



ΔΗΜΟΣΙΑ  
ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ  
ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

# Ετήσιος Απολογισμός 2012

Ιούνιος  
2013



Ενέργεια για κάθε άνθρωπο



# ΕΤΗΣΙΟΣ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2012

01.01 - 31.12.2012



ΑΘΗΝΑ, ΙΟΥΝΙΟΣ 2013

ΕΤΗΣΙΟΣ  
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ  
2012



## ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

<b>ΜΕΡΟΣ Α΄</b>		<b>Σελίδα</b>
<b>1</b>	Συνοπτικά Στοιχεία Αποτελεσμάτων & Ισολογισμού	<b>6</b>
<b>2</b>	Πληροφορίες για την Εταιρεία	<b>9</b>
<b>3</b>	Οργανωτική Δομή, Διοίκηση - Εταιρική Διακυβέρνηση, Προσωπικό	<b>13</b>
<b>4</b>	Μετοχικό Κεφάλαιο - Μέρισμα	<b>15</b>
<b>5</b>	Συνδεδεμένες Εταιρείες	<b>17</b>
<b>ΜΕΡΟΣ Β΄</b>		
<b>1</b>	Ετήσια Οικονομική Έκθεση	<b>21</b>
	- Δήλωση Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου	<b>23</b>
	- Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου	<b>25</b>
	- Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις	<b>79</b>
	- Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2012	<b>95</b>
	- Παράρτημα Ι	
	- Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις	<b>191</b>
	- Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων	<b>212</b>
<b>2</b>	Πίνακας Διάθεσης Κερδών Χρήσης 2012	<b>219</b>
<b>3</b>	Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της Χρήσης 01.01.2012 έως 31.12.2012	<b>221</b>
<b>4</b>	Ενδοεταιρικές Συναλλαγές Ομίλου ΔΕΗ	<b>233</b>
<b>5</b>	Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2012	<b>235</b>

ΕΤΗΣΙΟΣ  
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ  
2012



ΜΕΡΟΣ **A'**

# 1 Συνοπτικά Στοιχεία Αποτελεσμάτων και Ισολογισμού

## Συνοπτικά Στοιχεία Αποτελεσμάτων (σε εκατ. Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		Δ%
	2012	2011	
Κύκλος Εργασιών	5.985,2	5.513,6	8,6%
EBITDA	990,9	779,8 <sup>(1)</sup>	27,1%
Περιθώριο EBITDA	16,6%	14,1% <sup>(1)</sup>	
Λειτουργικά Κέρδη/ (Ζημίες) (EBIT)	331,0	122,5	170,3%
Περιθώριο EBIT	5,5%	2,2%	
Καθαρά κέρδη/(ζημίες)	30,5	(148,9)	-120,5%
Κέρδη/(ζημία) ανά μετοχή (ευρώ)	0,13	(0,64)	
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232	
Καθαρό χρέος	4.679,0	4.702,7	-0,5%

## Συνοπτικά Στοιχεία Κερδοφορίας (σε εκατ. Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		Δ%
	2012	2011	
Σύνολο Ενεργητικού	16.059,1	16.644,8	-3,5%
Καθαρό χρέος	4.679,0	4.702,7	-0,5%
Συνολική Καθαρή θέση	5.854,5	6.500,4	-9,9%
Επενδύσεις	820,6	1.107,6	-25,9%

(1) Για λόγους συγκρισιμότητας έχουν γίνει ανακατατάξεις



ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		Δ%
2012	2011	
5.887,9	5.180,3	13,7%
812,3	533,7 <sup>(1)</sup>	52,2%
13,8%	10,3% <sup>(1)</sup>	
217,1	(63,7)	-440,8%
3,7%	-1,2%	
17,1	(272,9)	-106,3%
0,07	(1,18)	
232	232	
4.239,0	4.200,9	0,9%

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		Δ%
2012	2011	
14.996,1	15.640,2	-4,1%
4.239,0	4.200,9	0,9%
5.786,8	6.351,7	-8,9%
717,2	1.002,3	-28,4%

ΕΤΗΣΙΟΣ  
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ  
2012



## 2 Πληροφορίες για την Εταιρεία

### 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').

Η ΔΕΗ είναι καταχωρημένη ως Ανώνυμη Εταιρεία στο Γενικό Εμπορικό Μητρώο (Γ.Ε.ΜΗ.) με αριθμό 786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2 - Απόφαση Υπουργείου Ανάπτυξης Κ2-503/15.1.2002).

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:
  - η μελέτη, η επίβλεψη, η κατασκευή, η εκμετάλλευση, η συντήρηση και η λειτουργία εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας,
  - προμήθεια καθώς και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας,
  - η εξόρυξη, η παραγωγή και η προμήθεια ενεργειακών πρώτων υλών,
  - 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, η παροχή προς τρίτους υπηρεσιών εκπαίδευσης και υπηρεσιών υγείας και ασφάλειας στην εργασία, 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 επίδιωξη 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 συνδεδεμένης 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 Ελληνικής Στατιστικής Υπηρεσίας (ΕΛ.ΣΤΑΤ - ΣΤΑΚΟΔ 08), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται:

Κλάδος Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ 08)	Κύκλος Εργασιών 01.01.2012 – 31.12.2012
«Παραγωγή, μετάδοση και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας», 35.1	€ 5.985,2 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 ηλεκτρικής ενέργειας 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 την 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 τα έτη 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 συμπαράγωγή 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 προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, με περίπου 7,4 εκατομμύρια πελάτες.

Η ΔΕΗ διαθέτει μια μεγάλη υποδομή σε εγκαταστάσεις ορυχείων λιγνίτη, παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Κατέχει περίπου το 68% της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα συμπεριλαμβάνοντας στο ενεργειακό της μίγμα λιγνιτικούς, υδροηλεκτρικούς και πετρελαιοειδούς σταθμούς, καθώς και σταθμούς φυσικού αερίου, αλλά και μονάδες ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).

Στον τομέα των ΑΠΕ, η ΔΕΗ δραστηριοποιείται μέσω της θυγατρικής της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.», έχοντας στο χαρτοφυλάκιο της αιολικά πάρκα, μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς καθώς και φωτοβολταϊκούς σταθμούς,

συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 116 MW (μη συμπεριλαμβανομένων των σταθμών στους οποίους η ΔΕΗ Ανανεώσιμες συμμετέχει μέσω κοινοπραξιών, από την εγκατεστημένη ισχύ των οποίων της αναλογούν 29 MW).

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 ΑΠΕ. Οι μεγαλύτεροι σταθμοί παραγωγής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά βρίσκονται στην Κρήτη και τη Ρόδο (με συνολική ισχύ θερμικών σταθμών μεγαλύτερη των 1.000 MW).

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με εισαγωγές, κάλυψαν το 66,7% της συνολικής ζήτησης το 2012. Επιπρόσθετα η εταιρεία εισήγαγε 2 TWh για την κάλυψη των αναγκών των πελατών της.

Μετά την απόσχιση των κλάδων Μεταφοράς και Διανομής, δημιουργήθηκαν δύο 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ Α.Ε., ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.) και ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.). Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και των διασυνδέσεών του, ενώ ο ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. έχει την ευθύνη για την διαχείριση, ανάπτυξη, λειτουργία και συντήρηση του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

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

31η Δεκεμβρίου	2012	2011	2010
Εγκατεστημένη ισχύς (GW)	12,5	12,8	12,8
Καθαρή Παραγωγή (TWh) <sup>(1)</sup>	40,3	41,5	45,5
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh) <sup>(2)</sup>	52,8	49,3	51,6
Πελάτες στο τέλος της περιόδου (σε εκατ.)	7,4	7,3	7,5
Αριθμός εργαζομένων	19.998	20.821 <sup>(3)</sup>	21.845 <sup>(3)</sup>
Πελάτες ανά εργαζόμενο	369	351	343
Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh) <sup>(2)</sup>	2.641	2.368	2.362

(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 στην εγχώρια αγορά και οι εξαγωγές.

(3) Δεν συμπεριλαμβάνονται οι εργαζόμενοι στην πρώην ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

Το 2012, η παραχθείσα από τη ΔΕΗ ηλεκτρική ενέργεια προήλθε από λιγνίτη (68,4%), πετρέλαιο (11,9%), φυσικό αέριο (9,4%), υδροηλεκτρικά (9,7%) και ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (0,6%).

## 2.4 Προκλήσεις και Στρατηγικές προτεραιότητες

Η ΔΕΗ βρίσκεται σήμερα μπροστά σε σημαντικές αλλαγές που πραγματοποιούνται κυρίως στο ρυθμιστικό πλαίσιο που διέπει την απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και που επηρεάζουν σημαντικά το μοντέλο λειτουργίας της.

Στο νέο αυτό ανταγωνιστικό περιβάλλον που διαμορφώνεται, η ΔΕΗ έχει ως στρατηγικές προτεραιότητες:

- δράσεις εξορθολογισμού λειτουργικών δαπανών, πέραν της σημαντικής μείωσης της συνολικής μισθοδοσίας μεταξύ 2009 και 2012.
- επενδύσεις σε νέες μονάδες, σύγχρονης τεχνολογίας και φιλικότερες προς το περιβάλλον, για αντικατάσταση των παλαιών, κοστοβόρων και ρυπογόνων μονάδων, με την εφαρμογή αυστηρών κριτηρίων, ώστε να βελτιστοποιείται η χρήση των πόρων και η Εταιρεία να αποκομίζει τη μέγιστη δυνατή αξία.
- ενίσχυση της πελατοκεντρικής πολιτικής σε συνδυασμό με τον εξορθολογισμό των τιμολογίων και την άρση των υφιστάμενων στρεβλώσεων στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας,
- βέλτιστη διαχείριση των επιχειρησιακών και χρηματοοικονομικών κινδύνων
- προώθηση των επενδύσεων σε ΑΠΕ, ώστε να αυξηθεί σημαντικά η συμμετοχή τους στο ενεργειακό μείγμα της ΔΕΗ, και τέλος
- επέκταση σε ξένες αγορές κυρίως μέσω συνεργασιών.

Το περιβάλλον, συνολικά για την Ελληνική οικονομία αλλά και για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και την Εταιρεία ειδικότερα, συνεχίζει να χαρακτηρίζεται από τους μεγάλους κινδύνους που συνεπάγεται η παρατεταμένη ύφεση και οι συνθήκες έλλειψης ρευστότητας στην οικονομία και στον τραπεζικό τομέα.

Λαμβάνοντας υπόψη τη μέχρι σήμερα επιτευχθείσα μεγάλη βελτίωση της εσωτερικής παραγωγικότητας της εταιρείας, η μακροπρόθεσμη βιωσιμότητα και ανάπτυξη της δεν μπορεί πια να στηριχθεί μόνο σε εσωτερικές δράσεις περαιτέρω βελτιστοποίησης της λειτουργικής κερδοφορίας, αλλά προϋποθέτει και τη διαμόρφωση ενός ορθολογικού Ρυθμιστικού Πλαισίου που διασφαλίζει τον υγιή ανταγωνισμό με άμεση άρση των στρεβλώσεων που επιβαρύνουν χωρίς λόγο τον καταναλωτή και την οικονομία.

Προϋποθέτει επίσης τη βελτίωση των οικονομικών συνθηκών και της ρευστότητας, καθώς και τη δυνατότητα της Εταιρείας να διατηρήσει και να προσελκύσει έμπειρο προσωπικό και εξειδικευμένο στελεχιακό δυναμικό, σύμφωνα με τις εταιρικές πρακτικές αντίστοιχων Ευρωπαϊκών εταιρειών που δραστηριοποιούνται σε ανταγωνιστικό περιβάλλον και είναι εισηγμένες εταιρείες.

## 3 Οργανωτική Δομή, Διοίκηση - Εταιρική Διακυβέρνηση, Προσωπικό

### 3.1 Οργανωτική Δομή ΔΕΗ Α.Ε. (στις 31.12.2012)



Το επικαιροποιημένο αναλυτικό οργανόγραμμα της ΔΕΗ βρίσκεται αναρτημένο στην ιστοσελίδα της εταιρείας: [Αρχική Σελίδα/Η ΔΕΗ/Η Εταιρία/Οργανωτική δομή](#)

Μετά την 31.12.2012, προέκυψαν οι ακόλουθες μεταβολές:

- Συστάθηκε θέση «Επόπτη Θυγατρικών Εταιρειών Δικτύων», άμεσα υπαγόμενη στο Διευθύνοντα Σύμβουλο, με αποστολή την εποπτεία των Θυγατρικών Εταιρειών Δικτύων της ΔΕΗ Α.Ε. (ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.).
- Οι θέσεις των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων αυξήθηκαν σε τρεις, με τους τομείς εποπτείας να κατανέμονται ως ακολούθως:
  - Γενικές Διευθύνσεις Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας,
  - Γενικές Διευθύνσεις Οικονομικών Υπηρεσιών και Ανθρώπινων Πόρων και
  - Γενικής Διεύθυνσης Υποστηρικτικών Λειτουργιών και των Διευθύνσεων Στρατηγικής και Διαχείρισης Ενέργειας.

## 3.2 Διοίκηση - Εταιρική Διακυβέρνηση

Η εταιρική διακυβέρνηση είναι ένα σύστημα αρχών, βάσει των οποίων επιδιώκεται η βέλτιστη οργάνωση, διοίκηση και λειτουργία της εταιρείας, η διαφάνεια στις σχέσεις της με τους μετόχους και γενικότερα η διαφύλαξη του εταιρικού συμφέροντος.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει το δικό της κώδικα εταιρικής διακυβέρνησης τον οποίο εφαρμόζει και στον οποίο περιγράφονται:

- Η σύνθεση των Οργάνων Διοίκησης, οι αρμοδιότητες και λειτουργία τους καθώς και οι Επιτροπές του Διοικητικού Συμβουλίου και οι αρμοδιότητές τους.
- Οι αρμοδιότητες και λειτουργία της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, τα δικαιώματα των μετόχων, η μέριμνα για την ενημέρωσή τους καθώς και η αναφορά στα πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται από το άρθρο 10 παράγραφος 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης.
- Τα κύρια χαρακτηριστικά των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων της εταιρείας σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

Ο κώδικας εταιρικής διακυβέρνησης είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της εταιρείας:

[Αρχική Σελίδα/Η ΔΕΗ/Η Εταιρεία/Εταιρική Διακυβέρνηση](#)

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 31/12/2012 είχε ως εξής:

ΟΝΟΜΑ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
ΖΕΡΒΟΣ Αρθούρος	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ, ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΘΕΟΣ Κωνσταντίνος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. / ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
<b>ΜΕΛΗ</b>	
ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ Ουρανία	ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ
ΑΝΤΩΝΙΟΥ Ηλίας	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΗΣ ΟΚΕ*
ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ Χαρίλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΒΕΡΝΙΚΟΣ Νικόλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΘΩΜΟΓΛΟΥ Παύλος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ
ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ Ιωάννης	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ
ΚΩΝΣΤΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ Ιωάννης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ Ευάγγελος	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ

\* ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., κατά τη συνεδρίαση της 14ης Μαρτίου 2013, εξέλεξε ως μέλη του Δ.Σ. τους κ.κ. Κωνσταντίνο Δόλλογλου (Εκτελεστικό Μέλος) και Κωνσταντίνο Ζωντανό (Ανεξάρτητο – Μη Εκτελεστικό Μέλος), σε αντικατάσταση των παραιτηθέντων μελών κ.κ. Κ. Θέου και Ι. Κωνσταντόπουλου, και για το υπόλοιπο της θητείας τους, ήτοι μέχρι 29.06.2013. Ο Κ. Θέος παρέμεινε Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος. Επιπλέον, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., αποφάσισε την εκλογή του κ. Κωνσταντίνου Δόλλογλου ως Αντιπροέδρου του Δ.Σ. Τέλος, στις 27.05.2013 εξελέγησαν ως μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ως Εκπρόσωποι των Εργαζομένων, οι κ.κ. Παντελής Καραλευθέρης και Νικόλαος Φωτόπουλος, σε αντικατάσταση των κ.κ. Ιωάννη Καραβασιλή και Ευάγγελου Μπουζούλα των οποίων η θητεία έληξε.



### 3.3 Προσωπικό

Το μισθοδοτούμενο προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ στις 31/12/2012 ανέρχεται σε 19.998 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	2012	2011
ΔΕΗ Α.Ε.		
Διοίκηση	1.429	2.170
Παραγωγή	5.156	5.474
Μεταφορά <sup>(1)</sup>		1.369
Διανομή <sup>(2)</sup>		6.724
Εμπορία	930	959
Ορυχεία	3.837	4.108
<b>ΣΥΝΟΛΟ την 31η Δεκεμβρίου</b>	<b>11.352</b>	<b>20.804</b>
ΑΔΜΗ Α.Ε.		
	1.512	
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.		
	7.117	
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.		
	17	17
<b>ΣΥΝΟΛΟ την 31η Δεκεμβρίου</b>	<b>19.998</b>	<b>20.821<sup>(3)</sup></b>

(1) Εντός του Νοεμβρίου 2011 ολοκληρώθηκε η απόσχιση του Κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. και η εισφορά του στην 100% θυγατρική εταιρεία ΑΔΜΗ Α.Ε.

(2) Τον Μάιο του 2012, άρχισε η λειτουργία του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)

(3) Δεν συμπεριλαμβάνονται οι εργαζόμενοι στη πρώην ΔΕΣΜΗ Α.Ε.

## 4 Μετοχικό Κεφάλαιο - Μέρισμα

### 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 (4,6 Ευρώ), η κάθε μία.

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 σήμερα σε πλήθος δεικτών όπως: Γενικό Δείκτη ΧΑ, ΔΚΩ, FTSEA, FTSE, GT30TR, FTSECE, GT30P, GT30R, GT30TP, FTSENTR, ΣΑΓΔ, HELMSI, MSCI-Greece

## 4.2 Μετοχική Σύνθεση

Η μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ Α.Ε. κατά την 31.12.2012 είχε ως ακολούθως:

Μετοχική Σύνθεση	Ποσοστό
Ελληνικό Δημόσιο <sup>(1)</sup>	51,12%
ΙΚΑ-ΕΤΑΜ/ΤΑΠ-ΔΕΗ και ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ (πρώην ΟΑΠ)	3,81%
Ευρύ επενδυτικό κοινό & θεσμικοί επενδυτές <sup>(2)</sup>	45,07%
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>100%</b>

### Σημείωση<sup>(1)</sup>

Το Σεπτέμβριο του 2012 το ΤΑΙΠΕΔ κατέστη πληρεξούσιος του Ελληνικού Δημοσίου με δικαίωμα να ασκεί κατά την απόλυτη κρίση του με τον προσφορότερο τρόπο και χωρίς να λαμβάνει οδηγίες από το μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο, τα δικαιώματα ψήφου 39.440.000 κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), χωρίς να επέλθει μεταβίβαση προς το ΤΑΙΠΕΔ δικαιωμάτων ψήφου του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ Α.Ε., Η εν λόγω πληρεξουσιότητα έχει διάρκεια τριάντα έξι (36) μηνών από την ημερομηνία υπογραφής της σχετικής σύμβασης εκτός αν η αξιοποίηση της Εταιρείας και άρα ο στόχος της πληρεξουσιότητας ολοκληρωθεί νωρίτερα.

### Σημείωση<sup>(2)</sup>

Συμπεριλαμβάνεται η από 8/12/2011 συνολική συμμετοχή της εταιρείας "Silchester International Investors LLP", με 32.024.558 μετοχές ή 13,8% των δικαιωμάτων ψήφου της ΔΕΗ, με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων των παρακάτω 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 δεν γνωρίζει να υπάρχουν μέτοχοι, πλην του «Ελληνικού Δημοσίου», της «Silchester International Investors LLP» και αθροιστικά των «ΙΚΑ-ΕΤΑΜ/ΤΑΠ-ΔΕΗ» και «ΤΑΥΤΕΚΩ/ΤΕΑΠΑΠ-ΔΕΗ», που να κατέχουν άμεσα ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 07.09.2012 (που έχει ήδη κυρωθεί με το άρθρο 2 Ν. 4092/2012), καταργήθηκε το άρθρο 8 του Καταστατικού της ΔΕΗ, το οποίο προέβλεπε ότι το ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορούσε να περιοριστεί κάτω από το 51% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας, μετά από κάθε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου.

Στις 31.12.2012, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιχείρησης, είχαν στην κατοχή τους συνολικά το 0,00067% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε.

## 4.3 Μέρισμα

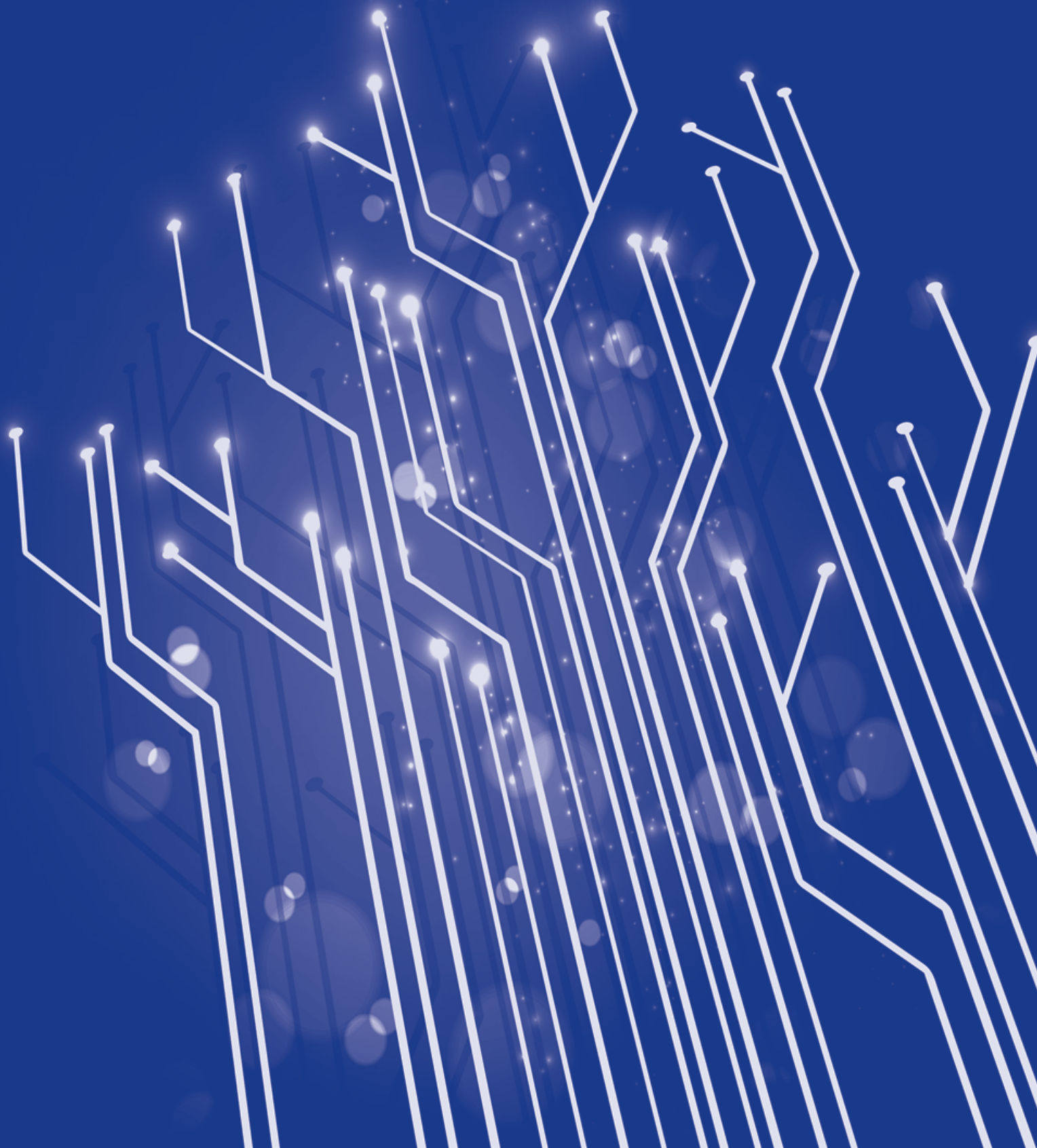
Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε να προτείνει στην Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, την καταβολή μερίσματος ύψους € 5,8 εκατ. για τη χρήση 2012.

## 5 Συνδεδεμένες Εταιρείες

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρείες στις 31/12/2012:

<b>ΔΕΗ Α.Ε.</b>	<b>Ποσοστό Συμμετοχής 31.12.2012</b>
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	100%
ΑΔΜΗΕ Α.Ε (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. )	100%
PPC FINANCE PLC	100%
PPC QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	51%
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	11,45%
WASTE SYCLO Α.Ε.	49%
<b>ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.</b>	<b>Ποσοστό Συμμετοχής 31.12.2012</b>
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49,0%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	49,0%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	49,0%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	49,0%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	49,0%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	49,0%
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	46,6%
Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων	49,0%
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49,0%
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	49,0%
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49,0%
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	49,0%
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49,0%
Renewable Energy Applications Ltd	49,0%
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΪΚΑ Α.Ε.	100%
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%
SOLARLAB Α.Ε.	100%
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%

ΕΤΗΣΙΟΣ  
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ  
2012



ΜΕΡΟΣ **B'**

ΕΤΗΣΙΟΣ  
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ  
2012



# 1 Ετήσια Οικονομική Έκθεση

**1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2012 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

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 28η Μαρτίου 2013 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.

Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.

Αριθμός ΓΕΜΗ: 786301000  
Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της εταιρείας από σελίδα 23 έως και την σελίδα 233 εγκρίθηκαν κατά τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου την 28.3.2013.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ Δ.Σ. &  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ  
ΖΕΡΒΟΣ**

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ Δ.Σ.

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ  
ΔΟΛΟΓΛΟΥ**

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.  
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**



## Δήλωση Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου

**(σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)**

Οι

1. Αρθούρος Ζερβός, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Δ/νων Σύμβουλος.
2. Ουρανία Αικατερινάρη, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου και Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος
3. Παναγιώτης Αλεξιάκης, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου.

### ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

εξ όσων γνωρίζουμε:

- α. Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, για τη χρήση 01.01.2012 έως 31.12.2012, 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 28 Μαρτίου 2013

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ  
&  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ  
ΖΕΡΒΟΣ**

ΤΟ ΜΕΛΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ  
& ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΡΙΑ  
ΔΙΕΥΘΥΝΟΥΣΑ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

**ΟΥΡΑΝΙΑ  
ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ**

ΤΟ ΜΕΛΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

**ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ  
ΑΛΕΞΙΑΚΗΣ**

ΕΤΗΣΙΟΣ  
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ  
2012



## Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου για την περίοδο 01.01 – 31.12.2012

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της ενδέκατης χρήσης, από 1.1.2012 έως 31.12.2012, 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 2012 (παράρτημα Ι των Ετήσιων Οικονομικών Καταστάσεων) σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2773/1999, Ν.3426/2005 και Ν. 4001/2011 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία Λογιστικού Διαχωρισμού.

Οι εταιρείες του Ομίλου που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι εξής: «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.», «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» (πρώην 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.», «ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.», «PPC FINANCE PLC», PPC Quantum Energy Ltd και ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Φωτοβολταϊκά Α.Ε.

Με βάση το άρθρο 134 του Ν.2190/1920, όπως αυτός ισχύει σήμερα, η ΔΕΗ Α.Ε. συντάζει τις Οικονομικές Καταστάσεις της ενδέκατης εταιρικής χρήσης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ), όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

### Μεταβολές στο υφιστάμενο θεσμικό Πλαίσιο εντός του 2012

Αναλυτική καταγραφή των μεταβολών στο υφιστάμενο θεσμικό πλαίσιο περιέχεται στη Σημείωση 2 των Οικονομικών Καταστάσεων.

## Οικονομικά στοιχεία έτους 2012

- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε € 990,9 εκατ. το 2012 έναντι € 779,8 εκατ. το 2011, αυξημένα κατά € 211,1 εκατ. (+27,1%), ως αποτέλεσμα της σημαντικής μείωσης των δαπανών μισθοδοσίας εκμετάλλευσης κατά € 154,3 εκατ. και της θετικής εφάπαξ επίπτωσης από την διευθέτηση οικονομικών εκκρεμοτήτων μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ, με το περιθώριο EBITDA να ανέρχεται σε 16,6%, σε σύγκριση με 14,1% το 2011. Εξαιρουμένης αυτής της διευθέτησης, τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) θα ανέρχονταν σε € 799,2 εκατ. (+2,5% έναντι του 2011) με το αντίστοιχο περιθώριο να διαμορφώνεται σε 13,4%.

Σε επίπεδο τριμήνων, το περιθώριο EBITDA διαμορφώθηκε σε 12,5% το δ' τρίμηνο του 2012 από -1,1% το δ' τρίμηνο του 2011.

- Το 2012, η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε κατά 1.473 GWh (+2,4%), στις 63,4 TWh έναντι 61,9 TWh το 2011. Αν εξαιρέσουμε τις εξαγωγές και την άντληση, η ζήτηση παρέμεινε ουσιαστικά σταθερή στα επίπεδα των 58,5 TWh. Στο δ' τρίμηνο του 2012, εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης, η ζήτηση μειώθηκε κατά 2,4% (-338 GWh) σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2011.

- Οι συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, αυξήθηκαν κατά 3.437 GWh (+7%), σε 52,8 TWh, κυρίως λόγω της ανάκτησης μεριδίου της λιανικής αγοράς, μετά την αναστολή λειτουργίας εναλλακτικών προμηθευτών, κατά κύριο λόγο τον Ιανουάριο και, σε μικρότερο βαθμό, το Μάιο του 2012. Τα αντίστοιχα έσοδα αυξήθηκαν κατά 17,2%, καθώς πρόσθετη θετική επίδραση είχε και η αύξηση των τιμολογίων Χαμηλής και Μέσης Τάσης από 1 Ιανουαρίου και 1 Φεβρουαρίου 2012, αντίστοιχα. Αντίθετα, δεν έχει υπάρξει καμία αύξηση στα τιμολόγια Υψηλής Τάσης, ενώ η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας έχει επιβάλει προσωρινά χαμηλότερη τιμή, € 42/MWh, για την ενεργειακή συνιστώσα του τιμολογίου της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. (με ισχύ από 16.5.2012) και € 50/MWh για τη ΛΑΡΚΟ Α.Ε. (με 3μηνη ισχύ από 10.10.2012). Αναφορικά με το δ' τρίμηνο, τα συνολικά έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά 22,5% έναντι του αντίστοιχου τριμήνου του 2011.
- Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 5.985,2 εκατ. από € 5.513,6 εκατ. το 2011, αυξημένος κατά € 471,6 εκατ. (+8,6%). Στα μεγέθη του 2011 συμπεριλαμβάνονται € 302 εκατ. που αφορούν έσοδα για χρήση Συστήματος Μεταφοράς, ενώ τα αντίστοιχα έσοδα στο 2012 απαλείφονται λόγω απόσχισης του κλάδου Μεταφοράς. Εάν δεν συνυπολογισθεί η επίδραση αυτών των εσόδων για χρήση Συστήματος Μεταφοράς, τότε η αύξηση θα ήταν € 773,6 εκατ. (+14,8%). Στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 112,4 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου για τη σύνδεσή τους σε αυτό. Το μέγεθος αυτό είναι μειωμένο κατά € 28,2 εκατ. σε σύγκριση με το 2011.
- Η παραγωγή της ΔΕΗ, μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 66,7% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2011 ήταν 70%. Σε απόλυτα μεγέθη σημειώθηκε μείωση η οποία ανήλθε σε 1.083 GWh, που οφείλεται στη μικρότερη παραγωγή των μονάδων φυσικού αερίου της ΔΕΗ καθώς και στην αύξηση του μεριδίου παραγωγής των τρίτων (ΑΠΕ – κυρίως Φ/Β – και φυσικού αερίου) στο ενεργειακό μίγμα της χώρας. Το δ' τρίμηνο του 2012, το μερίδιο της ΔΕΗ στην παραγωγή ενέργειας και εισαγωγών διαμορφώθηκε σε 64,2% της συνολικής ζήτησης από 68,3% το δ' τρίμηνο του 2011 λόγω και πάλι της μειωμένης παραγωγής από φυσικό αέριο. Θα πρέπει να αναφερθεί ότι η παραγωγή από φυσικό αέριο μειώθηκε κατά 51,3% το δ' τρίμηνο του 2012 ενώ η μέση μείωση στο εννεάμηνο του 2012 ήταν 20,9%.
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά € 771,4 εκατ. (+33,1%) σε σχέση με το 2011, κυρίως λόγω των υψηλότερων δαπανών για αγορές ενέργειας και δευτερευόντως για αγορές υγρών καυσίμων. Θα πρέπει επίσης να σημειωθεί ότι μέρος αυτής της αύξησης οφείλεται στην επίδραση των παρακάτω παραγόντων:
  - + € 188,6 εκατ. από την ανάκτηση μεταβλητού κόστους +10% τρίτων παραγωγών.
  - + € 143 εκατ. από τον ειδικό φόρο κατανάλωσης στο φυσικό αέριο (€ 29,7 εκατ. από επιβάρυνση στην αγορά του καυσίμου της ΔΕΗ και € 113,3 εκατ. από αντίστοιχη επιβάρυνση στην δαπάνη αγοράς ενέργειας από μονάδες φυσικού αερίου τρίτων παραγωγών).
  - + € 48,3 εκατ. από το ειδικό τέλος λιγνίτη.
- Η αύξηση του μεριδίου της ΔΕΗ στη λιανική αγορά, σε συνδυασμό με τη μειωμένη παραγωγή από μονάδες φυσικού αερίου της ΔΕΗ, η οποία μερικώς μόνο αντισταθμίστηκε από τη μικρή αύξηση της υδροηλεκτρικής παραγωγής, οδήγησε σε σημαντική αύξηση των αγορών ενέργειας – χωρίς να συνυπολογίζονται οι εισαγωγές – από το Σύστημα και το Δίκτυο κατά 4.684 GWh (+39,8%) σε σχέση με το 2011. Ακόμα πιο σημαντικό είναι το γεγονός ότι το συνολικό κόστος ανά MWh της ενέργειας που αγοράστηκε από το Σύστημα αυξήθηκε κατά 25,9%, ενώ η Οριακή Τιμή Συστήματος σημείωσε μείωση κατά 4,6%, καταδεικνύοντας τη σημαντική απόκλιση μεταξύ της τιμής που διαμορφώνεται στη χονδρεμπορική αγορά, με βάση την προσφορά και ζήτηση ενέργειας και του τελικού κόστους αγοράς της ενέργειας που καλείται να πληρώσει η ΔΕΗ.
- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, ανέρχεται σε € 178,8 εκατ. (-14,3%), μεταξύ των δύο περιόδων. Η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού ανήλθε σε 823 εργαζόμενους, από 20.821 την

31/12/2011 σε 19.998 την 31/12/2012. Στον αριθμό προσωπικού την 31/12/2012 συμπεριλαμβάνονται 196 εργαζόμενοι του εισφερθέντος κλάδου του πρώην ΔΕΣΜΗΕ στον ΑΔΜΗΕ και 44 εργαζόμενοι του ασφαλιστικού οργανισμού του προσωπικού, οι οποίοι μεταφέρθηκαν στο ΔΕΔΔΗΕ και τη Μητρική εταιρεία. Οι παραπάνω εργαζόμενοι (240 συνολικά) δεν συμπεριλαμβάνονταν στη δύναμη προσωπικού του Ομίλου την 31/12/2011. Σημειώνεται ότι, παρά το μειωμένο προσωπικό, οι ώρες για υπερωρία και βάρδια μειώθηκαν κατά 2,9%.

- Το 2012, το 51,7% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων και αγορών ενέργειας, έναντι 42,3% το 2011, εξέλιξη που σχετίζεται κυρίως με την αύξηση του ποσοστού των δαπανών αγορών ενέργειας σε 28,6% από 19,2% και αποτυπώνει ανάγλυφα τη σημαντικότητα εξάρτηση της κερδοφορίας της ΔΕΗ από τη διακύμανση εξωγενώς προσδιοριζόμενων παραγόντων. Αντίθετα, η μισθοδοσία που αποτελεί ενδογενώς προσδιοριζόμενο παράγοντα κόστους, συνεχίζει να μειώνεται και ως ποσοστό του κύκλου εργασιών, αφού απορρόφησε το 15,8% των συνολικών εσόδων έναντι 19,9% το 2011.
- Τα καθαρά κέρδη ανήλθαν σε € 30,5 εκατ. έναντι ζημιών € 148,9 εκατ. το 2011, αυξημένα κατά € 179,4 εκατ.
- Οι θυγατρικές εταιρίες ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., παρουσίασαν κέρδη προ φόρων € 29,4 εκατ, € 35,7 εκατ, και € 9,9 εκατ. αντίστοιχα. Η φορολογική υποχρέωση που προέκυψε και για τις τρεις θυγατρικές είναι ύψους € 37,1 εκατ.
- Λόγω του γεγονότος ότι:
  1. η υπεραξία των παγίων των δικτύων, η οποία προέκυψε από την αναπροσαρμογή της αξίας τους που διενεργήθηκε το 2009 με βάση μελέτη ανεξάρτητων εκτιμητών, εξακολουθεί να μην συμπεριλαμβάνεται στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση των δικτύων Μεταφοράς και Διανομής και, κατά συνέπεια, να μην απολαμβάνει αποδόσεων,
  2. η εγκεκριμένη προ φόρων απόδοση ύψους 8% στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση, για τα δίκτυα της Μεταφοράς και της Διανομής, δεν αντανakλά τις σημερινές συνθήκες κόστους κεφαλαίου στην Ελλάδα,

διενεργήθηκε έλεγχος απομείωσης της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων της Μεταφοράς και της Διανομής. Σαν αποτέλεσμα, τα Ίδια Κεφάλαια του ΑΔΜΗΕ, κατά την 31.12.2012, μειώθηκαν κατά € 95 εκατ. και της Μητρικής (ιδιοκτήτριας των δικτύων Διανομής) κατά € 582 εκατ.

- Με βάση τα μετά από φόρους κέρδη της Μητρικής Εταιρείας, το Διοικητικό Συμβούλιο θα προτείνει στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, την καταβολή μερίσματος ύψους € 5,8 εκατ.

## Μερισματική Πολιτική

Με δεδομένο ότι η εταιρική χρήση 2011 έκλεισε με ζημία δεν υφίστατο δυνατότητα διανομής υποχρεωτικού πρώτου μερίσματος.

Για τη χρήση 2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων τη διανομή Μερίσματος ύψους € 5,8 εκατ. (ΕΥΡΩ 0,025 ανά μετοχή).

## Εξέλιξη του χρέους

Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.679,0 εκατ. παραμένοντας ουσιαστικά στα επίπεδα της 31.12.2011 (€ 4.702,7 εκατ.). Κατά συνέπεια ο λόγος καθαρού χρέους προς καθαρή θέση την 31.12.2012, ανήλθε σε 0,8.

## Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος ΒΕΜ

Οι συνολικές επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν στο ποσό των € 718,5 εκατ. και κατανέμονται σε € 141,6 εκατ. στα Ορυχεία, € 275,8 εκατ. στην Παραγωγή, € 297,8 εκατ. στο Δίκτυο Διανομής, € 2,2 εκατ. στην Εμπορία και € 1,1 εκατ. στις Επιτελικές Διευθύνσεις. Οι επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας του έτους 2012 είναι μειωμένες κατά € 283,8 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2011, μείωση 29%.

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου για το έτος 2012, ανήλθαν στο ποσό των € 821,9 εκατ. και περιλαμβάνουν πέραν των επενδύσεων της Μητρικής Εταιρείας και τις επενδύσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. που ανήλθαν σε € 13,8 εκατ. του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε € 83,7 εκατ. και του ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. σε € 5,9 εκατ. Οι επενδύσεις του Ομίλου του έτους 2012 είναι μειωμένες κατά € 285,7 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2011, μείωση 27%.

## ΒΕΜ Ορυχείων

Το επενδυτικό πρόγραμμα της ΒΕΜ Ορυχείων για το 2012 ανήλθε σε € 141,6 εκατ. ευρώ.

Δαπανήθηκαν € 11,7 εκατ. ευρώ στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης, εκ των οποίων € 8,2 εκατ. αφορούν επιμηκύνσεις και βελτιώσεις κύριου εξοπλισμού και € 2,2 εκατ. τη μείωση κλίσης του πρηνούς μετώπων εκμετάλλευσης.

Στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας δαπανήθηκαν € 124 εκατ., εκ των οποίων € 11,8 εκατ. αφορούν επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων, € 12,6 εκατ. για μετασκευές και αναβαθμίσεις, € 2,7 εκατ. κατασκευή νέων ταινιοδρόμων, € 39 εκατ. απαλλοτριώσεις (€ 17,2 εκατ. απαλλοτρίωση Λακκιάς, απαλλοτριώσεις Αμυνταίου € 13,4 εκατ., απαλλοτριώσεις Μαυροπηγής € 6,1 εκατ.), € 9,6 εκατ. τη διάνοιξη της προτομής Νοτίου Πεδίου, € 9,5 εκατ. την ανάπτυξη νέου Πεδίου Κλείτου, € 1 εκατ. την κατασκευή νέου κόμβου ταινιοδρόμων στο Νότιο Πεδίο, € 7,3 εκατ. για τη διάνοιξη και επέκταση ορυχείου Μαυροπηγής, € 7,7 εκατ. για την κατασκευή διαπέδων στον Τομέα 7 Νοτίου Πεδίου, € 6,1 εκατ. για την κατασκευή φράγματος αντιστήριξης των αποθέσεων, € 2,1 εκατ. για τη διακίνηση ασβεστόλιθου & κατασκευή ασφαλών πρηνών, € 1,1 εκατ. την κατασκευή σταθερών δρόμων προσπέλασης Ορυχείου Πεδίου Καρδιάς.

Οι υπόλοιπες δαπάνες αφορούν μικρότερα έργα.

Οι συνολικές εκσκαφές στα Ορυχεία της ΔΕΗ ανήλθαν σε 308,7 εκατ. κυβικά μέτρα ενώ η παραγωγή λιγνίτη ανήλθε σε 61,7 εκατ. τόνους. Επίσης σημειώνονται τα ακόλουθα:

- Συνέχιση των χωματοουργικών και των δομικών έργων για τη λειτουργία του νέου κόμβου ταινιοδρόμων στο ορυχείο Νοτίου Πεδίου του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας.
- Πρόσδος με εντατικούς ρυθμούς των χωματοουργικών έργων διαμόρφωσης του χώρου εγκατάστασης της νέας μονάδας (V) του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας.
- Αρχαιολογικές ανασκαφές σε περιοχή του Ορυχείου Αμυνταίου προκάλεσαν σημαντικές καθυστερήσεις στην λειτουργία των εκσκαφών υπερκειμένων.

Εντός του 2012 έχουν εκδοθεί οι ακόλουθες Αποφάσεις:

1. ΥΑ ΥΠΕΚΑ απ.πρ.οικ.202084/01.10.2012 «Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων του σιδηροδρομικού έργου της παραλληλότητας (προσωρινής και οριστικής) της υφιστάμενης σιδηροδρομικής γραμμής ΟΣΕ Κοζάνης-Πτολεμαΐδας-Αμυνταίου στην περιοχή ΝΔ πεδίου ορυχείων Πτολεμαΐδας».
2. ΥΑ ΥΠΕΚΑ απ.πρ.οικ.200886/26.07.2012 «Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων του οδικού έργου της παραλληλότητας (προσωρινής και οριστικής) της Παλαιάς Εθνικής Οδού Κοζάνης-Πτολεμαΐδας: από τον κόμβο Μαυροδενδρίου έως τον κόμβο Προαστίου (στην περιοχή του ΝΔ πεδίου ορυχείων Πτολεμαΐδας) Περιφερειακή Ενότητα Κοζάνης».
3. Απόφαση Γεν. Γραμματέως Αποκεντρωμένης Διοίκησης Ηπείρου-Δυτ.Μακεδονίας αρ.πρ. 10156/304/05.03.2012 «Χορήγηση άδειας εκτέλεσης έργου αξιοποίησης υδατικών πόρων στη ΔΕΗ ΑΕ/Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας, για τη ρύθμιση-εκτροπή των υδάτων τμήματος μήκους 10 km του ρέματος Σουλού, στην περιοχή των λιγνιτωρυχείων Πτολεμαΐδας της Π.Ε.Κοζάνης».

## ΒΕΜ Παραγωγής

Οι Κατά το έτος 2012 η συνολική καθαρή παραγωγή των Σταθμών της Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής ανήλθε σε 40,00 TWh και ήταν μειωμένη κατά 3,0% έναντι του έτους 2011 (41,24 TWh). Η μείωση αυτή σχετίζεται με τα επίπεδα της ζήτησης και τη γενικότερη λειτουργία της Αγοράς, όπως και με την αύξηση της παραγωγής τρίτων (παραγωγή ΑΠΕ, αήλια και συμβατική). Σε σχέση με το 2011 η παρατηρούμενη συνολική μείωση των 1,24 TWh οφείλεται κυρίως στη μείωση της παραγωγής από φυσικό αέριο, κατά 1,46 TWh.

