο κόστος € 4-5

εκ.. Αφορά ένα ολοκληρωμένο πληροφοριακό σύστημα, αντίστοιχο με αυτά που έχουν εγκαταστήσει ευρωπαϊκές εταιρείες παραγωγής και προμήθειας Η/Ε. Στο νέο ETRM, θα μπορεί να αποτυπώνεται το σύνολο της εμπορικής δραστηριότητας της Επιχείρησης διεθνώς, με ταυτόχρονη εκτίμηση και έλεγχο των κινδύνων, στους οποίους είναι εκτεθειμένη και επιπροσθέτως να υποστηρίζεται, ότι έχει σχέση με τις προσφορές των Μονάδων στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό (ΗΕΠ) και με την εκκαθάριση της ελληνικής αγοράς Η/Ε, στα πλαίσια του ΚΔΣΣΗΕ.

- Τον 12.2009 έγιναν οι πρώτες συναντήσεις στελεχών με ειδικούς επιστήμονες Συμβούλους (ΑΠΘ), για τη σύναψη σύμβασης εκπόνησης Εγχειριδίων Λειτουργίας ETRM.
- Συντάσσεται και προωθείται η προκήρυξη που θα δημοσιοποιηθεί στις αρχές του 2010.

#### **Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 01.01.2009 – 31.12.2009**

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

Το έργο «ΑΗΣ Αλιβερίου, Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Μονάδας Νο 5 Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο», μετά από τη διενέργεια διεθνούς μειοδοτικού διαγωνισμού ανατέθηκε στη μειοδότητρια εταιρεία METKA Α.Ε. Η Σύμβαση για την κατασκευή του έργου υπεγράφη τον Οκτώβριο του 2007, με συμβατικό τίμημα Ευρώ 219 εκατ. και συμβατική προθεσμία ολοκλήρωσης 27 μηνών από την υπογραφή. Η εκτέλεση του έργου παρουσιάζει καθυστέρηση λόγω ανεύρεσης αρχαιοτήτων στο χώρο του έργου και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική του διαδικασία. Το Σεπτέμβριο του 2009, ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής, με αναθεωρημένο χρονοδιάγραμμα που προβλέπει την ολοκλήρωση του Έργου σε 25 μήνες.

##### **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. Τον Σεπτέμβριο 2009 η ΔΕΗ ήρθε σε συμφωνία με την Εθνική Τράπεζα και την BNP Paribas για την παροχή



συμβουλευτικών υπηρεσιών σχετικά με την άσκηση του δικαιώματός της για την απόκτηση ποσοστού στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ και του ΔΕΣΦΑ.

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

Τον Ιούνιο 2008, η Μητρική Εταιρεία κατακέρωσε 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. 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, θα ολοκληρωθεί στο πρώτο εξάμηνο του 2013.

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

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

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

Η ΔΕΗ και η ισπανική εταιρεία 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 τη διαχείριση αστικών και βιομηχανικών αποβλήτων.

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

Το Φεβρουάριο 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. 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. Ανάδοχος των έργων αυτών είναι η εταιρεία ENERCON GmbH. Η κατασκευή και παράδοση των έργων εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί μέχρι τον Απρίλιο του 2010 για τα έργα σε Ρόδο, Πάρο και Λέσβο και μέχρι τον Φεβρουάριο του 2011 για τα έργα σε Σίφνο, Κρήτη, Λήμνο και Σάμο.

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

Το Μάιο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την υπογραφή σχεδίου μνημονίου συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ 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 - υφισταμένων 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 εταιρεία φυσικού αερίου του υπουργείου Πετρελαίου της Αιγύπτου με ποσοστό 30%, (β) ο Όμιλος Κοπελιούζου με ποσοστό 60% και (γ) η ARABIA GAZ, ιδιωτική εταιρεία φυσικού αερίου της Αιγύπτου με ποσοστό 10%. Η Στρατηγική Παραγωγής της ΔΕΗ για την Κρήτη προβλέπει την εισαγωγή και χρήση φυσικού αερίου στις Μονάδες της, 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 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 Μάιο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε, κατά τροποποίηση παλαιότερης απόφασής του, ότι η τεχνολογία της νέας Μονάδας θα είναι αυτή του κονιοποιημένου λιγνίτη αντί της ρευστοποιημένης κλίνης, η ισχύς της οποίας θα κυμαίνεται από 550 - 660 MW αντί 450 MW και θα υπάρχει δυνατότητα παραγωγής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση αντί 120 MWth. Επίκειται η έναρξη των διαδικασιών για την Προκήρυξη του σχετικού Διαγωνισμού. 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. Επίκειται η υποβολή νέου αιτήματος προς τη ΡΑΕ για τον καθορισμό των γενικών και ειδικών όρων και προϋποθέσεων της Μονάδας, και η ολοκλήρωση του φακέλου της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της Μονάδας προκειμένου να υποβληθεί στις αρμόδιες αρχές προς έγκριση.

#### **Διεθνής Μειοδοτικός Διαγωνισμός για την κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελιοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου**

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο «Κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελιοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου» ανατέθηκε στη μειοδότητρια εταιρεία TERNA Α.Ε. και στις 30 Ιουλίου 2009 υπογράφηκε η σχετική σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Η κατασκευή θα ξεκινήσει μετά την ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας που βάσει της σύμβασης προβλέπεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε 12 μήνες από την υπογραφή και η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη.

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στις 24 Ιουνίου 2008, ενέκρινε την υποβολή διοικητικής προσφυγής (αίτηση θεραπείας), κατά της Υπουργικής Απόφασης, που αφορά στην τροποποίηση των αδειών παραγωγής

των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της Αλουμίνιον 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 διαφοράς μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑτΕ 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, και κατόπιν συζήτησης της υπόθεσης εκδόθηκε η από 23 Φεβρουαρίου 2010 απόφαση του ως άνω Διαιτητικού Δικαστηρίου η οποία δέχθηκε:

- Την ύπαρξη συμβατικής σχέσεως με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, εν ισχύι προ της ημερομηνίας επιβολής της αύξησης 10%, κατά συνέπεια την 01.07.2008 υπήρχε συμβατικό τίμημα (τιμολόγιο Α-150).
- Ότι η υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ αφορούσε μόνο στο ποσοστό της αύξησης (0% έως 10%), με κατώτατο όριο το ισχύον τιμολόγιο Α-150.
- Ότι η σχετική υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υφίστατο, τηρουμένων από τη ΔΕΗ και μονομερώς, και όχι αναγκαστικά μετά από διαπραγμάτευση με κάθε καταναλωτή χωριστά, των αρχών της καλής πίστης, των συναλλακτικών ηθών, του ανταγωνισμού και της προστασίας των καταναλωτών.

Επιπλέον, η ΔΕΗ έχει ασκήσει αγωγή κατά της ΑτΕ για την καταβολή των οφειλομένων από την ΑτΕ ποσών για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής

ενέργειας περιόδου Οκτωβρίου 2008 έως και Σεπτεμβρίου 2009, ποσού 49.8 εκατ. πλέον ποσού Ευρώ 414 για τόκους υπερημερίας τεσσάρων τιμολογίων της ΑτΕ έτους 2009 η οποία αναμένεται να εκδικασθεί την 29 Απριλίου 2010.

#### **Οφειλές Λάρκο Γ.Μ.Μ.Α.Ε.**

Η εταιρεία ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε., από τον Δεκέμβριο 2008 δεν καταβάλλει το αντίτιμο των καταναλώσεων της για ηλεκτρική ενέργεια. Για τις οφειλές της περιόδου από 1 Νοεμβρίου 2008 έως 30 Απριλίου 2009, έχει ασκηθεί αγωγή κατά της εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών (ποσού Ευρώ 24,2 εκατ.) ενώ για τις εφεξής της ανωτέρω περιόδου οφειλές της για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας έχει ασκηθεί και δεύτερη αγωγή (ποσού Ευρώ 18,8 εκατ.) οι οποίες θα εκδικασθούν την 10 Μαρτίου 2011.

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου ΑΗΣ Μεγαλόπολης – Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 750 – 835 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» στη μειοδότητρια κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Το τελικό τίμημα για την κατασκευή της μονάδας ανήλθε σε Ευρώ 500 εκατ. Περαιτέρω, η ανάδοχος κοινοπραξία έχει αποδεχθεί ότι δεν θα εγείρει καμία αξίωση για καθυστέρηση διαθεσιμότητας του δικτύου φυσικού αερίου και του δικτύου 400 KV κατά 13 μήνες. Το παραπάνω χρονικό διάστημα των 13 μηνών αρχίζει για μεν την καθυστέρηση παροχής φυσικού αερίου στη Μονάδα 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV 24, μήνες από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης. Η σύμβαση για την υλοποίηση του έργου υπογράφηκε την 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ. Βρίσκεται σε εξέλιξη η αδειοδοτική διαδικασία.

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

Τον Απρίλιο 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλυβουργική» το οποίο αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους εξής τομείς:

- 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

- 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.

Εντός του 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τους όρους συνεργασίας των μετόχων και τη δρομολόγηση των σχετικών ενεργειών για τη σύσταση ιδιαίτερης 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.

Εντός του 2009, υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετόχων και το Σχέδιο Καταστατικού της ανώνυμης εταιρείας που απαρτίζεται από τη Χαλυβουργική με ποσοστό συμμετοχής 51% και τη ΔΕΗ με ποσοστό συμμετοχής 49%. Επίσης, η ΔΕΗ και η Χαλυβουργική κατέθεσαν από κοινού στην Ανεξάρτητη Αρχή της Επιτροπής Ανταγωνισμού, γνωστοποίηση για τη δημιουργία της ανωτέρω επιχείρησης, η οποία την 29 Μαΐου 2009 ανακοίνωσε την έγκρισή της. Έχει υπογραφεί σύμβαση με τον Τεχνικό Σύμβουλο του Έργου και σύμβαση με τον Σύμβουλο Χρηματοδότησης. Το Σεπτέμβριο 2009, η Χαλυβουργική κατέθεσε αίτημα προς ΡΑΕ για την τροποποίηση της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, έτσι ώστε η εν λόγω άδεια να μεταβιβαστεί στην Εταιρεία που θα συστήσουν από κοινού ΔΕΗ και Χαλυβουργική βάσει του Συμφωνητικού Μετόχων.

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

Τον Μάρτιο του 2009, ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ σε BBB- από BBB, διατηρώντας την προοπτική σταθερή (stable outlook). Επίσης, από τον Μάρτιο του 2009 ο Οίκος MOODY'S δεν αξιολογεί πλέον την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ αφού η αξιολόγησή του αναφερόταν σε ένα διεθνές ομολογιακό δάνειο ύψους Ευρώ 500 εκατ. το οποίο αποπληρώθηκε τον Μάρτιο του 2009. Τον Δεκέμβριο 2009 ο Οίκος S&P έθεσε την ΔΕΗ σε αρνητική πιστοληπτική παρακολούθηση (negative credit watch).

### **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 των υγρών καυσίμων που καταναλώνει η Εταιρεία. Στο πλαίσιο αυτό η Εταιρεία πρόεβη στη διενέργεια αριθμού πράξεων αντιστάθμισης για πάνω από 70% της εκτιμώμενης κατανάλωσης υγρών καυσίμων του β' εξαμήνου 2009.

### **Προοπτικές για το 2010**

Ο Προϋπολογισμός της Μητρικής Εταιρείας για το 2010, ο οποίος εγκρίθηκε την 04.02.10 από το Διοικητικό Συμβούλιο, προβλέπει κερδοφορία προ φόρων € 626 εκατ. έναντι € 531 εκατ. στον Προϋπολογισμό του 2009. Η εκτίμηση αυτή βασίζεται, μεταξύ άλλων, σε παραδοχή τιμής για το πετρέλαιο Brent \$80/bbl και για ισοτιμία €/ \$1,45, έναντι \$55/bbl και €/ \$1,25 στον Προϋπολογισμό του 2009.

Αναφορικά με τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στο εσωτερικό της χώρας γίνεται η εκτίμηση στον Προϋπολογισμό ότι αυτή θα αυξηθεί κατά 0,7% κατά το 2010, ενώ, αντίστοιχα, οι πωλήσεις της ΔΕΗ στο εσωτερικό της χώρας θα μειωθούν κατά 1,8%.

Τέλος, σύμφωνα με τον Προϋπολογισμό, το μερίδιο της ΔΕΗ στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας για το 2010 εκτιμάται ότι θα κυμανθεί στο 97%.

Επισημαίνεται ότι η Εταιρεία είναι εκτεθειμένη, μεταξύ άλλων, σε κινδύνους που σχετίζονται με τις μεταβολές της ισοτιμίας €/ \$ και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και δικαιωμάτων CO<sub>2</sub>, οι οποίοι μπορεί να οδηγήσουν σε σημαντική απόκλιση των αποτελεσμάτων από τα μεγέθη του προϋπολογισμού.

### **Διατάξεις του Ν. 3833/2010 «Προστασία της εθνικής οικονομίας – Έκτακτα μέτρα για την αντιμετώπιση της δημοσιονομικής κρίσης»**

Οι βασικότερες διατάξεις του Ν. 3833/2010 που αφορούν τη ΔΕΗ έχουν ως εξής:

**Κόστος μισθοδοσίας:** Οι κύριες διατάξεις του Ν. 3833/2010 που αφορούν στο κόστος μισθοδοσίας ισχύουν αναδρομικά από 1 Ιανουαρίου 2010 και είναι οι ακόλουθες:

1. Πάσης φύσεως τακτικές αποδοχές, επιδόματα, αποζημιώσεις και αμοιβές γενικά μειώνονται κατά 7%,

εξαιρουμένων των επιδομάτων που συνδέονται με την οικογενειακή κατάσταση, την υπηρεσιακή εξέλιξη καθώς και τα συνδεδεμένα με το ανθυγιεινό ή επικίνδυνο της εργασίας τους και το μεταπτυχιακό τίτλο σπουδών.

2. Τα επιδόματα Χριστουγέννων, Πάσχα και Αδείας μειώνονται κατά 30% αντίστοιχα.
3. Οι πάσης φύσεως αμοιβές, αποζημιώσεις και απολαβές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου μειώνονται κατά 50%.
4. Οι πάσης φύσεως αποδοχές και πρόσθετες αμοιβές ή απολαβές που καταβάλλονται στους προέδρους, αντιπροέδρους, διευθύνοντες συμβούλους και τα μέλη διοικητικών συμβουλίων, καθώς και στο πάσης φύσεως προσωπικό των Ν.Π.Ι.Δ. που ανήκουν στο κράτος απαγορεύεται να υπερβαίνουν τις αποδοχές Γενικού Γραμματέα Υπουργείου, όπως αυτές κάθε φορά καθορίζονται, χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η οικογενειακή παροχή, τα επιδόματα εορτών και αδείας, καθώς και τα επιδόματα των παραγράφων 7, 8 και 9 του άρθρου 12 του Ν. 3205/2003 (ισχύει από 1 Μαρτίου 2010).
5. Με κοινή απόφαση του Υπουργού Οικονομικών και του καθ' ύλην αρμόδιου Υπουργού επιτρέπεται υπέρβαση του ορίου αυτού, ανάλογα με τα ειδικά προσόντα ή τις ειδικές συνθήκες απασχόλησης, μέχρι του διπλάσιου του ορίου αυτού στον πρόεδρο ή στον διευθύνοντα σύμβουλο Ν.Π.Ι.Δ.
6. Προβλέπεται ότι από την έναρξη ισχύος του Νόμου μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2010 απαγορεύεται η συνομολόγηση, καθώς και η καταβολή, με οποιονδήποτε τρόπο και για οποιονδήποτε λόγο, αυξήσεων στις κάθε είδους, φύσεως και ονομασίας αποδοχές των εργαζομένων. Από την ρύθμιση αυτή εξαιρούνται μόνο οι ήδη προβλεπόμενες από νόμο, κανονιστική πράξη, συλλογική σύμβαση εργασίας, διαιτητική απόφαση, καταστατικό ή κανονισμό εργασίας, αυξήσεις αποδοχών που συνδέονται με την οικογενειακή κατάσταση ή τη μισθολογική ή υπηρεσιακή εξέλιξη.
7. Η κατά το έτος 2010 και εφεξής χρηματοδότηση του πρώην ασφαλιστικού ταμείου ΟΑΠ-ΔΕΗ που προβλέπεται στα άρθρα 34 του Ν. 2773/1999 και 26ω του Ν. 2843/2000, δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το προβλεπόμενο στον προϋπολογισμό του έτους 2010 ποσό, μειωμένο κατά ποσοστό δέκα τοις εκατό (10%).

Η Διοίκηση της ΔΕΗ βρίσκεται στην διαδικασία εκτίμησης των ανωτέρω διατάξεων στα αποτελέσματά της.

**Κατάργηση απαλλογής του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (Ε.Φ.Κ.) στα υγρά καύσιμα:** Σύμφωνα με το Ν. 3833/2010 καταργείται η ειδική απαλλογή του Ν. 2960/2001 για το πετρέλαιο εσωτερικής καύσης (DIESEL) που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος, με αποτέλεσμα ο Ε.Φ.Κ. αυτού να αναπροσαρμόζεται πλέον σε Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο, ο οποίος μεταξύ 1 Ιανουαρίου 2002 και 8 Φεβρουαρίου 2010 ανερχόταν σε Ευρώ 120 ανά χιλιόλιτρο και μεταξύ 9 Φεβρουαρίου 2010 και 3 Μαρτίου 2010 ανερχόταν σε Ευρώ 170 ανά χιλιόλιτρο. Η Διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι η αύξηση του Ε.Φ.Κ. από Ευρώ 120 ανά χιλιόλιτρο σε Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο θα επιβαρύνει τα αποτελέσματά της για το έτος 2010 κατά το ποσό των Ευρώ 100 εκατ. περίπου.

**Επιβολή Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (Ε.Φ.Κ.) στην ηλεκτρική ενέργεια:** Σύμφωνα με το Ν. 3833/2010 επιβάλλεται Ε.Φ.Κ. στην ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στο εσωτερικό της χώρας, ή που προέρχεται από άλλα Κράτη-Μέλη της ΕΕ καθώς και σε αυτή που εισάγεται από τρίτες προς την Κοινότητα χώρες. Ως βάση υπολογισμού του φόρου λαμβάνεται η MWh. Οι συντελεστές του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης για την ηλεκτρική ενέργεια είναι Ευρώ 2,50 (δύο ευρώ και πενήντα σεντς) όταν η ηλεκτρική ενέργεια διατίθεται για επιχειρηματική χρήση και Ευρώ 5,00 (πέντε ευρώ) όταν αυτή διατίθεται για μη επιχειρηματική χρήση, ενώ τα εν λόγω ποσά θα εισπράττονται από τους καταναλωτές (μέσω των λογαριασμών ρεύματος) και θα αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο από τη ΔΕΗ. Η εφαρμογή της ανωτέρω διάταξης ισχύει από 2 Μαΐου 2010. Η Διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι η διάταξη αυτή δεν θα επιβαρύνει τα αποτελέσματά της.

#### **Κυριότεροι κίνδυνοι - Αβεβαιότητες**

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 έχει συνάψει 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 αντισταθμίσει, 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 χαρτοφυλάκιου δανειακών υποχρεώσεων, είναι σε ευρώ.

Αντίθετα, η μεταβολή της συναλλαγματικής ισοτιμίας αποτελεί κίνδυνο για τον Όμιλο σε ό,τι αφορά τις υποχρεώσεις του 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 και ταμιακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του.

### **Συνθήκες στις Χρηματαγορές**

Η γενικότερη οικονομική συγκυρία μπορεί να οδηγήσει σε καθυστέρηση της οικονομικής ανάκαμψης, με συνέπεια την μείωση της ζήτησης Η/Ε, αλλά και την αύξηση των επισφαλειών.

### **Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων**

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

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

Η Εταιρεία δεν ασφαρίζει τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά της στοιχεία να έχει ενδεχομένως σημαντική επίπτωση στην κερδοφορία της Εταιρείας, δεδομένου ότι αυτασφαλίζεται. Δεν ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών –ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης.

### **Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης**

Μετά την επέλευση της διεθνούς χρηματοοικονομικής κρίσης, οι Διεθνείς Οίκοι Αξιολόγησης της πιστοληπτικής ικανότητας των εταιρειών, εφαρμόζουν ιδιαίτερα αυστηρά κριτήρια σε ό,τι 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 ιδιαίτερως αυστηρά αυτά κριτήρια.

Επιπρόσθετα, ο Οίκος Αξιολόγησης Standard & Poor's (S&P) στην από 19.02.2010 Έκθεσή του υποβάθμισε την πιστοληπτική αξιολόγηση της ΔΕΗ από BBB- σε BB+, αναβαθμίζοντας παράλληλα την προοπτική (outlook) σε σταθερή από αρνητική. Η υποβάθμιση δεν συνδέεται με την αφ' εαυτής (stand alone) αξιολόγηση της ΔΕΗ, η οποία ήταν ούτως ή άλλως BB+ και πριν την υποβάθμιση, αλλά με την επανεκτίμηση από τον Οίκο της προτεραιότητας που θα έδινε το Ελληνικό Δημόσιο στη παροχή στήριξης της ΔΕΗ στην εξαιρετική περίπτωση που κάτι τέτοιο θα ήταν αναγκαίο. Επίσης, ο Οίκος θεωρεί αδύναμα σημεία για τη ΔΕΗ:

- την αβεβαιότητα σχετικά με τη δυνατότητα της Εταιρείας να μετακυλίσει στα ρυθμιζόμενα τιμολόγια τις αυξήσεις των τιμών των καυσίμων,
- τα χαμηλά τιμολόγια, που δεν αντανakλούν το κόστος, και ίσως αποδειχθεί δύσκολο να αυξηθούν δεδομένης της κατάστασης της Ελληνικής οικονομίας,
- το μεγάλο ποσοστό παραγωγικής ισχύος με καύσιμο λιγνίτη και υψηλά επίπεδα εκπομπών CO<sub>2</sub>.

Τέλος, οι σταθερές προοπτικές της αξιολόγησης αντανakλούν την προσδοκία της S&P ότι η ΔΕΗ:

- θα διατηρήσει το ποσοστό κάλυψης του χρέους από λειτουργικές χρηματοροές (FFO) από 20% και πάνω καθώς και επαρκή ρευστότητα,
- θα είναι σε θέση να μετακυλήσει σε σημαντικό βαθμό στους πελάτες κάθε σημαντική αύξηση στις τιμές των καυσίμων,
- δεν θα αυξήσει σημαντικά τις επενδύσεις από τα τρέχοντα επίπεδα του € 1 δισ. ετησίως χωρίς να έχει προηγουμένως εξασφαλίσει τα απαραίτητα έσοδα.

Μια μείωση των χρηματοοικονομικών δεικτών της ΔΕΗ κάτω από τα προαναφερόμενα επίπεδα, ως αποτέλεσμα χαμηλότερης κερδοφορίας ή/και υψηλότερου δανεισμού θα έχει αρνητικές συνέπειες για την περαιτέρω εξέλιξη της πιστοληπτικής αξιολόγησης της ΔΕΗ.

### **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.

### **Τιμολογιακός κίνδυνος**

Δεδομένου ότι τα τιμολόγια λιανικής παραμένουν ρυθμιζόμενα, υπάρχει πάντοτε ο κίνδυνος τα τιμολόγια αυτά να μην αντανakλούν δυσμενείς μεταβολές του κόστους από τη χονδρεμπορική αγορά. Ο υφιστάμενος μηχανισμός ρήτρας καυσίμου καλύπτει εν μέρει τον κίνδυνο αυτό από τις δυσμενείς διακυμάνσεις της χονδρεμπορικής.

### **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 των πράξεων μερικής αντιστάθμισης επί των τιμών για συγκεκριμένες ποσότητες υγρών καυσίμων για το β' εξάμηνο του 2009 και το 2010, καθώς και την προαγορά δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> και συμμετοχή σε Carbon Funds, ο Όμιλος δεν έχει διενεργήσει πράξεις αντιστάθμισης για να καλύψει το σύνολο της έκθεσής του στις πιο πάνω διακυμάνσεις τιμών. Εφόσον υπάρξει ανοδική διακύμανση 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 καταναμηθέντων 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, κ.λπ.) εκτιμάται ότι θα κυμανθεί μεταξύ 20 και 28 εκατ τόνων CO<sub>2</sub> την πενταετία. Ήδη 23 εκατ. τόνοι ελλείμματος έχουν πλήρως διασφαλισθεί έναντι κινδύνου μεταβολής των τιμών ως εξής:

- (α) ένα μέρος καλύπτεται σταδιακά ως και το 2012 με αγορές CERs κυρίως μέσω Ταμείων Δικαιωμάτων Εκπομπών (Carbon Funds) σε προσυμφωνημένες τιμές,
- (β) το υπόλοιπο έχει ήδη καλυφθεί από αγορές EUAs εντός του 2009 κυρίως μέσω Χρηματιστηρίων.

Με δεδομένα Μαρτίου 2010, η επιβάρυνση του κόστους παραγωγής λόγω ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών εκτιμάται ότι είναι κατά μέσο όρο της τάξης των € 52 εκατ. ανά έτος για την περίοδο 2008-12. Στο βαθμό που το σχετικό έλλειμμα υπερβεί τις ανωτέρω εκτιμήσεις εξαιτίας αστάθμητων παραγόντων, τότε η επιβάρυνση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας του Ομίλου και κατ' επέκταση των οικονομικών του αποτελεσμάτων θα είναι μεγαλύτερη από την προβλεπόμενη.

Επιπρόσθετα, ενδεχόμενη αλλαγή της περιβαλλοντικής νομοθεσίας μπορεί να επηρεάσει την κερδοφορία του Ομίλου.

### **Ρυθμιστικός κίνδυνος**

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού πλαισίου που διέπει την αγορά 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, καθώς και οι προβλέψεις της νέας Οδηγίας 2009/72, είναι πιθανό, με τη συνδρομή και άλλων παραγόντων, να οδηγήσουν σε μεταβολή της οργανωτικής δομής της ΔΕΗ.

Ο ρόλος της ΔΕΗ ως «τελευταίο καταφύγιο» έχει αρνητική επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρείας, σε συνδυασμό και με «τον ανταγωνισμό» όπως περιγράφεται παρακάτω.

### **Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό**

Η λόγω της απελευθέρωσης της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας διεύρυνση του ανταγωνισμού που αντιμετωπίζει ο Όμιλος στους τομείς της Παραγωγής και Προμήθειας Η/Ε, συνεπάγεται απώλεια μεριδίου αγοράς που προβλέπεται να επηρεάσει δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας.

### **Κίνδυνος από μελλοντική ανάληψη ασφαλιστικών υποχρεώσεων**

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

### **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 προ της μετατροπής της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία περίοδο, μπορεί να έχει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

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

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

**Κίνδυνος από την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας**

Βάσει της ισχύουσας μεθοδολογίας υπολογισμού των ΥΚΩ, ο Όμιλος ενδέχεται να μην ανακτήσει πλήρως την εύλογη αποζημίωση για την παροχή αυτών των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας. Ειδικότερα ο κίνδυνος αυτός σήμερα σχετίζεται κυρίως με την ανάκτηση του κόστους παραγωγής Η/Ε στα νησιά.

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

Εφόσον το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ

θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως για παράδειγμα αυτές που αφορούν ενδεικτικά και όχι περιοριστικά προσλήψεις, απολύσεις και αποζημιώσεις προσωπικού ή τις διαδικασίες προμηθειών. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στο πλαίσιο της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Εταιρείας, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα αποτελέσματά της.

**Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη**

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2009 (εκτός των υπολοίπων από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας) έχουν ως εξής:

**Θυγατρικές επιχειρήσεις**

ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.  
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.  
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.  
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.  
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.

**Συγγενείς επιχειρήσεις / κοινοπραξίες**

ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.  
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.  
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.  
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.  
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.  
ΛΑΡΚΟ (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)  
SENCAP Α.Ε.

**Λοιπές**

ΔΕΣΜΗΕ

<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>	
<b>Απαιτήσεις</b>	<b>(Υποχρεώσεις)</b>
160	-
19.905	(5.427)
29	-
3	-
1	-
<b>20.098</b>	<b>(5.427)</b>
-	(254)
-	-
-	-
-	-
-	-
63.031	-
137	-
<b>63.168</b>	<b>(254)</b>
655.751	(694.253)
<b>655.751</b>	<b>(694.253)</b>



Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009 έχουν ως εξής:

	2009	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>		
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	37	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	18.411	(9.842)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	10	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-
	<u>18.458</u>	<u>(9.842)</u>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις / κοινοπραξίες</b>		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(1.750)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	1	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	150	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	2.550	-
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	44.047	(3.270)
SENCAP Α.Ε.	-	-
	<u>46.749</u>	<u>(5.020)</u>
<b>Λοιπές</b>		
ΔΕΣΜΗΕ	25.538	(344.303)
	<u>25.538</u>	<u>(344.303)</u>

#### Προμήθεια λιγνίτη από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε.:

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών και συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμπληφίζονται με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμε-

νες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της έχει εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Η αξία του λιγνίτη που προμηθεύτηκε η ΔΕΗ μέσω αυτής της σύμβασης, για το έτος 2009 ανήλθε σε Ευρώ 3,9 εκατ. (2008: Ευρώ 9,4). 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 εκ-

φράσει την πρόθεσή της να επαναλάβει τις παραδόσεις μόλις αποκατασταθούν οι ζημιές που είχαν προκληθεί από τα έντονα καιρικά φαινόμενα και πάντως όχι αργότερα από 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.

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	31.12.09	31.12.08	31.12.09	31.12.08
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	78.954	418.269	8.674	12.836
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	467.436	849.942	40.772	60.595
	<b>546.390</b>	<b>1.268.211</b>	<b>49.446</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 κ.λπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

**Αμοιβές Διοίκησης:**

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης του Ομίλου (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις περιόδους που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2008 και 2009 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2009	2008	2009	2008
<b>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</b>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	742	866	447	500
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	344	368	186	230
- Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	292	344	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	-	7	-	-
- Λοιπές παροχές	7	6	7	6
	<b>1.186</b>	<b>1.591</b>	<b>631</b>	<b>736</b>
<b>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</b>				
- Τακτικές αποδοχές	1.725	1.608	1.725	1.608
- Εργοδοτικές εισφορές	212	180	212	180
- Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	217	261	217	261
	2.154	2.049	2.154	2.049
	<b>3.340</b>	<b>3.640</b>	<b>2.785</b>	<b>2.785</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.

## ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

(Ν. 3556, άρθρο 4, παραγρ.7 & 8)

### α) Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές μετοχές που αντιστοιχούν σε 232.000.000 δικαιώματα ψήφων, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.

κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορεί να περιορισθεί κάτω από 51%.

### β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση μετοχών της Εταιρείας

Δυνάμει του άρθρου 43 παρ. 3 του Ν. 2773/1999 το ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό

### γ) Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των άρθρων 9 έως 11 του Ν. 3556/2007

Βασικός μέτοχος της Εταιρείας είναι το Ελληνικό Δημόσιο με ποσοστό 51,12%.

Σημαντική (άνω του 5%) συμμετοχή την 31.12.2009 είχε μόνο το Ελληνικό Δημόσιο:

Στις 21.11.2007	1. "Capital Research and Management Company"	5,4196%
	1.1 "EuroPacific Growth Fund"	5,0201%
Στις 18.09.2008	2. "EuroPacific Growth Fund" μείωση ποσοστού από 5,0201% σε	4,8256%
Στις 11.02.2009	3. "Capital Research and Management Company" μείωση ποσοστού από 5,0376% σε	4,5635%
Στις 08.01.2010	4. "Silchester International Investors Limited" για τους πελάτες της:	5,0145%
	- Silchester International Investors International Value Equity Trust,	
	- Silchester International Investors International Value Equity Taxable Trust,	
	- Silchester International Investors International Value Equity Group Trust,	
	- Silchester International Investors Tobacco Free International Value Equity Trust,	
	- The Calleva Trust.	

### δ) Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου

Δεν υπάρχουν μετοχές που να παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου, stricto sensu. Επισημαίνεται ωστόσο η διαδικασία ανάδειξης των μελών του ΔΣ (άρθρο 10 του

Καταστατικού), μέσω δύο Γενικών Συνελεύσεων μετόχων, εκ των οποίων στην μεν μία συμμετέχει μόνο ο μέτοχος πλειοψηφίας-Ελληνικό Δημόσιο, στη δε δεύτερη μόνο οι μέτοχοι μειοψηφίας.

#### **ε) Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου**

- Σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ.2 του ισχύοντος Καταστατικού, σε περίπτωση που η συμμετοχή άλλου μετόχου (πλην του Ελληνικού Δημοσίου) ή συνδεδεμένων του επιχειρήσεων υπερβεί συνολικά το 5% επί του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας, ο συγκεκριμένος μέτοχος ή οι συνδεδεμένες του επιχειρήσεις δεν θα έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό που υπερβαίνει το 5%.
- Σύμφωνα με το άρθρο 8 παρ.3 του ισχύοντος Καταστατικού, Τράπεζες και άλλοι οργανισμοί του εξωτερικού, που σύμφωνα με το δίκαιο της χώρας εγκατάστασής τους εκδίδουν τίτλους παραστατικού μετοχών, εφόσον έχουν εκδώσει τέτοιους τίτλους υπέρ μεμονωμένου δικαιούχου σε ποσοστό άνω του 5% επί του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας, δεν θα έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση υπέρ του συγκεκριμένου δικαιούχου, ως προς το υπερβάλλον. Σημειωτέον ότι οι δύο ως άνω διατάξεις του Καταστατικού τροποποιούνται μόνο με νομοθετική ρύθμιση και όχι με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της εταιρείας.
- Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ.2 του ισχύοντος Καταστατικού, οι μέτοχοι της μειοψηφίας δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής στη Γενική Συνέλευση του μετόχου της πλειοψηφίας (Ελληνικό Δημόσιο), η οποία εκλέγει έξι (6) μέλη του ΔΣ, μεταξύ των οποίων και ο Διευθύνων Σύμβουλος.
- Σύμφωνα με το άρθρο 20 του ισχύοντος Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο ΔΣ (στο ΔΣ προβλέπεται η συμμετοχή δύο (2) εκπροσώπων της μειοψηφίας, κατ' άρθρο 10 παρ.2γ) συγκαλείται Ειδική Συνέλευση στην οποία έχουν δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου μόνο οι μέτοχοι της μειοψηφίας και όχι το Ελληνικό Δημόσιο- μέτοχος της πλειοψηφίας.

#### **στ) Συμφωνίες μεταξύ των Μετόχων της Εταιρείας**

Δεν έχουν γνωστοποιηθεί στην Εταιρεία συμφωνίες μετόχων της.

#### **ζ) Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης**

Σύμφωνα με το άρθρο 10 του ισχύοντος Καταστατικού, το ΔΣ της εταιρείας αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, από τα οποία:

- Έξι (6) μέλη, μεταξύ των οποίων ο Διευθύνων Σύμβουλος, εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση του μετόχου της πλειοψηφίας (Ελληνικό Δημόσιο) στην οποία δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής οι μέτοχοι της μειοψηφίας.
- Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζομένους στην εταιρεία, εκλέγονται από τα μέλη της Πλειοψηφίας Αντιπροσωπευτικής Οργάνωσης Προσωπικού (ΑΣΟΠ) της εταιρείας.
- Δύο (2) μέλη εκλέγονται από την Ειδική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας, στην οποία δεν έχει δικαίωμα συμμετοχής το Ελληνικό Δημόσιο.
- Ένα (1) μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (ΟΚΕ) το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της εταιρείας.

Ο μη διορισμός ή η μη συμπλήρωση από τους μετόχους της μειοψηφίας των εκπροσώπων τους στο ΔΣ δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και λειτουργία του ΔΣ.

Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ.5 α) του ισχύοντος Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του ΔΣ που έχει εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση της πλειοψηφίας, τα εναπομείναντα μέλη του ΔΣ εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θητείας του εκλιπόντος μέλους και η εκλογή του επικυρώνεται από την επόμενη Γενική Συνέλευση.

Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ.5 β) του ισχύοντος Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο εκλείψουν μέλη του ΔΣ πλην αυτών που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση της πλειοψηφίας, αναπληρώνονται με την ίδια διαδικασία κατά την οποία εξελέγησαν ή ορίστηκαν.

**η) Αρμοδιότητα του Διοικητικού Συμβουλίου για την έκδοση νέων ή για την αγορά ιδίων μετοχών**

Σύμφωνα με το άρθρο 7 παρ.2 του ισχύοντος Καταστατικού, η εταιρεία μπορεί, με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, να προβεί στην έκδοση προσωρινών τίτλων μετοχών, οι οποίοι αντικαθίστανται με οριστικούς τίτλους μόλις αυτοί εκδοθούν.

Οι διατάξεις του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως τροποποιημένος ισχύει, προβλέπουν το δικαίωμα της εταιρείας για αγορά ιδίων μετοχών, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου, με τους όρους που εξειδικεύονται στο συγκεκριμένο άρθρο.

Στο ισχύον Καταστατικό της εταιρείας δεν υπάρχει ειδική πρόβλεψη σχετικά με την αρμοδιότητα του ΔΣ για την αγορά ιδίων μετοχών.

**θ) Σημαντικές συμφωνίες που τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου**

Σε πολλές δανειακές συμβάσεις προβλέπεται ότι, σε περίπτωση μεταβολής του ιδιοκτησιακού καθεστώτος εάν η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο Μετοχικό

Κεφάλαιο της Εταιρείας μειωθεί κάτω από το 51%, το γεγονός αυτό αποτελεί γεγονός καταγγελίας (event of default). Επιπροσθέτως, η μεταβολή στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ που, θα οδηγεί, σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας αποτελεί λόγο λύσεως της συμφωνίας Μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρείας Contour Global, που αφορά την εταιρεία SENCAP, ως αλλαγή δε στον έλεγχο, εννοείται κάθε περίπτωση που οδηγεί στην απώλεια από ένα φυσικό ή νομικό πρόσωπο της κατοχής της πλειοψηφίας των μετοχών ή των δικαιωμάτων ψήφου σε μία εταιρεία ή στην απώλεια της δυνατότητας διορισμού της Διοίκησής της ή της άσκησης ουσιώδους επιρροής κατά τη λήψη σημαντικών επιχειρηματικών αποφάσεων από την ελεγχόμενη εταιρεία.

**ι) Συμφωνίες με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή το προσωπικό της Εταιρείας**

Δεν υπάρχουν προγράμματα διάθεσης μετοχών σε μέλη του ΔΣ ή / και σε εργαζομένους της Επιχείρησης.

Η εταιρεία έχει υπογράψει συμβάσεις με τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Αρθούρο Ζερβό και με τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Ευάγγελο Μπαράτση.

Αθήνα, 30 Μαρτίου 2010

Για το Διοικητικό Συμβούλιο  
Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Αρθούρος Ζερβός



# 2009

## ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Βεβαιώνεται ότι η παρούσα Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» προς την Τακτική γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας (η οποία αποτελείται από 20 σελίδες) περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από τα άρθρα 43α παράγραφος 3 και 107 παράγραφος 3 του Κ.Ν. 2190/20 καθώς και από το Ν. 3556/2007 και το περιεχόμενό της είναι συνεπές με τις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2009 συνταγμένες σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αθήνα, 30 Μαρτίου 2010  
Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Βασίλειος Καμινάρης  
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 20411

Ernst & Young (ΕΛΛΑΣ) Α.Ε.  
Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές  
(Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107)  
11ο χλμ Εθ. Οδ. Αθηνών Λαμίας  
144 51 Μεταμόρφωση



# 2009





## 2. ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Οι συνημμένες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» την 30 Μαρτίου 2010 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΣ &  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΑΡΘΟΥΡΟΣ  
ΖΕΡΒΟΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΣ

ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ  
ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.  
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ

## ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

### **Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων**

Ελέγξαμε τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. (η «Εταιρεία») και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»), που αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2009, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως, συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και την περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και τις λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

### **Ευθύνη Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις**

Η Διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλίδες που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

### **Ευθύνη Ελεγκτή**

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου.

Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύ-

λογης διασφάλισης για το εάν οι εταιρικές και οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια. Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλίδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις και όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλίδων της Εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

### **Γνώμη**

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη άποψη την οικονομική θέση της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009, την χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

### **Αναφορά επί άλλων νομικών θεμάτων**

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α, 107 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Επίσης, ελέγξαμε τους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα ισολογισμούς της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2009, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2009 έως και 31 Δεκεμβρίου 2009. Αυτοί οι ισολογισμοί και οι καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων (εφεξής «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις») συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της ΔΕΗ σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2773/1999, του Ν. 3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού η οποία περιγράφεται αναλυτικά στο Παράρτημα Ι των σημειώσεων επί των οικονομικών καταστάσεων.

Ο έλεγχος των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων συνίσταται, ιδίως, στην εξακρίβωση της ορθής εφαρμογής των κανόνων κατανομής για το διαχωρισμό των λογαριασμών και στην τήρηση της υποχρέωσης προς αποφυγή των διακρίσεων και των διασταυρούμενων επιδοτήσεων μεταξύ των διαφόρων δραστηριοτήτων.

Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι, οι διαχωρισμένοι κατά δραστηριότητα ισολογισμοί και οι διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων που παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι των σημειώσεων των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2773/1999, του Ν. 3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.