Το κόστος του ενεργειακού ισοζυγίου της ΓΔ/Π, όσον αφορά την κατανάλωση φυσικού αερίου και υγρών καυσίμων, αυξήθηκε το έτος 2012, έναντι αυτού του 2011, κατά, περίπου, 8,8% ή € 112,1 εκατ. Η αύξηση αυτή οφείλεται στην αύξηση των τιμών των καυσίμων (κατά € 249,4 εκατ.) η οποία αντισταθμίστηκε μερικώς (κατά € 137,3 εκατ.) από τη μείωση των ποσοτήτων καυσίμων που καταναλώθηκαν. Η εν λόγω μείωση των ποσοτήτων, πέραν της λειτουργίας της αγοράς, αποδίδεται στον περιορισμό της παραγωγής από φυσικό αέριο (μείωση παραγωγής κατά 27,9%).

Η λιγνιτική παραγωγή παρέμεινε πρακτικά στα ίδια επίπεδα ενώ η παραγωγή των υδροηλεκτρικών Σταθμών παρουσίασε ελαφρά αύξηση της τάξης του 5,9%.

Η Διαθεσιμότητα των θερμικών Μονάδων του Δ.Σ. κατά το 2012 (82%) σημείωσε ελαφρά αύξηση έναντι αυτής του 2011 (80,6%), ενώ για τις λιγνιτικές Μονάδες η Διαθεσιμότητα παρέμεινε στα επίπεδα του 2011 (από 78,8% σε 78,9%).

Για την κάλυψη των αυξημένων ενεργειακών αναγκών του θέρους 2012 διατέθηκε ενοικιαζόμενη ισχύς 20 MW στην Κρήτη (Αθρινόλακκος), 20 MW στη Ρόδο και 20 MW στα λοιπά μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Οι συνολικές Επενδύσεις της ΓΔ/Π κατά το 2012 ανήλθαν στο ποσό των € 275,8 εκατ.

Στα πλαίσια της υλοποίησης των Στρατηγικών Προτεραιοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε., η ΓΔ/Π έχει αναλάβει να υλοποιήσει επενδυτικά Έργα για την αντικατάσταση των πεπαλαιωμένων Μονάδων της με νέες, περιβαλλοντικά φιλικές, σύγχρονης τεχνολογίας και υψηλότερης απόδοσης. Αναφορικά με την πρόοδο των Έργων αυτών κατά το 2012, σημειώνονται τα εξής:

### Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου V στον ΑΗΣ Αλιβερίου, καθαρής ισχύος 416 MW, και συνολικού συμβατικού τιμήματος € 275 εκατ.

Ολοκληρώθηκε η κατασκευή των δικτύων Φυσικού Αερίου και Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Έχει ξεκινήσει το commissioning της Μονάδας η οποία αναμένεται να τεθεί σε Εμπορική λειτουργία τον Απρίλιο του 2013.

### Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Μεγαλόπολης V, καθαρής ισχύος, σε συνθήκες αναφοράς, 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, και συμβατικού τιμήματος € 499,5 εκατ.:

Είναι σε εξέλιξη η κατασκευή των Έργων πολιτικού μηχανικού και η άφιξη και ανέγερση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού. Η Μονάδα αναμένεται να τεθεί σε Εμπορική λειτουργία τον Απρίλιο του 2014.

### Ατμοηλεκτρική Μονάδα V, του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, μικτής ισχύος 550 - 660 MW (+ 140 MWth για τηλεθέρμανση), με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη, και προϋπολογισμού € 1.320 εκατ.:

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ΑΕ στη συνεδρίασή του της 11ης Δεκεμβρίου 2012 έδωσε εντολή στον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Αρθούρο Ζερβό να υπογράψει με την εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. τη Σύμβαση για την εκτέλεση του υπόψη Έργου με συμβατικό τίμημα € 1.394,63 εκατ. Η εν λόγω σύμβαση ανάθεσης της μελέτης και κατασκευής της Μονάδας V του Ατμοηλεκτρικού Σταθμού (ΑΗΣ) Πτολεμαΐδας υπεγράφη το Σάββατο 9 Μαρτίου 2013.

Το Έργο αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε 70 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της Σύμβασης.

### ΥΗΕ Μεσοχώρας:

Με την Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όσων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Για την περαιτέρω εξέλιξη, αναμένεται σχετική απόφαση της ολομέλειας του ΣτΕ, βάσει της πρόσφατης Απόφασης (11.09.2012) του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προς το οποίο είχε απευθύνει συγκεκριμένα προδικαστικά ερωτήματα αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν. 3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

Η ΔΕΗ Α.Ε. θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς τη Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και η ολοκλήρωση του Έργου από τα ανωτέρω γεγονότα. Στα πλαίσια της εξέτασης από τη ΔΕΗ Α.Ε. της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, έχει αναθέσει την αναθεώρηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για το ΥΗΕ Μεσοχώρας, ενώ αναμένεται η ολοκλήρωση της Ειδικής Διαχειριστικής Μελέτης, που έχει ήδη ανατεθεί από την Ειδική Γραμματεία Υδάτων του ΥΠΕΚΑ, σχετικά με τη Κατάρτιση του Σχεδίου Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής στα υδατικά διαμερίσματα Δυτικής Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου και Θεσσαλίας, στο αντικείμενο της οποίας περιλαμβάνεται και η λεκάνη απορροής του ποταμού Αχελώου. Περί τα μέσα Δεκεμβρίου 2012 αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠΕΚΑ) οι Στρατηγικές Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των Σχεδίων Διαχείρισης για διαβούλευση. Βάσει του απαιτούμενου χρόνου διαβούλευσης και λήψης σχετικών αποφάσεων, εκτιμάται ότι τα Σχέδια Διαχείρισης Λεκανών Απορροής των εμπλεκόμενων Υδατικών Διαμερισμάτων θα υπογραφούν από τις αρμόδιες Αρχές εντός του δεύτερου τριμήνου του 2013.

Επίσης, εκτιμάται ότι η διαδικασία για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ θα έχει ολοκληρωθεί εντός του δεύτερου τριμήνου του 2013, με πιθανή καθυστέρηση ολίγων μηνών λόγω των απαιτούμενων διαδικασιών εγκρίσεων. Εκτιμάται ότι το Έργο θα ολοκληρωθεί το 2015.

### ΥΗΕ Μετσοβίτικου:

Με την απόφαση 191/30.08.2012 του Δ.Σ. εγκρίθηκε η κατακύρωση του Διαγωνισμού ΔΥΗΠ/ΜΤΗ-3 (Κύριος και Βοηθητικός Εξοπλισμός), με πρόβλεψη θέσης σε ισχύ της σχετικής Σύμβασης την 01.03.2013.

Επίσης, έγινε η δημοπράτηση των υπολειπομένων Έργων Πολιτικού Μηχανικού (Σύμβαση ΜΤΗ-2Α),

### ΥΗΕ Ιθαρίωνα:

Την 13.07.2012 έγινε η έμφραξη της Σήραγγας Εκτροπής και η έναρξη πλήρωσης του Ταμιευτήρα του ΥΗΕ.

Μετά την επίλυση διαφόρων προβλημάτων, άρχισε η κατασκευή των έργων Πολιτικού Μηχανικού στον Υποσταθμό του Έργου, προκειμένου στη συνέχεια να προχωρήσουν οι Η/Μ εργασίες.

Οι Η/Μ εργασίες στον Σταθμό Παραγωγής έχουν πρακτικά ολοκληρωθεί και αναμένεται η ολοκλήρωση των εργασιών στον Υποσταθμό, προκειμένου να γίνουν οι απαιτούμενες δοκιμές και να τεθούν σε Εμπορική Λειτουργία οι Μονάδες εντός του 2ου εξαμήνου του 2013, όπως προγραμματίζεται.



### **Μονάδες Ντίτζελ του ΑΗΣ Αθρινόλακκου, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 95 -105 MW, και προϋπολογισμού € 135 εκατ.:**

Μετά τη ματαίωση του υπόψη διαγωνισμού, με απόφαση του ΔΣ της 28.09.2011, λόγω μεταβολής των προτεραιοτήτων και των αναγκών της Επιχείρησης (μείωση της ζήτησης, συνεχιζόμενη παράλληλη σημαντική ανάπτυξη ανανεώσιμων πηγών ενέργειας και διερεύνηση της δυνατότητας διασύνδεσης του Συστήματος της νήσου Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα σε εξέλιξη) εξετάζεται η επαναπροκήρυξη του έργου στη βάση νέων δεδομένων.

### **Δύο Νέες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου, μέγιστης ισχύος 260 MW έκαστη, που πρόκειται να κατασκευαστούν στο νέο Σταθμό της Κορακιάς:**

Η υλοποίηση του Έργου καθώς και η τεχνολογία των Μονάδων συναρτώνται άμεσα με τις τελικές αποφάσεις της Πολιτείας, δεδομένου ότι, στην παρούσα φάση, ο μακροχρόνιος Ενεργειακός Σχεδιασμός της Κρήτης δεν έχει ακόμη οριστικοποιηθεί, αλλά εξετάζονται διάφορες εναλλακτικές λύσεις, όπως η διασύνδεση της Κρήτης με το Ηπειρωτικό Σύστημα.

### **Νέος ΘΗΣ Νότιας Ρόδου, ισχύος 115,4 MW, αποτελούμενος από επτά ίδια Η/Ζ με τετράχρονους κινητήρες Ντίτζελ, και συμβατικού τιμήματος € 182,8 εκατ.:**

Το ΣτΕ, με Απόφασή του ακύρωσε την Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων εγκατάστασης και λειτουργίας του ΘΗΣ. Η ΔΕΗ προκειμένου να συνεχιστεί το Έργο θα εκπονήσει Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων σύμφωνα με την απόφαση του ΣτΕ και θα προχωρήσει σε συνεννόηση με τον Ανάδοχο για τη Διαχείριση της Σύμβασης.

### **Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΑΝ):**

Ολοκληρώθηκε ο Σχεδιασμός για την εγκατάσταση πρόσθετης ισχύος στα λοιπά ΜΑΝ για τα αμέσως επόμενα έτη.

Είναι σε εξέλιξη οι διαδικασίες αγοράς της απαιτούμενης έκτασης για την κατασκευή του νέου ΑΣΠ Λέσβου στη θέση «Σαρακίνα» Μανταμάδου.

Στην κατεύθυνση βελτίωσης της περιβαλλοντικής συμπεριφοράς των Μονάδων Παραγωγής της ΓΔ/Π μέσα στο 2012 σημειώνονται τα ακόλουθα:

- Εντός του 2012 πιστοποιήθηκαν από ανεξάρτητους Φορείς Πιστοποίησης τα Συστήματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) του Συγκροτήματος Αράχθου και του Συγκροτήματος Αλιόκλιμα. Συνολικά έχουν πιστοποιηθεί, έως σήμερα, από ανεξάρτητους Φορείς Πιστοποίησης, δεκαεννέα (19) ΣΠΔ τα οποία επαναξιολογούνται σε ετήσια βάση.

Για τα αποτελέσματα της παραπάνω προσπάθειας η ΓΔ/Π βραβεύτηκε με το πρώτο Βραβείο στην κατηγορία Οργάνωσης και Διοίκησης (Management Award for Sustainable Development) στο διαγωνισμό των Ελληνικών Βραβείων Επιχειρήσεων για το Περιβάλλον (2011-2012).

- Οι ΑΗΣ Κομοτηνής, Αθρινόλακκου, Μελίτης και Μεγαλόπολης Β΄ πιστοποίησαν το 2012 τα Συστήματα Διαχείρισης Υγείας & Ασφάλειας στην Εργασία, σύμφωνα με το Πρότυπο ΕΛΟΤ-1801. Επίσης, το Δεκέμβριο του 2012, επαναπιστοποιήθηκε το Σύστημα Διαχείρισης Υγείας & Ασφάλειας στην Εργασία του ΑΗΣ Χανίων (αρχική πιστοποίηση 2010). Αντίστοιχη πιστοποίηση υπάρχει στον ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου από το έτος 2011.

Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) που αφορά τις Μονάδες I-V του ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου, τις Μονάδες III και IV του ΑΗΣ Καρδιάς, III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α΄, IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β΄ και I του ΑΗΣ Μελίτης. Η έγκριση του ΜΕΣΜΕ από την Ε.Ε. αναμένεται εντός του 2013.

## ΒΕΜ Εμπορίας

Οι επενδύσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας ανήλθαν σε € 2,2 εκατ.

Ειδικότερα:

- Νέο Μηχανογραφημένο Σύστημα Billing - Customer Care (SAP-IBM)
- Συνέχιση της Υλοποίησης του νέου Μηχανογραφικού Συστήματος (SAP), στα πλαίσια βελτίωσης της ποιότητας των παρεχόμενων υπηρεσιών προς τους Πελάτες.
- Διαμόρφωση Καταστημάτων σύμφωνα με την ενιαία οπτική ταυτότητα
- Ολοκλήρωση διαδικασίας σειράς ανοιχτών μειοδοτικών διαγωνισμών για την εφαρμογή Οπτικής Ταυτότητας του Δικτύου Καταστημάτων με σκοπό:
  - Την ομοιόμορφη εικόνα που να ανταποκρίνεται στη σύγχρονη αντίληψη για μια επιχείρηση με πελατοκεντρικό προσανατολισμό.
  - Ευχάριστο και σύγχρονο περιβάλλον, παρέχοντας στο καταναλωτικό κοινό την αίσθηση της άνεσης, της ταχύτητας και της ποιότητας εξυπηρέτησης.
  - Ασφάλεια τόσο για τους εργαζόμενους όσο και τους πελάτες.
  - Συμβολαιοποίηση έργων με ρυθμό υλοποίησης 15 καταστήματα ανά έτος. Ασφάλεια Καταστημάτων
  - Εγκατάσταση συστημάτων ασφαλείας όπως κλειστά κυκλώματα τηλεόρασης, συστήματα συναγερμού, χρηματοκιβώτια με χρονοκαστέρηση.
- Πρόσθετα μέτρα ασφαλείας με τοποθέτηση αλεξίσφαιρων υαλοπινάκων στους χώρους των Ταμείων

Οι δράσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας στο 2012, εστιάζονται στα ακόλουθα:

### Εκσυγχρονισμός Εμπορίας

- Βελτίωση της εξυπηρέτησης των πελατών.
- Αναβάθμιση – επέκταση λειτουργίας τηλεφωνικής πληροφόρησης Call Center, μέσω της τηλεφωνικής επιλογής 11770, σε πανελλαδική κλίμακα.
- Πλήρης εξυπηρέτηση των αιτούντων για το ΚΟΤ.
- Υλοποίηση γενικότερου αιτήματος πελατών για βελτίωση της εικόνας καθώς και της ποιότητας πληροφόρησης στους λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος. Καθιέρωση μονόφυλλου λογαριασμού με ταυτόχρονη εξοικονόμηση πόρων.
- Δημιουργία υποδομής e-bill: ασφαλής πληροφόρηση των πελατών μέσω άμεσης πρόσβασης στο λογαριασμό τους, επί 24ώρου βάσεως, παρέχοντας τη δυνατότητα για:
  - Άμεσα και τρέχοντα στοιχεία του λογαριασμού
  - Εκτύπωση αντιγράφου
  - Ηλεκτρονική αρχειοθέτηση στον υπολογιστή τους
  - Δυνατότητα πρόσβασης στους λογαριασμούς όλων των ακινήτων τους
  - Ιστορικό λογαριασμών τους για ένα έτος.
- Διαχείριση του ΕΕΤΗΔΕ προσπαθώντας παράλληλα να αμβλυνθούν οι επιπτώσεις στην Εξυπηρέτηση των πελατών & στην εικόνα της Επιχείρησης, ενισχύοντας τα Καταστήματα της Εμπορίας με προσωπικό όσον αφορά την Εξυπηρέτηση, καθώς και τη διαφύλαξη της ασφάλειας.

- Ενέργειες marketing σε σχέση με το πελατολόγιο
- Διαβουλεύσεις με πελάτες ΥΤ για την διαμόρφωση νέων τιμολογίων στο πλαίσιο της απελευθερωμένης για την συγκεκριμένη κατηγορία αγοράς.
- Πραγματοποίηση συναντήσεων στελεχών της Εμπορίας με σημαντικούς πελάτες για ουσιαστική προσέγγιση κατανόηση και ικανοποίηση των αναγκών τους.
- Βελτιστοποίηση της οργάνωσης των επισκέψεων σε μεγάλους πελάτες στο πλαίσιο συστηματοποίησης πλάνου επικοινωνίας με πελάτες.
- Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου και Καθολικός Προμηθευτής
- Διασφάλιση - σύμφωνα με τις προβλέψεις του ρυθμιστικού πλαισίου - της αδιάλειπτης ηλεκτροδότησης καταναλωτών ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου, μετά την κατάρρευση, σε δυο χρονικές συγκυρίες, των εναλλακτικών Προμηθευτών Ηλεκτρικής Ενέργειας (υλοποίηση απόφασης του ΔΕΣΜΗΕ και μεταγενέστερα του ΛΑΓΗΕ να τεθούν εκτός Συστήματος Συναλλαγών οι ως άνω Προμηθευτές).

## Νέες Δραστηριότητες / Υπηρεσίες

### Ανάπτυξη παροχής ενεργειακών υπηρεσιών

Σύμφωνα με τις επιταγές της Οδηγίας 2006/32 και του Ν.3855/2010, η Γενική Διεύθυνση Εμπορίας διερευνά τις ευκαιρίες της Ελληνικής αγοράς για παροχή ενεργειακών υπηρεσιών. Στην κατεύθυνση αυτή δραστηριοποιείται προωθώντας Μνημόνιο συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ ΑΕ - Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών & Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΚΑΠΕ). Συγκεκριμένα, τον Απρίλιο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών & Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΚΑΠΕ), για την υλοποίηση επενδύσεων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης στον οικιακό τομέα

### Πρόταση ανάπτυξης στρατηγικής συνεργασίας ΔΕΗ ΑΕ – DAMCO Energy - ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ

Επεξεργασία και μελέτη δεδομένων για την βιωσιμότητα του εγχειρήματος. Ολοκλήρωση του νομικού και τεχνικού due Diligence.

## Γενική Διεύθυνση Υποστηρικτικών Λειτουργιών

Η σύσταση της Γενικής Διεύθυνσης Υποστηρικτικών Λειτουργιών συνέπεσε με την απόσχιση του κλάδου Διανομής και τη δημιουργία της θυγατρικής ΔΕΔΔΗΕ. Ως εκ τούτου οι διευθύνσεις της νέας Γενικής Διεύθυνσης συνεισέφεραν στη δημιουργία των αντιστοίχων υπηρεσιών της θυγατρικής, διαθέτοντας σημαντικό πλήθος ανθρωπίνων πόρων, προσαρμόζοντας την οργάνωσή τους στα νέα δεδομένα, καταρτίζοντας νέο στεγαστικό πρόγραμμα αλληλά και παραλαμβάνοντας τα έργα δικτύου μέσης και χαμηλής τάσεως που κατασκευάζει ο ΔΕΔΔΗΕ.

Συγχρόνως έγινε διαχωρισμός των υπάρχοντων πληροφοριακών συστημάτων σε συστήματα μητρικής – θυγατρικής χωρίς να διαταραχθεί η ομαλή λειτουργία τους, ενώ αντιμετωπίστηκαν με επιτυχία όλα τα μεγάλα απρόβλεπτα θέματα (ΕΕΤΗΔΕ, ενεργοποίηση υπηρεσιών τελευταίου καταφυγίου και καθολικής υπηρεσίας αλληλά και οι περικοπές μισθοδοσίας και συντάξεων).

Παρά τα παραπάνω, υπήρξαν εκσυγχρονιστικές δράσεις όπως η έκδοση μονόφυλλου και ηλεκτρονικού λογαριασμού, η αξιοποίηση της τεχνολογίας ηλεκτρονικών δημοπρασιών στις προμήθειες και η δημιουργία Market Place. Τέλος, σε συνεργασία με άλλες αρμόδιες διευθύνσεις, διευθετήθηκαν πολυετείς εκκρεμότητες με τη ΔΕΠΑ.

Οι μεγάλες προκλήσεις του 2013 περιλαμβάνουν την αναδιοργάνωση της εφοδιαστικής αλυσίδας, την ολοκλήρωση του νέου πληροφοριακού συστήματος της Εμπορίας, την υλοποίηση του νέου ERP και την εφαρμογή του νέου στεγαστικού προγράμματος.

## ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

- **Άδεια διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ).**

Αναφορικά με τις άδειες διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), όπως ήδη έχει αναφερθεί, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλε εμπρόθεσμα τους σχετικούς φακέλους στη ΡΑΕ και αναμένεται η έγκριση των αδειών.

- **Πρόγραμμα Συμμόρφωσης**

Ολοκληρώθηκε την 1.10.2012 η δημόσια διαβούλευση του Προγράμματος Συμμόρφωσης και αναμένεται η έγκρισή του από τη ΡΑΕ, μετά την χορήγηση των σχετικών διευκρινίσεων που έχει ζητήσει.

## Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 01.01.2012 – 31.12.2012

Αναλυτική καταγραφή των σημαντικών γεγονότων της χρήσεως περιέχεται στη Σημείωση 38 των Οικονομικών Καταστάσεων.

## Προοπτικές για το 2013

Σύμφωνα με τον εγκεκριμένο (Φεβρουάριος 2013) από το ΔΣ Προϋπολογισμό του Ομίλου για το 2013, και με παραδοχές για την τιμή του πετρελαίου Brent και την ισοτιμία €/€ στα \$110/bbl και 1,25 αντίστοιχα, τα βασικά οικονομικά μεγέθη προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας:	€ 6,1 δισ.
Συνολικά Έσοδα:	€ 6,4 δισ.
Περιθώριο EBITDA:	16,5% - 17%

Σημειώνεται ότι τα αποτελέσματα του Ομίλου επηρεάζονται, μεταξύ άλλων, από μεταβολές της ισοτιμίας €/€ και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιωμάτων CO<sub>2</sub>, καθώς και από μεταβολές του νομοθετικού, ρυθμιστικού και δημοσιονομικού πλαισίου και της εξέλιξης των επισφαλειών, γεγονός που μπορεί να οδηγήσει σε αποκλίσεις από τα μεγέθη του προϋπολογισμού.

Οι πιέσεις της σημερινής ύφεσης στην Ελληνική Οικονομία και η παράταση της ύφεσης, είχαν και ενδέχεται να έχουν αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στα λειτουργικά αποτελέσματα και στην οικονομική κατάσταση της Εταιρείας. Επιπλέον, το κόστος δανεισμού της Εταιρείας από την αγορά και η πρόσβαση σε κεφάλαια έχουν αρνητικά επηρεαστεί αντανακλώντας την οικονομική κρίση.

## Κυριότεροι κίνδυνοι - Αβεβαιότητες

Οι δραστηριότητες του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων. Κύριο μέλημα του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας είναι η διασφάλιση, μέσω της εφαρμογής των κατάλληλων συστημάτων διαχείρισης κινδύνων, του εντοπισμού των σχετικών κινδύνων και της έγκαιρης και αποτελεσματικής αντιμετώπισής τους. Κρίνεται σκόπιμο πάντως να επισημανθεί, ότι τα συστήματα και οι πολιτικές διαχείρισης κινδύνων, από τη φύση τους, παρέχουν ημιλογισμένη και όχι απόλυτη ασφάλεια, διότι είναι σχεδιασμένα ώστε να περιορίζουν μεν την πιθανότητα επέλευσης των σχετικών κινδύνων και να αμβλύνουν τις επιπτώσεις τους, χωρίς ωστόσο να μπορούν να τους αποκλείσουν.

### *Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος*

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλεπιδρούμενους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου είναι να αντισταθμίζει, αποκλειστικά για σκοπούς προστασίας, μέσω

παραγώγων πράξεων τον κίνδυνο από τη μεταβολή των κυμαινομένων επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων του. Οι παράγωγες πράξεις αφορούν συγκεκριμένα επιτοκιακά παράγωγα (μετατροπή υποχρεώσεων κυμαινομένου επιτοκίου σε υποχρεώσεις σταθερού επιτοκίου) και προαγορές συναλλάγματος με στόχο τη διαχείριση των σχετικών κινδύνων. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις 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 100% σχεδόν του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων, είναι σε Ευρώ.

Αντίθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου αποτελεί κίνδυνο για τη Μητρική Εταιρεία σε ό,τι αφορά τις υποχρεώσεις της από την προμήθεια καυσίμων. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το 2010 το πλαίσιο πολιτικής αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού βάσει του οποίου, κατά περίπτωση και στο πλαίσιο των υφιστάμενων συνθηκών, αποφασίζεται η διενέργεια παραγώγων πράξεων. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι, οι στρατηγικές αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παράσχουν πλήρη προστασία έναντι των προαναφερομένων κινδύνων.

### **Κίνδυνος τιμών εμπορευμάτων και αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε)**

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών (commodity prices) του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της Η/Ε που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, καθώς και των τιμών των εισαγωγών Η/Ε που πραγματοποιεί απευθείας. Η Μητρική Εταιρεία έχει πολιτική διαχείρισης του κινδύνου μεταβολής της τιμής του πετρελαίου βάσει της οποίας αποφασίζεται η διενέργεια παραγώγων πράξεων κατά περίπτωση και στο πλαίσιο των υφιστάμενων συνθηκών.

Η Μητρική Εταιρεία δεν έχει καταρτίσει πολιτική για την διαχείριση του κινδύνου από την αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου.

Σε ό,τι αφορά τον κίνδυνο από τις τιμές αγορών Η/Ε, αυτός αντισταθμίζεται σε ολοένα και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), καθώς το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ Παραγωγής στη χονδρεμπορική αγορά το 2012 ανήλθε σε 71,1%, ενώ το 2012, το μερίδιο στη λιανική της ΔΕΗ Εμπορίας υπερβαίνει το 98%, μετά και τις εξελίξεις στη λιανική αγορά Η/Ε το α' εξάμηνο το 2012.

Επιπλέον, οι τιμές των κυριότερων υλικών (μετάλλων κ.λπ.), πέραν των καυσίμων, που χρησιμοποιεί ο Όμιλος τόσο για τη λειτουργία του, όσο και για την ανάπτυξη του, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση του Ομίλου στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών και συναλλαγματικών ισοτιμιών.

### **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 Μητρική Εταιρεία προβαίνει, με συστηματικό τρόπο, στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> προκειμένου να καλύψει τη διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ των κατανεμηθέντων δικαιωμάτων σε αυτή και των πραγματικών εκπομπών CO<sub>2</sub>. Στην περίοδο 2008-2012 το έλλειμμα ήταν της τάξεως των 21 εκατ. τόνων περίπου και η Μητρική Εταιρεία το έχει καλύψει πλήρως κατά την 31.12.2012. Σε ό,τι αφορά την περίοδο 2013-2020, κατά την οποία δεν διατίθενται πλέον δωρεάν δικαιώματα εκπομπών, η Μητρική Εταιρεία δραστηριοποιείται στη Ευρωπαϊκή και τη διεθνή Αγορά για λόγους συμμόρφωσης και βελτιστοποίησης του χαρτοφυλακίου της, είτε μέσω Χρηματιστηρίων είτε διμερώς. Αναφορικά με τη διαχείριση του κινδύνου αυξητικής μεταβολής της τιμής CO<sub>2</sub> η Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά τις αγορές και τις εξελίξεις σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, δρώντας κατά περίπτωση στο πλαίσιο των υφιστάμενων συνθηκών.

Η λειτουργική κερδοφορία ενδέχεται να επηρεαστεί από τυχόν μελλοντικές αλλαγές στη νομοθεσία και το κανονιστικό πλαίσιο που διέπει το Ευρωπαϊκό Σύστημα Εμπορίας Δικαιωμάτων Εκπομπών, καθώς η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να προβεί σε σημαντικές δαπάνες στο μέλλον για την κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, ειδικά αν τέτοιες δαπάνες δεν αντανakλώνται στα τιμολόγια. Επισημαίνεται ότι είναι σε εξέλιξη πολιτικές διεργασίες και διαπραγματεύσεις στο Επίπεδο της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη στήριξη της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών, μέσω της απόσυρσης ποσότητας δικαιωμάτων στην αρχή της περιόδου 2013-2020 και της επαναδιάθεσής τους στο τέλος της (Backloading). Η Μητρική Εταιρεία είναι εκτεθειμένη στον

κίνδυνο ανόδου της τιμής των δικαιωμάτων εκπομπών για τις ποσότητες των δικαιωμάτων εκπομπών που πρόκειται να προμηθευθεί στο μέλλον για την ικανοποίηση των αναγκών συμμόρφωσης της προς το κείμενο ρυθμιστικό πλαίσιο.

### **Πιστωτικός Κίνδυνος**

Παρά τη διασπορά των πωλήσεων Η/Ε σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα οικονομικής δραστηριότητας, η οικονομική κρίση και ύφεση επηρεάζει σε σημαντικό βαθμό αρνητικά τη ρευστότητα λόγω:

- δυσχερειών πληρωμής και αύξησης καθυστερήσεων των πληρωμών από πελάτες τόσο στη Χαμηλή και Μέση Τάση όσο και στην Υψηλή που αφορά μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες και ειδικά αυτούς που έχουν μεγάλο ανεξόφλητο υπόλοιπο.
- αύξησης του αριθμού μικρών και μεσαίων Επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος για τους οποίους σχηματίζονται σχετικές προβλέψεις.
- της συνεχιζόμενης στρέβλωσης εξ' αιτίας της υπαγωγής ορισμένων τιμολογίων πώλησης Η/Ε σε καθεστώς ρυθμιστικού ελέγχου.

Ο πιστωτικός κίνδυνος μπορεί να ενταθεί εξ' αιτίας της συνέχισης της ύφεσης, ενώ επιπρόσθετα, η συνεισπραξη του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ηλεκτροδοτούμενων Δομημένων Επιφανειών (Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε.) μέσω του λογαριασμού της ΔΕΗ, ενδέχεται να επηρεάσει το βαθμό καθυστέρησης για την είσπραξη των λογαριασμών Η/Ε που συνεισπράττονται με αυτό, με αποτέλεσμα να δημιουργούνται μεγαλύτερες ανάγκες της Μητρικής Εταιρείας σε κεφάλαιο κίνησης. Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με το ισχύον Νομοθετικό Πλαίσιο, δεν επιτρέπεται η διακοπή της ηλεκτροδότησης σε περίπτωση μη καταβολής του τέλους αλλά μόνο σε περίπτωση ληξιπρόθεσμης οφειλής από ρεύμα.

Στο πλαίσιο αυτό, η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά την επίδραση των προαναφερομένων κινδύνων και λαμβάνει κάθε δυνατό μέτρο για τον περιορισμό των επιπτώσεων, στα πλαίσια της ισχύουσας νομοθεσίας και του υφιστάμενου Ρυθμιστικού Πλαισίου που διέπει την αγορά Η/Ε.

Για την ελαχιστοποίηση του πιστωτικού κινδύνου σε ταμειακά διαθέσιμα και άλλα χρηματοοικονομικά προϊόντα και παράγωγα, ο Όμιλος παρακολουθεί τις θέσεις του, το ύψος και τη διάρκεια των συναλλαγών του και ακολουθεί πολιτική κατανομής του κινδύνου συναλλησσόμενος μόνο με αναγνωρισμένα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα.

### **Κίνδυνος ρευστότητας**

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας και ανάπτυξης του Ομίλου καθώς και της εξυπηρέτησης των δανειακών του υποχρεώσεων. Ο Όμιλος αντιμετωπίζει τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της συνεχούς παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών του υποχρεώσεων. Γενική επιδίωξη του Ομίλου είναι η εξασφάλιση ρευστότητας μέσω επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης, καθώς επίσης και με τον έλεγχο για τον περιορισμό των λειτουργικών δαπανών και τη βελτίωση της απόδοσης των πόρων του. Είναι γεγονός ότι ο εν λόγω κίνδυνος έχει ενταθεί το τελευταίο διάστημα λόγω της κατάστασης της Ελληνικής Οικονομίας και του Ελληνικού Τραπεζικού Συστήματος που χαρακτηρίζεται από σημαντικά μειωμένα έως και μηδαμινή ρευστότητα, μέχρι τουλάχιστον να ολοκληρωθεί η διαδικασία της ανακεφαλαιοποίησης των ελληνικών τραπεζών. Έτσι, ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης που δημιουργούνται από:

- το χρέος που δημιουργήθηκε από τους Προμηθευτές Η/Ε των οποίων η λειτουργία ανεστάλη,
- την υποχρέωση της ΔΕΗ, εξ αιτίας του παραπάνω, να αναλάβει το ρόλο του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και Καθολικής Υπηρεσίας για τους πελάτες εναλλακτικών προμηθευτών που η λειτουργία τους ανεστάλη, επιβαρυνόμενη με επιπλέον ανάγκη ρευστότητας για τη χρηματοδότηση των αναγκών σε ενέργεια,
- την αύξηση του βαθμού καθυστέρησης στην είσπραξη λογαριασμών ρεύματος, λόγω της συνεχιζόμενης ύφεσης,
- την επιβάρυνση των τιμολογίων με την είσπραξη φόρων και τελών που δεν σχετίζονται με την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας,

- την προβλεπόμενη από το ισχύον Ρυθμιστικό Πλαίσιο ανάκτηση μεταβλητού κόστους παραγωγής συν 10% των μονάδων των ανεξάρτητων παραγωγών

έχουν σαν αποτέλεσμα πρόσθετες πιέσεις στη ρευστότητα του Ομίλου, ενώ, λόγω της προαναφερθείσας κατάστασης, καθίσταται δυσχερέστερη η εξεύρεση κεφαλαίου κίνησης, καθώς και η χρηματοδότηση νέων έργων. Στο ίδιο πλαίσιο, και για την καλύτερη διαχείριση του κεφαλαίου κίνησης στις σημερινές συνθήκες ρευστότητας, είναι ενδεχόμενο να προκύψουν κίνδυνοι από τη διαχείριση αυτή.

Σημειώνεται ότι, το κόστος δανεισμού της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου από την αγορά και η πρόσβαση σε ρευστότητα έχουν αρνητικά επηρεασθεί από την κατάσταση της Ελληνικής Οικονομίας, ενώ η αβεβαιότητα που απορρέει από την οικονομική κρίση έχει και είναι πιθανό να συνεχίσει να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα, τις ταμιακές ροές και στην οικονομική κατάσταση της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

### ***Ο Όμιλος εκτίθεται σε κινδύνους που μπορεί να προκύψουν για τα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα***

Τα προβλήματα ρευστότητας στον τομέα των χρηματοπιστωτικών ιδρυμάτων μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας ανακεφαλαιοποίησης των Ελληνικών τραπεζών, αλλά και η συρρίκνωση του ελληνικού τραπεζικού κλάδου μέσω των υπό εξέλιξη εξαγορών και συγχωνεύσεων, θα μπορούσε να έχει ουσιαστική αρνητική επίδραση στην επιχειρηματική δραστηριότητα, στην οικονομική κατάσταση και στα λειτουργικά αποτελέσματα του Ομίλου.

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

Η Μητρική Εταιρεία αντιμετωπίζει αυξανόμενο ανταγωνισμό κυρίως στη Χονδρεμπορική Αγορά. Δυσμενείς αλλαγές στο ανταγωνιστικό περιβάλλον ή/και ενέργειες από τον ανταγωνισμό ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τα αποτελέσματά της.

Συγκεκριμένα, στο επίπεδο της Χονδρεμπορικής Αγοράς, η απώλεια μεριδίου αγοράς οφείλεται σε εντάξεις Μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από τρίτους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς καθώς και στην αυξανόμενη διείσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας τρίτων στο Σύστημα και στο Δίκτυο.

Στο επίπεδο της Λιανικής Αγοράς, μετά την αναστολή λειτουργίας του συνόλου σχεδόν των εναλλακτικών προμηθευτών, η ΔΕΗ, τόσο ως «Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου» (ΠΤΚ) όσο και ως «Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας» (ΠΚΥ) προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια πρακτικά το σύνολο της Αγοράς.

Η Μητρική Εταιρεία ενδέχεται να αντιμετωπίσει τον ανταγωνισμό στη Λιανική Αγορά και με τη δραστηριοποίηση τρίτων προμηθευτών οι οποίοι θα αποσπάσουν από την Εταιρεία μέρος των πελατών.

### ***Κίνδυνοι από την ανάπτυξη ανταγωνισμού στη Λιανική Αγορά***

Στην περίπτωση που η ανάπτυξη αγοράς ανταγωνισμού στην Προμήθεια υλοποιηθεί εκ νέου κατά τρόπο που δεν διασφαλίζονται

- η επίλυση των υφισταμένων στρεβλώσεων
- συνθήκες υγιούς ανταγωνισμού και ισόρροπης ανάπτυξης των Προμηθευτών στην αγορά, προμήθειας ενέργειας
- ανταγωνιστικά τιμολόγια

τότε ενδέχεται να αυξηθεί η οικονομική επιβάρυνση της Εταιρείας πλήττοντας συγχρόνως την πελατειακή της βάση.

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

Τα τιμολόγια Χαμηλής Τάσης παραμένουν ρυθμιζόμενα και δεν αντανakλούν τις δυσμενείς μεταβολές του κόστους από τη Χονδρεμπορική Αγορά. Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Μνημονίου (Δεκέμβριος 2012), καθώς και τις υποχρεώσεις της χώρας που απορρέουν τόσο από την κοινοτική όσο και την εθνική νομοθεσία, τα τιμολόγια ΧΤ προβλέπεται να απελευθερωθούν από 1.7.2013 προσαρμοζόμενα κατάλληλα έτσι ώστε να αντανakλούν τις τιμές χονδρικής.

Η προβλεπόμενη συνολική αύξηση των Τιμολογίων ΧΤ μέσα στο 2013 κατανέμεται χρονικά σε τρία βήματα, ως εξής:

- α' φάση: 1.1.2013: 8,8%,
- β' φάση: 1.5.2013, μετά από Υπουργική Απόφαση
- γ' φάση: 1.7.2013, πλήρης απελευθέρωση

Επιπλέον, όσον αφορά στους ευάλωτους καταναλωτές, θα πρέπει να επισημανθεί ότι η διαμόρφωση των νέων Τιμολογίων Χαμηλής Τάσης 2013, λαμβάνει υπόψη πιο διευρυμένη τη βάση ένταξής τους (ΚΟΤ) στο πλαίσιο της ευνοϊκότερης αντιμετώπισής τους.

Όσον αφορά στα τιμολόγια πελατών Υψηλής Τάσης, η προβλεπόμενη διαδικασία διαβουλεύσεων δεν έχει ολοκληρωθεί.

Επιπλέον, στις 16.5.2012 η ΠΑΕ με την υπ' αριθ. 346/2012 Απόφαση, καθόρισε ως προσωρινή τιμή επί του αιτήματος της λήψης προσωρινών μέτρων εκ μέρους της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ΑΕ, την τιμή των 42 €/MWh, πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, Τέλους ΑΠΕ, Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και λοιπών φόρων. Η εφαρμογή της απόφασης θα γίνεται για το σύνολο των ωρών λειτουργίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Η ανωτέρω προσωρινή τιμή θα ισχύσει μέχρι την έκδοση απόφασης της Αρχής επί της καταγγελίας της αιτούσας, ή την έκδοση απόφασης του αρμόδιου διαιτητικού δικαστηρίου, ή αν ενωρίτερα ενδεχομένως ευδοκιμήσουν οι διαπραγματεύσεις μεταξύ των μερών. Η υπόψη απόφαση προκαλεί περιορισμό της ρευστότητας. Η Μητρική Εταιρεία εκτιμά ότι η απόφαση αυτή την ζημιώνει και προς τούτο έχει ασκήσει όλα τα προβλεπόμενα νόμιμα μέσα κατά της εν λόγω Απόφασης της ΠΑΕ ενώπιον κάθε Αρχής, Εθνικής ή/και Ευρωπαϊκής.

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

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

#### ***Ρυθμιστικός κίνδυνος***

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Η/Ε, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ Ελληνικής Δημοκρατίας, του ΔΝΤ, της Ε.Ε. και της ΕΚΤ, καθώς και αποφάσεων της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας που αφορούν στη γενικότερη λειτουργία της αγοράς Η/Ε, μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές δεσμεύσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου.

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

Βάσει της μεθοδολογίας υπολογισμού των ΥΚΩ, που είχε καθορισθεί με υπουργική απόφαση για την περίοδο 2007-2011, αναφορικά με την ανάκτηση του πρόσθετου κόστους για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (ΜΔΝ) σε σχέση με το αντίστοιχο κόστος παραγωγής στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, ο Όμιλος δεν ανακτά πλήρως την εύλογη αποζημίωση για την παροχή των εν λόγω ΥΚΩ. Σύμφωνα με τη μεθοδολογία, ο υπολογισμός του ανταλλάγματος κάθε έτους, για την περίοδο 2007-2011, βασιζόταν σε στοιχεία του κόστους ηλεκτροπαραγωγής στα ΜΔΝ και στο Διασυνδεδεμένο σύστημα για το έτος 2006, στη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και στις καταναλωθείσες ποσότητες καυσίμων κάθε έτος στα ΜΔΝ, καθώς και στις διεθνείς τιμές καυσίμων και στη μεταβολή του δείκτη καταναλωτή ανά έτος.

Ειδικά, για την εκτίμηση του ετήσιου ανταλλάγματος του 2011 για την παροχή ΥΚΩ, που επηρεάζει τα τιμολόγια του 2012, υπολογίστηκε η αύξηση των συντελεστών ειδικού φόρου κατανάλωσης των υγρών καυσίμων που χρησιμοποιούνται στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Εξακολουθούν όμως να μην συνυπολογίζονται παράγοντες κόστους όπως το περιθώριο (premium) πάνω από την τιμή του καυσίμου (commodity price) καθώς και το κόστος μεταφοράς των καυσίμων στα νησιά.

Επισημαίνεται ότι εντός του 2013 αναμένεται να καθορισθεί νέα μεθοδολογία υπολογισμού του εν λόγω ανταλλάγματος των ΥΚΩ για τα έτη 2011 & 2012, σε συνέχεια σχετικής διαβούλευσης της ΠΑΕ και σύμφωνα με τις προβλέψεις του Ν4001/2011 ως ισχύει.



### **Κίνδυνος σχετικά με την εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου Οικονομικής και Χρηματοπιστωτικής Πολιτικής**

Η πρώτη αναθεώρηση του Δευτέρου Μνημονίου που συμφωνήθηκε μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Ευρωπαϊκής Ένωσης-Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας-Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου το Δεκέμβριο 2012, προβλέπει συγκεκριμένες δράσεις στα θέματα της αγοράς Η/Ε, η ανεπιτυχής εφαρμογή των οποίων μπορεί να δημιουργήσει κινδύνους στον Όμιλο.

Ενδεχόμενες τροποποιήσεις ή/και συμπληρώσεις του ρυθμιστικού και νομοθετικού πλαισίου, που διέπει την αγορά Η/Ε, τόσο κατ' εφαρμογή των προβλέψεων της Ευρωπαϊκής Νομοθεσίας όσο και κατ' εφαρμογή των προβλέψεων του Μνημονίου μπορούν να έχουν σημαντική επίπτωση στη λειτουργία, στις συμβατικές δεσμεύσεις και στα οικονομικά αποτελέσματα του Ομίλου. Ενδεικτικά, μεταξύ άλλων, η εφαρμογή προβλέψεων του Μνημονίου για πώληση λιγνιτικών ή/και υδροηλεκτρικών μονάδων, αν δεν συνοδεύεται από διασφάλιση ελάχιστου τιμήματος ή/και διακράτησης του προϊόντος της πώλησης στον Όμιλο είναι ενδεχόμενο να επηρεάσει αρνητικά την αποτίμηση και τις προοπτικές του Ομίλου.

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

Ο Όμιλος δεν ασφαρίζει τα πάγια περιουσιακά του στοιχεία εν λειτουργία (με την εξαίρεση των συστημάτων πληροφορικής), με αποτέλεσμα μια ενδεχόμενη σημαντική ζημία στα περιουσιακά του στοιχεία να έχει αντίστοιχη επίπτωση στην κερδοφορία του. Δεν ασφαρίζονται επίσης τα αποθέματα υλικών-ανταλλακτικών, καθώς και οι κίνδυνοι αστικής ευθύνης. Εξετάζεται η διενέργεια διαγωνισμού επιλογής ασφαλιστικής εταιρείας για την κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων και ευθυνών έναντι τρίτων.

### **Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης.**

Μετά την επέλευση της διεθνούς χρηματοοικονομικής κρίσης, οι Διεθνείς Οίκοι Αξιολόγησης της πιστοληπτικής ικανότητας των εταιρειών, εφαρμόζουν αυστηρότερα κριτήρια σε ότι αφορά την πιστοποίηση επάρκειας ρευστότητας, με αποτέλεσμα και αν ακόμη μια εταιρεία έχει εξασφαλίσει, μεταξύ άλλων, ένα αξιόπιστο πρόγραμμα κάλυψης των κεφαλαιακών της αναγκών, να αντιμετωπίζει τον κίνδυνο υποβάθμισης της πιστοληπτικής της ικανότητας εάν δεν πληροί τα αυστηρότερα αυτά κριτήρια. Όπως αναφέρουν στις εκθέσεις τους οι Οίκοι Αξιολόγησης ICAP και STANDARD AND POORS (S&P), η εξέλιξη της ρευστότητας της ΔΕΗ και η δυσκολία εξεύρεσης χρηματοδότησης στην Ελληνική Οικονομία αλλά και προσβάσεις στις διεθνείς κεφαλαιαγορές, αποτελούν τους κύριους παράγοντες ανησυχίας και προβληματισμού, με την S&P να υποβαθμίζει στις 7.6.2012 τη ΔΕΗ σε CC από CCC με αρνητικές προοπτικές και την ICAP στις 03.05.12, να υποβαθμίζει τη ΔΕΗ σε C από BB.

Σε περίπτωση που οι Οίκοι Αξιολόγησης προχωρήσουν σε περαιτέρω υποβάθμιση της αξιολόγησής τους για τη ΔΕΗ, μπορεί να υπάρχουν αρνητικές επιπτώσεις στη χρηματοδότηση της ΔΕΗ.

### **Υδρολογικές συνθήκες.**

Η εξέλιξη των υδρολογικών συνθηκών είναι ένας απόλυτα απρόβλεπτος παράγοντας που έχει πολύ σημαντική επίδραση στην κερδοφορία του Ομίλου, λαμβάνοντας βέβαια υπόψη ότι, η Εταιρεία διαθέτει συσσωρευμένη εμπειρία και τεχνογνωσία που της επιτρέπει να διαχειρίζεται με τον καλύτερο τρόπο τους υδάτινους πόρους που αποταμιεύονται στους ταμιευτήρες της.

### **Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη.**

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι τα αποθέματα λιγνίτη είναι επαρκή για να καλύψουν τα μακροπρόθεσμα επίπεδα προμήθειας για παραγωγή Η/Ε από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής.

### **Κίνδυνοι σχετιζόμενοι με τα έργα EPC**

Ο Όμιλος είναι συμβατικά εκτεθειμένος σε κινδύνους που σχετίζονται με την προμήθεια, κατασκευή και παράδοση έτοιμων προς λειτουργία μεγάλων ενεργειακών έργων σε συμφωνημένο τίμημα, κίνδυνοι οι οποίοι μπορεί να οδηγήσουν σε καθυστερήσεις, εκκρεμοδικίες και τελικά αύξηση του κόστους του έργου.

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

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

### **Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες**

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

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

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

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

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

Σημειώνεται ότι, ο Όμιλος δεν έχει τη δυνατότητα πρόσληψης ή διατήρησης έμπειρου προσωπικού σε όλο το φάσμα δραστηριοτήτων του, ενώ σήμερα ο μέσος όρος ηλικίας του προσωπικού προσεγγίζει τα 46 έτη. Επιπρόσθετα, η αδυναμία στελεχώσης με εξειδικευμένα άτομα έχει δυσμενείς συνέπειες στη δυνατότητα του νέου Ομίλου να καταρτίσει και να εφαρμόσει τη στρατηγική του στο νέο ανταγωνιστικό και χρηματοοικονομικό περιβάλλον και να στελεχώσει επαρκώς σε επίπεδο νέων θυγατρικών βασικές υποστηρικτικές λειτουργίες. Επίσης, υπάρχει κίνδυνος φυγής στελεχών και έμπειρου προσωπικού στον ανταγωνισμό. Όμως, η βιωσιμότητα και ανάπτυξη ενός Ομίλου όπως του Ομίλου ΔΕΗ στο νέο επιχειρηματικό περιβάλλον εξαρτάται εν μέρει από την ικανότητα να προσελκύει και να διατηρεί έμπειρο και εξειδικευμένο προσωπικό. Με βάση το Ν. 4057/2012 για πάσης φύσεως προσλήψεις, προβλέπεται η λήψη έγκρισης από Διυπουργική Επιτροπή. Ενδεχόμενη άρνηση ή και καθυστέρηση χορήγησης της σχετικής έγκρισης δημιουργεί κρίσιμες ελλείψεις σε προσωπικό και στελέχη και ενδέχεται να επιφέρει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας του Ομίλου.

### **Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου**

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

Ο Όμιλος έχει δημιουργήσει αλληλά δεν έχει στελεχώσει (και για τους παραπάνω λόγους) τη Διεύθυνση Διαχείρισης Κινδύνων. Μέχρι τώρα τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων.

### **Κίνδυνος από ενδεχόμενες απεργιακές κινητοποιήσεις**

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

### **Υγιεινή, ασφάλεια και περιβαλλοντικοί νόμοι και ρυθμίσεις**

Οι δραστηριότητες του Ομίλου εμπίπτουν σε Ελληνική και Ευρωπαϊκή νομοθεσία και σχετικούς κανονισμούς που αφορούν στην υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων, καθώς και στο περιβάλλον.

Το κόστος συμμόρφωσης με τη σχετική νομοθεσία και κανόνες ενδέχεται να απαιτεί την υλοποίηση σημαντικών επενδύσεων ή/και τη δαπάνη σημαντικών ποσών για δράσεις που αφορούν στην περιβαλλοντική συμμόρφωση, αναβάθμιση και αποκατάσταση, καθώς και στην προστασία της υγείας και την ασφάλεια του προσωπικού του Ομίλου και των συνεργατών του.

Αλληλαγές στην περιβαλλοντική νομοθεσία, στη νομοθεσία που διέπει την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων είναι ενδεχόμενο να αυξήσουν το κόστος συμμόρφωσης και, τελικά, ενδέχεται να επηρεάσουν την κερδοφορία και το ταμειακό πρόγραμμα του Ομίλου.

### **Ασφάλεια πληροφορικής**

Πολλές από τις λειτουργίες του Ομίλου βασίζονται σε συστήματα πληροφορικής και για το λόγο αυτό είναι εκτεθειμένοι στους κινδύνους της μη διαθεσιμότητας, της νόθευσης της ακεραιότητας των δεδομένων και της μη εξουσιοδοτημένης πρόσβασης στα συστήματα αυτά.

Για τον περιορισμό στο ελάχιστο των πιο πάνω κινδύνων, λαμβάνονται μέτρα με σκοπό την ενίσχυση της ασφάλειας των πληροφοριακών συστημάτων, όπως:

- Ο ορισμός πολιτικών και προτύπων ασφαλείας πληροφορικής που ακολουθούνται σε ολόκληρο τον κύκλο ζωής των συστημάτων.
- Η ύπαρξη ειδικής οργανωτικής μονάδας με ευθύνη την διαρκή επικαιροποίηση των πολιτικών και προτύπων ασφαλείας, καθώς και τη διαχείριση των δικαιωμάτων πρόσβασης των χρηστών στα συστήματα.
- Η κάλυψη των προϊόντων πληροφορικής με συμβόλαια συντήρησης, καθώς και η κάλυψη του εξοπλισμού με ασφαλιστήρια συμβόλαια.
- Ο έλεγχος της ασφάλειας των συστημάτων μας από εξωτερικούς, διεθνούς κύρους συμβούλους και η αξιοποίηση των σχετικών ευρημάτων.

Επιπλέον, για τα συστήματα με τα οποία βεβαιώνονται, τιμολογούνται και εισπράττονται τα έσοδα:

- Υπάρχει πλήρες εφεδρικό σύστημα, καθώς και σχέδιο έκτακτης ανάγκης που ενεργοποιείται σε περίπτωση απώλειας του κυρίου μηχανογραφικού κέντρου ώστε να τεθεί σε λειτουργία το εφεδρικό.

### **Έκτακτα Γεγονότα**

Έκτακτα γεγονότα, συμπεριλαμβανόμενων φυσικών καταστροφών, πυρκαγιών, πολέμου, τρομοκρατικών δράσεων, απεργιών κ.λπ. ενδέχεται να οδηγήσουν σε βλάβη ή διακοπή της παραγωγικής λειτουργίας και της διανομής Η/Ε. Επιπλέον, δυσμενείς μακροοικονομικές εξελίξεις, καθώς και οικονομικά ή και λειτουργικά προβλήματα βασικών προμηθευτών, εργολάβων κ.λπ. ενδέχεται να έχουν αρνητικές επιπτώσεις ως προς την τροφοδοσία καυσίμων, υλικών, εξοπλισμού κα., καθώς και να αυξήσουν το κόστος.

### **Κίνδυνοι Αδειοδοτικών Δικαιωμάτων**

Η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος εκτίθενται σε κινδύνους συνδεδεμένους με την αδειοδότηση των δραστηριοτήτων τους.

### **Κίνδυνοι απομείωσης στοιχείων του Ενεργητικού**

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία σε ότι αφορά την αξία των συμμετοχών τους και την αξία των ενσώματων ακινητοποιήσεων τους εκτίθενται στους ακόλουθους κινδύνους:

- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής ή / και μη ανακτησιμότητας της αξίας των συμμετοχών της Μητρικής Εταιρείας στο μετοχικό κεφάλαιο των θυγατρικών και συνδεδεμένων εταιρειών.
- Στον κίνδυνο σημαντικής μεταβολής της εύλογης αξίας των ενσώματων ακινητοποιήσεων τους στα πλαίσια της περιοδικής επανεκτίμησης της ωφέλιμης ζωής τους.

## Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2012 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	(526.268)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	43.485	(856)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	-	(119.706)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-
	<b>43.489</b>	<b>(646.830)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις / κοινοπραξίες</b>		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(96)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	144.561	-
SENCAP Α.Ε.	-	-
Waste Syclo S.A.	61	-
	<b>144.622</b>	<b>(96)</b>
<b>Λοιπές</b>		
	<b>Μητρική Εταιρεία - 31 Δεκεμβρίου 2012</b>	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	363.420	(366.705)
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-
	<b>363.420</b>	<b>(366.705)</b>
	<b>Όμιλος - 31 Δεκεμβρίου 2012</b>	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	363.420	(366.705)
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-
	<b>363.420</b>	<b>(366.705)</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2012 έχουν ως εξής:

	<b>2012</b>	
	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	10.885	(1.260.681)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	7.184	(2.099)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	292.944	(848.055)
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-
	<b>311.013</b>	<b>(2.110.835)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις / Κοινοπραξίες</b>		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(337)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε.	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	5	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	72.973	(9.385)
SENCAP Α.Ε.	-	-
	<b>72.978</b>	<b>(9.722)</b>

**Λοιπές****Μητρική Εταιρεία - 31 Δεκεμβρίου 2012**

	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	158.631	(850.558)
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-
	<b>158.631</b>	<b>(850.558)</b>

**Όμιλος - 31 Δεκεμβρίου 2012**

	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	158.631	(850.558)
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-
	<b>158.631</b>	<b>(850.558)</b>

Η Έκτακτη Αυτόκλητη Καθοδική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της SENCAP κατά την Συνεδρίασή της την 5η Αυγούστου 2011, ομόφωνα αποφάσισε τη λύση της εταιρείας και τη θέση της υπό εκκαθάριση. Η εκκαθάριση ολοκληρώθηκε την 30-7-2012 και η εταιρεία διεγράφη από το Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών την 22-8-2012, σύμφωνα με την 21912/22-8-2012 ανακοίνωση της Περιφέρειας Αττικής.

**Παροχή εγγύησης υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

Την 31.12.2012 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για δάνεια ύψους Ευρώ 7 εκατ. της κατά 100% θυγατρικής της εταιρείας ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

**Παροχή εγγύησης υπέρ του ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**

Κατά την 31.12.2012 το ύψος των δανείων που έχει εγγυηθεί η Μητρική Εταιρεία για τον ΑΔΜΗΕ ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 335 εκατ.

## ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΜΕ ΤΗ ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. («ΛΑΡΚΟ»):

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών 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 συμψηφίζονταν 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 εισηραξιμότητα της απαίτησής της είχε 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. Λαμβάνοντας υπόψη την αξία των ποσοτήτων λιγνίτη που παραδόθηκε μέχρι το μήνα Ιούλιο 2011 και την τιμολόγηση τον Αύγουστο 2011 των αναθεωρήσεων τιμών των παραδόσεων λιγνίτη της περιόδου 1.1.2010 – 31.12.2010, η αποπληρωμή του παλαιού χρέους της ΛΑΡΚΟ, μέσω της σύμβασης του 2007, θεωρείται ότι έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί με τις παραδόσεις ποσοτήτων λιγνίτη που έγιναν εντός του Ιουλίου 2011.

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

Τον Ιούλιο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 1.11.2008 – 30.6.2010. Το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, είχε προηγουμένως εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Στο πλαίσιο συμφωνίας προβλεπόταν ότι, θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της αρχικής σύμβασης προμήθειας λιγνίτη. Για την αποπληρωμή του υπολοίπου τμήματος των οφειλών, η ΛΑΡΚΟ θα καταβάλει προκαθορισμένα ποσά μηνιαίως, ανάλογα με τη διακύμανση της χρηματιστηριακής τιμής του νικελίου. Επιπλέον, με το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, η ΛΑΡΚΟ δεσμεύτηκε ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο μετά την 1η Ιουλίου 2010. Στο πλαίσιο αυτό, η ΛΑΡΚΟ έχει καταβάλει το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο 2010 έως και Σεπτέμβριο 2011 μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Οκτωβρίου 2011 και μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Οκτωβρίου 2012.

Η διαδικασία κατάρτισης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών και της νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, οι οποίες αποτυπώνουν τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, ολοκληρώθηκε και εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Ιούλιο 2011. Σημειώνεται ότι ενόψει της κατάρτισης και υλοποίησης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών, η ΛΑΡΚΟ είχε καταβάλει το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. τον Απρίλιο 2011 και Ευρώ 1 εκατ. το Μάιο 2011, με αποτέλεσμα το συνολικό ποσό της νέας οφειλής που ρυθμίστηκε να ανέρχεται τελικά σε Ευρώ 76,7 εκατ. κατά κεφάλαιο.

Οι προαναφερόμενες συμβάσεις υπεγράφησαν την 1.8.2011.

Η ΛΑΡΚΟ, μετά την υπογραφή της σύμβασης-ρύθμισης των νέων οφειλών δεν καταβάλλει το αντίτιμο για τους τρέχοντες μηνιαίους λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας με αποτέλεσμα, την 31 Δεκεμβρίου 2012 ( συμπεριλαμβάνονται οι καταναλώσεις μέχρι και λογαριασμό Νοεμβρίου 2012 ) η συνολική οφειλή της για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος να ανέρχεται σε Ευρώ 83,5 εκατ. (2011: Ευρώ 28,3 εκατ.).

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε στις 12/3/2012 να σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΛΑΡΚΟ κατά το άρθρον 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας, για καταβολή των οφειλομένων ποσών. Σε περίπτωση δε μη καταβολής τους εντός είκοσι ημερών, από την αποστολή της εξώδικης όχλησης, η ΔΕΗ να προβεί στη άρση της εκπροσώπησης των μετρητών των εγκαταστάσεων της εταιρείας. Περαιτέρω, αποφασίσθηκε να προβεί στην άσκηση ασφαλιστικών μέτρων και τακτικής αγωγής για τη διασφάλιση και είσπραξη των οφειλομένων ποσών. Η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη Δήλωση-Διαμαρτυρία-Όχληση Υπερημερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς τη ΛΑΡΚΟ η οποία της επιδόθηκε την 16-3-2012.

Ακολουθώντας, η ΔΕΗ μετά την απόφαση 100/10.04.12 του Διοικητικού της Συμβουλίου προχώρησε στην κατάθεση αίτησης συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΛΑΡΚΟ με

συνυποβολή αιτήματος προσωρινής διαταγής και στην άσκηση αγωγής κατά της ίδιας. Η ΔΕΗ άσκησε την υπόψη αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης κάθε κινητής και ακίνητης περιουσίας με αίτημα προσωρινής διαταγής, κατά της ΛΑΡΚΟ, η συζήτηση της οποίας είχε ορισθεί αρχικώς για τη δικάσιμο της 9-5-2012 και η οποία ορίσθηκε μετ' αναβολήν να συζητηθεί μετά από αίτημα της ΛΑΡΚΟ για τη δικάσιμο της 8-6-2012 κατά την οποία, συζητήσεως γενομένης απερρίφθη το άνω αίτημα προσωρινής διαταγής της ΔΕΗ ενώ στη συνέχεια, ορίσθηκε δικάσιμος συζητήσεως της άνω αιτήσεως λήψης ασφαλιστικών μέτρων η 27-6-2012 οπότε και αναβλήθηκε η συζήτηση αυτής για τη δικάσιμο της 20ης Νοεμβρίου 2012. οπότε και συζητήθηκε η υπόθεση.

Το ΔΣ της ΔΕΗ με την Απόφασή του με αριθ. 200/28.9.2012 αποφάσισε: α. την έγκριση της καταγγελίας της Συμβατικής Σχέσης παροχής ηλεκτρικού ρεύματος με την ΛΑΡΚΟ αφού ταχθεί προθεσμία 20 ημερών για την καταβολή των οφειλομένων ποσών, β. την έγκριση της καταγγελίας της από 1.8.2011 Σύμβασης Ρύθμισης Νέων Οφειλών της ΛΑΡΚΟ μετά από πρόσκληση/όχιση για το ύψος των ληξιπρόθεσμων δόσεων και οφειλών. γ. την κατάθεση συμπληρωματικής αίτησης ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών προς εξασφάλιση των απαιτήσεων της ΔΕΗ και την υποβολή αιτήματος χορήγησης προσωρινής διαταγής για την απαγόρευση της μεταβολής της περιουσιακής κατάστασης της ΛΑΡΚΟ και δ. κατάθεση τακτικής αγωγής κατά της ΛΑΡΚΟ για το σύνολο των οφειλομένων ποσών της εταιρείας για τα οποία μέχρι σήμερα δεν έχει κατατεθεί αγωγή.

Η ΔΕΗ κατέθεσε συμπληρωματική αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία συζητήθηκε μαζί με την κύρια αίτηση κατά την ως άνω δικάσιμο της 20ης Νοεμβρίου 2012. Η αίτηση της ΔΕΗ (κύρια και συμπληρωματική) απερρίφθησαν με Απόφαση του άνω Δικαστηρίου.

Την 29.10.2012 κατατέθηκε αγωγή της ΔΕΗ κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό 72.058.436,10 ευρώ το οποίο αφορά στους ανεξόφλητους λογαριασμούς περιόδου Οκτωβρίου 2011 - Αυγούστου 2012. Η δικάσιμος της αγωγής αυτής ορίστηκε για την 21.5.2015.

Επίσης, την 9η Νοεμβρίου 2012 η ΔΕΗ επέδωσε στη ΛΑΡΚΟ την από 8 Νοεμβρίου Εξώδικη Δήλωση - Διαμαρτυρία - Όχιση Υπερημερίας και Πρόσκληση με την οποία την κάλεσε εντός είκοσι (20) ημερών από της λήψεως αυτής να καταβάλει τα οφειλόμενα προς τη ΔΕΗ ποσά, άλλως η ΔΕΗ θα προβεί στην καταγγελία της σύμβασης προμήθειας και στην άρση της εκπροσώπησης των μετρητών της ΛΑΡΚΟ.

Περαιτέρω, η ΔΕΗ με επιστολή της τον Οκτώβριο 2012, γνωστοποίησε στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ) το ύψος και τη διάρθρωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών της ΛΑΡΚΟ. Παράλληλα ζητήθηκε η άμεση καταβολή των απαιτητών και ληξιπρόθεσμων οφειλών από τη ΛΑΡΚΟ συγχρόνως με τις υποχρεώσεις της που απορρέουν από τη Σύμβαση Ρύθμισης Νέων Οφειλών προκειμένου να μην προχωρήσει η ΔΕΗ, στην άρση της εκπροσώπησης των μετρητών της εταιρείας αλλά και την άσκηση κάθε νομίμου ένδικου μέσου για την διασφάλιση των συμφερόντων της ΔΕΗ. Μετά την επιστολή αυτή η ΛΑΡΚΟ κατέβαλε το ποσό των 2 εκατ. ευρώ προκειμένου να εξοφλήσει τις δύο δόσεις σε εφαρμογή της Σύμβασης Ρύθμισης Νέων Οφειλών οι οποίες ήταν ανεξόφλητες. Μετά την καταβολή αυτή σε συνάρτηση με την παράδοση ποσοτήτων λιγνίτη (μέχρι 31.12.2012 έχουν παραδοθεί ποσότητες λιγνίτη αξίας Ευρώ 16,9 εκατ.) η ΛΑΡΚΟ έχει ανταποκριθεί μερικώς στις υποχρεώσεις της που απορρέουν από τη Σύμβαση Ρύθμισης Νέων Οφειλών, με αποτέλεσμα το παλαιό χρέος των 76,7 εκατ. ευρώ να έχει μειωθεί στα 55,8 εκατ. ευρώ.

Το σύνολο των οφειλών της ΛΑΡΚΟ στις 31 Δεκεμβρίου 2012 (συμπεριλαμβάνονται οι καταναλώσεις μέχρι και το λογαριασμό Νοεμβρίου 2012 ) από το παλαιό χρέος και τους τρέχοντες λογαριασμούς ανέρχεται σε Ευρώ 139,2 εκατ.(2011: Ευρώ 99 εκατ.).

Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

Την 18-10-2012 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η με αριθμό 822/ 10-10-2012 Απόφαση της ΡΑΕ επί της υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-153708/22.03.2012 αίτησης-καταγγελίας της ΛΑΡΚΟ σύμφωνα με την οποία, χορηγούνται υπέρ της ΛΑΡΚΟ προσωρινά μέτρα με τη μορφή καθορισμού προσωρινής τιμής της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ προς τη ΛΑΡΚΟ στην τιμή των 50 ευρώ / MWh πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, ΑΠΕ και Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και λοιπών φόρων για τρεις (3) μήνες από την έκδοση της υπόψη Απόφασης της ΡΑΕ, εκτός εάν, εν τω μεταξύ, εκδοθεί απόφαση επί της καταγγελίας της ΛΑΡΚΟ ή από άλλα αρμόδια όργανα, ή εάν ενδεχομένως ευδοκιμήσουν οι διαπραγματεύσεις μεταξύ των δύο μερών, τα οποία η ΡΑΕ καλεί να συνεχίσουν με καλή πίστη και στο πλαίσιο των συναλλακτικών ηθών και των βασικών αρχών τιμολόγησης.

### 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	
	2012	2011	31.12.2012	31.12.2011
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	162.359	156.029	6.858	4.012
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	443.419	409.513	(34.402)	157.898
	<b>605.778</b>	<b>565.542</b>	<b>(27.544)</b>	<b>161.910</b>

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών 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 2012 και 2011 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2012	2011	2012	2011
<b>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</b>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	291	250	98	140
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	351	147	133	122
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	46	-	-	-
- Λοιπές παροχές	12	16	12	16
	<b>700</b>	<b>413</b>	<b>243</b>	<b>278</b>

### Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων

#### Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών

- Τακτικές αποδοχές	893	1.458	845	1.355
- Εργοδοτικές εισφορές	168	259	157	239
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	<b>1.061</b>	<b>1.717</b>	<b>1.002</b>	<b>1.594</b>
	<b>1.761</b>	<b>2.130</b>	<b>1.245</b>	<b>1.872</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.

Με το Ν.4110/2013 οι ανωτέρω αμοιβές από το έτος 2013 θα υπόκεινται σε παρακράτηση φόρου εισοδήματος 40% αντί του 35% που ίσχυε έως 31.12.2012.



## Δήλωση Εταιρικής Διακυβέρνησης

### 1. Εισαγωγή

#### Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης στον οποίο υπάγεται η Εταιρεία

Η εταιρική διακυβέρνηση είναι ένα σύστημα αρχών, βάσει των οποίων επιδιώκεται η βέλτιστη οργάνωση, διοίκηση και λειτουργία της ανώνυμης εταιρείας, η διαφάνεια στις σχέσεις της με τους μετόχους και γενικότερα η διαφύλαξη του εταιρικού συμφέροντος.

Η τήρηση των αρχών της εταιρικής διακυβέρνησης αποτελεί βασική δέσμευση και προτεραιότητα για τη ΔΕΗ Α.Ε. ενόψει και του σημαντικού ρόλου της στην Ελληνική Οικονομία αλλά και του κοινωφελούς χαρακτήρα των υπηρεσιών που παρέχει.

Σημειώνεται ότι η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα, όσο το ελληνικό δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου. Συνεπώς, οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως αυτές που αφορούν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, την πολιτική αμοιβών του προσωπικού. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί ανταγωνιστές της Εταιρείας, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και την εφαρμογή σχετικών best practices εταιρικής διακυβέρνησης. Μέχρι σήμερα, το ελληνικό δημόσιο κατέχει ακόμα ποσοστό 51,12% επί του μετοχικού κεφαλαίου. Το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ) κατέστη πληρεξούσιος του Ελληνικού Δημοσίου με δικαίωμα να ασκεί κατά την απόλυτη κρίση του με τον προσφορότερο τρόπο και χωρίς να λαμβάνει οδηγίες από το μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο, τα δικαιώματα ψήφου 39.440.000 κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), χωρίς να επέλθει μεταβίβαση προς το ΤΑΙΠΕΔ δικαιωμάτων ψήφου του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ Α.Ε. Με την ΠΝΠ της 7-9-2012, η οποία κυρώθηκε με το άρθρο 2 Ν. 4092/2012, καταργήθηκε η υποχρεωτική συμμετοχή του ελληνικού δημοσίου επί τουλάχιστον 51% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας. Με απόφαση της από 30-11-2012 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, καταργήθηκε το άρθρο του Καταστατικού που προέβλεπε συμμετοχή του ελληνικού δημοσίου επί του μετοχικού κεφαλαίου σε ποσοστό τουλάχιστον 51%. Η τροποποίηση αυτή του Καταστατικού αφενός επιφέρει εναρμόνιση με την ισχύουσα νομοθεσία, αφετέρου καθιστά δυνατή τη μείωση του τρέχοντος ποσοστού συμμετοχής του ελληνικού δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει το δικό της κώδικα εταιρικής διακυβέρνησης τον οποίο εφαρμόζει. Ο κώδικας αυτός επικαιροποιήθηκε τον Φεβρουάριο του 2013 (Απόφαση Δ.Σ. 5/19.02.2013) και είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της εταιρείας ([www.dei.gr](http://www.dei.gr))

Οι βασικοί άξονες του Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης που εφαρμόζει η ΔΕΗ είναι οι ακόλουθοι:

#### Διοίκηση

Σύνθεση των Οργάνων Διοίκησης, αρμοδιότητες και λειτουργία τους. Επιτροπές του Διοικητικού Συμβουλίου και αρμοδιότητές τους.

#### Μέτοχοι

Αρμοδιότητες και λειτουργία της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, δικαιώματα των μετόχων, μέριμνα για την ενημέρωσή τους καθώς και αναφορά στα πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται από το άρθρο 10 παράγραφος 1 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου.

#### Εσωτερικός έλεγχος και διαχείριση κινδύνων

Κύρια χαρακτηριστικά των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων της εταιρείας σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης χρηματοοικονομικών καταστάσεων.

## 2. Πρακτικές Εταιρικής Διακυβέρνησης που εφαρμόζει η ΔΕΗ επιπλέον του νόμου (άρθρο 2 παρ. 2 Ν. 3873/2010)

1. Η απαγόρευση διενέργειας ανταγωνιστικών πράξεων για τα μέλη ΔΣ, ισχύει για μία διετία μετά την κατά οποιονδήποτε τρόπο λήξη της θτείας του μέλους ΔΣ ή την αποχώρησή του από το ΔΣ (άρθρο 13 παρ.2 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Απαγόρευση ανταγωνισμού – Συμμετοχή στο Δ.Σ. θυγατρικών εταιρειών» σελ. 8).
2. Το ΔΣ αποτελείται από διάφορες κατηγορίες μελών: 6 μέλη που εκλέγονται από το βασικό μέτοχο σε ΓΣ όπου συμμετέχει μόνο αυτός, 2 μέλη που εκλέγονται από τη μειοψηφία σε Ειδική ΓΣ όπου συμμετέχουν μόνο οι μέτοχοι της μειοψηφίας, 2 μέλη που εκλέγονται από τη ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ και ένα μέλος που υποδεικνύεται από την ΟΚΕ (άρθρο 9 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου» σελ. 4).
3. Σε περίπτωση που οι ιδιότητες Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο, το ΔΣ εκλέγει και έναν Αντιπρόεδρο (άρθρο 14 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Πρόεδρος και Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου» σελ. 8).
4. Εκτός από το ΔΣ και το Διευθύνοντα Σύμβουλο, όργανο Διοίκησης είναι το Συμβούλιο Διεύθυνσης (άρθρο 8 του Καταστατικού και άρθρο 3 του Κανονισμού Λειτουργίας, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Όργανα Διοίκησης» σελ. 4).
5. Υπάρχουν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι οι οποίοι αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο (άρθρο 15α του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι» σελ. 9)
6. Έχει συσταθεί Επιτροπή Αμοιβών, η οποία αποτελείται από τρία μη εκτελεστικά μέλη ΔΣ, εκ των οποίων τουλάχιστον 2 είναι ανεξάρτητα (άρθρο 17 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Αμοιβές και αποζημιώσεις μελών» σελ. 11).
7. Μεταξύ της ΔΕΗ και του Διευθύνοντος Συμβούλου προβλέπεται ότι υπογράφεται Σύμβαση Διαχείρισης (άρθρο 16 του Καταστατικού, Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης «Σύμβαση Διαχείρισης και έλεγχος της τήρησής της» σελ. 10).
8. Στην εταιρεία δυνατό να προσλαμβάνονται για την υποστήριξη του έργου του Διευθύνοντος Συμβούλου, ή των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων ή των Γενικών Διευθυντών, ως Ειδικοί Σύμβουλοι πρόσωπα αναγνωρισμένου επιστημονικού κύρους ή με εξειδικευμένη εμπειρία ή γνώση σε συγκεκριμένους τομείς. Ο αριθμός των θέσεων των Ειδικών Συμβούλων δεν υπερβαίνει τις δέκα (10). Η πρόσληψή τους γίνεται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, με σύμβαση εξαρτημένης εργασίας ορισμένου χρόνου, της οποίας η διάρκεια μπορεί να είναι μέχρι τρία χρόνια.  
Η διαδικασία πρόσληψής τους και οι όροι απασχόλησής τους, μεταξύ των οποίων οι αποδοχές και λοιπές παροχές τους, αποφασίζονται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο (άρθρο 21 του Κανονισμού Λειτουργίας).
9. Δυνάμει της υπ' αριθ. 38/23-2-2009 απόφασης ΔΣ συστήθηκε Επιτροπή Εταιρικής Διακυβέρνησης και Εποπτείας της θυγατρικής της ΔΕΗ ΑΕ με την επωνυμία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ (ΔΕΗΑΝ). Η Επιτροπή, με την υπ' αριθμό 97/14-4-10 απόφαση ΔΣ αποτελείται από τον Πρόεδρο της ΔΕΗΑΝ, το Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗΑΝ, τον Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο που εποπτεύει των Επιτελικών Γενικών Διευθύνσεων της ΔΕΗ Α.Ε., το Γενικό Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών της ΔΕΗ ΑΕ και το Νομικό Σύμβουλο της ΔΕΗ ΑΕ.

## 3. Περιγραφή συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων της εταιρείας σε σχέση με τη διαδικασία σύνταξης οικονομικών καταστάσεων

### 3.1 Δικηίδες ασφαλείας σε εταιρικό επίπεδο

Ο Εσωτερικός Έλεγχος της ΔΕΗ διενεργείται από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ). Η ΔΕΕ εποπτεύεται από την Επιτροπή Ελέγχου η οποία αποτελείται από τρία ανεξάρτητα –μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., τα οποία έχουν ορισθεί από τη Γενική Συνέλευση της Εταιρείας.

Τα μέλη της Επιτροπής Ελέγχου, σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας, έχουν τις υποχρεώσεις που προβλέπονται από την 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 της Διεύθυνσης 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, ιδιαιτέρως όσον αφορά την παροχή από αυτούς, στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της, άλλων υπηρεσιών.

Το ετήσιο πρόγραμμα ελέγχου της ΔΕΕ, καταρτίζεται με βάση τον προσδιορισμό, την επικαιροποίηση και την εκτίμηση των επιχειρησιακών κινδύνων του Ομίλου και λαμβάνοντας υπόψη τους στρατηγικούς στόχους της Εταιρείας και όλες τις εξελίξεις που αφορούν σε αυτήν και στο περιβάλλον στο οποίο δραστηριοποιείται. Το πρόγραμμα ελέγχου υποβάλλεται, μέσω της Επιτροπής Ελέγχου για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο.

### 3.2 Δικλίδες ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα

Η Εταιρεία έχει αναπτύξει ένα Πλαίσιο Ασφάλειας Πληροφοριακών Συστημάτων στο οποίο καθορίζονται οι Πολιτικές Ασφάλειας των Πληροφοριακών Συστημάτων σχετικά με τη διαβάθμιση πληροφοριακών αγαθών, ασφάλεια σε θέματα προσωπικού, φυσική και περιβαλλοντική ασφάλεια, διαχείριση επικοινωνιών και λειτουργιών πληροφοριακών συστημάτων, έλεγχο πρόσβασης, ανάπτυξη και συντήρηση πληροφοριακών συστημάτων, διαχείριση επιχειρησιακής συνέχειας, συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις που προκύπτουν από το κανονιστικό –νομοθετικό περιβάλλον.

Επίσης καθορίζονται οι ρόλοι και αρμοδιότητες για τη διαχείριση της ασφαλείας των Πληροφοριακών Συστημάτων.

### 3.3 Δικλίδες ασφαλείας στη διαδικασία σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων και χρηματοοικονομικών αναφορών

Οι βασικότερες περιοχές στις οποίες λειτουργούν δικλίδες ασφαλείας που σχετίζονται με την κατάρτιση των χρηματοοικονομικών αναφορών και οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας είναι οι εξής:

- **Κατανομή Αρμοδιοτήτων**

Τα εμπλεκόμενα στελέχη έχουν σαφώς διαχωρισμένους ρόλους και περιοχές ευθύνης, ενισχύοντας την αποτελεσματικότητα του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου.

- **Διαδικασίες λογιστικής παρακολούθησης και σύνταξης οικονομικών καταστάσεων**

Ύπαρξη, ενιαίων πολιτικών αρχών λειτουργίας των λογιστηρίων του Ομίλου.

Ύπαρξη διαδικασιών σχετικών με την έκδοση των οικονομικών καταστάσεων και της ενοποίησης αυτών σε επίπεδο Ομίλου.

Τακτική παρακολούθηση των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά υιοθετούνται από την Ευρωπαϊκή Ένωση και αντίστοιχη προσαρμογή των λογιστικών αρχών και πολιτικών του Ομίλου, όπως απαιτείται.

Απαιτείται ειδική έγκριση από τα ανώτατα στελέχη της Εταιρείας για την διενέργεια λογιστικών εγγραφών, οι οποίες αφορούν εξειδικευμένα, μη επαναλαμβανόμενα λογιστικά γεγονότα.

Διενεργούνται έλεγχοι από την Διεύθυνση Πληροφορικής στα δεδομένα των πληροφοριακών υποσυστημάτων, πριν την ενσωμάτωσή τους στο επίπεδο της Γενικής Λογιστικής.

Τακτική επικοινωνία των στελεχών της Γενικής Διεύθυνσης Οικονομικών Υπηρεσιών με τη Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου για την επικύρωση και καταγραφή των σημαντικών γεγονότων που επηρεάζουν τις οικονομικές καταστάσεις.

Τακτική επικοινωνία των Ορκωτών Ελεγκτών με την Διοίκηση και την Επιτροπή Ελέγχου, με θέμα την πορεία και τα αποτελέσματα του υποχρεωτικού ελέγχου της Εταιρείας.

- **Διαδικασίες διαφύλαξης περιουσιακών στοιχείων**

Υπαρξη δικλίδων ασφαλείας στα πληροφοριακά συστήματα διαχείρισης των παγίων, των αποθεμάτων, των χρηματικών διαθεσίμων-επιταγών, των πελατών. Ενδεικτικά αναφέρεται η ύπαρξη αναλυτικών διαδικασιών και ελεγκτικών μηχανισμών για τη διενέργεια της ετήσιας απογραφής υλικών.

- **Εγκριτικά όρια συναλλαγών**

Η λειτουργία των Υπηρεσιών, όλων των διοικητικών επιπέδων, και των Υπηρεσιακών Οργάνων διέπεται από το Σύστημα Οικονομικών και Διοικητικών Δικαιοδοσιών με το οποίο καθορίζονται οι εγκριτικές δικαιοδοσίες των Οργάνων Διοίκησης και των Στελεχών.

#### 4. Πληροφοριακά στοιχεία που απαιτούνται κατά το άρθρο 10 παράγραφος 1 στοιχεία γ), δ), στ), η) και θ) της οδηγίας 2004/25/ΕΚ του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου, της 21ης Απριλίου 2004, σχετικά με τις δημόσιες προσφορές εξαγοράς. ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ (Ν. 3556, άρθρο 4, παρ. 7 & 8)

##### 4.1 Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου

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

##### 4.2 Περιορισμοί στη μεταβίβαση μετοχών της Εταιρείας

Καταργήθηκε το άρθρο 8 του Καταστατικού της ΔΕΗ με την ΠΝΠ της 7-9-2012 (που έχει ήδη κυρωθεί με το άρθρο 2 Ν. 4092/2012) το οποίο προέβλεπε ότι το ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορούσε να περιοριστεί κάτω από το 51% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας, μετά από κάθε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου.

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

Μέτοχος πλειοψηφίας της Εταιρείας είναι το Ελληνικό Δημόσιο με ποσοστό 51,12%.

Σημαντική (άνω του 5%) συμμετοχή την 31.12.2012 είχε το Ελληνικό Δημόσιο και η Silchester International Investors LLP.

13/9/2011	1. «Silchester International Investors LLP» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τον πελάτη της - Silchester International Investors International Value Equity Trust.	5.01%
8/12/2011	2. «Silchester International Investors LLP» με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τους παρακάτω πελάτες 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.	13.80%

Το Σεπτέμβριο του 2012 το ΤΑΙΠΕΔ κατέστη πληρεξούσιος του Ελληνικού Δημοσίου με δικαίωμα να ασκεί κατά την απόλυτη κρίση του με τον προσφορότερο τρόπο και χωρίς να λαμβάνει οδηγίες από το μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο, τα δικαιώματα ψήφου 39.440.000 κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), χωρίς να επέλθει μεταβίβαση προς το ΤΑΙΠΕΔ δικαιωμάτων ψήφου του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ Α.Ε.,

Η εν λόγω πληρεξουσιότητα έχει διάρκεια τριάντα έξι (36) μηνών από την ημερομηνία υπογραφής της σχετικής σύμβασης εκτός αν η αξιοποίηση της Εταιρείας και άρα ο στόχος της πληρεξουσιότητας ολοκληρωθεί νωρίτερα.

#### 4.4 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 (άρθρα 9 και 19 του Καταστατικού), μέσω δύο Γενικών Συνελεύσεων μετόχων, εκ των οποίων στην μεν μία συμμετέχει μεταξύ των μετόχων της εταιρείας και μόνο ο μέτοχος πλειοψηφίας-Ελληνικό Δημόσιο, στη δε δεύτερη μόνο οι μέτοχοι μειοψηφίας.

#### 4.5 Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

- Σύμφωνα με το άρθρο 9 παρ.2 εδ. (α) του Καταστατικού, οι μέτοχοι της μειοψηφίας δεν έχουν δικαίωμα συμμετοχής στη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας [μεταξύ των οποίων συμμετέχει και ο μέτοχος της πλειοψηφίας (Ελληνικό Δημόσιο)], η οποία εκλέγει έξι (6) μέλη του ΔΣ, μεταξύ των οποίων και ο Διευθύνων Σύμβουλος.
- Σύμφωνα με το άρθρο 19 του Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο ΔΣ (στο ΔΣ προβλέπεται η συμμετοχή δύο (2) εκπροσώπων της μειοψηφίας, κατ' άρθρο 9 παρ.2γ του Καταστατικού) συγκαλείται Ειδική Συνέλευση, στην οποία έχουν δικαίωμα ψήφου μόνο οι μέτοχοι της μειοψηφίας.

#### 4.6 Συμφωνίες μεταξύ των Μετόχων της Εταιρείας

Δεν έχουν γνωστοποιηθεί στην Εταιρεία συμφωνίες μετόχων της.

#### 4.7 Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης

Σύμφωνα με το άρθρο 9 του Καταστατικού, το ΔΣ της εταιρείας αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά, 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 πλέον Αντιπροσωπευτικής Οργάνωσης Προσωπικού (ΑΣΟΠ) της εταιρείας.
- Δύο (2) μέλη εκλέγονται από την Ειδική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας (άρθρο 19 Καταστατικού).
- Ένα (1) μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (ΟΚΕ) το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της εταιρείας.

Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση από οποιανδήποτε αιτία εκπροσώπων των εργαζομένων ή του εκπροσώπου της Ο.Κ.Ε ή/και 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, χωρίς τα μέλη αυτά.

Σύμφωνα με το άρθρο 9 παρ.5α του Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του ΔΣ που έχει εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση της πλειοψηφίας (διαδικασία άρθρου 9 παρ. 2α του Καταστατικού), 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 19 παρ. 1 του Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο παραιτηθούν ή εκλείψουν μέλη του ΔΣ, εξ αυτών που εκλέγονται από την Ειδική Συνέλευση της μειοψηφίας, αναπληρώνονται με την ίδια διαδικασία κατά την οποία εξελέγησαν.

#### 4.8 Αρμοδιότητα του Διοικητικού Συμβουλίου για την έκδοση νέων ή για την αγορά ιδίων μετοχών

Σύμφωνα με το άρθρο 7 παρ.3 του 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 και 16α του Κ.Ν. 2190/1920, όπως τροποποιημένος ισχύει, προβλέπουν το δικαίωμα της εταιρείας για αγορά ιδίων μετοχών, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από έγκριση της Γενικής Συνέλευσης, με τους όρους που εξειδικεύονται στο συγκεκριμένο άρθρο.

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

#### 4.9 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).

Επιπρόσθετα, σε περίπτωση μεταβολής στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ που, θα οδηγεί, σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας, αυτό αποτελεί «Επισπεύδον Γεγονός» βάσει του συμφωνητικού Μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρείας Urbaser που αφορά την εταιρεία WASTE SYCLO S.A., και εγείρει την προβλεπόμενη διαδικασία που πρέπει να ακολουθηθούν οι μέτοχοι, εντός συγκεκριμένης προθεσμίας. Ο έτερος μέτοχος δύναται να ασκήσει το δικαίωμά του να προβεί στην εξαγορά των μετοχών του πρώτου, με βάση την προβλεπόμενη διαδικασία του συμφωνητικού μετόχων.

#### 4.10 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 Εταιρείας.

Η εταιρεία έχει υπογράψει συμβάσεις έμμισθης εντολής με τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Αρθούρο Ζερβό, με τον Αντιπρόεδρο και Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Κωνσταντίνο Θέο και την Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλο κ. Ουρανία Αικατερινάρη.

## 5. Πληροφοριακά στοιχεία για τον τρόπο λειτουργίας της γενικής συνέλευσης των μετόχων και τις βασικές εξουσίες της, καθώς και την περιγραφή των δικαιωμάτων των μετόχων και του τρόπου άσκησής της

### 5.1 Αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης

1. Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας είναι το ανώτατο όργανό της και δικαιούται να αποφασίζει για κάθε υπόθεση που αφορά την εταιρεία, εκτός αν άλλως ορίζεται στο Καταστατικό, και ειδικότερα:
  - α) Για τις τροποποιήσεις του Καταστατικού, ως τέτοιων θεωρούμενων και των αυξήσεων ή μειώσεων του εταιρικού κεφαλαίου, με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού και στο άρθρο 34 παρ. 2 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει. Οι αποφάσεις περί τροποποίησης του Καταστατικού είναι έγκυρες, εφόσον δεν απαγορεύεται η σχετική τροποποίηση από ρητή διάταξη του Καταστατικού ή από το νόμο.