Αθήνα, 30 Μαρτίου 2010

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

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

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)  
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.  
11ο χλμ. ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΔΟΥ ΑΘΗΝΩΝ ΛΑΜΙΑΣ  
144 51 ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗ  
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 107

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		2009	2008	2009	2008
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4	5.507.446	5.437.611	5.494.185	5.437.611
Λοιπές πωλήσεις	4	522.935	364.256	522.935	364.043
		<b>6.030.381</b>	<b>5.801.867</b>	<b>6.017.120</b>	<b>5.801.654</b>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>					
Αμοιβές προσωπικού	5	1.124.457	1.076.158	1.117.810	1.071.950
Λιγνίτης		799.856	752.052	799.856	752.052
Υγρά καύσιμα		564.443	1.074.564	564.443	1.074.564
Φυσικό αέριο		467.436	850.435	467.436	850.435
Αποσβέσεις	8	449.711	430.465	444.572	425.426
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	6	545.292	1.003.716	555.134	1.018.781
Υλικά και αναλώσιμα		119.079	102.481	119.079	102.373
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου	7	291.096	310.957	291.096	310.957
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		99.150	104.977	96.872	102.971
Αμοιβές τρίτων		47.734	45.361	46.290	42.443
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	14, 36	51.098	109.777	51.098	109.777
Προβλέψεις για κινδύνους		32.569	24.306	32.246	24.306
Προβλέψεις απομείωσης αξίας υλικών	19	8.126	7.371	8.096	7.345
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις		84.837	27.393	84.837	27.393
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9	165.946	217.819	165.802	217.755
Χρηματοοικονομικά έσοδα	10	(21.104)	(31.124)	(22.038)	(106.131)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	11	70.636	52.588	68.292	50.516
Υποαξίες αποτίμησης παγίων περιουσιακών στοιχείων		138.663	-	138.188	-
Ζημία απομείωσης συμμετοχής σε συγγενή επιχείρηση		-	-	-	30.800
Καθαρή ζημία / (κέρδος) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	16, 17	(765)	23.814	-	-
Καθαρά κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές		(978)	14.649	(978)	14.649
		<b>5.037.282</b>	<b>6.197.759</b>	<b>5.028.131</b>	<b>6.128.362</b>
<b>ΚΕΡΔΗ/ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>		<b>993.099</b>	<b>(395.892)</b>	<b>988.989</b>	<b>(326.708)</b>
Φόρος Εισοδήματος	12	(299.780)	90.013	(298.253)	93.747
		<b>693.319</b>	<b>(305.879)</b>	<b>690.736</b>	<b>(232.961)</b>
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/ (ΖΗΜΙΕΣ)</b>		<b>693.319</b>	<b>(305.879)</b>	<b>690.736</b>	<b>(232.961)</b>
<b>Κέρδη/(Ζημίες) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>		<b>2,99</b>	<b>(1,32)</b>		
<b>Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών</b>		<b>232.000.000</b>	<b>232.000.000</b>		

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>693.319</b>	<b>(305.879)</b>	<b>690.736</b>	<b>(232.961)</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)</b>				
- Κέρδη / (ζημίες) επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	7.538	(50.542)	7.538	(50.542)
- Επίδραση φόρου	-	-	-	-
	7.538	(50.542)	7.538	(50.542)
- Αναπροσαρμογή παγίων	974.603	-	961.813	-
- Επίδραση φόρου	(195.039)	-	(192.363)	-
- Επίδραση σε αναβαλλόμενο φόρο υπεραξίας αναπροσαρμογής από αλλαγή σε φορολογικούς συντελεστές	-	81.148	-	80.321
	779.564	81.148	769.450	80.321
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους</b>	<b>787.102</b>	<b>30.606</b>	<b>776.988</b>	<b>29.779</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	<b>1.480.421</b>	<b>(275.273)</b>	<b>1.467.724</b>	<b>(203.182)</b>

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

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Μακροπρόθεσμο ενεργητικό:</b>					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13	13.142.337	11.854.392	13.054.387	11.789.209
Ασώματες ακινητοποιήσεις	14	78.813	5.870	78.692	5.801
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	15	-	-	75.761	75.761
Επενδύσεις σε κοινοπραξίες	16	-	140	2.764	2.570
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	17	14.915	12.118	-	-
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	22	34.312	23.256	34.312	23.256
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		18.304	8.809	18.302	7.909
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού</b>		<b>13.288.681</b>	<b>11.904.585</b>	<b>13.264.218</b>	<b>11.904.506</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:</b>					
Αποθέματα	19	807.706	762.537	806.909	761.792
Εμπορικές απαιτήσεις	20	1.006.412	865.179	1.003.576	865.179
Λοιπές απαιτήσεις	21	177.031	254.796	199.152	271.646
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		-	35.072	-	26.372
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		24.292	28.604	23.286	28.355
Χρηματικά διαθέσιμα	23	480.042	103.450	471.782	100.391
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού</b>		<b>2.495.483</b>	<b>2.049.638</b>	<b>2.504.705</b>	<b>2.053.735</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>		<b>15.784.164</b>	<b>13.954.223</b>	<b>15.768.923</b>	<b>13.958.241</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>					
<b>Ίδια Κεφάλαια:</b>					
Μετοχικό Κεφάλαιο	24	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο		106.679	106.679	106.679	106.679
Τακτικό αποθεματικό	25	80.165	45.628	80.165	45.628
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών					
Αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		5.026.614	4.256.570	4.990.473	4.230.543
Λοιπά αποθεματικά	26	218.624	211.532	218.624	211.532
Αποτελέσματα εις νέο		909.374	241.099	933.426	267.707
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>6.461.314</b>	<b>4.981.366</b>	<b>6.449.225</b>	<b>4.981.947</b>

ΜΕΡΟΣ Β΄ - ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:</b>					
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	28	2.857.751	2.821.696	2.857.751	2.821.696
Παροχές στο προσωπικό	30	238.184	234.513	238.159	234.513
Προβλέψεις	31	264.210	231.747	262.877	231.747
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	12	488.811	151.571	490.749	155.648
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	32	1.988.997	1.980.003	1.981.058	1.973.855
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	33	520.374	501.574	520.314	501.574
<b>Σύνολο μακροπρ/σμων Υποχρεώσεων</b>		<b>6.358.327</b>	<b>5.921.104</b>	<b>6.350.908</b>	<b>5.919.033</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:</b>					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	34	924.306	929.653	922.498	936.712
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	35	213.500	358.500	213.500	357.500
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακρ/σμου δανεισμού	28	1.499.420	1.490.781	1.499.417	1.490.765
Μερίσματα πληρωτέα	27	91	238	91	238
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		148.503	-	155.141	-
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	36	178.615	272.332	178.055	271.797
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα	29	88	249	88	249
<b>Σύνολο βραχυπρ/σμων υποχρεώσεων</b>		<b>2.964.523</b>	<b>3.051.753</b>	<b>2.968.790</b>	<b>3.057.261</b>
<b>Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>15.784.164</b>	<b>13.954.223</b>	<b>15.768.923</b>	<b>13.958.241</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

## ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων
<b>31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.175.422</b>
- Καθαρή ζημία χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	81.148
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	-	-	-	<b>81.148</b>
- Πληρωμή μερισμάτων (Σημ. 27)	-	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.256.570</b>
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	779.564
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	-	-	-	<b>779.564</b>
- Μεταφορές	-	-	34.537	(9.520)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>80.165</b>	<b>5.026.614</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



ΜΕΡΟΣ Β' - ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γων παγίων	Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
(947.342)	53.641	208.433	262.074	570.240	5.279.901
-	-	-	-	(305.879)	(305.879)
-	(50.542)	-	(50.542)	-	30.606
-	(50.542)	-	(50.542)	(305.879)	(275.273)
-	-	-	-	(23.200)	(23.200)
-	-	-	-	(62)	(62)
(947.342)	3.099	208.433	211.532	241.099	4.981.366
-	-	-	-	693.319	693.319
-	7.538	-	7.538	-	787.102
-	7.538	-	7.538	693.319	1.480.421
-	-	-	-	(25.017)	-
-	-	(446)	(446)	(27)	(473)
(947.342)	10.637	207.987	218.624	909.374	6.461.314

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων
<b>31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.150.222</b>
- Καθαρή ζημία χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	80.321
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	-	-	-	<b>80.321</b>
- Πληρωμή μερισμάτων (Σημ. 27)	-	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>45.628</b>	<b>4.230.543</b>
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	769.450
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους</b>	-	-	-	<b>769.450</b>
- Μεταφορές	-	-	34.537	(9.520)
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>80.165</b>	<b>4.990.473</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΜΕΡΟΣ Β΄ - ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γων παγίων	Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
(947.342)	53.641	208.433	262.074	523.827	5.208.288
-	-	-	-	(232.961)	(232.961)
-	(50.542)	-	(50.542)	-	29.779
-	(50.542)	-	(50.542)	(232.961)	(203.182)
-	-	-	-	(23.200)	(23.200)
-	-	-	-	41	41
(947.342)	3.099	208.433	211.532	267.707	4.981.947
-	-	-	-	690.736	690.736
-	7.538	-	7.538	-	776.988
-	7.538	-	7.538	690.736	1.467.724
-	-	-	-	(25.017)	-
-	-	(446)	(446)	-	(446)
(947.342)	10.637	207.987	218.624	933.426	6.449.225

## ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(Σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>Ταμειακές ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	993.099	(395.892)	988.989	(326.708)
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων	614.397	581.868	608.785	576.415
Υποαξίες παγίων περιουσιακών στοιχείων	138.663	-	138.188	-
Αποσβέσεις συμ/χών καταναλωτών και επιχ/σεων	(73.061)	(67.549)	(72.561)	(67.135)
Πρόβλεψη ελλείμματος CO <sub>2</sub>	41.913	108.073	41.913	108.073
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγωγών	(161)	5.226	(161)	5.226
Ζημία απαξίωσης σε συγγενή επιχείρηση	-	-	-	30.800
Ζημίες / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(765)	23.814	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(18.343)	(23.198)	(19.276)	(98.206)
Λοιπές προβλέψεις	126.230	53.014	127.451	52.988
Ζημία απαξίωσης σε αγορές δικαιωμάτων εκπομπών	8.145	-	8.145	-
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	641	5.002	641	5.002
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	4.710	(18.959)	4.710	(18.959)
Απόσπρωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	27.075	14.095	32.668	13.994
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	3.078	1.721	3.078	2.032
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	154.938	202.481	154.876	202.432
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης</b>	<b>2.020.559</b>	<b>489.696</b>	<b>2.017.446</b>	<b>485.954</b>
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(151.045)	(193.498)	(153.480)	(208.673)
Λοιπές απαιτήσεις	4.312	(6.436)	5.069	(6.417)
Αποθέματα	(53.295)	(61.172)	(53.215)	(61.164)
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	31.598	26.196	12.040	32.978
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	18.800	35.896	18.740	35.896
Δουλειυμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπ/νων δουλ. τόκων)	(12.115)	(8.929)	(12.140)	(8.753)
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	-	(27.540)	-	-

ΜΕΡΟΣ Β' - ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές από συνήθειες</b>				
<b>λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>1.858.814</b>	<b>254.213</b>	<b>1.834.462</b>	<b>269.821</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	18.343	23.198	19.276	98.206
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(1.277.232)	(1.034.306)	(1.260.341)	(1.022.036)
Είσπραξη συμ/χών κατ/των και επιχ/σεων	82.055	211.639	79.764	211.640
Συμμετοχές σε θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	(6.267)	(1.146)	(3.711)	62.173
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές</b>				
<b>δραστηριότητες</b>	<b>(1.183.101)</b>	<b>(800.615)</b>	<b>(1.165.012)</b>	<b>(650.017)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(145.000)	161.600	(144.000)	160.600
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.315.000	1.182.016	1.315.000	1.182.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.269.652)	(671.082)	(1.269.652)	(671.082)
Πληρωμή τόκων	(199.322)	(189.224)	(199.260)	(189.222)
Πληρωμή μερισμάτων	(147)	(23.193)	(147)	(23.193)
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματοδοτικές</b>				
<b>δραστηριότητες</b>	<b>(299.121)</b>	<b>460.117</b>	<b>(298.059)</b>	<b>459.103</b>
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>376.592</b>	<b>(86.285)</b>	<b>371.391</b>	<b>78.907</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης</b>	<b>103.450</b>	<b>189.735</b>	<b>100.391</b>	<b>21.484</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης</b>	<b>480.042</b>	<b>103.450</b>	<b>471.782</b>	<b>100.391</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



# 2009

## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

### 1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

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

Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»). Επίσης, οι προβλεπόμενες από τους Ν. 2773/1999 και Ν. 3426/2005 διαχωρισμένες κατά δραστηριότητα οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

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

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Δεκεμβρίου 2009, ήταν 22.582 (2008: 23.611), μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΣΜΗΕ»).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 199 υπάλληλοι, (2008: 239). Από αυτούς, το 2009, 156 υπάλληλοι, μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2008: 193), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 9.602 (2008:

Ευρώ 9.221) και περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 39 σταθμοί παραγωγής ανήκουν στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου μεταφοράς (υψηλή τάση), μήκους 12.100 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου διανομής (μέση και χαμηλή τάση), μήκους 222.000 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 μήκους 1.900 χιλιομέτρων επί του δικτύου μεταφοράς, αστικό υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών μήκους 200 χιλιομέτρων και υποβρύχιο δίκτυο οπτικών ινών 17 χιλιομέτρων.

### 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μέχρι την εφαρμογή του Ν. 2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (όπως τροποποιήθηκε από τους Ν. 3175/2003, Ν. 3426/2005 και Ν. 3587/2007, γνωστού ως «Νόμου Απελευθέρωσης»), η ΔΕΗ λειτουργούσε ως μία μονοπωλιακή δημόσια επιχείρηση, της οποίας το αντικείμενο ήταν η ανάπτυξη των ενεργειακών πηγών και η συμβολή της στην ανάπτυξη της χώρας, μέσω της παροχής χαμηλού κόστους ηλεκτρικής ενέργειας.

Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον Νόμο Απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ο οποίος ενσωμάτωσε τις διατάξεις της Οδηγίας 96/92/ΕΚ και σε μεταγενέστερη ημερομηνία τις διατάξεις της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ στην εθνική νομοθεσία και αποτελεί το πλαίσιο της απελευθέρωσης της Ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

## Διατάξεις του Ν. 2773/1999

Ο Νόμος Απελευθέρωσης προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία, από την 1 Ιανουαρίου 2001. Η μετατροπή αυτή συντελέσθηκε με το Π.Δ.333/2000.

### Σύσταση του Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΣΜΗΕ»)

Ο Νόμος Απελευθέρωσης προβλέπει την ίδρυση του Διαχειριστή Συστήματος, μια ανώνυμη εταιρεία που θα λειτουργεί με τους κανόνες της ιδιωτικής οικονομίας και θα υπάγεται στις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920. Το Π.Δ. 328/2000 (μέσω του οποίου συστήθηκε επίσημα ο ΔΕΣΜΗΕ την 12 Δεκεμβρίου 2000), δημοσίευσε το καταστατικό του, το οποίο, μεταξύ άλλων, καθορίζει τα εξής:

1. Ο ΔΕΣΜΗΕ ιδρύθηκε για να παράσχει πρόσβαση στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σε όλους τους παραγωγούς, προμηθευτές και άμεσα συνδεδεμένους πελάτες, να διαχειρίζεται τον σχεδιασμό και τη διακίνηση, να εξισορροπεί αποκλίσεις και να διατηρεί την σταθερότητα και την ασφάλεια του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς.
2. Το μετοχικό κεφάλαιο του ΔΕΣΜΗΕ ανέρχεται σε Ευρώ 293,5. Το μετοχικό κεφάλαιο καλύπτεται από το Ελληνικό Δημόσιο σε ποσοστό, το οποίο δεν μπορεί να είναι κατώτερο ποσοστού 51% του εκάστοτε μετοχικού του κεφαλαίου.
3. Θέματα αναφορικά με τις όρους απασχόλησης προσωπικού της ΔΕΗ από τον ΔΕΣΜΗΕ θα ρυθμίζονται βάσει της μεταξύ τους σύμβασης. Η ΔΕΗ θα λαμβάνει αντάλλαγμα από τον ΔΕΣΜΗΕ για τα σχετικά κόστη.
4. Η ΔΕΗ έχει την αποκλειστική κυριότητα του δικτύου μεταφοράς και θα λαμβάνει αντάλλαγμα από το ΔΕΣΜΗΕ.

Τον Φεβρουάριο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ σύναψαν σύμβαση, σε σχέση με το θέμα (3) ανωτέρω.

Την 31 Δεκεμβρίου 2009, 130 εργαζόμενοι της ΔΕΗ είχαν μεταφερθεί στον ΔΕΣΜΗΕ (2008: 129). Οι εργαζόμενοι αυτοί παραμένουν στη μισθοδοσία της ΔΕΗ. Σύμφωνα με τις όρους της σύμβασης, η ΔΕΗ λαμβάνει

αντάλλαγμα για τη μισθοδοσία, τις εργοδοτικές εισφορές καθώς και κάθε είδους επιδόματα αυτών των εργαζομένων, πλέον ποσοστού (επί του παρόντος 6%), το οποίο αντιπροσωπεύει άλλου είδους έμμεσα κόστη που πραγματοποιούνται κατά ή για την διοικητική υποστήριξη αυτού του προσωπικού.

Τον Μάιο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ σύναψαν σύμβαση, σε σχέση με το θέμα (4) ανωτέρω, η οποία έγινε αποδεκτή από τη ΡΑΕ και το Υπουργείο Ανάπτυξης. Με τους όρους της σύμβασης αυτής και σύμφωνα με τον Νόμο Απελευθέρωσης και τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος καθορίζεται ο υπολογισμός του οφειλόμενου ανταλλάγματος, το οποίο ενσωματώνει το προυπολογισμένο άμεσο και έμμεσο κόστος μεταφοράς, την απόσβεση των παγίων, καθώς και απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου του συστήματος μεταφοράς.

## Διατάξεις του Ν. 3175/2003

Οι κύριες διατάξεις του Ν. 3175/2003 είναι οι ακόλουθες:

- Ο ΔΕΣΜΗΕ με τη διαδικασία διαγωνισμού επιτρέπεται να συνάψει συμβάσεις ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, προκειμένου να διασφαλιστεί μακροχρόνια η διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος. Ο όγκος των συμβάσεων ισχύος παραγωγής θα ορίζεται από το αποτέλεσμα μιας μελέτης σκοπιμότητας αναφορικά με τις ανάγκες επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος. Αρχικά το ανώτατο μέγεθος των συμβάσεων ισχύος παραγωγής που μπορούσε να συνάψει ο ΔΕΣΜΗΕ καθοριζόταν στα 900 MW και αφορούσε νέα ισχύ που θα εντασσόταν στο σύστημα μέχρι την 1 Ιουλίου 2007. Επιπλέον ισχύς έως 400 MW θα μπορούσε να δεσμευθεί, βάσει των αποτελεσμάτων της προαναφερθείσας μελέτης σκοπιμότητας.
- Η ΔΕΗ δεν δύναται να συμμετέχει σε διαγωνισμούς για τα αρχικά 900 MW, αλλά δύναται να συμμετέχει σε πρόσθετους διαγωνισμούς για μέχρι και το 50% της επαύξησης κατά 400 MW στην ίδια χρονική περίοδο.
- Η ΔΕΗ συμμετέχει χωρίς περιορισμούς σε περίπτωση που η ανωτέρω επαύξηση υπερβεί τα 1.300 MW και για μονάδες παραγωγής που θα λειτουργήσουν μετά την 1 Ιουλίου 2007.



- Έχει χορηγηθεί στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών μονάδων. Οι εν λόγω παλαιές μονάδες, μετά την αντικατάστασή τους παραμένουν σε «εφεδρεία εκτάκτων αναγκών» και η διαχείρισή τους διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και αναλαμβάνεται από τον ΔΕΣΜΗΕ βάσει συμβάσεων που συνάπτει με τη ΔΕΗ, αποκλειστικά για την παροχή από τον ΔΕΣΜΗΕ επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας.

## Διατάξεις του Ν. 3426/2005

Οι κύριες διατάξεις του Ν. 3426/2005 είναι οι ακόλουθες:

- Οι συμβάσεις ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, που ο ΔΕΣΜΗΕ επιτρεπόταν να συνάπτει για τα 900 MW και επιπλέον 400 MW ισχύος παραγωγής αναφέρεται σε ισχύ που έχει δεσμευθεί έως την 31 Δεκεμβρίου 2010 αντί της 1 Ιουλίου 2007.
- Η ενίσχυση του ανταγωνισμού στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας θα πραγματοποιηθεί μέσω της διαδικασίας χορήγησης αδειών παραγωγής και προμήθειας στα ενδιαφερόμενα μέρη, με εξαίρεση (εφόσον αυτή εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή) τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά που αποτελούν «απομονωμένα μικροδίκτυα» όπως αυτά προσδιορίζονται στην Ευρωπαϊκή Οδηγία 54/03/ΕΚ (όπου οι άδειες θα δίνονται αποκλειστικά στη ΔΕΗ) και με εξαίρεση την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, υβριδικά εργοστάσια και αυτοπαραγωγούς.
- Οι προβλέψεις για λογιστικό διαχωρισμό τροποποιήθηκαν ώστε να περιλαμβάνουν τις δραστηριότητες της ΔΕΗ στους Τομείς Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες, Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Προβλέπεται ο λειτουργικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ στους τομείς της Μεταφοράς, Διανομής και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Η κυριότητα του εθνικού δικτύου («Σύστημα Μεταφοράς» και «Δίκτυο Διανομής») παραμένει και θα συνεχίσει να παραμένει αποκλειστικά στη ΔΕΗ. Η

ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το Σύστημα και για τους μη ενεργειακούς σκοπούς (τηλεπικοινωνίες), μετά από τη λήψη των σχετικών αδειών και εγκρίσεων. Δεν απαιτείται έγκριση για τη χρήση τεχνολογίας καλωδίων οπτικών ινών.

- Η ΔΕΗ ως κύριος του Δικτύου Διανομής, δέχεται τις αιτήσεις σύνδεσης στο Δίκτυο, υποχρεούται να λειτουργεί το Δίκτυο, να διατηρεί τη λειτουργική και τεχνική αρτιότητα αυτού, να το αναπτύσσει και να το συντηρεί σύμφωνα με τον προγραμματισμό που εκπονεί και σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή του Δικτύου και του Διαχειριστή των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

- Όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές θεωρούνται Επιλέγοντες Πελάτες και έχουν το δικαίωμα να συνάπτουν συμβάσεις με προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας της επιλογής τους, με εξαίρεση τους καταναλωτές των μη διασυνδεδεμένων απομονωμένων νησιωτικών μικροδικτύων.

- Από την 1 Ιουλίου 2007 όλοι οι καταναλωτές θεωρούνται Επιλέγοντες Πελάτες. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει αποκλειστικά όλους τους καταναλωτές στα Μη Διασυνδεδεμένα Απομονωμένα Νησιωτικά Μικροδίκτυα, οι οποίοι θεωρούνται Μη Επιλέγοντες Πελάτες.

### Διατάξεις για το Διαχειριστή Συστήματος Διανομής

Μέχρι την 1 Ιουλίου 2007 ορίσθηκε ότι ο Διαχειριστής του Συστήματος θα μετατραπεί σε Συνδυασμένο Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς και Δικτύου Διανομής και θα μετονομασθεί σε «Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος και Δικτύου Ηλεκτρικής Ενέργειας» («ΔΕΣΔΗΕ»). Μέχρι τότε, η ΔΕΗ θα λειτουργεί σαν Διαχειριστής του Συστήματος μέσω της ανάπτυξης των κατάλληλων εσωτερικών οργανωτικών δομών.

Ο ΔΕΣΔΗΕ θα διατηρεί τις αρμοδιότητες του ΔΕΣΜΗΕ και θα αναλαμβάνει τις αρμοδιότητες του Διαχειριστή του Δικτύου, οι οποίες προβλέπονται από το Νόμο, ήτοι:

- Διασφάλιση της λειτουργίας, της ανάπτυξης και της διατήρησης ενός τεχνικά άρτιου και οικονομικά αποδοτικού Δικτύου.
- Διασφάλιση της αξιοπιστίας, της αποδοτικότητας και της ασφάλειας του Δικτύου.

- Μέριμνα για την πρόσβαση στο Δίκτυο των κατόχων αδειών παραγωγής και προμήθειας και των Επιλεγόμενων Πελατών, σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.
- Διασφάλιση της προμήθειας, της εγκατάστασης, της συντήρησης, της καλής λειτουργίας και της αντικατάστασης των μετρητών που εγκαθίστανται στο Δίκτυο.

#### **Διατάξεις για το Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών**

Η ΔΕΗ είχε ορισθεί ως ο Διαχειριστής για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Οι δραστηριότητες της ΔΕΗ ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών απαιτείται να είναι λειτουργικά διαχωρισμένες από τις υπόλοιπες δραστηριότητές της. Ο Διαχειριστής έχει, μεταξύ άλλων, την ευθύνη για τη Διαχείριση του Δικτύου καθώς και για τον προγραμματισμό και τη διαχείριση των μονάδων παραγωγής, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών. Η ΔΕΗ τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες της παραγωγής, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας αυτών των νησιών.

#### **Υποχρεώσεις Παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)**

Οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας καθώς και οι κάτοχοι αδειάς, οι οποίοι υποχρεούνται να παρέχουν τις υπηρεσίες αυτές, καθορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδόθηκε την 13 Ιουνίου 2007 σε (α) παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις, ανά κατηγορία καταναλωτή ίσες με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος και (β) παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο σε πολύτεχνους καταναλωτές, οι οποίοι προσδιορίζονται βάσει της κείμενης νομοθεσίας.

Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της ΠΑΕ, καθορίστηκε η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος που οφείλεται για την εκπλήρωση υποχρεώσεων των κατόχων άδειας που παρέχουν υπηρεσίες κοινής ωφέλειας. Το ύψος του ανταλλάγματος θα εγκρίνεται, κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΠΑΕ και θα καταβάλλεται, υπό την προϋπόθεση ότι, οι εταιρείες ηλεκτρικής ενέργειας τηρούν χωριστούς λογαριασμούς, όπου απεικονίζονται τουλάχιστον (α) το αντίλλαγμα που τους παρέχεται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλει-

ας και (β) οι χρεώσεις που επιβάλλουν σε πελάτες, σχετικά με την παροχή αυτών των υπηρεσιών.

Το Δεκέμβριο 2008, η ΔΕΗ γνωστοποίησε στη ΠΑΕ την εκτίμηση του ετήσιου ανταλλάγματος έτους 2008 για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και μετά τη γνωμοδότηση της ΠΑΕ, ο Υπουργός Ανάπτυξης ενέκρινε το σχετικό αντίλλαγμα κάλυψης δαπανών ΥΚΩ για το 2008 σε Ευρώ 500 εκατ. το οποίο είχε ενσωματωθεί στα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και κατά συνέπεια και στα έσοδα της ΔΕΗ το έτος 2008.

Το αντίστοιχο αντίλλαγμα για το 2009, το οποίο έχει ενσωματωθεί στα τιμολόγια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και κατά συνέπεια και στα έσοδα της ΔΕΗ το έτος 2009, μετά από σχετική γνωμοδότηση της ΠΑΕ και έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης καθορίστηκε στο ποσό σε Ευρώ 416,5 εκατ.

#### **Διατάξεις του Ν. 3587/2007**

Η κύρια πρόβλεψη του Ν. 3587/2007 είναι ότι μία επιπρόσθετη άδεια παραγωγής έως 800 MW (πλέον αυτών του Ν. 3175/2003) δόθηκε στη ΔΕΗ για την αντικατάσταση παλιών μονάδων της με νέες. Σύμφωνα με το Ν. 3175/2003 (όπως τροποποιήθηκε με το Ν. 3426/2005) χορηγήθηκε στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών μονάδων, συνολικής ισχύος μέχρι 1600 MW. Οι εν λόγω παλαιές μονάδες, μετά την αντικατάστασή τους παραμένουν σε «εφεδρεία εκτάκτων αναγκών» και η διαχείρισή τους διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και αναλαμβάνεται από το ΔΕΣΜΗΕ, βάσει συμβάσεων που συνάπτει με τη ΔΕΗ, αποκλειστικά για την παροχή από το ΔΕΣΜΗΕ επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας. Επίσης, χορηγήθηκε άδεια παραγωγής συνολικής ισχύος έως 800 MW πλέον της προαναφερθείσας, για την αντικατάσταση, μέχρι το έτος 2017, πεπαλαιωμένων μονάδων από σύγχρονες. Μετά τη θέση σε λειτουργία των μονάδων αυτών, οι πεπαλαιωμένες μονάδες της ΔΕΗ αποξηλώνονται.

Ο Υπουργός Ανάπτυξης εντός του 2007 μέσω επιστολής του προς τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗ αποδέχθηκε πρόταση της ΔΕΗ να μπορεί να θέσει σε ψυχρή εφεδρεία ή/και να αντικαθιστά μονάδες ισχύος 800 MW πλέον των προαναφερθέντων (του Ν. 3175/2003), μέσα στο πλαίσιο του επιχειρησιακού της προγράμματος, υπό την προϋπόθεση ότι αυτές θα αντικαθιστούν παλαιές ρυπογόνες και χαμηλής απόδοσης μονάδες.

## Διατάξεις του Ν. 3468/2006

Κύρια σημεία του Ν. 3468/2006 σχετικά με την «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαράγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.)» είναι:

- Η μεταφορά στο εσωτερικό δίκαιο της Οδηγίας 2001/77/ΕΚ και η προσαρμογή της εθνικής νομοθεσίας με τις σχετικές δεσμεύσεις που προκύπτουν από το Πρωτόκολλο του Κυότο που έχει ήδη κυρωθεί με τον Ν. 3017/2002 και το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Εκπομπής Αερίων του Διοξειδίου του Άνθρακα.
- Η απλοποίηση και επιτάχυνση της διαδικασίας αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.
- Η βελτίωση του νομοθετικού πλαισίου για την αδειοδότηση, λειτουργία και τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (οι τιμές αγοράς παύουν να ορίζονται ως ποσοστά επί των τιμολογίων πώλησης της ΔΕΗ, καταργείται η πίστωση για το σκέλος ισχύος στο διασυνδεδεμένο σύστημα κ.α.).

## 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 συμπαράγωγής 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 συμπαράγωγής δύο ή περισσότερων χρήσιμων μορφών ενέργειας. Με τον ίδιο νόμο επέρχονται τροποποιήσεις του υφιστάμενου κανονιστικού πλαισίου και ιδίως των διατάξεων των Ν. 2773/1999, Ν. 3175/2003 και Ν. 3468/2006.

Οι κύριες διατάξεις του Ν. 3734/2009 που αφορούν άμεσα τη ΔΕΗ είναι:

- Ρυθμίζονται ζητήματα απαλλοτριώσεων και αποζημιώσεων, καθώς και μετεγκατάστασης θιγομένων κατοίκων, που αφορούν στο υδρονηλεκτρικό έργο της Μεσοχώρας.

- Χορηγείται στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών μονάδων με νέες σύγχρονες 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.
- Οι ανωτέρω ρυθμίσεις εφαρμόζονται και σε όσες από τις παραπάνω Μονάδες της ΔΕΗ Α.Ε. έχουν μεταβιβαστεί στην θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Σε σχέση με γενικότερα θέματα προώθησης των Α.Π.Ε. προβλέπονται τα εξής:

- Ρυθμίζονται επιμέρους θέματα σχετικά με: (1) την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. (2) φωτοβολταϊκούς σταθμούς και (3) σύνδεσης σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.
- Παρέχεται νομοθετική εξουσιοδότηση για τη θέσπιση του ειδικού προγράμματος «Φωτοβολταϊκά στις στέγες», με στόχο την παροχή κινήτρων και τη δημιουργία πλαισίου απλής διοικητικής διαδικασίας, που θα επιτρέψει την αποτελεσματική αξιοποίηση φιλικών προς το περιβάλλον τεχνολογιών.

Ελάσσονος σημασίας συμπληρώσεις και τροποποιήσεις του κανονιστικού πλαισίου περιλαμβάνονται και στους Ν. 3769/2009 και Ν. 3784/2009.

## Ρήτρα Καυσίμου - Τιμολόγια

Το Δεκέμβριο 2007, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης σχετικά με την αύξηση τιμολογίων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ και την τροποποίηση του Κώδικα Προμήθειας, θεσπίζεται μηχανισμός διαχείρισης μεταβολών των διεθνών τιμών καυσίμων, «ρήτρα καυσίμων». Σκοπός της εισαγωγής του μηχανισμού είναι ο περιορισμός του κινδύνου στον οποίο εκτίθεται η ΔΕΗ λόγω της υψηλής μεταβλητότητας των τιμών των εισαγόμενων καυσίμων, οι οποίες όταν ανέλθουν σε επίπεδα πέραν των αναμενομένων, επιδρούν σημαντικά στο λειτουργικό κόστος της, το οποίο δεν ανακτάται από τα ρυθμιζόμενα τιμολόγια.

Το Δεκέμβριο 2008 ζητήθηκε από τον Υπουργό Ανάπτυξης η υποβολή γνωμοδότησης από τη ΠΑΕ για την αναστολή της εφαρμογής ρήτρας καυσίμου για την 1 Ιανουαρίου 2010.

Με Υπουργική Απόφαση η εφαρμογή του μηχανισμού ανεστάλη για την 1 Ιανουαρίου 2010. Η εφαρμογή του μηχανισμού για το πρώτο τρίμηνο 2010 είχε μηδενική επίπτωση στα τιμολόγια της επιχείρησης. Επίσης για το θέμα των Τιμολογίων Ρυθμιστικού Ελέγχου έχει υποβληθεί από τη ΔΕΗ στη ΠΑΕ σχετική πρόταση για αναθεώρηση, από το Νοέμβριο του 2009.

## Χρεώσεις Χρήσης Δικτύων Διανομής, Μεταφοράς - Φωτοβολταϊκά

Εντός του 2009 εκδόθηκαν Υπουργικές Αποφάσεις οι οποίες ρυθμίζουν τα θέματα λειτουργίας της αγοράς, κατά τρόπο ώστε να καθίσταται πρακτικά εφικτή η αναλυτική και διακριτή αναγραφή χρεώσεων στο λογαριασμό του τελικού καταναλωτή (γεγονός που πραγματοποιείται από το Σεπτέμβριο του 2009) όπως απαιτείται κατά το ισχύον θεσμικό πλαίσιο.

Περαιτέρω, τέθηκε σε εφαρμογή το ειδικό πρόγραμμα «Φωτοβολταϊκά στις στέγες» που ισχύει από 1 Ιουλίου 2009 και δίνει τη δυνατότητα στους καταναλωτές να αξιοποιήσουν την πράσινη ενέργεια εγκαθιστώντας Φωτοβολταϊκά συστήματα μέχρι 10 kWp (ιδίως σε δώματα και στέγες κτιρίων) για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, με ευνοϊκά κίνητρα και απλές διαδικασίες.

## Οδηγίες - Κανονισμοί ΕΕ

Στο τρίτο νομοθετικό πακέτο για την εσωτερική αγορά ενέργειας το οποίο τέθηκε σε ισχύ την 3 Σεπτεμβρίου 2009, περιλαμβάνεται μεταξύ άλλων η Οδηγία 2009/72/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά Η/Ε και για την κατάργηση της Οδηγίας 2003/54/ΕΚ. Οι σημαντικότερες ρυθμίσεις που προβλέπει η Οδηγία αυτή είναι οι εξής:

- Αποτελεσματικός διαχωρισμός των δραστηριοτήτων προμήθειας και παραγωγής από την εκμετάλλευση του Συστήματος Μεταφοράς. Πέραν του νομικού, λειτουργικού και λογιστικού διαχωρισμού, επιβάλλονται πλέον και υποχρεώσεις ιδιοκτησιακού διαχωρισμού, με εναλλακτική δυνατότητα:
  - το διορισμό Ανεξάρτητου Διαχειριστή Συστήματος και το διαχωρισμό του ιδιοκτήτη του Συστήματος από την κάθετα ολοκληρωμένη επιχείρηση τουλάχιστον ως προς τη νομική μορφή, την οργάνωση και τη λήψη αποφάσεων (μοντέλο ISO), ή,
  - τη διατήρηση του Διαχειριστή και ιδιοκτήτη του Συστήματος ως μέρος της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης με την πρόβλεψη συγκεκριμένων κανόνων για τη διασφάλιση της ανεξαρτησίας και του αποτελεσματικού διαχωρισμού (μοντέλο ITO).

Προβλέπεται έντονος ρυθμιστικός έλεγχος για τη διασφάλιση της αποτελεσματικότητας των επιμέρους εναλλακτικών λύσεων.

- Διαχωρισμός των Διαχειριστών των δικτύων διανομής.
- Περαιτέρω εναρμόνιση των αρμοδιοτήτων των Εθνικών Ρυθμιστικών Αρχών με στόχο την ενίσχυση της ανεξαρτησίας αυτών από τυχόν παρεμβάσεις.
- Περισσότερη διαφάνεια των λειτουργιών στην ενεργειακή αγορά.
- Προστασία και πληροφόρηση καταναλωτών στην ελεύθερη αγορά Η/Ε.
- Καθιέρωση μιας ενιαίας ευρωπαϊκής αγοράς τελικού καταναλωτή.

### 3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΚΑΙ ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

#### 3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

##### *Δήλωση Συμμόρφωσης*

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς («ΔΠΧΑ»), όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

##### *Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων*

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2009, την 30 Μαρτίου 2010. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την αίρεση της έγκρισης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ.

##### *Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων*

Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά. Με την εξαίρεση της Διερμηνείας 18 «Μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες», δεν υπάρχουν Πρότυπα ή Διερμηνείες που να έχουν εφαρμοστεί νωρίτερα από την υποχρεωτική ημερομηνία εφαρμογής τους.

##### *Βάση Ενοποίησης*

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της, έως την 31 Δεκεμβρίου κάθε έτους. Οι θυγατρικές (εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος έχει άμεση ή έμμεση κατοχή, ή κατοχή μέσω άλλων θυγατρικών άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους) έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά ουσιαστικό έλεγχο σε

αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα κατά την οποία ο έλεγχος αυτός παύει να υφίσταται. Όλα τα διεταιρικά υπόλοιπα και συναλλαγές καθώς και τα μη πραγματοποιηθέντα ενδοομιλικά κέρδη και ζημίες έχουν απαλειφθεί πλήρως. Όπου απαιτείται, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν αναθεωρηθεί έτσι ώστε να διασφαλίζεται η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που έχει υιοθετήσει ο Όμιλος.

##### *Ανακατατάξεις*

Η ΔΕΗ πραγματοποίησε ορισμένες ανακατατάξεις σε υπόλοιπα της προηγούμενης χρήσης προκειμένου αυτά να καταστούν συγκρίσιμα με την κατάταξη των σχετικών υπολοίπων της κλειόμενης χρήσης οι οποίες δεν είχαν επίπτωση στα αποτελέσματα της προηγούμενης περιόδου. Οι ανακατατάξεις αυτές αφορούν κυρίως στη μεταφορά ποσών μεταξύ των στοιχείων αποτελεσμάτων και πιο συγκεκριμένα τη μείωση των λοιπών πωλήσεων και των τελών πρόσβασης και χρήσης δικτύου κατά τα ποσά των Ευρώ 21.616 και Ευρώ 25.534, αντίστοιχα, με ταυτόχρονη αύξηση των αγορών ενέργειας κατά το ποσό των Ευρώ 3.918.

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

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν συνάδουν με αυτές που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω:

Ο Όμιλος υιοθέτησε τα παρακάτω νέα ή τροποποιημένα πρότυπα και διερμηνείες από την 1 Ιανουαρίου 2009:

- Διερμηνεία 13 Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών (εφαρμόζεται από 1 Ιουλίου 2008).
- Διερμηνεία 15 Συμβόλαια για την Κατασκευή Ακίνητης Περιουσίας (εφαρμόζεται από 1 Ιανουαρίου 2009).
- Διερμηνεία 16 Αντισταθμίσεις καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό (εφαρμόζεται από 1 Οκτωβρίου 2008).
- Διερμηνεία 18 Μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες (εφαρμόζεται από 1 Ιουλίου 2009 και εφαρμόστηκε από τη ΔΕΗ νωρίτερα, από την 1 Ιανουαρίου 2009).

- Διερμηνεία 9 Επανεκτίμηση των ενσωματωμένων παραγώγων (Τροποποίηση) και ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση (Τροποποίηση) (εφαρμόζεται από 30 Ιουνίου 2009).
- ΔΠΧΑ 1 Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς (Τροποποίηση) και ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις (Τροποποίηση) (εφαρμόζεται από 1 Ιανουαρίου 2009).
- ΔΠΧΑ 2 Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών (Τροποποίηση) (εφαρμόζεται από 1 Ιανουαρίου 2009).
- ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (Τροποποίηση) (εφαρμόζεται από 1 Ιανουαρίου 2009).
- ΔΠΧΑ 8 Λειτουργικοί Τομείς (εφαρμόζεται από 1 Ιανουαρίου 2009).
- ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (Αναθεώρηση) (εφαρμόζεται από 1 Ιανουαρίου 2009).
- ΔΛΠ 23 Κόστος Δανεισμού (Αναθεώρηση) (εφαρμόζεται από 1 Ιανουαρίου 2009).
- ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση (Τροποποίηση) και ΔΛΠ 1 (Τροποποίηση) όσον αφορά τα "Χρηματοοικονομικά Μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο (ή "puttable" μέσο) (εφαρμόζεται από 1 Ιανουαρίου 2009).
- Ετήσιες Αναβαθμίσεις των ΔΠΧΑ (Μάιος 2008).

Σε περίπτωση που η υιοθέτηση κάποιου προτύπου ή διερμηνείας είχε επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις ή τη δραστηριότητα του Ομίλου, η επίπτωσή αυτή περιγράφεται παρακάτω:

- **Διερμηνεία 13, «Προγράμματα Επιβράβευσης Πελάτων»:** Η Διερμηνεία 13 απαιτεί τα ανταλλάγματα (πιστώσεις) επιβράβευσης (loyalty award credits) να απεικονίζονται λογιστικά ως ένα διακριτό μέρος της συναλλαγής πώλησης με την οποία παραχωρούνται, και συνεπώς μέρος της εύλογης αξίας του τιμήματος

πώλησης να επιμερίζεται σε αυτά και να καταχωρείται κατά τη διάρκεια της περιόδου κατά την οποία εξασκούνται τα ανταλλάγματα αυτά. Η διερμηνεία αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ εφόσον δεν εφαρμόζει τέτοια προγράμματα.

- **Διερμηνεία 15, «Συμβόλαιο για την Κατασκευή Ακίνητης Περιουσίας»:** Η Διερμηνεία 15 παρέχει οδηγίες για τον καθορισμό του εάν ένα συμβόλαιο για την κατασκευή ακίνητης περιουσίας εμπίπτει στο πλαίσιο εφαρμογής του ΔΛΠ 11 «Κατασκευαστικά Συμβόλαια» ή του ΔΛΠ 18 «Έσοδα» και αναφορικά με αυτό το πρότυπο, τότε πρέπει να αναγνωρίζεται το έσοδο από την κατασκευή. Η διερμηνεία έχει αναδρομική ισχύ. Η διερμηνεία 15 δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις επειδή η ΔΕΗ δεν δραστηριοποιείται στο τομέα αυτό.
- **Διερμηνεία 16, «Αντιστάθμιση καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό»:** Με τη διερμηνεία αυτή διευκρινίζεται ο λογιστικός χειρισμός κατά την αντιστάθμιση καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό. Συγκεκριμένα παρέχεται καθοδήγηση προκειμένου για την αναγνώριση του συναλλαγματικού κινδύνου ο οποίος χρήζει λογιστικής αντιστάθμισης στα πλαίσια της αντιστάθμισης καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό, για το επίπεδο σε έναν όμιλο όπου τα μέσα αντιστάθμισης μπορούν να διακρατούνται ως αντιστάθμιση καθαρής επένδυσης και το πως μπορεί μια εταιρεία να προσδιορίσει το κέρδος ή τη ζημία από συναλλαγματικές διαφορές, αναφορικά τόσο με την καθαρή επένδυση όσο και με το μέσο αντιστάθμισης, το οποίο πρόκειται να ανακυκλωθεί κατά τη ρευστοποίηση της καθαρής επένδυσης. Η διερμηνεία αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- **Διερμηνεία 18, «Μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες»:** Η διερμηνεία αυτή αναφέρεται ειδικότερα στον τομέα κοινής ωφέλειας διευκρινίζοντας τον λογιστικό χειρισμό συμφωνιών όπου μία εταιρεία αποκτά ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία (ή χρηματικά διαθέσιμα προκειμένου για την κατασκευή σχετικών περιουσιακών στοιχείων) από ένα πελάτη και αυτό το πάγιο χρησιμοποιείται ως αντάλλαγμα για την σύνδεση του πελάτη στο δίκτυο ή για την παροχή μελλοντικής πρόσβασής του έτσι ώστε να τροφοδοτήσει τα αγαθά ή τις υπηρεσίες του. Η Διερμηνεία αναφέρει ότι σε περιπτώσεις όπου λαμβάνονται ποσά ή περιουσιακά στοιχεία και η υποχρέωση της εταιρείας περιορίζεται στη σύνδεση με το δι-

κτιο τότε τα ποσά αυτά οφείλουν να αναγνωρίζονται σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσεως, δεδομένου ότι η υπηρεσία για την οποία έλαβε τα περιουσιακά στοιχεία ή τα διαθέσιμα ολοκληρώθηκε εκείνη τη στιγμή. Η Διερμνεία έχει υποχρεωτική μελλοντική (προοδευτική) εφαρμογή για περιουσιακά στοιχεία ή διαθέσιμα που λήφθηκαν από την 1 Ιουλίου 2009 εφεξής και, υιοθετήθηκε από την ΕΕ την 30 Νοεμβρίου 2009 με εφαρμογή το αργότερο μέχρι την 1 Ιανουαρίου 2010.

Οι διατάξεις της Διερμνείας αυτής έχουν εφαρμογή στα προγράμματα της ΔΕΗ που αφορούν στη συμμετοχή, που λαμβάνεται από καταναλωτές και παραγωγούς, στο κόστος κατασκευής των περιουσιακών στοιχείων που απαιτείται να κατασκευαστούν προκειμένου αυτοί να συνδεθούν με τα δίκτυα (κυρίως χρηματικά διαθέσιμα και σε πολύ περιορισμένες περιπτώσεις πάγια περιουσιακά στοιχεία).

Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, η ΔΕΗ λογιστικοποιούσε τα ποσά των συμμετοχών που λάμβανε από πελάτες και παραγωγούς για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με τα δίκτυα κατά την είσηραξή τους και τα απεικόνιζε στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεσή τους λογιζόταν βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων που χρηματοδοτούνταν και περιλαμβανόταν στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις).

Η ΔΕΗ εφάρμοσε την ανωτέρω Διερμνεία νωρίτερα, για περιουσιακά στοιχεία και χρηματικά διαθέσιμα που λήφθηκαν από την 1 Ιανουαρίου 2009. Ως εκ τούτου, από την 1 Ιανουαρίου 2009, η ΔΕΗ αναγνωρίζει όλα τα ποσά και τα περιουσιακά στοιχεία που λαμβάνει από πελάτες και παραγωγούς στο πλαίσιο της σύνδεσής τους με τα δίκτυα σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσης.

Για τα ποσά που λήφθηκαν μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, η ΔΕΗ ακολουθεί τη λογιστική αρχή που ακολουθούσε μέχρι τότε.

Από τη νωρίτερη εφαρμογή της ανωτέρω Διερμνείας η ΔΕΗ αναγνώρισε στα αποτελέσματά της χρήσης 2009 πρόσθετα έσοδα ύψους Ευρώ 169 εκατ. Τα αποτελέσματα της χρήσης 2008 δεν επηρεάστηκαν καθ' όσον

η εφαρμογή της Διερμνείας απαιτείται να γίνεται προοδευτικά (από το 2009) και όχι αναδρομικά. Επίσης, δεδομένου ότι εφαρμογή της ανωτέρω Διερμνείας ήταν δυνατή από το τελευταίο τρίμηνο του 2009, καθ' όσον υιοθετήθηκε από την ΕΕ την 30 Νοεμβρίου 2009, δεν ήταν δυνατή η εφαρμογή της κατά τη σύνταξη των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης 2009.

Η νέα λογιστική αρχή που ακολουθείται πλέον παρουσιάζεται στη σημείωση 3.4 «Συμμετοχές Καταναλωτών και Παραγωγών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Εισφορές Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων από Καταναλωτές και Πελάτες».

- **Τροποποίηση στο ΔΛΠ 39 Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση και στη Διερμνεία 9 Επανεκτίμηση των ενσωματωμένων παραγωγών:** Η τροποποίηση της διερμνείας 9 απαιτεί από μια εταιρεία να εξετάζει κατά πόσο ένα ενσωματωμένο παράγωγο πρέπει να διαχωριστεί από το κύριο συμβόλαιο σε περίπτωση επανασταξινόμησης ενός υβριδικού περιουσιακού στοιχείου από την κατηγορία «σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων». Η εξέταση αυτή θα πρέπει να βασίζεται σε περιστάσεις οι οποίες υφίσταντο κατά τη μεταγενέστερη ημερομηνία μεταξύ της ημέρας που η εταιρεία έγινε αρχικά μέρος της συμφωνίας και της ημέρας οποιονδήποτε τροποποιήσεων του συμβολαίου οι οποίες επιφέρουν σημαντικές μεταβολές στις χρηματικές ροές του συμβολαίου. Το ΔΛΠ 39 αναφέρει τώρα ότι εάν ένα ενσωματωμένο παράγωγο δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα τότε το υβριδικό μέσο μπορεί να παραμείνει εξολοκλήρου στην κατηγορία της «εύλογης αξίας μέσω αποτελεσμάτων». Η διερμνεία αυτή δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- **Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1, «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς» και στο ΔΛΠ 27, «Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις»:** Η τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 επιτρέπει σε μια εταιρεία να υπολογίζει το «κόστος» επένδυσης σε θυγατρικές, από κοινού ελεγχόμενες οντότητες ή συγγενείς στις οικονομικές καταστάσεις έναρξης σύμφωνα με το ΔΛΠ 27 ή χρησιμοποιώντας το τεκμαρτό κόστος. Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 27 απαιτεί όλα τα μερίσματα από θυγατρικές, από κοινού ελεγχόμενες οντότητες ή συγγενείς να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις. Η τροποποίηση του ΔΛΠ 27 θα πρέπει να εφαρμοστεί μελλοντικά και όχι αναδρομικά. Οι νέες αυτές τροποποιήσεις δεν

επηρεάζουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις καθώς η ΔΕΗ δεν κάνει πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ και δεν έχουν καμιά επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- **Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2, «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»:** Η τροποποίηση διευκρινίζει δύο θέματα. Τον ορισμό της «προϋπόθεσης κατοχύρωσης», με την εισαγωγή του όρου «μη-προϋπόθεση κατοχύρωσης» για όρους που δεν αποτελούν όρους υπηρεσίας ή όρους απόδοσης. Επίσης διευκρινίζεται ότι όλες οι ακυρώσεις, είτε προέρχονται από την οντότητα είτε από τα συμβαλλόμενα μέρη, πρέπει να έχουν την ίδια λογιστική αντιμετώπιση. Η διερμηνεία αυτή δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- **Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις»:** Η τροποποίηση αυτή απαιτεί επιπλέον γνωστοποιήσεις σχετικά με την επιμέτρηση της εύλογης αξίας και τον κίνδυνο ρευστότητας. Σύμφωνα με αυτή την τροποποίηση απαιτείται η γνωστοποίηση των επιμετρήσεων ευλόγων αξιών βάσει των πηγών δεδομένων, χρησιμοποιώντας μια ιεραρχία τριών επιπέδων για όλα τα περιουσιακά στοιχεία τα οποία επιμετρώνται σε εύλογες αξίες. Επιπλέον, απαιτείται συμφωνία μεταξύ του αρχικού και τελικού υπολοίπου για την επιμέτρηση της εύλογης αξίας των στοιχείων του Επιπέδου ιεραρχίας 3, όπως επίσης και σημαντικές μεταφορές μεταξύ των επιπέδων επιμέτρησης της εύλογης αξίας. Με την τροποποίηση αυτή διευκρινίζονται επίσης οι απαιτήσεις για τις γνωστοποιήσεις του κινδύνου ρευστότητας αναφορικά με τις συναλλαγές παραγώγων καθώς και περιουσιακών στοιχείων που χρησιμοποιούνται για διαχείριση ρευστότητας. Οι επιπλέον γνωστοποιήσεις σχετικά με το κίνδυνο ρευστότητας αναφέρονται στη Σημείωση 38.
- **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 εφαρμογή του προτύπου αυτού δεν επέφερε μεταβολές στο βαθμό και την έκταση των γνωστοποιήσεων στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ, δεδομένου ότι οι απαιτήσεις γνωστοποιήσεων είναι ρυθμιζόμενες και καθορίζονται εξωγενώς

(απαιτήσεις για λογιστικό διαχωρισμό βάσει των Ν. 2773/1999 και Ν. 3426/2005) και είναι αυτή που ήδη χρησιμοποιούσε εσωτερικά η Διοίκηση για την αξιολόγηση των δραστηριοτήτων της.

- **Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»:** Το αναθεωρημένο πρότυπο απαιτεί όπως η κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων περιλαμβάνει μόνο συναλλαγές με μετόχους. Εισαγάγει μια καινούργια κατάσταση συνολικού εισοδήματος ("comprehensive income") που συνδυάζει όλα τα στοιχεία εσόδων και εξόδων που αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με τα «λοιπά συνολικά εισοδήματα» ("comprehensive income"). Η παρουσίαση μπορεί να γίνει σε μία ενιαία κατάσταση ή σε δύο συνδεδεμένες καταστάσεις. Επίσης απαιτεί να παρουσιάζονται από την αρχή της νωρίτερης συγκριτικής περιόδου, δηλ. σε μια τρίτη στήλη στην κατάσταση οικονομικής θέσης, τυχόν επαναδιατυπώσεις στις οικονομικές καταστάσεις ή αναδρομικές εφαρμογές νέων λογιστικών πολιτικών. Η ΔΕΗ έκανε τις απαραίτητες αλλαγές στην παρουσίαση των υφιστάμενων οικονομικών της καταστάσεων και επέλεξε να παρουσιάσει τα συνολικά εισοδήματα σε δύο ξεχωριστές καταστάσεις.
- **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):** Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 πραγματοποιήθηκε προκειμένου να εξαιρηθεί ο περιορισμός για ορισμένα χρηματοοικονομικά μέσα διαθέσιμα από τον κάτοχο («puttable» μέσα) και υποχρεώσεις που ανακύπτουν κατά τη ρευστοποίηση μιας οντότητας να κατατάσσονται ως Ίδια Κεφάλαια εάν πληρούνται συγκεκριμένα κριτήρια. Η τροποποίηση αυτή δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- **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 πληροί τις προϋποθέσεις στα έξοδα περιόδου. Όλα τα κόστη δανεισμού που μπορεί να κατανεμηθούν άμεσα στην απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου που πληροί τις προϋποθέσεις πρέπει να κεφαλαιοποιούνται. Ένα περιουσιακό στοιχείο που πληροί 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. Η ΔΕΗ ακολουθούσε την πολιτική εξοδοποίησης του συνόλου του κόστους δανεισμού. Σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του Προτύπου, η ΔΕΗ 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. Από την προοδευτική εφαρμογή της τροποποίησης αυτής εντός του 2009, κεφαλαιοποιήθηκε κόστος δανεισμού συνολικού ύψους Ευρώ 485. Η νέα λογιστική αρχή που ακολουθείται πλέον παρουσιάζεται στη σημείωση 3.4. «Κόστος Δανεισμού».

Τον Μάιο του 2008 το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων («ΣΔΛΠ») εξέδωσε μια σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Οι τροποποιήσεις αυτές εφαρμόζονται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την 1 η μετά την 1 Ιανουαρίου 2009:

- **ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπές Δραστηριότητες»:** Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι όλα τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού μίας θυγατρικής κατατάσσονται ως κατεχόμενα για πώληση, σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 5, ακόμη και στην περίπτωση που η εταιρεία, μετά από πώληση, διατηρήσει μη ελέγχουσα συμμετοχή στη θυγατρική.
- **ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις»:** Η τροποποίηση αυτή καταργεί την αναφορά στα «συνολικά έσοδα από τόκους» ως συστατικό στοιχείο των χρηματοοικονομικών εξόδων.
- **ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»:** Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει ότι τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που έχουν ταξινομηθεί ως κατεχόμενα για εμπορική εκμετάλλευση, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39, «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση», δεν κατατάσσονται αυτόματα ως βραχυπρόθεσμα στοιχεία στην κατάσταση οικονομικής θέσης.
- **ΔΛΠ 8 «Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές των λογιστικών εκτιμήσεων και λάθη»:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μόνο οι οδηγίες εφαρμογής, που θε-

ωρούνται αναπόσπαστο κομμάτι ενός ΔΠΧΑ, εφαρμόζονται υποχρεωτικά κατά την επιλογή λογιστικών πολιτικών.

- **ΔΛΠ 10 «Γεγονότα μετά την Ημερομηνία Αναφοράς»:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι τα μερίσματα που εγκρίθηκαν μετά την ημερομηνία αναφοράς δεν θεωρούνται υποχρεώσεις.
- **ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια»:** Τα ενσώματα πάγια που κατέχονται για ενοίκιαση και κατά τη συνήθη πορεία των δραστηριοτήτων προορίζονται για πώληση μετά τη λήξη της περιόδου ενοικίασης, μεταφέρονται στο λογαριασμό των αποθεμάτων κατά τη λήξη της περιόδου ενοικίασης οπότε και διακρατούνται προς πώληση. Οι εισπράξεις από τη μεταγενέστερη πώληση εμφανίζονται ως έσοδα. Ταυτόχρονα, τροποποιείται και το ΔΛΠ 7, «Καταστάσεις ταμειακών ροών», όπου απαιτείται οι ταμιακές εκροές προκειμένου για την κατασκευή ή απόκτηση σχετικών παγίων να κατατάσσονται στην κατηγορία των λειτουργικών δραστηριοτήτων.

Επίσης, στην κατηγορία των λειτουργικών δραστηριοτήτων εμφανίζονται και οι ταμιακές εισροές από ενοίκια και μεταγενέστερες πωλήσεις σχετικών παγίων.

- **ΔΛΠ 18 «Έσοδα»:** Η τροποποίηση αυτή αντικαθιστά τον όρο «άμεσα κόστη» με τον όρο «κόστος συναλλαγών» όπως ορίζεται στο ΔΛΠ 39.
- **ΔΛΠ 19 «Παροχές σε εργαζομένους»:** Αναθεωρεί τον ορισμό του «κόστους προϋπηρεσίας», της «απόδοσης περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος» και των «βραχυπρόθεσμων» και «άλλων μακροπρόθεσμων» παροχών σε εργαζομένους προκειμένου να επικεντρωθεί στη χρονική στιγμή όπου η υποχρέωση πρόκειται να διακανονιστεί.
- **ΔΛΠ 20 «Λογιστική των Κρατικών Επιχορηγήσεων και Γνωστοποίηση της Κρατικής Υποστήριξης»:** Δάνεια τα οποία επιχορηγούνται με μηδενικό ή πολύ χαμηλό επιτόκιο σε σχέση με την αγορά δεν θα εξαιρούνται από την απαίτηση εμφάνισης τεκμηριωμένου επιτοκίου. Συνεπώς τεκμαίρεται τόκος και σε επιχορηγούμενα δάνεια, και συνεπώς εναρμονίζονται οι απαιτήσεις με το ΔΛΠ 39. Η διαφορά μεταξύ του ποσού που εισπράττεται και του προεξοφλημένου ποσού λογίζεται ως κρατική επιχορήγηση. Η τροποποίηση έχει μελλοντική εφαρμογή – για κρατικά δάνεια που εισπράττονται την 1 η μετά την 1 Ιανουαρίου 2009.

- **ΔΛΠ 23 «Κόστος Δανεισμού»:** Η τροποποίηση αναθεωρεί τον ορισμό του 'κόστους δανεισμού' προκειμένου να ενώσει όλα τα συστατικά στοιχεία του «κόστους δανεισμού» σε ένα – το έξοδο τόκου υπολογίζεται σύμφωνα με τη μέθοδο πραγματικού επιτοκίου όπως περιγράφεται στο ΔΛΠ 39.
- **ΔΛΠ 27 «Ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές»:** Στην περίπτωση που η μητρική εταιρεία αποτελεί μια θυγατρική της σε εύλογη αξία σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις της, ο χειρισμός αυτός συνεχίζεται και στην περίπτωση που μεταγενέστερα η θυγατρική κατατάσσεται ως κατεχόμενη προς πώληση.
- **ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς»:** Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι: (α) Στην περίπτωση που μια συγγενής επιχείρηση αποτιμάται σε εύλογη αξία σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 μόνο οι απαιτήσεις του ΔΛΠ 28 αναφορικά με τη γνωστοποίηση της φύσης και την έκταση σημαντικών περιορισμών στην ικανότητα της συγγενούς επιχείρησης να μεταφέρει κεφάλαια στην εταιρεία σε μορφή ταμειακών διαθεσίμων ή αποπληρωμής δανείων έχουν εφαρμογή και (β) Για σκοπούς διεξαγωγής ελέγχου απομείωσης (συμπεριλαμβανομένης οποιασδήποτε αναστροφής ζημιάς απομείωσης), η επένδυση σε συγγενή επιχείρηση θεωρείται ένα μοναδικό περιουσιακό στοιχείο. Συνεπώς, σε περίπτωση απομείωσης δεν χρειάζεται χωριστή κατανομή της απομείωσης στην υπεραξία η οποία εμπεριέχεται στο υπόλοιπο της επένδυσης. Η ζημία απομείωσης αναστρέφεται στην περίπτωση που η ανακτήσιμη αξία της επένδυσης στη συγγενή επιχείρηση αυξάνεται.
- **ΔΛΠ 29 «Παρουσίαση οικονομικών στοιχείων σε υπερπληθωριστικές οικονομίες»:** Η τροποποίηση αυτή αναθεωρεί την περιοριστική κατάσταση των εξαιρέσεων αναφορικά με τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρούνται σε ιστορικό κόστος π.χ. τα ενσώματα πάγια.
- **ΔΛΠ 31 «Συμμετοχές σε κοινοπραξίες»:** Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι εάν μία κοινοπραξία αποτιμάται σε εύλογη αξία, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39, μόνο οι απαιτήσεις του ΔΛΠ 31 σχετικά με τη γνωστοποίηση των δεσμεύσεων του μέλους της κοινοπραξίας και της κοινοπραξίας, καθώς επίσης και σχετικά με την περίληψη των οικονομικών πληροφοριών για τα στοιχεία της κατάστασης οικονομικής θέσης και αποτελεσμάτων έχουν εφαρμογή.
- **ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά»:** Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει ότι τα κέρδη ανά μετοχή γνωστοποιούνται στις ενδιάμεσες χρηματοοικονομικές αναφορές στην περίπτωση που η εταιρεία εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 33.
- **ΔΛΠ 36 «Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων»:** Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι όταν χρησιμοποιείται η μέθοδος των προεξοφλημένων ταμειακών ροών προκειμένου για τον υπολογισμό της 'εύλογης αξίας μείον κόστους πώλησης', απαιτούνται οι ίδιες γνωστοποιήσεις όπως στην περίπτωση χρησιμοποίησης της μεθόδου των προεξοφλημένων ταμειακών ροών προκειμένου για τον υπολογισμό της «αξίας λόγω χρήσης».
- **ΔΛΠ 38 «Άυλα περιουσιακά στοιχεία»:**
  - Έξοδα δραστηριοτήτων διαφήμισης και προώθησης αναγνωρίζονται ως έξοδα όταν η εταιρεία αποκτά το δικαίωμα πρόσβασης στα αγαθά ή λαμβάνει τις υπηρεσίες.
  - Καταργεί την αναφορά σε σπάνιες περιπτώσεις πειστικών αποδείξεων που υποστηρίζουν τη μέθοδο απόσβεσης άυλων παγίων με περιορισμένη ωφέλιμη ζωή η οποία έχει ως αποτέλεσμα τον υπολογισμό λιγότερων σωρευμένων αποσβέσεων από αυτές που θα προέκυπταν με την εφαρμογή της σταθερής μεθόδου, επιτρέποντας έτσι τη χρήση της μεθόδου απόσβεσης με βάση μονάδων παραγωγής.
  - Μία προκαταβολή μπορεί να αναγνωριστεί μόνο στην περίπτωση που η πληρωμή έχει πραγματοποιηθεί πριν τη λήψη του δικαιώματος πρόσβασης στα αγαθά ή την παραλαβή των υπηρεσιών.
- **ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση»:**
  - Διευκρινίζει ότι αλλαγές σε περιστάσεις σχετικά με τα παράγωγα – συγκεκριμένα, τα παράγωγα που έχουν χαρακτηριστεί ή αποχαρακτηριστεί ως εργαλεία λογιστικής αντιστάθμισης μετά την αρχική αναγνώρισή τους – δεν θεωρούνται επαναταξινομήσεις. Συνεπώς, ένα παράγωγο μπορεί να μεταφερθεί από την κατηγορία, ή να συμπεριληφθεί στην κατηγορία της «εύλογης αξίας μέσω αποτελεσμάτων» μετά την αρχική αναγνώριση. Ομοίως, όταν τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

έχουν υποστεί επαναταξινόμηση ως αποτέλεσμα αλλαγής της λογιστικής πολιτικής μίας ασφαλιστικής εταιρείας σύμφωνα με την παράγραφο 45 του ΔΠΧΠ 4, «Ασφαλιστήρια Συμβόλαια», αυτό αποτελεί αλλαγή των περιστάσεων και όχι επαναταξινόμηση.

- Απαιτεί τη χρήση του αναθεωρημένου πραγματικού επιτοκίου (σε αντίθεση με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο) κατά επιμέτρηση ενός χρεωστικού τίτλου μετά την παύση λογιστικής αντιστάθμισης της εύλογης αξίας.

• **ΔΛΠ 40 «Επενδύσεις σε ακίνητα»:**

- Αναθεωρεί το πεδίο εφαρμογής του (καθώς και το πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 16) όσον αφορά τα ακίνητα που βρίσκονται υπό κατασκευή ή αξιοποιούνται για μελλοντική χρήση ως επενδυτικά ακίνητα να ταξινομούνται στην κατηγορία των επενδύσεων σε ακίνητα. Στην περίπτωση που εταιρεία δεν είναι σε θέση να προσδιορίσει την εύλογη αξία του υπό κατασκευή επενδυτικού ακινήτου, αλλά αναμένει να είναι σε θέση να προσδιορίσει την εύλογη αξία κατά την ολοκλήρωσή του, το υπό κατασκευή επενδυτικό ακίνητο θα επιμετρηθεί στο κόστος έως τη στιγμή που θα καταστεί εφικτό να προσδιοριστεί η εύλογη αξία ή θα ολοκληρωθεί η κατασκευή του.
- Διευκρινίζει ότι η λογιστική αξία ενός επενδυτικού ακινήτου το οποίο βρίσκεται υπό μίσθωση είναι ίση με την τελευταία αποτίμησή του προσαυξημένη κατά οποιοδήποτε αναγνωρισμένη υποχρέωση.

• **ΔΛΠ 41 «Γεωργία»**

- Αντικαθιστά τον όρο «κόστος σημείου πώλησης» με τον όρο «κόστος πώλησης».
- Καταργεί την αναφορά στη χρήση προεξοφλητικού επιτοκίου προ-φόρου προκειμένου για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας, επιτρέποντας έτσι τη χρήση είτε του προ-φόρου είτε του μετά-φόρου προεξοφλητικού επιτοκίου ανάλογα με τη μέθοδο αποτίμησης που εφαρμόζεται.
- Καταργεί την απαγόρευση να λαμβάνονται υπόψη οι ταμειακές ροές που απορρέουν από πρόσθετες μεταποιήσεις κατά την εκτίμηση της εύλογης αξίας.

Αντιθέτως, λαμβάνονται υπόψη οι ταμειακές ροές που αναμένονται να δημιουργηθούν από την «πιο σχετική αγορά».

### 3.3. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη γνωστοποίηση ενδεχόμενων απαιτήσεων και υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα έσοδα και έξοδα που παρουσιάζονται κατά τις υπό εξέταση χρήσεις. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές. Οι σημαντικότερες κρίσεις και εκτιμήσεις αναφορικά με γεγονότα των οποίων η εξέλιξη θα μπορούσε να μεταβάλει ουσιαστικά τα κενά των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

#### *Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση*

Η ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά τη συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους, υπολογίζονται δε βάσει οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών.

#### *Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων*

Η ΔΕΗ αποτιμά τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτιμώμενες εύλογες αξίες) όπως αυτές προσδιορίζονται από εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις εκτελούνται περιοδικά (κάθε 3-5 χρόνια). Ο προσδιορισμός των εύλογων αξιών των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων απαιτεί τη διενέργεια εκτιμήσεων, παραδοχών και κρίσεων αναφορικά με την κυριότητα, αξία εν χρήσει καθώς και την ύπαρξη τυχόν οικονομικής,

λειτουργικής και φυσικής απαξίωσης των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με την ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων.

#### **Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων**

Η ΔΕΗ σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μακροπρόθεσμων περιουσιακών της στοιχείων. Ο προσδιορισμός ύπαρξης ενδείξεων απομείωσης απαιτεί από τη Διοίκηση να προβεί σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις αναφορικά με εξωτερικούς και εσωτερικούς παράγοντες, τον βαθμό στον οποίο επηρεάζουν την ανακτησιμότητα των περιουσιακών της στοιχείων καθώς και κρίσεις αναφορικά με και τον προσδιορισμό των ανεξάρτητων μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών.

#### **Κόστος αποξήλωσης παγίων περιουσιακών στοιχείων**

Βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία», η αξία κτήσης ενός παγίου περιουσιακού στοιχείου περιλαμβάνει μεταξύ άλλων και την αρχική εκτίμηση για τις απαιτούμενες δαπάνες αποξήλωσης και απομάκρυνσης του περιουσιακού στοιχείου αυτού. Οι δαπάνες αυτές ποσοτικοποιούνται και αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις». Η Διοίκηση εκτιμά ότι το κόστος αποξήλωσης μπορεί, ειδικά στην περίπτωση των λιγνιτικών σταθμών και των σταθμών φυσικού αερίου, να χρηματοδοτηθεί από την εκποίηση των υλικών που θα προκύψουν από την αποξήλωση (κυρίως σίδηρος) και ως εκ τούτου δεν έχει σχηματιστεί καμία πρόβλεψη έναντι του μελλοντικού κόστους αποξήλωσης όλων των ανωτέρω κατηγοριών σταθμών.

#### **Προβλέψεις για κινδύνους**

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για κινδύνους που αφορούν σε αγωγές τρίτων κατά των εταιρειών του Ομίλου και για των οποίων η έκβαση ενδέχεται να οδηγήσει σε εκροή πόρων για το διακανονισμό τους. Η πρόβλεψη σχηματίζεται με βάση το αγωγή ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

#### **Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φόρων ενεργητικού**

Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος για την κλειόμενη χρήση καθώς και για προηγούμενες χρήσεις υπολογίζεται με βάση τα ποσά που εκτιμάται ότι θα καταβληθούν

στις φορολογικές αρχές, χρησιμοποιώντας τους θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση όπως προκύπτει από τη δήλωση φόρου εισοδήματος και τους εκτιμώμενους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους των ανέλεγκτων φορολογικά χρήσεων, στη βάση ευρημάτων προηγούμενων φορολογικών ελέγχων. Ως εκ τούτου, η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημίες δύνανται να συμψηφιστούν. Οι αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της διοίκησης αναφορικά με το ύψος και τον χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

#### **Πρόβλεψη για καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια**

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη από αυτά θα εισρεύσουν στον Όμιλο και εφόσον μπορούν να υπολογισθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από όλες τις κατηγορίες πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας λογιστικοποιούνται σε δεδουλευμένη βάση. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, τα έσοδα από μη τιμολογηθείσα ενέργεια καταχωρούνται ώστε να απεικονίζουν την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε από τους πελάτες, η οποία δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί, σύμφωνα με ειδικές παραδοχές όσον αφορά τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε, τις απώλειες του δικτύου και το μέσο όρο τιμών της ηλεκτρικής ενέργειας. Τα πραγματικά ποσά που τελικά τιμολογούνται μπορεί να διαφέρουν από αυτά που προβλέφθηκαν.

### **3.4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

#### **Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων**

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης όλων των εταιρειών του Ομίλου είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία

νία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανakλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημερομηνίας σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### **Ασώματες Ακινητοποιήσεις**

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα και αγορές εκπομπών CO<sub>2</sub>.

**Λογισμικά προγράμματα:** Τα λογισμικά προγράμματα αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις. Σε περίπτωση απόσυρσης ή πώλησης, η αξία κτήσεως και οι αποσβέσεις, διαγράφονται. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου πέντε ετών.

#### **Δικαιώματα Εκπομπών Διοξειδίου του Άνθρακα (CO<sub>2</sub>):**

Η ΔΕΗ προβαίνει στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση του ελλείμματος μεταξύ των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> που της έχουν κατανεμηθεί και των πραγματικών της εκπομπών. Η ΔΕΗ εφαρμόζει τη μέθοδο της καθαρής υποχρέωσης, σύμφωνα με την οποία αναγνωρίζεται υποχρέωση για κάλυψη εκπομπών CO<sub>2</sub> όταν οι πραγματικές εκπομπές CO<sub>2</sub> υπερβαίνουν τις κατανεμημένες και τα δικαιώματα CO<sub>2</sub> που έχουν αποκτηθεί και κατέχονται (λημβανομένης της επιτρεπόμενης μέγιστης αναλογίας μεταξύ EUAs και CERs). Η υποχρέωση επιμετράται σε εύλογες αξίες στο βαθμό που η Εταιρεία έχει την υποχρέωση κάλυψης του ελλείμματος μέσω αγορών (μετά το συμπληρωτικό και τυχόν δικαιωμάτων CO<sub>2</sub> που κατέχονται). Τα δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> που αποκτώνται και κατέχονται πλέον αυτών που απαιτούνται για την κάλυψη ελλειμμάτων αναγνωρίζονται ως ασώματες ακινητοποιήσεις στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομείωσης.

#### **Ενσώματες ακινητοποιήσεις**

Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσης τους το οποίο περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση ή κατασκευή τους. Μεταγενέστερα της αρχικής αναγνώρισης οι ενσώματες ακινητοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξί-

ες μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις (εκτός από τις εκτάσεις ορυχείων και λιμνών, οι οποίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον σωρευμένες αποσβέσεις και απομειώσεις). Εκτιμήσεις της εύλογης αξίας πραγματοποιούνται σε περιοδική βάση από ανεξάρτητους εκτιμητές (κάθε τρία με πέντε χρόνια) προκειμένου να διασφαλίζεται ότι, η εύλογη αξία δεν διαφέρει σημαντικά από το αναπόσβεστο υπόλοιπο. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμπληφίζονται με την προ αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμπληφίζουν προκύψασες υπεραξίες από προηγούμενες αναπροσαρμογές και κατά το εναπομείναν ποσό βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσεως. Κατά την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου ενσώματου παγίου περιουσιακού στοιχείου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται από το αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέο. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται εφόσον ικανοποιούνται τα κριτήρια αναγνώρισής τους ως περιουσιακά στοιχεία. Για όλα τα πάγια που αποσύρονται, η αξία κτήσεώς τους και οι σχετικές αποσβέσεις τους, διαγράφονται κατά την πώληση ή απόσυρσή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### **Κόστος Δανεισμού**

Από την 1η Ιανουαρίου 2009, τα κόστη δανεισμού που σχετίζονται άμεσα με την αγορά, κατασκευή ή την παραγωγή ενός περιουσιακού στοιχείου το οποίο χρειάζεται μία σημαντική περίοδο ώστε να καταστεί διαθέσιμο προς χρήση ή πώληση κεφαλαιοποιούνται ως μέρος του κόστους κτήσης των σχετικών περιουσιακών στοιχείων. Η νέα λογιστική αυτή αρχή εφαρμόζεται επί παγίων που αναγνωρίζονται από την 1 Ιανουαρίου 2009 εφεξής (νέες κατασκευές). Όλα τα υπόλοιπα κόστη δανεισμού αναγνωρίζονται ως έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται.

#### **Αποσβέσεις**

Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων. Η συνολική ωφέλιμη ζωή (σε έτη) που εφαρμόζεται για τον υπολογισμό των αποσβέσεων έχει ως εξής:

#### Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις

Υδροηλεκτρικοί σταθμοί	35 – 50
Κτίρια γενικής χρήσης	50
Βιομηχανοστάσια	35

#### Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός

Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	40
Ορυχεία	20-40
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	40
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	25

#### Μεταφορά

Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35

#### Διανομή

Υποσταθμοί	35
Δίκτυα χαμηλής και μέσης τάσης	35

#### Μεταφορικά μέσα

Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	5-20
------------------------------	------

#### Μεταλλευτική Δραστηριότητα

Η ΔΕΗ έχει στην κατοχή της και λειτουργεί λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης (κυρίως μέσω απαλλοτριώσεων) και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται (από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας των ορυχείων) στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μίας περιόδου είκοσι ετών. Τα έξοδα έρευνας, αναζήτησης καθώς και τα έξοδα μετά-λειτουργικής ανάπτυξης βαρύνουν το κόστος παραγωγής του λιγνίτη της χρήσης που αφορούν. Πρόβλεψη για αποκατάσταση περιβάλλοντος έχει σχηματισθεί προς κάλυψη των παρόντων υποχρεώσεων του Ομίλου για την αποκατάσταση της γης που έχει προσβληθεί, και υπολογίζεται βάσει της προσβληθείσας μέχρι σήμερα επιφάνειας και του μέσου κόστους αποκατάστασης ανά μετρική μονάδα. Η σχετική πρόβλεψη λογιστικοποιείται στην παρούσα αξία της σχετικής υποχρέωσης αποκατάστασης της γης σε ωφέλιμη χρήση και περιλαμβάνεται στα πάγια (ορυχεία) και στις προβλέψεις.

#### Επενδύσεις σε θυγατρικές Επιχειρήσεις

Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις, οι επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

#### Επενδύσεις σε Συγγενείς Επιχειρήσεις

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες του. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσεως πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις συγγενείς επιχειρήσεις απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των συγγενών επιχειρήσεων απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Οι λογιστικές αρχές των συγγενών επιχειρήσεων έχουν τροποποιηθεί, όποτε κρίθηκε απαραίτητο, για να είναι συνεπείς με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο. Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

#### Συμμετοχές σε κοινοπραξίες

Ο Όμιλος συμμετέχει σε κοινοπραξίες οι οποίες αποτελούν από κοινού ελεγχόμενες οντότητες με άλλες επιχειρήσεις με τις οποίες ο Όμιλος έχει συμβληθεί. Οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες ενοποιούνται με την μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσεως πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τις προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει διακριτά το μερίδιο του Ομίλου στα αποτελέσματα των κοινοπραξιών, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις κοινοπραξίες απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας και στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου. Τα μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημίες από συναλλαγές μεταξύ του Ομίλου και των κοινοπραξιών απαλείφονται κατά το ποσοστό συμμετο-

χής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπραγιών τροποποιούνται, όποτε κρίνεται απαραίτητο, για να είναι συνεπείς με αυτές που έχουν υιοθετηθεί από τον Όμιλο. Στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις οι συμμετοχές σε κοινοπραξίες αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

#### **Απομείωση Μη Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων**

Η ΔΕΗ σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών της στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ή για τα περιουσιακά στοιχεία όπου απαιτείται ετήσιος έλεγχος απομείωσης, η ΔΕΗ υπολογίζει το ανακτήσιμο ποσό του περιουσιακού στοιχείου. Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της εύλογης αξίας πώλησης του περιουσιακού στοιχείου ή της μονάδας δημιουργίας ταμειακών ροών (μετά την αφαίρεση των εξόδων διάθεσης) και της αξίας εν χρήσει. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται σε επίπεδο εξατομικευμένου περιουσιακού στοιχείου εκτός εάν το περιουσιακό στοιχείο αυτό δεν παράγει ταμειακές εισροές οι οποίες να είναι ανεξάρτητες από αυτές άλλων περιουσιακών στοιχείων ή ομάδας περιουσιακών στοιχείων. Όταν η λογιστική αξία ενός περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, τότε θεωρείται ότι η αξία του έχει απομειωθεί και προσαρμόζεται στο ύψος του ανακτήσιμου ποσού του. Η αξία εν χρήσει υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανακλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης. Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από

τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιορισθεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Μετά τον αντιλογισμό αυτό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμερισθεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

#### **Επενδύσεις και Λοιπά Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία**

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπιπτον και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39, ταξινομούνται κατά την αρχική αναγνώριση, ανάλογα με τη φύση και τα χαρακτηριστικά τους, ως χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, απαιτήσεις και δάνεια, επενδύσεις διακρατούμενες έως τη λήξη τους, και διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Τα εν λόγω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία, πλέον των άμεσων δαπανών απόκτησης / συναλλαγής στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων. Η ΔΕΗ κατηγοριοποιεί τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία μετά την αρχική αναγνώριση και, όπου επιτρέπεται / επιβάλλεται επανεξετάζει την κατηγοριοποίηση αυτή. Όλες οι συνήθεις πωλήσεις και αγορές χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής (την ημερομηνία κατά την οποία ο Όμιλος δεσμεύεται για την αγορά του χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού). Συνήθεις αγορές ή πωλήσεις αφορούν αγορές ή πωλήσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού οι οποίες απαιτούν τη φυσική παραλαβή των στοιχείων εντός της περιόδου, και διέπονται από νομοθεσία ή συμφωνία αγοράς.

#### **Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων**

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει εμπορεύσιμα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού. Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού κατηγοριοποιούνται ως εμπορεύσιμα εάν αποκτήθηκαν με σκοπό τη ρευστοποίηση

τους στο άμεσο μέλλον, εκτός εάν έχουν καθοριστεί ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης. Κέρδη ή ζημίες από την αποτίμηση αυτών των χρηματοοικονομικών στοιχείων καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### **Απαιτήσεις και δάνεια**

Αφορά σε χρηματοοικονομικά προϊόντα με προσδιοριζόμενες ροές τα οποία δεν είναι εισηγμένα σε ενεργή αγορά. Αυτά τα στοιχεία αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη ή ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

#### **Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη τους**

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται σαν διακρατούμενα έως τη λήξη, όταν η Εταιρεία έχει την πρόθεση και τη δυνατότητα να τα κρατήσει ως τη λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή μη προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες ως τη λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

#### **Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις**

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμία από τις ανωτέρω κατηγορίες. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας σε ιδιαίτερο κονδύλι στα ίδια κεφάλαια. Κατά την πώληση ή τη διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημίες μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσης. Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που εμπορεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν εμπορεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, αναφορά στην χρηματιστηρι-

ακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

#### **Απομείωση Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων**

Ο Όμιλος αξιολογεί σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού τα δεδομένα αναφορικά με το κατά πόσον η αξία ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου ή μίας ομάδας χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων έχει απομειωθεί.

#### **Περιουσιακά στοιχεία που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος**

Εφόσον υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης απαιτήσεων και δανείων που αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος, το ποσό της ζημίας απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ του υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών (μη συμπεριλαμβανομένων πιστωτικών ζημιών που δεν έχουν πραγματοποιηθεί). Οι ταμειακές ροές προεξοφλούνται χρησιμοποιώντας το αρχικό πραγματικό επιτόκιο του χρηματοοικονομικού στοιχείου (το πραγματικό επιτόκιο που υπολογίστηκε κατά την αρχική αναγνώριση του στοιχείου). Το υπόλοιπο του στοιχείου αυτού μπορεί να απομειωθεί είτε μέσω διαγραφής είτε μέσω αναγνώρισης πρόβλεψης. Η τρέχουσα αξία του χρηματοοικονομικού στοιχείου μειώνεται μέσω χρησιμοποίησης πρόβλεψης και η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης. Ο Όμιλος αρχικά εξετάζει εάν υφίστανται αντικειμενικές ενδείξεις απομείωσης σε επίπεδο εξατομικευμένων στοιχείων τα οποία θεωρούνται σημαντικά, ενώ τα στοιχεία τα οποία δεν θεωρούνται σημαντικά ομαδοποιούνται και εξετάζονται στο σύνολό τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από τη σημαντικότητα του, το στοιχείο αυτό συμπεριλαμβάνεται στην αξιολόγηση απομείωσης ομάδων περιουσιακών στοιχείων με παρόμοιους πιστωτικούς κινδύνους. Εξατομικευμένα χρηματοοικονομικά στοιχεία τα οποία εξετάζονται για απομείωση και για τα οποία ζημίες απομείωσης συνεχίζουν να αναγνωρίζονται, δεν συμπεριλαμβάνονται σε ομαδοποιημένη εξέταση στοιχείων. Εάν σε μεταγενέστερη περίοδο, το ποσό της απομείωσης μειωθεί και η μείωση αυτή μπορεί να συσχετισθεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα



της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης, το ποσό της ζημίας που αναγνωρίστηκε στο παρελθόν αντιλογίζεται. Μεταγενέστεροι αντιλογισμοί ζημιών απομείωσης αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης κατά το βαθμό όπου το υπόλοιπο του στοιχείου δεν υπερβαίνει το αναπόσβεστο κόστος του κατά την ημερομηνία του αντιλογισμού.

#### **Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις**

Εάν υφίσταται απομείωση σε διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις, το ποσό της απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της αξίας κτήσης (καθαρή από τυχόν αποπληρωμές κεφαλαίου και αποσβέσεις) και της τρέχουσας εύλογης αξίας, μείον τυχόν ζημίες απομείωσης που αναγνωρίστηκαν στο παρελθόν στα αποτελέσματα χρήσης. Το ποσό της απομείωσης μεταφέρεται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα χρήσης. Αντιλογισμοί απομειώσεων δεν αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Αντιλογισμοί απομειώσεων δανείων αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης εφόσον η αύξηση στην εύλογη αξία των στοιχείων αυτών μπορεί αντικειμενικά να συσχετιστεί με κάποιο γεγονός το οποίο έλαβε χώρα μεταγενέστερα της αναγνώρισης της ζημίας απομείωσης.

#### **Αποθέματα**

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν αναλώσιμα υλικά, ανταλλακτικά, αποθέματα λιγνίτη και αποθέματα υγρών καυσίμων.

#### **Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά**

Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στη χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η δε τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά τη χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών.

#### **Λιγνίτης (ιδιοπαραγωγής και τρίτων)**

Στον ισολογισμό απεικονίζεται το κόστος των αποθεμάτων λιγνίτη που έχουν εξορυχθεί / αγορασθεί και δεν έχουν αναλωθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής / κόστος αγοράς και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους με το κόστος να προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας την μέθο-

δο του μέσου σταθμικού κόστους παραγωγής / αγοράς. Το κόστος παραγωγής / αγοράς αποτελείται κυρίως από έξοδα που πραγματοποιούνται προκειμένου τα αποθέματα λιγνίτη να τεθούν σε θέση και κατάσταση ανάληψης. Η ανάληψη του λιγνίτη εμφανίζεται διακριτά στα λειτουργικά έξοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### **Υγρά καύσιμα**

Τα υγρά καύσιμα αποτιμώνται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Το κόστος αγοράς αντανakλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τελών και κάθε άλλου είδους δαπάνης προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες του Ομίλου και προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την ανάληψή τους και εμφανίζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### **Χρηματικά Διαθέσιμα**

Οι προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών θεωρούνται ως χρηματικά διαθέσιμα.

#### **Μετοχικό Κεφάλαιο**

Το μετοχικό κεφάλαιο αντανakλά την αξία των μετοχών της Μητρικής Εταιρείας που έχουν εκδοθεί και είναι σε κυκλοφορία. Πρόσοδοι πλέον της ονομαστικής αξίας ανά μετοχή καταχωρούνται στη «Διαφορά υπέρ το Άρτιο», στα ίδια κεφάλαια. Τα έξοδα τα οποία σχετίζονται άμεσα με την έκδοση νέων μετοχών αναγνωρίζονται απευθείας στην καθαρή θέση αφαιρετικά των προσόδων.

#### **Από-αναγνώριση Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων**

##### **Χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού**

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού (ή κατά περίπτωση το μέρος ενός χρηματοοικονομικού στοιχείου ενεργητικού ή το μέρος μίας ομάδας χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού) από-αναγνωρίζονται όταν (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υπο-

χρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή σύμβασης μεταβίβασης και (3) η ΔΕΗ έχει μεταβιβάσει το δικαίωμα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού ενώ παράλληλα είτε (α) έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή (β) δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη, αλλά έχει μεταβιβάσει τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου. Όπου η ΔΕΗ έχει μεταβιβάσει τα δικαιώματα εισροής ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά παράλληλα δεν έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ή τον έλεγχο του συγκεκριμένου στοιχείου, τότε το στοιχείο του ενεργητικού αναγνωρίζεται στο βαθμό της συνεχιζόμενης συμμετοχής της ΔΕΗ στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στη χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί η ΔΕΗ να κληθεί να καταβάλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό τη μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένων και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής της ΔΕΗ είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται η ΔΕΗ να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της ΔΕΗ περιορίζεται στη χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

#### **Χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού**

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού από αναγνωρίζονται όταν η υποχρέωση διακόπτεται, ακυρώνεται ή εκπνέει. Στην περίπτωση όπου μία υφιστάμενη υποχρέωση αντικαθίσταται από μία άλλη από τον ίδιο δανειστή αλλά με ουσιαστικά διαφορετικούς όρους, ή στην περίπτωση όπου υπάρχουν ουσιαστικές αλλαγές στους όρους μίας υφιστάμενης υποχρέωσης, τότε από αναγνωρίζεται η αρχική υποχρέωση και αναγνωρίζεται μία νέα υποχρέωση και η διαφορά που προκύπτει στα υπόλοιπα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης.

#### **Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Απαιτήσεων και Υποχρεώσεων**

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται και το καθαρό ποσό απεικονίζεται στον ισολογισμό μόνο όταν η ΔΕΗ έχει νομικά το δικαίωμα

αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση μεταξύ τους ή να απαιτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να διακανονίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

#### **Έντοκα Δάνεια και Πιστώσεις**

Τα δάνεια και οι πιστώσεις αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος, το οποίο αντανakλά την εύλογη αξία του ληφθέντος ποσού μειωμένη κατά τα έξοδα σύναψης των σχετικών δανειακών συμβάσεων. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος βάσει της μεθόδου των πραγματικών επιτοκίων. Για τον υπολογισμό του αναπόσβεστου κόστους λαμβάνονται υπόψη κάθε είδους έξοδα έκδοσης δανείων και πιστώσεων.

#### **Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις**

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανakλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

#### **Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση**

Η ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία των παροχών που αναγνωρίζονται εντός της χρήσης μειωμένες κατά το ποσό των

παροχών που προσφέρθηκαν στους συνταξιούχους. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα μη αναγνωρισμένα κέρδη ή ζημίες τα οποία υπερβαίνουν το 10% της προβαλλόμενης υποχρέωσης παροχής στην αρχή κάθε περιόδου αναγνωρίζονται με βάση τον υπολειπόμενο χρόνο υπηρεσίας των ενεργών υπαλλήλων και περιλαμβάνονται ως συστατικό του καθαρού κόστους των παροχών.

#### **Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων**

Η ΔΕΗ λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Οι επιχορηγήσεις λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεση λογίζεται βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων και περιλαμβάνεται στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### **Συμμετοχές Καταναλωτών και Παραγωγών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Εισφορές Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων από Καταναλωτές και Πελάτες**

Οι παραγωγοί και οι καταναλωτές που συνδέονται με το δίκτυο μεταφοράς και διανομής απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, γραμμές, υποσταθμοί κ.λπ.) ή άηλου τύπου υποδομών μέσω της καταβολής θεσμικά καθορισμένων ποσών ή την εισφορά παγίων περιουσιακών στοιχείων (πολύ περιορισμένες περιπτώσεις). Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, δεδομένης της έλλειψης καθορισμένου λογιστικού χειρισμού από τα ΔΠΧΑ, η ΔΕΗ λογιστικοποιούσε τα ποσά των συμμετοχών που λάμβανε από πελάτες και παραγωγούς για την κατασκευή των παγίων που απαιτούνταν για τη σύνδεσή τους με τα δίκτυα κατά την είσπραξή τους και τα απεικόνιζε στον ισολογισμό ως έσοδα επομένων χρήσεων. Η απόσβεσή τους λογιζόταν βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής των αντίστοιχων παγίων που χρηματοδοτούνταν και περιλαμβάνονταν στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις). Από την 1 Ιανουαρίου 2009, η ΔΕΗ, κάνοντας νωρίτερη εφαρμογή της Διεργμηνείας 18 «μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» αναγνωρίζει όλα τα ποσά και τα περιουσιακά στοιχεία που λαμβάνει από πελάτες και παραγωγούς

στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσης. Για τα ποσά που λήφθηκαν μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, η ΔΕΗ ακολουθεί τη λογιστική αρχή που ακολουθούσε μέχρι τότε.

#### **Παράγωγα Χρηματοοικονομικά Προϊόντα και Μέσα Αντιστάθμισης Κινδύνων**

Η ΔΕΗ χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για την κάλυψη των κινδύνων που απορρέουν από τις διακυμάνσεις των επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών. Τα παράγωγα αυτά προϊόντα αποτιμώνται στις εύλογες αξίες τους κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Η εύλογη αξία των προϊόντων αυτών καθορίζεται με βάση την εύλογη αξία αντίστοιχων προϊόντων και επιβεβαιώνεται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία η Εταιρεία έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις. Μεταβολές στην εύλογη αξία των προϊόντων που έχουν ιδιότητες για αντισταθμιστική λογιστική και τα οποία είναι αποτελεσματικά, αναγνωρίζονται και καταχωρούνται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια εάν πρόκειται για αντιστάθμιση ταμειακών ροών (cash flow hedges), ενώ, το μη αποτελεσματικό τμήμα αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα του Ομίλου. Εάν πρόκειται για αποτελεσματική αντιστάθμιση εύλογης αξίας (fair value hedges) οι προκύπτουσες ζημίες ή κέρδη από την επανεκτίμηση του για αντιστάθμιση παράγωγου στην εύλογη αξία, αναγνωρίζονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως και το κέρδος ή η ζημία του υπό αντιστάθμιση αντικειμένου, το οποίο υπόκειται στον προς αντιστάθμιση κίνδυνο, αναμορφώνει την τρέχουσα αξία του υπό αντιστάθμιση αντικειμένου και επίσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα. Σύμφωνα με τη λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών, όταν οι προβλεπόμενες αντισταθμιζόμενες συναλλαγές οδηγούν στην αναγνώριση μιας μη χρηματοοικονομικής απαίτησης ή μιας μη χρηματοοικονομικής υποχρέωσης, τότε κατά το χρόνο της αναγνώρισης του οφέλους ή της ζημίας, τα κέρδη και οι ζημίες που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στα ίδια κεφάλαια ενσωματώνονται στην αρχική αποτίμηση του κόστους των απαιτήσεων ή των υποχρεώσεων αυτών. Για όλες τις άλλες περιπτώσεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών, τα κέρδη ή οι ζημίες που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσεως της χρήσης κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμιζόμενες συναλλαγές επηρεάζουν την κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Για παράγωγα προϊόντα που δεν ικανοποιούν τις ιδιότητες αντισταθμιστικής λογιστικής, τα κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από τις μεταβολές στην εύλογη αξία μεταφέρονται απευθείας στα αποτελέσματα του ίδιου έτους. Ορισμένα παράγωγα ενώ

χαρακτηρίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης, βάσει των πολιτικών του Ομίλου, δεν έχουν τα χαρακτηριστικά για αντισταθμιστική λογιστική σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 και ως εκ τούτου κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απ' ευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως.