- β) Για την εκλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με τα άρθρα 9 και 19 του Καταστατικού, του Διευθύνοντος Συμβούλου και των τακτικών ελεγκτών.
  - γ) Για την έγκριση του ισολογισμού της εταιρείας.
  - δ) Για τη διάθεση των ετήσιων κερδών.
  - ε) Για την έκδοση δανείου δια μετατρέψιμων σε μετοχές ομολογιών, με την επιφύλαξη όσον ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού. Η σύναψη μη μετατρέψιμων ομολογιακών δανείων επιτρέπεται και με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.
  - στ) Για τη συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της εταιρείας και
    - ζ) για τον διορισμό εκκαθαριστών.
2. Κάθε μέτοχος πλήρως αποπληρωμένων μετοχών με δικαίωμα ψήφου συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας, ανάλογα με τον αριθμό των μετοχών τις οποίες κατέχει.

## 5.2 Σύγκληση Γενικής Συνέλευσης

1. Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας συγκαλείται από το Διοικητικό Συμβούλιο και συνέρχεται στην έδρα της εταιρείας ή και εκτός αυτής κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 25 του Κ.Ν. 2190/1920, τουλάχιστον μία φορά το χρόνο, πάντοτε μέσα στους πρώτους έξι μήνες από τη λήξη της εταιρικής χρήσης. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να συγκαλέσει και εκτάκτως τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας όποτε το επιβάλλουν σχετικές ειδικές διατάξεις ή όποτε το κρίνει σκόπιμο.
2. Μέσα σε δέκα (10) ημέρες από την υποβολή αίτησης των ελεγκτών στον Πρόεδρο του Δ.Σ., το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλέσει τη Γενική Συνέλευση των μετόχων, ορίζοντας ως αντικείμενο ημερήσιας διάταξης αυτό που περιέχεται στην αίτηση.

## 5.3 Πρόσκληση της Γενικής Συνέλευσης

1. Η πρόσκληση της Γενικής Συνέλευσης, με εξαίρεση τις επαναληπτικές Γενικές Συνελεύσεις και όσες εξομοιώνονται με αυτές, περιλαμβάνει με σαφήνεια τουλάχιστον τον τόπο, τη χρονολογία και ώρα της συνεδρίασης, τα θέματα της ημερήσιας διάταξης, τους μετόχους που έχουν δικαίωμα συμμετοχής, καθώς και ακριβείς οδηγίες για τον τρόπο με τον οποίο οι μέτοχοι θα μπορέσουν να μετάσχουν στη συνέλευση και να ασκήσουν τα δικαιώματά τους αυτοπροσώπως ή δι' αντιπροσώπου ή, ενδεχομένως, και εξ αποστάσεως, τοιχοκολλήσεται δε σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της εταιρείας και δημοσιεύεται ως εξής:
  - α) Στο τεύχος Ανωνύμων Εταιρειών και Εταιρειών Περιορισμένης Ευθύνης της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως, σύμφωνα με το άρθρο 3 του Π.Δ. της 16/22 Ιανουαρίου 1930 «Περί Δελτίου Ανωνύμων Εταιρειών».
  - β) Σε μία ημερήσια πολιτική εφημερίδα που εκδίδεται στην Αθήνα, έχει, κατά την κρίση του Διοικητικού Συμβουλίου, ευρύτερη κυκλοφορία σε ολόκληρη τη χώρα και επιλέγεται από τις εφημερίδες του άρθρου 3 του Ν.Δ. 3757/1957 «Προϋποθέσεις εφημερίδων δημοσίευσης Α.Ε. και Ε.Π.Ε.» (Φ.Ε.Κ. Α' 184), όπως ισχύει.
  - γ) Σε μία ημερήσια οικονομική εφημερίδα από εκείνες που ορίζει η παράγραφος 2γ του άρθρου 26 του Κ.Ν. 2190/1920.
  - δ) Σε δύο εφημερίδες ευρείας κυκλοφορίας της Ευρώπης και των Η.Π.Α. με την επιφύλαξη του επιτρεπτού της δημοσίευσής από την οικεία νομοθεσία του τόπου δημοσίευσής.
2. Η Γενική Συνέλευση προσκαλείται είκοσι (20) τουλάχιστον ημέρες πριν από την οριζόμενη για τη συνεδρίαση αυτή, υπολογιζόμενων και των εξαιρετέων ημερών. Η δημοσίευση στο τεύχος Ανωνύμων Εταιρειών και Εταιρειών Περιορισμένης Ευθύνης της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως γίνεται πριν από δέκα (10) τουλάχιστον πλήρεις ημέρες και πριν από είκοσι (20) ημέρες στις λοιπές εφημερίδες. Στις περιπτώσεις επαναληπτικών Γενικών Συνελεύσεων οι παραπάνω προθεσμίες περιορίζονται στο ήμισυ.
3. Η ημέρα της δημοσίευσης της πρόσκλησης της Γενικής Συνέλευσης και η ημέρα της συνεδρίασης αυτής δεν υπολογίζονται.

4. Εκτός από τα στοιχεία της παραγράφου 1, η πρόσκληση:
- α) περιλαμβάνει πληροφορίες τουλάχιστον για:
    - αα) τα δικαιώματα των μετόχων των παραγράφων 2, 3, 6 και 7 του άρθρου 29 του Καταστατικού, αναφέροντας το χρονικό διάστημα μέσα στο οποίο μπορεί να ασκηθεί κάθε δικαίωμα, στις αντίστοιχες προθεσμίες που ορίζονται στις προαναφερόμενες παραγράφους του άρθρου 29 του Καταστατικού ή εναλλακτικά, την καταληκτική ημερομηνία μέχρι την οποία μπορούν τα δικαιώματα αυτά να ασκηθούν, υπό τον όρο ότι λεπτομερέστερες πληροφορίες σχετικά με τα εν λόγω δικαιώματα και τους όρους άσκησής τους θα είναι διαθέσιμες με ρητή παραπομπή της πρόσκλησης στη διεύθυνση της ιστοσελίδας της εταιρείας [www.dei.gr](http://www.dei.gr), και
    - ββ) τη διαδικασία για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου και ιδίως τα έντυπα, τα οποία χρησιμοποιεί για το σκοπό αυτόν η εταιρεία, καθώς και τα μέσα τα οποία χρησιμοποιούνται στο άρθρο 23 του Καταστατικού, για να δέχεται η εταιρεία ηλεκτρονικές κοινοποιήσεις διορισμού και ανάκλησης αντιπροσώπων,
  - β) καθορίζει την ημερομηνία καταγραφής, όπως αυτή προβλέπεται στο άρθρο 23 παρ. 2 του Καταστατικού σύμφωνα με το άρθρο 28α παρ. 4 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει, επισημαίνοντας ότι μόνο τα πρόσωπα που είναι μέτοχοι κατά την ημερομηνία εκείνη έχουν δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου στη Γενική Συνέλευση,
  - γ) γνωστοποιεί τον τόπο στον οποίο είναι διαθέσιμο το πλήρες κείμενο των εγγράφων και των σχεδίων αποφάσεων, που προβλέπονται στις περιπτώσεις γ' και δ' της παραγράφου 5 του άρθρου 23 του Καταστατικού, καθώς και τον τρόπο με τον οποίο μπορεί να λαμβάνονται αυτά,
  - δ) αναφέρει τη διεύθυνση της ιστοσελίδας της εταιρείας, όπου είναι διαθέσιμες οι πληροφορίες της παραγράφου 5 του άρθρου 23 του Καταστατικού.
5. Η εταιρεία δημοσιεύει στα έντυπα μέσα της παραγράφου 1 της παρούσης ενότητας περίληψη της πρόσκλησης, η οποία περιλαμβάνει τουλάχιστον το οίκημα με ακριβή διεύθυνση, την ημέρα και την ώρα της συνεδρίασης, τους μετόχους που έχουν δικαίωμα συμμετοχής, καθώς και ρητή αναφορά στη διεύθυνση της ιστοσελίδας, στην οποία διατίθενται το πλήρες κείμενο της πρόσκλησης και οι πληροφορίες που προβλέπονται στην παράγραφο 3 του άρθρου 27 του Κ.Ν. 2190/1920.

Σε περίπτωση εφαρμογής της παραγράφου 2 του άρθρου 39 του Κ.Ν. 2190/1920 η δημοσίευση στα έντυπα μέσα κατά την ως άνω παράγραφο 1 της παρούσης ενότητας περιλαμβάνει τουλάχιστον ρητή υπόδειξη ότι στην ιστοσελίδα της εταιρείας και στα μέσα του αμέσως επόμενου εδαφίου δημοσιεύεται αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη. Εκτός από τη δημοσίευση στα έντυπα μέσα της παραγράφου 1 της παρούσης ενότητας και στην ιστοσελίδα της εταιρείας, το πλήρες κείμενο της πρόσκλησης δημοσιοποιείται επιπλέον μέσα στην προθεσμία της παραγράφου 2, με τρόπο που διασφαλίζει την ταχεία και χωρίς διακρίσεις πρόσβαση σε αυτήν, με μέσα που κατά την κρίση του Διοικητικού Συμβουλίου θεωρούνται ευλόγως αξιόπιστα, για την αποτελεσματική διάχυση των πληροφοριών στο επενδυτικό κοινό, όπως ιδίως με έντυπα και ηλεκτρονικά μέσα ενημέρωσης με εθνική και πανευρωπαϊκή εμβέλεια.

## 5.4 Συμμετοχή στη Γενική Συνέλευση

1. Δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση έχει κάθε μέτοχος.
2. Στη Γενική Συνέλευση δικαιούται να συμμετέχει όποιος εμφανίζεται ως μέτοχος στα αρχεία του φορέα, στον οποίο τηρούνται οι κινητές αξίες της εταιρείας, χωρίς να απαιτείται η δέσμευση των μετοχών του δικαιούχου.

Η απόδειξη της μετοχικής ιδιότητας γίνεται με την προσκόμιση σχετικής έγγραφης βεβαίωσης του ως άνω φορέα ή, εναλλακτικά, με απευθείας ηλεκτρονική σύνδεση της εταιρείας με τα αρχεία του τελευταίου. Η ιδιότητα του μετόχου πρέπει να υφίσταται κατά την έναρξη της πέμπτης (5ης) ημέρας πριν από την ημέρα συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης (Ημερομηνία Καταγραφής) και η σχετική έγγραφη βεβαίωση ή η ηλεκτρονική πιστοποίηση σχετικά με τη μετοχική ιδιότητα πρέπει να περιέλθει στην εταιρεία το αργότερο την τρίτη (3η) ημέρα πριν από τη συνεδρίαση της Γενικής Συνέλευσης.



Στην επαναληπτική Γενική Συνέλευση μπορούν να μετάσχουν μέτοχοι υπό τις ίδιες παραπάνω τυπικές προϋποθέσεις. Η ιδιότητα του μετόχου πρέπει να υφίσταται κατά την έναρξη της τέταρτης (4ης) ημέρας πριν από την ημέρα συνεδρίασης της επαναληπτικής Γενικής Συνέλευσης (Ημερομηνία Καταγραφής επαναληπτικών Γενικών Συνελεύσεων), η, δε, σχετική έγγραφη βεβαίωση ή η ηλεκτρονική πιστοποίηση σχετικά με τη μετοχική ιδιότητα πρέπει να περιέλθει στην εταιρεία το αργότερο την τρίτη (3η) ημέρα πριν από τη συνεδρίαση της Γενικής Συνέλευσης. Έναντι της εταιρείας θεωρείται ότι έχει δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου στη Γενική Συνέλευση μόνον όποιος φέρει την ιδιότητα του μετόχου κατά την ανωτέρω Ημερομηνία Καταγραφής. Σε περίπτωση μη συμμόρφωσης προς τις διατάξεις του άρθρου 28α του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, ο εν λόγω μέτοχος μετέχει στη Γενική Συνέλευση μόνο μετά από άδειά της.

Ο μέτοχος συμμετέχει στη Γενική Συνέλευση και ψηφίζει είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω αντιπροσώπων. Κάθε μέτοχος μπορεί να διορίζει μέχρι τρεις (3) αντιπροσώπους. Αντιπρόσωπος που ενεργεί για περισσότερους μετόχους μπορεί να ψηφίζει διαφορετικά για κάθε μέτοχο. Ο διορισμός και η ανάκληση αντιπροσώπου του μετόχου γίνεται εγγράφως ή μέσω ηλεκτρονικού ταχυδρομείου και κοινοποιείται στην εταιρεία σύμφωνα με τους ίδιους τύπους τουλάχιστον τρεις (3) ημέρες πριν από την ορισθείσα ημερομηνία συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης. Νομικά πρόσωπα μετέχουν στη Γενική Συνέλευση ορίζοντας ως εκπροσώπους τους μέχρι τρία (3) φυσικά πρόσωπα.

3. Δέκα (10) ημέρες πριν από την τακτική Γενική Συνέλευση κάθε μέτοχος μπορεί να πάρει από την εταιρεία τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της, καθώς και τις σχετικές εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών.
4. Είκοσι τέσσερις (24) ώρες πριν από κάθε Γενική Συνέλευση πρέπει να τοιχοκολλητάι σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της εταιρείας πίνακας αυτών που έχουν δικαίωμα ψήφου κατά τη Γενική Συνέλευση των μετόχων με ένδειξη των τυχόν αντιπροσώπων τους, σε συμμόρφωση με το άρθρο 28α του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, και της παρ. 2 της παρούσης ενότητας, του αριθμού των μετοχών και ψήφων καθενός και των διευθύνσεων αυτών και των αντιπροσώπων τους.
5. Από την ημέρα δημοσίευσης της πρόσκλησης για σύγκληση Γενικής Συνέλευσης μέχρι και την ημέρα της Γενικής Συνέλευσης, αναρτώνται στην ιστοσελίδα της εταιρείας τουλάχιστον οι ακόλουθες πληροφορίες:
  - α) η πρόσκληση για σύγκληση της Γενικής Συνέλευσης,
  - β) ο συνολικός αριθμός των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου, που υφίστανται κατά την ημερομηνία της πρόσκλησης,
  - γ) τα έγγραφα που πρόκειται να υποβληθούν στη Γενική Συνέλευση,
  - δ) σχέδιο απόφασης για κάθε θέμα της ημερήσιας διάταξης που προτείνεται ή, εφόσον καμία απόφαση δεν έχει προταθεί προς έγκριση, σχόλιο του Διοικητικού Συμβουλίου για κάθε θέμα της εν λόγω ημερήσιας διάταξης και τυχόν σχέδια αποφάσεων που προτείνουν οι μέτοχοι, αμέσως μετά την παραλαβή τους από την εταιρεία, και
  - ε) τα έντυπα που πρέπει να χρησιμοποιηθούν για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου

## 5.5 Συνήθης απαρτία και πλειοψηφία

1. Η Γενική Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.
2. Αν δεν επιτευχθεί η απαρτία της προηγούμενης παραγράφου, η Γενική Συνέλευση συνέρχεται πάλι μέσα σε είκοσι (20) ημέρες από τη χρονολογία της συνεδρίασης που ματαιώθηκε, προσκαλούμενη πριν από δέκα (10) τουλάχιστον ημέρες, βρίσκεται δε κατά την επαναληπτική αυτή συνεδρίαση σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, οποιοδήποτε και αν είναι το εκπροσωπούμενο σε αυτή τμήμα του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.

Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπόμενων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαμβάνουν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στη μταιωθείσα συνεδρίαση και στην επαναληπτική.

3. Οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης λαμβάνονται με απόλυτη πλειοψηφία των ψήφων που εκπροσωπούνται σε αυτή.

## 5.6 Εξαιρετική απαρτία και πλειοψηφία

1. Εξαιρετικά προκειμένου περί αποφάσεων που αφορούν:
  - α) τη μεταβολή της εθνικότητας της εταιρείας,
  - β) τη μεταβολή του σκοπού αυτής,
  - γ) την έκδοση δανείου με ομολογίες μετατρέψιμες σε μετοχές, όπως ορίζεται στο άρθρο 20 παρ. 1(ε) του Καταστατικού,
  - δ) την επαύξηση των υποχρεώσεων των μετόχων,
  - ε) την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 6 του Καταστατικού ή εκτός αν επιβάλλεται από το νόμο ή γίνεται με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών,
  - στ) η μείωση του μετοχικού κεφαλαίου, εξαιρουμένης της περίπτωσης της παρ. 6 του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, ή εκτός από τις περιπτώσεις που από ειδικό νόμο ή το Καταστατικό ρυθμίζονται διαφορετικά,
  - ζ) τη μεταβολή του τρόπου διάθεσης των κερδών,
  - η) τον περιορισμό ή την κατάργηση του δικαιώματος προτίμησης των παλαιών μετόχων στις περιπτώσεις αυξήσεως κεφαλαίου που δεν γίνεται με εισφορά σε είδος ή με την έκδοση μετατρέψιμων ομολογιών,
  - θ) τη συγχώνευση, διάσπαση, μετατροπή, αναβίωση, παράταση της διάρκειας ή διάλυση της εταιρείας,
  - ι) την παροχή ή ανανέωση εξουσίας προς το Διοικητικό Συμβούλιο για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου ή την έκδοση ομολογιακού δανείου σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 6 παράγραφος 2 (β) του Καταστατικού, και
  - ια) οποιαδήποτε τροποποίηση της παρούσης ενότητας και σε κάθε άλλη περίπτωση που ορίζεται στο νόμο, η Συνέλευση βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης, όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σ' αυτή μέτοχοι, που εκπροσωπούν τα δύο τρίτα (2/3) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.
2. Αν δεν συντελεσθεί τέτοια απαρτία, η Γενική Συνέλευση προσκαλείται και συνέρχεται πάλι σύμφωνα με τις διατάξεις της παραγράφου 2 του άρθρου 24 του Καταστατικού, βρίσκεται δε σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, όταν εκπροσωπείται σ' αυτή το μισό (1/2) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί. Αν δεν συντελεσθεί και αυτή η απαρτία, η Συνέλευση προσκαλούμενη και συνερχόμενη σύμφωνα με τα παραπάνω, βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει έγκυρα επί των θεμάτων της αρχικής ημερήσιας διάταξης, όταν παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται σε αυτήν μέτοχοι που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) τουλάχιστον του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί.

Νεότερη πρόσκληση δεν απαιτείται, εάν στην αρχική πρόσκληση ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος των επαναληπτικών εκ του νόμου προβλεπόμενων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσολαμβάνουν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στην εκάστοτε μταιωθείσα συνεδρίαση και σε κάθε επαναληπτική.

3. Οι αποφάσεις που προβλέπονται από την παράγραφο 1 της παρούσης ενότητας λαμβάνονται με πλειοψηφία των δύο τρίτων (2/3) των ψήφων που εκπροσωπούνται στη Συνέλευση.

## 5.7 Προεδρία της Γενικής Συνέλευσης

1. Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου προεδρεύει προσωρινά στη Γενική Συνέλευση. Αν αυτός κωλύεται στην εκτέλεση του καθήκοντος αυτού, αντικαθίσταται από τον αναπληρωτή του. Χρέη Γραμματέα της Γενικής Συνέλευσης εκτελεί προσωρινά το πρόσωπο το οποίο ορίζει ο Πρόεδρος.
2. Μετά την κήρυξη του καταλόγου των μετόχων που έχουν δικαίωμα ψήφου ως οριστικού, η Συνέλευση εκλέγει τον Πρόεδρό της και ένα (1) Γραμματέα, ο οποίος εκτελεί και χρέη ψηφοδέκτη.

## 5.8 Ημερήσια διάταξη - Πρακτικά

1. Οι συζητήσεις και οι αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης περιορίζονται στα θέματα που αναγράφονται στη δημοσιευόμενη σύμφωνα με το άρθρο 22 του Καταστατικού ημερήσια διάταξη.
2. Περίληψη όλων των συζητήσεων και αποφάσεων της Γενικής Συνέλευσης καταχωρείται στο βιβλίο των πρακτικών, υπογράφεται δε από τον Πρόεδρο και το Γραμματέα. Ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να καταχωρεί στα πρακτικά ακριβή περίληψη της γνώμης οποιουδήποτε μετόχου, εφόσον το ζητήσει. Στο ίδιο βιβλίο πρακτικών καταχωρίζεται και κατάλογος των μετόχων που παραστάθηκαν ή αντιπροσωπεύθηκαν στη Γενική Συνέλευση, ο οποίος συντάσσεται σύμφωνα με την παρ. 2 του άρθρου 27 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει. Τα αποτελέσματα της ψηφοφορίας δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της εταιρείας, με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου, εντός πέντε (5) ημερών το αργότερο από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης, προσδιορίζοντας για κάθε απόφαση τουλάχιστον τον αριθμό των μετοχών για τις οποίες δόθηκαν έγκυρες ψήφοι, την αναλογία του μετοχικού κεφαλαίου, που εκπροσωπούν αυτές οι ψήφοι, το συνολικό αριθμό έγκυρων ψήφων, καθώς και τον αριθμό ψήφων υπέρ και κατά κάθε απόφασης και τον αριθμό των αποχών.
3. Αντίγραφα και αποσπάσματα Πρακτικών Γενικής Συνέλευσης επικυρώνονται από τον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου ή τον αναπληρωτή του.
4. Αν στη Γενική Συνέλευση παρίσταται ένας μόνο μέτοχος, τότε παρίσταται και αντιπρόσωπος του Εποπτεύοντος Υπουργείου -Τμήμα Εποπτείας Α.Ε. ή συμβολαιογράφος της έδρας της εταιρείας, ο οποίος προσυπογράφει τα πρακτικά της Γενικής Συνέλευσης.

## 5.9 Απαλλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των Ελεγκτών

1. Μετά την έγκριση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων η Γενική Συνέλευση αποφασίζει με ειδική ψηφοφορία, που ενεργείται με ονομαστική κλήση, περί απαλλογής των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των ελεγκτών από κάθε ευθύνη αποζημίωσης. Τέτοια απαλλογή είναι ανίσχυρη στις περιπτώσεις του άρθρου 22α του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.
2. Στην ψηφοφορία περί απαλλογής του Διοικητικού Συμβουλίου δικαιούνται να μετέχουν τα μέλη του μόνο με μετοχές, των οποίων είναι κύριοι, ή ως αντιπρόσωποι άλλων μετόχων, εφόσον έχουν λάβει σχετική εξουσιοδότηση με ρητές και συγκεκριμένες οδηγίες ψήφου. Το ίδιο ισχύει και για τους υπαλλήλους της εταιρείας.

## 5.10 Δικαιώματα μειοψηφίας

1. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να συγκαλέσει έκτακτη Γενική Συνέλευση, ορίζοντας ημέρα συνεδριάσεως αυτής που να μην απέχει περισσότερο από σαράντα πέντε (45) ημέρες από τη χρονολογία της επίδοσης της αίτησης στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου. Η αίτηση πρέπει να αναφέρει με ακρίβεια τα θέματα, τα οποία θα περιληφθούν στην ημερήσια διάταξη. Εάν δεν συγκληθεί Γενική Συνέλευση από το Διοικητικό Συμβούλιο εντός είκοσι (20) ημερών από την επίδοση της σχετικής αίτησης, η σύγκληση διενεργείται από τους αιτούντες μετόχους με δαπάνες της εταιρείας, με απόφαση του Μονομελούς Πρωτοδικείου της έδρας της εταιρείας, που εκδίδεται κατά τη διαδικασία των ασφαλιστικών μέτρων. Στην απόφαση αυτή ορίζονται ο τόπος και ο χρόνος της συνεδριάσεως, καθώς και η ημερήσια διάταξη.

2. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να εγγράψει στην ημερήσια διάταξη Γενικής Συνέλευσης, που έχει ήδη συγκληθεί, πρόσθετα θέματα, εάν η σχετική αίτηση περιέλθει στο Διοικητικό Συμβούλιο δεκαπέντε (15) τουλάχιστον ημέρες πριν από τη Γενική Συνέλευση. Η αίτηση για την εγγραφή πρόσθετων θεμάτων στην ημερήσια διάταξη συνοδεύεται από αιτιολόγηση ή από σχέδιο απόφασης προς έγκριση στη Γενική Συνέλευση και η αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη δημοσιοποιείται ή γνωστοποιείται με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου κατά το άρθρο 26 του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, όπως η προηγούμενη ημερήσια διάταξη, δεκατρείς (13) ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης και ταυτόχρονα τίθεται στη διάθεση των μετόχων στην ιστοσελίδα της εταιρείας, μαζί με την αιτιολόγηση ή το σχέδιο απόφασης, που έχει υποβληθεί από τους μετόχους κατά τα προβλεπόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 23 του Καταστατικού.
3. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο θέτει στη διάθεση των μετόχων, κατά τα οριζόμενα στην παράγραφο 5 του άρθρου 23 του Καταστατικού, έξι (6) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης, σχέδια αποφάσεων για θέματα που έχουν περιληφθεί στην αρχική ή την αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη, αν η σχετική αίτηση περιέλθει στο Διοικητικό Συμβούλιο επτά (7) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της Γενικής Συνέλευσης.
4. Το Διοικητικό Συμβούλιο δεν είναι υποχρεωμένο να προβαίνει στην εγγραφή θεμάτων στην ημερήσια διάταξη ούτε στη δημοσίευση ή γνωστοποίηση αυτών μαζί με αιτιολόγηση και σχέδια αποφάσεων που υποβάλλονται από τους μετόχους κατά τις ανωτέρω παραγράφους 2 και 3 αντίστοιχα, αν το περιεχόμενο αυτών έρχεται προφανώς σε αντίθεση με το νόμο και τα χρηστά ήθη.
5. Με αίτηση των μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να αναβάλει μία φορά μόνο τη λήψη αποφάσεων από την τακτική ή έκτακτη Γενική Συνέλευση, για όλα ή ορισμένα θέματα, ορίζοντας συγχρόνως ημέρα συνεδρίασης για τη λήψη αυτών εκείνη που αναγράφεται στην αίτηση των μετόχων, η οποία δεν μπορεί πάντως να απέχει περισσότερο από τριάντα (30) ημέρες από τη χρονολογία της αναβολής.

Η μετ' αναβολή Γενική Συνέλευση αποτελεί συνέχιση της προηγούμενης και δεν απαιτείται η επανάληψη των διατυπώσεων δημοσίευσης της πρόσκλησης των μετόχων, σε αυτήν, δε, μπορούν να μετάσχουν και νέοι μέτοχοι, τηρουμένων των διατάξεων του άρθρου 23 του Καταστατικού.

6. α) Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να ανακοινώνει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων, εφόσον είναι τακτική, τα ποσά, τα οποία κατά την τελευταία διετία καταβλήθηκαν για οποιαδήποτε αιτία από την εταιρεία σε μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, τους Γενικούς Διευθυντές, τους Διευθυντές ή άλλους υπαλλήλους της, καθώς και κάθε άλλη παροχή προς τα πρόσωπα αυτά ή κάθε από οποιαδήποτε αιτία υφιστάμενη σύμβαση της εταιρείας με αυτούς.
- β) Μετά από αίτηση οιοδήποτε μετόχου, που υποβάλλεται στην εταιρεία πέντε (5) τουλάχιστον πλήρεις ημέρες πριν από τη Γενική Συνέλευση, το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να παρέχει συγκεκριμένες πληροφορίες που ζητούνται για τις υποθέσεις της εταιρείας, στο μέτρο που είναι χρήσιμες για την πραγματική εκτίμηση των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να απαντήσει ενιαία σε αιτήσεις μετόχων με το ίδιο περιεχόμενο. Υποχρέωση παροχής πληροφοριών δεν υφίσταται όταν οι σχετικές πληροφορίες διατίθενται ήδη στην ιστοσελίδα της εταιρείας, ιδίως με τη μορφή ερωτήσεων και απαντήσεων.

Και στις δύο ως άνω υπό α) και β) περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί την παροχή ζητούμενων πληροφοριών για αποχρώντα ουσιώδη λόγο, η δε αιτιολογία αναγράφεται στα πρακτικά.

7. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί και που υποβάλλεται στην εταιρεία μέσα στην προθεσμία της προηγούμενης παραγράφου,

το Διοικητικό Συμβούλιο υποχρεούται να παράσχει σ' αυτούς κατά τη Γενική Συνέλευση πληροφορίες περί της πορείας των εταιρικών υποθέσεων και της περιουσιακής κατάστασης της εταιρείας. Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί την παροχή των ζητούμενων πληροφοριών για αποχρώντα ουσιώδη λόγο, η δε αιτιολογία αναγράφεται στα πρακτικά.

8. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 6α) και 7 της παρούσης ενότητας τυχόν αμφισβήτηση ως προς το βάσιμο της αιτιολογίας αρνήσεως του Διοικητικού Συμβουλίου λύεται από το Μονομελές Πρωτοδικείο της έδρας της εταιρείας, που δικάζει κατά τη διαδικασία των ασφαλιστικών μέτρων.
9. Με αίτηση μετόχων, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, η λήψη απόφασης για κάποιο θέμα της ημερήσιας διάταξης Γενικής Συνέλευσης ενεργείται με ονομαστική κλήση.
10. Σε όλες τις περιπτώσεις των παραγράφων 1 έως και 7 της παρούσης ενότητας οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αποδείξουν κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τους τη μετοχική τους ιδιότητα, σε συνάρτηση και με το άρθρο 23 του Καταστατικού, και αριθμό μετοχών, που τους παρέχουν τα παραπάνω δικαιώματα είτε προσκομίζοντας σχετική βεβαίωση του φορέα στον οποίο τηρούνται οι οικείες κινητές αξίες είτε δυνάμει πιστοποίησης της μετοχικής ιδιότητας με απευθείας ηλεκτρονική σύνδεση φορέα και εταιρείας.
11. Μέτοχοι της εταιρείας, που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, έχουν δικαίωμα να ζητήσουν έλεγχο της εταιρείας από το Μονομελές Πρωτοδικείο της περιφέρειας της έδρας της εταιρείας. Ο έλεγχος διατάσσεται αν πιθανολογείται ότι με τις καταγγελλόμενες πράξεις παραβιάζονται διατάξεις των νόμων ή του Καταστατικού ή αποφάσεις της Γενικής Συνέλευσης. Σε όλες τις περιπτώσεις, η αίτηση ελέγχου πρέπει να υποβάλλεται εντός τριών (3) ετών από τη χρονολογία της έγκρισης των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης, μέσα στην οποία τελέστηκαν οι καταγγελλόμενες πράξεις.
12. Μέτοχοι της εταιρείας, που εκπροσωπούν το ένα πέμπτο (1/5) του μετοχικού κεφαλαίου που έχει καταβληθεί, δικαιούνται να ζητήσουν από το κατά την προηγούμενη παράγραφο δικαστήριο, έλεγχο της εταιρείας, εφόσον από την όλη πορεία των εταιρικών υποθέσεων πιθανολογείται, ότι η διοίκηση των εταιρικών υποθέσεων δεν ασκείται όπως επιβάλλει η χρηστή και συνετή διαχείριση. Το τελευταίο εδάφιο της παρ. 3 του άρθρου 40 του Κ.Ν. 2190/1920 δεν εφαρμόζεται.
13. Στις περιπτώσεις των παρ. 11 και 12 της παρούσης ενότητας πρέπει οι αιτούντες μέτοχοι να αποδείξουν στο δικαστήριο ότι κατέχουν τις μετοχές που τους δίνουν το δικαίωμα, σε συνάρτηση με το άρθρο 23 του Καταστατικού, να ζητήσουν τον έλεγχο της Εταιρείας.

## 6. Σύνθεση και τρόπος λειτουργίας των Οργάνων Διοίκησης

### 6.1 Όργανα Διοίκησης

Τα Όργανα διοίκησης της εταιρείας (άρθρο 8 του καταστατικού) είναι:

- α) το Διοικητικό Συμβούλιο,
- β) ο Διευθύνων Σύμβουλος και
- γ) το Συμβούλιο Διεύθυνσης.

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο (ή «Δ.Σ.») αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά (ανεξάρτητα και μη), με θτεία τριετή. Για τη διασφάλιση της συνέχειας στη διαχείριση των εταιρικών υποθέσεων και την εκπροσώπηση της εταιρείας, η θτεία του κάθε μέλους μπορεί να παρατείνεται αυτοδίκαια μέχρι την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση που θα λάβει χώρα μετά τη λήξη της θτείας του κάθε μέλους.

2. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από:
- α) Έξι (6) μέλη, ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας, στην οποία όμως δεν μπορούν να μετέχουν οι μέτοχοι που έχουν δικαίωμα συμμετοχής στην Ειδική Συνέλευση που προβλέπεται στο άρθρο 19 του Καταστατικού. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει από τα μέλη αυτά τον Πρόεδρο και τον Αντιπρόεδρό του, σύμφωνα με το άρθρο 14 του Καταστατικού.
  - β) Δύο (2) μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζόμενους στην εταιρεία. Τα μέλη αυτά εκλέγονται με άμεση και καθολική ψηφοφορία και με το σύστημα της απλής αναλογικής, μέσα σε προθεσμία δύο (2) μηνών αφότου ειδοποιηθεί η πλέον Αντιπροσωπευτική Συνδικαλιστική Οργάνωση Προσωπικού (ΑΣΟΠ). Οι αρχαιρεσίες για την εκλογή των εκπροσώπων των εργαζομένων στο Διοικητικό Συμβούλιο διεξάγονται από εφορευτική επιτροπή που ορίζεται από την πλέον αντιπροσωπευτική συνδικαλιστική οργάνωση της εταιρείας και στην οποία συμμετέχουν ένας τουλάχιστον εκπρόσωπος από τις υπόλοιπες συνδικαλιστικές οργανώσεις της εταιρείας. Η διαδικασία των αρχαιρεσιών, ο καθορισμός των τοπικών εφορευτικών επιτροπών, ο χρόνος και οι λεπτομέρειες της ψηφοφορίας και η εξαγωγή και ανακοίνωση των αποτελεσμάτων αποτελούν έργο της επιτροπής αυτής, η οποία έχει ως πρόεδρο δικαστικό αντιπρόσωπο σύμφωνα με τη διάταξη του άρθρου 11 του Ν. 1264/1982 «Εκδημοκρατισμός συνδικαλιστικού κινήματος – Συνδικαλιστικές Ελευθερίες» (Φ.Ε.Κ. Α' 79). Με την ίδια ως άνω διαδικασία αναδεικνύονται και οι αναπληρωματικοί των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, που εκλέγονται σύμφωνα με τη διαδικασία της παραγράφου αυτής. Σε περίπτωση που για οιονδήποτε λόγο παραιτηθεί ή εκλείψει και το αναπληρωματικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου, τότε τη θέση του καταλαμβάνει ο αμέσως επόμενος αναπληρωματικός του.
  - γ) Δύο (2) μέλη, που εκπροσωπούν τους μετόχους της μειοψηφίας, σύμφωνα με το άρθρο 19 του Καταστατικού.
  - δ) Ένα (1) μέλος που υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (Ο.Κ.Ε.) και το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της εταιρείας. Το υποδεικνυόμενο από την Ο.Κ.Ε. μέλος προτείνεται μέσα σε προθεσμία δύο (2) μηνών, αφότου ειδοποιήθηκε η Ο.Κ.Ε. από τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής και διορίζεται με Απόφαση του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής. Η ίδια διαδικασία ακολουθείται και για την αντικατάσταση, σε περίπτωση παραίτησης ή για οιονδήποτε λόγο έκλειψης του μέλους αυτού, καθώς και για την τυχόν ανάκλησή του.
3. Η μη εκλογή ή μη έγκαιρη συμπλήρωση από οποιαδήποτε αιτία εκπροσώπων των εργαζομένων ή του εκπροσώπου της Ο.Κ.Ε. μέσα στην προθεσμία των δύο (2) μηνών από την ειδοποίηση των φορέων δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και τη λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου χωρίς τα μέλη αυτά.
4. Η μη εκλογή ή η μη συμπλήρωση για οιονδήποτε λόγο από τους μετόχους της μειοψηφίας των μελών που την εκπροσωπούν δεν παρακωλύει τη συγκρότηση και τη λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου.
5. α) Αν για οιονδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου που έχει εκλεγεί με τη διαδικασία της παραγράφου 2α) της παρούσης ενότητας, τα εναπομείναντα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θτείας του μέλους που εξέλιπε και η εκλογή αυτή επικυρώνεται από την επόμενη Γενική Συνέλευση.
- β) Σε περίπτωση που για οιονδήποτε λόγο εκλείψει ο Διευθύνων Σύμβουλος, χρέη Διευθύνοντος Συμβουλίου εκτελεί προσωρινά ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, ή αν συμπίπτουν οι ιδιότητες του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντος Συμβουλίου στο ίδιο πρόσωπο, ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 14 παρ. 1 του Καταστατικού. Στις περιπτώσεις αυτές το Διοικητικό Συμβούλιο συγκαλεί το συντομότερο δυνατό τη Γενική Συνέλευση των μετόχων για την εκλογή του νέου Διευθύνοντος Συμβούλου.
- γ) Σε περίπτωση που για οιονδήποτε λόγο εκλείψει ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, χρέη Προέδρου εκτελεί προσωρινά ο Διευθύνων Σύμβουλος της εταιρείας, ή αν συμπίπτουν οι

ιδιότητες του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου και του Διευθύνοντος Συμβούλου στο ίδιο πρόσωπο, ο Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, που ορίζεται σύμφωνα με το άρθρο 14 παρ. 1 του Καταστατικού. Αν εκλείψουν τόσο ο Πρόεδρος όσο και ο Διευθύνων Σύμβουλος και δεν έχει εκλεγεί Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, τον Πρόεδρο αναπληρώνει ο αρχαιότερος των μελών του Δ.Σ.

- δ) Εάν ο Διευθύνων Σύμβουλος ή ο Πρόεδρος απουσιάζουν ή κωλύονται προσωρινά αναπληρώνονται από τον Αντιπρόεδρο και εάν αυτός δεν υπάρχει, από πρόσωπο που ορίζει το Διοικητικό Συμβούλιο μεταξύ των μελών του που έχουν εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση σύμφωνα με το άρθρο 9 παρ. 2(α) του Καταστατικού.
6. Η μη επικύρωση εκλογής ή αντικατάστασης μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου από τη Γενική Συνέλευση δεν επηρεάζει το κύρος των αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου που ελήφθησαν με τη συμμετοχή του.

## 6.2 Αρμοδιότητες του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της εταιρείας, διαμορφώνει κατά κύριο λόγο τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξής της, και εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου: (α) το Στρατηγικό Σχέδιο, το οποίο καθορίζει τους στρατηγικούς στόχους για την εκπλήρωση των σκοπών της εταιρείας, (β) το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα της εταιρείας διάρκειας τριών (3) έως πέντε (5) ετών, το οποίο για κάθε έτος διάρκειάς του εξειδικεύει τους στόχους του Στρατηγικού Σχεδίου, (γ) τις μεθόδους πραγματοποίησης του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος για κάθε έτος διάρκειάς τους. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρακολουθεί επίσης την εφαρμογή του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος.
2. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκπροσωπεί την εταιρεία, είναι αρμόδιο να αποφασίζει για κάθε πράξη και να ασκεί κάθε εξουσία που αφορά τη διοίκηση της εταιρείας, τη διαχείριση της περιουσίας της και γενικά την επιδίωξη του σκοπού της, χωρίς κανένα περιορισμό, με εξαίρεση τα θέματα που από το νόμο ή το Καταστατικό υπάγονται ρητά στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.
3. Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου τον ετήσιο προϋπολογισμό της εταιρείας, καταρτίζει, εγκρίνει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση για έγκριση τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας και συντάσσει και υποβάλλει στη Γενική Συνέλευση την ετήσια έκθεση πεπραγμένων.
4. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφασίζει μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου: α) για την αναγκαιότητα θέσπισης θέσεων Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων, καθώς και τον αριθμό και τις αρμοδιότητές τους, β) για τη βασική οργάνωση της Επιχείρησης σε Γενικές Διευθύνσεις, οι οποίες συνιστούν το ανώτατο επίπεδο διοικητικής στάθμης της οργανωτικής της διάρθρωσης, γ) για τη θέσπιση θέσεων Γενικών Διευθυντών και τις αρμοδιότητές τους.
5. Το Διοικητικό Συμβούλιο, μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου, μπορεί να αναθέτει την άσκηση μέρους των αρμοδιοτήτων του, εκτός από αυτές που σύμφωνα με τον Κ.Ν. 2190/1920 και το Καταστατικό απαιτούν συλλογική ενέργεια ή εμπίπτουν στη σύμφωνα με το άρθρο 15 του Καταστατικού αποκλειστική αρμοδιότητα του Διευθύνοντος Συμβούλου, καθώς και τη διαχείριση, διοίκηση ή διεύθυνση των υποθέσεων ή την εκπροσώπηση της εταιρείας στον Πρόεδρο, στον Διευθύνοντα Σύμβουλο, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, σε ένα ή περισσότερα μέλη του, στο Συμβούλιο Διεύθυνσης, στους Γενικούς Διευθυντές, στους διευθυντές ή σε υπαλλήλους της εταιρείας. Τα πρόσωπα αυτά, στα οποία ανατίθενται οι αρμοδιότητες της παρούσης παραγράφου και που δεν έχουν την ιδιότητα του μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, έχουν έναντι της Εταιρείας την ίδια ευθύνη που έχουν τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου σύμφωνα με την παρ. 6 του άρθρου 22α του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, και του άρθρου 12 του Καταστατικού.

### 6.3 Συγκρότηση και Λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο συνέρχεται στην έδρα της εταιρείας ή και εκτός της έδρας, στις εγκαταστάσεις της ΔΕΗ στην Κοζάνη, στην Μεγαλόπολη και στο Αλιβέρι, με πρόσκληση του Προέδρου ή του αναπληρωτή του, σε ημέρα και ώρα που ορίζεται από αυτόν, όποτε οι ανάγκες της Εταιρείας το απαιτούν.
2. Το Διοικητικό Συμβούλιο δύναται νομίμως να συνεδριάζει μέσω τηλεδιάσκεψης (teleconference) κατόπιν προσκλήσεως προς τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, η οποία περιλαμβάνει τις αναγκαίες πληροφορίες για τη συμμετοχή αυτών στη συνεδρίαση.
3. Με αίτηση δύο (2) συμβούλων, ο Πρόεδρος ή ο αναπληρωτής του υποχρεούται να συγκαλεί το Διοικητικό Συμβούλιο ορίζοντας ημέρα συνεδριάσεώς του, που να μην απέχει περισσότερο από επτά (7) ημέρες από την υποβολή της σχετικής αίτησης, στην οποία ο Πρόεδρος ή ο αναπληρωτής του υποχρεούται να αναφέρει κάθε προτεινόμενο θέμα ημερήσιας διάταξης της πρώτης μετά την υποβολή της σχετικής αίτησης συνεδριάσεως.
4. Η ημερήσια διάταξη των συνεδριάσεων καθορίζεται από τον Πρόεδρο και τα θέματά της περιέχονται στην πρόσκληση που αποστέλλεται στους συμβούλους δύο (2) τουλάχιστον εργάσιμες ημέρες πριν από την ημέρα της συνεδριάσεως, διαφορετικά η λήψη αποφάσεων επιτρέπεται μόνον εφόσον παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και κανείς δεν αντιπλέγει στη λήψη αποφάσεων.
5. Το Διοικητικό Συμβούλιο βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει νόμιμα, όταν παρίστανται αυτοπροσώπως ή αντιπροσωπεύονται, σύμφωνα με την παράγραφο 6 της παρούσης ενότητας, το ήμισυ πλέον ενός των συμβούλων, χωρίς ποτέ ο αριθμός των συμβούλων που είναι αυτοπροσώπως παρόντες να είναι κατώτερος από τρεις (3). Για την εξεύρεση του αριθμού της απαρτίας παραλείπεται κάθε κλήσμα που προκύπτει.
6. Το Διοικητικό Συμβούλιο λαμβάνει αποφάσεις με απόλυτη πλειοψηφία των παρόντων και των αντιπροσωπευόμενων μελών του. Σε περίπτωση ισοψηφίας υπερισχύει η ψήφος του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου.
7. Καθένας από τους συμβούλους μπορεί μετά από έγγραφη εντολή να αντιπροσωπεύει έγκυρα μόνον έναν άλλο σύμβουλο. Η αντιπροσώπευση στο Διοικητικό Συμβούλιο δεν μπορεί να ανατεθεί σε πρόσωπο που δεν είναι μέλος του Συμβουλίου.
8. Για τις συζητήσεις και τις αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου τηρούνται πρακτικά, σύμφωνα με το νόμο (άρθρο 20 παρ. 6 Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει). Τα πρακτικά υπογράφονται από τον Πρόεδρο και τους συμβούλους που παρίστανται στη συνεδρίαση και επικυρώνονται σε επόμενη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου.
9. Τα αντίγραφα και τα αποσπάσματα των πρακτικών του Διοικητικού Συμβουλίου υπογράφονται από τον Πρόεδρο ή, αν αυτός απουσιάζει ή κωλύεται, από τον αναπληρωτή του, χωρίς να απαιτείται άλλη επικύρωσή τους.
10. Στις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να παρίσταται, εκτός εάν αποφασίσει διαφορετικά το Διοικητικό Συμβούλιο, ο Νομικός Σύμβουλος της εταιρείας χωρίς δικαίωμα ψήφου.
11. Η κατάρτιση και υπογραφή πρακτικού από όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή τους αντιπροσώπους τους ισοδυναμεί με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, ακόμη και αν δεν έχει προηγηθεί συνεδρίαση.