### **Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)**

#### **Τρέχων φόρος εισοδήματος**

Η δαπάνη για τρέχοντα φόρο εισοδήματος περιλαμβάνει τον φόρο εισοδήματος που προκύπτει βάσει των κερδών της Εταιρείας και των λοιπών εταιρειών του Ομίλου όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές δηλώσεις καθώς και προβλέψεις για πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

#### **Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος**

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών απαιτήσεων και των αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές

απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ τη χρήση που η απαίτηση θα ανακτηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα καταχωρείται απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα και όχι στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### **Πρόγραμμα Καθορισμένων Εισφορών**

Η ΔΕΗ αναγνωρίζει στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στον ασφαλιστικό φορέα ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ (πρώην ΟΑΠ - ΔΕΗ) (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

#### **Αναγνώριση Εσόδων**

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας λογίζονται στη χρήση που αφορούν. Κατά την ημερομηνία ισολογισμού λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια καταναλωθείσα από πελάτες αλλά μη τιμολογηθείσα. Επιστροφές από μειωμένες καταναλώσεις ηλεκτρικού ρεύματος που ορίζονται από συγκεκριμένες πολιτικές επιστροφών της Εταιρείας, λογιστικοποιούνται όταν δύναται να εκτιμηθούν αξιόπιστα (βάσει ιστορικών στοιχείων εφόσον υπάρχουν ή απολογιστικών δεδομένων). Έσοδα από την παροχή υπηρεσιών αναγνωρίζονται με βάση το στάδιο ολοκλήρωσης των υπηρεσιών που παρέχονται και το βαθμό όπου η αντίστοιχη απαίτηση θα εισπραχθεί. Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση τη λογιστική αρχή του δεδουλευμένου, ενώ τα έσοδα από μερίσματα αναγνωρίζονται όταν τα μερίσματα αυτά έχουν εγκριθεί από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας που τα διανέμει.

#### **Φυσικό Αέριο**

Οι αγορές φυσικού αερίου εξοδοποιούνται άμεσα κατά την παραλαβή και παρουσιάζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### **Ηλεκτρική Ενέργεια**

Οι αγορές ηλεκτρικής ενέργειας εξοδοποιούνται άμεσα κατά την παραλαβή και παρουσιάζονται διακριτά στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

#### **Μισθώσεις**

Ο καθορισμός του κατά πόσο μία συναλλαγή εμπεριέχει μίσθωση ή όχι βασίζεται στην ουσία της συναλλαγής κατά την ημερομηνία σύναψης της σχετικής σύμβασης, δηλαδή κατά πόσο η εκπλήρωση της συναλλαγής εξαρτάται από τη χρησιμοποίηση ενός ή περισσότερων περιουσιακών στοιχείων ή κατά πόσο η συναλλαγή εκχωρεί δικαιώματα χρήσης του περιουσιακού στοιχείου.

#### **Ο Όμιλος ως μισθωτής**

Περιπτώσεις μισθώσεων περιουσιακών στοιχείων από τρίτους όπου ο Όμιλος δεν αναλαμβάνει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έξοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

#### **Ο Όμιλος ως εκμισθωτής**

Περιπτώσεις εκμισθώσεων περιουσιακών στοιχείων σε τρίτους όπου ο Όμιλος δεν μεταβιβάζει όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας ενός περιουσιακού στοιχείου αντιμετωπίζονται ως λειτουργικές και τα μισθώματα αναγνωρίζονται ως έσοδο στην κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

#### **Κέρδη / (ζημίες) ανά Μετοχή**

Τα κέρδη / (ζημίες) ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη / (ζημίες) με το μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών που είχαν εκδοθεί κατά τη διάρκεια της κάθε χρήσεως. Δεν υπήρχαν λόγοι που να επέβαλλαν τον υπολογισμό των απομειωμένων κερδών / (ζημιών) ανά μετοχή.

#### **Μεταγενέστερα Γεγονότα**

Μεταγενέστερα γεγονότα που παρέχουν πρόσθετες πληροφορίες για την κατά την ημερομηνία του ισολογισμού περιουσιακή κατάσταση και θέση του Ομίλου και πληρούν τα κριτήρια αναγνώρισής τους, αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Στην αντίθετη περίπτωση γνωστοποιούνται στις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων.

#### **Πληροφορίες κατά Κλάδο Δραστηριότητας**

Με βάση τον Ν. 2773/1999 και Ν. 3426/2005 η Εταιρεία υποχρεούται να καταρτίζει και να ενσωματώνει στις ετήσιες οικονομικές της καταστάσεις λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα. Οι διαχωρισμένες καταστάσεις αυτές περιλαμβάνουν τις δραστηριότητες της ΔΕΗ στους Τομείς της Παραγωγής, Μεταφοράς, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες, Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ως εκ τούτου, οι γνωστοποιήσεις πληροφοριών κατά κλάδο δραστηριότητας καθώς και οι αρχές επιμερισμού στους κλάδους που προβλέπονται από το ΔΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί Τομείς» παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι.

### **3.5. ΜΕΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΑΛΛΑΓΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ**

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:

- **Διερμηνεία 17 «Διανομές μη χρηματικών περιουσιακών στοιχείων σε ιδιοκτήτες»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Η διερμηνεία διευκρινίζει τον λογιστικό χειρισμό σε περίπτωση διανομής μη χρηματικών περιουσιακών στοιχείων σε ιδιοκτήτες. Συγκεκριμένα διευκρινίζεται το πότε θα πρέπει να αναγνωρίζεται υποχρέωση, ο τρόπος επιμέτρησης της υποχρέωσης και των σχετιζόμενων περιουσιακών στοιχείων καθώς και το πότε θα πρέπει να από-αναγνωρίζεται η υποχρέωση και το περιουσιακό στοιχείο. Η διερμηνεία έχει μελλοντική εφαρμογή. Η ΔΕΗ δεν αναμένει επίδραση της διερμηνείας αυτής στις οικονομικές καταστάσεις εφόσον δεν έχει προβεί σε παρόμοιες διανομές σε ιδιοκτήτες στο παρελθόν.

- **Διερμηνεία 19 «Διακανονισμός υποχρεώσεων με στοιχεία της καθαρής θέσης»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η διερμηνεία αυτή διευκρινίζει το λογιστικό χειρισμό που ακολουθείται σε περιπτώσεις επαναδιαπραγμάτευσης των όρων μιας υποχρέωσης μεταξύ εταιρείας και πιστωτή όπου ο πιστωτής αποδέχεται μετοχές της εταιρείας ή άλλα στοιχεία καθαρής θέσης της εταιρείας προκειμένου για τον μερικό ή ολικό διακανονισμό της υποχρέωσης. Με την διερμηνεία αυτή αποσαφηνίζεται το γεγονός ότι αυτά τα στοιχεία της καθαρής θέσης αποτελούν το τίμημα που πληρώνεται βάσει του ΔΛΠ 39, παράγραφος 41 και συνεπώς η χρηματοοικονομική υποχρέωση αποαναγνωρίζεται και τα στοιχεία της καθαρής θέσης που εκδίδονται αντιμετωπίζονται ως το πληρωτέο τίμημα προκειμένου για την εξάλειψη της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ δεν αναμένει ότι αυτή η διερμηνεία θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **Διερμηνεία 14 «Περιπτώσεις προπληρωμών όταν υπάρχουν υποχρεώσεις ελάχιστων εισφορών (τροποποίηση)»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Σκοπός αυτής της τροποποίησης είναι να επιτρέψει στις εταιρίες να αναγνωρίσουν ορισμένες εθελοντικές προκαταβολές για ελάχιστες κεφαλαιακές υποχρεώσεις ως περιουσιακά στοιχεία. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή της. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **Αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων και Τροποποιημένο ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις»:** Εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν το ποσό της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, τα αποτελέσματα της περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η συνένωση επιχειρήσεων και τα μελλοντικά αποτελέσματα. Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν την εξοδικοποίηση των δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση και την αναγνώριση μελλοντικών μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος στα αποτελέσματα (αντί για προσαρμογή της υπεραξίας).

Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί όπως συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Συνεπώς δεν επηρεάζουν την υπεραξία ούτε δημιουργούν αποτέλεσμα (κέρδος ή ζημία). Επιπλέον το τροποποιημένο πρότυπο αλληλάζει τον τρόπο που λογίζονται οι ζημιές θυγατρικών καθώς και το λογιστικό χειρισμό σε περίπτωση απώλειας ελέγχου θυγατρικής. Όλες οι αλλαγές των ανωτέρω προτύπων θα εφαρμοστούν από την ημερομηνία εφαρμογής τους και θα επηρεάσουν μελλοντικές αποκτήσεις και συναλλαγές με μετόχους μειοψηφίας από την ημερομηνία αυτή και μετά.

- **ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση - Αντικείμενα κατάλληλα προς αντιστάθμιση»:** εφαρμόζονται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Η τροποποίηση αφορά τον χαρακτηρισμό ενός μονομερούς κινδύνου ως αντισταθμισμένο και τον χαρακτηρισμό του πληθωρισμού ως αντισταθμισμένο κίνδυνο, ή έστω μερικώς αντισταθμισμένο, σε συγκεκριμένες περιπτώσεις. Διευκρινίζει ότι μία εταιρεία επιτρέπεται να χαρακτηρίσει μέρος των αλλαγών στην εύλογη αξία ή τη διακύμανση των χρηματοροών ενός χρηματοοικονομικού μέσου ως αντισταθμισμένο αντικείμενο. Η ΔΕΗ δεν αναμένει ότι η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις εφόσον δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους αντισταθμίσεις.

**ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα - Φάση 1, χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ταξινόμηση και επιμέτρηση»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η Φάση 1 του νέου αυτού προτύπου εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.

**Τροποποίηση 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 τροποποίηση αυτή διευκρινίζει τον λογιστικό χειρισμό των συναλλαγών που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών μεταξύ εταιρειών του ίδιου ομίλου και πως αυτές αντιμετω-

πίζονται στις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών εταιρειών. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις εφόσον δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους συναλλαγές.

- **Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 «Ταξινόμηση των εκδόσεων δικαιωμάτων»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Φεβρουαρίου 2010. Η τροποποίηση αυτή αναφέρεται στην έκδοση δικαιωμάτων προαίρεσης έναντι ενός καθορισμένου ποσού σε ξένο νόμισμα, τα οποία δικαιώματα αντιμετωπιζόνταν από το υφιστάμενο πρότυπο ως παράγωγα. Βάσει της τροποποίησης αυτής, σε περίπτωση που τα δικαιώματα αυτά εκδίδονται αναλογικά στους μετόχους μιας εταιρείας, οι οποίοι κατέχουν ίδιες κατηγορίας συμμετοχικούς τίτλους της εταιρείας, για ένα καθορισμένο ποσό σε ξένο νόμισμα, θα πρέπει να ταξινομούνται ως στοιχεία της καθαρής θέσης ανεξάρτητα από το νόμισμα στο οποίο έχει οριστεί η τιμή εξάσκησης του δικαιώματος. Η ΔΕΗ δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις εφόσον δεν έχει συνάψει τέτοιου είδους συναλλαγές.
- **Αναθεώρηση του ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011. Η αναθεώρηση αυτή αναφέρεται στην εκτίμηση που απαιτείται προκειμένου να προσδιοριστεί εάν το δημόσιο και εταιρείες οι οποίες είναι γνωστό ότι ελέγχονται από το δημόσιο μπορούν να θεωρηθούν ως ένας και μοναδικός πελάτης. Προκειμένου γι' αυτόν τον προσδιορισμό, η εταιρεία θα πρέπει να αναλογιστεί το βαθμό στον οποίο υπάρχει οικονομική αλληλεπίδραση μεταξύ αυτών των εταιρειών. Η τροποποίηση έχει αναδρομική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή της. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ μελετά την πιθανή επίδραση αυτής της αναθεώρησης στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 «Ελάχιστες Εξαιρέσεις για Συγκριτικά Στοιχεία επί των Γνωστοποιήσεων του ΔΠΧΑ 7 κατά την Πρώτη Εφαρμογή των ΔΠΧΑ»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή η οποία δεν θα έχει επίδραση στις οι-

νομικές καταστάσεις διότι η ΔΕΗ δεν κάνει πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ.

- **Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 «Πρόσθετες εξαιρέσεις κατά την πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΑ»:** Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα έχει επίδραση στις οικονομικές της καταστάσεις.

Τον Απρίλιο του 2009 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια δεύτερη σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Οι ημερομηνίες εφαρμογής είναι διαφορετικές για κάθε τροποποίηση, η νωρίτερη 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.

- **ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»:** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Διευκρινίζεται ότι η εισφορά μιας επιχείρησης κατά το σχηματισμό μιας κοινοπραξίας καθώς και συνενώσεις οντοτήτων υπό κοινό έλεγχο δεν εντάσσονται στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 2, παρόλο εξαιρούνται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (τροποποιημένο). Σε περίπτωση που μια εταιρεία έχει υιοθετήσει νωρίτερα το ΔΠΧΑ 3 (τροποποιημένο), η τροποποίηση του ΔΠΧΑ 2 πρέπει να υιοθετηθεί επίσης νωρίτερα.
- **ΔΠΧΑ 5 «Μη-Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπήσεις Δραστηριότητας»:** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010. Διευκρινίζεται ότι οι γνωστοποιήσεις που απαιτούνται αναφορικά με τα μη-κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία και τις ομάδες περιουσιακών στοιχείων που έχουν ταξινομηθεί ως κατεχόμενα προς πώληση ή διακοπήσεις δραστηριότητες είναι μόνο εκείνες που ορίζονται από το ΔΠΧΑ 5. Οι απαιτήσεις για γνωστοποιήσεις που ορίζονται από άλλα πρότυπα, εφαρμόζονται μόνο εάν υπάρχει ειδική απαίτηση για ανάλογα μη-κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία ή διακοπήσεις δραστηριότητες.
- **ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί Τομείς»:** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010. Διευκρινίζεται ότι τα κατά λειτουργικό τομέα περιουσιακά στοιχεία και υπο-

χρεώσεις είναι υποχρεωτικό να δημοσιεύονται μόνο στην περίπτωση που τα περιουσιακά αυτά στοιχεία και υποχρεώσεις συμπεριλαμβάνονται σε επιμετρήσεις οι οποίες χρησιμοποιούνται από τον Επικεφαλής Λήψης Επιχειρηματικών Αποφάσεων.

- **ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»:** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010. Οι όροι μιας υποχρέωσης η οποία μπορεί να καταλήξει, οποιαδήποτε στιγμή, σε διευθέτηση μέσω της έκδοσης στοιχείων της καθαρής θέσης κατά την προαίρεση του αντισυμβαλλομένου, δεν επηρεάζουν την ταξινόμησή του.
- **ΔΛΠ 7 «Κατάσταση Ταμειακών Ροών»:** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010. Ρητά αναφέρεται ότι μόνο οι δαπάνες που καταλήγουν σε αναγνώριση ενός περιουσιακού στοιχείου μπορούν να ταξινομηθούν ως ταμιακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες. Η τροποποίηση αυτή θα επηρεάσει την παρουσίαση, στην κατάσταση ταμειακών ροών, του ενδεχόμενου τιμήματος σε μια συνένωση επιχειρήσεων η οποία ολοκληρώθηκε εντός του 2009 με ταμιακή διευθέτηση.
- **ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις»:** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η τροποποίηση καταργεί τις ειδικές οδηγίες εφαρμογής αναφορικά με την ταξινόμηση της γης ως μίσθωση έτσι ώστε να παραμείνουν μόνο οι γενικές οδηγίες εφαρμογής.
- **ΔΛΠ 18 «Έσοδα»:** Το ΣΔΛΠ πρόσθεσε οδηγίες (οι οποίες συνοδεύουν το πρότυπο) προκειμένου να καθορίσει εάν μια εταιρεία ενεργεί ως κατ' ουσία συμβαλλόμενος ή ως αντιπρόσωπος. Τα χαρακτηριστικά που λαμβάνονται υπόψη είναι εάν η εταιρεία: (1) έχει πρωταρχική ευθύνη για την παροχή αγαθών ή υπηρεσιών, (2) επωμίζεται τον κίνδυνο των αποθεμάτων, (3) έχει ευχέρεια καθορισμού των τιμών και (4) επωμίζεται τον πιστωτικό κίνδυνο.
- **ΔΛΠ 36 «Απομείωση αξίας περιουσιακών στοιχείων»:** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010. Με την τροποποίηση διευκρινίζεται ότι η μεγαλύτερη μονάδα που επιτρέπεται να κατανεμηθεί η υπεραξία, η οποία αποκτήθηκε σε μια συνένωση επιχειρήσεων, είναι ο λειτουργικός τομέας όπως ορίζεται στο ΔΠΧΑ 8 πριν εφαρμοστούν οι κανόνες συγκέντρωσης για σκοπούς δημοσίευσης.
- **ΔΛΠ 38 «Άυλα περιουσιακά στοιχεία»:** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Διευκρινίζεται ότι οι μέθοδοι αποτίμησης που παρουσιάζονται προκειμένου για τον καθορισμό της εύλογης αξίας ενός άυλου περιουσιακού στοιχείου το οποίο αποκτάται σε μια συνένωση επιχειρήσεων και το οποίο δεν διαπραγματεύεται σε ενεργό αγορά είναι μόνο παραδείγματα και δεν είναι περιοριστικές αναφορικά με τη μέθοδο που μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Σε περίπτωση που μια εταιρεία έχει υιοθετήσει νωρίτερα το ΔΠΧΑ 3 (τροποποιημένο), η τροποποίηση του ΔΛΠ 38 πρέπει να υιοθετηθεί επίσης νωρίτερα.



- **ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση»:** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010. Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι:
  - Το δικαίωμα προπληρωμής θεωρείται στενά συνδεδεμένο με το κύριο συμβόλαιο όταν η τιμή εξάσκησης ενός δικαιώματος προπληρωμής αποζημιώνει τον δανειζόμενο μέχρι, κατά προσέγγιση, την παρούσα αξία του χαμένου τόκου για το υπόλοιπο διάστημα του κύριου συμβολαίου.
  - Η εξαίρεση σχετικά με συμβόλαια μεταξύ ενός αγοραστή και ενός πωλητή σε μια συνένωση επιχειρήσεων για την αγορά ή πώληση του αποκτώμενου σε μελλοντική ημερομηνία, εφαρμόζεται μόνο σε δεσμευτικά συμβόλαια μελλοντικής εκπλήρωσης, και όχι σε συμβόλαια παραγωγών όπου περαιτέρω ενέργειες από οποιαδήποτε πλευρά πρέπει να ληφθούν (Εφαρμόζεται για όλα τα συμβόλαια που δεν έχουν λήξει για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010).
  - Κέρδη και ζημίες σε αντισταθμίσεις ταμειακών ροών μιας μελλοντικής συναλλαγής η οποία τελικώς καταλήγει στην αναγνώριση ενός χρηματοοικονομικού μέσου ή σε αντιστάθμιση ταμειακών ροών ήδη αναγνωρισμένων χρηματοοικονομικών μέσων πρέπει να επαναταξινομούνται στην περίοδο όπου οι αντισταθμισμένες μελλοντικές ταμειακές ροές επηρεάζουν το κέρδος ή τη ζημία (Εφαρμόζεται για όλα τα συμβόλαια που δεν έχουν λήξει για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010).
- **Διερμηνεία 9 «Επανεκτίμηση των ενσώματων παραγώγων»:** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Το ΣΔΛΠ τροποποίησε το πεδίο εφαρμογής της διερμηνείας 9 προκειμένου να διευκρινίσει ότι δεν εφαρμόζεται σε πιθανές επανεκτιμήσεις, κατά την ημερομηνία εξαγοράς, των ενσωματωμένων παραγώγων σε συμβόλαια που αποκτώνται κατά τη συνένωση επιχειρήσεων μεταξύ εταιρειών ή επιχειρήσεων υπό κοινό έλεγχο ή σχηματισμό μιας κοινοπραξίας. Σε περίπτωση που μια εταιρεία έχει υιοθετήσει νωρίτερα το ΔΠΧΑ 3 (τροποποιημένο), η τροποποίηση του ΔΛΠ 38 πρέπει να υιοθετηθεί επίσης νωρίτερα.
- **Διερμηνεία 16 «Αντισταθμίσεις καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό»:** εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Η τροποποίηση αναφέρει ότι σε μια αντιστάθμιση καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό, τα μέσα αντιστάθμισης μπορούν να διατηρηθούν από οποιαδήποτε εταιρεία ή εταιρείες εντός του ομίλου, συμπεριλαμβανομένης και της εκμετάλλευσης στο εξωτερικό, δεδομένου ότι ικανοποιούνται οι απαιτήσεις το ΔΛΠ 39 σχετικά με τον χαρακτηρισμό, την τεκμηρίωση και την αποτελεσματικότητα που συνδέονται με την αντιστάθμιση σε καθαρή επένδυση.

## 4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας</b>				
- Υψηλή τάση	384.409	449.138	384.409	449.138
- Μέση τάση	1.059.259	1.042.480	1.059.259	1.042.480
- Χαμηλή τάση	4.050.517	3.945.993	4.050.517	3.945.993
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	13.261	-	-	-
	<b>5.507.446</b>	<b>5.437.611</b>	<b>5.494.185</b>	<b>5.437.611</b>
<b>ΔΕΣΜΗΕ (Σημ. 18)</b>				
- Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	268.965	291.180	268.965	291.180
- Διοικητικές αμοιβές	14.123	13.201	14.123	13.201
	<b>283.088</b>	<b>304.381</b>	<b>283.088</b>	<b>304.381</b>
- Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	168.938	-	168.938	-
Λοιπά	70.909	59.875	70.909	59.662
	<b>522.935</b>	<b>364.256</b>	<b>522.935</b>	<b>364.043</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>6.030.381</b>	<b>5.801.867</b>	<b>6.017.120</b>	<b>5.801.654</b>

## 5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Αμοιβές προσωπικού	1.320.613	1.251.451	1.314.019	1.248.220
Εργοδοτικές εισφορές	378.788	364.787	378.735	363.810
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	3.645	(6.523)	3.645	(6.523)
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες				
- σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(210.982)	(190.247)	(210.982)	(190.247)
- σε κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(367.607)	(343.310)	(367.607)	(343.310)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.124.457</b>	<b>1.076.158</b>	<b>1.117.810</b>	<b>1.071.950</b>

## 6. ΑΓΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Διευθέτηση απόκλισης	257.610	618.430	257.610	618.430
Αγορές ενέργειας από το εξωτερικό	160.863	258.650	160.863	258.650
Λοιπές αγορές ενέργειας από το εσωτερικό	55.714	32.397	65.556	47.459
Καθαρή χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	21.596	18.944	21.596	18.944
Καθαρή πρόσθετη χρέωση για ΑΠΕ	18.510	27.716	18.510	27.716
Δικαιώματα επί αγορών	11.773	23.478	11.773	23.478
Λοιπές αγορές	19.226	24.101	19.226	24.104
<b>Σύνολο</b>	<b>545.292</b>	<b>1.003.716</b>	<b>555.134</b>	<b>1.018.781</b>

## 7. ΤΕΛΗ ΠΡΟΣΒΑΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	267.216	287.840	267.216	287.840
Ανάκτηση διοικητικών δαπανών ΔΕΣΜΗΕ	19.151	20.662	19.151	20.662
Διευθέτηση απωλειών	4.451	1.357	4.451	1.357
Λοιπές χρεώσεις	278	1.098	278	1.098
<b>Σύνολο</b>	<b>291.096</b>	<b>310.957</b>	<b>291.096</b>	<b>310.957</b>

## 8. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Αποσβέσεις				
- Παγίων στοιχείων (Σημ. 13)	610.954	575.896	605.363	570.483
- Λογισμικό (Σημ. 14)	3.470	5.972	3.422	5.932
- Μεταφορά στα έσοδα επικ/σεων και συμ/χών καταναλωτών (Σημ. 32)	(73.061)	(67.549)	(72.561)	(67.135)
Αποσβέσεις που συμπεριλήφθηκαν στο κόστος εξόρυξης λιγνίτη	91.652	(83.854)	91.652	(83.854)
<b>Σύνολο</b>	<b>449.711</b>	<b>430.465</b>	<b>444.572</b>	<b>425.426</b>

## 9. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Τόκοι δανείων	154.876	202.481	154.876	202.432
Τραπεζικά έξοδα	835	1.063	835	1.063
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	3.078	2.032	3.078	2.032
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	4.504	4.067	4.504	4.067
Μεταβολή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ. 29)	-	5.226	-	5.226
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης ορυχείων (Σημ. 31)	1.227	1.345	1.227	1.345
Λοιπά	1.426	1.605	1.282	1.590
<b>Σύνολο</b>	<b>165.946</b>	<b>217.819</b>	<b>165.802</b>	<b>217.755</b>

## 10. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Μεταβολή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ. 29)	161	-	161	-
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	12.674	16.900	12.674	16.900
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημ. 23)	5.550	3.435	5.485	1.451
Μερίσματα από θυγατρικές (Σημ. 15)	-	-	1.000	76.992
Μερίσματα από επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση (Σημ. 22)	118	2.863	118	2.863
Λοιπά	2.601	7.926	2.600	7.925
<b>Σύνολο</b>	<b>21.104</b>	<b>31.124</b>	<b>22.038</b>	<b>106.131</b>

## 11. ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ) / ΕΞΟΔΑ, ΚΑΘΑΡΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ</b>				
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	33.273	34.328	33.023	34.106
Φόροι και τέλη	26.469	20.834	25.689	20.057
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	5.551	2.956	5.551	2.956
Ζημία διαγραφής έργων υπό κατασκευή	14.664	6.400	14.664	6.400
Λοιπά	16.523	15.092	15.209	14.019
<b>Σύνολο</b>	<b>96.480</b>	<b>79.610</b>	<b>94.136</b>	<b>77.538</b>
<b>ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ</b>				
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές / εργολάβους	(5.323)	(7.356)	(5.323)	(7.356)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(361)	(2.892)	(361)	(2.892)
Έσοδα από ενοίκια	(1.220)	(1.341)	(1.220)	(1.341)
Λοιπά	(18.940)	(15.433)	(18.940)	(15.433)
<b>Σύνολο</b>	<b>(25.844)</b>	<b>(27.022)</b>	<b>(25.844)</b>	<b>(27.022)</b>
<b>Γενικό Σύνολο</b>	<b>70.636</b>	<b>52.588</b>	<b>68.292</b>	<b>50.516</b>

## 12. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Τρέχων φόρος εισοδήματος	115.877	538	114.064	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	142.201	(90.551)	142.737	(93.747)
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	41.702	-	41.452	-
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>299.780</b>	<b>(90.013)</b>	<b>298.253</b>	<b>(93.747)</b>

Όλες οι εταιρείες του Ομίλου έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα και υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 25%. Ο φορολογικός συντελεστής το 2014 θα μειωθεί σε 20%, μειούμενος κατά 1% κατ' έτος αρχής γενομένης το 2010.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

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 από Φορολογία Εισοδήματος. Από ΦΠΑ, παρακρατούμενους φόρους και κάθε άλλη φορολογική υποχρέωση, η Εταιρεία επιβαρύνθηκε με το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. περίπου το οποίο καταβλήθηκε δια συμψηφισμού με οφειλές του Ελληνικού Δημοσίου. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού, οι φορολογικές

αρχές εξέδωσαν προσωρινό φύλλο ελέγχου για τη Φορολογία Εισοδήματος μέχρι οριστικής επίλυσης από φορολογικής πλευράς του τιμολογίου πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό. Για όλες τις άλλες φορολογίες εκδόθηκαν οριστικά φύλλα ελέγχου.

Τον Νοέμβριο του 2009 ξεκίνησε, από τις φορολογικές αρχές ο έλεγχος της χρήσης 2008 της Μητρικής Εταιρείας, ο οποίος ολοκληρώθηκε το Μάρτιο 2010. Από τον έλεγχο αυτό προέκυψαν λογιστικές διαφορές περίπου 21 εκατ. που προέρχονται από τη φορολογία εισοδήματος. Από το ΦΠΑ και τους λοιπούς φόρους προέκυψε επιβάρυνση περίπου 1 εκατ. και θα συμψηφισθεί με οφειλές του Ελληνικού Δημοσίου. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού εκδόθηκε προσωρινό φύλλο ελέγχου για τη Φορολογία Εισοδήματος δεδομένου ότι δεν έχει επιλυθεί οριστικά από φορολογικής πλευράς το τιμολόγιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό. Για όλες τις άλλες φορολογίες εκδόθηκαν οριστικά φύλλα ελέγχου. Έναντι των ποσών αυτών διενεργήθηκαν οι σχετικές προβλέψεις.

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

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

ΜΕΡΟΣ Β΄ - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Για τις ανέλεγκτες φορολογικά περιόδους ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη στη βάση των ευρημάτων των προηγούμενων φορολογικών ελέγχων.

Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία μεταξύ του φόρου και του προϊόντος του λογιστικού κέρδους πολλαπλασιαζόμενου με τον ονομαστικό συντελεστή:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Κέρδη προ φόρων	993.099	(395.892)	988.989	(326.708)
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	25%	25%	25%	25%
<b>Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή</b>	<b>248.275</b>	<b>(98.973)</b>	<b>247.247</b>	<b>(81.677)</b>
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	41.702	-	41.452	-
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	2.748	8.339	2.499	5.742
Αφορολόγητα Έσοδα	(367)	(11.744)	(367)	(30.992)
Θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις	-	-	-	-
Πρόσθετοι φόροι	7.422		7.422	
Ζημίες προηγούμενων χρήσεων για τις οποίες αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενος φόρος	-	(815)	-	(815)
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών	-	2.930	-	3.745
Φορολογικές ζημίες για τις οποίες δεν αναγνωρίστηκε αναβαλλόμενος φόρος	-	10.250	-	10.250
<b>Φόρος εισοδήματος</b>	<b>299.780</b>	<b>(90.013)</b>	<b>298.253</b>	<b>(93.747)</b>
	<b>30.2%</b>	<b>22,7%</b>	<b>30.2%</b>	<b>28.7%</b>

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	<b>(151.571)</b>	<b>(323.270)</b>	<b>(155.648)</b>	<b>(329.716)</b>
Χρέωση στα αποτελέσματα	(142.201)	90.551	(142.737)	93.747
Χρέωση απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	(195.039)	81.148	(192.364)	80.321
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>(488.811)</b>	<b>(151.571)</b>	<b>(490.749)</b>	<b>(155.648)</b>

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού στους συνημμένους ισολογισμούς έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος</b>				
- Ενεργητικού	159.234	290.352	158.810	289.993
- Παθητικού	(648.045)	(441.923)	(649.560)	(445.641)
<b>Σύνολο</b>	<b>(488.811)</b>	<b>(151.571)</b>	<b>(490.749)</b>	<b>(155.648)</b>

Οι αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού και παθητικού έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού</b>				
- Υλικά και ανταλλακτικά	11.990	10.370	11.990	10.370
- Εμπορικές απαιτήσεις	(24.417)	8.984	(24.417)	8.984
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	23.172	20.681	23.172	20.681
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	50.013	46.903	50.013	46.903
- Επιχορηγήσεις / συμμετοχές καταν/τών	62.258	69.940	62.014	69.724
- Πρόβλεψη για εκπομπές αερίων	7.331	18.483	7.331	18.483
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	28.871	28.808	28.871	28.808
- Φορολογικές ζημιές	-	86.040	-	86.040
- Λοιπά	15	143	(164)	-
<b>Μεικτός αναβ. φόρος ενεργητικού</b>	<b>159.234</b>	<b>290.352</b>	<b>158.810</b>	<b>289.993</b>
<b>Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού</b>				
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(2.300)	(276)	(2.300)	(276)
- Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(645.597)	(441.486)	(641.065)	(439.160)
- Παράγωγα	21	62	21	62
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(169)	(223)	(172)	(223)
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	-	(6.044)	(6.044)
<b>Μεικτός αναβ. φόρος παθητικού</b>	<b>(648.045)</b>	<b>(441.923)</b>	<b>(649.560)</b>	<b>(445.641)</b>
<b>Καθαρός αναβ. φόρος παθητικού</b>	<b>(488.811)</b>	<b>(151.571)</b>	<b>(490.749)</b>	<b>(155.648)</b>



ΜΕΡΟΣ Β΄ - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
- Υλικά και ανταλλακτικά	1.619	(757)	1.619	(757)
- Εμπορικές απαιτήσεις	(33.401)	(2.332)	(33.401)	(2.332)
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδ/να έξοδα	2.492	(3.079)	2.492	(3.079)
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	3.111	(13.356)	3.111	(13.356)
- Επιχορηγήσεις	(7.682)	5.373	(7.711)	5.366
- Πάγια	63	(2.854)	63	(2.854)
- Παράγωγα	(41)	1.306	(41)	1.306
- Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	(2.023)	508	(2.023)	508
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	5.622	-	7.700
- Αποσβέσεις παγίων	(9.073)	(6.001)	(9.543)	(6.399)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	53	1.609	53	1.609
- Πρόβλεψη εκπομπών αερίων	(11.152)	18.483	(11.152)	18.483
- Φορολογικές ζημιές	(86.040)	86.040	(86.040)	86.040
- Λοιπά	(128)	(11)	(164)	1.512
<b>Χρέωση στα αποτελέσματα</b>	<b>(142.201)</b>	<b>90.551</b>	<b>(142.737)</b>	<b>93.747</b>

### 13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

ΟΜΙΛΟΣ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
<b>Αναπόσβεστη αξία Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>672.140</b>	<b>300.517</b>	<b>11.822</b>
- Προσθήκες	285	42.224	-
- Αποσβέσεις	-	(11.758)	(452)
- Αποσύρσεις	(102)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	2.493	8.694	-
- Μεταφορές	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις / διαγραφές	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>674.816</b>	<b>339.677</b>	<b>11.370</b>
- Προσθήκες	-	35.040	-
- Αποσβέσεις	-	(16.398)	(452)
- Αποσύρσεις	(12)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	5.993	4.578	-
- Μεταφορές	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις / διαγραφές	-	1	-
- Υπεραξία από εκτίμηση	343.503	-	-
- Υποαξία από εκτίμηση	(1.913)	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>1.022.387</b>	<b>362.898</b>	<b>10.918</b>
<b>1 Ιανουαρίου 2008</b>			
Αξία κτήσης	672.140	500.409	22.603
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(199.892)	(10.781)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>672.140</b>	<b>300.517</b>	<b>11.822</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2008</b>			
Αξία κτήσης	674.816	551.327	22.603
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(211.650)	(11.233)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>674.816</b>	<b>339.677</b>	<b>11.370</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>			
Αξία κτήσης	1.022.387	590.946	22.603
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(228.048)	(11.685)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>1.022.387</b>	<b>362.898</b>	<b>10.918</b>

ΜΕΡΟΣ Β΄ - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Κτίρια - Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
1.691.924	7.453.088	53.188	139.069	1.111.129	11.432.877
49	250	-	88	977.692	1.020.588
(81.891)	(454.335)	(7.473)	(19.987)	-	(575.896)
(4)	(14.275)	(13)	(902)	(811)	(16.107)
95.644	797.921	13.235	16.527	(935.540)	(1.026)
(1.184)	459	14	(14)	725	-
-	833	-	(2)	(6.875)	(6.044)
<b>1.704.538</b>	<b>7.783.941</b>	<b>58.951</b>	<b>134.779</b>	<b>1.146.320</b>	<b>11.854.392</b>
-	937	-	-	1.069.339	1.105.316
(84.661)	(482.777)	(7.721)	(18.945)	-	(610.954)
(2.316)	(13.249)	(2)	(1.497)	(19.423)	(36.499)
63.756	886.275	11.426	11.091	(987.190)	(4.071)
(1.758)	(2.504)	3	(220)	4.479	-
(1)	(1.816)	(1)	-	31	(1.786)
53.216	561.966	7.091	8.827	-	974.603
(28.436)	(107.708)	(21)	(585)	-	(138.663)
<b>1.704.338</b>	<b>8.625.065</b>	<b>69.726</b>	<b>133.450</b>	<b>1.213.556</b>	<b>13.142.337</b>
1.942.534	8.894.203	73.936	215.150	1.111.129	13.432.104
(250.610)	(1.441.115)	(20.748)	(76.081)	-	(1.999.227)
<b>1.691.924</b>	<b>7.453.088</b>	<b>53.188</b>	<b>139.069</b>	<b>1.111.129</b>	<b>11.432.877</b>
2.037.007	9.675.097	86.502	228.551	1.146.320	14.422.223
(332.469)	(1.891.156)	(27.551)	(93.772)	-	(2.567.831)
<b>1.704.538</b>	<b>7.783.941</b>	<b>58.951</b>	<b>134.779</b>	<b>1.146.320</b>	<b>11.854.392</b>
1.750.949	8.665.793	69.726	189.222	1.213.556	13.525.182
(46.611)	(40.728)	-	(55.772)	-	(382.845)
<b>1.704.338</b>	<b>8.625.065</b>	<b>69.726</b>	<b>133.450</b>	<b>1.213.556</b>	<b>13.142.337</b>

### 13. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
<b>Αναπόσβεστη αξία Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>670.389</b>	<b>300.517</b>	<b>11.820</b>
- Προσθήκες	-	42.224	-
- Αποσβέσεις	-	(11.758)	(452)
- Αποσύρσεις	(102)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	2.467	8.694	-
- Μεταφορές	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>672.754</b>	<b>339.677</b>	<b>11.368</b>
- Προσθήκες	-	35.040	-
- Αποσβέσεις	-	(16.398)	(452)
- Αποσύρσεις	(12)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	5.993	4.578	-
- Μεταφορές	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	1	-
- Υπεραξία από εκτίμηση	342.159	-	-
- Υποαξία από εκτίμηση	(1.876)	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>1.019.018</b>	<b>362.898</b>	<b>10.916</b>
<b>1 Ιανουαρίου 2008</b>			
Αξία κτήσης	670.389	500.409	22.594
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(199.892)	(10.774)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>670.389</b>	<b>300.517</b>	<b>11.820</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2008</b>			
Αξία κτήσης	672.754	551.327	22.594
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(211.650)	(11.226)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>672.754</b>	<b>339.677</b>	<b>11.368</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>			
Αξία κτήσης	1.019.018	590.946	22.594
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(228.048)	(11.678)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>1.019.018</b>	<b>362.898</b>	<b>10.916</b>

ΜΕΡΟΣ Β΄ - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Κτίρια - Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
1.682.509	7.419.588	53.183	138.700	1.097.813	11.374.519
-	-	-	-	966.150	1.008.374
(80.931)	(450.063)	(7.471)	(19.808)	-	(570.483)
(4)	(14.275)	(13)	(902)	(811)	(16.107)
95.018	795.500	13.235	16.527	(932.467)	(1.026)
(190)	(535)	14	(14)	725	0
-	833	-	(26)	(6.875)	(6.068)
<b>1.696.402</b>	<b>7.751.048</b>	<b>58.948</b>	<b>134.477</b>	<b>1.124.535</b>	<b>11.789.209</b>
-	-	-	-	1.053.385	1.088.425
(83.645)	(478.216)	(7.723)	(18.929)	-	(605.363)
(2.140)	(12.660)	-	(1.497)	(19.423)	(35.732)
58.919	876.983	11.426	11.091	(973.061)	(4.071)
(1.033)	(2.504)	3	(220)	3.754	-
-	(1.816)	(1)	-	111	(1,705)
47.908	556.008	7.087	8.651	-	961.813
(28.304)	(107.403)	(21)	(585)	-	(138.189)
<b>1.688.107</b>	<b>8.581.440</b>	<b>69.719</b>	<b>132.988</b>	<b>1.189.301</b>	<b>13.054.387</b>
1.917.135	8.847.584	73.902	214.349	1.097.813	13.344.175
(234.626)	(1.427.996)	(20.719)	(75.649)	-	(1.969.656)
<b>1.682.509</b>	<b>7.419.588</b>	<b>53.183</b>	<b>138.700</b>	<b>1.097.813</b>	<b>11.374.519</b>
2.011.931	9.624.813	86.467	227.638	1.124.535	14.322.059
(315.529)	(1.873.765)	(27.519)	(93.161)	-	(2.532.850)
<b>1.696.402</b>	<b>7.751.048</b>	<b>58.948</b>	<b>134.477</b>	<b>1.124.535</b>	<b>11.789.209</b>
1.734.715	8.622.168	69.719	188.761	1.189.301	13.437.222
(46.608)	(40.728)	-	(55.773)	-	(382.835)
<b>1.688.107</b>	<b>8.581.440</b>	<b>69.719</b>	<b>132.988</b>	<b>1.189.301</b>	<b>13.054.387</b>

**Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων:** Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, για να εγγράψει όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών. Όταν η διαδικασία αυτή ολοκληρωθεί η ΔΕΗ θα έχει ισχυρούς τίτλους ιδιοκτησίας έναντι παντός τρίτου με την πλήρη εφαρμογή και λειτουργία του Εθνικού Κτηματολογίου.

**Ασφαλιστική Κάλυψη:** Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ είναι διεσπαρμένα σε όλη την επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΔΕΗ, έως σήμερα, δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα. Επί του παρόντος η Εταιρεία εξετάζει το ενδεχόμενο να προχωρήσει σε διαγωνιστική διαδικασία για την ενδεχόμενη επιλογή ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων.

**Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων:** Δεν υφίστανται βάρη επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου.

**Αναπροσαρμογή Ενσώματων Παγίων Περιουσιακών Στοιχείων:** Την 31 Δεκεμβρίου 2009, ο Όμιλος, προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την ημερομηνία αυτή. Η αναπροσαρμογή η οποία πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών, δεν περιλάμβανε τις εκτάσεις λιμνών, τις εκτάσεις εξόρυξης λιγνίτη και τα έργα υπό κατασκευή. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009. Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2004.

Η μέθοδος και οι σημαντικές παραδοχές που εφαρμόστηκαν από την ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών ήταν οι ακόλουθες:

(α) Το σύνολο της εκτιμηθείσας ακίνητης περιουσίας θεωρήθηκε ότι ανήκει κατά πλήρη κυριότητα στον Όμιλο, ενώ, ακίνητα για τα οποία, ο Όμιλος γνωστοποίησε στην ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών ή κατά τις αυτοψίες των εκτιμητών διαπιστώθηκε ότι υπάρχουν δεσμεύσεις, δεν αποτέλεσαν αντικείμενο αποτίμησης.

(β) Οι εκτιμητές υπέθεσαν ότι για το σύνολο της ακίνητης περιουσίας του, ο Όμιλος διαθέτει τους τίτλους ιδιοκτησίας, άδειες για κτιριακές εγκαταστάσεις και άλλες παρόμοιες εγκρίσεις, όπως απαιτείται από την ελληνική νομοθεσία.

(γ) Η πλειονότητα των ακινήτων που εκτιμήθηκαν θεωρήθηκε ότι ιδιοχρησιμοποιείται από τον Όμιλο, τόσο από τους Τομείς των Ορυχείων, Παραγωγής, Διανομής και Μεταφοράς, όσο και για την κάλυψη των διοικητικών του υπηρεσιών και ότι, αναμένεται η ίδια χρήση καθ' όλη τη διάρκεια της υπολοιπούμενης ωφέλιμης ζωής τους.

(δ) Για τον προσδιορισμό της Εύλογης Αξίας των γηπέδων, κτιρίων και λοιπού εξοπλισμού εφαρμόστηκε η Προσέγγιση της Αγοράς από επαγγελματίες εκτιμητές (τεκμηρίωση με βάση τις συνθήκες της αγοράς). Σε κτίρια ειδικών χρήσεων, μηχανήματα και τεχνικά έργα, ο προσδιορισμός της εύλογης αξίας έγινε με βάση την Προσέγγιση του Κόστους, και ειδικότερα με τη μέθοδο του αναπόσβεστου κόστους αντικατάστασης, στο πλαίσιο της οποίας έγιναν οι προσαρμογές που χρειάζεται ώστε να αντανakλούν τη φυσική, λειτουργική και οικονομική απαξίωσή τους.

(ε) Η οικονομική απαξίωση καθορίστηκε από τον εκτιμητή εφαρμόζοντας τη μέθοδο της προσέγγισης της προσόδου, με τη βοήθεια της ανάλυσης της προεξόφλησης ταμειακών ροών. Η οικονομική απαξίωση κατανεμήθηκε αντίστοιχα στα ενσώματα πάγια στοιχεία που αποτιμήθηκαν με βάση την προσέγγιση του Κόστους, όπως προβλέπεται από τα Διεθνή Πρότυπα Αποτιμήσεων.

(στ) Τυχόν πρόσθετες επιβαρύνσεις για εκπομπές αερίων οι οποίες ενδέχεται να προκύψουν μετά την περίοδο 2008-2012 θεωρήθηκε ότι θα μετακυλισθούν πλήρως και θα ανακτηθούν μέσω των ρυθμιζόμενων τιμολογίων.

Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος ανέρχεται σε Ευρώ 770 εκατ. περίπου το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων (Ευρώ 962 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους). Επίσης ποσό Ευρώ 138 εκατ., το οποίο δε καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών, βάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009.

## 14. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Εταιρεία					
	2009			2008		
	Λογισμικό	Δικαιώματα εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα εκπομπών	Σύνολο
<b>Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου</b>	<b>5.801</b>	-	<b>5.801</b>	<b>10.723</b>	<b>10.397</b>	<b>21.120</b>
Προσθήκες	4.048	176.388	180.436	1.026	13.662	14.688
Αποσβέσεις	(3.422)	-	(3.422)	(5.932)	-	(5.932)
Απομείωση	-	(8.146)	(8.146)	-	-	-
Αποσύρσεις	(2)	-	(2)	(16)	-	(16)
Κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών	-	(95.975)	(95.975)	-	(24.059)	(24.059)
<b>31 Δεκεμβρίου</b>	<b>6.425</b>	<b>72.267</b>	<b>78.692</b>	<b>5.801</b>	-	<b>5.801</b>

	Όμιλος					
	2009			2008		
	Λογισμικό	Δικαιώματα εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα εκπομπών	Σύνολο
<b>Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου</b>	<b>5.870</b>	-	<b>5.870</b>	<b>10.776</b>	<b>10.397</b>	<b>21.173</b>
Προσθήκες	4.148	176.388	180.536	1.082	13.662	14.744
Αποσβέσεις	(3.470)	-	(3.470)	(5.972)	-	(5.972)
Απομείωση	-	(8.146)	(8.146)	-	-	-
Αποσύρσεις	(2)	-	(2)	(16)	-	(16)
Κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών	-	(95.975)	(95.975)	-	(24.059)	(24.059)
<b>31 Δεκεμβρίου</b>	<b>6.546</b>	<b>72.267</b>	<b>78.813</b>	<b>5.870</b>	-	<b>5.870</b>

Εντός του 2009, η Μητρική Εταιρεία πραγματοποίησε γενικά έξοδα από συμμετοχή της σε Carbon Funds για την αγορά δικαιωμάτων εκπομπών αερίων Ευρώ 1.039 (2008: Ευρώ 1.704) τα οποία περιλαμβάνονται στις αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων στην κατάσταση

αποτελεσμάτων. Επίσης, αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης πρόβλεψη για κάλυψη ελλείμματος αγορών δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ύψους Ευρώ 63.388.

Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

	<u>Όμιλος</u>	<u>Εταιρεία</u>
<b>31 Δεκεμβρίου 2007</b>		
Αξία κτήσης	30.650	30.565
Σωρευμένες αποσβέσεις	(19.874)	(19.842)
<b>Καθαρή αξία</b>	<u><u>10.776</u></u>	<u><u>10.723</u></u>
<b>31 Δεκεμβρίου 2008</b>		
Αξία κτήσης	51.926	51.784
Σωρευμένες αποσβέσεις	(46.056)	(45.983)
<b>Καθαρή αξία</b>	<u><u>5.870</u></u>	<u><u>5.801</u></u>
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>		
Αξία κτήσης	56.072	55.830
Σωρευμένες αποσβέσεις	(49.526)	(49.405)
<b>Καθαρή αξία</b>	<u><u>6.546</u></u>	<u><u>6.425</u></u>

## 15. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

	<u>Όμιλος</u>		<u>Εταιρεία</u>	
	2009	2008	2009	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	-	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<u><u>-</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>75.761</u></u>	<u><u>75.761</u></u>



ΜΕΡΟΣ Β΄ - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της. Οι θυγατρικές εταιρείες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση είναι οι εξής:

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα Ίδρυσης	Έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	2009	2008			
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	1998	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
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	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας
PPC FINANCE PLC	100%	-	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.

Τον Μάρτιο 2008 η Μητρική Εταιρεία ως ο μοναδικός μέτοχος της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. αποφάσισε τη μείωση και επιστροφή μέρους του μετοχικού κεφαλαίου της ύψους Ευρώ 62.173, ποσό το οποίο καταβλήθηκε εντός του Απριλίου 2008. Επίσης, εντός του 2008, η Μητρική Εταιρεία εισέπραξε μερίσματα από τη θυγατρική ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. ύψους 76.992.

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.

Τον Μάρτιο 2010 πραγματοποιήθηκε αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της κατά 100% θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ύψους Ευρώ € 8 εκατ.

## 16. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Τον Οκτώβριο του 2006, η ΔΕΗ Α.Ε. μαζί με την Contour Global LLC, συνέστησαν Εταιρεία Συμμετοχών με την επωνυμία SENCAP Α.Ε. ("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 κεφαλαίου της εταιρείας, στις 29.06.2009 η Γενική Συνέλευση των μετόχων ενέκρινε τη μείωση του εταιρικού μετοχικού κεφαλαίου κατά τέσσερα εκατομμύρια τριάντα έξι χιλιάδες εννιακόσια (4.036.900) Ευρώ. Από 31 Δεκεμβρίου 2009, το μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP ανέρχεται σε Ευρώ 1,493,100.00 (30 Σεπτεμβρίου 2009: Ευρώ 5,530,000.00, 31 Δεκεμβρίου 2008: Ευρώ 5,140,000.00). Η Συμφωνία Μετόχων της Εταιρείας Συμμετοχών, προβλέπει ότι κάθε εταίρος είναι δυνατό να κληθεί να καταβάλει ποσό έως Ευρώ 300 εκατ. μέσα στα επόμενα 5 έτη από τη σύστασή της, έτσι ώστε η SENCAP να είναι σε θέση να χρηματοδοτήσει τις επενδυτικές της δραστηριότητες.

Σημειώνεται ότι από το Νοέμβριο του 2008 ο σκοπός εργασιών της Εταιρείας έχει περιοριστεί αποκλειστικά στη γεωγραφική περιοχή του Κοσόβου, και συγκεκριμένα στο σχεδιαζόμενο μεγάλο ενεργειακό έργο των λιγνιτωρυχείων και των λιγνιτικών μονάδων ηλεκτροπαραγωγής στην Πρίστινα.

Στις 18 Δεκεμβρίου 2009 το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου ανακοίνωσε την πρόθεση του να επαναπροσδιορίσει το αντικείμενο του σχεδιαζόμενου Έργου, μειώνοντας σημαντικά το μέγεθος καθώς και τους επενδυτικούς κινδύνους, ζητώντας νεότερη υποβολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος από επενδυτές. Την καταληκτική ημερομηνία, 26 Φεβρουαρίου 2010, κοινό σχήμα της ΔΕΗ και της ContourGlobal υπέβαλε επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος, χωρίς τη χρήση της εταιρείας SENCAP ως οχήματος για τη συμμετοχή αυτή. Την 5 Μαρτίου 2010, ανακοινώθηκε προ-επιλογή του κοινού σχήματος ΔΕΗ ContourGlobal, μαζί με τρία (3) ακόμη ανταγωνιστικά κοινοπρακτικά σχήματα, για να συμμετέχουν στον επερχόμενο κλειστό διεθνή διαγωνισμό. Σύμφωνα με τις ανακοινώσεις του Υπουργείου Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου, η διαγωνιστική διαδικασία προβλέπεται να εξελιχθεί και ολοκληρωθεί με την επιλογή του αναδόχου εντός του τρέχοντος έτους, 2010.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 το μερίδιο της ΔΕΗ στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	2009	2008
Ενεργητικό	148	312
Παθητικό	(188)	(172)
Ίδια κεφάλαια	40	(140)
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(375)	(1.228)
Ζημία που αναγνωρίστηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα	(335)	(1.228)

## 17. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.572	1.278	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.414	893	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	2.373	2.062	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	954	892	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	946	958	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	7.435	5.762	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	148	153	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	12	24	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.	13	24	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	16	24	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	13	24	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	19	24	-	-
	<b>14.915</b>	<b>12.118</b>	-	-

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

Συγγενείς	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.12.09	31.12.08		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	28,56%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλ/κή
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιάννη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
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
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιοθικό 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.

Εντός του Μαΐου 2009 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΛΑΡΚΟ αποφάσισε τη 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. 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 31 Δεκεμβρίου 2009 ανέρχεται σε Ευρώ 12.515 (1.594.282 μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 7,85 η κάθε μία). Η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ είχε πλήρως απομειωθεί κατά τη διάρκεια της χρήσης 2008. Επίσης, δεδομένου ότι η ΔΕΗ διατηρεί συμμετοχή στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ θεωρεί ότι έχει σημαντική επιρροή και διατηρεί την κατάταξη της επένδυσης στις συγγενείς επιχειρήσεις.

Η ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. δεν συντάσσει τις οικονομικές της καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ. Επιπλέον οι προβλεπόμενες από το νόμο οικονομικές καταστάσεις ελέγχονται και εγκρίνονται σε μεταγενέστερη ημερομηνία από αυτή κατά την οποία οι οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ εγκρίνονται για δημοσίευση. Συνεπώς, ο Όμιλος για να εφαρμόσει τη μέθοδο αποτίμησης της καθαρής θέσης για αυτή τη συγγενή επιχείρηση στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2008 στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, χρησιμοποίησε ως βάση μη ελεγμένη, pro forma, οικονομική πληροφόρηση, που δόθηκε από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. Τα στοιχεία αυτά έχουν παραχθεί βάσει διαφορετικών λογιστικών αρχών και μεθόδων από αυτές που ακολουθεί ο Όμιλος. Η ανωτέρω βάση δεν είναι σύμφωνη με τις μεθόδους που περιγράφονται στο ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις».

Ο Όμιλος εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009 συμμετείχε σε αυξήσεις του μετοχικού κεφαλαίου των συγγενών επιχειρήσεων συνολικού ύψους Ευρώ ΜΗΔΕΝ (2008: Ευρώ 1.146).

Τα μερίσματα που έλαβε ο Όμιλος από συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009 ανήλθαν σε Ευρώ ΜΗΔΕΝ (2008: Ευρώ 145).

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008:

	31 Δεκεμβρίου 2009		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.833	(1.268)	(1.565)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	9.376	(7.962)	(1.414)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	4.562	(2.180)	(2.382)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	4.320	(3.365)	(955)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.200	(254)	(946)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	38.893	(33.910)	(4.983)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	150	(3)	(147)
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	15	(3)	(12)
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.	18	(5)	(13)
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	15	(2)	(13)
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	22	(3)	(19)
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	21	(4)	(17)
	<b>61.425</b>	<b>(48.959)</b>	<b>(12.466)</b>

ΜΕΡΟΣ Β΄ - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

	31 Δεκεμβρίου 2008		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	3.013	(1.742)	(1.271)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	10.707	(9.814)	(893)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	5.187	(3.125)	(2.062)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	3.658	(2.766)	(892)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.256	(298)	(958)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	20.989	(15.480)	(5.509)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	148	(4)	(144)
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	26	(2)	(24)
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	26	(2)	(24)
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	26	(2)	(24)
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	26	(2)	(24)
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	26	(2)	(24)
	<b>45.088</b>	<b>(33.239)</b>	<b>(11.849)</b>

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα έσοδα και τα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων:

	Χρήση που έληξε την			
	31 Δεκεμβρίου 2009		31 Δεκεμβρίου 2008	
	Έσοδα	Κέρδη/ (Ζημίες)	Έσοδα	Κέρδη (Ζημίες)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	858	488	719	215
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.262	521	-	(36)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	748	311	440	57
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.164	56	796	44
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	-	(12)	-	(8)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	1.103	(212)	-	(335)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	(3)	-	(11)
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	(12)	-	(5)
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	(12)	-	(5)
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(11)	-	(5)
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(6)	-	(5)
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(8)	-	(5)
	<b>5.135</b>	<b>1.100</b>	<b>1.955</b>	<b>(99)</b>

## 18. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

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

	31 Δεκεμβρίου 2009		31 Δεκεμβρίου 2008	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	160	-	122	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	19.905	(5.427)	17.112	(8.736)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	33	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	35	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	9	-
	<b>20.098</b>	<b>(5.427)</b>	<b>17.311</b>	<b>(8.736)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις / κοινοπραξίες</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(254)	-	(195)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	-	(2.550)
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	63.031	-	24.924	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	<b>63.168</b>	<b>(254)</b>	<b>25.061</b>	<b>(2.745)</b>
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	655.751	(694.253)	548.834	(617.820)
	<b>655.751</b>	<b>(694.253)</b>	<b>548.834</b>	<b>(617.820)</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008 έχουν ως εξής:

ΜΕΡΟΣ Β' - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

	2009		2008	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	37		35	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	18.411	(9.842)	15.507	(14.926)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	10	-	10	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	34	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	9	-
	<b>18.458</b>	<b>(9.842)</b>	<b>15.595</b>	<b>(14.926)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις / κοινοπραξίες</b>				
Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(1.750)	147	(1.468)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	3	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	1	-	2	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1	-	21	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε.	150	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	2.550	-	188	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	44.047	(3.270)	67.960	(7.880)
SENCAP Α.Ε.	-	-	(122)	-
	<b>46.749</b>	<b>(5.020)</b>	<b>68.199</b>	<b>(9.348)</b>
<b>Λοιπές</b>				
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	25.538	(344.303)	16.702	(694.754)
	<b>25.538</b>	<b>(344.303)</b>	<b>16.702</b>	<b>(694.754)</b>

**Προμήθεια λιγνίτη από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.**

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών και συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμπληφίζονται με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες

περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της έχει εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Η αξία του λιγνίτη που προμηθεύτηκε η ΔΕΗ μέσω αυτής της σύμβασης, για το έτος 2009 ανήλθε σε Ευρώ 3,9 εκατ. (2008: Ευρώ 9,4). 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 εκ-

φράσει την πρόθεσή της να επαναλάβει τις παραδόσεις μόλις αποκατασταθούν οι ζημιές που είχαν προκληθεί από τα έντονα καιρικά φαινόμενα και πάντως όχι αργότερα από 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.

#### Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες υπό κρατικό έλεγχο

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια («ΕΛΠΕ») και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») οι οποίες είναι οι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα.

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	31.12.09	31.12.08	31.12.09	31.12.08
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	78.954	418.269	8.674	12.836
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	467.436	849.942	40.772	60.595
	<b>546.390</b>	<b>1.268.211</b>	<b>49.446</b>	<b>73.431</b>

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο και κερδοφόρου χαρακτήρα στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κ.λπ.). 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 χρήσεις που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</b>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	742	866	447	500
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	344	368	186	230
- Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	292	344	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	-	7	-	-
- Λοιπές παροχές	7	6	7	6
	<b>1.186</b>	<b>1.591</b>	<b>631</b>	<b>736</b>
<b>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</b>				
- Τακτικές αποδοχές	1.725	1.608	1.725	1.608
- Εργοδοτικές εισφορές	212	180	212	180
- Αποζημιώσεις / έκτακτες αμοιβές	217	261	217	261
	<b>2.154</b>	<b>2.049</b>	<b>2.154</b>	<b>2.049</b>
	<b>3.340</b>	<b>3.640</b>	<b>2.785</b>	<b>2.785</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.

## 19. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Λιγνίτης	70.506	63.356	70.506	63.356
Υγρά καύσιμα	144.833	90.675	144.833	90.675
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	707.733	717.028	706.880	716.257
Αγορές υπό παραλαβή	51.816	50.534	51.816	50.534
	<b>974.888</b>	<b>921.593</b>	<b>974.035</b>	<b>920.822</b>
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(167.182)	(159.056)	(167.126)	(159.030)
<b>Σύνολο</b>	<b>807.706</b>	<b>762.537</b>	<b>806.909</b>	<b>761.792</b>

Εντός του 2009 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενέργησαν πρόσθετες προβλέψεις απομείωσης της αξίας υλικών και ανταλλακτικών ύψους Ευρώ 8.126 (2008: Ευρώ 7.371) και Ευρώ 8.096 (2008: Ευρώ 7.345) αντίστοιχα. Επίσης εντός του 2009 ο Όμιλος και η Μητρική

Εταιρεία αναγνώρισαν υποτίμηση στην καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των αποθεμάτων υγρών καυσίμων ύψους Ευρώ ΜΗΔΕΝ (2008: Ευρώ 56,977). Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

## 20. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Υψηλή τάση	187.351	86.292	184.515	86.292
Μέση και χαμηλή τάση	691.657	566.058	691.657	566.058
Συμμετοχές καταναλωτών	9.109	10.010	9.109	10.010
	<b>888.117</b>	<b>662.360</b>	<b>885.281</b>	<b>662.360</b>
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	344.578	349.289	344.578	349.289
	<b>1.232.695</b>	<b>1.011.649</b>	<b>1.229.859</b>	<b>1.011.649</b>
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(226.283)	(146.470)	(226.283)	(146.470)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.006.412</b>	<b>865.179</b>	<b>1.003.576</b>	<b>865.179</b>

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 28 μεγάλες βιομηχανικές εταιρείες οι οποίες τιμολογούνται στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα, βάσει ιδιαίτερων συμφωνιών και πραγματικών μετρήσεων και (β) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε πελάτες εξωτερικού.

Οι πελάτες μέσης τάσης αφορούν κυρίως βιομηχανικές και εμπορικές εταιρείες. Η τιμολόγηση γίνεται σε μηνιαία βάση και βασίζεται σε πραγματικές ενδείξεις μέτρησης. Οι πελάτες χαμηλής τάσης είναι κυρίως πελάτες οικιακής χρήσης και μικρές εμπορικές εταιρείες.

Η πλειοψηφία των πελατών χαμηλής τάσης τιμολογούνται κάθε τέσσερις μήνες βάσει πραγματικών μετρήσεων, ενώ ένας ενδιάμεσος λογαριασμός εκδίδεται κάθε δύο μήνες, βάσει της κατανάλωσης που πραγματοποιήθηκε κατά την αντίστοιχη προηγούμενη χρονική περίοδο.

Υπάρχουν διάφορα τιμολόγια τόσο για την μέση όσο και τη χαμηλή τάση ανάλογα με τη χρήση της ενέργειας (εμπορικά, οικιακά κ.λπ.). Τα έσοδα από την παροχή ρεύματος σε πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης κατά το διάστημα που μεσολαβεί από την τελευταία μέτρηση ή τιμολόγηση μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα.

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών. Για τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης σχηματίζεται πρόβλεψη για το σύνολο του υπολοίπου τους πέραν των 6 και 12 μηνών αντίστοιχα, ανά πελάτη. Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου</b>	<b>146.470</b>	<b>116.752</b>	<b>146.470</b>	<b>116.752</b>
- Πρόσθετη πρόβλεψη	81.782	34.024	81.782	34.024
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	-	(2.087)	-	(2.087)
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(1.969)	(2.219)	(1.969)	(2.219)
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>226.283</b>	<b>146.470</b>	<b>226.283</b>	<b>146.470</b>

Την 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008, η ενηλικίωση των τιμολογηθέντων εμπορικών απαιτήσεων είχε ως εξής:

	Σύνολο	Μη ληξιπρόθεσμες και μη απομ/νες εμπορικές απαιτήσεις	Ληξιπρόθεσμες αλλά μη απομειωμένες εμπορικές απαιτήσεις (ημέρες)			
			< 45	45-180	180-365	> 365
<b>2009</b>	658.998	171.953	164.159	197.366	112.947	12.573
<b>2008</b>	515.890	184.286	161.475	109.518	44.855	15.756

## 21. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
ΦΠΑ	89.219	170.270	85.612	170.026
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	38.777	38.777	38.777	38.777
Ασφαλιστικοί οργανισμοί				
- εκκρεμής λογαριασμός	18.059	18.059	18.059	18.059
- τρέχων λογαριασμός	3.195	3.195	3.195	3.195
Τριμερής χρηματοδότηση	1.546	1.546	1.546	1.546
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	21.723	24.885	21.723	24.885
Απαιτήσεις από εργολάβους	16.244	17.343	16.244	17.343
Απαιτήσεις από θυγατρικές	-	-	25.847	17.112
Tellas (ενοικίαση οπτικών ινών)	4.208	4.320	4.208	4.320
Λιγνιτόσημο	690	-	690	-
Λοιπά	10.636	613	10.517	595
	<b>209.559</b>	<b>284.270</b>	<b>231.680</b>	<b>301.120</b>
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(32.528)	(29.474)	(32.528)	(29.474)
<b>Σύνολο</b>	<b>177.031</b>	<b>254.796</b>	<b>199.152</b>	<b>271.646</b>

### Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις:

Το ποσό αντιπροσωπεύει πρόσθετους φόρους και πρόστιμα τα οποία επιβλήθηκαν και πληρώθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία ως αποτέλεσμα προσωρινών φορολογικών ελέγχων για τα οικονομικά έτη από 1992 έως 1997. Τα ποσά καταβλήθηκαν προκειμένου να υπάρχει δυνατότητα προσφυγής στα φορολογικά δικαστήρια ως εξής:

- Για το οικονομικό έτος 1992 καταβλήθηκε το 2006 ποσό Ευρώ 8.048 (φόρος εισοδήματος Ευρώ 1.064, επιπλέον φόροι Ευρώ 2.724 και πρόστιμα Ευρώ 4.260).
- Για τα οικονομικά έτη από 1995 έως 1997 καταβλήθηκαν Ευρώ 30.728 (Ευρώ 18.173 το 2005 και Ευρώ 12.555 καταβλήθηκαν σε περιόδους πριν την 31 Δεκεμβρίου 2004).
- Για τα οικονομικά έτη από 1994 έως 1995, καταβλήθηκαν Ευρώ 1.480, ποσό το οποίο εντός του 2007 συμψηφίστηκε με άλλες φορολογικές υποχρεώσεις.

Για τα ανωτέρω ποσά, η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη Ευρώ 42.676 (Σημ. 31).

### Ασφαλιστικοί Οργανισμοί, Εκκρεμής Λογαριασμός:

Το ποσό αφορά εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (1983-1993) οι οποίοι είχαν απασχοληθεί στο παρελθόν σε άλλους εργοδότες.

Αναλαμβάνοντας η ΔΕΗ την υποχρέωση καταβολής των συντάξεων και επιδομάτων τους, απαίτησε μέρος των καταβληθέντων εισφορών τους από άλλα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης (κυρίως από το ΙΚΑ, που είναι το μεγαλύτερο ταμείο κοινωνικής ασφάλισης).

Καθ' όσον η απαίτηση αυτή δεν αναγνωρίζεται από το ΙΚΑ η ΔΕΗ κατέφυγε στα δικαστήρια. Μετά από καταψηφιστική απόφαση του δικαστηρίου η ΔΕΗ μαζί με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ (νυν Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφελείας, ήτοι ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ βάσει Ν. 3655/2008) άσκησε έφεση.

Το δικαστήριο απέρριψε την έφεση της ΔΕΗ, ενώ η έφεση του ΟΑΠ-ΔΕΗ εκκρεμεί. Για το ανωτέρω ποσό, ισόποση πρόβλεψη έχει σχηματιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

**Προκαταβολές Συνταξιούχων,  
Εκκρεμής Λογαριασμός:**

Το ποσό των Ευρώ 5.262, αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το 1993. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη.

**Συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στις εισφορές  
εργαζομένων σε ταμεία κύριας ασφάλισης  
(Τριμερής Χρηματοδότηση):**

Το ποσό αφορά την κρατική συνεισφορά προς τα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων που ξεκίνησαν την εργασία τους μετά την 1 Ιανουαρίου 1993. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη. Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς λοιπές απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου</b>	<b>29.474</b>	<b>34.021</b>	<b>29.474</b>	<b>34.021</b>
- Πρόσθετη πρόβλεψη	3.054	2.080	3.054	2.080
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	-	(6.624)	-	(6.624)
- Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	-	(3)	-	(3)
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>32.528</b>	<b>29.474</b>	<b>32.528</b>	<b>29.474</b>

## 22. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΔΙΑΘΕΣΙΜΕΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	30.982	18.486	30.982	18.486
- ΑΓΕΤ Ηρακλής	2.945	4.385	2.945	4.385
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
- ΔΕΣΜΗΕ	144	144	144	144
<b>Σύνολο</b>	<b>34.312</b>	<b>23.256</b>	<b>34.312</b>	<b>23.256</b>

Η μεταβολή της εύλογης αξίας των διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων (μετοχές) ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 7.538 (2008: Ευρώ 50.542) και πιστώθηκε στις «Διαφορές από αναπροσαρμογή επενδύσεων διαθέσι-

μων προς πώληση» στα ίδια κεφάλαια (Σημ. 26). Εντός του 2009 Μητρική Εταιρεία εισέπραξε μερίσματα από τις ανωτέρω επενδύσεις συνολικού ύψους Ευρώ 118 (2008: Ευρώ 2.863), αντίστοιχα (Σημ. 10).

## 23. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Ταμείο	941	1.361	938	1.359
Καταθέσεις όψεως	36.101	17.089	27.844	14.032
Προθεσμιακές καταθέσεις	443.000	85.000	443.000	85.000
<b>Σύνολο</b>	<b>480.042</b>	<b>103.450</b>	<b>471.782</b>	<b>100.391</b>

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 5.550 (2008: 3.435) για τον Όμιλο και σε Ευρώ 5.485 (2008: Ευρώ 1.451) για τη Μητρική Εται-

ρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 10). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκπεφρασμένα σε Ευρώ.

## 24. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία δυνάμει του Ν. 2773/1999 και του Π.Δ. 333/2000. Το καταστατικό της μεταξύ άλλων ορίζει ότι:

- (α) Το Ελληνικό Δημόσιο δεν επιτρέπεται να κατέχει λιγότερο από 51% των μετοχών με δικαίωμα ψήφου της ΔΕΗ μετά από οποιαδήποτε αύξηση στο μετοχικό της κεφάλαιο και
- (β) σε περίπτωση που το ποσοστό συμμετοχής ενός μέτοχου ή συνδεδεμένων αυτού επιχειρήσεων υπερβαί-

νει συνολικά το 5% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ, ο μέτοχος αυτός δε θα έχει δικαίωμα ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό των μετοχών που υπερβαίνουν το 5%.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ την 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας Ευρώ τέσσερα και λεπτά εξήντα (Ευρώ 4,60) η καθεμία και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

## 25. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την Ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να σχηματίζουν από τα καθαρά κέρδη της χρήσης το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου

μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά τη διάρκεια της ζωής της εταιρείας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Εντός του 2009 η ΔΕΗ σχημάτισε τακτικό αποθεματικό ύψους Ευρώ 34.537 (2008: ΜΗΔΕΝ).

## 26. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Αφορολόγητα	113.208	113.654	113.208	113.654
Φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	94.779	94.779	94.779	94.779
Εύλογη αξία επενδύσεων «διαθέσιμων προς πώληση» (Σημ. 22)	10.637	3.099	10.637	3.099
<b>Σύνολο</b>	<b>218.624</b>	<b>211.532</b>	<b>218.624</b>	<b>211.532</b>

Τα αφορολόγητα αποθεματικά και τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο αφορούν έσοδα από τόκους τα οποία είναι μη φορολογήσιμα ή έχει γίνει παρακράτηση στην πηγή. Στην περίπτωση που διανεμηθούν, τα αποθεματικά αυτά, υπόκεινται σε φορολόγηση (εκτιμάται σε περίπου Ευρώ 49 εκατ. την 31 Δε-

κεμβρίου 2009 βάσει φορολογικού συντελεστή 25%). Για τα αφορολόγητα αποθεματικά ή τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο δεν λογιστικοποιήθηκαν αναβαλλόμενοι φόροι. Για τα έτη 2009 και 2008 η ΔΕΗ δεν σχημάτισε αφορολόγητα ή φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο αποθεματικά.

## 27. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρείες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά τον σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού. Η μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση τουλάχιστον του 70% των μετόχων της Εταιρείας.

Επιπλέον, η ελληνική εμπορική νομοθεσία απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για τη διανομή μερίσματος. Πιο συγκεκριμένα, απαγορεύεται η διανομή μερίσματος όταν (α) τα ίδια κεφάλαια της εταιρείας, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό μετά από αυτή τη διανομή είναι μικρότερα από τα ίδια κεφάλαια πλέον

των μη διανεμομένων αποθεματικών και (β) το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων πρώτης εγκατάστασης είναι μεγαλύτερο από τα έκτακτα αποθεματικά συν το υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Για τη χρήση 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας τη διανομή μερίσματος ύψους Ευρώ 1,00 (Ευρώ ένα ανά μετοχή).

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 το υπόλοιπο των μερισμάτων που δεν είχαν αναληφθεί από τους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας ήταν Ευρώ 91 (2008: Ευρώ 238).

## 28. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Τραπεζικά δάνεια	1.263.199	1.378.707	1.263.196	1.378.675
Ομόλογα πληρωτέα	3.093.694	2.933.694	3.093.694	2.933.694
Γραμμάτια πληρωτέα	278	76	278	92
<b>Σύνολο</b>	<b>4.357.171</b>	<b>4.312.477</b>	<b>4.357.168</b>	<b>4.312.461</b>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	119.139	115.705	119.139	115.673
- Ομόλογα πληρωτέα	1.380.000	1.375.000	1.380.000	1.375.000
- Γραμμάτια πληρωτέα	281	76	278	92
<b>Σύνολο</b>	<b>1.499.420</b>	<b>1.490.781</b>	<b>1.499.417</b>	<b>1.490.765</b>
<b>Μακροπρόθεσμο μέρος</b>	<b>2.857.751</b>	<b>2.821.696</b>	<b>2.857.751</b>	<b>2.821.696</b>

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 9). Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού:

	2009	2008
<b>Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα</b>		
- Σταθερού επιτοκίου	600.000	1.200.000
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	2.493.694	1.733.694
<b>Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων</b>		
- Σταθερού επιτοκίου	644.518	693.561
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	590.098	647.875
<b>Πιστώσεις έργων</b>		
- Σταθερού επιτοκίου	-	92
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	28.858	37.239
<b>Σύνολο</b>	<b>4.357.168</b>	<b>4.312.461</b>

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός αντιπροσωπεύει μη εξασφαλισμένες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας. Ορισμένα δάνεια και ομόλογα περιλαμβάνουν συγκεκριμένους μη χρηματοοικονομικούς όρους, ο πιο σημαντικός από τους οποίους είναι ότι η ΔΕΗ δεν πρέπει να παύσει να ελέγχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο.

**Ανάλυση Δανεισμού ανά Νόμισμα  
(περιλαμβάνονται οι αλληλόχρεοι λογαριασμοί)**

	2009	2008
EURO	99,4%	99,2%
USD	0,0%	0,0%
CHF	0,6%	0,8%

Εντός του 2009 η ΔΕΗ προέβη σε:

- Έκδοση δεκαέξι σειρών ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 1.315 εκατ. αποπληρωτέα στην περίοδο 2010 – 2016,
- Για πρώτη φορά η Μητρική Εταιρεία σε τέσσερις δανειακές της συμβάσεις συνολικού ύψους € 475 εκατ. έχει συμπεριλάβει χρηματοοικονομικές και άλλες

ρήτρες (εκτός του ιδιοκτησιακού της καθεστώτος), όπως υποβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ, υποχρέωσης διατήρησης (α) του δείκτη EBITDA / 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»), οι οποίες μπορούν να οδηγήσουν σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή αύξηση του κόστους εξυπηρέτησής τους.

- Παράταση κατά ένα έτος της αποπληρωμής ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 220 εκατ. αρχικής λήξης το 2009.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 840 εκατ.
- Το 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε πρόταση για τη χρηματοδότηση έργων Μεταφοράς – Διανομής της περιόδου 7ος 2008 – 2011, συνολικού ύψους € 950 εκατ από την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ). Μια πρώτη σύμβαση 15ετούς διάρκειας για ποσό €250 εκατ. έχει ήδη υπογραφεί.

Εντός του 2009, στο πλαίσιο κατάρτισης προγράμματος EMTN, το αρχικό ύψος του οποίου καθορίστηκε σε Ευρώ 2 δισ., συστήθηκε εταιρεία ειδικού σκοπού με την ονομασία PPC FINANCE PLC, από τη ΔΕΗ Α.Ε. (με ποσοστό συμμετοχής 90%) και τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες (με ποσοστό συμμετοχής 10%).

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008 (βάσει των ισοτιμιών της 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008) είναι το ακόλουθο:

	2009	2008
Εντός ενός έτους	1.499.417	1.490.765
Εντός του δεύτερου έτους	485.410	619.478
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	1.620.545	1.430.652
Μετά από πέντε έτη	751.796	771.566
<b>Σύνολο</b>	<b>4.357.168</b>	<b>4.312.461</b>

Σημειώνεται ότι στις αποπληρωμές του έτους 2010 συμπεριλαμβάνονται ομολογιακά δάνεια συνολικού ύψους Ευρώ 115 εκατ. ετήσιας αρχικής διάρκειας, για τα οποία η ΔΕΗ έχει αποκλειστικό δικαίωμα για την ανανέωση της διάρκειάς τους για ένα ακόμη έτος, με αποπληρωμή εντός του έτους 2011.

Η εύλογη αξία των ομολόγων που διαπραγματεύονται δημόσια στις 31 Δεκεμβρίου 2009 ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 408 εκατ. (2008: Ευρώ 903 εκατ.), ενώ τα αντίστοιχα υπόλοιπα στις 31 Δεκεμβρίου 2009 ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 400 εκατ. (2008: Ευρώ 900 εκατ.).

Η εύλογη αξία των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου προσεγγίζει τη λογιστική τους αξία.

#### Πράξεις προαγοράς

Στις 31 Δεκεμβρίου 2009, η Μητρική Εταιρεία είχε σε ισχύ μια πράξη προαγοράς συναλλάγματος. Η εν ισχύ πράξη προαγοράς συναλλάγματος αφορά αγορά Ιαπωνικών Γιέν αρχικού συνολικού ύψους 4,118 δισ. και σχετίζεται με δάνειο της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων πληρωτέο με σταδιακές αποπληρωμές μεταξύ Ιανουαρίου 2010 - Ιανουαρίου 2016.

## 29. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Παράγωγα χρημ/κά προϊόντα				
Παθητικού	88	249	88	249
Ενεργητικού	-	-	-	-

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων. Την 31 Δεκεμβρίου 2009 η ΔΕΗ είχε σε ισχύ ένα συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίου ονομαστικής ανεξόφλητης αξίας Ευρώ 50 εκατ. που λήγει το 2010. Οι μεταβολές στις εύλογες αξίες των παραγώγων αυτών περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά (έξοδα) έσοδα, στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων.

Η καθαρή μεταβολή στις πραγματικές αξίες των συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων ανήλθε σε Ευρώ 162 ζηνία - Σημ. 9 Χρηματοοικονομικά Έξοδα (2008: Ευρώ 5.226 ζηνία - Σημ. 10 Χρηματοοικονομικά Έσοδα).



### 30. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

Η ΔΕΗ παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους της ηλεκτρική ενέργεια σε μειωμένο τιμολόγιο. Το μειωμένο τιμολόγιο προς τους συνταξιούχους αναγνωρίζεται ως υποχρέωση και υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των μελλοντικών παροχών μετά την συνταξιοδότηση που θεωρούνται ότι είναι δεδουλευμένα μέχρι το τέλος της χρήσης με βάση τα δικαιώματα παροχών μετά τη συνταξιοδότηση των εργαζομένων που σωρεύονται κατά τη διάρκεια της υπηρεσίας τους. Οι

σχετικές υποχρεώσεις υπολογίζονται στη βάση οικονομικών και αναλογιστικών παραδοχών. Η καθαρή δαπάνη του έτους περιλαμβάνεται στις αμοιβές προσωπικού στην κατάσταση αποτελεσμάτων και αφορά την παρούσα αξία, το επιτόκιο υπολογισμού, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας και τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες. Η υποχρέωση λόγω παροχών μετά τη συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα αποτελέσματα της αναλογιστικής μελέτης για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Παρούσα αξία υποχρέωσης	309.528	278.241	309.528	278.241
Μη αναγνωρισμένη καθαρή αναλογιστική ζημία	(71.369)	(43.728)	(71.369)	(43.728)
<b>Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό</b>	<b>238.159</b>	<b>234.513</b>	<b>238.159</b>	<b>234.513</b>
<b>Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων</b>				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	3.454	3.402	3.454	3.402
Χρηματοοικονομικό κόστος	16.640	14.389	16.640	14.389
Απόσβεση μη αναγνωρισμένων αναλ/κών ζημιών	1.259	-	1.259	-
	<b>21.353</b>	<b>17.791</b>	<b>21.353</b>	<b>17.791</b>
<b>Μεταβολές καθαρής υποχρέωσης στον Ισολογισμό</b>				
Καθαρή υποχρέωση, αρχή χρήσης	234.513	241.037	234.513	241.037
Παροχές που χορηγήθηκαν	(17.707)	(24.315)	(17.707)	(24.315)
Συνολικό ποσό που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα	21.353	17.791	21.353	17.791
<b>Καθαρή υποχρέωση, τέλος χρήσης</b>	<b>238.159</b>	<b>234.513</b>	<b>238.159</b>	<b>234.513</b>
<b>Συμφωνία παρούσας αξίας της υποχρέωσης</b>				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	278.241	265.363	278.241	265.363
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	3.454	3.402	3.454	3.402
Χρηματοοικονομικό κόστος	16.640	14.389	16.640	14.389
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	28.900	19.402	28.900	19.402
Παροχές που χορηγήθηκαν	(17.707)	(24.315)	(17.707)	(24.315)
<b>Υποχρέωση, τέλος χρήσης,</b>	<b>309.528</b>	<b>278.241</b>	<b>309.528</b>	<b>278.241</b>
<b>Τιμές παραδοχών</b>				
Επιτόκιο προεξόφλησης	4,96%	6,20%	4,96%	6,20%
Ποσοστό αύξησης τιμολογίων	0%-2%	0%-5%	0%-2%	0%-5%
Μέση διάρκεια απομένουσας εργασιακής ζωής	13,61	12,63	13,61	12,63

Πέραν των ανωτέρω παροχών η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει αναγνωρίσει πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία ύψους Ευρώ 25 για προσωπικό που έχει απ' ευθείας προσληφθεί στο δυναμικό της.

## 31. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Επιδικίες με υπαλλήλους / τρίτους (Σημ. 37)	195.595	165.157	195.595	165.157
Επιδικίες με φορολογικές αρχές (Σημ. 21)	42.676	42.676	42.676	42.676
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων	17.231	16.541	17.231	16.541
Πάγια ΟΑΠ	7.373	7.373	7.373	7.373
Λοιπά	1.335	-	2	-
<b>Σύνολο</b>	<b>264.210</b>	<b>231.747</b>	<b>262.877</b>	<b>231.747</b>

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009 η Εταιρεία σχημάτισε πρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους Ευρώ 32.246 (2008: Ευρώ 24.304 αντιστροφή πρόβλεψης - κέρδος). Επίσης, εντός του 2009 κατέβαλε Ευρώ 1.808 για υποθέσεις που οριστικοποιήθηκαν (2008: Ευρώ 7.887).

Σύμφωνα με το Ν. 2773/1999, ο οποίος μεταξύ άλλων προβλέπει την ίδρυση του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), η ΔΕΗ με απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου θα παραχωρήσει στον ΟΑΠ - ΔΕΗ ορισμένα πάγια άνευ ανταλλάγματος.

Η κίνηση της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>Υπόλοιπο αρχής</b>	<b>16.541</b>	<b>14.697</b>	<b>16.541</b>	<b>14.697</b>
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	2.063	2.357	2.063	2.357
Αχρησιμοποίητη πρόβλεψη	(2.600)	(1.858)	(2.600)	(1.858)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημ. 9)	1.227	1.345	1.227	1.345
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>17.231</b>	<b>16.541</b>	<b>17.231</b>	<b>16.541</b>

## 32. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

ΟΜΙΛΟΣ	Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές Καταναλωτών	Σύνολο
<b>Καθαρή αξία</b>			
<b>31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>372.392</b>	<b>1.463.521</b>	<b>1.835.913</b>
- Εισπράξεις	11.204	200.435	211.639
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(14.185)	(53.364)	(67.549)
<b>31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>369.411</b>	<b>1.610.592</b>	<b>1.980.003</b>
- Εισπράξεις	82.055	-	82.055
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(16.752)	(56.309)	(73.061)
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>434.714</b>	<b>1.554.283</b>	<b>1.988.997</b>
<b>ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>			
<b>Καθαρή αξία</b>			
<b>31 Δεκεμβρίου 2007</b>	<b>365.830</b>	<b>1.463.520</b>	<b>1.829.350</b>
- Εισπράξεις	11.204	200.436	211.640
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(13.771)	(53.364)	(67.135)
<b>31 Δεκεμβρίου 2008</b>	<b>363.263</b>	<b>1.610.592</b>	<b>1.973.855</b>
- Εισπράξεις	79.764	-	79.764
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(16.252)	(56.309)	(72.561)
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>	<b>426.775</b>	<b>1.554.283</b>	<b>1.981.058</b>

## 33. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Προκαταβολές πελατών	520.300	501.558	520.300	501.558
Λοιπά	74	16	14	16
<b>Σύνολο</b>	<b>520.374</b>	<b>501.574</b>	<b>520.314</b>	<b>501.574</b>

Το ποσό των προκαταβολών πελατών αφορά σε προκαταβολές από πελάτες εισπραχθείσες κατά την αρχική σύνδεση των δικτύων μεταφοράς και/ή διανομής και ως κάλυψη έναντι μη τιμολογηθεισών και εκκρεμών ανεξόφλητων καταναλώσεων. Οι εν λόγω προκαταβολές επιστρέφονται ατόκως κατά τη διακοπή της σύνδε-

σης από μέρος του πελάτη. Επειδή η επιστροφή αυτών των ποσών, τα οποία είναι απαιτητά όταν ζητηθούν από τον πελάτη με τη διακοπή της σύνδεσης, δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον, τα ποσά καταχωρούνται ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις και δεν προεξοφλούνται.

### 34. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
<b>Εμπορικές Υποχρεώσεις:</b>				
Προμηθευτές και εργολάβοι	407.466	401.431	406.646	408.611
Δημοτικά τέλη	202.541	177.852	202.541	177.852
Ασφαλιστικά ταμεία	95.327	92.620	95.315	92.614
Ελληνική τηλεόραση	51.688	48.596	51.688	48.596
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	38.699	68.986	38.699	68.986
Παρακρατούμενοι φόροι	39.566	45.740	39.334	45.627
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	35.485	33.118	35.485	33.118
Παροχές υπερωριακής απασχόλησης	14.031	22.240	14.031	22.240
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Λιγνιτόσημο	-	353	-	353
Λοιπά	27.450	26.664	26.706	26.662
<b>Σύνολο</b>	<b>924.306</b>	<b>929.653</b>	<b>922.498</b>	<b>936.712</b>

#### Δημοτικά Τέλη και Ελληνική Τηλεόραση:

Τα ποσά αφορούν εισπραχθέντα τέλη μέσω των λογαριασμών που εκδίδονται προς τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης και συγκεκριμένους πελάτες υψηλής τάσης. Η καταβολή των ποσών αυτών στους δικαιούχους πραγματοποιείται από τη ΔΕΗ στο τέλος κάθε μήνα και αφορά τις εισπράξεις που έχουν πραγματοποιηθεί κατά τους προηγούμενους δύο μήνες. Για αυτές τις υπηρεσίες η ΔΕΗ, εισπράττει προμήθεια ύψους 2% και 0,5% επί των ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό των Δήμων και της ΕΡΤ, αντίστοιχα. Οι προμήθειες για το έτος 2009 ανήλθαν σε Ευρώ 30.359 (2008: Ευρώ 29.058) και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό λοιπές πωλήσεις

στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Επιπλέον, οι απαιτήσεις από τους δήμους, που αφορούν κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, συμψηφίζονται με τα ποσά τελών που εισπράττονται από τη ΔΕΗ για λογαριασμό των Δήμων.

#### Τέλος Λιγνίτη (Λιγνιτόσημο):

Βάσει των διατάξεων του Ν. 2446/1996, που τέθηκε σε ισχύ το 1997, η ΔΕΗ υποχρεούται στην καταβολή τέλους 0,4% επί του συνόλου των ακαθάριστων πωλήσεων της για την ανάπτυξη και την περιβαλλοντική προστασία των τριών νομών (Κοζάνη, Φλώρινα και Αρκαδία) στους οποίους λειτουργούν σταθμοί παραγωγής λιγνίτη.

### Τράπεζα Κρήτης:

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

Στη συνέχεια όμως, κατόπιν ασκήσεως αίτησης αναίρεσης κατά της ως άνω απόφασης του Εφετείου από την αντίδικη Τράπεζα, η οποία έγινε δεκτή με την υπ' αριθ. 1968/2007 απόφαση του Αρείου Πάγου, η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης

που είχε διεξαχθεί. Στην απόφαση φαίνεται να γίνονται δεκτές οι αγωγικές θέσεις της ΔΕΗ κατά το μεγαλύτερο μέρος τους, ενώ, μετά τη διενέργεια της πραγματογνωμοσύνης, με την έκδοση της οριστικής απόφασης ενδέχεται να μειωθούν τα αιτηθέντα με την αγωγή ποσά ανατοκισμού. Σημειωτέον ότι στις 4 Φεβρουαρίου 2010 συζητήθηκε ενώπιον του Εφετείου Αθηνών αίτηση της αντιδίκου Τράπεζας με την οποία αυτή ζητούσε τη συμπλήρωση της ανωτέρω υπ' αριθ. 4093/2009 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, προκειμένου να ληφθεί υπόψη από τον πραγματογνώμονα και μία ανταπίτηση 100 εκ. δρχ. περίπου (Ευρώ 293) που είχε προτείνει η Τράπεζα σε συμψηφισμό κατά της επίδικης απαίτησης της ΔΕΗ. Κατά συνέπεια, η συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που έχει διαταχθεί με την υπ' αριθ. 4093/2009 απόφαση του Εφετείου αναβάλλεται μέχρι την έκδοση απόφασης του ίδιου δικαστηρίου επί της ανωτέρω αιτήσεως συμπληρώσεως της αντιδίκου.