### 6.4 Ευθύνη μελών του Δ.Σ.

1. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ευθύνονται απέναντι στην εταιρεία για κάθε πταίσμα τους κατά την άσκηση των καθηκόντων τους, σύμφωνα με τους ειδικότερους ορισμούς των άρθρων 22α και 22β του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.



2. Τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου υποχρεούνται να τηρούν απόλυτη εχεμύθεια για εμπιστευτικά θέματα της εταιρείας, των οποίων έλαβαν γνώση με την ιδιότητά τους ως συμβούλων.
3. Ο διορισμός και η για οποιονδήποτε λόγο παύση των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου και των προσώπων που έχουν την εξουσία να εκπροσωπούν την εταιρεία από κοινού ή μεμονωμένα υποβάλλονται σε δημοσιότητα με τα στοιχεία της ταυτότητάς τους, κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 7α και 7β του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.

## 6.5 Απαγόρευση ανταγωνισμού - Συμμετοχή στο Δ.Σ. θυγατρικών εταιρειών

1. Απαγορεύεται στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους, στους Γενικούς Διευθυντές, στους Διευθυντές, καθώς και στο προσωπικό της εταιρείας να ενεργούν κατά περίπτωση ή κατ' επάγγελμα χωρίς την άδεια της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας, για δικό τους λογαριασμό ή για λογαριασμό τρίτων, πράξεις που υπάγονται στους σκοπούς της εταιρείας ή να είναι μέλη διοικητικού συμβουλίου, διευθυντικά στελέχη, υπάλληλοι ή αντιπρόσωποι των εταιρειών που έχουν συναφή σκοπό με αυτούς της εταιρείας, καθώς και να μετέχουν ως εταίροι σε προσωπικές ή άλλης μορφής εταιρείες ή κοινοπραξίες που έχουν συναφή σκοπό με αυτούς της εταιρείας. Από τις ανωτέρω απαγορεύσεις εξαιρούνται οι θυγατρικές εταιρείες της εταιρείας ή εταιρείες στο κεφάλαιο των οποίων αυτή συμμετέχει.
2. Η ανωτέρω απαγόρευση ισχύει για μια διετία μετά την κατά οποιονδήποτε τρόπο λήξη της θτείας του μέλους του Δ.Σ. ή την αποχώρησή του από το Δ.Σ., ή μετά την αποχώρηση στελέχους ή υπαλλήλου από την εταιρεία σε περίπτωση που συμμετείχε στο Συμβούλιο Διεύθυνσης της εταιρείας ή στο Δ.Σ.

## 6.6 Πρόεδρος και Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει τον Πρόεδρό του, η ιδιότητα του οποίου είναι δυνατόν να συμπίπτει με αυτήν του Διευθύνοντος Συμβούλου. Στην περίπτωση που οι ιδιότητες του Προέδρου του Δ.Σ. και του Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει και έναν Αντιπρόεδρο.
2. Ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου εκπροσωπεί την εταιρεία και παρακολουθεί την εφαρμογή των αποφάσεων του Διοικητικού Συμβουλίου. Ο Πρόεδρος συγκαλεί το Διοικητικό Συμβούλιο, προεδρεύει στις συνεδριάσεις του, καθορίζει την ημερήσια διάταξη των συζητήσεων, διευθύνει τις συζητήσεις και θέτει τα θέματα σε ψηφοφορία. Επίσης, ο Πρόεδρος υποβάλλει κατά περιοδικά διαστήματα τις προβλεπόμενες από τις ισχύουσες διατάξεις και το Καταστατικό εκθέσεις σχετικά με τη λειτουργία της εταιρείας και τον απολογισμό των δραστηριοτήτων της.

## 6.7 Διευθύνων Σύμβουλος

1. Ο Διευθύνων Σύμβουλος της εταιρείας εκλέγεται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων και η θτεία του είναι τριετής.
2. Ο Διευθύνων Σύμβουλος είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της εταιρείας και προϊστάται όλων των υπηρεσιών της, διευθύνει το έργο τους, αποφασίζει για την, στα πλαίσια του Καταστατικού και των σχετικών αποφάσεων του Δ.Σ., περαιτέρω οργάνωση της Εταιρείας, παίρνει τις αναγκαίες αποφάσεις μέσα στα πλαίσια των διατάξεων που διέπουν τη λειτουργία της εταιρείας, των εγκεκριμένων προγραμμάτων και προϋπολογισμών, του Στρατηγικού Σχεδίου (Σ.Σ.) του Επιχειρησιακού Προγράμματος (Ε.Π.) και των όρων της Σύμβασης Διαχείρισης που έχει καταρτίσει με την εταιρεία κατά το άρθρο 16 του Καταστατικού. Ο Διευθύνων Σύμβουλος εκπροσωπεί την εταιρεία μέσα στα όρια των αρμοδιοτήτων του βάσει του Καταστατικού ή των αποφάσεων του Δ.Σ. και μπορεί να εξουσιοδοτεί ή να παρέχει πληρεξουσιότητα σε άλλα πρόσωπα μέλη του Δ.Σ. ή ανώτερα ή ανώτατα στελέχη της εταιρείας για εκπροσώπησή του.
3. Ο Διευθύνων Σύμβουλος έχει τις παρακάτω καταστατικές αρμοδιότητες, καθώς και όσες άλλες του αναθέτει με απόφασή του το Διοικητικό Συμβούλιο:

- α) Υποβάλλει στο Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας τις προτάσεις και εισηγήσεις, που απαιτούνται για την πραγματοποίηση των σκοπών της εταιρείας, όπως αυτοί εξειδικεύονται στο Στρατηγικό Σχέδιο και στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα.
- β) Αποφασίζει την κατάρτιση συμβάσεων, μέχρι του ποσού που ορίζεται εκάστοτε με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου.

## 6.8 Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι

1. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι αναφέρονται στο Διευθύνοντα Σύμβουλο και προΐστανται ευρύτατων τομέων δραστηριοτήτων διαρθρωμένων σε Γενικές Διευθύνσεις. Είναι δυνατό να είναι μέλη του ΔΣ, από εκείνα που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας.
2. Ο αριθμός και οι αρμοδιότητες των Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων καθορίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο με εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου.
3. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι επιλέγονται μετά από δημόσια προκήρυξη, εκτός εάν, σε ειδικές περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας αποφασίσει διαφορετικά. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι ορίζονται με απόφαση του Προέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Στην περίπτωση, στην οποία οι ιδιότητες του Προέδρου και του Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο, η απόφαση ορισμού τους λαμβάνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο. Οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι, στις περιπτώσεις που είναι και μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου εκλεγμένα από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, ορίζονται με απόφαση του ΔΣ, μετά από εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Η θτεία τους είναι τριετής, οι δε αποδοχές και λοιπές παροχές τους αποφασίζονται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, με τον οποίο υπογράφουν σχετική σύμβαση, με την επιφύλαξη του άρθρου 17 του Καταστατικού. Στη σύμβαση αναφέρονται, εκτός των άλλων, τα της αξιολόγησής τους, για την οποία ορίζει ειδικότερα ο Κανονισμός Λειτουργίας της Εταιρείας.

## 6.9 Σύμβαση Διαχείρισης και έλεγχος της τήρησής της

1. Μεταξύ της εταιρείας, εκπροσωπούμενης από τον Πρόεδρο και σε περίπτωση που συμπίπτει η ιδιότητα του Προέδρου και του Διευθύνοντος Συμβούλου, από ειδικά εξουσιοδοτημένο Σύμβουλο, ο οποίος ορίζεται με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, και του Διευθύνοντος Συμβούλου συνάπτεται Σύμβαση Διαχείρισης. Με τη Σύμβαση Διαχείρισης καθορίζονται λεπτομερώς και στο πλαίσιο του Στρατηγικού Σχεδίου και του Επιχειρησιακού Προγράμματος οι στόχοι που ο Διευθύνων Σύμβουλος αναλαμβάνει να εκπληρώσει κατά τη διάρκεια της θτείας του.
2. Η Σύμβαση Διαχείρισης περιλαμβάνει ιδίως:
  - α) Τους όρους και κανόνες για την επίτευξη των στόχων του Επιχειρησιακού Προγράμματος και τη διαδικασία ελέγχου εφαρμογής του.
  - β) Τους όρους και τις προϋποθέσεις τροποποίησής της, ιδίως σε περίπτωση αναθεώρησης του Επιχειρησιακού Προγράμματος.
  - γ) Τις εξαιρετικές περιπτώσεις υλικής ή ηθικής επιβράβευσης του Διευθύνοντος Συμβούλου κατά τη λήξη της διαχειριστικής περιόδου ή και κατά τη λήξη της θτείας του. Η επιβράβευση αυτή δίδεται όταν οι ετήσιοι ή οι συνολικοί στόχοι του Επιχειρησιακού Προγράμματος επιτεύχθηκαν σε βαθμό που υπερβαίνει τα προβλεπόμενα στη Σύμβαση Διαχείρισης λόγω της ιδιαίτερης ικανότητας, πρωτοβουλίας και επιμέλειας που αυτός επέδειξε.
  - δ) Τους λόγους καταγγελίας της.
  - ε) Τους δείκτες παρακολούθησης των κρίσιμων οικονομικών μεγεθών, στους οποίους μπορεί να συμπεριλαμβάνονται ενδεικτικά οι δείκτες κόστους παραγωγής προϊόντων ή παροχής υπηρεσιών, παραγωγικότητας, βαθμού αξιοποίησης του προσωπικού, ποιότητας παραγόμενων προϊόντων ή παρεχόμενων υπηρεσιών.
  - στ) Το ποσό που διατίθεται συνολικά ετησίως για τις δαπάνες του προσωπικού σε σχέση με τα άλλα βασικά οικονομικά μεγέθη της εταιρείας.

3. Η Σύμβαση Διαχείρισης καταγγέλλεται από το Διοικητικό Συμβούλιο για τους λόγους που προβλέπονται σε αυτή, σε κάθε περίπτωση εάν διαπιστωθεί, σοβαρή απόκλιση των μεγεθών ή του χρόνου πραγματοποίησης των στόχων της, που δεν δικαιολογείται επαρκώς ή άλλος σπουδαίος λόγος. Ο Διευθύνων Σύμβουλος δεν έχει δικαίωμα ψήφου κατά τη λήψη της απόφασης καταγγελίας της Σύμβασης Διαχείρισης από το Δ.Σ.. Με την καταγγελία της Σύμβασης Διαχείρισης ο Διευθύνων Σύμβουλος εκπίπτει αυτοδικαίως από τη θέση του και από την ιδιότητα του μέλους του Δ.Σ.. Για την αναπλήρωσή του μέχρι την εκλογή νέου Διευθύνοντος Συμβούλου από τη Γενική Συνέλευση ισχύουν όσα ορίζονται στο άρθρο 9 παρ, 5β του Καταστατικού.

## 6.10 Αμοιβές και αποζημιώσεις μελών

Κάθε αμοιβή ή αποζημίωση που χορηγείται για οποιοδήποτε λόγο σε μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου θεωρείται ότι βαρύνει την εταιρεία, μόνον αν εγκριθεί κατά ποσό για κάθε σύμβουλο από την τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων με ειδική απόφασή της, είναι δε ανάλογη του χρόνου που τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου διαθέτουν είτε για τις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου είτε για συνεδριάσεις οιασδήποτε φύσεως Επιτροπών εκτός Διοικητικού Συμβουλίου και για την εν γένει εκπλήρωση των καθηκόντων που τους ανατίθενται, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Κ.Ν. 2190/1920 και στο Ν. 3016/2002 περί εταιρικής διακυβέρνησης, ως ισχύουν. Το σύνολο των αμοιβών και των τυχόν αποζημιώσεων των μη εκτελεστικών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου αναφέρονται σε χωριστή κατηγορία στο προσάρτημα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων και στην ετήσια έκθεση της εταιρείας (δήλωση αποδοχών), η οποία εντάσσεται και στο διαδικτυακό τόπο της εταιρείας.

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

## 6.11 Γενικοί Διευθυντές

1. Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της εταιρείας και προΐστανται αυτοτελών τομέων δράσης της εταιρείας. Αναφέρονται στο Διευθύνοντα Σύμβουλο ή/και στους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους. Σε περίπτωση που για οποιοδήποτε λόγο εκλείπει Γενικός Διευθυντής ο Διευθύνων Σύμβουλος μπορεί να αναθέτει την προσωρινή άσκηση των καθηκόντων του σε άλλο Γενικό Διευθυντή.
2. Ο αριθμός και οι αρμοδιότητες των Γενικών Διευθυντών, καθώς και των Γενικών Διευθύνσεων αποφασίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο με εισήγηση του Διευθύνοντος Συμβούλου. Οι Γενικοί Διευθυντές, προερχόμενοι ή μη από το προσωπικό της ΔΕΗ, επιλέγονται ύστερα από δημόσια προκήρυξη, εκτός εάν, σε ειδικές περιπτώσεις, το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας αποφασίσει διαφορετικά. Οι Γενικοί Διευθυντές ορίζονται με πενταετή θητεία από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, μετά από εισήγηση του οικείου Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου.
3. Οι Γενικοί Διευθυντές συνάπτουν με το Διευθύνοντα Σύμβουλο ειδική σύμβαση, στην οποία, μεταξύ άλλων, ορίζονται οι αποδοχές τους, οι τυχόν άλλες παροχές τους, και τα της αξιολόγησής τους, για την οποία ειδικότερα ορίζει ο Κανονισμός Λειτουργίας της εταιρείας.

## 6.12 Συμβούλιο Διεύθυνσης

1. Στην εταιρεία λειτουργεί Συμβούλιο Διεύθυνσης (Σ.Δ.).
2. Το Σ.Δ. συγκροτείται από τον Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρος του, τους τυχόν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Γενικούς Διευθυντές. Στις συνεδριάσεις του συμμετέχει, κατά την κρίση του Διευθύνοντος Συμβούλου, ο Νομικός Σύμβουλος της Εταιρείας.

3. Το Συμβούλιο Διεύθυνσης λειτουργεί σύμφωνα με τις αποφάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου, διασφαλίζοντας την απαραίτητη συλλογικότητα στην αντιμετώπιση των διοικητικών και λειτουργικών υποθέσεων της εταιρείας, καθώς και τη συνοχή στη λειτουργία της. Στο πλαίσιο αυτό, επιλαμβάνεται των σημαντικών θεμάτων που αφορούν, μεταξύ άλλων, στην παραγωγικότητα, στην απόδοση των μονάδων, στην οργάνωση και λειτουργία των δραστηριοτήτων της εταιρείας, στον προϋπολογισμό και στο Στρατηγικό και Επιχειρησιακό Σχεδιασμό.

Αποφασίζει για την κατάρτιση συμβάσεων προμηθειών, έργων, παροχής υπηρεσιών και, γενικά, κάθε είδους σύμβασης οικονομικού αντικείμενου μέχρι ποσού, που καθορίζει εκάστοτε το Διοικητικό Συμβούλιο. Αποφασίζει και ρυθμίζει κάθε θέμα που αφορά στην εκτέλεση των συμβάσεων αυτών.

4. Το εν λόγω Συμβούλιο λειτουργεί σύμφωνα με τον Κανονισμό Λειτουργίας του, ο οποίος εγκρίνεται από το Διοικητικό Συμβούλιο με πρόταση του Διευθύνοντος Συμβούλου.

### 6.13 Εκπροσώπηση μετόχων μειοψηφίας

1. Κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο Διοικητικό Συμβούλιο, οι μέτοχοι της μειοψηφίας καλούνται από το Διοικητικό Συμβούλιο σε ειδική συνέλευση στην έδρα της εταιρείας με αποκλειστικό θέμα την εκλογή των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου που δικαιούνται να εκλέξουν. Για τη σύγκληση της ειδικής αυτής συνέλευσης ισχύουν τα άρθρα 25, 26, 26α, 27, 28α και 30 του Κ.Ν. 2190/1920 και τα άρθρα 22 και 23 του Καταστατικού, και οι αποφάσεις λαμβάνονται με τη συνήθη απαρτία και πλειοψηφία, με ανάλογη εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 29 παρ. 1 και 2 του Κ.Ν. 2190/1920. Κάθε μέτοχος που παρίσταται και ψηφίζει νομίμως έχει δικαίωμα να προτείνει τουλάχιστον τρεις (3) πλήρεις ημέρες προ της συνεδρίασης της Γενικής Συνέλευσης και να ψηφίσει τους συμβούλους που επιθυμεί, ανεξάρτητα από τον αριθμό των μετοχών που κατέχει. Σε περίπτωση που για οιονδήποτε λόγο οιοσδήποτε από τους κατά παραπάνω εκλεγμένους συμβούλους μειοψηφίας παραιτηθεί ή εκλείψει, τότε, για την αναπλήρωσή του, επαναλαμβάνεται η ίδια ως άνω υπό την παράγραφο αυτή διαδικασία εκλογής.
2. Κατά τα λοιπά εφαρμόζονται αναλόγως ή ευθέως κατά περίπτωση οι διατάξεις του άρθρου 18 του Κ.Ν. 2190/1920.

### 6.14 Επιτροπές Διοικητικού Συμβουλίου

Σε εφαρμογή της ισχύουσας νομοθεσίας περί εταιρικής διακυβέρνησης αλλά και βέλτιστων εταιρικών πρακτικών διοίκησης, έχουν συσταθεί Επιτροπή Ελέγχου και 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 της Διεύθυνσης 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, ιδιαίτερος όσον αφορά την παροχή από αυτούς, στην Εταιρεία και στις θυγατρικές της, άλλων 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 Ελέγχου αποτελείται από τον κ. Π. Αλεξάκη, τον κ. Ηλ. Αντωνίου και τον κ. Ν. Βερνίκο.

Το 2012 η Επιτροπή Ελέγχου, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την παρακολούθηση της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, πραγματοποίησε 18 συνεδριάσεις με στελέχη της εν λόγω Διεύθυνσης. Τα θέματα των συνεδριάσεων αφορούσαν την ενημέρωση της Επιτροπής Ελέγχου για τα πορίσματα και τα ευρήματα των διενεργηθέντων ελέγχων από τη Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου, καθώς και την εξέλιξη του οργανωτικού και λειτουργικού ανασχεδιασμού της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου. Επίσης πραγματοποιήθηκαν έξι συνεδριάσεις της Επιτροπής Ελέγχου, για θέματα σχετικά με τη Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών.

Ο κ. Π. Αλεξάκης συμμετείχε σε 22 συνεδριάσεις, ο κ. Ηλ. Αντωνίου σε 20 συνεδριάσεις και ο κ. Ν. Βερνίκος σε 22 συνεδριάσεις.

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.

Η Επιτροπή Αμοιβών αποτελείται από τον κ. Π. Αλεξάκη, τον κ. Ν. Βερνίκο και τον κ. Ι. Κωνσταντόπουλο.

Η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Για όσο διάστημα το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, θα κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς εταιρεία του Ελληνικού Δημοσίου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρείες του Ελληνικού Δημοσίου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες.

Με τη θέσπιση των Ν. 3833/10, 3845/10 και 4092/12 οι αμοιβές των μελών των συλλογικών οργάνων διοίκησης και των μελών ΔΣ μειώθηκαν κατά 50% ανά συνεδρίαση. Παράλληλα οι αμοιβές των στελεχών, σε κάθε περίπτωση δεν επιτρέπεται να υπερβαίνουν το ανώτατο όριο αποδοχών όπως αυτό καθορίζεται από τους υπόψη νόμους. Συνεπώς οι αμοιβές των μελών του Δ.Σ. είναι σαφώς καθορισμένες και η Επιτροπή Αμοιβών δεν μπορεί να ασκήσει πρακτικά τις αρμοδιότητές της. Αυτό σημαίνει ότι η ρύθμιση των ως άνω αμοιβών απευθείας από το Νόμο καθιστά σε σημαντικό βαθμό ανενεργές τις αρμοδιότητες της Επιτροπής.

Η Επιτροπή Αμοιβών συνήλθε για το έτος 2012 με αντικείμενο την γενική ενημέρωσή της όσον αφορά τη διαμόρφωση της μισθοδοσίας και του μισθολογικού κόστους των στελεχών της ανώτατης διοίκησης και των μελών του Δ.Σ.

## 6.15 Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

### ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΔΕΗ Α.Ε. (31/12/2012)

		Έναρξη θτείας	Θτεία έως τις
ΖΕΡΒΟΣ Αρθούρος	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	20.12.2012	20.12.2015
ΘΕΟΣ Κων/νος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	14.12.2011	29.6.2013
<b>Μέλη</b>			
ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ Ουρανία	ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	14.12.2011	29.6.2013
ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ	17.12.2012	17.12.2015
ΑΝΤΩΝΙΟΥ Ηλίας	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΗΣ ΟΚΕ*	29.6.2010	29.6.2013
ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ Χαρίλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	14.12.2011	29.6.2013
ΒΕΡΝΙΚΟΣ Νικόλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	14.12.2011	29.6.2013
ΘΩΜΟΓΛΟΥ Παύλος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ	17.12.2012	17.12.2015
ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ Ιωάννης	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	2.3.2010	2.3.2013
ΚΩΝΣΤΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ Ιωάννης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	25.4.2012	29.6.2013
ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ Ευάγγελος	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	2.3.2010	2.3.2013

\* ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., κατά τη συνεδρίαση της 14ης Μαρτίου 2013, εξέλεξε ως μέλη του Δ.Σ. τους κ.κ. Κωνσταντίνο Δόλογλου (Εκτελεστικό Μέλος) και Κωνσταντίνο Ζωντανό (Ανεξάρτητο – Μη Εκτελεστικό Μέλος), σε αντικατάσταση παραιτηθέντων μελών κ.κ. Κ. Θέου και Ι. Κωνσταντόπουλου, και για το υπόλοιπο της θτείας τους, ήτοι μέχρι 29.06.2013. Επιπλέον, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., αποφάσισε την εκλογή του κ. Κωνσταντίνου Δόλογλου ως Αντιπροέδρου του Δ.Σ.

Το 2012 το Διοικητικό Συμβούλιο συνήρθε 41 φορές. Η συχνότητα συμμετοχής κάθε μέλους στις συνεδριάσεις ΔΣ είναι η εξής:

A/A	ΜΕΛΗ	ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ ΔΣ
1	ΖΕΡΒΟΣ ΑΡΘΟΥΡΟΣ	41
2	ΘΕΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	41
3	ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ ΟΥΡΑΝΙΑ	41
4	ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	38
5	ΑΝΤΩΝΙΟΥ ΗΛΙΑΣ	39
6	ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ	35
7	ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	38
8	ΘΕΟΚΛΗΤΟΣ ΛΕΩΝΙΔΑΣ	12
9	ΚΩΝΣΤΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	26
10	ΘΩΜΟΓΛΟΥ ΠΑΥΛΟΣ	29
11	ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	41
12	ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ	40

## Βιογραφικά μελών Δ.Σ.

### Αρθούρος Ζερβός,

#### Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Αρθούρος Ζερβός είναι καθηγητής στο Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο και από τον Δεκέμβριο του 2009 ανέλαβε καθήκοντα ως Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ΑΕ καθώς και ως Πρόεδρος της ΔΕΗ/ΑΝ (ΔΕΗ-Ανανεώσιμες).

Το 1974 απέκτησε το Bachelor of Science in Engineering και το 1975 το Master of Science in Engineering, από το Τμήμα Αεροδιαστημικών και Μηχανολογικών Επιστημών του Πανεπιστημίου του Princeton στις ΗΠΑ. Συνέχισε τις σπουδές του στο Πανεπιστήμιο P. et M. Curie στο Παρίσι, όπου απέκτησε το Diplome d'Etudes Approfondies (D.E.A) de Mecanique Experimentale des Fluides – Aerodynamique το 1978 και το Diplome de Docteur – Ingenieur το 1981.

Ο καθηγητής Αρθούρος Ζερβός έχει περισσότερα από 30 χρόνια σημαντικής εμπειρίας στον χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, τόσο από την επιστημονική, ερευνητική και τεχνολογική πλευρά τους, όσο και σε σχέση με την χάραξη πολιτικών για την ανάπτυξη του τομέα σε Ευρωπαϊκό επίπεδο, καθώς έχει ηγηθεί των σημαντικότερων Ευρωπαϊκών οργανισμών για τις ΑΠΕ και έχει παράσχει συμβουλευτικές υπηρεσίες σε Κυβερνήσεις, στην Ευρωπαϊκή επιτροπή και σε άλλους οργανισμούς. Είναι Πρόεδρος του Παγκοσμίου Δικτύου Πολιτικής για τις ΑΠΕ (REN21) και Πρόεδρος του Συνδέσμου Επιχειρήσεων Ηλεκτρισμού Ελλάδας (ΣΕΗΕ). Επίσης έχει διατελέσει Πρόεδρος του Ευρωπαϊκού Οργανισμού για την Αιολική Ενέργεια (European Wind Energy Association - EWEA) από το 2001 έως το 2013, Πρόεδρος του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου για τις ΑΠΕ (EREC) από το 2000 έως το 2012 και Πρόεδρος του Ελληνικού Συμβουλίου Αιολικής Ενέργειας (GWEC) από το 2005 έως το 2010.

Ως μέλος του Διδακτικού Επιστημονικού Προσωπικού του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου από 1982, διδάσκει μαθήματα στους τομείς της Αιολικής Ενέργειας, των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας και της Αεροδυναμικής, ενώ έχει διευθύνει και εκτελέσει 76 προγράμματα έρευνας διάδοσης και ανάπτυξης, επίδειξης, διασποράς και εκπαίδευσης που έχουν χρηματοδοτηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και το Ελληνικό Δημόσιο. Από το 2003 είναι υπεύθυνος του τομέα της εξειδίκευσης Αιολικής Ενέργειας του European Renewable Energy Master, που έχει οργανωθεί από τον οργανισμό «European Renewable Energy Centers Agency - EUREC Agency» σε συνεργασία με οκτώ Ευρωπαϊκά Πανεπιστήμια.

Από το 1990 έως το 1995 διετέλεσε Επιστημονικός Υπεύθυνος του Τμήματος των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας της Γ.Δ. έρευνας της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στις Βρυξέλλες.

Ο καθηγητής Ζερβός είναι συντάκτης περισσότερων από 180 δημοσιευμάτων σε διεθνή περιοδικά και πρακτικά συνεδρίων, ενώ έχει συγγράψει ή έχει συμμετάσχει στη συγγραφή 50 επιστημονικών εκδόσεων. Ήταν ο κύριος συντάκτης της Λευκής Βίβλου για τις ΑΠΕ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής το 1997. Είναι μέλος του Συμβουλευτικού Συμβουλίου του International Journal of Sustainable Energy, και μέλος των Συντακτικών Επιτροπών των διεθνών περιοδικών Wind Energy Journal και IET Renewable Power Energy Journal.

Έχει διατελέσει Πρόεδρος 18 Διεθνών Συνεδρίων, ενώ έχει συμμετάσχει σε περισσότερα από 220 Διεθνή Συνέδρια – σε 170 από αυτά ως προσκεκλημένος ομιλητής. Ήταν Πρόεδρος των Επιστημονικών Επιτροπών 10 Διεθνών Συνεδρίων, μέλος της Επιστημονικής Επιτροπής σε 25 Διεθνή Συνέδρια και μέλος της Οργανωτικής Επιτροπής σε 60 Διεθνή Συνέδρια.

Μιλάει άριστα Αγγλικά, Γαλλικά και Ιταλικά.

### Κωνσταντίνος Θέος,

#### Αντιπρόεδρος και Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, που εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας.

Ο κ. Κώστας Θέος γεννήθηκε στην Αθήνα το 1961.

Είναι διπλωματούχος Πολιτικός Μηχανικός ΕΜΠ (1985) και απέκτησε τους μεταπτυχιακούς τίτλους Diplôme d'Etudes Approfondies (D.E.A.) το 1989 από την Ecole Centrale de Paris και την Ecole Nationale des Ponts et Chaussées και τον τίτλο Docteur Ingenieur το 1994 από την Ecole Nationale des Ponts et Chaussées (Παρίσι).

Έχει εργαστεί ως εμπειρογνώμονας-σύμβουλος σε θέματα Ευρωπαϊκής Ένωσης, Κοινοτικών προγραμμάτων, ανάπτυξης και επενδύσεων στον ιδιωτικό τομέα.

Διετέλεσε γενικός γραμματέας Επενδύσεων και Ανάπτυξης του Υπουργείου Οικονομίας και Οικονομικών με αρμοδιότητες τα αναπτυξιακά προγράμματα των διαρθρωτικών ταμείων της ΕΕ, την ενίσχυση των ιδιωτικών επενδύσεων και τον Προϋπολογισμό Δημοσίων Επενδύσεων καθώς και σύμβουλος στα Υπουργεία Ανάπτυξης και Εθνικής Οικονομίας σε θέματα προγραμμάτων Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Έχει εργαστεί ως αρθρογράφος στην εφημερίδα «Ημερησία» σε θέματα οικονομίας και ανάπτυξης επί πέντε χρόνια.

Διετέλεσε προϊστάμενος του Γραφείου Στρατηγικού Σχεδιασμού του Γραφείου του Πρωθυπουργού την περίοδο 2009-2011.

Έχει διατελέσει μέλος του ΔΣ των εταιρειών «ΝΗΡΕΥΣ Α.Ε.», «ΔΕΠΑ Α.Ε.» και «Ελληνικές Εξαγωγές Α.Ε.».

### **Ουρανία Αικατερινάρη,**

#### ***Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος με αρμοδιότητα την εποπτεία των Επιτελικών Γενικών Διευθύνσεων***

Η κα Ουρανία Αικατερινάρη είναι Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος στη ΔΕΗ Α.Ε. από τον Ιανουάριο του 2010 και εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου από τον Δεκέμβριο του 2011. Προϊσταται των Γενικών Διευθύνσεων Οικονομικών Υπηρεσιών, Ανθρωπίνων Πόρων και Υποστηρικτικών Λειτουργιών.

Από τον Φεβρουάριο του 2012 μέχρι και το Φεβρουάριο του 2013, ήταν μέλος του Εποπτικού Συμβουλίου του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.)

Πριν από τη ΔΕΗ, εργάστηκε για δέκα και πλέον χρόνια ως υψηλόβαθμο στέλεχος στην Αθήνα και στο Λονδίνο στην επιχειρηματική και επενδυτική τραπεζική, σε μεγάλους διεθνείς και ελληνικούς χρηματοπιστωτικούς οίκους, όπως η BNP Paribas (2006-2010), η Deutsche Bank (1999-2001) και στον Ελληνικό τραπεζικό κλάδο στην Eurobank (2001-2006). Επίσης στη δεκαετία του '90, εργάστηκε στην πετρελαιοειδή εταιρεία Texaco στο Λονδίνο στον τομέα της ανάπτυξης πετρελαιοειδών επενδύσεων στην περιοχή της Κασπίας, ενώ στην αρχή της καριέρας της δούληψε ως ηλεκτρολόγος μηχανικός στην Ελλάδα και στη Δανία.

Είναι η πρώτη Ελληνίδα που ανακηρύχτηκε μέλος του "Rising Talents Network" του παγκόσμιου φόρουμ γυναικών "Women's Forum για την Οικονομία και την Κοινωνία" (Οκτώβριος 2010).

Είναι διπλωματούχος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός του ΑΠΘ, με μεταπτυχιακές σπουδές MBA στο City University Business του Λονδίνου.

Έχει διατελέσει Αναπληρώτρια Πρόεδρος στην Μόνιμη Επιτροπή Ενέργειας του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδος.

### **Παναγιώτης Αλεξάκης,**

#### ***Σύμβουλος***

Ο κ. Παναγιώτης Αλεξάκης είναι καθηγητής στο Τμήμα Οικονομικών Επιστημών, Τομέας Οικονομικής των Επιχειρήσεων και Χρηματοοικονομικής, του Πανεπιστημίου Αθηνών.

Υπήρξε υπότροφος του Κοινοφελούς Ιδρύματος «Αλέξανδρος Σ. Ωνάσης». Έχει διδάξει και στο Τμήμα Διοίκησης Επιχειρήσεων του Πανεπιστημίου Αιγαίου και στο Ελληνικό Ανοικτό Πανεπιστήμιο. Έχουν γίνει αναφορές στο συγγραφικό του έργο, διεθνώς.

Έχει εργαστεί ως χρηματοοικονομικός σύμβουλος και έχει αναλάβει διοικητικές θέσεις σε διάφορες εταιρείες. Ενδεικτικές αναφορές: Ανέλαβε την οργάνωση και λειτουργία της οργανωμένης χρηματιστηριακής αγοράς παραγωγών, Μάιος 1998 - Ιούνιος 2004 (Χρηματιστήριο Παραγωγών Αθηνών Α.Ε. και Εταιρεία Εκκαθάρισης Συναλλαγών επί Παραγωγών Α.Ε.), ενώ, διετέλεσε Πρόεδρος και CEO στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών, Αύγ. 2000 - Ιούν. 2004, Πρόεδρος (2000-2003) και Δ/νων Σύμβουλος (2000-2004) στην Ελληνικά Χρηματιστήρια Α.Ε.



Έχει διατελέσει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (Αύγ. 2000 - Σεπτ. 2004), του Επιστημονικού Συμβουλίου της Ελληνικής Ένωσης Τραπεζών (1994-2004) και Σύμβουλος του Χρηματιστηρίου Αξιών Κύπρου για θέματα Εταιρικής Διακυβέρνησης (Σεπτ. 2004 - Σεπτ. 2007). Έχει διατελέσει σύμβουλος διοίκησης και μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Επενδυτικής Τράπεζας της Ελλάδος (Σεπτ 2004 - Ιαν. 2006) και Εκτελεστικός Αντιπρόεδρος στην ΝΗΡΕΥΣ Ιχθυοκαλλιέργειες Α.Ε., (2006-2009). Από το 2010 είναι μέλος του Δ.Σ. του ΤΑ.ΝΕ.Ο. Από το Σεπτ. 2006 είναι μέλος του Επιστημονικού Συμβουλίου της Λέσχης Επιχειρηματικότητας.

### **Ηλίας Αντωνίου, Σύμβουλος**

Ο κ. Ηλίας Αντωνίου γεννήθηκε στην Αθήνα το 1972. Αποφοίτησε από το τμήμα Γεωλογίας του Πανεπιστημίου Αθηνών το 1996, ειδικεύτηκε και εργάστηκε στα Γεωγραφικά Συστήματα Πληροφοριών στο αντίστοιχο εργαστήριο του τμήματος Γεωλογίας.

Συμμετείχε σε έρευνες και δημοσιεύσεις με διάφορες ερευνητικές ομάδες.

Από το 1998 μέχρι και το 2001 συνεργάστηκε με γραφεία Γεωλογικών μελετών.

Το 2003 εκλέγεται Γενικός Γραμματέας της Νεολαίας του Ε.Σ.Κ. με έδρα τις Βρυξέλλες. Από το Σεπτέμβριο του 2005 είναι υπάλληλος του Πανεπιστημίου Αθηνών.

### **Χαρίλαος Βασιλογεώργης, Σύμβουλος**

Ο κ. Χαρίλαος Βασιλογεώργης γεννήθηκε στη Θεσσαλονίκη το 1963. Είναι απόφοιτος της Νομικής Σχολής του Αριστοτελείου Πανεπιστημίου Θεσσαλονίκης με μεταπτυχιακές σπουδές στον τομέα του Δημοσίου Δικαίου στο ίδιο Πανεπιστήμιο καθώς και μεταπτυχιακές σπουδές στο φορολογικό δίκαιο.

Εγγράφηκε στο Δικηγορικό Σύλλογο Θεσσαλονίκης το 1990 και έκτοτε ασκεί δικηγορία με βασικούς τομείς δραστηριότητας το Αστικό, Τραπεζικό, Εμπορικό και Πτωχευτικό Δίκαιο. Έχει μεγάλη εμπειρία στην εξωδικαστική και δικαστική επίλυση διαφορών και στη διαπραγμάτευση και σύναψη κάθε είδους εμπορικών συμφωνιών.

Είναι ιδρυτής εταίρος της δικηγορικής εταιρίας ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΚΑΙ ΣΥΝΕΡΓΑΤΕΣ, η οποία απασχολεί δώδεκα δικηγόρους και εκπροσωπεί δικαστικά και εξωδικαστικά πολλές γνωστές ελληνικές και αλλοδαπές εταιρίες. Παράλληλα είναι μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου εισηγμένων στο χρηματιστήριο και μη εισηγμένων εταιριών και συμμετέχει ενεργά στον επιχειρηματικό τους σχεδιασμό.

Από το 1999 έως το Νοέμβριο του 2011 κατείχε διάφορες θέσεις ευθύνης στην Νομική Διεύθυνση της τράπεζας EFG EUROBANK ERGASIAS. Τα έτη 1999 και 2000 κατείχε τη θέση του ειδικού συνεργάτη σε θέματα ανάπτυξης εταιριών στο Υπουργείο Ανάπτυξης. Από το 2009 είναι μέλος του Δικηγορικού Συλλόγου Αθηνών.

### **Νικόλαος Βερνίκος, Σύμβουλος**

Ο κ. Νικόλαος Α. Βερνίκος, 4ης γενιάς εφοπλιστής, που κατάγεται από τη Σίφνο, είναι πρόεδρος του Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου (ICC-Hellas), Μέλος Δ.Σ. του Ναυτικού Επιμελητηρίου Ελλάδος, μέλος Δ.Σ. του Εμπορικού και Βιομηχανικού Επιμελητηρίου Πειραιώς (ΕΒΕΠ), Πρόεδρος του Τμήματος Ναυτιλιακών Δραστηριοτήτων, μέλος του Συμβουλίου Ακτοπλοϊκών Συγκοινωνιών (ΣΑΣ) του Υπουργείου Εμπορικής Ναυτιλίας και Επίτιμος Πρόξενος Μεξικού Πειραιώς και Νήσων.

Επαγγελματικά είναι πρόεδρος των ναυτιλιακών εταιριών του ομίλου ΝΙΚΟΛΑΟΣ Ε. ΒΕΡΝΙΚΟΣ (Ναυαγοσωστικά - Ρυμουλκά), που ιδρύθηκε στην Κωνσταντινούπολη τον 19ο αιώνα, αντιπρόεδρος της VERNICOS YACHTS A.E., αντιπρόεδρος της EUROCORP ΑΕΠΕΥ, μέλος εποπτικού συμβουλίου της GLOBAL EQUITIES Compagnie Financière, Paris και μέλος Δ.Σ. ΔΕΗ.

Έχει διατελέσει πρόεδρος και/ή μέλος Δ.Σ. στις εταιρείες: Ολυμπιακή Αεροπορία και των θυγατρικών της, Ναυπηγεία Σκαρμαγκά, Καταστήματα Αφορολογήτων Ειδών (ΚΑΕ), Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος (Γαλλία), Attica Group, MINION, κ.λπ. και Νομαρχιακός Σύμβουλος Αττικής και Πειραιώς επί σειρά ετών. Υπήρξε Lloyd's Underwriting Member (1977-2000).

Έχει εκπροσωπήσει την Ελλάδα σε συνδιασκέψεις του ΟΟΣΑ και UNCTAD.

Εκτός από τις επαγγελματικές του δραστηριότητες ασχολείται με θέματα πολιτισμού και περιβάλλοντος. Διετέλεσε μέλος Δ.Σ.: της Ελληνικής Εταιρείας Περιβάλλοντος & Πολιτισμού, του Ευρωπαϊκού Πολιτιστικού Κέντρου Δελφών, της Εταιρείας για τη Δημιουργία Νέου Κτιρίου Ελληνικής Λυρικής Σκηνής & Ακαδημίας «Μαρία Κάλλης» και αντιπρόεδρος του Ομίλου Επικοινωνίας Πολιτισμού και Οικονομίας (ΟΜΕΠΟ) και είναι ιδρυτής του Κέντρου Σύγχρονης Τέχνης Καστέλλας.

Ο κ. Νικόλαος Βερνίκος γεννήθηκε το 1945, σπούδασε Οικονομικά στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο (Α.Σ.Ο.Ε.Ε).

Είναι παντρεμένος με 3 παιδιά και ένα εγγόνι.

### **Ιωάννης Κωνσταντόπουλος,**

#### *Σύμβουλος*

Ο κ. Ιωάννης Κωνσταντόπουλος γεννήθηκε το 1970. Είναι απόφοιτος του Οικονομικού τμήματος του Οικονομικού Πανεπιστημίου Αθηνών και έχει πραγματοποιήσει μεταπτυχιακές σπουδές στα χρηματοοικονομικά στο Πανεπιστήμιο του York της Μεγάλης Βρετανίας.

Κατά την περίοδο 1994 – 1999 διατέλεσε ερευνητής στο Ίδρυμα Οικονομικών και Βιομηχανικών Ερευνών (ΙΟΒΕ). Από το 1999 έχει εργαστεί σε εταιρείες του χρηματοοικονομικού τομέα, με κυριότερες την Intertrust ΑΕΔΑΚ, το Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών και τη Γενική Τράπεζα.

Είναι παντρεμένος και έχει μια κόρη.

### **Παύλος Θωμόγλου,**

#### *Σύμβουλος*

Ο κ. Παύλος Θωμόγλου, έχει γεννηθεί το έτος 1945, είναι έγγαμος και πατέρας τριών τέκνων. Έχει Βιομηχανία Βαφής - Επεξεργασίας Υφασμάτων και δραστηριοποιείται επίσης σε Εφαρμογές νέων Τεχνολογιών σε Συστήματα Ασφαλείας. Έχει αποφοιτήσει από τη Λεόντειο Σχολή, έχει σπουδάσει Οικονομικά και Διοίκηση Επιχειρήσεων με μεταπτυχιακές σπουδές εξειδίκευσης στη Βαφική και Υφαντική Τεχνολογία και έχει συγγράψει σειρά άρθρων επί θεμάτων Ανθρωπίνων Σχέσεων, Διαχείρισης Προσωπικού και Επικοινωνίας κ.α. Μιλάει Αγγλικά και Γερμανικά. Είναι αιρετός Σύμβουλος του ΕΒΕΑ συνεχώς από το 1978 έως σήμερα.

Κατά τις τελευταίες εκλογές του 2011 κατέλαβε την πρώτη θέση σε ψήφους και στη συνέχεια τη θέση του Αντιπροέδρου του ΕΒΕΑ. Επίσης είναι Μέλος της Πανελληνίας Ένωσης Βιομηχάνων Κλωστοϋφαντουργών και Μέλος του Συνδέσμου Βιομηχανιών Στερεάς Ελλάδος.

Διετέλεσε Πρόεδρος του Συνδέσμου Βιομηχάνων Βοιωτίας, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της επενδυτικής εταιρείας INTERINVEST Α.Ε.Ε.Χ., Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρείας INTERPROJECT Α.Ε. Συμβούλων Επενδύσεων, Μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου της Τράπεζας Κεντρικής Ελλάδος, Αντιπρόεδρος του Βιομηχανικού τμήματος του ΕΒΕΑ από το 1989 έως το 1993, αιρετός τακτικός εκπρόσωπος του ΕΒΕΑ στην Κεντρική Ένωση Επιμελητηρίων Ελλάδος από το 1994 έως το 2002, Πρόεδρος διαφόρων τμημάτων εξωτερικού Εμπορίου του ΕΒΕΑ και Πρόεδρος του Βιομηχανικού τμήματος του ΕΒΕΑ από το 2002 έως το 2006.

### **Ιωάννης Καραβασίλης, Σύμβουλος**

Το 1981 προσλήφθηκε στον ΑΗΣ Καρδιάς ως Τεχνικός, εργαζόμενος στο θάλαμο Ελέγχου Control.

Το 1990 εκλέχθηκε στο Δ.Σ της ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ ως τις 30.3.1997.

Από το 1989 έως το 1994 εκλέχθηκε στη θέση του προέδρου ΤΔΕ/ΕΤΕ ΑΗΣ Καρδιάς συμμετέχοντας στα συνέδρια της ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ.