## 35. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 η ΔΕΗ είχε αντλήσει από τους δεσμευτικούς αλληλόχρεους τραπεζικούς λογαριασμούς ποσό Ευρώ 213.500, επί του οποίου λογίζονται τόκοι με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

Επίσης, εντός του 2008 η θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Αναεώσιμες Α.Ε. σύναψε σύμβαση αλληλόχρεου λογαριασμού συνολικού ύψους Ευρώ 3 εκατ. εκ των οποίων ποσό Ευρώ 3 εκατ. ήταν διαθέσιμο την 31 Δεκεμβρίου 2009. Το εν λόγω δάνειο λήφθηκε χωρίς την παροχή εξασφαλίσεων.

### Δεσμευτικοί αλληλόχρεοι λογαριασμοί

- Διαθέσιμα όρια πίστωσης
- Μη αντληθέν ποσό
- Αντληθέν ποσό

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
- Διαθέσιμα όρια πίστωσης	78.000	438.000	75.000	435.000
- Μη αντληθέν ποσό	3.000	79.500	-	77.500
- Αντληθέν ποσό	<u>213.500</u>	<u>358.500</u>	<u>213.500</u>	<u>357.500</u>

### 36. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	32.630	63.589	32.630	63.956
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	45.337	60.473	45.337	60.473
Αγορές ενέργειας	11.139	2.428	11.139	2.428
Μεταλλευτικές υπηρεσίες	3.325	3.546	3.325	3.546
Κόστη απαλλοτρίωσης	3.725	2.010	3.725	2.010
Αναπαύσεις προσωπικού και υπερωρίες	28.347	43.043	28.347	43.043
Τέλη ΡΑΕ	6.810	3.545	6.810	3.545
Αγορά εκπομπών CO <sub>2</sub>	33.323	84.013	33.323	84.013
Έργα υπό κατασκευή	8.414	-	8.414	-
Λοιπά	5.564	9.685	5.004	8.783
<b>Σύνολο</b>	<b>178.615</b>	<b>272.332</b>	<b>178.055</b>	<b>271.797</b>

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

#### Κυριότητα της περιουσίας

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

1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. είναι ο νόμιμος διάδοχος όλων των περιουσιακών δικαιωμάτων της προγενέστερης νομικής οντότητας της ΔΕΗ. Τα περιουσιακά της στοιχεία είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος τους ελεύθερα βαρών. Παρόλο που όλα τα περιουσιακά στοιχεία έχουν αποκτηθεί νόμιμα, οι τίτλοι επί των γηπέδων, οικοπέδων και των κτιρίων δε θα είναι νομικά έγκυροι και γι' αυτό οι τίτλοι ενδέχεται να μην ισχύουν έναντι τρίτων έως ότου η περιουσία καταχωρηθεί στα σχετικά υποθηκοφυλακεία στο όνομα της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της μεταγραφής της περιουσίας της χωρίς οικονομική επιβάρυνση στα σχετικά υποθηκοφυλακεία ακολουθώντας μια απλοποιημένη διαδικασία μεταγραφής. Η διαδικασία αυτή δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.

3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, 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 31 Δεκεμβρίου 2009, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 696 εκατ., όπως αναλύεται παρακάτω:

1. **Απαιτήσεις Εργολάβων / Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω

διδαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 377 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει απαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

**2. Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 40 εκατ. και Ευρώ 9 εκατ., αντίστοιχα.

**3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 182 εκατ. 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 31 Δεκεμβρίου 2009 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ - ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 87.704 με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, (β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα θα προσδιοριστεί με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου, επί μίας εκ των ως άνω αγωγών, (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55. Οι 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. 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 δι-

αδικασία 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) με την υπ' αριθμόν 1459/2009 απόφαση του Εφετείου Αθηνών απερρίφθη η αγωγή λογοδοσίας του ΟΑΠ-ΔΕΗ.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31 Δεκεμβρίου 2009 ανέρχεται σε Ευρώ 196 εκατ.

#### 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 31 Δεκεμβρίου 2009 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας στη Μητρική Εταιρεία ανήλθε σε Ευρώ 289,3 εκατ., ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 110,8 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου. Με την έκδοση του Ν. 3734/2009 προωθείται η ρύθμιση ζητημάτων σχετικών με το υδροηλεκτρικό έργο της Μεσοχώρας τα οποία αφορούν την αναγκαστική απαλλοτρίωση εκτάσεων του ταμιευτήρα του ΥΗΕ Μεσοχώρας, την αναγκαστική απαλλοτρίωση χώρων για τη μετεγκατάσταση του Δήμου Πινδέων και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

Με την πρόσφατη Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όσων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Για την περαιτέρω εξέλιξη, αναμένεται σχετική απόφαση της ολομέλειας του ΣτΕ, για τη λήψη της οποίας αναμένει απάντηση, επί συγκεκριμένων προδικαστικών ερωτημάτων, που έχει διατυπώσει προς το Δικαστήριο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν. 3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

Η ΔΕΗ θεωρεί ότι το έργο του υδροηλεκτρικού σταθμού της Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και ως εκ τούτου δεν επηρεάζεται από τα ανωτέρω γεγονότα.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις Μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50 MW σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (Οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαιοικών Μονάδων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει Πρόγραμμα Μείωσης Εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:

- i Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας μαζί ως μία εγκατάσταση) από την 1 Ιανουαρίου 2008 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.
- ii Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
- iii Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
- iv Μέχρι το τέλος του 2007, η υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαιοϊκές ατμοηλεκτρικές μονάδες που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί.

Το ανωτέρω Πρόγραμμα Μείωσης εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ), σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας. Για τον ΑΗΣ Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου πραγματοποιείται από 1 Ιανουαρίου 2007. Ήδη από τον Οκτώβριο του 2007, όλοι οι πετρελαιοϊκοί 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 ημιεμπορική λειτουργία στις αρχές του Νοεμβρίου 2009 και αναμένεται να ξεκινήσει η εμπορική λειτουργία του στις αρχές του Φεβρουαρίου 2010.

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

Το Δεκέμβριο του 2007 δόθηκε στη δημοσιότητα από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή πρόταση Οδηγίας για τις βιομηχανικές εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED), που αφορά στην αναθεώρηση των Οδηγιών IPPC και 2001/80/ΕΚ. Τον Ιούνιο 2009, το Συμβούλιο Υπουργών Περιβάλλοντος κατέληξε σε πολιτική συμφωνία



επί της πρότασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Το κείμενο της IED θα οριστικοποιηθεί μετά την ολοκλήρωση της διαδικασίας συναπόφασης μεταξύ του Συμβουλίου και του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου. Μετά την τελική διαμόρφωση και θεσμοθέτηση των διατάξεων της νέας αυτής Οδηγίας, πρόσθετες επενδύσεις, που ενδεχομένως θα απαιτηθούν στις υφιστάμενες μονάδες, αναφορικά με τα ως άνω (i) και (ii) μέτρα, θα επανεκτιμηθούν και μετά την αξιολόγησή τους, με βάση το νέο θεσμικό πλαίσιο, θα 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 πραγματοποιηθούν έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης του εδάφους στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Μέτρα αντιμετώπιση τέτοιας μορφής ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθούν στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαιοκούς της σταθμούς.
4. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοποιημένου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
5. Κατά τη λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλεί-

ας, 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.

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

Το έργο «ΑΗΣ Αλιβερίου, Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Μονάδας Νο 5 Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο», μετά από τη διενέργεια διεθνούς μειοδοτικού διαγωνισμού ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Η Σύμβαση για την κατασκευή του έργου υπεγράφη τον Οκτώβριο του 2007, με συμβατικό τίμημα Ευρώ 219 εκατ. και συμβατική προθεσμία ολοκλήρωσης 27 μηνών από την υπογραφή. Η εκτέλεση του έργου παρουσιάζει καθυστέρηση λόγω ανεύρεσης αρχαιοτήτων στο χώρο του έργου και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική του διαδικασία. Το Σεπτέμβριο του 2009, ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής, με αναθεωρημένο χρονοδιάγραμμα που προβλέπει την ολοκλήρωση του Έργου σε 25 μήνες.

#### **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. Τον Σεπτέμβριο 2009 η ΔΕΗ ήρθε σε συμφωνία με την Εθνική Τράπεζα και την BNP Paribas για την παροχή συμβουλευτικών υπηρεσιών σχετικά με την άσκηση του δικαιώματός της για την απόκτηση ποσοστού στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ και του ΔΕΣΦΑ.

#### **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. 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, θα ολοκληρωθεί στο πρώτο εξάμηνο του 2013.

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

Τον Ιούλιο 2008 προκηρύχθηκε διεθνής μειοδοτικός διαγωνισμός με αντικείμενο τη «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και Θέση σε Λειτουργία Ατμοηλεκτρικής Μονάδας II στον Ατμοηλεκτρικό Σταθμό Μελίτης, συνολικής Ισχύος 420-450 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα Παροχής Θερμικής Ενέργειας ισχύος 70 MWth για Τηλεθέρμανση». Ο προϋπολογισμός για τη νέα θερμοηλεκτρική Μονάδα είχε καθοριστεί σε Ευρώ 675 εκατ. Η Μονάδα θα είναι πλήρως εξοπλισμένη με τα πλέον σύγχρονα αντιρρυπαντικά συστήματα και με πρόβλεψη χώρου για μελλοντική ενσωμάτωση τεχνολογίας δέσμευσης διοξειδίου του άνθρακα (CO<sub>2</sub>). Η συνολική προθεσμία ολοκλήρωσης του ανωτέρω έργου είχε οριστεί 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. Η απόφαση για την επαναπροκήρυξη της Μονάδας συναρτάται με την οριστικοποίηση της ανάθεσης για την εκμετάλλευση του Δημόσιου ορυχείου της Βεύης, ώστε να είναι δυνατή η αποδοτικότερη εκμετάλλευση του ενιαίου κοιτάσματος μέσω συνεκμετάλλευσης, όπως προβλέπεται και από τη μεταλλευτική νομοθεσία.

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

Η ΔΕΗ και η ισπανική εταιρεία 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 τη 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 εξής τομείς:

- 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 τη διαδικασία επιλογής αναδόχου μέσω κλειστού κύκλου συμμετεχόντων. 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.
- Φυσικού αερίου στην Ελλάδα, και
- 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 Α.Π.Ε. από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

Το Φεβρουάριο 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. 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. Ανάδοχος των έργων αυτών είναι η εταιρεία ENERCON GmbH. Η κατασκευή και παράδοση των έργων εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί μέχρι τον Απρίλιο του 2010 για τα έργα σε Ρόδο, Πάρο και Λέσβο και μέχρι τον Φεβρουάριο του 2011 για τα έργα σε Σίφνο, Κρήτη, Λήμνο και Σάμο.

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

Το Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση αδειών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, για την περίοδο 2008-2012. Το Δεκέμβριο του 2007 η αρμόδια αρχή ενέκρινε το Σχέδιο Παρακολούθησης των εκπομπών CO<sub>2</sub> στις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και

εξέδωσε τις αντίστοιχες άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, για την εν λόγω περίοδο. Το Φεβρουάριο 2009, η Αρμόδια Αρχή εξέδωσε οδηγίες για τις επαληθεύσεις 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 οι επαληθεύσεις 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, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2008 ανήλθαν 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, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2008 ύψους 8,0 MtCO<sub>2</sub> και το οποίο πρέπει να καλύψει. 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 απολογιστικά στοιχεία του έτους 2009, το συνολικό μέγεθος των εκπομπών CO<sub>2</sub>, των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ, κατά το σύνολο του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009 ανέρχεται σε 49,7 εκατ. τόνους. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2009 θα θεωρούνται οριστικές μετά 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 5,5 εκατ. τόνων περίπου. Επιπροσθέτως, 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 2009.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2008 υπήρχε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το έτος αυτό, ύψους Ευρώ 84

εκατ, αποτιμημένο σε τιμές 31 Δεκεμβρίου 2008. Η Εταιρεία κάλυψε το έλλειμμα αυτό με αγορές εντός του 2009. Το γεγονός αυτό είχε μια θετική επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα του 2009, ύψους Ευρώ 11,4 εκατ., οφειλόμενη στη διαφορά της αποτίμησης της 31 Δεκεμβρίου 2009 και της πραγματικής δαπάνης των αγορών.

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

Το Μάιο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την υπογραφή σχεδίου μνημονίου συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ 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 εταιρεία φυσικού αερίου του υπουργείου Πετρελαίου της Αιγύπτου με ποσοστό 30%, (β) ο Όμιλος Κοπελιούζου με ποσοστό 60% και (γ) η ARABIA GAZ, ιδιωτική εταιρεία φυσικού αερίου της Αιγύπτου με ποσοστό 10%. Η Στρατηγική Παραγωγής της ΔΕΗ για την Κρήτη προβλέπει την εισαγωγή και χρήση φυσικού αερίου στις Μονάδες της, 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 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 Μάιο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε, κατά τροποποίηση παλαιότερης απόφασής του, ότι η τεχνολογία της νέας Μονάδας θα είναι αυτή του κωνιοποιημένου λιγνίτη αντί της ρευστοποιημένης κλίβνης, η ισχύς της οποίας θα κυμαίνεται από 550 - 660 MW

αντί 450 MW και θα υπάρχει δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση αντί 120MWth. Επίκειται η έναρξη των διαδικασιών για την Προκήρυξη του σχετικού Διαγωνισμού. 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. Επίκειται η υποβολή νέου αιτήματος προς τη ΡΑΕ για τον καθορισμό των γενικών και ειδικών όρων και προϋποθέσεων της Μονάδας, και η ολοκλήρωση του φακέλου της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της Μονάδας προκειμένου να υποβληθεί στις αρμόδιες αρχές προς έγκριση.

**Διεθνής Μειοδοτικός Διαγωνισμός για την κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελονηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου**

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο «Κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελονηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου» ανατέθηκε στη μειοδότρια εταιρεία TERNA A.E. και στις 30 Ιουλίου 2009 υπογράφηκε η σχετική σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Η κατασκευή θα ξεκινήσει μετά την ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας που βάσει της σύμβασης προβλέπεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε 12 μήνες από την υπογραφή και η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη.

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στις 24 Ιουνίου 2008, ενέκρινε την υποβολή διοικητικής προσφυγής (αίτηση θεραπείας), κατά της Υπουργικής Απόφασης, που αφορά στην τροποποίηση των αδειών παραγωγής των μονάδων ηλεκτροπαραγωγής της Αλουμίνιον 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 διαφοράς μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑτΕ 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, και κατόπιν συζήτησης της υπόθεσης εκδόθηκε η από 23 Φεβρουαρίου 2010 απόφαση του ως άνω Διαιτητικού Δικαστηρίου η οποία δέχθηκε:

- Την ύπαρξη συμβατικής σχέσεως με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, εν ισχύ προ της ημερομηνίας επιβολής της αύξησης 10%, κατά συνέπεια την 1.7.2008 υπήρχε συμβατικό τίμημα (τιμολόγιο Α-150).
- Ότι η υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ αφορούσε μόνο στο ποσοστό της αύξησης (0% έως 10%), με κατώτατο όριο το όριο το ισχύον τιμολόγιο Α-150.
- Ότι η σχετική υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υφίστατο, τηρουμένων από τη ΔΕΗ και μονομερώς, και όχι αναγκαστικά μετά από διαπραγμάτευση με κάθε καταναλωτή χωριστά, των αρχών της καλής πίστης, των συναλλακτικών ηθών, του ανταγωνισμού και της προστασίας των καταναλωτών.

Επιπλέον, η ΔΕΗ έχει ασκήσει αγωγή κατά της ΑτΕ για την καταβολή των οφειλομένων από την ΑτΕ ποσών για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας περιόδου Οκτωβρίου 2008 έως και Σεπτεμβρίου 2009, ποσού 49.8 εκατ. πλέον ποσού Ευρώ 414 για τόκους υπερημερίας τεσσάρων τιμολογίων της ΑτΕ έτους 2009 η οποία αναμένεται να εκδικασθεί την 29 Απριλίου 2010.

**Οφειλές Λάρκο Γ.Μ.Μ.Α.Ε.**

Η εταιρεία ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε., από τον Δεκέμβριο 2008 δεν καταβάλλει το αντίτιμο των καταναλώσεών της για ηλεκτρική ενέργεια. Για τις οφειλές της περιόδου από 1 Νοεμβρίου 2008 έως 30 Απριλίου 2009, έχει ασκηθεί αγωγή κατά της εταιρείας ενώπιον του Πολυμελούς

Πρωτοδικείου Αθηνών (ποσού Ευρώ 24,2 εκατ.) ενώ για τις εφεξής της ανωτέρω περιόδου οφειλές της για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας έχει ασκηθεί και δεύτερη αγωγή (ποσού Ευρώ 18,8 εκατ.) οι οποίες θα εκδικασθούν την 10 Μαρτίου 2011.

#### **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 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 με την οποία γνωστοποιήθηκε 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 εξορυσσόμενων ποσοτήτων κοιτάσματος σε τρίτους εκτός της ΔΕΗ (εκτός εάν δεν υπάρχουν άλλες αξιόπιστες προσφορές) και κατάργηση του άρθρου 3 παρ. 3 του Ν. 134/75 με το οποίο επιτρεπόταν η χορήγηση δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη στη ΔΕΗ. Επισημαίνεται ότι, αυτή η διάταξη καταργήθηκε δυνάμει της διάταξης του άρθρου 36 παρ. 3 του Ν. 3734/2009. Τέλος, με την άνω Επιστολή κλήθηκε η Ελληνική Δημοκρατία και η ΔΕΗ να υποβάλουν τυχόν παρατηρήσεις τους εντός προθεσμίας τριών (3) εβδομάδων. Οι σχετικές παρατηρήσεις υπεβλήθησαν προς την Επιτροπή εμπρόθεσμα τόσο από την Ελληνική Δημοκρατία όσο και από τη ΔΕΗ. Στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7 Αυγούστου 2009) και η οποία καθιστά δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούν τη συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Από το κείμενο της απόφασης προκύπτει πως καθίσταται υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της

Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά,. 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, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Όσον αφορά στα ανωτέρω αναφερόμενα λιγνιτωρυχεία, η απόφαση της 4 Αυγούστου 2009 ορίζει ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί πρέπει να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι (6) μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός δώδεκα (12) μηνών από την απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε εμπρόθεσμα (την 19 Οκτωβρίου 2009) προσφυγή ακυρώσεως κατά της πιο πάνω απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του ΠΕΚ. Ήδη η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενώπιον του ΠΕΚ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ.

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

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου ΑΗΣ Μεγαλόπολης – Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 750 – 835 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» στη μειοδότηρια κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Το τελικό τίμημα για την κατασκευή της μονάδας ανήλθε σε Ευρώ 500 εκατ. Περαιτέρω, η ανάδοχος κοινοπραξία έχει αποδεχθεί ότι δεν θα εγείρει καμία αξίωση για καθυστέρηση διαθεσιμότητας του δικτύου φυσικού αερίου και του δικτύου 400 KV κατά 13 μήνες. Το παραπάνω χρονικό διάστημα των 13 μηνών αρχίζει για μεν την καθυστέρηση παροχής φυσικού αερίου στη Μονάδα 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV 24, μήνες από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης. Η σύμβαση για την υλοποίηση του έργου υπογράφηκε την 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ. Βρίσκεται σε εξέλιξη η αδειοδοτική διαδικασία.

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

Τον Απρίλιο 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλυβουργική» το οποίο αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας στους εξής τομείς:

- 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
- 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.

Εντός του 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τους όρους συνεργασίας των μετόχων και τη δρομολόγηση των σχετικών ενεργειών για τη σύσταση ιδιαίτερης 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.

Εντός του 2009, υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετοχών και το Σχέδιο Καταστατικού της ανώνυμης εταιρείας που απαρτίζεται από την Χαλυβουργική με ποσοστό συμμετοχής 51% και τη ΔΕΗ με ποσοστό συμμετοχής 49%. Επίσης, η ΔΕΗ και η Χαλυβουργική κατέθεσαν από κοινού στην Ανεξάρτητη Αρχή της Επιτροπής Ανταγωνισμού, γνωστοποίηση για τη δημιουργία της ανωτέρω επιχείρησης, η οποία την 29 Μαΐου 2009 ανακοίνωσε την έγκρισή της. Έχει υπογραφεί σύμβαση με τον Τεχνικό Σύμβουλο του Έργου και σύμβαση με τον Σύμβουλο Χρηματοδότησης. Το Σεπτέμβριο 2009, η Χαλυβουργική κατέθεσε αίτημα προς ΡΑΕ για την τροποποίηση της άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, έτσι ώστε η εν λόγω άδεια να μεταβιβαστεί στην Εταιρεία που θα συστήσουν από κοινού ΔΕΗ και Χαλυβουργική βάσει του Συμφωνητικού Μετόχων.

#### **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 σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στην Βοσνία-Ερζεγοβίνη.

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

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία η Εταιρεία δεν έχει υποχρέωση να καλύψει στο

μέλλον οποιαδήποτε διαφορά μεταξύ εσόδων και εξόδων (έλλειμμα) του πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ, δεν μπορεί να υπάρξει καμία διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλιάξει στο μέλλον.

## **38. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΙΝΔΥΝΩΝ**

Το συνολικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων εστιάζεται στην αβεβαιότητα των χρηματοοικονομικών και μη χρηματοοικονομικών αγορών και προσβλέπει στην ελαχιστοποίηση των δυσμενών αποτελεσμάτων στην χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου στο σύνολό της. Ο Όμιλος προσδιορίζει, αξιολογεί και εάν καταστεί αναγκαίο αντισταθμίζει τους κινδύνους που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητές. Ο Όμιλος δεν πραγματοποιεί συναλλαγές κερδοσκοπικής φύσης. Ο Όμιλος σε περιοδική βάση ελέγχει και αναθεωρεί τις σχετικές πολιτικές και διαδικασίες σε σχέση με τη διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου, οι οποίες συνοψίζονται ως εξής:

#### **Πιστωτικός Κίνδυνος**

Ο Όμιλος δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου σε κάποια από τα συμβαλλόμενα με αυτόν μέρη. Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο αντανakλάται από το ύψος του κάθε χρηματοοικονομικού στοιχείου του ενεργητικού, συμπεριλαμβανομένων των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων. Όσον αφορά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, ο Όμιλος παρακολουθεί τις θέσεις του, την πιστωτική κατάταξη των αντισυμβαλλομένων και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε έναν από αυτούς. Οι αντισυμβαλλόμενοι στα συμβόλαια αυτά είναι σημαντικά χρηματοπιστωτικά ιδρύματα. Η πολιτική του Ομίλου είναι να συνάπτει συμβόλαια με μέρη που ικανοποιούν υψηλά κριτήρια. Παράλληλα, ο Όμιλος λαμβάνοντας υπόψη το υψηλό επίπεδο της πιστωτικής αξιοπιστίας των αντισυμβαλλομένων, δε θεωρεί ότι απαιτείται η σύναψη ενέχυρων συμβάσεων. Η έκθεση του Ομίλου σε πιστωτικό κίνδυνο προκύπτει από αθέτηση εκπλήρωσης υποχρέωσης με τη μέγιστη έκθεση να ισούται με τις καθαρές μελλοντικές ροές των επιτοκιακών παραγώγων και των παραγώγων προαγορών συναλλάγματος.

#### **Εύλογη Αξία**

Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτή-

σεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι εύλογες αξίες των διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων που διαπραγματεύονται σε χρηματιστηριακές αγορές βασίζονται στις χρηματιστηριακές τους τιμές κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού. Οι εύλογες αξίες του μακροπρόθεσμου δανεισμού αναφέρονται στη σημείωση 28. Οι εύλογες αξίες των παραγώγων βασίζονται σε αγοραία αποτίμηση και είναι επιπέδου 2. Για όλα τα παράγωγα, οι εύλογες αξίες επιβεβαιώνονται από τα πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία ο Όμιλος έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις.

#### Κίνδυνος ρευστότητας

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 διαθεσιμότητας επαρκών ταμειακών διαθεσίμων και πιστωτικών ορίων, διατηρεί δε ισορροπία μεταξύ χρηματοδότησης και ευελιξίας μέσω της χρήσης ανοικτών λογαριασμών, ομολόγων και τραπεζικών δανείων. Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τον ορίζοντα αποπληρωμής των σημαντικότερων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων του Ομίλου:

(Σε εκατ. Ευρώ)	Άμεσος λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
<b>31 Δεκεμβρίου 2009</b>						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	213,5	-	-	-	-	<b>213,5</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	440,3 <sup>(1)</sup>	1.059,4 <sup>(2)</sup>	-	-	<b>1.499,7</b>
Δάνεια	-	-	-	2.105,9	751,8	<b>2.857,7</b>
	<u>213,5</u>	<u>440,3</u>	<u>1.059,4</u>	<u>2.150,9</u>	<u>751,8</u>	<b><u>4.570,9</u></b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2008</b>						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	357,5	-	-	-	-	<b>357,5</b>
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	-	1,0	-	-	<b>1,0</b>
Δάνεια	-	695,1	795,8	2.050,0	771,5	<b>4.312,4</b>
	<u>357,5</u>	<u>695,1</u>	<u>796,8</u>	<u>2.050,0</u>	<u>771,5</u>	<b><u>4.670,9</u></b>

(1) Συμπεριλαμβάνονται αποπληρωμές δανείων ύψους Ευρώ 65 εκατ. για τα οποία η ΔΕΗ έχει αποκλειστικό δικαίωμα για την ανανέωση της διάρκειας τους για ένα ακόμα έτος.

(2) Συμπεριλαμβάνονται αποπληρωμές δανείων ύψους Ευρώ 50 εκατ. για τα οποία η ΔΕΗ έχει αποκλειστικό δικαίωμα για την ανανέωση της διάρκειας τους για ένα ακόμα έτος.

#### Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

Οι κύριες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις του Ομίλου, πλην επιτοκιακών παραγώγων και προαγορών συναλλάγματος, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και ανοικτούς αλληλόχρεους λογαριασμούς. Ο κύριος σκοπός αυτών είναι η χρηματοδότηση της λειτουργίας του Ομίλου. Επιπλέον ο Όμιλος έχει συνάψει παράγωγες πράξεις όπως συγκεκριμένα επιτοκιακά παράγωγα και προαγορές συναλλάγματος. Ο στόχος είναι να διαχειριστεί τον κίνδυνο των επιτοκίων και των νομισμάτων που προέρχονται από τις πηγές χρηματοδότησης του Ομίλου. Η πολιτική του Ομίλου είναι να μη λαμβάνει θέση σε παράγωγα προς εμπορία αλλά διενεργεί παράγωγες πράξεις σε ήδη υφιστάμενο χαρτοφυλάκιο δανειακών υποχρεώσεων. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τα χρηματοοικονομικά μέσα του Ομίλου είναι ο κίνδυνος των ταμειακών

ροών από τις μεταβολές των επιτοκίων και σε σημαντικά χαμηλότερο βαθμό από τις μεταβολές των συναλλαγματικών ισοτιμιών. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει κατά περίπτωση τη διαχείριση αυτών των κινδύνων. Πιο συγκεκριμένα η έκθεση του Ομίλου στις μεταβολές των επιτοκίων σχετίζεται με τις υφιστάμενες μακροχρόνιες δανειακές υποχρεώσεις κυμαινόμενου επιτοκίου. Η γενικότερη πολιτική είναι η διαχείριση του επιτοκιακού κόστους χρησιμοποιώντας μείγμα σταθερών και κυμαινόμενων επιτοκίων ανάλογα με τις ισχύουσες συνθήκες στην αγορά. Στο πλαίσιο αυτό ο Όμιλος συνάπτει παράγωγα ανταλλαγής επιτοκίων, στα οποία ο Όμιλος ανταλλάσσει σε συγκεκριμένα χρονικά διαστήματα, τη διαφορά μεταξύ των ποσών που προκύπτουν από τα σταθερά και τα κυμαινόμενα επιτόκια υπολογιζόμενα σε συμφωνημένα ποσά κεφαλαίου. Τα παράγωγα αυτά αναφέρονται στη διασφάλιση υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινόμενου επιτοκίου (σε εκατ. Ευρώ):

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων
<b>2009</b>		
Euro	+15	(4,9)
Chf	+15	(0,04)
Euro	-15	4,9
Chf	-15	0,04
<b>2008</b>		
Euro	+15	(4,2)
Chf	+15	(0,06)
Euro	-15	4,2
Chf	-15	0,06

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων, από πιθανές εύλογες μεταβολές στην ισοτιμία του Ελβετικού Φράγκου (CHF), με όλες τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό (σε εκατ. Ευρώ):

	Ανατίμηση/ Υποτίμηση CHF	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (CHF)
<b>2009</b>		
	+5%	(1,5)
	-5%	1,4
<b>2008</b>		
	+5%	(2)
	-5%	1,8

#### Κίνδυνος αγοράς

Ακολουθεί ανάλυση της επίδρασης από τη μεταβολή των μοναδιαίων τιμών υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου και οριακής τιμής συστήματος.

	Υγρά Καύσιμα (τόννοι)	Φυσικό Αέριο (κυβικά μέτρα)	Οριακή Τιμή Συστήματος (μεγαβατώρες)
Μεταβολή σε τιμή μονάδας	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+0,01€ (+ Ένα λεπτό του Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)
Επίδραση	1,7 Ευρώ εκατ.	16,9 Ευρώ εκατ.	5,9 Ευρώ εκατ.

#### Επάρκεια αποθεμάτων λιγνίτη

Η Διοίκηση θεωρεί ότι τα οικονομικά εκμεταλλεύσιμα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα τρέχοντα και μελλοντικά επίπεδα προμήθειας για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής για πολλαά έτη.

#### Συγκέντρωση προμήθειας φυσικού αερίου

Λαμβάνοντας υπόψη το νέο νομικό καθεστώς περί απελευθέρωσης της αγοράς φυσικού αερίου στην Ελλάδα, βρίσκεται στη διαδικασία επαναδιαπραγμάτευσης της υπάρχουσας σύμβασης με τη ΔΕΠΑ, καθώς και άλλες ευκαιρίες για προμήθεια φυσικού αερίου.



### Διαμόρφωση δείκτη καθαρού χρέους

Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	2009	2008
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.357.171	4.312.461
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	213.500	358.500
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα	(480.042)	(103.450)
Καθαρό χρέος	<u>4.090.629</u>	<u>4.567.511</u>
Ίδια κεφάλαια		
Μείον αποθεματικό αποτ/σπς επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	6.461.314	4.981.366
	<u>(10.367)</u>	<u>(3.099)</u>
	6.450.677	4.978.267
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια	<u>63%</u>	<u>95%</u>

## 39. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2009	2008	2009	2008
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	<u>39.250</u>	<u>42.549</u>	<u>38.881</u>	<u>42.213</u>

Οι υπάρχουσες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 δεσμεύσεις της εταιρείας για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάσει μη ακυρώσιμων συμβολαίων λειτουργικής μίσθωσης προσεγγίζουν σε αξία την αντίστοιχη δαπάνη μισθωμάτων της χρήσης, η οποία αναμένεται να μη μεταβληθεί σημαντικά τα επόμενα έτη.

Οι πληρωμές για λειτουργικά μισθώματα αντιπροσωπεύουν κυρίως ενοίκια πληρωτέα από τον Όμιλο για χώρους γραφείου καθώς και ενοίκια μηχανημάτων, εδαφικών εκτάσεων, μεταφορικών μέσων, επίπλων και λοιπού εξοπλισμού. Τα ενοίκια χώρων γραφείου έχουν καθοριστεί για μια μέση περίοδο δώδεκα ετών ενώ τα υπόλοιπα για μέση περίοδο ενός και τριών ετών για μηχανήματα και μεταφορικά μέσα, αντίστοιχα.

## 40. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

### **Ομολογιακά Δάνεια**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας εντός του 2010 ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 815 εκατ., εκ των οποίων ποσό Ευρώ 615 εκατ. έχουν δεσμευτική περίοδο διαθεσιμότητας ενός έτους από την υπογραφή των δανειακών συμβάσεων. Στο πλαίσιο των ως άνω αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση πέντε σειρών ομολόγων, συνολικού ύψους Ευρώ 240 εκατ. Επίσης, προχώρησε στην έκδοση πέντε σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 390 εκατ., που αφορούσαν δάνεια που είχε εγκρίνει το Διοικητικό Συμβούλιο το 2009. Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην ανανέωση για ένα έτος, ομολογιακών δανείων ετήσιας αρχικής διάρκειας συνολικού ύψους Ευρώ 65 εκατ. αρχικής λήξης το 2010.

Δύο από τις ανωτέρω συμβάσεις συνολικού ύψους Ευρώ 70 εκατ. περιλαμβάνουν ρήτρα υποβάθμισης της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ η οποία μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης ή αύξηση του κόστους εξυπηρέτησής τους.

### **Ανοικτοί Αλληλόχρεοι Λογαριασμοί**

Εντός του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη σύναψη σύμβασης ανοικτού αλληλόχρεου λογαριασμού συνολικού ορίου Ευρώ 100 εκατ.

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

Τον Φεβρουάριο 2010 ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα (rating) της ΔΕΗ από BBB- με αρνητική πιστοληπτική παρακολούθηση σε BB+ με σταθερή προοπτική.

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

Η Μητρική Εταιρεία προέβη τον Ιανουάριο 2010 στη διενέργεια πράξεων αντιστάθμισης για ποσοστό 50-60% των ποσοτήτων υγρών καυσίμων που εκτιμάται ότι θα καταναλώσει εντός του έτους 2010.

### **Διατάξεις του Ν. 3833/2010 «Προστασία της εθνικής οικονομίας – Έκτακτα μέτρα για την αντιμετώπιση της δημοσιονομικής κρίσης»**

Οι βασικότερες διατάξεις του Ν. 3833/2010 που αφορούν τη ΔΕΗ έχουν ως εξής:

**Κόστος μισθοδοσίας:** Οι κύριες διατάξεις του Ν. 3833/2010 που αφορούν στο κόστος μισθοδοσίας ισχύουν αναδρομικά από 1 Ιανουαρίου 2010 και είναι οι ακόλουθες:

8. Πάσης φύσεως τακτικές αποδοχές, επιδόματα, αποζημιώσεις και αμοιβές γενικά μειώνονται κατά 7%, εξαιρουμένων των επιδομάτων που συνδέονται με την οικογενειακή κατάσταση, την υπηρεσιακή εξέλιξη καθώς και τα συνδεδεμένα με το ανθυγιεινό ή επικίνδυνο της εργασίας τους και το μεταπτυχιακό τίτλο σπουδών.
9. Τα επιδόματα Χριστουγέννων, Πάσχα και Αδείας μειώνονται κατά 30% αντίστοιχα.
10. Οι πάσης φύσεως αμοιβές, αποζημιώσεις και απολαβές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου μειώνονται κατά 50%.
11. Οι πάσης φύσεως αποδοχές και πρόσθετες αμοιβές ή απολαβές που καταβάλλονται στους προέδρους, αντιπροέδρους, διευθύνοντες συμβούλους και τα μέλη διοικητικών συμβουλίων, καθώς και στο πάσης φύσεως προσωπικό των Ν.Π.Ι.Δ. που ανήκουν στο κράτος απαγορεύεται να υπερβαίνουν τις αποδοχές Γενικού Γραμματέα Υπουργείου, όπως αυτές κάθε φορά καθορίζονται, χωρίς να λαμβάνεται υπόψη η οικογενειακή παροχή, τα επιδόματα εορτών και αδείας, καθώς και τα επιδόματα των παραγράφων 7, 8 και 9 του άρθρου 12 του Ν. 3205/2003 (ισχύει από 1 Μαρτίου 2010).
12. Με κοινή απόφαση του Υπουργού Οικονομικών και του καθ' ύλην αρμόδιου Υπουργού επιτρέπεται υπέρβαση του ορίου αυτού, ανάλογα με τα ειδικά προσόντα ή τις ειδικές συνθήκες απασχόλησης, μέχρι του διπλάσιου του ορίου αυτού στον πρόεδρο ή στον διευθύνοντα σύμβουλο Ν.Π.Ι.Δ.
13. Προβλέπεται ότι από την έναρξη ισχύος του Νόμου μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2010 απαγορεύεται η συνομολόγηση, καθώς και η καταβολή, με οποιονδήποτε τρόπο και για οποιονδήποτε λόγο,

αυξήσεων στις κάθε είδους, φύσεως και ονομασίας αποδοχές των εργαζομένων. Από τη ρύθμιση αυτή εξαιρούνται μόνο οι ήδη προβλεπόμενες από νόμο, κανονιστική πράξη, συλλογική σύμβαση εργασίας, διαιτητική απόφαση, καταστατικό ή κανονισμό εργασίας, αυξήσεις αποδοχών που συνδέονται με την οικογενειακή κατάσταση ή τη μισθολογική ή υπηρεσιακή εξέλιξη.

14. Η κατά το έτος 2010 και εφεξής χρηματοδότηση του πρώην ασφαλιστικού ταμείου ΟΑΠ-ΔΕΗ που προβλέπεται στα άρθρα 34 του Ν. 2773/1999 και 26ω του Ν. 2843/2000, δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το προβλεπόμενο στον προϋπολογισμό του έτους 2010 ποσό, μειωμένο κατά ποσοστό δέκα τοις εκατό (10%).

Η Διοίκηση της ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης των ανωτέρω διατάξεων στα αποτελέσματά της.

**Κατάργηση απαλλαγής του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (Ε.Φ.Κ.) στα υγρά καύσιμα:** Σύμφωνα με το Ν. 3833/2010 καταργείται η ειδική απαλλαγή του Ν. 2960/2001 για το πετρέλαιο εσωτερικής καύσης (DIESEL) που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος, με αποτέλεσμα ο Ε.Φ.Κ. αυτού να αναπροσαρμόζεται πλέον σε Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο, ο οποίος μεταξύ 1 Ιανουαρίου 2002 και 8 Φεβρουαρίου 2010 ανερχόταν σε Ευρώ 120 ανά χιλιόλιτρο και μεταξύ 9 Φεβρουαρίου 2010 και 3 Μαρτίου 2010 ανερχόταν σε Ευρώ 170 ανά χιλιόλιτρο. Η Διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι η αύξηση του Ε.Φ.Κ. από Ευρώ 120 ανά χιλιόλιτρο σε Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο θα επιβαρύνει τα αποτελέσματά της για το έτος 2010 κατά το ποσό των Ευρώ 100 εκατ. περίπου.

**Επιβολή Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης (Ε.Φ.Κ.) στην ηλεκτρική ενέργεια:** Σύμφωνα με το Ν. 3833/2010 επιβάλλεται Ε.Φ.Κ. στην ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στο εσωτερικό της χώρας, ή που προέρχεται από άλλα Κράτη-Μέλη της ΕΕ καθώς και σε αυτή που εισάγεται από τρίτες προς την Κοινότητα χώρες. Ως βάση υπολογισμού του φόρου λαμβάνεται η MWh. Οι συντελεστές του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης για την ηλεκτρική ενέργεια είναι Ευρώ 2,50 (δύο ευρώ και πενήντα σεντς) όταν η ηλεκτρική ενέργεια διατίθεται για επιχειρηματική χρήση και Ευρώ 5,00 (πέντε ευρώ) όταν αυτή διατίθεται για μη επιχειρηματική χρήση, ενώ τα εν λόγω ποσά θα

εισπράττονται από τους καταναλωτές (μέσω των λογαριασμών ρεύματος) και θα αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο από τη ΔΕΗ. Η εφαρμογή της ανωτέρω διάταξης ισχύει από 2 Μαΐου 2010. Η διάταξη αυτή δεν θα επιβαρύνει τα αποτελέσματά της ΔΕΗ.

## 41. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

### **Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕΠ) – Loss of Rating**

Η ΕΤΕΠ ζήτησε την παροχή εγγύησης για υφιστάμενες δανειακές υποχρεώσεις μετά την υποβάθμιση της πιστοληπτικής ικανότητας της ΔΕΗ σε BBB- συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου, την 31 Δεκεμβρίου 2009, Ευρώ 488,3 εκατ. Το Ελληνικό Δημόσιο παρέσχε την εγγύησή του για το ποσό των Ευρώ 429,3 εκατ., ενώ για το υπόλοιπο των Ευρώ 59 εκατ. η εγγύηση δόθηκε από εμπορικές Τράπεζες.

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

Τον Μάρτιο του 2009, ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ σε BBB- από BBB, διατηρώντας την προοπτική σταθερή (stable outlook). Επίσης, από τον Μάρτιο του 2009 ο Οίκος MOODY'S δεν αξιολογεί πλέον την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ αφού η αξιολόγησή του αναφερόταν σε ένα διεθνές ομολογιακό δάνειο ύψους Ευρώ 500 εκατ. το οποίο αποπληρώθηκε τον Μάρτιο του 2009. Τον Δεκέμβριο 2009 ο Οίκος S&P έθεσε την ΔΕΗ σε αρνητική πιστοληπτική παρακολούθηση (negative credit watch).

### **Πράξεις αντιστάθμισης του κινδύνου από τη 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 των υγρών καυσίμων που καταναλώνει η Εταιρεία. Στα πλαίσια αυτά η Εταιρεία προέβη στη διενέργεια αριθμού πράξεων αντιστάθμισης για πάνω από 70% της εκτιμώμενης κατανάλωσης υγρών καυσίμων του β' εξαμήνου 2009.