Το 1997 εκλέχθηκε στη θέση του προέδρου του Δ.Σ του σωματείου «Η ΕΝΩΣΗ» έως τις 30.3.2006.

Στις 20/5/2003 εκλέχθηκε στο Δ.Σ της ΓΣΕΕ έως τις 30.3.2011.

Στις 25/7/2005 ορίστηκε πρόεδρος στο ΙΝΕ - ΓΣΕΕ - ΑΔΕΔΥ Δυτ. Μακεδονίας.

Από τις 30/10/2006 έως και σήμερα είναι μέλος του σωματείου «ΣΠΑΡΤΑΚΟΣ» απ' όπου εκλέγεται αντιπρόσωπος στα συνέδρια των Εργατικών Κέντρων και της ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ.

Έχει αναπτύξει έντονη συνδικαλιστική δράση, έχει λάβει μέρος σε συνέδρια του εσωτερικού, στα βαλκάνια και στην Ευρώπη με αντίστοιχες συνδικαλιστικές οργανώσεις.

### **Ευάγγελος Μπουζούλης, Σύμβουλος**

Ο κ. Ευάγγελος Μπουζούλης γεννήθηκε το 1956, εργάστηκε στη ΔΕΗ σε μονάδες παραγωγής.

Διετέλεσε εκπαιδευτής στις Σχολές ΔΕΗ, με αντίστοιχη συγγραφή βιβλίων και εισαγωγή νέας τεχνολογίας (LASER) στην εκπαίδευση.

Επίσης εργάστηκε ως καθηγητής στη Σιβιτανίδειο Σχολή.

Υπήρξε μέλος της Ανώτατης Επιτροπής του Συμβουλίου Υγιεινής και Ασφάλειας Εργασίας, του Υπουργείου Εργασίας ως εκπρόσωπος της ΓΣΕΕ.

Εξελέγη το 1992 στο σύλλογο της Ένωσης Τεχνικών ΔΕΗ και ανέλαβε τη Θέση του Οργανωτικού Γραμματέα, του Ταμία και του Γενικού Γραμματέα.

Το 2004 εξελέγη στη ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ ΚΗΕ ως Γενικός Γραμματέας, θέση την οποία κατείχε μέχρι το 2010 οπότε και εξελέγη μέλος στο Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ως εκπρόσωπος των εργαζομένων.

Το 2010 εξελέγη Γενικός Γραμματέας της ΓΣΕΕ, θέση την οποία κατείχε μέχρι το 2011.

Εχει αναπτύξει έντονη συνδικαλιστική δράση, έχει λάβει μέρος σε συνέδρια του εσωτερικού, στα βαλκάνια και στην Ευρώπη με αντίστοιχες συνδικαλιστικές οργανώσεις

**6.16 Εξωτερικές επαγγελματικές δεσμεύσεις μελών Δ.Σ.**

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΕΠΑΓΓΕΛΜΑ	Συμμετοχή ως Μέλος στο Δ.Σ. άλλων εταιρειών ή Μη Κερδοσκοπικών Οργανισμών (Με οποιαδήποτε Ιδιότητα π.χ. Ανεξάρτητο Μέλος, Εκτελεστικό Μέλος, Ανεξάρτητο Μη Εκτελεστικό Μέλος κ.λπ.)
ΖΕΡΒΟΣ ΑΡΘΟΥΡΟΣ	Καθηγητής Ε.Μ.Π.	Πρόεδρος Δ.Σ. / ΔΕΗ Ανανεώσιμες
		Πρόεδρος EWEA (European Wind Energy Association)
ΘΕΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	Πολιτικός Μηχανικός	-
ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ ΟΥΡΑΝΙΑ	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	Γεωτεχνολογική ΑΤΕ / Μέλος Δ.Σ
ΑΛΕΞΙΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	Καθηγητής Πανεπιστημίου Αθηνών	ΤΑ.ΝΕ.Ο Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
		ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΗ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
		Εταιρεία Αξιοποίησης & Διαχείρισης Περιουσίας Εθνικού & Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
ΑΝΤΩΝΙΟΥ ΗΛΙΑΣ	Γεωλόγος-Υπάτ. Παν/μίου Αθηνών	-
ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ	Δικηγόρος	P.C.D.C. Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
		ΒΙΟΤΡΟΣ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
		ΘΕΜΕΛΙΟΝ Α.Ε. Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	Οικονομολόγος - Εφοπλιστής	Εθνική Ελληνική Επιτροπή Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου (ICC – Hellas) (ΜΚΟ) Πρόεδρος
		Ναυτικό Επιμελητήριο της Ελλάδος (Ν.Ε.Ε.) Μέλος Δ.Σ.
		Εμπορικό & Βιομηχανικό Επιμελητήριο Πειραιά (Ε.Β.Ε.Π.) Μέλος Δ.Σ.
		Ναυτική Εταιρεία ΝΙΚΟΛΑΟΣ Ε. ΒΕΡΝΙΚΟΣ Ναυαγοσωστικά – Ρυμουλκά Πρόεδρος
		ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΚΟΤΤΕΡΑ Α.Ε.(VERNICOS YACHTS) Αντιπρόεδρος
		CONSORTIUM TRAVEL Α.Ε. Αντιπρόεδρος
		EUROCORP Α.Ε.Π.Ε.Υ. Αντιπρόεδρος
		GLOBAL EQUITIES Compagnie Financière Paris (ex ASSYA) Μέλος Εποπτικού Συμβουλίου / Conseil de Surveillance
ΘΩΜΟΓΛΟΥ ΠΑΥΛΟΣ	Οικονομολόγος - Επιχειρηματίας	Αντιπρόεδρος ΕΒΕΑ
		RED-LINE Α.Ε. Μέλος Δ.Σ.
ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ ΑΕ	-
ΚΩΝΣΤΑΝΤΟΠΟΥΛΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	Οικονομολόγος - Τραπεζικός	-
ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ ΑΕ	-

## 6.17 Συμβάσεις με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

Δεν υπάρχουν προγράμματα διάθεσης μετοχών, δικαιωμάτων προαίρεσης επί μετοχών και παρεμφερών τίτλων σε μέλη του ΔΣ.

Προβλέπονται ωστόσο άλλες συμβατικές ρυθμίσεις όσο αφορά τα εκτελεστικά μέλη ΔΣ όπως:

- αποζημίωση λόγω αποχώρησης σε περίπτωση που η Εταιρεία αποφασίσει να καταγγείλει τη σύμβαση
- χρήση αυτοκινήτου με οδηγό, συντήρηση, ασφάλιση και καύσιμα
- έξοδα κίνησης κατά την άσκηση των καθηκόντων τους (έξοδα ταξιδιού, κινητό τηλέφωνο, λογαριασμοί εστιατορίων κ.λπ.), υπό την προϋπόθεση ότι τα έξοδα αυτά συνοδεύονται από τις απαραίτητες αποδείξεις και την έγκριση από την Εταιρεία, σύμφωνα με την πολιτική της Εταιρείας.

Πολιτική της Εταιρείας αποτέλεσε κατά το παρελθόν η διαμόρφωση των αμοιβών των εκτελεστικών στελεχών και Μελών ως ακολούθως: α) σταθερά στοιχεία (βασικές αποδοχές-μισθός) και β) μεταβλητά στοιχεία συνδεδεμένα με την απόδοση (μεταβλητό μέρος της μισθοδοσίας). Ετήσιο χρηματικό bonus υπήρξε στο απώτερο παρελθόν και ίσχυσε για μικρό διάστημα.

Με τη θέσπιση των Ν. 3833/10, 3845/10 και 4092/12, οι αμοιβές των εκτελεστικών μελών του ΔΣ δεν επιτρέπεται να υπερβαίνουν το ανώτατο όριο αποδοχών όπως αυτό καθορίζεται από τους υπόψη νόμους. Συνεπώς είναι σαφώς καθορισμένες και δεν περιλαμβάνουν μεταβλητά στοιχεία συνδεδεμένα με την απόδοση.

## 6.18 Πληροφοριακά στοιχεία για τους Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και τους Γενικούς Διευθυντές

Κατά την ημερομηνία έκδοσης της παρούσης δήλωσης (28.3.2013), οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι και οι Γενικοί Διευθυντές της ΔΕΗ Α.Ε. είναι:

### **Θέος Κωνσταντίνος,**

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος, που εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας.

### **Αικατερινάρη Ουρανία,**

Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος, με αρμοδιότητα την εποπτεία των Επιτελικών Γενικών Διευθύνσεων (Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών, Γενική Διεύθυνση Ανθρωπίνων Πόρων και Γενική Διεύθυνση Υποστηρικτικών Λειτουργιών).

### **Αγγελόπουλος Γεώργιος,**

Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών – Οικονομολόγος.

### **Αραβαντινός Νικόλαος,**

Γενικός Διευθυντής Υποστηρικτικών Λειτουργιών, Μηχανολόγος – Ηλεκτρολόγος.

### **Δαμάσκος Γεώργιος,**

Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός – Οικονομολόγος.

### **Καραλάζος Λάζαρος,**

Γενικός Διευθυντής Εμπορίας, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

### **Κοπανάκης Ιωάννης,**

Γενικός Διευθυντής Παραγωγής, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

### **Νικολακάκος Παναγιώτης,**

Γενικός Διευθυντής Ορυχείων, Μηχανικός Μεταλλείων Μεταλλουργών – Οικονομολόγος.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., κατά τη συνεδρίαση της 19ης Μαρτίου 2013, αποφάσισε τον ορισμό του κ. Κωνσταντίνου Δόλογλου, Αντιπροέδρου του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε., ως Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου, με αρμοδιότητα την εποπτεία των Γενικών Διευθύνσεων, Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας από 1.4.2013. Επίσης στην ίδια συνεδρίαση αποφάσισε και τον ορισμό του Διευθυντή της Διεύθυνσης Οικονομικών Λειτουργιών κ. Μιχαήλ Μπρούστη, ως Επόπτη Θυγατρικών Εταιρειών Δικτύων, επιπέδου Γενικού Διευθυντή, από 1.4.2013.

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2013

Για το Διοικητικό Συμβούλιο  
Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Αρθούρος Ζερβός

ΕΤΗΣΙΟΣ  
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ  
2012



## Βεβαίωση Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

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 38 σελίδες) περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από τα άρθρα 43α 108 και 37 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 2012 συνταγμένες σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2013

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Παναγιώτης Κ. Παπάζογλου

Α.Μ. ΣΟΕΛ 16631

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ

11ο ΧΛΜ. ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΔΟΥ ΑΘΗΝΩΝ ΛΑΜΙΑΣ 144 51

ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗ

Α.Μ. ΣΟΕΛ 107

ΕΤΗΣΙΟΣ  
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ  
2012





## Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις





## ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ενοποιημένες και Εταιρικές  
Οικονομικές Καταστάσεις  
31 Δεκεμβρίου 2012

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα  
Χρηματοοικονομικής Αναφοράς  
όπως έχουν υιοθετηθεί  
από την Ευρωπαϊκή Ένωση

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις είναι αυτές που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» την 28 Μαρτίου 2013 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

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ  
ΔΟΛΟΓΛΟΥ**

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.  
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**



ΕΡΝΣΤ &amp; ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)

Ορκωτοί Ελεγκτές – Λογιστές Α.Ε.

11ο χλμ Εθνικής Οδού Αθηνών - Λαμίας 144 51 Αθήνα

Τηλ: 210.2886.000 • Φαξ: 210.2886.905

[www.ey.com/eysel](http://www.ey.com/eysel)

## ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

### Προς τους Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

#### Έκθεση επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε., οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2012, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως και συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

#### Ευθύνη Διοίκησης για τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση έχει την ευθύνη 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 του 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 εύλογης διασφάλισης για το εάν οι εταιρικές και 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, αλλά 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 παρουσίασης 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 ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών αυτής κατά την 31η Δεκεμβρίου 2012 και τη 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.

## Έμφαση Θεμάτων

Επιστούμε την προσοχή σας στα εξής:

1. Στη σημείωση 37 των οικονομικών καταστάσεων περιγράφονται οι επίδικες και υπό διαιτησία διαφορές με την εταιρεία ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ Α.Ε. σχετικά με την τιμολόγηση του παρεχόμενου ρεύματος καθώς και ότι, δεδομένου ότι οι ανωτέρω δικαστικές και/ή διαιτητικές διαφορές βρίσκονται επί του παρόντος σε εκκρεμότητα, δεν είναι δυνατή η εκτίμηση ενδεχόμενων απαιτήσεων ή υποχρεώσεων που μπορεί να προκύψουν για την Μητρική Εταιρεία από την τελική έκβασή τους.
2. Στη σημείωση 3 των οικονομικών καταστάσεων, όπου αναφέρονται οι εκτιμήσεις και κρίσεις της Διοίκησης της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου για την ετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων στη βάση της δυνατότητας της ομαλής συνέχισης των δραστηριοτήτων τους, καθώς και ότι κατά την 31<sup>η</sup> Δεκεμβρίου 2012, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνει το σύνολο των κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων και, ως εκ τούτου ενδέχεται να μην είναι σε θέση να αποπληρώσει μέρος των συμβατικών τους υποχρεώσεων εφόσον δεν προχωρήσει η άμεση αναχρηματοδότηση των βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων της. Όπως περαιτέρω αναφέρεται στη σημείωση 3, η Μητρική Εταιρεία βρίσκεται στο τελικό στάδιο της διαδικασίας διαπραγματεύσεων με τις δανείστριες τράπεζες με σκοπό τη βραχυπρόθεσμη αναχρηματοδότηση των υφιστάμενων δανειακών της υποχρεώσεων. Στα πλαίσια αυτά η Μητρική Εταιρεία έχει λάβει από τις δανείστριες τράπεζες που θα συμμετάσχουν στην αναχρηματοδότηση επιστολή πρόθεσης για τη συμμετοχή τους με βάση τους εγκεκριμένους από τη Διοίκηση προτεινόμενους όρους αναχρηματοδότησης.

Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με τα θέματα αυτά.

## Αναφορά επί Άλλων Νομικών και Κανονιστικών Θεμάτων

Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στην παράγραφο 3δ του άρθρου 43α του Κ.Ν. 2190/1920.

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α, 108 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Επίσης, ελέγξαμε τους διαχωρισμένους κατά δραστηριότητα ισολογισμούς της Εταιρείας της 31<sup>ης</sup> Δεκεμβρίου 2012, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2012 έως και 31 Δεκεμβρίου 2012. 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.4001/2011 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.4001/2011 και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.

Αθήνα, 29 Μαρτίου 2013

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ι.Κ. ΠΑΠΑΖΟΓΛΟΥ  
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 16631

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 2012

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

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		2012	2011	2012	2011
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4	5.717.239	4.878.586	5.705.105	4.864.280
Λοιπές πωλήσεις	4,13	267.983	634.966	182.806	316.052
		<b>5.985.222</b>	<b>5.513.552</b>	<b>5.887.911</b>	<b>5.180.332</b>
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>					
Αμοιβές προσωπικού	5,13	729.297	834.705	403.283	763.634
Λιγνίτης		733.229	829.811	733.229	829.811
Υγρά καύσιμα		940.710	803.746	940.710	803.746
Φυσικό αέριο		444.495	469.424	444.495	469.424
Αποσβέσεις	8,13	513.490	512.354	448.765	452.390
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	6	1.716.273	1.056.980	1.734.376	1.067.569
Υλικά και αναλώσιμα		107.349	118.436	69.445	112.530
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου	7	92.690	315.595	283.768	315.595
Τέλη Διανομής		-	-	407.885	-
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		81.392	66.796	23.473	60.160
Αμοιβές τρίτων		52.253	53.549	32.778	47.584
Δικαιώματα εκπομπών αερίων	9	57.086	9.322	57.086	9.322
Προβλήψεις για κινδύνους		8.272	(6.529)	2.567	(1.040)
Προβλήψεις απομείωσης αξίας υλικών	20	4.534	7.688	7.388	7.766
Προβλήψεις για επισφαλείς απαιτήσεις		324.581	222.706	264.811	221.774
Χρηματοοικονομικά έσοδα	10	277.327	226.851	245.905	201.394
Χρηματοοικονομικά έσοδα	11	(42.309)	(43.664)	(76.343)	(43.346)
Λοιπά ( έσοδα )/ έξοδα, καθαρά	12	(151.365)	96.481	(183.188)	83.774
Καθαρό (κέρδος) / ζημία από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	18	(2.067)	(194)	-	97
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	23	1.414	25.564	1.414	25.564
Καθαρές ζημίες / κέρδη από συναλλαγματικές διαφορές		1.173	(269)	1.173	(269)
		<b>5.889.824</b>	<b>5.599.352</b>	<b>5.843.020</b>	<b>5.427.479</b>
<b>ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΗΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ</b>					
		<b>95.398</b>	<b>(85.800)</b>	<b>44.891</b>	<b>(247.147)</b>
Φόρος Εισοδήματος	14	(64.869)	(63.147)	(27.796)	(25.789)
<b>ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ</b>					
		<b>30.529</b>	<b>(148.947)</b>	<b>17.095</b>	<b>(272.936)</b>
<b>ΚΕΡΔΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΑΠΟ ΔΙΑΚΟΠΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ</b>					
	13	-	-	-	<b>113.890</b>
<b>(ΖΗΜΙΑ) ΑΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ</b>					
	13	-	-	-	<b>(113.890)</b>
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ)</b>					
		<b>30.529</b>	<b>(148.947)</b>	<b>17.095</b>	<b>(272.936)</b>
<b>Κέρδη/(ζημίες) ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>					
		<b>0,13</b>	<b>(0,64)</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 2012

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΗΣ</b>	<b>30.529</b>	<b>(148.947)</b>	<b>17.095</b>	<b>(272.936)</b>
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)</b>				
- (Ζημίες) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια του έτους	-	(15.637)	-	(15.637)
- Ανακατατάξεις λόγω απομείωσης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση συμπεριλαμβανομένης στην κατάσταση αποτελεσμάτων	-	25.564	-	25.564
- Απομείωση αξίας παγίων στοιχείων	(677.000)	-	(582.000)	-
<b>Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους</b>	<b>(677.000)</b>	<b>9.927</b>	<b>(582.000)</b>	<b>9.927</b>
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους</b>	<b>(646.471)</b>	<b>(139.020)</b>	<b>(564.905)</b>	<b>(263.009)</b>

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

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31.12.2012	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2011
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:</b>					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	15	12.903.591	13.702.609	11.143.858	11.885.466
Ασώματες ακινητοποιήσεις	16	54.377	92.703	53.445	92.512
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	17	-	-	1.065.657	1.000.935*
Επενδύσεις σε κοινοπραξίες		-	-	-	-
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	18	20.030	15.943	49	49
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	23	5.021	6.435	5.021	6.435
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		34.148	50.793	32.158	48.356
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού</b>		<b>13.017.167</b>	<b>13.868.483</b>	<b>12.300.188</b>	<b>13.033.753</b>
<b>Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:</b>					
Αποθέματα	20	855.337	847.585	629.599	793.809
Εμπορικές απαιτήσεις	21	1.320.910	979.816	1.264.686	977.596
Λοιπές απαιτήσεις	22	404.737	266.816	393.671	219.056
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		627	102.981	-	94.302
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		39.407	59.795	45.222	27.274
Χρηματικά διαθέσιμα	24	279.427	364.495	221.208	339.539
Δεσμευμένες καταθέσεις	24	141.500	154.833	141.500	154.833
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού</b>		<b>3.041.945</b>	<b>2.776.321</b>	<b>2.695.886</b>	<b>2.606.409</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>		<b>16.059.112</b>	<b>16.644.804</b>	<b>14.996.074</b>	<b>15.640.162</b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>					
<b>Ίδια Κεφάλαια:</b>					
Μετοχικό Κεφάλαιο	25	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	26	107.491	107.491	107.491	107.491
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες φορολογικών αναπροσαρμογών παγίων στοιχείων		(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων		4.284.610	4.984.663	3.559.308	4.211.132
Λοιπά αποθεματικά	27	207.738	207.738	207.738	207.738
Αποτελέσματα εις νέο		1.028.083	973.961*	1.685.715	1.598.842*
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>5.854.459</b>	<b>6.500.390</b>	<b>5.786.789</b>	<b>6.351.740</b>



	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31.12.2012	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2011
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:</b>					
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	29	3.302.887	3.565.542	3.026.223	3.142.670
Παροχές στο προσωπικό	31	250.611	241.152	160.352	228.213
Προβλήψεις	32	224.376	213.011	135.979	194.439
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	14	212.254	405.265*	209.249	332.074*
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	33	1.800.767	1.867.078	1.661.634	1.725.286
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	34	533.105	498.250	528.764	498.190
<b>Σύνολο μακροπρ/σμων Υποχρεώσεων</b>		<b>6.324.000</b>	<b>6.790.298</b>	<b>5.722.201</b>	<b>6.120.872</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:</b>					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	35	1.686.816	1.391.246	1.640.557	1.346.165
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	36	301.529	233.735	241.500	224.000
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακρ/σμου δανεισμού		1.500.564	1.429.201	1.338.956	1.335.066
Μερίσματα πληρωτέα	28	175	210	175	210
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		128.619	26.577	116.392	-
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	37	258.965	270.074	145.519	259.036
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα (Παθητικού)	30	3.985	3.073	3.985	3.073
<b>Σύνολο βραχυπρ/σμων υποχρεώσεων</b>		<b>3.880.653</b>	<b>3.354.116</b>	<b>3.487.084</b>	<b>3.167.550</b>
<b>Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων</b>		<b>16.059.112</b>	<b>16.644.804</b>	<b>14.996.074</b>	<b>15.640.162</b>

\* Τα ποσά αυτά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως εξηγούνται στη Σημείωση 3.1 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

## ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>5.013.103</b>
- Καθαρές ζημιές χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
- Μεταφορές	-	-	-	(28.530)
- Πληρωμή μερισμάτων	-	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	90
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.984.663</b>
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.984.663</b>
- Καθαρές (ζημιές) χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	(677.000)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημιές) χρήσης μετά από φόρους</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(677.000)</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(23.137)
- Μεταφορές	-	-	-	84
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.284.610</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

## ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γων παγίων	Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφορολή/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
(947.342)	(10.176)	207.987	197.811	1.224.586	6.769.528
-	-	-	-	(148.947)	(148.947)
-	9.927	-	9.927	-	9.927 )
-	9.927	-	9.927	(148.947)	(139.020)
-	-	-	-	29.839	1.309
-	-	-	-	(183.280)	(183.280)
-	-	-	-	68	158
(947.342)	(249)	207.987	207.738	922.266	6.448.695
(947.342)	(249)	207.987	207.738	973.961*	6.500.390*
-	-	-	-	30.529	30.529
-	-	-	-	-	(677.000)
-	-	-	-	30.529	(646.471)
-	-	-	-	23.137	-
-	-	-	-	(84)	-
-	-	-	-	540	540
(947.342)	(249)	207.987	207.738	1.028.083	5.854.459

\* Τα ποσά αυτά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη Σημείωση 3.1 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.976.962</b>
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους</b>	-	-	-	-
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(28.530)
- Μεταφορά υπεραξίας παγίων αποσχισμένου κλάδου	-	-	-	(737.300)
- Μερίσματα	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.211.132</b>
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>4.211.132</b>
- Καθαρές (ζημίες) χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	(582.000)
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης μετά από φόρους</b>	-	-	-	<b>(582.000)</b>
- Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(21.571)
- Μεταφορές υπεραξία παγίων αποσχισμένου κλάδου	-	-	-	(48.253)
- Μερίσματα	-	-	-	-
<b>Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>107.491</b>	<b>3.559.308</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

## ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Κεφαλ/μένες υπεραξίες φορολογικών αναπρ/γων παγίων	Εύλογη αξία διαθέσιμων προς πώληση χρημ/κών στοιχείων	Αφοροή/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
(947.342)	(10.176)	207.987	197.811	1.237.533	6.746.334
-	-	-	-	(272.936)	(272.936)
-	9.927	-	9.927	-	9.927
-	9.927	-	9.927	(272.936)	(263.009)
-	-	-	-	28.530	-
-	-	-	-	737.300	-
-	-	-	-	(183.280)	(183.280)
(947.342)	(249)	207.987	207.738	1.547.147	6.300.045
(947.342)	(249)	207.987	207.738	1.598.842*	6.351.740*
-	-	-	-	17.095	17.095
-	-	-	-	-	(582.000)
-	-	-	-	17.095	(564.905)
-	-	-	-	21.571	-
-	-	-	-	48.253	-
-	-	-	-	(46)	(46)
(947.342)	(249)	207.987	207.738	1.685.715	5.786.789

\* Τα ποσά αυτά έχουν αναμορφωθεί, διαφοροποιούνται από τα δημοσιευμένα των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011 και αντικατοπτρίζουν προσαρμογές όπως επεξηγούνται στη Σημείωση 3.1 της ετήσιας οικονομικής έκθεσης.

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	95.398	(85.800)	44.891	(247.147)
Κέρδη προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες (σημείωση 13)	-	-	-	113.890
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων	722.527	722.679	651.570	657.419
Υποαξίες παγίων περιουσιακών στοιχείων	14.500	11.001	14.500	10.374
Αποσβέσεις συμ/κών καταναλωτών και επιχ/σεων	(76.893)	(75.725)	(70.876)	(70.429)
Πρόβλεψη ελλείμματος και αποτίμηση CO <sub>2</sub>	51.321	6.833	51.321	6.833
Ζημία αποτίμησης χρεογράφων	-	25.564	-	25.564
Ζημία αποτίμησης πράξεων παραγωγών	912	3.073	912	3.073
Ζημία απαξίωσης σε κοινοπραξία	-	-	-	97
Ζημίες/ (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(2.067)	(97)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(42.309)	(43.664)	(76.343)	(43.346)
Λοιπές προβλέψεις	324.772	222.358	282.535	227.055
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	504	1.157	504	1.336
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(126.731)	(90.536)	(126.731)	(90.536)
Απόσυρση ενσώματων παγίων και λογισμικού	25.307	22.033	24.583	22.033
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	7.930	5.348	7.405	4.545
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	251.776	205.546	222.646	182.420
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης</b>	<b>1.246.947</b>	<b>929.770</b>	<b>1.026.917</b>	<b>803.181</b>
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(490.021)	(231.340)	(526.264)	(301.346)
Λοιπές απαιτήσεις	20.388	(34.782)	(18.929)	(4.849)
Αποθέματα	(13.928)	(5.303)	(34.702)	(9.132)
Αύξηση/(μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	295.570	540.502	390.957	495.917
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	34.855	(8.989)	30.574	(8.990)
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπ/νων δουλι. τόκων)	16.808	62.130	(54.865)	60.386
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	(50.370)	(268.921)	-	(268.404)
Απόσχιση κλάδου Διανομής	-	-	216.998	-
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	-	174.807
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>1.060.249</b>	<b>983.067</b>	<b>1.030.686</b>	<b>941.570</b>

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	42.309	43.664	39.367	43.346
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(798.033)	(1.130.904)	(728.761)	(1.027.959)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	10.582	17.498	7.224	17.518
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(2.224)	1.649	(8.578)	(24.146)
Απόσχιση κλάδου Διανομής	-	-	(120.167)	-
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	-	(66.528)
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(747.366)</b>	<b>(1.068.093)</b>	<b>(810.915)</b>	<b>(1.057.769)</b>
<b>Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	67.794	(16.515)	17.500	(26.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.080.500	928.313	1.080.500	928.313
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.272.296)	(692.108)	(1.193.561)	(513.001)
Πληρωμή τόκων	(273.914)	(207.377)	(242.506)	(182.420)
Πληρωμή μερισμάτων	(35)	(183.241)	(35)	(183.241)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	-	(184.953)
<b>Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>(397.951)</b>	<b>(170.928)</b>	<b>(338.102)</b>	<b>(161.302)</b>
<b>Καθαρή (μείωση)/αύξηση χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>(85.068)</b>	<b>(255.954)</b>	<b>(118.331)</b>	<b>(277.501)</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης</b>	<b>364.495</b>	<b>620.449</b>	<b>339.539</b>	<b>617.040</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης</b>	<b>279.427</b>	<b>364.495</b>	<b>221.208</b>	<b>339.539</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΤΗΣΙΟΣ  
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ  
2012





## Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2012

(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, χωρίς συγκεκριμένο χρόνο λειτουργίας, σαν 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 Αξιών 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, Ν.3426/2005 και Ν.4001/2011 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 και της Μητρικής Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2012, ήταν 20.030 και 11.369, αντίστοιχα (2011: 20.821 και 19.452). Στις 31 Δεκεμβρίου 2012, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 114 υπάλληλοι του Ομίλου (2011: 148). Από αυτούς, το 2012, 106 υπάλληλοι του Ομίλου μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2011: 128), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 3.882 (2011: 4.596 Ευρώ) και περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Ο Όμιλος, παράγει ηλεκτρική ενέργεια ("ΗΕ") από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας και από τους επιπλέον 46 σταθμούς που ανήκουν στην 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 12.178 χιλιομέτρων (που ανήκει στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»(ΑΔΜΗΕ) και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου διανομής (μέση και χαμηλή τάση), μήκους 231.200 χιλιομέτρων περίπου. Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Μητρικής Εταιρείας εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της.

Ο Όμιλος έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μεταφοράς μήκους 1.900 χιλιομέτρων περίπου επί των γραμμών μεταφοράς, αστικό υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών μήκους 200 χιλιομέτρων περίπου και υποβρύχιο δίκτυο οπτικών ινών 17 χιλιομέτρων.

Εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2012, ολοκληρώθηκε η απόσχιση και η εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής στην κατά 100% θυγατρική εταιρεία «Διαχειριστής Εθνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΔΕΔΔΗΕ).

## 2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

### Μεταβολή Θεσμικού Πλαισίου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Η.Ε.) κατά το 2012.

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

- Εγκρίθηκε πρόσφατα το Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016, στο οποίο περιλαμβάνονται και τροποποιήσεις κάποιων διατάξεων του Ν.4001/2011 σχετικά με την ηλεκτρική ενέργεια (Ν.4093/2012).
  - (α) Συνοπτικά αναφέρεται ότι στις περιπτώσεις που δεν υλοποιούνται τα προβλεπόμενα έργα για την ανάπτυξη του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από τον ΑΔΜΗΕ λόγω υπαιτιότητάς του, η ΡΑΕ θα λαμβάνει μέτρα ώστε να διασφαλίζεται η ανάπτυξη του Συστήματος. Ταυτόχρονα η Αρχή θα μπορεί να αναθέτει όλες ή συγκεκριμένες αρμοδιότητες του ΑΔΜΗΕ σε ανεξάρτητο Διαχειριστή εφόσον υπάρχει διαρκής παραβίαση των νόμιμων υποχρεώσεων του Διαχειριστή και συνεχής μεροληπτική συμπεριφορά προς όφελος της ΔΕΗ.
  - (β) Στο ίδιο κείμενο γίνεται επίσης αναφορά στην ανάγκη καθορισμού των κατάλληλων μέτρων και την έκδοση Αποφάσεων ώστε να αντιμετωπισθεί η Ενεργειακή Πενία. Η προθεσμία για τη λήψη τέτοιων μέτρων παρατείνεται έως τις 31.07.2013.
  - (γ) Αναφέρεται επίσης ότι, η πώληση του 17% της ΔΕΗ υπολογίζεται να πραγματοποιηθεί μέσα στο έτος 2014. Θα πρέπει επίσης να αναφερθεί ότι έχει θεσμοθετηθεί (Ν.4092/2012) η υποχρεωτική έγκριση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων στην περίπτωση απόκτησης από ιδιώτες ποσοστού άνω του 20% σε πρώην ΔΕΚΟ στρατηγικής σημασίας, όπως είναι η ΔΕΗ, καθώς επίσης και η κατάργηση του ελάχιστου ποσοστού του Δημοσίου στις εν λόγω ΔΕΚΟ.
- Στις 23.07.2012 η ΡΑΕ ανακοίνωσε τις αρχικές προτάσεις της για τη συνολική αναδιοργάνωση και αποτελεσματική λειτουργία της εγχώριας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και τα ενδεδειγμένα χρονοδιαγράμμάτα τους. Οι τελικές προτάσεις διαμορφώθηκαν μετά από δημόσια διαβούλευση και τον διάλογο που ακολούθησε μεταξύ των συμμετεχόντων της αγοράς Η/Ε και της Αρχής. Λόγω των δυσμενών οικονομικών συνθηκών, μέσα στις οποίες θα πρέπει να γίνουν οι προτεινόμενες αυτές αλλαγές, ο σχεδιασμός της αγοράς θα πρέπει να λάβει υπόψη του την ανάγκη διασποράς του πιστωτικού κινδύνου, ελαχιστοποιώντας, όσο είναι δυνατό, το συνεπαγόμενο κόστος διαχείρισης του κινδύνου αυτού.

Οι προτεινόμενες αλλαγές της Αρχής έχουν ως στόχους:

- Τη συμπίεση του κόστους παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας
- Τη δημιουργία κατάλληλου υπόβαθρου για να επιτευχθεί η εναρμόνιση της εγχώριας αγοράς με αυτές των γειτονικών χωρών, στα πλαίσια του Target Model.
- Την εξασφάλιση πρόσβασης όλων των συμμετεχόντων, με ισοδύναμο τρόπο, στους διαθέσιμους ενεργειακούς πόρους της χώρας.
- Την άρση των στρεβλώσεων και σταυροειδών επιδοτήσεων στα τιμολόγια λιανικής, και ιδίως στα τιμολόγια χαμηλής τάσης που παραμένουν ρυθμιζόμενα, με ορθολογική κατανομή του κόστους μεταξύ των διαφόρων κατηγοριών καταναλωτών.
- Την ενίσχυση των αλλαγών στην αγορά φυσικού αερίου.

Το ΥΠΕΚΑ, με πρόσφατη επιστολή προς τη ΡΑΕ, ανακοίνωσε ότι αποδέχεται τις τελικές προτάσεις της ΡΑΕ σε ότι αφορά το σχεδιασμό της χονδρεμπορικής και λιανικής αγοράς Η/Ε.

- Στο άρθρο 12 του Ν.4138/2013 περιλαμβάνεται διάταξη σύμφωνα με την οποία το ΤΑΙΠΕΔ δικαιούται να ζητά από τις διοικήσεις των εταιρειών των οποίων είναι μέτοχος ή επί των μετοχών των οποίων ασκεί τα δικαιώματα ψήφου ή των οποίων περιουσιακά στοιχεία του έχουν μεταβιβαστεί προς μεταβίβαση, ενόψει της αποκρατικοποίησής τους, όλες τις πληροφορίες, που αφορούν στο

νομικό πρόσωπο και είναι, ανάλογα με τα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά κάθε εταιρίας, απαραίτητες, προκειμένου οι προεπιλεγέντες υποψήφιοι επενδυτές να μπορούν με εμπειριστατωμένο τρόπο να αξιολογούν τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις, την οικονομική κατάσταση, τα κέρδη, τις ζημιές και τις προοπτικές της εταιρίας, αποκλειστικά και μόνο προς το σκοπό της διενέργειας του νομικού, οικονομικού και τεχνικού ελέγχου των εταιριών αυτών (due diligence) στο πλαίσιο της αποκρατικοποίησης. Στις ανωτέρω πληροφορίες περιλαμβάνονται και πληροφορίες που χαρακτηρίζονται ως εμπιστευτικές βάσει συμβάσεων που δεσμεύουν τις εν λόγω εταιρείες, εφόσον οι συμβάσεις αυτές διέπονται από το Ελληνικό Δίκαιο.

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

- Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. δεν θα τελεί πάντοτε υπό τον άμεσο ή έμμεσο έλεγχο του Δημοσίου, σύμφωνα με Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α΄/268/31.12.2011. Η ίδια εταιρεία επίσης πιστοποιήθηκε ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, σύμφωνα με την υπ' αριθ. 672/2012 Απόφαση της ΡΑΕ.
- Ο ΑΔΜΗΕ ανακοίνωσε στις 29.06.2012 ότι από την 9η Ιουλίου 2012 θα δημοσιεύει σε ημερήσια βάση την πρόβλεψη παραγωγής ενέργειας από όλες τις μορφές ΑΠΕ, πλην των αιολικών που ήδη δημοσιεύεται, στοχεύοντας έτσι στην ακριβέστερη εκτίμηση αφενός της παραγωγής ενέργειας που εισέρχεται καθημερινά στο σύστημα για τη λειτουργία του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού και αφετέρου της Οριακής Τιμής Συστήματος. Η δημοσίευση των προβλέψεων αυτών θα γίνεται με το ίδιο χρονοδιάγραμμα που ισχύει για τις ΑΠΕ Συστήματος, θα είναι ανά τεχνολογία και θα αφορά τις 24 ώρες της επόμενης ημέρας ώστε να λαμβάνεται υπόψη στον Ημερήσιο Ενεργειακό Προγραμματισμό.
- Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα εισπράττει σε μηνιαία βάση ειδικό τέλος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη από κάθε κάτοχο άδειας παραγωγής λιγνιτικής μονάδας εγγεγραμμένης στο Μητρώο Μονάδων του Συστήματος. Τα έσοδα από τις παραπάνω χρεώσεις, αποτελούν έσοδα του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού και συνεπώς θα αποδίδονται κάθε μήνα από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο ΛΑΓΗΕ Α.Ε (Απόφαση ΥΠΕΚΑ Δ5/Β/οικ.3982/17.2.2012 - ΦΕΚ Β΄ 342/16.2.2012).
- Καθορίστηκαν οι χρεώσεις χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής για το έτος 2013, με έναρξη ισχύος και εφαρμογής την 01.02.2013 (Αποφάσεις ΡΑΕ 1016 & 1017/2012). Από την εφαρμογή των νέων χρεώσεων προκύπτουν μειώσεις για όλες τις κατηγορίες πελατών. Η μείωση αυτή προέκυψε κάνοντας χρήση των εσόδων του ΑΔΜΗΕ από τον επιμερισμό των διασυνδέσεων, ύψους Ευρώ 26.898.687,71 (Απόφαση ΡΑΕ 839/2012 – ΦΕΚ Β΄ 3097/23.11.2012).

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

- Από την 1η Μαΐου 2012 ξεκίνησε η λειτουργία της εταιρείας Διαχειριστής Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ), η οποία αποτελεί 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ και σκοπός της είναι να αναλάβει τα καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής.
- Στις 21.08.2012 ο ΔΕΔΔΗΕ εισηγήθηκε, σε συνδυασμό με μελέτη κόστους-οφέλους, την εγκατάσταση περίπου 7,5 εκατομμυρίων «ευφυών» μετρητών, κατά τις προβλέψεις του Ν.4001/2011. Η ΡΑΕ γνωμοδότησε θετικά για την πιλοτική εφαρμογή των ευφυών συστημάτων μέτρησης (Γνωμοδότηση 10/2012) και αναμένεται να καθορίσει, α) τους όρους ένταξης των δαπανών του πιλοτικού αυτού έργου στη ρυθμιζόμενη περιουσιακή βάση του ΕΔΔΗΕ και της ανάκτησής τους μέσω των τιμολογίων χρήσης του ΕΔΔΗΕ καθώς και β) τους όρους ένταξης των δαπανών ανάπτυξης των ευφυών συστημάτων μέτρησης σε ευρεία κλίμακα στην περιουσιακή βάση του ΕΔΔΗΕ. Η ευρείας κλίμακας σταδιακή αντικατάσταση των υφιστάμενων συστημάτων μέτρησης με τα αντίστοιχα ευφυή συστήματα εγκρίθηκε και με απόφαση του ΥΠΕΚΑ (ΦΕΚ Β΄ 297/13.2.2013).

- Το προϋπολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καθορίζεται από τη ΡΑΕ σε εξαμηνιαία βάση, λαμβάνοντας υπόψη τις εκτιμήσεις του ΔΕΔΔΗΕ για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από θερμικές μονάδες και μονάδες ΑΠΕ, τις αντίστοιχες ποσότητες καυσίμων και το μέσο πρόσθετο μεταβλητό κόστος των θερμικών μονάδων διακριτά για την Κρήτη, Ρόδο και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καθώς και τις διεθνείς τιμές αργού πετρελαίου (\$/bbl) και την ισοτιμία ευρώ/δολαρίου κατά το τελευταίο τρίμηνο. Έτσι:
  - Το μέσο μεταβλητό κόστος προϋπολογιστικά για το Α' εξάμηνο του 2012 καθορίστηκε σε 180,20 €/MWh (Απόφαση 244/2012 – ΦΕΚ Β' 1269/11.04.2012).
  - Το μέσο μεταβλητό κόστος προϋπολογιστικά, για το δεύτερο εξάμηνο του 2012, καθορίστηκε σε 192,43 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 785/2012 – ΦΕΚ Β' 2784/2012).
  - Το αντίστοιχο μέγεθος απολογιστικά για το 2011 καθορίστηκε με την Απόφαση ΡΑΕ 435/2012 (ΦΕΚ Β' 1953/15.06.2012) σε 163,15 €/MWh.

## ΚΩΔΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΓΧΕΙΡΙΔΙΑ

- Εγκρίθηκαν τα τελικά κείμενα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Αποφάσεις ΡΑΕ 56 και 57, ΦΕΚ Β' 104 και 103 αντίστοιχα – 31.01.2012).
- Η ΡΑΕ ενέκρινε το Εγχειρίδιο του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος, το οποίο αποτελείται από επτά (7) Επιμέρους Εγχειρίδια ως δομικές συνιστώσες, που εκπόνησε ο ΑΔΜΗΕ, και πιο συγκεκριμένα από:
  - το Εγχειρίδιο Κατανομής,
  - το Εγχειρίδιο Αγοράς,
  - το Εγχειρίδιο Εκκαθάρισης Αγοράς,
  - το Εγχειρίδιο Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος,
  - το Εγχειρίδιο Μετρήτων και Μετρήσεων,
  - το Εγχειρίδιο Γενικών Διατάξεων και
  - το Εγχειρίδιο Λεξιλογίου.

Εγκρίθηκε επίσης το εγχειρίδιο του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΦΕΚ Β' 52/16.01.2013).

- Αποφασίσθηκε οι Ηλεκτροπαραγωγοί να μην συνυπολογίζουν το κόστος του ΕΦΚ στο φυσικό αέριο κατά τη διαδικασία υποβολής των προσφορών έγχυσης των Μονάδων που υποβάλλονται στο Σύστημα ΗΕΠ, με αντίστοιχη τροποποίηση και συμπλήρωση των άρθρων 44 παρ. 2 & 203 παρ. 1 του ΚΔΣ & ΣΗΕ (Απόφαση ΡΑΕ 1528/2011 - ΦΕΚ Β' 3221/30.12.2011).
- Με την Απόφαση 773/2012 (ΦΕΚ Β' 2654/28.09.2012) τροποποιήθηκαν και συμπληρώθηκαν διατάξεις του άρθρου 288 του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΣΗΕ) αναφορικά με την παράταση ισχύος του Μεταβατικού Μηχανισμού Διασφάλισης Επαρκούς Ισχύος (ΜΜΔΕΙ) για ένα επιπλέον Έτος Αξιοπιστίας, δηλαδή από τον Οκτώβριο 2012 έως τον Σεπτέμβριο 2013.
- Τροποποιήθηκαν επίσης και συμπληρώθηκαν διατάξεις του ΚΔΣΗΕ σχετικά με α) τον καθορισμό του ετήσιου εσόδου του ΕΣΜΗΕ, β) τον τρόπο με τον οποίο επιμερίζεται το απαιτούμενο έσοδο του Συστήματος στο σύνολο των πελατών και γ) τον καθορισμό του ποσού εκκαθάρισης του απαιτούμενου εσόδου (Απόφαση ΡΑΕ 840/2012 – ΦΕΚ Β' 3060/19.11.2012).

## ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΤΕΛΕΥΤΑΙΟΥ ΚΑΤΑΦΥΓΙΟΥ (ΠΤΚ) – ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΗΣ ΚΑΘΟΛΙΚΗΣ ΥΠΗΡΕΣΙΑΣ (ΠΚΥ)

- Μετά την παύση δραστηριοποίησης ορισμένων Προμηθευτών στη λιανική αγορά ηλεκτρισμού απαιτήθηκε να τροποποιηθούν με Υπουργική Απόφαση (ΦΕΚ Β' 97/31.01.2012) ορισμένες διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες ώστε να εισαχθούν στο κανονιστικό πλαίσιο οι απαραίτητες ρυθμίσεις

λόγω της ενεργοποίησης του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ). Αντίστοιχες τροποποιήσεις ενσωματώθηκαν στον Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και στο Εγχειρίδιο Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου που αφορούν τον ΠΤΚ (Απόφαση ΡΑΕ 53/2012 - ΦΕΚ Β'90/30.1.2012).