# 2009



# ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

## ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

(ΣΕ ΕΚΑΤ. ΕΥΡΩ)

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2773/1999 και Ν. 3426/2005 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΟΜΙΛΟΥ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009**

(σε εκατ. ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>								
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0	0	0	0	0	0
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	2.333	4.499	0	0	0	0
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	5	0	0	0	0
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	400	408	0	0	0	0
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	143	22	14	13	0	0
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0	269	291	0	0
Συμμετοχές Καταναλωτών	0	0	0	0	4	0	164	0
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	0	0	0	0	0	0	0	0
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	0	0	0	0	0	0	0	0
Λοιπές πωλήσεις	1	2	7	7	2	3	16	11
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>								
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	522	443	0	0	0	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	534	0	0	0	0	0
Ηλεκτρική ενέργεια	0	0	234	457	0	0	0	0
Λιγνίτης	907	902	0	0	0	0	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	0	0	809	795
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>908</b>	<b>904</b>	<b>4.173</b>	<b>5.841</b>	<b>289</b>	<b>307</b>	<b>989</b>	<b>806</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>								
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	367	341	492	477	85	77	341	325
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(3)	(10)	54	52	0	0	0	0
Υγρα καύσιμα	0	0	565	1.074	0	0	0	0
Φυσικό αέριο	0	0	467	850	0	0	0	0
Αποσβέσεις	91	83	245	234	70	69	120	104
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	0	0	5	0	0	0	0
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0	0	0	0	0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	36	0	0	0	0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0	0	0	0	0	0	0	0
Υλικά και αναλώσιμα	67	66	75	68	3	4	37	27
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	141	154	67	65	2	4	37	37
Αμοιβές τρίτων	1	1	13	10	1	1	16	14
Φόροι -Τέλη	25	25	2	4	1	1	4	5
Προβλέψεις	8	11	15	(1)	3	4	12	11
Χρηματοοικονομικά έξοδα	22	30	74	112	25	30	41	49
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1)	(12)	(3)	(46)	(1)	(12)	(2)	(20)
Υποαξίες Αναπροσαρμογής Παγίων	7	0	84	0	21	0	22	0
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	4	1	31	15	7	(1)	(1)	14
Δικαιώματα εκπομπής CO <sub>2</sub>	0	0	50	107	0	0	0	0
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	4	0	16	0	4	0	7
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0	0	(2)	12	0	1	0	0
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	36	38	66	61	15	13	60	55
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>								
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	0	0	0	0	0	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	1.225	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	56	87	40	120	0	2	0	0
Λιγνίτης	0	0	907	902	0	0	0	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>87</b>	<b>85</b>	<b>930</b>	<b>443</b>	<b>58</b>	<b>110</b>	<b>302</b>	<b>180</b>

ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΕΜΠΟΡΙΑ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΕΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ	
2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
5.477	5.426	0	0	0	0	5.477	5.426	0	0	5.477	5.426
0	0	0	0	(2.331)	(4.492)	2	7	13	0	15	7
15	0	0	0	0	0	15	5	0	0	15	5
0	0	0	0	(400)	(408)	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	(143)	(22)	14	13	0	0	14	13
0	0	0	0	0	0	269	291	0	0	269	291
0	0	0	0	0	0	168	0	0	0	168	0
3	0	0	0	0	0	3	0	0	0	3	0
0	0	3	0	0	0	3	0	0	0	3	0
53	51	0	0	(14)	6	65	80	0	0	65	80
0	0	521	442	(1.043)	(885)	0	0	0	0	0	0
0	1.225	0	0	(534)	(1.225)	0	0	0	0	0	0
96	209	234	456	(563)	(1.122)	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	(907)	(902)	0	0	0	0	0	0
0	0	823	810	(1.634)	(1.603)	0	2	0	0	0	2
<b>5.643</b>	<b>6.911</b>	<b>1.581</b>	<b>1.708</b>	<b>(7.569)</b>	<b>(10.653)</b>	<b>6.017</b>	<b>5.824</b>	<b>13</b>	<b>0</b>	<b>6.030</b>	<b>5.824</b>
57	55	10	10	0	0	1.352	1.285	7	4	1.359	1.289
0	0	0	0	0	0	51	42	0	0	51	42
0	0	0	0	0	0	565	1.074	0	0	565	1.074
0	0	0	0	0	0	467	850	0	0	467	850
1	4	3	3	0	0	530	497	5	5	535	502
80	73	0	0	0	(16)	80	62	0	0	80	62
173	277	0	0	0	0	173	277	0	0	173	277
2.720	5.103	0	0	(2.331)	(4.492)	389	611	(10)	(15)	379	596
414	427	0	0	(399)	(408)	15	19	0	0	15	19
267	252	0	0	(142)	49	125	337	0	0	125	337
81	94	0	0	(16)	(49)	66	45	0	0	66	45
1	1	0	0	0	0	183	166	0	0	183	166
27	18	0	0	0	0	274	278	2	2	276	280
1	3	0	0	0	0	32	29	1	3	33	32
8	1	0	0	0	0	40	36	1	1	41	37
85	34	0	0	0	0	123	59	0	0	123	59
3	(3)	1	1	0	0	166	219	0	0	166	219
(14)	(15)	0	(1)	0	0	(21)	(106)	1	75	(20)	(31)
0	0	2	0	0	0	136	0	0	0	136	0
(2)	4	0	2	0	0	40	36	2	2	42	38
0	2	0	0	0	0	50	109	0	0	50	109
0	(1)	0	0	0	0	0	30	(1)	(7)	(1)	23
0	0	0	0	0	0	(2)	13	0	0	(2)	13
16	17	0	0	0	0	193	184	0	(1)	193	183
521	442	521	442	(1.043)	(885)	0	(1)	0	0	0	0
534	0	0	0	(534)	(1.225)	0	0	0	0	0	0
234	457	234	456	(563)	(1.122)	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	(907)	(902)	0	0	0	0	0	0
825	810	809	795	(1.634)	(1.603)	0	2	0	0	0	2
<b>(389)</b>	<b>(1.144)</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>(0)</b>	<b>0</b>	<b>989</b>	<b>(327)</b>	<b>5</b>	<b>(69)</b>	<b>993</b>	<b>(396)</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009**

(σε εκατ. ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2009	2008	2009	2008
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0	0
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	2.333	4.499
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	5
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	400	408
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	143	22
Ενοίκιο χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0
Συμμετοχές Καταναλωτών	0	0	0	0
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	0	0	0	0
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	0	0	0	0
Λοιπές πωλήσεις	1	2	7	7
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	0	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	534	0
Ηλεκτρική ενέργεια	0	0	0	0
Λιγνίτης	907	902	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0	0	0
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>908</b>	<b>904</b>	<b>3.417</b>	<b>4.941</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	367	341	389	375
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(3)	(10)	54	52
Υγρά καύσιμα	0	0	129	380
Φυσικό αέριο	0	0	467	850
Αποσβέσεις	91	83	202	191
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	0	0	5
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	36
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0	0	0	0
Υλικά και αναλώσιμα	67	66	51	44
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	141	154	52	47
Αμοιβές τρίτων	1	1	3	3
Φόροι -Τέλη	25	25	2	3
Προβλέψεις	8	11	11	(4)
Χρηματοοικονομικά έξοδα	22	30	60	89
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1)	(12)	(3)	(37)
Υποαξίες Αναπροσαρμογής Παγίων	7	0	61	0
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	4	1	29	10
Δικαιώματα εκπομπής CO <sub>2</sub>	0	0	45	100
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	4	0	13
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0	0	(2)	12
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	36	38	52	48
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	0	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	1.225
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	56	87	39	111
Λιγνίτης	0	0	907	902
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0	0	0
<b>ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>87</b>	<b>85</b>	<b>867</b>	<b>486</b>



ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
0	0	0	0	4.888	4.847	4.888	4.847
0	0	0	0	0	0	2.333	4.499
0	0	0	0	15	0	15	5
0	0	0	0	0	0	400	408
14	13	0	0	0	0	157	35
269	291	0	0	0	0	269	291
4	0	139	0	0	0	143	0
0	0	0	0	3	0	3	0
0	0	0	0	0	0	0	0
2	3	13	10	46	40	69	62
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	1.225	534	1.225
0	0	0	0	94	200	94	200
0	0	0	0	0	0	907	902
0	0	714	705	0	0	714	705
<b>289</b>	<b>307</b>	<b>866</b>	<b>715</b>	<b>5.046</b>	<b>6.312</b>	<b>10.526</b>	<b>13.179</b>
85	77	287	273	51	47	1.179	1.113
0	0	0	0	0	0	51	42
0	0	0	0	0	0	129	380
0	0	0	0	0	0	467	850
70	69	103	90	1	4	467	437
0	0	0	0	14	14	14	19
0	0	0	0	173	277	173	277
0	0	0	0	2.720	5.103	2.720	5.103
0	0	0	0	414	427	414	427
0	0	0	0	267	252	267	288
0	0	0	0	81	94	81	94
3	4	30	21	1	1	152	136
2	4	31	30	26	18	252	253
1	1	14	12	1	3	20	20
1	1	4	4	8	1	40	34
3	4	10	9	81	31	113	51
25	30	37	41	3	(4)	147	186
(1)	(12)	(2)	(17)	(12)	(13)	(19)	(91)
21	0	22	0	0	0	111	0
7	(1)	0	8	(2)	2	38	20
0	0	0	0	0	2	45	102
0	4	0	6	0	(1)	0	26
0	1	0	1	0	0	(2)	14
15	13	51	46	14	15	168	160
0	0	0	0	466	395	466	395
0	0	0	0	534	0	534	1.225
0	2	0	0	0	0	95	200
0	0	0	0	0	0	907	902
0	0	0	0	713	707	713	707
<b>58</b>	<b>110</b>	<b>279</b>	<b>193</b>	<b>(508)</b>	<b>(1.063)</b>	<b>784</b>	<b>(189)</b>

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(σε εκατ. ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2009	2008
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0
Συμμετοχές Καταναλωτών	0	0
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	0	0
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	0	0
Λοιπές πωλήσεις	0	0
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	283	244
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0
Ηλεκτρική ενέργεια	120	238
Λιγνίτης	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>403</b>	<b>482</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>		
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	37	37
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	0	0
Υγρά καύσιμα	231	382
Φυσικό αέριο	0	0
Αποσβέσεις	19	22
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	0
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0	0
Υλικά και αναλώσιμα	8	8
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	2	5
Αμοιβές τρίτων	0	0
Φόροι -Τέλη	0	0
Προβλήψεις	1	0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7	10
Χρηματοοικονομικά έσοδα	0	(4)
Υποαξίες Αναπροσαρμογής Παγίων	11	0
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(2)	3
Δικαιώματα εκπομπής CO <sub>2</sub>	3	4
Ζημίες / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	1
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0	0
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	5	5
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1	7
Λιγνίτης	0	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0
<b>ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>80</b>	<b>2</b>

ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2009	2008	2009	2008	2009	2008
0	0	310	307	310	307
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
12	0	0	0	12	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
1	0	4	6	5	6
0	0	0	0	283	244
0	0	0	0	0	0
0	0	1	7	121	245
0	0	0	0	0	0
50	47	0	0	50	47
<b>63</b>	<b>47</b>	<b>315</b>	<b>320</b>	<b>781</b>	<b>849</b>
23	23	4	4	64	64
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	231	382
0	0	0	0	0	0
5	4	0	0	24	26
0	0	46	39	46	39
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
2	3	0	0	10	11
2	2	1	0	5	7
1	1	0	0	1	1
0	1	0	0	0	1
1	1	2	2	4	3
1	2	0	1	8	13
0	(1)	(1)	(1)	(1)	(6)
0	0	0	0	11	0
1	5	0	1	(2)	9
0	0	0	0	3	4
0	0	0	0	0	1
0	0	0	0	0	0
4	4	1	1	10	10
0	0	29	25	29	25
0	0	0	0	0	0
0	0	120	238	121	245
0	0	0	0	0	0
0	0	59	54	59	54
<b>24</b>	<b>3</b>	<b>54</b>	<b>(44)</b>	<b>158</b>	<b>(39)</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**  
**ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009**

(σε εκατ. ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2009	2008
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0
Συμμετοχές Καταναλωτών	0	0
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	0	0
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	0	0
Λοιπές πωλήσεις	0	0
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	239	199
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0
Ηλεκτρική ενέργεια	114	219
Λιγνίτης	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	0	0
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>353</b>	<b>418</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>		
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	65	65
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	0	0
Υγρά καύσιμα	206	312
Φυσικό αέριο	0	0
Αποσβέσεις	23	21
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	0
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0	0
Υλικά και αναλώσιμα	16	16
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	13	13
Αμοιβές τρίτων	10	7
Φόροι -Τέλη	0	1
Προβλέψεις	3	3
Χρηματοοικονομικά έξοδα	7	13
Χρηματοοικονομικά έσοδα	0	(5)
Υποξίες Αναπροσαρμογής Παγίων	12	0
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	4	2
Δικαιώματα εκπομπής CO <sub>2</sub>	2	3
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	2
Ζημιές / (κέρδη) από συναλληλαγματικές διαφορές	0	0
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	9	8
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	0	2
Λιγνίτης	0	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	0	0
<b>ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>(17)</b>	<b>(45)</b>

ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2009	2008	2009	2008	2009	2008
0	0	279	272	279	272
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
13	0	0	0	13	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
2	1	3	5	5	6
0	0	0	0	239	199
0	0	0	0	0	0
0	0	0	2	114	221
0	0	0	0	0	0
45	43	0	0	45	43
<b>60</b>	<b>44</b>	<b>282</b>	<b>279</b>	<b>695</b>	<b>741</b>
29	29	3	4	97	98
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	206	312
0	0	0	0	0	0
12	10	0	0	35	31
0	0	20	20	20	20
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
5	3	0	0	21	19
4	5	0	0	17	18
1	1	0	0	11	8
0	0	0	0	0	1
1	1	2	1	6	5
3	6	0	0	10	19
0	(2)	(1)	(1)	(1)	(8)
0	0	0	0	12	0
(1)	2	0	1	3	5
0	0	0	0	2	3
0	1	0	0	0	3
0	0	0	0	0	0
5	6	1	1	15	15
0	0	27	22	27	22
0	0	0	0	0	0
0	0	114	219	114	221
0	0	0	0	0	0
0	0	53	49	53	49
<b>1</b>	<b>(17)</b>	<b>63</b>	<b>(37)</b>	<b>47</b>	<b>(99)</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009**

(σε εκατ. ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ	
	2009	2008	2009	2008
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	0	0	0	0
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	0	0	0	0
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0
Συμμετοχές Καταναλωτών	0	0	0	0
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	0	0	0	0
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	3	0	0	0
Λοιπές πωλήσεις	0	0	0	0
<b><u>Εσωτερικές πωλήσεις</u></b>				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	521	442
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ				
Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0
Πωλήσεις Ηλεκτρικής ενέργειας Παραγωγής	0	0	234	456
Λιγνίτης	0	0	0	0
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	712	707	111	103
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>715</b>	<b>707</b>	<b>866</b>	<b>1.001</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1	1	9	9
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	0	0	0	0
Υγρά καύσιμα	0	0	0	0
Φυσικό αέριο	0	0	0	0
Αποσβέσεις	0	0	3	3
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	0	0	0	0
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0

ΜΕΡΟΣ Β΄ - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ	
	2009	2008	2009	2008
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	0	0	0	0
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	0	0	0	0
Τέλη πρόσβασης και χρήσης συστήματος Μεταφοράς	0	0	0	0
Λογαριασμός προσαυξήσεων	0	0	0	0
Υλικά και αναλώσιμα	0	0	0	0
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	0	0	0	0
Αμοιβές τρίτων	0	0	0	0
Φόροι -Τέλη	0	0	0	0
Προβλέψεις	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά έξοδα	0	1	1	0
Χρηματοοικονομικά έσοδα	0	(1)	0	0
Υποαξίες Αναπροσαρμογής Παγίων	0	0	2	0
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	0	1	0	1
Δικαιώματα εκπομπής CO <sub>2</sub>	0	0	0	0
Ζημιές / (κέρδη) από συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	0	0	0
Ζημιές / (κέρδη) από συναλληλαγματικές διαφορές	0	0	0	0
Επιμερισθέντα έξοδα Διοίκησης	0	0	0	0
<b><u>Εσωτερικά έξοδα</u></b>				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	0	0	521	442
Διευθέτηση οικ/κής διαφοράς μεταξύ				
Παραγωγής & Εμπορίας	0	0	0	0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	234	456
Λιγνίτης	0	0	0	0
Χρήση Δικτύου Διανομής	714	705	95	90
<b>ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΜΙΛΟΥ  
ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΔΙΟΙΚΗΣΗ		ΟΥΡΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ	
	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>								
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>								
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	0	0	1.493	1.406	5.013	5.004	1.794	1.411
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0	0	1	2	73	1	0	0
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	79	78	0	0	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	2	1	8	3	3	1
Χρεόγραφα	0	0	4	3	15	11	5	3
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	0	0	28	27	49	47	9	8
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>79</b>	<b>78</b>	<b>1.528</b>	<b>1.439</b>	<b>5.157</b>	<b>5.066</b>	<b>1.811</b>	<b>1.423</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>								
Αποθέματα	0	0	95	101	462	411	58	42
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	0	0	0	9	0	0
Χρεώστες διάφοροι	0	0	36	33	22	118	6	8
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	0	0	0	5	0	18	0	5
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	8	(3)	8	18	2	2
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρηματικά διαθέσιμα	0	0	59	13	202	51	72	14
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	0	0	4	11	7	20	1	3
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>201</b>	<b>160</b>	<b>701</b>	<b>645</b>	<b>139</b>	<b>74</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>79</b>	<b>78</b>	<b>1.729</b>	<b>1.599</b>	<b>5.859</b>	<b>5.711</b>	<b>1.950</b>	<b>1.497</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>								
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>								
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067	1.067	0	0	0	0	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	107	107	0	0	0	0	0	0
Τακτικό αποθεματικό	46	46	0	0	0	0	0	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	4.990	4.231	0	0	0	0	0	0
Κεφαλαιοπονηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων	(947)	(947)	0	0	0	0	0	0
Αποθεματικά	219	212	0	0	0	0	0	0
Αποτελέσματα εις νέον	968	268	0	0	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>6.449</b>	<b>4.982</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>(11.442)</b>	<b>(10.040)</b>	<b>1.502</b>	<b>1.426</b>	<b>5.043</b>	<b>5.079</b>	<b>1.670</b>	<b>1.350</b>
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>								
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.858	2.822	0	0	0	0	0	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	501	466	0	0	0	0	0	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	0	0	58	20	211	79	71	21
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	0	0	2	0	209	222	116	75
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	0	0	0	0	0	0	0
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	1	0	2	2	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>3.359</b>	<b>3.288</b>	<b>61</b>	<b>20</b>	<b>422</b>	<b>303</b>	<b>188</b>	<b>97</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>								
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	0	0	128	119	195	195	61	41
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	214	358	0	0	0	0	0	0
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	0	0	20	0	74	0	25	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.499	1.491	0	0	0	0	0	0
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0	0	0	0	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	0	0	0	0	0	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	0	0	0	0	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	0	13	32	117	133	4	9
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	4	2	7	3	1	1
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>1.713</b>	<b>1.848</b>	<b>166</b>	<b>153</b>	<b>394</b>	<b>330</b>	<b>92</b>	<b>51</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>79</b>	<b>78</b>	<b>1.729</b>	<b>1.599</b>	<b>5.859</b>	<b>5.711</b>	<b>1.950</b>	<b>1.497</b>



ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΕΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ	
2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
4.523	3.778	34	19	81	64	12.938	11.682	88	65	13.026	11.747
0	0	0	0	1	0	75	3	0	0	75	3
0	0	0	0	0	0	79	78	(64)	(66)	15	12
5	1	0	0	0	0	18	6	0	1	18	7
9	5	1	0	0	0	34	22	0	0	34	22
27	26	8	5	0	0	121	113	0	0	121	113
<b>4.564</b>	<b>3.810</b>	<b>43</b>	<b>24</b>	<b>82</b>	<b>64</b>	<b>13.264</b>	<b>11.904</b>	<b>24</b>	<b>0</b>	<b>13.288</b>	<b>11.904</b>
176	188	2	1	3	3	796	746	1	1	797	747
9	8	995	848	0	0	1.003	865	3	0	1.007	865
46	31	86	44	2	0	198	234	(22)	(8)	176	226
0	8	0	(1)	0	0	0	35	0	0	0	35
5	3	0	6	0	0	23	26	1	0	24	26
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
122	22	9	0	4	1	467	101	8	3	476	104
4	11	1	2	0	0	17	47	0	0	17	47
<b>361</b>	<b>271</b>	<b>1.093</b>	<b>900</b>	<b>9</b>	<b>4</b>	<b>2.504</b>	<b>2.054</b>	<b>(9)</b>	<b>(4)</b>	<b>2.495</b>	<b>2.050</b>
<b>4.925</b>	<b>4.081</b>	<b>1.136</b>	<b>924</b>	<b>91</b>	<b>68</b>	<b>15.768</b>	<b>13.958</b>	<b>15</b>	<b>(4)</b>	<b>15.784</b>	<b>13.954</b>
0	0	0	0	0	0	1.067	1.067	0	0	1.067	1.067
0	0	0	0	0	0	107	107	0	0	107	107
0	0	0	0	0	0	46	46	0	0	46	46
0	0	0	0	0	0	4.990	4.231	36	26	5.026	4.257
0	0	0	0	0	0	(947)	(947)	0	0	(947)	(947)
0	0	0	0	0	0	219	212	0	0	219	212
0	0	0	0	0	0	968	268	(24)	(27)	944	241
0	0	0	0	0	0	<b>6.449</b>	<b>4.982</b>	<b>12</b>	<b>(1)</b>	<b>6.461</b>	<b>4.981</b>
<b>2.917</b>	<b>2.227</b>	<b>231</b>	<b>(106)</b>	<b>80</b>	<b>65</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>1</b>	<b>1</b>
0	0	0	0	0	0	2.858	2.822	0	0	2.858	2.822
0	0	0	0	0	0	501	466	1	0	502	466
121	34	9	(2)	3	1	473	152	(2)	(4)	471	148
1.655	1.671	0	4	0	0	1.982	1.971	8	6	1.990	1.977
0	0	520	502	0	0	520	502	0	0	520	502
1	1	0	0	0	0	4	4	0	0	4	4
<b>1.776</b>	<b>1.705</b>	<b>530</b>	<b>504</b>	<b>3</b>	<b>1</b>	<b>6.338</b>	<b>5.917</b>	<b>7</b>	<b>2</b>	<b>6.346</b>	<b>5.919</b>
167	132	351	446	7	2	910	935	2	(7)	911	929
0	0	0	0	0	0	214	358	0	1	214	359
42	0	3	0	1	0	167	0	(7)	0	158	0
0	0	0	0	0	0	1.499	1.491	0	0	1.499	1.491
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
19	15	21	80	0	0	175	267	0	0	174	268
4	2	1	0	0	0	17	8	0	0	17	8
<b>232</b>	<b>149</b>	<b>376</b>	<b>526</b>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>2.981</b>	<b>3.058</b>	<b>(5)</b>	<b>(5)</b>	<b>2.976</b>	<b>3.053</b>
<b>4.925</b>	<b>4.081</b>	<b>1.136</b>	<b>924</b>	<b>91</b>	<b>68</b>	<b>15.768</b>	<b>13.958</b>	<b>15</b>	<b>(4)</b>	<b>15.784</b>	<b>13.954</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ  
ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2009	2008	2009	2008
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	1.493	1.406	4.089	4.040
Ασώματες ακινητοποιήσεις	1	2	64	1
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	2	1	7	3
Χρεόγραφα	4	3	12	9
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	28	27	38	37
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>1.528</b>	<b>1.439</b>	<b>4.210</b>	<b>4.090</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Αποθέματα	95	101	322	294
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	0	9
Χρεώστες διάφοροι	36	33	15	114
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	0	5	0	14
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	8	(3)	4	13
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	0	0	0
Χρηματικά διαθέσιμα	58	13	164	41
Στοιχεία Κυκλ. Ενεργητικού Διοίκησης	4	11	5	15
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>201</b>	<b>160</b>	<b>510</b>	<b>500</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>1.729</b>	<b>1.599</b>	<b>4.720</b>	<b>4.590</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
Μετοχικό κεφάλαιο	0	0	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0	0	0
Τακτικό αποθεματικό	0	0	0	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	0	0	0
Αποθεματικά	0	0	0	0
Αποτελέσματα εις νέον	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>1.502</b>	<b>1.426</b>	<b>4.108</b>	<b>4.062</b>
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	0	0	0	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	58	20	172	63
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	2	0	181	199
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	0	0	0
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	1	0	1	1
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>61</b>	<b>20</b>	<b>354</b>	<b>263</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	129	119	124	145
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	20	0	61	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	0	0	0	0
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	0	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	13	32	68	118
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	4	2	5	3
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>166</b>	<b>153</b>	<b>258</b>	<b>265</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>1.729</b>	<b>1.599</b>	<b>4.720</b>	<b>4.590</b>

ΜΕΡΟΣ Β΄ - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2009	2008	2009	2008	2009	2008	2009	2008
1.794	1.411	3.976	3.248	31	16	11.383	10.121
0	0	0	0	0	0	65	3
0	0	0	0	0	0	0	0
3	1	4	1	0	0	16	6
5	3	8	4	1	0	30	19
9	8	23	22	8	5	106	99
<b>1.811</b>	<b>1.423</b>	<b>4.011</b>	<b>3.275</b>	<b>40</b>	<b>21</b>	<b>11.600</b>	<b>10.248</b>
58	42	142	147	2	1	619	585
0	0	7	7	882	708	889	724
6	8	40	26	77	41	174	222
0	5	0	7	0	(1)	0	30
2	2	4	3	0	6	18	21
0	0	0	0	0	0	0	0
71	14	109	19	8	0	410	87
1	3	3	9	1	2	14	40
<b>138</b>	<b>74</b>	<b>305</b>	<b>218</b>	<b>970</b>	<b>757</b>	<b>2.124</b>	<b>1.709</b>
<b>1.949</b>	<b>1.497</b>	<b>4.316</b>	<b>3.493</b>	<b>1.010</b>	<b>778</b>	<b>13.724</b>	<b>11.957</b>
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>1.670</b>	<b>1.350</b>	<b>2.603</b>	<b>1.919</b>	<b>203</b>	<b>(156)</b>	<b>10.086</b>	<b>8.601</b>
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
71	21	108	29	8	(3)	417	130
116	75	1.402	1.419	0	3	1.701	1.696
0	0	0	0	460	434	460	434
0	0	1	1	0	0	3	3
<b>187</b>	<b>97</b>	<b>1.511</b>	<b>1.449</b>	<b>468</b>	<b>435</b>	<b>2.581</b>	<b>2.263</b>
62	41	144	110	314	427	773	842
0	0	0	0	0	0	0	0
25	0	38	0	3	0	147	0
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0	0	0
4	9	17	13	21	73	123	244
1	1	3	2	1	0	14	8
<b>92</b>	<b>51</b>	<b>202</b>	<b>125</b>	<b>339</b>	<b>500</b>	<b>1.057</b>	<b>1.093</b>
<b>1.949</b>	<b>1.497</b>	<b>4.316</b>	<b>3.493</b>	<b>1.010</b>	<b>778</b>	<b>13.724</b>	<b>11.957</b>

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ  
ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(σε εκατ. ευρώ)

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2009	2008
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	442	427
Ασώματες ακινητοποιήσεις	5	0
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1	0
Χρεόγραφα	1	1
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	4	4
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>453</b>	<b>432</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
Αποθέματα	66	47
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0
Χρεώστες διάφοροι	3	3
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	0	2
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	1	2
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	0
Χρηματικά διαθέσιμα	18	4
Στοιχεία Κυκλόφ. Ενεργητικού Διοίκησης	1	2
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>89</b>	<b>60</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>542</b>	<b>492</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>		
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>		
Μετοχικό κεφάλαιο	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0
Τακτικό αποθεματικό	0	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	0
Αποθεματικά	0	0
Αποτελέσματα εις νέον	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>462</b>	<b>443</b>
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>		
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	0	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	19	7
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	13	18
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	0
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>32</b>	<b>25</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>		
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	16	18
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	7	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	0	0
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	24	6
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	1	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>48</b>	<b>24</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>542</b>	<b>492</b>

ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2009	2008	2009	2008	2009	2008
208	197	1	0	651	624
0	0	0	0	5	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	1	0
0	0	0	0	1	1
2	2	0	0	6	6
<b>210</b>	<b>199</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>664</b>	<b>631</b>
2	9	0	0	68	56
1	1	62	76	63	77
2	2	5	3	10	8
0	0	0	0	0	2
0	0	0	0	1	2
0	0	0	0	0	0
4	1	1	0	23	5
0	1	0	0	1	3
<b>9</b>	<b>14</b>	<b>68</b>	<b>79</b>	<b>166</b>	<b>153</b>
<b>219</b>	<b>213</b>	<b>69</b>	<b>79</b>	<b>830</b>	<b>784</b>
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>81</b>	<b>79</b>	<b>18</b>	<b>34</b>	<b>561</b>	<b>556</b>
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
3	1	1	1	23	9
124	122	0	0	137	140
0	0	30	34	30	34
0	0	0	0	0	0
<b>127</b>	<b>123</b>	<b>31</b>	<b>35</b>	<b>190</b>	<b>183</b>
9	10	20	10	45	38
0	0	0	0	0	0
1	0	0	0	8	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
1	0	0	0	25	6
0	0	0	0	1	0
<b>11</b>	<b>10</b>	<b>20</b>	<b>10</b>	<b>79</b>	<b>45</b>
<b>219</b>	<b>213</b>	<b>69</b>	<b>79</b>	<b>830</b>	<b>784</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ  
ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2009	2008
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	482	532
Ασώματες ακινητοποιήσεις	3	0
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1	0
Χρεόγραφα	1	1
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	7	6
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>494</b>	<b>539</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
Αποθέματα	74	70
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0
Χρεώστες διάφοροι	5	6
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	0	2
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	3	3
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	0
Χρηματικά διαθέσιμα	19	6
Στοιχεία Κυκλοφ. Ενεργητικού Διοίκησης	1	3
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>102</b>	<b>90</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>596</b>	<b>629</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>		
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>		
Μετοχικό κεφάλαιο	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0
Τακτικό αποθεματικό	0	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	0
Αποθεματικά	0	0
Αποτελέσματα εις νέον	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>473</b>	<b>574</b>
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>		
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	0	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	19	9
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	14	5
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	0
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>34</b>	<b>14</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>		
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	57	32
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0
Τράπεζες-Λ/σμοί βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	7	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	0	0
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	25	9
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	1	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>89</b>	<b>41</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>596</b>	<b>629</b>

ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2009	2008	2009	2008	2009	2008
339	334	2	3	823	869
0	0	0	0	3	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	1	0
1	1	0	0	2	2
2	2	0	0	9	8
<b>343</b>	<b>337</b>	<b>2</b>	<b>3</b>	<b>839</b>	<b>879</b>
31	32	0	0	105	102
1	0	51	64	52	64
4	3	4	0	13	9
0	1	0	0	0	3
0	0	0	0	3	3
0	0	0	0	0	0
10	2	0	0	29	8
0	1	0	0	1	4
<b>46</b>	<b>39</b>	<b>56</b>	<b>64</b>	<b>204</b>	<b>193</b>
<b>388</b>	<b>376</b>	<b>57</b>	<b>67</b>	<b>1.041</b>	<b>1.072</b>
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>232</b>	<b>229</b>	<b>10</b>	<b>16</b>	<b>715</b>	<b>819</b>
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
10	3	0	0	29	12
129	130	0	0	143	135
0	0	31	34	31	34
0	0	0	0	0	0
<b>139</b>	<b>133</b>	<b>31</b>	<b>34</b>	<b>204</b>	<b>182</b>
13	12	16	9	86	53
0	0	0	0	0	0
3	0	0	0	10	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
0	0	0	0	0	0
1	2	0	8	26	19
0	0	0	0	1	0
<b>18</b>	<b>14</b>	<b>16</b>	<b>17</b>	<b>123</b>	<b>72</b>
<b>388</b>	<b>376</b>	<b>57</b>	<b>67</b>	<b>1.041</b>	<b>1.072</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ	
	2009	2008	2009	2008
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	0	0	81	64
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0	0	1	0
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	0	0
Χρεόγραφα	0	0	0	0
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>82</b>	<b>64</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Αποθέματα	3	0	0	3
Εμπορικές απαιτήσεις	0	0	0	0
Χρεώστες διάφοροι	1	0	1	0
Απαίτηση φόρου εισοδήματος	0	0	0	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	0	0	0	0
Χρηματικά διαθέσιμα	0	0	3	1
Στοιχεία Κυκλ.φ. Ενεργητικού Διοίκησης	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>4</b>	<b>4</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>86</b>	<b>68</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
Μετοχικό κεφάλαιο	0	0	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0	0	0
Τακτικό αποθεματικό	0	0	0	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	0	0	0
Αποθεματικά	0	0	0	0
Αποτελέσματα εις νέον	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>75</b>	<b>65</b>



ΜΕΡΟΣ Β΄ - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ	
	2009	2008	2009	2008
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	0	0	0	0
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	0	0	3	1
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	0	0	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	0	0	0	0
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3</b>	<b>1</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	0	0	7	2
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	0	0	0	0
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	0	0	1	0
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	0	0	0	0
Γραμμάτια πληρωτέα, Υποσχετικές, Μη δεδουλευμένοι τόκοι	0	0	0	0
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού	0	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	0	0
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	0	0	0	0
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0	0	0	0
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>2</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>86</b>	<b>68</b>



# 2009



# ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΑ

## ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ  
ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

## 1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις των Ευρωπαϊκών Οδηγιών 96/92 και 2003/54 (καθώς και τις διατάξεις των Ν. 2773/1999 και Ν. 3426/2005 οι οποίες ενσωμάτωσαν τις ανωτέρω Ευρωπαϊκές Οδηγίες στο εθνικό δίκαιο), λογιστικός διαχωρισμός είναι η διάσπαση των ενιαίων οικονομικών καταστάσεων (ισολογισμός και κατάσταση αποτελεσμάτων) μιας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης σε επιμέρους οικονομικές καταστάσεις για κάθε μία από τις δραστηριότητές της.

Οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις θα απεικονίζουν την περιουσιακή δομή, τις απαιτήσεις και τις υποχρεώσεις των δραστηριοτήτων μίας ολοκληρωμένης ηλεκτρικής επιχείρησης, όπως αυτές θα συντάσσονταν οικονομικές καταστάσεις εάν λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ ως μια κάθετα ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, τηρεί, στην εσωτερική λογιστική της, χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητές της και συντάσσει χωριστούς ισολογισμούς και λογαριασμούς αποτελεσμάτων χρήσεως για κάθε δραστηριότητα (ισολογισμός και κατάσταση αποτελεσμάτων προ φόρων – εφεξής «διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις»), όπως ακριβώς θα έπραττε εάν οι εν λόγω δραστηριότητες ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διασταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Επιπροσθέτως, η ΔΕΗ οφείλει να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες που ασκεί στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 23α του Ν. 3426/2005.

Τα αθροίσματα των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων ισούνται και συμφωνούν με τον ενοποιημένο ισολογισμό και την ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων της ΔΕΗ, συνταγμένων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, με την εξαίρεση του φόρου εισοδήματος, καθ' όσον οι διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις αποτελεσμάτων παρουσιάζονται σε επίπεδο αποτελεσμάτων προ φόρων.

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθήθηκαν κατά την κατάρτιση των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων είναι αυτές που παρουσιάζονται στις εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Η σύνταξη των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων απαιτεί από τη Διοίκηση να προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ισολογισμού και αποτελεσμάτων που παρουσιάζονται σε κάθε δραστηριότητα. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με τη φύση των συναλλαγών ή γεγονότων που αυτές αφορούν.

Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται από την Εταιρεία κατά τη σύνταξη των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων έχει εγκριθεί από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ κατά τη συνεδρίασή του της 30 Μαρτίου 2010.

## 2. ΜΕΘΟΔΟΛΟΓΙΑ ΛΟΓΙΣΤΙΚΟΥ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΥ

Η μεθοδολογία που ακολουθείται για την κατάρτιση των λογιστικά διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων χωρίζεται στις εξής διακριτές φάσεις: (α) καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωρισθεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση, (β) σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων, (γ) σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών δραστηριοτήτων και δημιουργία λογαριασμού «κεφαλαιακής παραχώρησης», (δ) σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων, (ε) ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης και (στ) ενσωμάτωση του αποτελέσματος της σύμβασης διαφορών μεταξύ Παραγωγής και Προμήθειας.

**Καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση**

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός σε πρώτο επίπεδο και σε σύνολο Ομίλου, είναι τα Ορυχεία, η Παραγωγή, η Μεταφορά, το Δίκτυο Διανομής, η Εμπορία (Προμήθεια), ο Διαχειριστής Δικτύου και το Επιτελείο.

Σε δεύτερο επίπεδο, οι δραστηριότητες αυτές, παρουσιάζονται ως εξής:

- Διασυνδεδεμένο σύστημα
  - Ορυχεία
  - Παραγωγή
  - Μεταφορά
  - Δίκτυο Διανομής
  - Εμπορία (Προμήθεια)
  - Διαχειριστής Δικτύου
- Σύστημα Κρήτης
  - Παραγωγή
  - Δίκτυο Διανομής
  - Εμπορία (Προμήθεια)
- Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών
  - Παραγωγή
  - Δίκτυο Διανομής
  - Εμπορία (Προμήθεια)
- Διαχειριστής Δικτύου μη διασυνδεδεμένων νησιών (Κρήτης και λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών)
- Επιτελείο

**Ορυχεία**

Στα Ορυχεία συμπεριλαμβάνεται η δραστηριότητα εξόρυξης λιγνίτη από τα Λιγνιτικά Κέντρα Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης.

**Παραγωγή**

Στη δραστηριότητα Παραγωγής περιλαμβάνεται η κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρή-

της και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής της επιχείρησης.

**Μεταφορά**

Η Μεταφορά είναι υπεύθυνη για την επίβλεψη, συντήρηση και επισκευή του δικτύου υψηλής τάσης, που χρησιμοποιείται για τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας και αμείβεται, ως ο κύριος του Συστήματος, από το Διαχειριστή του Δικτύου υψηλής τάσης (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.).

**Δίκτυο Διανομής**

Η δραστηριότητα του Δικτύου Διανομής περιλαμβάνει την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) λειτουργία, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του δικτύου για τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές μέσης και χαμηλής τάσης.

**Εμπορία**

Η Εμπορία αφορά την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

**Διαχειριστής Δικτύου**

Η δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου περιλαμβάνει την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) λειτουργία του Δικτύου για τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές μέσης και χαμηλής τάσης.

**Επιτελείο**

Το Επιτελείο λειτουργεί σαν χρηματοδότης των επιχειρησιακών μονάδων και διατηρεί στο Ενεργητικό του τις «Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις» και στο Παθητικό του το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων της επιχείρησης (περιλαμβανομένων των προβλέψεων). Η κεφαλαιακή παραχώρηση, που επίσης εμφανίζεται στο Παθητικό του ισολογισμού του

Επιτελείου, αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια, που έχουν παραχωρηθεί από την επιχείρηση στις δραστηριότητες για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων τους. Ο ισολογισμός και τα αποτελέσματα του Επιτελείου επιμερίζονται στις δραστηριότητες με επιλεγμένα κριτήρια επιμερισμού για τα στοιχεία ενεργητικού, παθητικού, εξόδων και εσόδων, τα οποία αναλύονται σε επόμενη ενότητα. Οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις παρουσιάζονται διακριτά ως μία ξεχωριστή δραστηριότητα.

### **Σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων**

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, το κέντρο κόστους συνιστά μία οργανωτική οντότητα, στην οποία καταγράφονται στοιχεία ισολογισμού και στοιχεία αποτελεσμάτων. Το ισοζύγιο Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής, μέσω της κωδικοποίησης ανά κέντρο κόστους, παρέχει τη δυνατότητα εντοπισμού και συλλογής στοιχείων, που άμεσα αποδίδονται στις δραστηριότητες και στη συνέχεια, σύνταξης ισοζυγίων ανά δραστηριότητα. Τα ισοζύγια αυτά περιλαμβάνουν τα υπόλοιπα όλων των λογαριασμών ισολογισμού και αποτελεσμάτων για κάθε δραστηριότητα. Προκειμένου να συνταχθούν τα ισοζύγια αυτά, πραγματοποιούνται οι ακόλουθες ενέργειες (η διαδικασία αυτή, πραγματοποιείται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής ανά λογαριασμό και κέντρο κόστους):

- Διενεργείται καταγραφή και διερεύνηση των κέντρων κόστους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και στη συνέχεια να προσαρτηθούν όλα τα κέντρα κόστους στις δραστηριότητες, με τις οποίες συσχετίζονται.
- Εντοπίζεται και αποτυπώνεται κάθε μεταβολή στα κέντρα κόστους και τους λογαριασμούς του ισοζυγίου, προκειμένου αυτά να ενταχθούν στις κατάλληλες δραστηριότητες ή λογαριασμούς ισολογισμού και αποτελεσμάτων αντίστοιχα.
- Ακολουθεί η κωδικοποίηση και ομαδοποίηση των λογαριασμών του ισοζυγίου σε ενότητες του ισολογισμού και των αποτελεσμάτων, με βάση τις ανάγκες της Εταιρείας και τις δημοσιευμένες οικονομικές κατστάσεις της.

- Διασφαλίζεται ότι, όλα τα κέντρα κόστους υπάγονται σε κάποια από τις προκαθορισμένες δραστηριότητες και ταυτόχρονα δεν υπάρχει περίπτωση δύο δραστηριοτήτων, που να περιέχουν το ίδιο κέντρο κόστους.
- Συμφωνούνται τα αθροίσματα των κέντρων κόστους και λογαριασμών με το συγκεντρωτικό ισοζύγιο της Εταιρείας.
- Ποσά, που εμφανίζονται στο ισοζύγιο των Διοικητικών Υπηρεσιών (περιλαμβάνουν τις κεντρικές οικονομικές υπηρεσίες, στις οποίες πραγματοποιείται σημαντικός αριθμός λογιστικών εγγραφών) και εμφανώς αφορούν τις δραστηριότητες (π.χ. σημαντικά υπόλοιπα προμηθευτών και εργολάβων, φόρων κ.λπ.), συσχετίζονται και αποδίδονται στις δραστηριότητες μέσω πληροφοριών, που εξάγονται από περιφερειακά υποσυστήματα (υποσύστημα δικαίου, παγίων, κατασκευών κ.λπ.).
- Ανακατατάσσονται και αποδίδονται στις σωστές δραστηριότητες υπόλοιπα λογαριασμών, τα οποία λόγω της φύσης τους δεν αφορούν τις επιχειρησιακές μονάδες, στις οποίες αποτυπώνονται στο ισοζύγιο.
- Τα υπόλοιπα λογαριασμών, που εμφανίζονται σε επιτελεία των δραστηριοτήτων και που δεν έχουν άμεσα αποδοθεί ή συσχετισθεί με συγκεκριμένες δραστηριότητες, συγκεντρώνονται αυτόνομα, προκειμένου να επιμεριστούν βάσει κλειδίων επιμερισμού ανά τεταρτοβάθμιο λογαριασμό (στο χαμηλότερο επίπεδο λογαριασμού όπου πραγματοποιούνται λογιστικές εγγραφές).

Τα κλειδιά επιμερισμού, που χρησιμοποιούνται για αυτό το πρώτο επίπεδο επιμερισμών, προκύπτουν από μεγέθη του ισοζυγίου και είναι τα ακόλουθα:

### **Μισθοδοσία**

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται είτε με τη μισθοδοσία ή γενικότερα με θέματα προσωπικού (π.χ. διάφορες απαιτήσεις και υποχρεώσεις μισθοδοσίας, φόροι και τέλη μισθωτών, ασφαλιστικοί οργανισμοί, δάνεια προσωπικού

κ.λπ.). Το κλειδί επιμερισμού αυτό προσδιορίζεται βάσει της μισθοδοσίας των υπαλλήλων που πραγματικά απασχολήθηκαν στη δραστηριότητα αυτή (κατανεμημένη μισθοδοσία). Με βάση αυτό το κλειδί, κάθε δραστηριότητα λαμβάνει αναλογία από τον επιμερισμό λογαριασμών της Διοίκησης, βάσει του ποσοστού συμμετοχής της στη συνολική μισθοδοσία των δραστηριοτήτων.

#### **Αναλώσεις υλικών**

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται με το κύκλωμα των προμηθειών και αναλώσεων υλικών (π.χ. παραγγελίες εξωτερικού, απαιτήσεις από φόρους προμηθειών, αγορές υπό παραλαβή, προμηθευτές κ.λπ.). Η αναλογία κάθε δραστηριότητας σύμφωνα με αυτό το κλειδί εξαρτάται από το ύψος των αναλώσεων υλικών της δραστηριότητας ως προς τις συνολικές αναλώσεις.

#### **Αναπόσβεστα πάγια**

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται με το κύκλωμα των παγίων (π.χ. διάφορες απαιτήσεις από έργα, προκαταβολές έργων, επιχορηγήσεις, δικαιούχοι εργολαβικών, φόροι εργολάβων κ.λπ.) και εκφράζει το ύψος των αναπόσβεστων παγίων της κάθε δραστηριότητας ως προς το σύνολο των αναπόσβεστων παγίων.

#### **Σύνολο οργανικών εξόδων**

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών γενικής φύσεως και εκφράζει το συνολικό ύψος των οργανικών εξόδων της κάθε δραστηριότητας ως προς τις συνολικές οργανικές δαπάνες.

#### **Αμοιβές και έξοδα τρίτων**

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό της αντίστοιχης κατηγορίας λογαριασμών και αντανakλά την αναλογία των αμοιβών και εξόδων τρίτων κάθε δραστηριότητας προς το σύνολο.

#### **Παροχές τρίτων**

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό των λογαριασμών του ισοζυγίου, που αφορούν παροχές τρίτων (πλην εργολαβιών), όπως ενοίκια, ύδρευση, ταχυδρομικά, κ.λπ.

#### **Διάφορα έξοδα**

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό των υπολοίπων λογαριασμών διαφόρων εξόδων με εξαίρεση τα έξοδα κίνησης και ταξιδιών, τα οποία συνδέονται με τη μισθοδοσία, ποσοτικοποιείται δε ως η αναλογία των διαφόρων εξόδων κάθε δραστηριότητας προς το σύνολο των διαφόρων εξόδων των δραστηριοτήτων.

#### **Αποσβέσεις**

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό των υπολοίπων των λογαριασμών αποσβέσεων. Το ύψος των αποσβέσεων κάθε δραστηριότητας προς το σύνολο των αποσβέσεων αντιπροσωπεύει το ποσοστό που της αναλογεί από τον επιμερισμό.

#### **Πωλήσεις**

Χρησιμοποιείται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που αφορούν το κύκλωμα πωλήσεων της Εταιρείας (πελάτες, πωλήσεις κ.λπ.).

Παράλληλα, εντοπίζονται τα υπόλοιπα λογαριασμών χρηματοοικονομικής φύσης ισολογισμού και αποτελεσμάτων (διαθέσιμα, δάνεια, παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα κ.λπ.), τα οποία εν συνεχεία συγκεντρώνονται αυτόνομα, προκειμένου να επιμεριστούν στις δραστηριότητες ομαδοποιημένα με ενιαίο τρόπο.

#### ***Σύνταξη διαχωρισμένων ισολογισμών δραστηριοτήτων και δημιουργία λογαριασμού «κεφαλαιακής παραχώρησης»***

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των λογαριασμών του ισολογισμού επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το ύψος της κεφαλαιακής παραχώρησης της κάθε δραστηριότητας, η οποία ισούται με τα απασχολούμενα κεφάλαια κάθε δραστηριότητας περιλαμβανομένων των προβλέψεων του παθητικού και εξαιρουμένων των συμμετοχών του ενεργητικού σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

Στη συνέχεια και μετά τον επιμερισμό των χρηματοοικονομικών στοιχείων, επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών ισολογισμού, τα οποία

έχουν παραμείνει στο επιτελείο της Διοίκησης (πάγια, αποθέματα, διαθέσιμα, κ.λπ.), βάσει του το συνόλου ενεργητικού και υποχρεώσεων της κάθε δραστηριότητας. Η Διοίκηση διατηρεί στον ισολογισμό της μόνον τα στοιχεία συμμετοχών σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις καθώς και το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων της Εταιρείας.

Μετά την ολοκλήρωση των πιο πάνω φάσεων επιμερισμών, συντάσσονται οι Ισολογισμοί ανά δραστηριότητα με βάση τα διαχωρισμένα πλέον ισοζύγια.

Η κεφαλαιακή παραχώρηση, η οποία παρουσιάζεται σε χωριστή γραμμή του παθητικού, αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια που έχουν παραχωρηθεί από την Εταιρεία σε κάθε δραστηριότητα για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων της.

Το σύνολο των κεφαλαιακών παραχωρήσεων ισούται με το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων και των προβλέψεων της ολοκληρωμένης Εταιρείας αφαιρουμένων των επενδύσεων σε συνδεδεμένες εταιρείες (θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις).

Τα επιμερισθέντα στοιχεία ισολογισμού του επιτελείου της Διοίκησης στις δραστηριότητες παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στον ισολογισμό της κάθε δραστηριότητας.

#### ***Σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων***

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των αποτελεσματικών λογαριασμών επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το ύψος της κεφαλαιακής παραχώρησης της κάθε δραστηριότητας, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με την ανωτέρω περιγραφόμενη μέθοδο.

Στη συνέχεια επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στο επιτελείο της Διοίκησης (μισθοδοσία, παροχές, κ.λπ.).

Για τον επιμερισμό των εξόδων αυτών χρησιμοποιείται η εξής μεθοδολογία:

#### **Επιμερισμός εξόδων Διεύθυνσης Πληροφορικής (ΔΠΛΡ)**

Ο επιμερισμός των εξόδων της ΔΠΛΡ γίνεται σε δύο φάσεις. Αρχικά τα έξοδα που αφορούν στο σύστημα παρακολούθησης και τιμολόγησης καταναλωτών ΕΡ-ΜΗΣ που είναι το μεγαλύτερο πληροφοριακό σύστημα της Εταιρείας και εξυπηρετεί αποκλειστικά τις δραστηριότητες Δικτύου Διανομής και Εμπορίας αποδίδεται σε αυτές. Στη συνέχεια, τα υπόλοιπα έξοδα επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το πλήθος των μισθωτών (προσωπικό) της κάθε μίας.

#### **Επιμερισμός εξόδων Διεύθυνσης Υπηρεσιών Στέγαστος (ΔΥΣ)**

Ως κλειδί επιμερισμού των εξόδων της ΔΥΣ χρησιμοποιείται η επιφάνεια των εγκαταστάσεων (σε τετραγωνικά μέτρα) που καταλαμβάνει η κάθε επιχειρησιακή δραστηριότητα για τη στέγαστος των υπηρεσιών της.

#### **Επιμερισμός εξόδων Γενικής Διεύθυνσης Ανθρωπίνων Πόρων (ΓΔ/ΑΝΠΟ)**

Η Γενική Διεύθυνση αυτή αποτελείται από τις Διευθύνσεις Εκπαίδευσης, Ανθρωπίνων Πόρων, Οργάνωσης και Υγιεινής & Ασφάλειας Εργασίας και επιμερίζεται στις δραστηριότητες με βάση το πλήθος των μισθωτών (προσωπικό) της κάθε μίας.



#### Λοιπές Διευθύνσεις του Επιτελείου της Διοίκησης

Όλες οι υπόλοιπες Διευθύνσεις του Επιτελείου της Διοίκησης επιμερίζονται στις δραστηριότητες βάσει των άμεσων εξόδων της κάθε μίας. Οι Διευθύνσεις αυτές είναι οι ακόλουθες:

- Γραφείο Διευθύνοντος Συμβούλου
- Διεύθυνση Οικονομικού και Διοικητικού Ελέγχου
- Διεύθυνση Εταιρικής Ανάπτυξης και Διοίκησης
- Διεύθυνση Επικοινωνίας
- Διεύθυνση Νομικών Υπηρεσιών
- Κέντρο Δοκιμών Ερευνών και Προτύπων
- Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου
- Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών
- Διεύθυνση Σχεδιασμού και Απόδοσης
- Διεύθυνση Υλικού και Προμηθειών Μεταφορών

Μετά την ολοκλήρωση των ανωτέρω, συντάσσονται οι καταστάσεις αποτελεσμάτων ανά δραστηριότητα με βάση τα διαχωρισμένα πλέον ισοζύγια.

Τα επιμερισθέντα έξοδα του επιτελείου της Διοίκησης στις δραστηριότητες παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στην κατάσταση αποτελεσμάτων της κάθε δραστηριότητας.

#### *Ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης*

Στα πλαίσια μίας ολοκληρωμένης επιχείρησης, ανταλλάσσονται προϊόντα και υπηρεσίες μεταξύ των δραστηριοτήτων της, τα οποία θα καταγράφονταν εάν αυτές λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις. Προκειμένου να ποσοτικοποιηθούν και να απεικονιστούν τα προϊόντα και υπηρεσίες αυτές, εφαρμόζεται ένα σύστημα εσωτερικών τιμολογήσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων, εφόσον αυτό απαιτείται (όπου δηλαδή δεν υπάρχει εξωγενής προσδιορισμός των εσωτερικών εσόδων).

Οι σημαντικότερες υπηρεσίες και προϊόντα που ανταλλάσσονται εσωτερικά στη ΔΕΗ μεταξύ των δραστηριοτήτων που παρουσιάζονται στις διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι ακόλουθες:

Προϊόν / υπηρεσία	Δραστηριότητα που	
	Παρέχει	Λαμβάνει
<b>Διασυνδεδεμένο σύστημα</b>		
Λιγνίτης	Ορυχεία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Ορυχεία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Ενοίκιαση συστήματος Διανομής	Δίκτυο Διανομής	Διαχειριστής Δικτύου Διασυνδεδεμένου συστήματος
Χρήση δικτύου διανομής	Διαχειριστής Δικτύου	Εμπορία
Διευθέτηση (σύμβαση) οικονομικών διαφορών	Εμπορία	Παραγωγή

Προϊόν / υπηρεσία	Δραστηριότητα που	
	Παρέχει	Λαμβάνει
<b>Σύστημα Κρήτης</b>		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Ενοίκιαση συστήματος Διανομής	Δίκτυο Διανομής Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Διαχειριστής Δικτύου
Χρήση δικτύου διανομής & ηλεκτρική ενέργεια	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Εμπορία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
<b>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</b>		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Ενοίκιαση συστήματος Διανομής	Δίκτυο Διανομής	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Χρήση δικτύου διανομής & ηλεκτρική ενέργεια	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Εμπορία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
<b>Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας</b>		
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας Δικτύου	Εμπορία διασυνδεδεμένου συστήματος	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία Κρήτης	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία Λοιπών Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Παραγωγή Κρήτης
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Παραγωγή Λοιπών Μη διασυνδεδεμένων νησιών

Μέσω της εφαρμογής του συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης ποσοτικοποιούνται τα έσοδα τα οποία πραγματοποιεί η κάθε δραστηριότητα από την πώληση προϊόντος/ παροχή υπηρεσίας σε άλλες δραστηριότητες. Παράλληλα, η δραστηριότητα που λαμβάνει το προϊόν/ υπηρεσία καταγράφει την αντίστοιχη δαπάνη (έξοδο).

Για σκοπούς σύνταξης του διαχωρισμένου ισολογισμού, θεωρείται ότι όλες οι συναλλαγές μεταξύ δραστηριοτήτων εξοφλούνται «τοis μετρητοίς» και για το λόγο αυτό δεν δημιουργούνται λογαριασμοί απαιτήσεων και υποχρεώσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων στους ισολογισμούς τους.

Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται ως εξής:

- Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας της κάθε δραστηριότητας και με τη μέση ετήσια Οριακή Τιμή Συστήματος πλέον χρεώσεις χρήσης δικτύου και ΥΚΩ.
- Στο μη διασυνδεδεμένο σύστημα με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας και με τιμή που ισχύει για τα εξωτερικά τιμολόγια πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας Βιομηχανικής Χρήσης Μέσης Τάσης της ΔΕΗ.

Πιο συγκεκριμένα, στο Διασυνδεδεμένο σύστημα:

- Τα εσωτερικά έσοδα των Ορυχείων υπολογίζονται βάση τη συμφωνία προμήθειας λιγνίτη μεταξύ της Γενικής Διεύθυνσης Ορυχείων και της γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής.
- Τα έσοδα της Παραγωγής προκύπτουν μέσω της εκκαθάρισης των συναλλαγών της ημερήσιας αγοράς από το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
- Τα έσοδα της Μεταφοράς προκύπτουν από τις τιμολογήσεις της χρήσης συστήματος προς το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
- Τα εσωτερικά έσοδα του Δικτύου Διανομής υπολογίζονται με βάση τις ρυθμιστικές τιμές χρέωσης χρήσης δικτύου.

- Τα έσοδα της Εμπορίας προκύπτουν από την τιμολόγηση σε τελικούς πελάτες.
- Τα έσοδα του Διαχειριστή Δικτύου είναι το ενοίκιο που προκύπτει με βάση τα εγκεκριμένα τιμολόγια χρήσης δικτύου.

Στο σύστημα Κρήτης και στο σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών:

- Τα εσωτερικά έσοδα της Παραγωγής υπολογίζονται με βάση την αντίστοιχη θερμική παραγωγή και τη σταθμική μέση οριακή τιμή του διασυνδεδεμένου συστήματος.
- Τα εσωτερικά έσοδα του Δικτύου Διανομής υπολογίζονται με βάση της ρυθμιστικές τιμές χρέωσης χρήσης δικτύου.
- Τα έσοδα της Εμπορίας προκύπτουν από την τιμολόγηση σε τελικούς πελάτες.
- Τα έσοδα του Διαχειριστή Δικτύου υπολογίζονται με βάση:
  - Το ενοίκιο που προκύπτει από τα εγκεκριμένα τιμολόγια Χρήσης Δικτύου.
  - Την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας της παραγωγής των μη διασυνδεδεμένων νησιών στην Εμπορία.
  - Τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που εισπράττονται από την Εμπορία (διασυνδεδεμένου συστήματος και συστήματος μη διασυνδεδεμένων νησιών) και αποδίδονται στο Διαχειριστή των μη διασυνδεδεμένων νησιών, ο οποίος στη συνέχεια τα αποδίδει στην Παραγωγή των μη διασυνδεδεμένων νησιών.

Επίσης, για σκοπούς σύνταξης των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων, οι υπηρεσίες που η ΔΕΗ λαμβάνει και παρέχει προς το Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (επικουρικές υπηρεσίες, διασφάλιση επαρκούς ισχύος, πώληση και αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα κ.λπ.) ποσοτικοποιούνται και παρουσιάζονται μεμονωμένες και όχι σε καθαρή βάση, πρακτική που ακολουθείται κατά τη σύνταξη των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ.

### **Διευθέτηση Οικονομικών Διαφορών μεταξύ Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής και Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας από την αγοραπωλησία της Ηλεκτρικής Ενέργειας**

Στο πλαίσιο λειτουργίας της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας η δραστηριότητα Εμπορίας τιμολογείται από το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. στην Οριακή Τιμή του Συστήματος, την οποία τιμολογεί στη συνέχεια στους πελάτες της βάσει ρυθμιζόμενων τιμολογίων. Αντίστοιχα η δραστηριότητα Παραγωγής τιμολογεί το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. στην Οριακή Τιμή του Συστήματος.

Η εφαρμοζόμενη μεθοδολογία επιτρέπει τη διευθέτηση των οικονομικών σχέσεων μεταξύ της δραστηριότητας Παραγωγής και Εμπορίας και λειτουργεί κατά τρόπο ανάλογο με τις Συμβάσεις διαφορών, η δυνατότητα σύναψης των οποίων προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 230 του ΚΔΣ & ΣΗΕ. Επειδή η ΔΕΗ αποτελεί ενιαίο νομικό πρόσωπο, πρακτικά η συγκεκριμένη μεθοδολογία αντιστοιχεί σε διαδικασία εσωτερικής τιμολόγησης μεταξύ των δύο δραστηριοτήτων και αποσκοπεί στην εσωτερική διόρθωση των χρεώσεων και πιστώσεων αντίστοιχα της Προμήθειας και της Παραγωγής που προκύπτουν από τη χονδρεμπορική αγορά. Η μεθοδολογία που εφαρμόζεται συνοψίζεται ως εξής:

- Η δραστηριότητα Παραγωγής και η δραστηριότητα Εμπορίας, στα πλαίσια του προϋπολογισμού του έτους, συμφωνούν στην αγοραπωλησία συγκεκριμένων ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας κατά ζώνη φορτίου (Βάση, Ενδιάμεσο, Αιχμή) και χρονική περίοδο (Χειμώνας/Δεκέμβριος – Ιανουάριος – Φεβρουάριος – Μάρτιος, Καλοκαίρι/Ιούνιος – Ιούλιος – Αύγουστος – Σεπτέμβριος, Υπόλοιποι Μήνες) σε καθορισμένες τιμές.
- Τα έσοδα από την εν λόγω αγοραπωλησία αθροίζονται με τα έσοδα από το Μεταβατικό Μηχανισμό Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (άρθρα 330 επ. ΚΔΣ & ΣΗΕ), τα έσοδα για την παροχή Επικουρικών Υπηρεσιών (άρθρο 328 ΚΔΣ & ΣΗΕ), πρέπει να καλύπτουν το εύλογο κόστος της δραστηριότητας Παραγωγής του συγκεκριμένου έτους, συμπεριλαμβάνοντας μία εύλογη απόδοση επί των απασχολούμενων κεφαλαίων.

- Στο πλαίσιο αυτό, το ποσό της διευθέτησης των οικονομικών διαφορών μεταξύ της των δύο δραστηριοτήτων, ισούται με το γινόμενο της διαφοράς μεταξύ της σταθμικής μέσης τιμής εκκαθάρισης της Παραγωγής και της συμφωνηθείσας τιμής επί την ποσότητα. Σε συνέχεια των ανωτέρω, στην περίπτωση που η σταθμική μέση τιμή εκκαθάρισης της Παραγωγής είναι μεγαλύτερη από τη συμφωνηθείσα, προκύπτει επιστροφή των πρόσθετων εσόδων από τη δραστηριότητα Παραγωγής στη δραστηριότητα Εμπορίας, ενώ στην αντίθετη περίπτωση υπάρχει επιστροφή εσόδων από την δραστηριότητα Εμπορίας στη δραστηριότητα Παραγωγής.
- Στην περίπτωση που απολογιστικά διαπιστώνεται απόκλιση από τα συμφωνηθέντα, προβλέπονται ρήτρες αναπροσαρμογής του συμφωνηθέντος τιμήματος.

Ειδικότερα:

- Εάν οι τιμές των υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου μεταβληθούν, θα αναπροσαρμόζονται και οι τιμές που συμφωνήθηκαν για την αγοραπωλησία, με βάση την προβλεπόμενη αναπροσαρμογή των τιμών πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς τρίτους μέσω της ρήτρας αναπροσαρμογής καυσίμου.
- Εάν μεταβληθούν οι συμφωνημένες ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας, θα προβλέπεται διόρθωση του συμφωνηθέντος τιμήματος μέσω ρητρών για την κάλυψη του σχετικού κόστους κάθε πλευράς.

### **Συμφωνία Προμήθειας Λιγνίτη**

Η συμφωνία προμήθειας λιγνίτη καθορίζει την εσωτερική αγορά λιγνίτη, δηλαδή τις πωλήσεις λιγνίτη από τη δραστηριότητα Ορυχείων προς τη δραστηριότητα Παραγωγής. Η σύμβαση αναφέρεται στην κάλυψη των αναγκών κατανάλωσης λιγνίτη από τους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής σε συνεχή βάση και στην τήρηση αποθέματος ασφαλείας ικανού να καλύψει τις ανάγκες λειτουργίας προκαθορισμένου αριθμού ημερών. Ο υπολογισμός των σχετικών ποσών γίνεται σε μηνιαία βάση χρησιμοποιώντας συμφωνημένα και κοινά αποδεκτά ποσοτικά στοιχεία (κατανάλωση μήνα) και ποιοτικά στοιχεία (θερμογόνο δύναμη λιγνίτη παραλαβής).

### 3. ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΚΕΡΔΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2009

	Κέρδη χρήσης	988.989.000,00
<b>ΠΛΕΟΝ</b>	Υπόλοιπο Κερδών Προηγούμενων χρήσεων	267.707.000,00
	<b>Σύνολο</b>	<b>1.256.696.000,00</b>
<b>ΜΕΙΟΝ</b>	Φόρος εισοδήματος	298.253.000,00
	Κέρδη προς διάθεση	958.443.000,00
	1. Τακτικό αποθεματικό	34.536.850,00
	2. Μερίσματα	232.000.000,00
	3. Υπόλοιπο κερδών εις Νέον	691.906.150,00
	<b>Σύνολο</b>	<b>958.443.000,00</b>

#### Σημείωση

Το προτεινόμενο ποσό για μερίσματα ύψους € 232.000.000 θα καλυφθεί αποκλειστικά από τα καθαρά κέρδη χρήσης.



# 2009



## 4. ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

ΑΠΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2009

ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(δημοσιευόμενα βάσει του Κ.Ν. 2190/20, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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 Α.Ε. και του ΟΜΙΛΟΥ. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με την Εταιρεία, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου της Εταιρείας, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση ελέγχου του ορκωτού ελεγκτή λογιστή.

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση έδρας Εταιρείας: Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα  
Αριθμός μητρώου Ανωρύμων Εταιρειών: ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2  
Εποπτεύουσα Αρχή: Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας: [www.dei.gr](http://www.dei.gr)

Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο: 30 Μαρτίου 2010  
των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων: **Βασίλειος Καμινάρης**  
**Ορκωτός ελεγκτής λογιστής:** ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.  
Ελεγκτική εταιρεία: ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.  
Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών: Με σύμφωνη γνώμη

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΕΤΗΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ		ΕΤΗΣΙΑ ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	13.142.337	11.854.392	13.054.387	11.789.209
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	78.813	5.870	78.692	5.801
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	33.219	21.067	96.827	86.240
Αποθέματα	807.706	762.537	806.909	761.792
Απαιτήσεις από πελάτες	1.006.412	865.179	1.003.576	865.179
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	201.323	318.472	222.438	326.373
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	34.312	23.256	34.312	23.256
Διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα	480.042	103.450	471.782	100.391
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>15.784.164</b>	<b>13.954.223</b>	<b>15.768.923</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
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	5.287.435	3.807.487	5.275.346	3.808.068
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	6.461.314	4.981.366	6.449.225	4.981.947
Δικαιώματα Μειοψηφίας (β)	0	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	6.461.314	4.981.366	6.449.225	4.981.947
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	2.857.751	2.821.696	2.857.751	2.821.696
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.500.576	3.099.408	3.493.157	3.097.337
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.712.920	1.849.281	1.712.917	1.848.265
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.251.603	1.202.472	1.255.873	1.208.996
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	9.322.850	8.972.857	9.319.698	8.976.294
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)</b>	<b>15.784.164</b>	<b>13.954.223</b>	<b>15.768.923</b>	<b>13.958.241</b>



## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

### Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου:

Ζερβός Αρθούρος	Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος
Πετρόπουλος Ευάγγελος	Αντιπρόεδρος
Μπαράτσος Απόστολος	Μέλος & Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος
Αλεξάκης Παναγιώτης	Μέλος
Κατσουλάκος Ιωάννης	Μέλος
Καραβασίλης Ιωάννης	Μέλος
Μπουζούλας Ευάγγελος	Μέλος
Νέλλης Γεώργιος	Μέλος
Παναγόπουλος Ιωάννης	Μέλος
Πανέτας Κωνσταντίνος	Μέλος
Τσαρούχας Ιωάννης	Μέλος

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΕΤΗΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ		ΕΤΗΣΙΑ ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ	
	01.01- 31.12.2009	01.01- 31.12.2008	01.01- 31.12.2009	01.01- 31.12.2008
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Κύκλος εργασιών	6.030.381	5.801.867	6.017.120	5.801.654
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	1.365.912	316.388	1.370.388	316.175
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	1.136.198	(170.734)	1.131.775	(169.635)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	993.099	(395.892)	988.989	(326.708)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	693.319	(305.879)	690.736	(232.961)
<u>Κατανέμονται σε:</u>				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	693.319	(305.879)	690.736	(232.961)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	787.102	30.606	776.988	29.779
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	1.480.421	(275.273)	1.467.724	(203.182)
- Ιδιοκτήτες μητρικής	1.480.421	(275.273)	1.467.724	(203.182)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	2,9884	(1,3184)	2,9773	(1,0041)
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή - (σε €)	1,0000	0,0000	1,0000	0,0000
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	1.677.561	343.585	1.667.999	339.645

**ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΕΤΗΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ		ΕΤΗΣΙΑ ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης χρήσης (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)	1.480.421	(275.273)	1.467.724	(203.182)
Διανεμηθέντα μερίσματα	0	(23.200)	0	(23.200)
Λοιπά	(473)	(62)	(446)	41
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης χρήσης (31.12.2009 και 31.12.2008 αντίστοιχα)</b>	<b><u>6.461.314</u></b>	<b><u>4.981.366</u></b>	<b><u>6.449.225</u></b>	<b><u>4.981.947</u></b>

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΧΡΗΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

<u>ΕΜΜΕΣΗ ΜΕΘΟΔΟΣ</u>	ΕΤΗΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ		ΕΤΗΣΙΑ ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ	
	01.01- 31.12.2009	01.01- 31.12.2008	01.01- 31.12.2009	01.01- 31.12.2008
<b>Λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη / Ζημιές προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	993.099	(395.892)	988.989	(326.708)
<b>Πλέον / μείον προσαρμογές για:</b>				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	614.397	581.868	608.785	576.415
Απομείωση αξίας παγίων περιουσιακών στοιχείων	138.663	0	138.188	0
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχορηγήσεων	(73.061)	(67.549)	(72.561)	(67.135)
Δαπάνη για εκπομπές CO <sub>2</sub>	41.913	108.073	41.913	108.073
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγωγών	(161)	5.226	(161)	5.226
Ζημία απαξίωσης σε συγγενή επιχείρηση	0	0	0	30.800
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(765)	23.814	0	0
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(18.343)	(23.198)	(19.276)	(98.206)
Λοιπές προβλέψεις	126.230	53.014	127.451	52.988
Ζημία απαξίωσης σε αγορές δικαιωμάτων εκπομπών	8.145	0	8.145	0
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	641	5.002	641	5.002
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	4.710	(18.959)	4.710	(18.959)
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	27.075	14.095	32.668	13.994
Απόσβεση εξόδων σύνταξης δανείων	3.078	1.721	3.078	2.032
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	154.938	202.481	154.876	202.432
<b>Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου</b>				
<b>κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:</b>				
<b>(Αύξηση) / μείωση σε:</b>				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(151.045)	(193.498)	(153.480)	(208.673)
Λοιπές απαιτήσεις	4.312	(6.436)	5.069	(6.417)
Αποθέματα	(53.295)	(61.172)	(53.213)	(61.164)
<b>Αύξηση / (μείωση) σε:</b>				
Εμπορικές υποχρεώσεις	31.598	26.196	12.040	32.978
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	18.800	35.896	18.740	35.896
Δουληυμένες και λοιπές υποχρεώσεις				
(μη συμπεριλαμβανομένων δουληυμένων τόκων)	(12.115)	(8.929)	(12.140)	(8.753)
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	0	(27.540)	0	0
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)</b>	<b>1.858.814</b>	<b>254.213</b>	<b>1.834.462</b>	<b>269.821</b>

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΧΡΗΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΕΤΗΣΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ		ΕΤΗΣΙΑ ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ	
	01.01- 31.12.2009	01.01- 31.12.2008	01.01- 31.12.2009	01.01- 31.12.2008
<b>ΕΜΜΕΣΗ ΜΕΘΟΔΟΣ</b>				
<b>Επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	18.343	23.198	19.276	98.206
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(1.277.232)	(1.034.306)	(1.260.341)	(1.022.036)
Είσπραξη συμμετοχών καταναλωτών και επιχορηγήσεων	82.055	211.639	79.764	211.640
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	(6.267)	(1.146)	(3.711)	62.173
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)</b>	<b>(1.183.101)</b>	<b>(800.615)</b>	<b>(1.165.012)</b>	<b>(650.017)</b>
<b>Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(145.000)	161.600	(144.000)	160.600
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.315.000	1.182.016	1.315.000	1.182.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.269.652)	(671.082)	(1.269.652)	(671.082)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύνταξης δανείων	(199.322)	(189.224)	(199.260)	(189.222)
Πληρωμή μερισμάτων	(147)	(23.193)	(147)	(23.193)
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)</b>	<b>(299.121)</b>	<b>460.117</b>	<b>(298.059)</b>	<b>459.103</b>
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)</b>	<b>376.592</b>	<b>(86.285)</b>	<b>371.391</b>	<b>78.907</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης</b>	<b>103.450</b>	<b>189.735</b>	<b>100.391</b>	<b>21.484</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης</b>	<b>480.042</b>	<b>103.450</b>	<b>471.782</b>	<b>100.391</b>

## 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	Ανέλεγκτες χρήσεις
ΔΕΗ Α.Ε.	Μητρική	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	1999-2009
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009
SOLARLAB Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007-2009
PPC FINANCE PLC	90%	Ηνωμένο Βασίλειο	-

Τον Νοέμβριο του 2009 ξεκίνησε από τις φορολογικές αρχές Τακτικός Φορολογικός Έλεγχος της χρήσης 2008, για τη Μητρική Εταιρεία, ο οποίος ολοκληρώθηκε τον Μάρτιο του 2010. Από τον έλεγχο αυτό, προέκυψαν λογιστικές διαφορές περίπου Ευρώ 21 εκατ. που προέρχονται από φορολογία εισοδήματος. Από το ΦΠΑ και τους λοιπούς φόρους προέκυψε επιβάρυνση περίπου Ευρώ 1 εκατ. και θα συμψηφισθεί με οφειλές του Ελληνικού Δημοσίου. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού, εκδόθηκε προσωρινό φύλλο ελέγχου για τη Φορολογία Εισοδήματος, δεδομένου ότι δεν έχει επιλυθεί οριστι-

κά από φορολογικής πλευράς το τιμολόγιο πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό της ΔΕΗ. Για όλες τις άλλες φορολογίες, εκδόθηκαν οριστικά φύλλα ελέγχου.

Τον Ιούνιο 2006, η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής Εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» αποφάσισε τη λύση και υπαγωγή της σε καθεστώς 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	Ανέληγκτες χρήσεις
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ. Α.Ε.		11,45%	Ελλάδα	2002-2009
SENCAP Α.Ε.		50%	Ελλάδα	2006-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2006-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2002-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΕΛΤΕΒ - ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2009
GOOD WORKS ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ & ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2005-2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN GREECE Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007-2009
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	Ελλάδα	2007-2009
ΩΡΙΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2009
ΑΣΤΡΑΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2009
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2009
ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007-2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2009
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008-2009
RPC FINANCE PLC		10%	Ηνωμένο Βασίλειο	-

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.

ΜΕΡΟΣ Β΄ - ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

2. Οι λογιστικές αρχές του 2009 παρατίθενται στη σημ. 3.4 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2008, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημ. 3.2 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
3. Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.
4. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
5. Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 31.12.2009 αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ	Όμιλος Εταιρεία	
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές	32.569	32.246
β) Πρόβλεψη για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις	3.500	3.500
γ) Λοιπές προβλέψεις	92.963	92.933

6. Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού του Ομίλου για τις χρήσεις που έληξαν στις 31.12.2009 και 31.12.2008 ήταν 22.582 και 23.611 άτομα, αντίστοιχα. Στους αριθμούς αυτούς δεν περιλαμβάνονται 130 και 129 άτομα αντίστοιχα, που εργάζονται αποκλειστικά για τον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε., για τη μισθοδοσία των οποίων η Εταιρεία έχει αποζημιωθεί. Στις 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008, 199 και 239 υπάλληλοι, αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα (υπουργεία κ.λπ.) εκ των οποίων 156 και 193 υπάλληλοι, αντίστοιχα, αποζημιώθηκαν από τη ΔΕΗ. Το συνολικό κόστος μισθοδοσίας αυτών των υπαλλήλων ανήλθε σε Ευρώ 9.602 και Ευρώ 9.221 για τη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008, αντίστοιχα.
7. Ποσά πωλήσεων και αγορών σωρευτικά από την έναρξη της χρήσης, καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της χρήσης που έχουν προκύψει από συναλλαγές του/της με τα συνδεδεμένα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24 προς αυτόν/αυτήν μέρη, είναι ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ	Όμιλος Εταιρεία	
α) Πωλήσεις	72.287	90.745
β) Αγορές	349.323	359.165
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	718.919	739.017
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	694.507	699.934
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	3.340	2.785
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	0	0

8. Οι επενδύσεις της χρήσης του Ομίλου και της Εταιρείας, έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 1.103,6 εκατ. και Ευρώ 1.088,3 εκατ., αντίστοιχα.
9. Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για τη χρήση που έληξε στις 31.12.2009, αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ	Όμιλος Εταιρεία	
Κέρδη / (ζημιές) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	7.538	7.538
Λοιπά	779.564	769.450
Σύνολο	787.102	776.988

10. Με βάση τα απολογιστικά στοιχεία του έτους 2009, το συνολικό μέγεθος των εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ, κατά το σύνολο του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2009 ανέρχεται σε 49,7 εκατ. τόνους. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημ. 37 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
11. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ το Μάιο του 2009 αποφάσισε, κατά τροποποίηση παλαιότερης Απόφασής του, την κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαΐδα. Η τεχνολογία της νέας Μονάδας θα είναι αυτή του κονιοποιημένου λιγνίτη αντί της ρευστοποιημένης κλίβινης, η ισχύς της θα

- κυμαίνεται από 550 – 660 MW αντί 450 MW και θα υπάρχει δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση αντί 120 MWth. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημ. 37 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
12. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου «ΑΗΣ Μεγαλόπολης – Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος 750 – 835 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» στη μειοδότητρια κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Το τελικό τίμημα για την κατασκευή της μονάδας ανήλθε σε Ευρώ 500 εκατ. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημ. 37 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
13. Στις 13 Μαΐου 2008, η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε στο Πρωτοδικείο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων (ΠΕΚ), προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 07.08.2009) και η οποία καθιστά δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούν τη συμμόρφωσή της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημ. 37 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
14. Από την εφαρμογή της Διερμηνείας 18 των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, η ΔΕΗ αναγνώρισε από 01.01.2009 στον κύκλο εργασιών της πρόσθετα έσοδα ύψους Ευρώ 169 εκατ. που αφορούν προγράμματα συμμετοχής χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεσή τους. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημ. 3.2 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
15. Εντός του 2009, ο Όμιλος, προέβη στην αναπροσαρμογή των εν λειτουργία ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009. Η αναπροσαρμογή πραγματοποιήθηκε σύμφωνα με το ΔΛΠ 16 από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών. Από τη σύγκριση των αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων, προέκυψε καθαρή υπεραξία της οποίας το ύψος ανέρχεται σε Ευρώ 770 εκατ. περίπου το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων (Ευρώ 962 εκατ. καθαρό από αναβαλλόμενους φόρους). Επίσης ποσό Ευρώ 138 εκατ., το οποίο δεν καλυπτόταν από υπεραξία προηγούμενων αναπροσαρμογών, βάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2009. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημ. 13 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
16. Την 7η Ιουλίου 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την υπογραφή συνυποσχετικού για την παραπομπή σε διαιτησία της διαφοράς μεταξύ της ΔΕΗ και της «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ» (ΑτΕ) σχετικά με τις προϋποθέσεις και τον τρόπο εφαρμογής της υπουργικής Απόφασης του Δεκεμβρίου 2007 που αφορούσε τη διαμόρφωση του τιμολογίου Πελατών Υψηλής Τάσης. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημ. 37 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
17. Σύμφωνα με το Ν. 3833/2010 καταργείται η ειδική απαίτηση του Ν. 2960/2001 για το πετρέλαιο εσωτερικής καύσης (DIESEL) που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος, με αποτέλεσμα ο Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης (ΕΦΚ) αυτού να αναπροσαρμόζεται πλέον σε Ευρώ 382 ανά χιλιόλιτρο, ο οποίος μεταξύ 1 Ιανουαρίου 2002 και 8 Φεβρουαρίου 2010 ανερχόταν σε Ευρώ 120 ανά χιλιόλιτρο και μεταξύ 9 Φεβρουαρίου 2010 και 3 Μαρτίου 2010 ανερχόταν σε Ευρώ 170 ανά χιλιόλιτρο. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημ. 40 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
18. Σύμφωνα με το Ν. 3833/2010 επιβάλλεται Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης (ΕΦΚ) στην ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται στο εσωτερικό της χώρας, ή που προέρχεται από άλλα Κράτη - Μέλη της ΕΕ καθώς και σε αυτή που εισάγεται από τρίτες προς την Κοινότητα χώρες. Ως βάση υπολογισμού του φόρου λαμβάνεται η MWh. Οι συντελεστές του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης για την ηλεκτρική ενέργεια είναι Ευρώ 2,50 (δύο Ευρώ και πενήντα σεντς) όταν η ηλεκτρική ενέργεια διατίθεται για επιχειρηματική χρήση και Ευρώ 5,00 (πέντε Ευρώ) όταν αυτή διατίθεται για μη επιχειρηματική χρήση, ενώ τα εν λόγω ποσά θα εισπράττονται από τους καταναλωτές (μέσω των λογαριασμών ρεύματος) και θα αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο από τη ΔΕΗ. Η εφαρμογή της ανωτέρω διάταξης ισχύει από 2 Μαΐου 2010.

Αθήνα, 30 Μαρτίου 2010

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ. &  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΑΡΘΟΥΡΟΣ ΖΕΡΒΟΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ Δ.Σ.

ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ. ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α. ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ



## 5. ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

### Κατάσταση Ενδοεταιρικών Συναλλαγών Ομίλου ΔΕΗ έτους 2009

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΥΠΟΛΟΙΠΑ 31.12.09
<b>Απαιτήσεις ΔΕΗ Α.Ε. από:</b>	
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	160
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	19.905
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	29
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.	3
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.	1
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>20.098</b>
<b>Υποχρεώσεις ΔΕΗ Α.Ε. προς:</b>	
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	5.427
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>5.427</b>
<b>Έσοδα ΔΕΗ Α.Ε. από:</b>	
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	37
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	18.404
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	7
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	10
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.	-
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>18.458</b>
<b>Έξοδα ΔΕΗ Α.Ε. προς:</b>	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	9.842
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>9.842</b>



# 2009

## 6. ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΕΣ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΙΣ 2009

Πίνακας γεγονότων που δημοσιοποιήθηκαν από την εταιρεία κατά το 2009

Ο παρακάτω πίνακας συντάχθηκε σύμφωνα με το άρθρο 10 του Ν. 3401/2005 και αφορά τις ανακοινώσεις της Επιχείρησης προς ενημέρωση του επενδυτικού κοινού, κατά τη διάρκεια του έτους 2009. Το ακριβές κείμενο των ανακοινώσεων είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ Α.Ε. [www.dei.gr](http://www.dei.gr) και συγκεκριμένα στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.dei.gr/Ενημέρωση Επενδυτών](http://www.dei.gr/Ενημέρωση_Επενδυτών).

A/A	ΘΕΜΑ
1.	Συνέπειες στη ΔΕΗ από την ανεπάρκεια παροχής φυσικού αερίου (8-Ιαν-2009)
2.	Διάψευση δημοσιεύματος σχετικό με τον προϋπολογισμό της Εταιρείας (29-Ιαν-2009)
3.	Εποπτεία των εσωτερικών ελεγκτών της ΔΕΗ Α.Ε. (4-Φεβ-2009)
4.	Έγκριση Προϋπολογισμού 2009 από Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. (10-Φεβ-2009)
5.	Υπογραφή συμφωνίας μεταξύ Χαλυβουργικής και ΔΕΗ Α.Ε. (12-Φεβ-2009)
6.	Ανακοίνωση Ρυθμιζόμενης Πληροφορίας Ν. 3556/07 (16-Φεβ-2009)
7.	Στις 24 Μαρτίου θα ανακοινωθούν τα οικονομικά αποτελέσματα έτους 2008 της ΔΕΗ Α.Ε. (19-Μαρ-2009)
8.	Αποτελέσματα Χρήσεως 2008 του Ομίλου ΔΕΗ (24-Μαρ-2009)
9.	Οικονομικό Ημερολόγιο έτους 2009 (24-Μαρ-2009)
10.	Αποτελέσματα 2008 - Παρουσίαση στους αναλυτές (24-Μαρ-2009)
11.	Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της Χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2008 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2008 - Ετήσια Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2008 - 31 Δεκεμβρίου 2008) (27-Μαρ-2009)

A/A	ΘΕΜΑ
12.	Κατασκευή νέου σταθμού ηλεκτρικής ενέργειας στο νησί της Ρόδου (2-Απρ-2009)
13.	Δύο σημαντικά Μνημόνια Συνεργασίας ενέκρινε το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. (28-Απρ-2009)
14.	Παραίτηση του Γενικού Διευθυντή Ορυχείων της ΔΕΗ Α.Ε. (30-Απρ-2009)
15.	Στις 19 Μαΐου θα ανακοινωθούν τα οικονομικά αποτελέσματα του Α' Τριμήνου 2009 της ΔΕΗ Α.Ε. (13-Μαι-2009)
16.	Αποτελέσματα Α' τριμήνου 2009 του Ομίλου ΔΕΗ (19-Μαι-2009)
17.	Αποτελέσματα Α' τριμήνου 2009 - Παρουσίαση στους αναλυτές (19-Μαι-2009)
18.	Στοιχεία και πληροφορίες περιόδου 01.01 – 31.03.2009 - Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις περιόδου 01.01 – 31.03.2009 (21- Μαι-2009)
19.	Πρόσκληση σε Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (28-Μαι-2009)
20.	Θετική η Επιτροπή Ανταγωνισμού στη δημιουργία νέας εταιρείας από τη ΔΕΗ και τη Χαλβουργική (2-Ιουν-2009)
21.	Διάθεση Ετήσιου Δελτίου 2008 (9-Ιουν-2008)
22.	Παραιτήσεις κ.κ. Σ. Ευσταθόπουλου και Γ. Σφακιανάκη από το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. (12-Ιουν-2009)
23.	Τροποποίηση Καταστατικού ΔΕΗ-Πρόταση προς τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της 25ης Ιουνίου 2009 (15-Ιουν-2009)
24.	Επεξηγήσεις επί των θεμάτων της Ημερήσιας Διάταξης της Πρόσκλησης για την 7η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. στις 25-6-2009 (16-Ιουν-2009)
25.	Εκλογή νέων μελών στο Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. (18-Ιουν-2009)

A/A	ΘΕΜΑ
26.	Ανάρτηση ομιλίας Προέδρου & Δ/ντος Συμβούλου κ. Τ. Αθανασόπουλου στην 7η Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (25-Ιουν-2009)
27.	Αποτελέσματα 7ης Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (25-Ιουν-2009)
28.	Διευκρινίσεις για την πρόβλεψη κερδών για τη χρήση του 2009 (26-Ιουν-2009)
29.	Απόφαση Δ.Σ. για Hending (1-Ιουλ-2009)
30.	Κοινοπραξία με την GoldenEnergy One Holdings Ltd στο διαγωνισμό της κυβέρνησης του Μαυροβουνίου για την απόκτηση μετοχών της EPCG (14-Ιουλ-2009)
31.	Απαντήσεις της ΔΕΗ σε δημοσιεύματα σχετικά με το Επενδυτικό της Πρόγραμμα (17-Ιουλ-2009)
32.	Κατάθεση Προσφοράς κοινοπραξίας ΔΕΗ - GoldenEnergy One Holdings Ltd στο διαγωνισμό της κυβέρνησης του Μαυροβουνίου για την απόκτηση μετοχών της EPCG (20-Ιουλ-2009)
33.	Καλύτερη η οικονομική προσφορά της Κοινοπραξίας ΔΕΗ - GoldenEnergy One Holdings Ltd για την απόκτηση μετοχών της EPCG (24-Ιουλ-2009)
34.	Απόφαση Δ.Σ. για την νέα Μονάδα της Μεγαλόπολης (28-Ιουλ-2009)
35.	Άνοιγμα προσφορών για το διαγωνισμό της Μονάδας V του ΑΗΣ Μεγαλόπολης (31-Ιουλ-2009)
36.	Δεν έγινε αποδεκτή η προσφορά της Κοινοπραξίας ΔΕΗ - Golden Energy Capital Management S.A. στο διαγωνισμό του Μαυροβουνίου (3-Αυγ-2009)
37.	Ανάθεση καθηκόντων σε Γενικό Διευθυντή Ορυχείων και Γενικό Διευθυντή Παραγωγής (4-Αυγ-2009)
38.	Στις 27 Αυγούστου θα ανακοινωθούν τα οικονομικά αποτελέσματα του Α' Εξαμήνου 2009 (21-Αυγ-2009)
39.	Ανάθεση της κατασκευής της Μονάδας συνδυασμένου κύκλου Νο. 5 του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β' στην Κ/Ξ ΜΕΤΚΑ Α.Ε. - ΕΤΑΔΕ Α.Ε. (25-Αυγ-2009)

A/A	ΘΕΜΑ
40.	Αποτελέσματα Α' εξαμήνου 2009 του Ομίλου ΔΕΗ (27-Αυγ-2009)
41.	Αποτελέσματα Α' εξαμήνου 2009 - Παρουσίαση στους αναλυτές (27-Αυγ-2009)
42.	Στοιχεία και πληροφορίες περιόδου 01.01 – 30.06.2009 - Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις περιόδου 01.01 – 30.06.2009 (28-Αυγ-2009)
43.	Συμφωνία της ΔΕΗ με τράπεζες (3-Σεπ-2009)
44.	Αντικατάσταση μέλους του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. (8-Σεπ-2009)
45.	Διασύνδεση Κυκλάδων (23-Σεπ-2009)
46.	Ανάθεση στις ΜΕΤΚΑ Α.Ε. - ΕΤΑΔΕ Α.Ε. της κατασκευής της νέας μονάδας στη Μεγαλόπολη (23-Σεπ-2009)
47.	Διάψευση υποτιθέμενης πρότασης για ιδιοκτησιακό διαχωρισμό (25-Σεπ-2009)
48.	Παρέλευση πενταετίας για την είσπραξη του μερίσματος χρήσης 2003 (30-Σεπ-2009)
49.	Σχολιασμός Δημοσιεύματος σχετικά με τη λειτουργία της λιγνιτικής Μονάδας Μεθίτης (3-Νοε-2009)
50.	Την Τρίτη 10 Νοεμβρίου 2009 θα ανακοινωθούν τα οικονομικά αποτελέσματα Εννεαμήνου 2009 της ΔΕΗ Α.Ε. (3-Νοε-2009)
51.	Αποτελέσματα Εννεαμήνου 2009 του Ομίλου ΔΕΗ (10-Νοε-2009)
52.	Αποτελέσματα Εννεαμήνου 2009 - Παρουσίαση στους αναλυτές (10-Νοε-2009)
53.	Στοιχεία και πληροφορίες περιόδου 01.01 – 30.09.2009 - Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις περιόδου 01.01 – 30.09.2009 (12-Νοε-2009)
54.	Ανάγκη αύξησης της Υδροηλεκτρικής Παραγωγής (12-Νοε-2009)

A/A	ΘΕΜΑ
55.	Υπογραφή σύμβασης για τη Μονάδα της Μεγαλόπολης (13-Νοε-2009)
56.	Σχολιασμός δημοσιεύματος σχετικά με τα αποτελέσματα του Εννεαμήνου 2009 (16-Νοε-2009)
57.	Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση Μετόχων στις 15.12.09 (19-Νοε-2009)
58.	Πρόσκληση σε Ειδική Συνέλευση των Μετόχων της Μειοψηφίας στις 17.12.09 (19-Νοε-2009)
59.	Παραίτηση 7 Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου (19-Νοε-2009)
60.	Σχετικά με τις υποβληθείσες παραιτήσεις επτά μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ (20-Νοε-2009)
61.	Ανακοίνωση επί των θεμάτων των Ημερησίων Διατάξεων της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης (25-Νοε-2009)
62.	Επεξηγήσεις επί των θεμάτων ημερησίων διατάξεων της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης και της Ειδικής Συνέλευσης της Μειοψηφίας της ΔΕΗ Α.Ε. (25-Νοε-2009)
63.	Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας Ν. 3556/2007 (1-Δεκ-2009)
64.	Παραίτηση κ. Ιωάννη Τσαρούχα από το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. (15-Δεκ-2009)
65.	Αποτελέσματα Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων - πλην των μετόχων της μειοψηφίας - της ΔΕΗ Α.Ε. (15-Δεκ-2009)
66.	Αντικατάσταση μέλους του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. (17-Δεκ-2009)
67.	Αποτελέσματα Ειδικής Συνέλευσης Μετόχων Μειοψηφίας της ΔΕΗ Α.Ε. (17-Δεκ-2009)
68.	Συγκρότηση σε σώμα του νέου Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε. (18-Δεκ-2009)
69.	Ανάγκη αύξησης της Υδροηλεκτρικής Παραγωγής (21-Δεκ-2009)







## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

(Αρ. Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Έδρα Διοίκησης: Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα  
Τηλεφωνικό κέντρο: 210 52 30 301  
Fax: 210 5234 379  
[www.dei.gr](http://www.dei.gr)

Επιμέλεια ύλης: Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων ΔΕΗ Α.Ε.  
Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών ΔΕΗ Α.Ε.  
Διεύθυνση Σχεδιασμού & Απόδοσης ΔΕΗ Α.Ε.

Επιμέλεια έκδοσης: Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων & Επικοινωνίας ΔΕΗ Α.Ε.

Σχεδιασμός - Καλλιτεχνική επιμέλεια: LAVA

Αντίτυπα της έκδοσης διατίθενται από την:  
Υπηρεσία Ανακοινώσεων και Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.  
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα  
Τηλέφωνο: 210 52 30 951  
Fax: 210 5230 394  
e-mail: [m.onasoglou@dei.com.gr](mailto:m.onasoglou@dei.com.gr)







**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

**ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 Αθήνα, Τηλ.: 210 5230 301, Fax: 210 5234 379, [www.dei.gr](http://www.dei.gr)