- Ανάγκη υπήρξε επίσης για την έκδοση απόφασης προώθησης προσωρινής ρύθμισης ώστε να έχουν οι καταναλωτές ΠΤΚ τη δυνατότητα παραμονής σε καθεστώς ΠΤΚ για χρονικό διάστημα μεγαλύτερο των αρχικά προβλεπόμενων τριών μηνών, καθώς παρατηρήθηκαν δυσκολίες στην εφαρμογή της διαδικασίας ένταξης και απένταξης σε καθεστώς ΠΤΚ και ΠΚΥ, τόσο από τους Προμηθευτές και τους αρμόδιους Διαχειριστές, όσο και από τους Καταναλωτές (Απόφαση ΡΑΕ 279/12.04.2012).
- Ταυτόχρονα η ΡΑΕ, σύμφωνα με το Ν. 4001/2011, κάλεσε τους ενδιαφερόμενους να εκδηλώσουν ενδιαφέρον για την παροχή υπηρεσιών Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου Ηλεκτρικής Ενέργειας και Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας (Αποφάσεις 543 και 544/2012). Η προθεσμία κατάθεσης της εκδήλωσης ενδιαφέροντος έληγε στις 24 Σεπτεμβρίου 2012. Με νεότερη ανακοίνωση η προθεσμία παρατάθηκε μέχρι τις 31.10.2012. Ενδιαφέρον σχετικά, εκδηλώθηκε μόνο από τον Προμηθευτή ΔΕΗ ΑΕ. Η ΡΑΕ αποδέχθηκε τους Φακέλους υποψηφιότητας που είχε υποβάλει η ΔΕΗ Α.Ε από 31.10.2012 για την επιλογή ΠΤΚ (Απόφαση ΡΑΕ 114/2013) & ΠΚΥ (Απόφαση ΡΑΕ 115/2013) και ορίζει την Επιχείρηση, ως πάροχο των υπηρεσιών αυτών για περίοδο 5 ετών (ΦΕΚ Β' 682/22.03.2013). Στο ίδιο ΦΕΚ περιλαμβάνεται, επιπλέον, η Απόφαση ΡΑΕ 95/2013 σχετικά με την Μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή της υπηρεσίας ΠΤΚ, σύμφωνα με το Άρθρο 56 του Ν.4001/2011.
- Στο πλαίσιο αυτό και μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας ορισμού Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας, δημοσιεύτηκε η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος του ενδεχόμενου κόστους της ΔΕΗ για την παροχή της υπηρεσίας ΠΚΥ και τους τρόπους κάλυψής του, (Απόφαση ΡΑΕ 545/2012 - ΦΕΚ Β' 2043/27.06.2012). Σύμφωνα με τη μεθοδολογία, η ΔΕΗ δύναται να επιβάλει προσαύξηση του τιμοκαταλόγου των ανταγωνιστικών χρεώσεων, ενιαία για όλους τους πελάτες που εντάσσονται σε καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας, ύψους έως και 7%, ως αντάλλαγμα για την κάλυψη του κόστους παροχής της υπηρεσίας αυτής. Η προσαύξηση αυτή ισχύει μέχρις ότου οι πελάτες ΠΚΥ υπογράψουν συμβόλαιο με προμηθευτή της επιλογής τους. Σε συνέχεια των συνεχόμενων τροποποιήσεων που απαιτήθηκαν, και σύμφωνα με τις προβλέψεις του Ν.4001/2011, ανακοινώθηκε πρόσφατα η ολοκλήρωση της σύνταξης του νέου Κώδικα Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας (αναμένεται σχετική υπουργική απόφαση, μετά από τη Γνωμοδότηση 14/2012 της ΡΑΕ).

## ΥΠΗΡΕΣΙΕΣ ΚΟΙΝΗΣ ΩΦΕΛΕΙΑΣ (ΥΚΩ)

- Για τη διασφάλιση της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας υπήρξε νομοθετική ρύθμιση (Ν.4067/2012, ΦΕΚ Α' 79/9.4.2012), σύμφωνα με την οποία από την 1.1.2012 υπόχρεοι καταβολής του ανταλλάγματος ΥΚΩ είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, προκειμένου οι επιχειρήσεις του τομέα ηλεκτρικής ενέργειας να συνεχίσουν να παρέχουν απρόσκοπτα και αδιαλείπτως τις υπηρεσίες αυτές. Το αντάλλαγμα ΥΚΩ συγκαταβάλλεται προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης. Από την έναρξη ισχύος του πιο πάνω Νόμου καταργούνται η Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ ΗΛ/Β/Φ.1.17/2123/2857/2010 και η Απόφαση ΡΑΕ 1527/2011.
- Το όριο της μέγιστης ετήσιας επιβάρυνσης Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης για την κάλυψη των δαπανών παροχής ΥΚΩ το έτος 2012 αναπροσαρμόστηκε σε 799.289 Ευρώ (Απόφαση ΡΑΕ 433/2012 - ΦΕΚ Β' 1883/14.06.2012). Το αντίστοιχο ποσό για το έτος 2013 ορίστηκε σε 811.278 Ευρώ (Απόφαση ΡΑΕ 55/2013).
- Σύμφωνα με Υπουργική Απόφαση (ΥΑΠΕ/Φ1/οικ.28287 - 12.12.2011), κάθε χρόνο ποσά ύψους 1% επί της προ Φ.Π.Α. αξίας πώλησης της ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. παρακρατούνται από τον

αρμόδιο Διαχειριστή προκειμένου να αποδοθούν στους κατόχους Άδειας Προμήθειας. Τα ποσά αυτά πιστώνονται στους δικαιούχους οικιακούς καταναλωτές (ως παροχή κινήτρου στις περιοχές όπου εγκαθίστανται ΑΠΕ) μέσω των λογαριασμών κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας. Στην ίδια απόφαση καθορίζεται και η μεθοδολογία απόδοσης των εν λόγω πιστώσεων στους κατόχους Άδειας Προμήθειας. Στο πλαίσιο αυτής της απόφασης η ΡΑΕ καθόρισε την εν λόγω μοναδιαία τεκμαρτή πίστωση για το έτος 2012 σε 124,31 €/MWh (ΦΕΚ Β' 1660/15.05.2012 – Απόφαση 325/2012). Η ίδια πίστωση, για το έτος 2013, καθορίσθηκε, σε 140,23€/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 73/2013).

## ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ ΔΕΗ

- Καθορίσθηκαν για το 2012, με δυνατότητα επαναπροσδιορισμού τους στο εξάμηνο, οι τιμοκατάλογοι ανταγωνιστικών χρεώσεων των τιμολογίων προμήθειας χαμηλής τάσης της ΔΕΗ Α.Ε (ΦΕΚ Β' 7/05.01.2012) καθώς και οι αντίστοιχοι τιμοκατάλογοι για το έτος 2013 (ΦΕΚ Β' 20/10.01.2013). Οι προς ανάκτηση δαπάνες της ΔΕΗ για το έτος 2013 και τους πελάτες Χ.Τ. καθορίσθηκαν στο ποσό των 2.890.000.000€ (ΦΕΚ Β' 5/07.01.2013). Καθορίσθηκαν επίσης τα νέα ρυθμιζόμενα τιμολόγια της ΔΕΗ για το έτος 2013 που αφορούν τους πελάτες Χαμηλής Τάσης, με μεσοσταθμική αύξηση ύψους 3%. Ταυτόχρονα εξακολουθούν να παραμένουν αμετάβλητοι οι τιμοκατάλογοι που αφορούν ειδικές κατηγορίες καταναλωτών (τιμολόγια πολυτέκνων, Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο –ΚΟΤ-). Ειδικά για τους δικαιούχους ΚΟΤ, και λαμβάνοντας υπόψη την περαιτέρω επιδείνωση της οικονομικής κατάστασης, κρίθηκε απαραίτητη η διεύρυνση και ενίσχυση των ορίων εφαρμογής των μειωμένων τιμών χρέωσης του ΚΟΤ, το οποίο πλέον θα αφορά το σύνολο της κατανάλωσης των δικαιούχων του ΚΟΤ (εξαιρώντας τις καταναλώσεις νυχτερινού τιμολογίου), ανάλογα με την κατηγορία στην οποία ανήκει ο καθένας. (ΦΕΚ Β' 94/21.1.2013)). Οι δικαιούχοι των τιμολογίων ΚΟΤ και πολυτέκνων επίσης θα απαλλάσσονται από τις χρεώσεις Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) του συνόλου των καταναλώσεων ημέρας (Ν.4123/2013-ΦΕΚ Α' 43).
- Υπενθυμίζεται, τέλος, ότι έχει επανέλθει σε ισχύ η παρ. 6 του άρθρου 29 του Ν.2773/1999 ( Α., παρ. 1 του Ν. 4038/2012 - ΦΕΚ Α' 14/02.02.2012), ώστε τα τιμολόγια προμήθειας της ΔΕΗ για τη χαμηλή τάση μέχρι την 30.6.2013 να εγκρίνονται - μετά από γνώμη της ΡΑΕ - με απόφαση του ΥΠΕΚΑ, η οποία δύναται να έχει αναδρομική ισχύ.

## ΕΙΔΙΚΟ ΤΕΛΟΣ ΜΕΙΩΣΗΣ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΡΥΠΩΝ (ΕΤΜΕΑΡ - πρώην Ειδικό Τέλος ΑΠΕ)

- Το ΕΤΜΕΑΡ επιμερίζεται ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια σε κάθε πελάτη σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού ΠΕΚΑ, μετά από γνώμη της ΡΑΕ. Τα έσοδα του ειδικού αυτού τέλους αποτελούν έσοδα του Ειδικού Διαχειριστικού Λογαριασμού της ΛΑΓΗΕ Α.Ε. Οι υπολογισμοί για τα έσοδα που προέρχονται από το ΕΤΜΕΑΡ γίνονται σε προϋπολογιστική ετήσια βάση (ΦΕΚ Α' 229/2012). Οι συντελεστές της μεθοδολογίας προσδιορίζονται τον 12ο μήνα κάθε έτους ώστε να εφαρμοσθούν το επόμενο ημερολογιακό έτος και αναθεωρούνται τον 6ο μήνα κάθε ημερολογιακού έτους, εφόσον απαιτείται με βάση την εξέλιξη των εσόδων και εξόδων του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού (ΦΕΚ Α' 229/2012). Για την περίοδο 2013-2014 το ύψος των χρεώσεων καθορίζεται έτσι ώστε το έλλειμμα του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού να αποσβεστεί έως το τέλος της διετίας.
- Στο πλαίσιο των διατάξεων περί ΕΤΜΕΑΡ καθορίσθηκαν από τη ΡΑΕ (Απόφαση 698/2012 - ΦΕΚ Β' 2325/16.08.2012) οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της μεθοδολογίας επιμερισμού για την περίοδο Αυγούστου 2012 - Ιουνίου 2013. Η μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ που προέκυψε, με ισχύ από 21.08.2012, είναι 7,50 €/MWh (από 5,43 €/MWh).
- Η νέα μεσοσταθμική αναπροσαρμογή του ΕΤΜΕΑΡ που προέκυψε για το α' εξάμηνο του 2013 είναι 9,32 €/MWh (Απόφαση ΡΑΕ 1/2013).

- Η μέγιστη ετήσια επιβάρυνση Πελάτη κατά θέση κατανάλωσης καθορίστηκε στο ποσό του Ευρώ 1.000.000, η οποία και θα αναπροσαρμόζεται ετήσια, σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή (Ν.4123/2013-ΦΕΚ Α΄ 43).

### ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΕΚΠΟΜΠΩΝ CO<sub>2</sub>

- Ανακοινώθηκε (ΦΕΚ Β΄ 65/26.1.2012) η συνολική ποσότητα δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που διατέθηκε προς δημοπράτηση για το έτος 2012 και η επιπλέον ποσότητα δικαιωμάτων για το δίμηνο Νοεμβρίου 2011 – Δεκεμβρίου 2011 πέρα από αυτήν που καθορίστηκε στην ΚΥΑ οικ. 186446/2011 (ΦΕΚ Β΄ 575/11.04.2011) μέσω συναλλαγών άμεσης παράδοσης, η οποία μπορεί να ανέλθει μέχρι τα δέκα εκατομμύρια τόνους. Οι δημοπρασίες της ανωτέρω ποσότητας διενεργήθηκαν σταδιακά κατά το διάστημα από 1.11.2011 έως και 31.12.2012. Οι δημοπρασίες πραγματοποιούνται κατόπιν σχετικής εντολής του ΥΠΕΚΑ ή άλλου εξουσιοδοτημένου προσώπου ειδικά για το σκοπό αυτό, σε ημερομηνία που γνωστοποιείται έγκαιρα στο εκάστοτε χρηματιστήριο.

### ΛΟΙΠΑ ΘΕΜΑΤΑ

- Το Τέλος Ανάπτυξης Βιομηχανικών Περιοχών Παραγωγής Ρεύματος από τους θερμικούς λιγνιτικούς σταθμούς των Νομών Φλώρινας, Κοζάνης και Αρκαδίας επιβάλλεται σε ποσοστό 0,5% επί του ετήσιου κύκλου εργασιών της ΔΕΗ Α.Ε. (Ν. 4062/2012). Η κατανομή των κονδυλίων που προκύπτουν από την επιβολή του Τέλους, στις συγκεκριμένες Περιφέρειες γίνεται αναλογικά προς την παραχθείσα ηλεκτρική ενέργεια από τους θερμικούς Λιγνιτικούς Σταθμούς των ανωτέρω περιοχών (ΦΕΚ Β΄ 400/22.2.2013).
- Η ΡΑΕ δημοσιοποίησε την Απόφαση 261/2012 για την έγκριση – παρουσίαση του τελικού κειμένου του Κανονισμού Διαιτησίας σύμφωνα με το άρθρο 37 του Ν. 4001/2011.
- Μετά από προφορικές και έγγραφες αναφορές καταναλωτών, ο Συνήγορος του Καταναλωτή εξέδωσε Δελτίο Τύπου με το οποίο απευθύνει Σύσταση προς τη ΔΕΗ και τη ΔΕΔΔΗΕ έτσι ώστε: α) οι εν λόγω Εταιρείες να προβαίνουν σε διακανονισμό με τους ενδιαφερόμενους καταναλωτές λαμβάνοντας υπόψη την πραγματική οικονομική τους κατάσταση και τη δυνατότητα καταβολής της κατανάλωσης ρεύματος και β) σε περίπτωση αντικειμενικής δυσκολίας των καταναλωτών να εξοφλήσουν τις οφειλές τους, είναι σκόπιμο οι Εταιρείες να μεταφέρουν τους Καταναλωτές σε καθεστώς Καθολικής Υπηρεσίας, με τους ίδιους όρους που ισχύουν για τους καταναλωτές «Τελευταίου Καταφυγίου», έως ότου εκδοθούν οι κανονιστικές πράξεις για την εφαρμογή της «Καθολικής Υπηρεσίας». Παράλληλα απευθύνεται έκκληση προς το ΥΠΕΚΑ και τη ΡΑΕ για την επίτευξη εκδόσεως των κανονιστικών Πράξεων ώστε να αντιμετωπισθεί άμεσα το θέμα της Ενεργειακής Πενίας.

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

### 3.1. Βάση παρουσίασης

#### Δήλωση Συμμόρφωσης

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

#### Τροποποίηση Συγκριτικών Κονδυλίων της 31.12.2011

- α. Η Μητρική Εταιρεία κατά την τρέχουσα χρήση διαπίστωσε ότι η αξία της συμμετοχής της στη θυγατρική Εταιρεία, η οποία παρέλαβε μέσω απόσχισης και εισφοράς τον κλάδο Μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, θα έπρεπε να είναι αυξημένη κατά το ποσό των Ευρώ 184 εκατ. λόγω αυξημένων ποσών αναβαλλόμενων φόρων παθητικού που αποδόθηκαν στη θυγατρική κατά την ημερομηνία της απόσχισης (Σημείωση 14). Η αξία της συμμετοχής αναπροσαρμόστηκε κατάλληλα στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής

Εταιρείας της 30 Σεπτεμβρίου 2012. Δεδομένου όμως ότι η ανωτέρω απόσχιση απεικονίσθηκε για πρώτη φορά στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2011, η αξία της συμμετοχής και των αναβαλλόμενων φόρων παθητικού αναπροσαρμόσθηκε και στις συγκριτικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2011. Σημειώνεται ότι η ανωτέρω αναπροσαρμογή δεν έχει καμία επίδραση στη χρηματοοικονομική θέση και στα αποτελέσματα, τόσο της Μητρικής Εταιρείας όσο και του Ομίλου.

- β.** Η Μητρική Εταιρεία κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012, επαναπροσδιόρισε το ποσό των αναβαλλόμενων φόρων για τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία. Η επαναμέτρηση είχε ως αποτέλεσμα την μείωση του αναβαλλόμενου φόρου παθητικού κατά ποσό Ευρώ 51.695 με ισόποση αύξηση των κερδών εις νέο, τόσο για την Μητρική Εταιρεία όσο και για τον Όμιλο, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 (Σημείωση 14 και ενοποιημένη και εταιρική κατάσταση μεταβολών Ιδίων Κεφαλαίων).

### **Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2012, την 28η Μαρτίου 2013. Οι οικονομικές καταστάσεις τελούν υπό την αίρεση της έγκρισης της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας.

### **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.

Την 31 Δεκεμβρίου 2012, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των περίπου Ευρώ 838.708 και Ευρώ 791.198, αντίστοιχα, και έτσι ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να μην είναι σε θέση να αποπληρώσουν μέρος των συμβατικών τους υποχρεώσεων αν δεν προχωρήσει η άμεση αναχρηματοδότηση των βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων τους.

Η Μητρική Εταιρεία βρίσκεται στο τελικό στάδιο των διαπραγματεύσεων (έχει ουσιαστικά οριστικοποιηθεί η σχετική συμφωνία) με τις δανείστριες τράπεζες, με σκοπό τη βραχυπρόθεσμη (ενδιάμεση) αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανειακών της υποχρεώσεων ύψους € 1,1 δις. Συγκεκριμένα, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας έχει εγκρίνει βασικούς όρους αναχρηματοδότησης ("term sheet") υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων ύψους Ευρώ 1,1 δις που αποπληρώνονται την περίοδο 5/2013-2/2014 με τη μορφή κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου. Η αναχρηματοδότηση αυτή αποτελεί βραχυπρόθεσμη (ενδιάμεση) αναχρηματοδότηση του συνόλου των μέχρι τις 4.4.2014 δανειακών υποχρεώσεων της Μητρικής Εταιρείας προς τις Τράπεζες που συμμετέχουν σε αυτή. Για την εν λόγω αναχρηματοδότηση, η Μητρική Εταιρεία έχει λάβει επιστολή πρόθεσης από τις Τράπεζες που καλύπτουν το 100% του ανωτέρω κοινοπρακτικού ομολογιακού δανείου, στην οποία παρατίθενται οι βασικοί όροι της αναχρηματοδότησης. Στην ίδια επιστολή, αναφέρεται ότι οι επιχειρηματικοί όροι της αναχρηματοδότησης έχουν αποκρυσταλλωθεί κατά το ουσιαστικότερο τμήμα τους, με την επιφύλαξη της έγκρισης από τα αρμόδια εγκριτικά κλιμάκια των Τραπεζών.

Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία και οι συμβαλλόμενες Τράπεζες έχουν κατ'αρχήν συμφωνήσει σε μνημόνιο αμοιβαίας συνεννόησης (MoU), το οποίο έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας και αναμένεται να υπογραφεί συντόμως. Σ' αυτό αναφέρεται, μεταξύ άλλων, ότι τα μέρη έχουν εισέλθει σε διαπραγματεύσεις για τη συνομολόγηση έως την 31.12.2013 σύμβασης οριστικής αναχρηματοδότησης μέσω μακροπρόθεσμου κοινοπρακτικού δανείου. Η εν λόγω προσδοκώμενη αναχρηματοδότηση, εκτιμάται ότι θα περιλαμβάνει, πέραν των λήξεων χρεωλυσιών της βραχυπρόθεσμης (ενδιάμεσης) αναχρηματοδότησης και των δανειακών υποχρεώσεων του 2013 άλλων τραπεζών που δεν συμμετείχαν σ' αυτή, και τα δάνεια μεταγενεστέρων του 2013 ετών των τραπεζών που θα συμμετάσχουν στην οριστική αναχρηματοδότηση.



Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η Διοίκηση της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου εκτιμά ότι η ενδιάμεση αναχρηματοδότηση θα ολοκληρωθεί επιτυχώς και ως εκ τούτου οι οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ετοιμαστεί στη βάση της δυνατότητας της ομαλής συνέχισης των δραστηριοτήτων τους.

### Βάση Ενοποίησης

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας 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. Τυχόν ζημίες μερίζονται σε μη ελέγχουσες συμμετοχές ακόμα και αν το υπόλοιπο καταστεί αρνητικό. Συναλλαγές που οδηγούν σε αλληλαγές ποσοτών συμμετοχής σε θυγατρική καταχωρούνται στην καθαρή θέση. 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. Σημειώνεται, ότι κάποια από τα ανωτέρω προβλεπόμενα δεν έχουν αναδρομική εφαρμογή και ως εκ τούτου οι ακόλουθες διαφορές έχουν σε ορισμένες περιπτώσεις μεταφερθεί από την προηγούμενη βάση ενοποίησης:

- Εξαγορές μη ελέγχουσας συμμετοχής που έλαβαν χώρα πριν την 1 Ιανουαρίου 2010 έχουν καταχωρηθεί βάσει της μεθόδου επέκτασης μητρικής όπου η διαφορά μεταξύ του κόστους κτήσεως και του λογιστικού υπολοίπου του ποσοστού της καθαρής θέσης που εξαγοράστηκε αναγνωρίστηκε ως υπεραξία
- Ζημίες που αναλογούσαν σε μη ελέγχουσα συμμετοχή δεν κατανέμονταν σε αυτήν εάν το υπόλοιπο είχε καταστεί αρνητικό. Οι μη κατανεμημένες ζημίες που αναλογούσαν στην μη ελέγχουσα συμμετοχή αποδιδονταν στην μητρική εκτός αν υπήρχε δεσμευτική υποχρέωση από πλευράς της μη ελέγχουσας συμμετοχής για την κάλυψη τυχόν ζημιών.

Σε περίπτωση που ο Όμιλος χάσει τον έλεγχο μιας θυγατρικής τότε:

Αποαναγνωρίζονται:

- Τα περιουσιακά στοιχεία (συμπεριλαμβανομένης και της υπεραξίας) και οι υποχρεώσεις της θυγατρικής
- Τη λογιστική αξία της μη ελέγχουσας συμμετοχής
- Τις σωρευμένες συναλλαγματικές διαφορές, που έχουν καταχωρηθεί στην Καθαρή Θέση

Αναγνωρίζονται:

- Η εύλογη αξία του τιμήματος που εισπράχθηκε
- Η εύλογη αξία της εναπομένουσας συμμετοχής
- Οποιοδήποτε πλεόνασμα ή έλλειμμα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως
- Το μερίδιο της μητρικής στα στοιχεία που προηγουμένως είχαν αναγνωριστεί στην κατάσταση λοιπών συνολικών εσόδων, στην κατάσταση Λογαριασμό Αποτελεσμάτων ή Αποτελέσματα εις νέο, όπου αυτό κρίνεται απαραίτητο.

## 3.2. Μεταβολές σε λογιστικές αρχές και γνωστοποιήσεις

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν συνάδουν με εκείνες που είχαν υιοθετηθεί κατά την προηγούμενη οικονομική χρήση εκτός από τα παρακάτω τροποποιημένα πρότυπα τα οποία ο Όμιλος έχει υιοθετήσει κατά την 1 Ιανουαρίου 2012:

- ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) - Μεταφορές χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων
- ΔΛΠ 12 Φόροι εισοδήματος (τροποποίηση) - Αναβαλλόμενος φόρος: Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων

### 3.3. Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και κρίσεις της διοίκησης

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 χρήσεις αναφοράς. 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 μεταβάλλει ουσιαστικά τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων κατά την επόμενη δωδεκάμηνη περίοδο είναι τα εξής:

#### *Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση*

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου 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. Επιπλέον, λεπτομέρειες αναφορικά με τις βασικές υποθέσεις και εκτιμήσεις περιλαμβάνονται στη Σημείωση 31.

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

Ο Όμιλος 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. Η τελευταία αναπροσαρμογή των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων διενεργήθηκε την 31 Δεκεμβρίου 2009. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η οποιαδήποτε μεταβολή στις εύλογες αξίες των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων δεν θα είχε σημαντική επίδραση στις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2012. Επιπλέον, η Διοίκηση προβαίνει σε εκτιμήσεις αναφορικά με τη συνολική και εναπομείνουσα ωφέλιμη ζωή των αποσβέσιμων παγίων οι οποίες υπόκεινται σε περιοδική επανεξέταση. Οι συνολικές ωφέλιμες ζωές όπως αυτές έχουν εκτιμηθεί περιλαμβάνονται στη Σημείωση 3.4.

#### *Απομείωση παγίων περιουσιακών στοιχείων*

Ο Όμιλος εκτιμά, σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μακροπρόθεσμων περιουσιακών του 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 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 εξοπλισμού και υλικών που θα προκύψουν από την αποξήλωση 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 αγωγίμο ποσό και την πιθανότητα έκβασης της δικαστικής διαμάχης.

### **Πρόβλεψεις για εμπορικές απαιτήσεις**

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται για τους πελάτες υψηλής τάσης επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών όταν υπάρχουν ενδείξεις αδυναμίας είσπραξης τους. Για τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, η Εταιρεία σχηματίζει γενική ομαδοποιημένη πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους πέραν των 3 και 6 μηνών, αντίστοιχα, ανά πελάτη. Η πολιτική αυτή επανεξετάζεται περιοδικά προκειμένου να αναπροσαρμόζεται στις ισχύουσες συνθήκες. Επιπλέον λεπτομέρειες περιλαμβάνονται στις Σημειώσεις 21 και 22.

### **Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος και αναγνώριση αναβαλλόμενων φορολογικών απαιτήσεων**

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 αποκλίσει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Από τη χρήση 2011 η Μητρική Εταιρεία, και ορισμένες θυγατρικές της έχουν υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παραγρ. 5 Ν. 2238/1994. Ο έλεγχος αυτός για τη χρήση του 2012 βρίσκεται σε εξέλιξη και η σχετική Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2012. Αν μέχρι την ολοκλήρωση του φορολογικού ελέγχου προκύψουν πρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις εκτιμούμε ότι αυτές δε θα έχουν ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται επί των φορολογικών ζημιών στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα προκύψουν φορολογικά κέρδη έναντι των οποίων οι ζημιές δύνανται να συμπηφιστούν. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις που θα αναγνωριστούν απαιτούν σημαντική κρίση της Διοίκησης αναφορικά με το ύψος και το χρόνο πραγματοποίησης μελλοντικών φορολογητέων κερδών.

### **Λογιστικός Χειρισμός απόσχισης κλάδου σε θυγατρική εταιρεία**

Η Διοίκηση προβαίνει σε σημαντικές κρίσεις αναφορικά με την ορθότερη απεικόνιση της απόσχισης και εισφοράς κλάδου από την Μητρική Εταιρεία σε 100% θυγατρική της έναντι μετοχών, καθώς ο λογιστικός χειρισμός για παρόμοιες συναλλαγές μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο δεν προβλέπεται ρητά από τα ΔΠΧΑ. Περισσότερες λεπτομέρειες ως προς τον λογιστικό χειρισμό αναφέρονται στη Σημείωση 13.

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

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανόν 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. Ειδικά για τους πελάτες χαμηλής τάσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, τα έσοδα από μη τιμολογηθείσα ενέργεια καταχωρούνται ώστε να απεικονίζουν την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώθηκε από τους πελάτες αυτούς, 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. Βασικές λογιστικές αρχές**

### **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 σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανakλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα κέρδη ή οι ζημιές που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημιές) από συναλλαγματικές διαφορές στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα μη νομισματικά στοιχεία σε ξένο νόμισμα που αποτιμώνται στο κόστος κτήσης, μετατρέπονται με τις ισοτιμίες της

ημερομηνίας που αποκτήθηκαν. Τα μη νομισματικά στοιχεία που επιμετρώνται στην εύλογη αξία σε ξένο νόμισμα μετατρέπονται χρησιμοποιώντας τη συναλλαγματική ισοτιμία κατά την ημερομηνία προσδιορισμού της εύλογης αξίας. Τα κέρδος ή ζημία από την μετατροπή των μη νομισματικών στοιχείων αντιμετωπίζεται με τον ίδιο τρόπο που αντιμετωπίζονται τα κέρδη ή ζημίες από τη μεταβολή της εύλογης αξίας των στοιχείων αυτών.

### **Ασώματες Ακιντοποιήσεις**

Οι ασώματες ακινοποιήσεις 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 Ανθρακα (CO<sub>2</sub>)**

Η Μητρική Εταιρεία 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 Μητρική Εταιρεία 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 (λαμβάνομενης 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 συμπηφισμό 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 ακινοποιήσεις στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομείωσης.

#### **Ενσώματες ακινοποιήσεις**

Οι ενσώματες ακινοποιήσεις 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 ακινοποιήσεις αποτιμώνται σε εύλογες αξίες 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. Η τελευταία εκτίμηση των παγίων διενεργήθηκε με βάση τα δεδομένα της 31ης Δεκεμβρίου 2009. Κάθε αύξηση της αξίας πιστώνεται σε αποθεματικό στα ίδια κεφάλαια, καθαρή από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος. Κατά την ημερομηνία της αναπροσαρμογής οι σωρευμένες αποσβέσεις συμπηφίζονται με την προ-αποσβέσεων λογιστική αξία τους και τα καθαρά ποσά επαναδιατυπώνονται σύμφωνα με τα αναπροσαρμοσμένα ποσά. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμπηφίζουν 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 κτήσης 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 λογιστική αυτή αρχή εφαρμόζεται επί παγίων που αναγνωρίζονται από την 1 Ιανουαρίου 2009 και 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

Κτίρια γενικής χρήσης	50
Βιομηχανοστάσια	40-50
Φράγματα	50

#### Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός

Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	35-40
Αεριοστρόβιλοι	30
Ορυχεία	20-40
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	50
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	25

#### Μεταφορά

Γραμμές μεταφοράς	35
Υποσταθμοί μεταφοράς	35

#### Διανομή

Υποσταθμοί	35
Δίκτυα χαμηλής και μέσης τάσης	35

#### Μεταφορικά μέσα

Επιπλοήματα και λοιπός εξοπλισμός	5-25
-----------------------------------	------

### Μεταλλευτική Δραστηριότητα

Η Μητρική Εταιρεία 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 κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημιές απομείωσης. Η απόσχιση και εισφορά κλάδου από την Μητρική Εταιρεία σε 100% θυγατρική της έναντι μετοχών αντιμετωπίζεται ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο. Σε περιπτώσεις τέτοιων συναλλαγών οι μετοχές που λαμβάνονται αναγνωρίζονται ως προσθήκη στο κόστος της επένδυσης στη θυγατρική επιχείρηση με αξία ίση με την λογιστική αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν κατά την ημερομηνία της συναλλαγής.

### 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 κτήσης πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, 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 κτήσης 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 τη μέθοδο της καθαρής θέσης βάσει της οποίας παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσης πλέον του ποσοστού συμμετοχής του Ομίλου στις μεταβολές στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσης, 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 συμμετοχής του Ομίλου στις εταιρείες αυτές. Οι λογιστικές αρχές των κοινοπραξιών 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 κτήσης μειωμένες με τυχόν σωρευμένες ζημίες απομείωσης.

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

Ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών του στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, ο Όμιλος 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 χρήσης 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, εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε η ζημία απομείωσης αντιμετωπίζεται ως μείωση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωριστεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωριστεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλληλαγές 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 προσδιοριστεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωριστεί 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 επιμεριστεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

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

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπíπτουν 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 κτήσης που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία, πλέον των άμεσων δαπανών απόκτησης/ συναλλαγής στις περιπτώσεις των επενδύσεων που δεν αποτιμώνται σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων.

Ο Όμιλος 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 χρήσης 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 ο Όμιλος έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να τα κρατήσει έως τη λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή μη προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες έως τη λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο αναπόσβεστο κόστος με βάση τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημίες καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσης 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 στη χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων. Όταν η εύλογη αξία δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα, οι επενδύσεις αποτιμούνται στο κόστος κτήσης τους.

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. Ζημίες απομείωσης που έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν στα αποτελέσματα και αφορούν επενδύσεις σε μετοχικούς τίτλους δεν αντιστρέφονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων. Αντιλογισμοί απομειώσεων που αφορούν ομόλογα 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.

### **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 συμπεριλαμβανομένου 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 σύνολο τους. Σε περίπτωση που συμπεραίνεται ότι δεν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις ύπαρξης απομείωσης για κάποιο συγκεκριμένο στοιχείο, ανεξάρτητα από την σημαντικότητά 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.

### **Αποθέματα**

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

### **Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά**

Τα αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά αποτιμώνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Η δε τιμή κτήσης προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά καταχωρούνται στα αποθέματα κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλαιοποιούνται, κατά την χρησιμοποίησή τους.

### **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/ κόστους αγοράς και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους, η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται με το κόστος να προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο 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 στην χαμηλότερη αξία μεταξύ της αξίας κτήσης και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας η οποία λαμβάνει υπόψη την καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία του τελικού προϊόντος στο οποίο ενσωματώνονται. Το κόστος αγοράς αντανακλά 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 ανάλωσή 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**

#### **Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις**

Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις (ή κατά περίπτωση το μέρος μιας χρηματοοικονομικής απαίτησης ή το μέρος μιας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) από-αναγνωρίζονται όταν (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) ο Όμιλος διατηρεί το δικαίωμα στην εισροή ταμειακών πόρων από το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού αλλά έχει αναλάβει ταυτόχρονα μία υποχρέωση προς τρίτους να τα εξοφλήσει πλήρως χωρίς σημαντική καθυστέρηση υπό την μορφή σύμβασης μεταβίβασης και (3) ο Όμιλος 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 ο Όμιλος 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 του Ομίλου στο περιουσιακό στοιχείο αυτό. Η συνεχιζόμενη συμμετοχή η οποία έχει τη μορφή εγγύησης επί του μεταβιβαζόμενου στοιχείου αποτιμάται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ του αρχικού υπολοίπου του στοιχείου ενεργητικού και του μέγιστου ποσού που μπορεί ο Όμιλος να κληθεί να καταβάλει. Όταν η συνεχιζόμενη συμμετοχή είναι υπό την μορφή δικαιωμάτων αγοράς και/ή πώλησης επί του στοιχείου ενεργητικού (συμπεριλαμβανομένου και δικαιωμάτων που διακανονίζονται ταμειακά), ο βαθμός συνεχιζόμενης εμπλοκής του Ομίλου είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται ο Όμιλος να επαναγοράσει, με εξαίρεση την περίπτωση ενός δικαιώματος πώλησης του στοιχείου το οποίο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, όπου η συνεχιζόμενη συμμετοχή της Μητρικής Εταιρείας/του Ομίλου περιορίζεται στην χαμηλότερη μεταξύ της εύλογης αξίας του μεταβιβαζόμενου στοιχείου και την τιμή άσκησης του δικαιώματος.

#### **Χρηματοοικονομικές Υποχρεώσεις**

Οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις 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 ο Όμιλος 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 παρεληθόντων 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 αντανακλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλήλα γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλήλα γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

### **Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση**

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου 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. 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 αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες τα οποία υπερβαίνουν το 10% της προβαλλόμενης υποχρέωσης παροχής στην αρχή κάθε περιόδου αναγνωρίζονται βάσει της μεθόδου περιθωρίου με τον υπολειπόμενο χρόνο υπηρεσίας των ενεργών υπαλλήλων και περιλαμβάνεται ως συστατικό του καθαρού κόστους των παροχών.

### **Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων**

Ο Όμιλος 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 άλλου 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, ο Όμιλος 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 περιλαμβανόταν στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις). Από την 1 Ιανουαρίου 2009, ο Όμιλος, κάνοντας νωρίτερη εφαρμογή της Διερμνείας 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, ο Όμιλος ακολουθεί τη λογιστική αρχή που ακολουθούσε μέχρι τότε.

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

Η Μητρική Εταιρεία χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα για την κάλυψη των κινδύνων που απορρέουν από τις διακυμάνσεις των επιτοκίων των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των τιμών των υγρών καυσίμων που καταναλώνει. 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 Μητρική 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 χρήσης της Μητρικής Εταιρείας. 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 χρήσης 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 χρήσης. Σύμφωνα με τη λογιστική αντιστάθμισης ταμειακών ροών, όταν οι προβλεπόμενες αντισταθμιζόμενες συναλληλαγές 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 στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμιζόμενες συναλληλαγές επηρεάζουν την κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. 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 χρήσης 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.

### **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 συναλληλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλληλαγής 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 συναλληλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλληλαγής 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 κατά 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 Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος αναγνωρίζουν στην κατάσταση αποτελεσμάτων ως έξοδο τις εισφορές που αναλογούν στις υπηρεσίες που έλαβε από τους εργαζομένους της και καταβάλλονται στους Φορείς Κοινωνικής Ασφάλισης ΙΚΑ ΕΤΑΜ/ΤΑΠ ΔΕΗ, ΕΤΕΑ, ΤΑΥΤΕΚΩ (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 αλλιά μη τιμολογηθείσα. Επιστροφές από μειωμένες καταναλώσεις ηλεκτρικού ρεύματος που ορίζονται από συγκεκριμένες πολιτικές επιστροφών του Ομίλου, 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.

### **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**

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.

### **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.

### **Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες**

Ο Όμιλος ταξινομεί ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων ως διακρατούμενα προς πώληση, αν η αξία τους αναμένεται να ανακτηθεί κατά κύριο λόγο μέσω διάθεσης των στοιχείων και όχι μέσω της χρήσης τους. Στις συναλλαγές διάθεσης περιλαμβάνονται οι ανταλλαγές μη

κυκλοφορούντων περιουσιακών στοιχείων για άλλα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία όταν η ανταλλαγή έχει εμπορική ουσία.

Οι βασικές προϋποθέσεις για να ταξινομηθεί ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο ή μια ομάδα στοιχείων (περιουσιακών και υποχρεώσεων) ως διακρατούμενα προς πώληση, είναι το περιουσιακό στοιχείο ή η ομάδα να είναι διαθέσιμα προς άμεση πώληση στην παρούσα τους κατάσταση, η δε ολοκλήρωση της πώλησης να εξαρτάται μόνο από συνθήκες που είναι συνήθεις και τυπικές για πωλήσεις τέτοιων στοιχείων και η πώληση θα πρέπει να είναι εξαιρετικά πιθανή.

Αμέσως πριν από την αρχική ταξινόμηση του περιουσιακού στοιχείου ή της ομάδας στοιχείων και υποχρεώσεων ως διακρατούμενα προς πώληση, το περιουσιακό στοιχείο (ή όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις που περιλαμβάνονται στην ομάδα) αποτιμάται με βάση τα ισχύοντα σε κάθε περίπτωση ΔΠΧΑ. Τα μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία (ή οι ομάδες περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) που ταξινομούνται ως διακρατούμενα προς πώληση αποτιμώνται (μετά την αρχική ταξινόμηση ως ανωτέρω) στη χαμηλότερη αξία μεταξύ της λογιστικής τους αξίας και της εύλογης αξίας τους μειωμένης κατά τα άμεσα έξοδα διάθεσης, και οι προκύπτουσες ζημιές απομείωσης καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως. Κάποια πιθανή αύξηση της εύλογης αξίας σε μεταγενέστερη αποτίμηση θα καταχωρείται στα αποτελέσματα χρήσεως, αλλά όχι για ποσό μεγαλύτερο της αρχικά καταχωρηθείσας ζημίας απομείωσης. Από την ημέρα κατά την οποία ένα μακροπρόθεσμο περιουσιακό στοιχείο που αποσβένεται (ή τα μακροπρόθεσμα περιουσιακά στοιχεία που περιλαμβάνονται σε μια ομάδα περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων) ταξινομείται ως διακρατούμενο προς πώληση, δεν λογίζονται αποσβέσεις επί των εν λόγω μακροπρόθεσμων περιουσιακών στοιχείων.

### **Πληροφορίες κατά Λειτουργικό Κλάδο**

Με βάση το Ν. 4001/2011 ο Όμιλος, ως μία καθιερωμένη Ηλεκτρική Εταιρεία, υποχρεούται να καταρτίζει και να εσωματώνει στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα. Οι διαχωρισμένες καταστάσεις αυτές περιλαμβάνουν τις δραστηριότητες της Μητρικής Εταιρείας στους Τομείς των Ορυχείων, Παραγωγής και Δικτύου. Εντός του 2011 η δραστηριότητα της Μεταφοράς μεταφέρθηκε στην ΑΔΜΗΕ, η οποία ιδρύθηκε ως θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ σύμφωνα με το μοντέλο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΙΤΟ) και μεταφέρθηκαν στην ΑΔΜΗΕ και οι οργανωτικές μονάδες και δραστηριότητες της ΔΕΣΜΗΕ που αφορούν στη διαχείριση, λειτουργία, ανάπτυξη και συντήρηση του Συστήματος Μεταφοράς, εκτός από τη λειτουργία του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ). Εντός του 2012 η δραστηριότητα της Διανομής μεταφέρθηκε στην ΔΕΔΔΗΕ, 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ. Κατά την εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής και της Διεύθυνσης Διαχείρισης Νησιών της ΔΕΗ στην θυγατρική της ΔΕΔΔΗΕ, η ΔΕΗ διατήρησε την κυριότητα των ακινήτων και παγίων στοιχείων του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Ως εκ τούτου, οι γνωστοποιήσεις πληροφοριών κατά λειτουργικό κλάδο καθώς και οι αρχές επιμερισμού στους κλάδους που προβλέπονται από το ΔΠΧΑ 8 «Λειτουργικοί Τομείς» παρουσιάζονται στο Παράρτημα Ι.

### **3.5. Μελλοντικές αλλαγές σε λογιστικές αρχές**

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στη λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1η Ιανουαρίου 2012:

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος:**

Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αλληλάζει την ομαδοποίηση των στοιχείων που παρουσιάζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Τα στοιχεία που μπορούν να αναταξινομηθούν (ή να «ανακυκλωθούν») στα Αποτελέσματα Χρήσης σε κάποια χρονική στιγμή στο μέλλον (για παράδειγμα, καθαρό κέρδος από αντιστάθμιση καθαρής επένδυσης, συναλλαγματικές διαφορές από τη μετατροπή αλλοδαπών δραστηριοτήτων, καθαρή μεταβολή αντισταθμίσεων ταμειακών ροών και καθαρή ζημία/κέρδος χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση) θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ (για παράδειγμα, αναλογιστικά κέρδη και ζημιές σε προγράμματα καθορισμένων παροχών και αναπροσαρμογή οικοπέδων και κτηρίων). Η τροποποίηση επηρεάζει μόνο την παρουσίαση και δεν έχει καμία επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (αναθεώρηση):**  
 Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια σειρά από τροποποιήσεις του ΔΛΠ 19. Οι τροποποιήσεις αυτές εκτείνονται από θεμελιώδεις αλλαγές όπως η κατάργηση του μηχανισμού γνωστού ως “μέθοδος περιθωρίου” και την έννοια της αναμενόμενης απόδοσης από περιουσιακά στοιχεία προγραμμάτων έως απλές διευκρινίσεις και αναδιατυπώσεις. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες (αναθεώρηση):**  
 Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, η ημερομηνία εφαρμογής είναι 1 Ιανουαρίου 2014. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 11 Από κοινού συμφωνίες και ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις, το ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις μετονομάστηκε σε ΔΛΠ 28 Επενδύσεις σε Συγγενείς επιχειρήσεις και Κοινοπραξίες και περιγράφει την εφαρμογή της μεθόδου καθαρής θέσης στις επενδύσεις σε κοινοπραξίες πέραν των επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η αναθεώρηση αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων:**  
 Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Οι τροποποιήσεις αυτές διευκρινίζουν την έννοια “υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμψηφισμό”. Οι τροποποιήσεις επίσης διευκρινίζουν την εφαρμογή των κριτηρίων συμψηφισμού του ΔΛΠ 32 στα συστήματα διακανονισμού (όπως σε κεντρικά συστήματα οίκων εκκαθάρισης) τα οποία εφαρμόζουν μηχανισμούς μεικτού διακανονισμού οι οποίοι δεν λειτουργούν ταυτόχρονα. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η αναθεώρηση αυτή δεν έχει επίδραση στις Οικονομικές του Καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων:**  
 Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Οι τροποποιήσεις αυτές απαιτούν από μια εταιρεία να γνωστοποιήσει πληροφορίες για τα δικαιώματα συμψηφισμού και σχετικούς διακανονισμούς (πχ. διακανονισμούς εξασφαλίσεων). Οι γνωστοποιήσεις αυτές παρέχουν στους χρήστες πληροφόρηση η οποία είναι χρήσιμη για την αξιολόγηση της επίδρασης των διακανονισμών συμψηφισμού στην κατάσταση οικονομικής θέσης μιας εταιρείας. Οι νέες γνωστοποιήσεις απαιτούνται για όλα τα χρηματοοικονομικά μέσα που έχουν αναγνωρισθεί και έχουν υποστεί συμψηφισμό σύμφωνα με το ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση. Οι γνωστοποιήσεις εφαρμόζονται επίσης σε χρηματοοικονομικά μέσα που υπόκεινται σε εκτελεστέους «κύριους διακανονισμούς συμψηφισμού» (master netting arrangement) ή παρόμοιους διακανονισμούς, ανεξάρτητα από το εάν έχουν συμψηφισθεί σύμφωνα με το ΔΛΠ 32. Η Διοίκηση του Ομίλου εκτιμά ότι η αναθεώρηση αυτή επηρεάζει την παρουσίαση και δεν έχει επίδραση στις οικονομικές του καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 9 Χρηματοοικονομικά μέσα - Ταξινόμηση και Επιμέτρηση:**  
 Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2015. Όπως έχει εκδοθεί το ΔΠΧΑ 9 αντικατοπτρίζει την πρώτη φάση της εργασίας του ΣΔΛΠ για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39 και εφαρμόζεται κατά την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων όπως ορίζονται από το ΔΛΠ 39. Το πρότυπο είχε αρχικά οριστεί να εφαρμοστεί για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013, αλλά οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 9 Υποχρεωτική Ημερομηνία Εφαρμογής του ΔΠΧΑ 9 και Γνωστοποιήσεις Μετάβασης που εκδόθηκαν το Δεκέμβριο 2011, μετέφεραν την υποχρεωτική ημερομηνία εφαρμογής στις 1 Ιανουαρίου 2015. Στις επόμενες φάσεις, το ΣΔΛΠ θα ασχοληθεί με τη λογιστική αντιστάθμιση και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Η υιοθέτηση της πρώτης φάσης του ΔΠΧΑ 9 θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αλλά δεν θα έχει επίπτωση στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων. Ο Όμιλος θα ποσοτικοποιήσει την επίπτωση σε συνδυασμό με τις άλλες φάσεις, όταν θα εκδοθεί το τελικό πρότυπο το οποίο θα περιλαμβάνει όλες τις φάσεις. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό.

- ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις:**  
 Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, η ημερομηνία εφαρμογής είναι 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 *Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις* που σχετίζεται με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, αναφέρεται σε θέματα που αναπτύσσονται στη Διερμηνεία 12 *Ενοποίηση – Οικονομικές Οντότητες Ειδικού Σκοπού*. Το ΔΠΧΑ 10 εγκαθιστά ένα ενιαίο μοντέλο ελέγχου που έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες, συμπεριλαμβανομένων και των οικονομικών οντοτήτων ειδικού σκοπού. Οι αλλαγές που εισάγονται από το ΔΠΧΑ 10 απαιτούν από τη διοίκηση να ασκεί σημαντική κρίση προκειμένου να καθορίσει ποιες οντότητες ελέγχονται και, συνεπώς, είναι απαραίτητο να ενοποιηθούν από τη μητρική, συγκρινόμενες με τις απαιτήσεις που βρίσκονταν στο ΔΛΠ 27. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες:**  
 Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, η ημερομηνία εφαρμογής είναι 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 *Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες* και τη Διερμηνεία 13 *Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες – Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούς*. Το ΔΠΧΑ 11 καταργεί την επιλογή της αναλογικής ενοποίησης των από κοινού ελεγχόμενων εταιρειών. Αντί αυτού, οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες πληρούν τον ορισμό της κοινοπραξίας πρέπει να λογίζονται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο καθαρής θέσης. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις:**  
 Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Για τις εταιρείες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, η ημερομηνία εφαρμογής είναι 1 Ιανουαρίου 2014. Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριείχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριείχονταν στο ΔΛΠ 31 και στο ΔΛΠ 28. Οι γνωστοποιήσεις αυτές σχετίζονται με τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, σε από κοινού συμφωνίες, σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες. Απαιτούνται επίσης μια σειρά από νέες γνωστοποιήσεις. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές του καταστάσεις.
- ΔΠΧΑ 13 Επιμέτρηση Εύλογης Αξίας:**  
 Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 13 εγκαθιστά ένα ενιαίο σύνολο πηγών καθοδήγησης των ΔΠΧΑ για όλες τις επιμετρήσεις εύλογης αξίας. Το ΔΠΧΑ 13 δεν αλληλάζει τις απαιτήσεις αναφορικά με το πότε η εταιρεία απαιτείται να χρησιμοποιήσει την εύλογη αξία αλλά παρέχει καθοδήγηση στο τρόπο επιμέτρησης της εύλογης αξίας στα ΔΠΧΑ όταν η εύλογη αξία απαιτείται ή επιτρέπεται. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτού του νέου προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.
- Διερμηνεία 20 Δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγική φάση του ορυχείου:**  
 Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η διερμηνεία αυτή εφαρμόζεται για τις δαπάνες αποκάλυψης που πραγματοποιούνται κατά την διαδικασία εξόρυξης της επιφάνειας στη διάρκεια της παραγωγικής φάσης του ορυχείου ('δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγή'). Η διερμηνεία αναφέρεται στη λογιστική απεικόνιση της ωφέλειας από τη δραστηριότητα αποκάλυψης. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις Οικονομικές του Καταστάσεις.

Το ΣΔΛΠ εξέδωσε ένα κύκλο ετήσιων αναβαθμίσεων των ΔΠΧΑ 2009-2011, το οποίο περιέχει τροποποιήσεις των προτύπων και των σχετικών βάσεων συμπεράσματος. Το πρόγραμμα των ετήσιων αναβαθμίσεων παρέχει ένα μηχανισμό εφαρμογής απαραίτητων αλλά όχι επείγουσων τροποποιήσεων

των ΔΠΧΑ. Η ημερομηνία εφαρμογής των τροποποιήσεων είναι για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τις αναβαθμίσεις αυτές.

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει τη διαφορά μεταξύ εθελοντικών πρόσθετων συγκριτικών πληροφοριών και των συγκριτικών πληροφοριών που απαιτούνται κατ' ελάχιστο. Γενικά, η απαιτούμενη συγκριτική περίοδος που απαιτείται κατ' ελάχιστο είναι η προηγούμενη περίοδος.
  - **ΔΛΠ 16 Ενσώματα πάγια:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι τα βασικά ανταλλακτικά και ο εξοπλισμός συντήρησης που πληροί τον ορισμό των ενσώματων παγίων και εξοπλισμού δεν είναι απόθεμα.
  - **ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά μέσα: Παρουσίαση:** Η αναβάθμιση αυτή διευκρινίζει ότι οι φόροι εισοδήματος που προκύπτουν από διανομές κατόχων συμμετοχικών τίτλων λογίζονται σύμφωνα με το ΔΛΠ 12 Φόροι Εισοδήματος.
  - **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά:** Η αναβάθμιση αυτή συμμορφώνει τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τα συνολικά περιουσιακά στοιχεία ανά τομέα πληροφόρησης με τις συνολικές υποχρεώσεις ανά τομέα πληροφόρησης στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις. Η διευκρίνιση αυτή εξασφαλίζει επίσης τη συμμόρφωση των γνωστοποιήσεων στις ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις με τις ετήσιες.
- **Οδηγία μετάβασης (Τροποποίηση του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12):**  
 Η οδηγία εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΣΔΛΠ εξέδωσε τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, του ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες και του ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις. Οι τροποποιήσεις αλληλάζουν την οδηγία μετάβασης έτσι ώστε να παρέχουν μεγαλύτερη ελάφρυνση από την πλήρη αναδρομική εφαρμογή. Η ημερομηνία της «πρώτης εφαρμογής» του ΔΠΧΑ 10 ορίζεται ως «η έναρξη της ετήσιας περιόδου στην οποία εφαρμόζεται το ΔΠΧΑ 10 για πρώτη φορά». Η εκτίμηση για την ύπαρξη ελέγχου πραγματοποιείται κατά την «ημερομηνία της πρώτης εφαρμογής» αντί της έναρξης της συγκριτικής περιόδου. Εφόσον η εκτίμηση ελέγχου είναι διαφορετική μεταξύ ΔΠΧΑ 10 και ΔΛΠ 27/Διερμηνία 12, πρέπει να καθοριστούν οι αναδρομικές προσαρμογές. Ωστόσο, εάν η εκτίμηση ελέγχου είναι όμοια, δεν απαιτείται αναδρομική εφαρμογή. Εάν παρουσιάζονται περισσότερες από μία συγκριτικές περιόδους, παρέχεται πρόσθετη ελάφρυνση που απαιτεί την επαναδιατύπωση μόνο μιας περιόδου. Για τους ίδιους λόγους το ΣΔΛΠ τροποποίησε το ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες και το ΔΠΧΑ 12 Γνωστοποιήσεις συμμετοχών σε άλλες επιχειρήσεις για να παρέχει ελάφρυνση κατά τη μετάβαση. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή
- **Επενδυτικές επιχειρήσεις (Τροποποίηση του ΔΠΧΑ 10, ΔΠΧΑ 12 και ΔΛΠ 27):**  
 Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2014. Η τροποποίηση εφαρμόζεται σε μια συγκεκριμένη κατηγορία επιχειρήσεων που χαρακτηρίζονται ως επενδυτικές επιχειρήσεις. Το ΣΔΛΠ χρησιμοποιεί τον όρο «επενδυτική επιχείρηση» αναφερόμενο σε επιχειρήσεις με αποκλειστικό επιχειρηματικό σκοπό την επένδυση κεφαλαίων προκειμένου για απόδοση από κεφαλαιακή ανατίμηση, εισόδημα από επενδύσεις ή και τα δύο. Η επενδυτική επιχείρηση πρέπει επίσης να αποτιμήσει την απόδοση των επενδύσεων στη βάση της εύλογης αξίας. Οι επιχειρήσεις αυτές θα μπορούσαν να συμπεριλάβουν οργανισμούς ιδιωτικών επενδυτικών κεφαλαίων, οργανισμούς επιχειρηματικών κεφαλαίων, συνταξιοδοτικών ταμείων, κρατικών επενδυτικών κεφαλαίων και λοιπών επενδυτικών κεφαλαίων. Σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις, οι επιχειρήσεις που ετοιμάζουν οικονομικές καταστάσεις είναι υποχρεωμένες να ενοποιούν τις συμμετοχές σε άλλες επιχειρήσεις στις οποίες ασκούν έλεγχο (δηλ. όλες τις θυγατρικές). Η τροποποίηση για τις επενδυτικές επιχειρήσεις παρέχει εξαίρεση στις απαιτήσεις ενοποίησης του ΔΠΧΑ 10 και απαιτεί από τις επενδυτικές επιχειρήσεις να επιμετρούν τις θυγατρικές αυτές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης αντί να τις ενοποιούν. Επίσης, η τροποποίηση παραθέτει απαιτήσεις γνωστοποιήσεων για τις επενδυτικές επιχειρήσεις. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την οδηγία αυτή.



#### 4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας</b>				
- Υψηλή τάση	423.072	433.884	423.072	433.884
- Μέση τάση	1.097.515	908.738	1.098.383	908.738
- Χαμηλή τάση	4.182.668	3.521.658	4.183.650	3.521.658
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	13.984	14.306	-	-
	<b>5.717.239</b>	<b>4.878.586</b>	<b>5.705.105</b>	<b>4.864.280</b>
<b>ΛΑΓΗΕ (πρώην ΔΕΣΜΗΕ)</b>				
- Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	21.746	302.025	-	243.240
- Διοικητικές αμοιβές	8.708	8.647	640	8.647
	<b>30.454</b>	<b>310.672</b>	<b>640</b>	<b>251.887</b>
Διασυνδεδετικά Δικαιώματα	21.426	-	-	-
- Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	112.449	140.594	106.531	140.354
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	12.623	53.053	12.623	53.053
- Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	18.926	63.655	-	63.655
Λοιπά	72.105	66.992	63.012	69.660
	<b>237.529</b>	<b>324.294</b>	<b>182.166</b>	<b>326.722</b>
Διακοπείσες Δραστηριότητες (Σημείωση 13)	-	-	-	(262.557)
<b>Σύνολο</b>	<b>5.985.222</b>	<b>5.513.552</b>	<b>5.887.911</b>	<b>5.180.332</b>

#### 5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Αμοιβές προσωπικού	803.649	954.237	463.457	948.610
Εργοδοτικές εισφορές	254.174	290.066	180.398	287.747
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	11.367	3.668	5.516	(5.739)
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες				
- σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(123.769)	(148.321)	(29.964)	(139.693)
- σε κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(216.124)	(264.945)	(216.124)	(264.945)
<b>Σύνολο</b>	<b>729.297</b>	<b>834.705</b>	<b>403.283</b>	<b>825.980</b>
Διακοπείσες Δραστηριότητες (Σημείωση 13)	-	-	-	(62.346)
<b>Σύνολο</b>	<b>729.297</b>	<b>834.705</b>	<b>403.283</b>	<b>763.634</b>

**N.4024/2011, «Συνταξιοδοτικές ρυθμίσεις, ενιαίο μισθολόγιο – βαθμολόγιο, εργασιακή εφεδρεία και άλλες διατάξεις εφαρμογής του μεσοπρόθεσμου πλαισίου δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015».**

Οι διατάξεις του Ν.4024/2011 εφαρμόζονται από την 1η Νοεμβρίου 2011.

**Αποσπασμένοι Μισθωτοί ΤΑΥΤΕΚΩ (πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ) σε Ασφαλιστικούς Φορείς.**

Στο άρθρο 13 της Πράξης Νομοθετικού Περιεχομένου που δημοσιεύτηκε στο ΦΕΚ 256/31.12.2012, το προσωπικό ΤΑΥΤΕΚΩ (πρώην ΟΑΠ-ΔΕΗ) αναφέρεται ως «αποσπασμένο σε Ασφαλιστικά Ταμεία» (482 άτομα) και προβλέπεται ότι: «Η δαπάνη της εν γένει μισθοδοσίας, καθώς και οι αντίστοιχες εισφορές εργοδότη για τους αποσπασμένους υπαλλήλους της ΔΕΗ βαρύνουν τη ΔΕΗ και οι Ασφαλιστικοί φορείς θα αποδίδουν στη Μητρική Εταιρεία το ύψος της δαπάνης μισθοδοσίας τους που προκύπτει από την ανάλογη εφαρμογή των διατάξεων του Κεφαλαίου Δεύτερου του Ν.4024/2011 που αφορούν στο μισθολογικό καθεστώς των υπαλλήλων του Δημοσίου, του άρθρου 4 του ίδιου νόμου». Η ρύθμιση αυτή έχει εφαρμογή από 1.1.2013.

## 6. ΑΓΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Διευθέτηση απόκλισης	886.954	659.028	886.954	659.028
Αγορές ενέργειας από το εξωτερικό	112.205	94.461	112.205	94.461
Λοιπές αγορές ενέργειας από το εσωτερικό	145.895	131.225	156.953	141.814
Καθαρή χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	71.255	21.439	71.255	21.439
Δικαιώματα επί αγορών	14.422	8.709	21.467	8.709
Καθαρή χρέωση για κάλυψη μεταβλητού κόστους παραγωγής	319.193	130.611	319.193	130.611
Ειδικό Φόρο	161.553	-	161.553	-
Λοιπές αγορές	4.796	11.507	4.796	11.507
<b>Σύνολο</b>	<b>1.716.273</b>	<b>1.056.980</b>	<b>1.734.376</b>	<b>1.067.569</b>

## 7. ΤΕΛΗ ΠΡΟΣΒΑΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	16.868	240.101	207.946	240.101
Ανάκτηση διοικητικών δαπανών ΔΕΣΜΗΕ	5.782	20.168	5.782	20.168
Διευθέτηση απωλειών	63.607	37.704	63.607	37.704
Καθαρή χρέωση Επικουρικών Υπηρεσιών	6.433	17.622	6.433	17.622
<b>Σύνολο</b>	<b>92.690</b>	<b>315.595</b>	<b>283.768</b>	<b>315.595</b>

## 8. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Αποσβέσεις				
- Παγίων στοιχείων (Σημ. 15)	718.717	717.836	648.749	652.630
- Λογισμικό (Σημ. 16)	3.811	4.843	2.821	4.789
- Μεταφορά στα έσοδα επιχ/σεων και συμ/χών καταναλωτών (Σημ. 33)	(77.108)	(75.725)	(70.876)	(70.429)
Αποσβέσεις που συμπεριλήφθηκαν στο κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(131.929)	(134.600)	(131.929)	(134.600)
<b>Σύνολο</b>	<b>513.490</b>	<b>512.354</b>	<b>448.765</b>	<b>452.390</b>

## 9. ΔΙΚΑΙΩΜΑΤΑ ΕΚΠΟΜΠΩΝ ΑΕΡΙΩΝ ΘΕΡΜΟΚΗΠΙΟΥ (CO<sub>2</sub>)

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO<sub>2</sub> των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Μητρικής Εταιρείας κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2012 – 31.12.2012 ανέρχεται σε 47,3 εκατ. τόνους. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> της Μητρικής Εταιρείας για το 2012 εκτιμώνται σε 47,3 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2012 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2013, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> για το 2012 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών, που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας για το έτος 2012 ανέρχονται σε 42,5 εκατ. τόνους, ενώ αντίστοιχα για το ίδιο έτος εκχωρήθηκαν πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνων στη Μητρική Εταιρεία λόγω νεοεισερχόμενων εγκαταστάσεων. Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2012, ύψους 4,2 εκατ. τόνων περίπου. Η ΔΕΗ, προέβη στην πώληση 2,5 εκατ. τόνων EUAs συνολικής αξίας Ευρώ 21,19 εκατ., στα πλαίσια της διαχείρισης του χαρτοφυλακίου της των δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου.

Οι αναλήψεις ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών αερίου αναλύονται ως εξής:

	2012	2011
Κάλυψη ελλείμματος από αγορασμένα EUAS	34.170	-
Κάλυψη ελλείμματος από αγορασμένα CERS	17.612	5.324
Κάλυψη ελλείμματος προηγούμενης χρήσης (διαφορά τιμής αγορών με πρόβλεψη)	3.265	(8.865)
Πρόβλεψη για κάλυψη ελλείμματος χρήσης	217	10.375
Διαχειριστικά έξοδα	1.822	2.488
<b>Σύνολο</b>	<b>57.086</b>	<b>9.322</b>

## 10. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Τόκοι δανείων	251.375	205.546	222.646	203.691
Τραπεζικά έξοδα	1.667	1.294	1.506	1.294
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	7.930	5.201	7.405	4.545
Μεταβολή εύλογης αξίας παραγώγων				
Χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ.30)	912	3.073	912	3.073
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	12.192	7.758	11.293	7.337
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης ορυχείων (Σημ. 32)	1.503	1.445	1.503	1.445
Λοιπά	1.748	2.534	640	1.876
	<b>277.327</b>	<b>226.851</b>	<b>245.905</b>	<b>223.261</b>
Διακοπείσες Δραστηριότητες (Σημείωση 13)	-	-	-	(21.867)
<b>Σύνολο</b>	<b>277.327</b>	<b>226.851</b>	<b>245.905</b>	<b>201.394</b>

## 11. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	27.470	19.256	27.470	19.257
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημ. 24)	11.546	21.307	9.298	21.199
Μερίσματα από θυγατρικές	-	-	36.976	-
Έσοδα από επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση (Σημ. 23)	523	-	523	-
Λοιπά	2.770	3.101	2.076	2.898
	<b>42.309</b>	<b>43.664</b>	<b>76.343</b>	<b>43.354</b>
Διακοπείσες Δραστηριότητες (Σημείωση 13)	-	-	-	(8)
<b>Σύνολο</b>	<b>42.309</b>	<b>43.664</b>	<b>76.343</b>	<b>43.346</b>

## 12. ΛΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ) / ΕΞΟΔΑ, ΚΑΘΑΡΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ</b>				
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	10.165	14.769	7.150	15.438
Φόροι και τέλη	24.472	20.794	18.095	19.589
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	30.420	12.393	24.045	6.849
Απομείωση έργων υπό κατασκευή	14.500	11.001	14.500	10.374
Έκτακτες Προβλέψεις	-	35.003	-	35.003
Αναλώσιμα υλικά	8.077	7.194	5.361	6.666
Λοιπά	12.340	18.129	11.499	20.535
<b>Σύνολο</b>	<b>99.974</b>	<b>119.283</b>	<b>80.650</b>	<b>114.454</b>
<b>ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ</b>				
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/ εργολάβους	(1.473)	(5.893)	(1.340)	(5.811)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(412)	(654)	(404)	(654)
Έσοδα από ενοίκια	(477)	(400)	(477)	(400)
Έσοδα από διευθέτηση εκκρεμοτήτων με ΔΕΠΑ	(191.788)	-	(191.788)	-
Λοιπά	(57.189)	(15.855)	(69.829)	(17.240)
<b>Σύνολο</b>	<b>(251.339)</b>	<b>(22.802)</b>	<b>(263.838)</b>	<b>(24.105)</b>
<b>Σύνολο</b>	<b>(151.365)</b>	<b>96.481</b>	<b>(183.188)</b>	<b>90.349</b>
Διακοπείσες Δραστηριότητες (Σημείωση 13)	-	-	-	(6.575)
<b>Γενικό Σύνολο</b>	<b>(151.365)</b>	<b>96.481</b>	<b>(183.188)</b>	<b>83.774</b>

### 13. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

#### Απόσχιση Δραστηριότητας Μεταφοράς και Εισφοράς της στη θυγατρική ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Στις 22 Αυγούστου 2011 δημοσιεύθηκε ο Νόμος 4001 με βάση τον οποίο θεσπίστηκε η εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. εταιρεία με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ». Η εισφορά αυτή πραγματοποιήθηκε με βάση τις διατάξεις των νόμων 2190/20, 2166/93 και 4001/11.

Με το Ν.4001/2011, ανατίθεται στον ΑΔΜΗΕ η διαχείριση του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ»). Ο ΑΔΜΗΕ οργανώνεται και λειτουργεί ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς (μοντέλο ΙΤΟ - Independent Transmission Operator) κατά τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ και ιδίως του Κεφαλαίου V αυτής, μέσω μεταβίβασης στον ΑΔΜΗΕ των δραστηριοτήτων της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του ΕΣΜΗΕ. Τα προαναφερόμενα πραγματοποιούνται, μέσω εισφοράς στον ΑΔΜΗΕ με τη μορφή της απόσχισης:

- του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων, των υποχρεώσεων και του προσωπικού της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ («Κλάδος Μεταφοράς της ΔΕΗ»).
- όλων των δραστηριοτήτων του ΔΕΣΜΗΕ εκτός από τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - λειτουργία του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού» ή «ΗΕΠ». Η τελευταία θα διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ)», εταιρεία 100% ιδιοκτησίας του Ελληνικού Δημοσίου.

Η απόσχιση του Κλάδου Μεταφοράς ΔΕΗ, ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν.4001/2011 (Νοέμβριος 2011).

Συνεπεία της απόσχισης, το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ αυξήθηκε κατά το ποσό των Ευρώ 31.925. Η απόσχιση και εισφορά κλάδου αντιμετωπίστηκε στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2011, ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο. Οι μετοχές που λήφθηκαν αναγνωρίστηκαν ως προσθήκη στο κόστος της επένδυσης στη θυγατρική επιχείρηση την 30 Νοεμβρίου 2011 (ημερομηνία ολοκλήρωσης της συναλλαγής), με αξία ίση με την λογιστική αξία κατά την 1η Ιανουαρίου 2011 των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν, όπως προβλέπεται από τους νόμους 4001/2011 και 2166/93.

Η απόδοση των αποτελεσμάτων της μεταβατικής περιόδου (1η Ιανουαρίου 2011 έως και 30 Νοεμβρίου 2011), στη θυγατρική, με βάση τα προβλεπόμενα του Ν.4001/2011 και του Ν.2166/93, ολοκληρώθηκε την 30η Νοεμβρίου 2011 και λογιστικοποιήθηκε την ίδια ημερομηνία.

Τα αποτελέσματα του υπό απόσχιση κλάδου για την ενδεκάμηνη περίοδο που έληξε την 30η Νοεμβρίου 2011 και που αναταξινομήθηκαν είχαν ως εξής:

	<u>1.1.2011 – 30.11.2011</u>
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>	
Λοιπές πωλήσεις	262.557
<b>ΕΞΟΔΑ:</b>	
Αμοιβές προσωπικού	62.346
Αποσβέσεις	50.673
Υλικά και αναλώσιμα	2.958
Λοιπά έξοδα	10.831
Χρηματοοικονομικά έξοδα, (έσοδα) καθαρά	21.859
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>113.890</b>
<b>Φόρος Εισοδήματος</b>	<b>-</b>
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ</b>	<b>113.890</b>

## Απόσχιση και Εισφορά Κλάδου Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς από ΔΕΣΜΗΕ (νυν ΛΑΓΗΕ)

Βάσει του άρθρου 99 του Ν.4001/2011, εντός προθεσμίας τριών μηνών από τη θέση σε ισχύ του νόμου αυτού (μέχρι την 22 Νοεμβρίου 2011), η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ» («ΔΕΣΜΗΕ»), που συστήθηκε με το Π.Δ.328/2000 κατ' εξουσιοδότηση της διάταξης του άρθρου 14 του Ν.2773/1999, μεταφέρει στον ΑΔΜΗΕ τις οργανωτικές μονάδες και δραστηριότητες που αφορούν τη διαχείριση, λειτουργία, ανάπτυξη και συντήρηση του Συστήματος Μεταφοράς (ΕΣΜΗΕ), που ασκεί, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων παγίων, καθώς και του προσωπικού του ΔΕΣΜΗΕ. που απασχολείται στις εν λόγω δραστηριότητες, που συνιστούν τον Κλάδο Μεταφοράς του ΔΕΣΜΗΕ. Οι δραστηριότητες που μεταφέρονται είναι όλες οι δραστηριότητες του ΔΕΣΜΗΕ εκτός από τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - λειτουργία του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού» ή «ΗΕΠ» - η οποία θα διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΛΑΓΗΕ Α.Ε.»). Η ως άνω εισφορά του ΔΕΣΜΗΕ πραγματοποιείται με απόσχιση, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011, των άρθρων 68 έως 79 του Κ.Ν.2190/1920, καθώς και των άρθρων 1 έως 5 του Ν.2166/1993 του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων του ΔΕΣΜΗΕ. που αφορούν τον υπό απόσχιση κλάδο.

Σύμφωνα με τις ανωτέρω διατάξεις, το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ αυξάνεται λόγω της απορρόφησης κατά το ποσό της λογιστικής αξίας του ως άνω εισφερόμενου κλάδου του ΔΕΣΜΗΕ., όπως αυτή προσδιορίστηκε την ημερομηνία σύνταξης του «ισολογισμού μετασχηματισμού» της 31ης Αυγούστου 2011. Με την ολοκλήρωση της απορρόφησης του κλάδου εκδίδονται από τον ΑΔΜΗΕ νέες μετοχές, οι οποίες παραδίδονται στο ΔΕΣΜΗΕ. Εντός προθεσμίας τριών μηνών από την ολοκλήρωση της κατά τα παραπάνω απόσχισης ο ΔΕΣΜΗΕ μεταβιβάζει στη ΔΕΗ το σύνολο των μετοχών που θα κατέχει στον ΑΔΜΗΕ συνεπεία της απόσχισης και εισφοράς, έναντι ανταλλάγματος ίσου με την ονομαστική αξία των εν λόγω μετοχών.

Η εν λόγω απόσχιση και εισφορά κλάδου στη θυγατρική εταιρεία του Ομίλου ΔΕΗ δεν εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», δεδομένου ότι αν και αφορά σε απόκτηση στοιχείων που συνθέτουν μια επιχειρηματική μονάδα, εντούτοις η συναλλαγή αφορά οντότητες που βρίσκονται υπό κοινό έλεγχο.

Η απόσχιση και εισφορά του Κλάδου τυπικά ολοκληρώθηκε την 31η Ιανουαρίου 2012 και ως εκ τούτου από την 1η Φεβρουαρίου 2012 τα καθήκοντα λειτουργίας του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ως άνω) ανέλαβε ο ΑΔΜΗΕ με συνέπεια όλες οι συναλλαγές (έσοδα και έξοδα) των δραστηριοτήτων αυτών από την ημερομηνία ανάληψής τους από τον ΑΔΜΗΕ (1 Φεβρουαρίου 2012) μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2012 να έχουν περιληφθεί στα ενοποιημένα αποτελέσματα του Ομίλου ΔΕΗ από την ημερομηνία ανάληψής τους.

Το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ συνεπεία της απόσχισης και εισφοράς του κλάδου αυξήθηκε κατά το ποσό των Ευρώ 2.078. Ο ΛΑΓΗΕ μεταβίβασε στη ΔΕΗ τις μετοχές του ΑΔΜΗΕ με πρωτόκολλο παράδοσης-παραλαβής την 15η Φεβρουαρίου 2013. Η λογιστική αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού που εισφέρθηκαν (ΔΠΧΑ) κατά την απόσχιση και εισφορά του παραπάνω κλάδου την 1η Φεβρουαρίου 2012 είχαν ως εξής:

### ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

**1.2.2012**

#### Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:

Ενσώματες ακινητοποιήσεις	4.854
Ασώματες ακινητοποιήσεις	427
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	285

<b>Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>	<b>5.566</b>
---	--------------

#### Κυκλοφορούν ενεργητικό:

Εμπορικές απαιτήσεις	108.859
Λοιπές απαιτήσεις	7.284
Χρηματικά διαθέσιμα	0

<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>	<b>116.143</b>
--	----------------

<b>Σύνολο ενεργητικού</b>	<b>121.709</b>
---------------------------	----------------

**ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ****Ίδια κεφάλαια:**

Μετοχικό Κεφάλαιο	2.078
Αποτελέσματα εις νέο	22.560
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>24.638</b>

**Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:**

Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	3.358
Προβλέψεις	662
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.557
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>7.577</b>

**Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις**

Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	72.157
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	17.337
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b>89.494</b>
<b>Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων</b>	<b>121.709</b>

Για την πεντάμηνη περίοδο που έληξε την 31η Ιανουαρίου 2012 τα αποτελέσματα του κλάδου, όπως αυτά καταγράφηκαν από το ΛΑΓΗΕ, ανήλθαν σε κέρδη Ευρώ 22,5 εκατ. (βλ. Αποτελέσματα εις νέον ανωτέρω). Τα αποτελέσματα όμως αυτά διαμορφώθηκαν χωρίς τη δημιουργία προβλέψεων αναφορικά με την ανακτησιμότητα απαιτήσεων από πελάτες των οποίων η είσπραξη δεν είναι βεβαία. Ως εκ τούτου, λαμβάνοντας υπόψη την επίδραση των προαναφερθεισών προβλέψεων τις οποίες η διοίκηση του ΑΔΜΗΕ. πραγματοποίησε εκ των υστέρων, μετά τη δημοσίευση των Οικονομικών Αποτελεσμάτων α' τριμήνου 2012 του Ομίλου, το αποτέλεσμα του κλάδου για την προαναφερόμενη πεντάμηνη περίοδο, προσδιορίστηκε σε ζημία Ευρώ 5 εκατ., το ύψος της οποίας δεν είχε ουσιώδη επίδραση στα Ίδια Κεφάλαια και στα αποτελέσματα του Ομίλου.

Ο ΑΔΜΗΕ μέσω της απόσχισης και εισφοράς σε αυτόν του Κλάδου Διαχείρισης Μεταφοράς από το ΛΑΓΗΕ ΑΕ σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011, ανέλαβε μεταξύ άλλων και τη δραστηριότητα διαχείρισης των διασυνδέσεων με άλλες χώρες.

Σύμφωνα με τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθ. 714/2009 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου της 13ης Ιουλίου 2009 σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας και την κατάργηση του κανονισμού (ΕΚ) αριθ. 1228/2003, ο ΑΔΜΗΕ, ως υπεύθυνος πλέον για τη δραστηριότητα διαχείρισης των διασυνδέσεων, εισπράττει ποσά από τον επιμερισμό διασυνδέσεων σε τρίτους, τα οποία χρησιμοποιούνται περαιτέρω:

1. για να εξασφαλίζεται η πραγματική διαθεσιμότητα της κατανεμημένης δυναμικότητας ή/και
2. για να διατηρούνται ή να αυξάνονται οι δυνατότητες διασύνδεσης μέσω επενδύσεων στο σύστημα, ιδίως με νέες γραμμές διασύνδεσης.

Σε περίπτωση που τα έσοδα αυτά δεν μπορούν να χρησιμοποιηθούν αποτελεσματικά για τους σκοπούς (1) ή/και (2) ανωτέρω, μπορούν να χρησιμοποιούνται, υπό την επιφύλαξη έγκρισης από τη ρυθμιστική αρχή (μέχρις ανωτάτου ποσού που καθορίζεται από τη ρυθμιστική αρχή), ως έσοδα τα οποία λαμβάνονται υπόψη κατά την έγκριση της μεθοδολογίας για τον καθορισμό ή/και τον υπολογισμό των τιμολογίων για το σύστημα.

Το υπόλοιπο των εισπραχθέντων ποσών διατηρείται έως ότου μπορέσει να χρησιμοποιηθεί για τους σκοπούς (1) ή/και (2) ανωτέρω.

Η λογιστική αρχή που επέλεξε να ακολουθεί ο ΑΔΜΗΕ για τη λογιστικοποίηση των ανωτέρω κονδυλίων έχει ως εξής:

1. Τα εισπραχθέντα ποσά από επιμερισμό διασυνδέσεων αναγνωρίζονται αρχικά στην κατάσταση οικονομικής θέσης ως έσοδα επομένων χρήσεων.
2. Στη συνέχεια, τα σχετικά ποσά μεταφέρονται στα αποτελέσματα χρήσης
  - A. είτε σταδιακά εφόσον και κατά το μέρος που αφορούν σε επενδύσεις που πραγματοποιήθηκαν με σκοπό την αύξηση της δυνατότητας διασυνδέσεων ή,
  - B. εφάπαξ, εφόσον αφορούν σε ποσά που λήφθηκαν υπόψη κατά την έγκριση του υπολογισμού των τιμολογίων για το σύστημα.

Σε κάθε περίπτωση, η μεταφορά των εισπραχθέντων ποσών στα αποτελέσματα (είτε εφάπαξ ή σταδιακά) προϋποθέτει την έγκριση της χρήσης τους από τη Ρυθμιστική Αρχή.

### Απόσχιση Δραστηριότητας Διανομής και Εισφοράς της στη θυγατρική Εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Με το Ν. 4001/2011 θεσπίστηκε η εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής και της Διεύθυνσης Διαχείρισης Νησιών, συμπεριλαμβανομένων των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ και των συναφών με αυτά απαιτήσεων και υποχρεώσεων, που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα των ως άνω Μονάδων, με εξαίρεση τα ακίνητα και τα πάγια στοιχεία του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (εφεξής, συνολικά «του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ»), στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ εταιρεία με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) Α.Ε.». Η εισφορά αυτή πραγματοποιείται με βάση τις διατάξεις των Νόμων 2190/20, 2166/93 και 4001/11. Σύμφωνα με το άρθρο 123 του Ν. 4001, (ΦΕΚ Α αριθ.179/22.8.2011), η ΔΕΗ υποχρεούται εντός 8 μηνών από τη θέση του σε ισχύ να έχει προβεί στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), όπως αυτό ορίζεται στο άρθρο 2 του Ν. 4001/2011, από τις λοιπές δραστηριότητες της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης, με την εισφορά του Κλάδου Διανομής στη θυγατρική εταιρία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Ο ΔΕΔΔΗΕ είναι υπεύθυνος για την ανάπτυξη, τη λειτουργία και τη συντήρηση, υπό οικονομικούς όρους του ΕΔΔΗΕ ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλή λειτουργία του, καθώς και η μακροπρόθεσμη ικανότητά του να ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα, καθώς και για τη διασφάλιση, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, της πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους, σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που του χορηγείται κατά τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

Το Νοέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε τον ορισμό της 31.12.2011 (αντί της 1.1.2011) ως ημερομηνίας διενέργειας απογραφής για τα περιουσιακά στοιχεία του εισφερόμενου Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ καθώς και της κατάρτισης της Λογιστικής Κατάστασης Απόσχισης του Κλάδου Διανομής. Στις 28 Φεβρουαρίου 2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε την απόσχιση του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ, όπως ορίζεται στο άρθρο 123 του Ν. 4001/2011, ως ισχύει, και την εισφορά του στην 100% θυγατρική της εταιρεία με το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΕ» {μετονομαζόμενη κατά το Νόμο σε «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ» (ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ)}.

Επίσης ενέκρινε:

- τη Λογιστική Κατάσταση Απόσχισης του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ με ημερομηνία 31.12.2011,
- την Έκθεση Ελέγχου και διαπίστωσης της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του Κλάδου Διανομής ΔΕΗ και
- το Σχέδιο Σύμβασης Απόσχισης του ως άνω Κλάδου.

Τα παραπάνω εγκρίθηκαν από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ η οποία πραγματοποιήθηκε στις 29 Μαρτίου 2012.

Η απόσχιση ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν.4001/2011 (23 Απριλίου 2012). Το μετοχικό κεφάλαιο του ΔΕΔΔΗΕ συνεπεία της απόσχισης αυξάνεται κατά το ποσό των Ευρώ 35.342. Με την ολοκλήρωση της απορρόφησης του κλάδου θα εκδοθούν από το ΔΕΔΔΗΕ νέες μετοχές, οι οποίες παραδίδονται στη ΔΕΗ. Οι μετοχές αυτές παρέχουν στη ΔΕΗ το δικαίωμα συμμετοχής στα κέρδη της απορροφώσας εταιρείας.



Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2012, οι διατάξεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη-Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες» δεν είναι εφαρμόσιμες δεδομένου ότι η Διοίκηση κρίνει ότι η εν λόγω συναλλαγή δεν έχει εμπορική ουσία. Η απόσχιση και εισφορά του κλάδου λογιστικοποιήθηκε κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης της συναλλαγής. Η απόδοση των αποτελεσμάτων της μεταβατικής περιόδου (1η Ιανουαρίου 2012 έως και 30η Απριλίου 2012), στη θυγατρική, με βάση τα προβλεπόμενα του Ν. 4001/2011 και του Ν. 2166/93, ολοκληρώθηκε την 30η Απριλίου 2012 και λογιστικοποιήθηκε την ίδια ημερομηνία.

Η λογιστική αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού που εισφέρθηκαν (ΔΠΧΑ) και που αύξησαν το κόστος της επένδυσης στην θυγατρική κατά την απόσχιση κατά την 31η Δεκεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>	<b>31.12.2011</b>
<b>Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:</b>	
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	64.490
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Απαιτήσεις	52.230
<b>Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>	<b><u>116.720</u></b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό:</b>	
Αποθέματα	190.748
Εμπορικές απαιτήσεις	15.130
Χρηματικά διαθέσιμα	158
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>	<b><u>206.036</u></b>
<b>Σύνολο ενεργητικού</b>	<b><u>322.756</u></b>
<b>ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>	
<b>Ίδια κεφάλαια:</b>	
Μετοχικό Κεφάλαιο	35.342
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	48.253
Αποτελέσματα εις νέο	(29.528)
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>	<b><u>54.067</u></b>
<b>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:</b>	
Παροχές στο προσωπικό	72.018
Προβλέψεις	62.503
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	4.835
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b><u>139.356</u></b>
<b>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις</b>	
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	96.564
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	32.769
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>	<b><u>129.333</u></b>
<b>Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων</b>	<b><u>322.756</u></b>

### **Έλεγχος Απομείωσης της Αξίας των Παγίων του Ελληνικού Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ)**

Όπως αναφέρει η ΡΑΕ στην Απόφασή της με αριθμ.840/2012, από μελέτες στις οποίες προέβη αναφορικά με την αναπροσαρμογή της αξίας των στοιχείων του πάγιου ενεργητικού του ΕΣΜΗΕ (όπως αυτό ορίζεται στο Άρθρο 2 του Ν. 4001/2011), που κατά βάση προσδιορίζει τα απασχολούμενα κεφάλαια της δραστηριότητας Μεταφοράς, προέκυψαν ζητήματα ως προς την καταλληλότητα χρήσης των στοιχείων που απεικονίζονται στις οικονομικές

καταστάσεις για σκοπούς ρυθμιστικής πολιτικής και καθορισμού του επιτρεπόμενου εσόδου για τις δραστηριότητες Μεταφοράς και Διανομής. Ειδικότερα, κατά την άποψη της ΡΑΕ, η αποδοχή των οικονομικών στοιχείων που απεικονίζονται στις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις και συνεπώς και των σχετικών υπεραξιών από τις περιοδικές επανεκτιμήσεις στην αξία των παγίων, θα είχε ως αποτέλεσμα σημαντικές, μη γραμμικές, αυξήσεις στην αξία των απασχολούμενων κεφαλαίων και κατ' επέκταση των τελικών χρεώσεων των χρηστών Συστήματος Μεταφοράς, χωρίς αυτό να συνδέεται με αναβαθμισμένη ποιότητα παροχής υπηρεσιών ή όποιο άλλο όφελος προς τους καταναλωτές, οι οποίοι θα συνεχίζουν να εξυπηρετούνται από τα υφιστάμενα πάγια.

Σημειώνεται ότι, την 31 Δεκεμβρίου 2010, με αντίστοιχες Υπουργικές Αποφάσεις, εγκρίθηκαν ο προϋπολογισμός του Ετήσιου Κόστους και οι Μοναδιαίες Χρεώσεις Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής για το 2011. Η ΡΑΕ με τις σχετικές γνωμοδοτήσεις της προς το ΥΠΕΚΑ, είχε κρίνει σκόπιμο να μην συνοπολογιστεί στις παραπάνω χρεώσεις για το 2011 η υπεραξία που προέκυψε από την αναπροσαρμογή της αξίας των εν λειτουργία παγίων περιουσιακών στοιχείων των δραστηριοτήτων Μεταφοράς και Διανομής, η οποία διενεργήθηκε από ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009 με βάση τα Διεθνή Εκτιμητικά Πρότυπα και τα ΔΠΧΑ. Η υπεραξία που αναγνωρίστηκε στις οικονομικές καταστάσεις την 31η Δεκεμβρίου 2009 ανήλθε σε Ευρώ 340,5 εκατ. και Ευρώ 422,0 εκατ. για την δραστηριότητα της Μεταφοράς και της Διανομής αντίστοιχα. Η παραπάνω θέση διέφερε από την μέχρι τότε πρακτική της ΡΑΕ, η οποία, για τον υπολογισμό του Ετήσιου Ανταλλάγματος του Συστήματος Μεταφοράς και του Δικτύου Διανομής λάμβανε υπόψη της τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων τόσο του 2000 όσο και του 2004.

Στη συνέχεια, στα πλαίσια έγκρισης του Ετήσιου Κόστους του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ για το 2012 και 2013, καθώς και των αντίστοιχων Χρεώσεων Χρήσης, η ΡΑΕ εξακολούθησε να μην κάνει αποδεκτή την ενσωμάτωση της παραπάνω υπεραξίας στη Ρυθμιζόμενη Περιουσιακή Βάση του ΕΣΜΗΕ και του ΕΔΔΗΕ ενώ διατήρησε την απόδοση για τις δύο δραστηριότητες στο επίπεδο του 8%.

Λαμβάνοντας υπόψη ότι:

- οι παραπάνω Αποφάσεις της ΡΑΕ έχουν αρνητική επίδραση στις ταμειακές ροές των δύο εταιρειών (ΑΔΜΗΕ, ΔΕΔΔΗΕ-ΔΕΗ),
- λόγω της τρέχουσας οικονομικής συγκυρίας έχει αυξηθεί σημαντικά ο συντελεστής προεξόφλησης των ταμειακών ροών ανά δραστηριότητα, γεγονός που αποτελεί ενδείξεις ότι η λογιστική αξία των παγίων περιουσιακών στοιχείων των δύο δραστηριοτήτων δεν είναι ανακτήσιμη, η ΔΕΗ και ο ΑΔΜΗΕ αποφάσισαν να προχωρήσουν σύμφωνα με το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο απομείωσης της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του ΕΔΔΗΕ και του ΕΣΜΗΕ, αντίστοιχα.

Το ανακτήσιμο ποσό των ανωτέρω μονάδων δημιουργίας ταμειακών ροών προσδιορίστηκε με βάση τη μέθοδο της Αξίας λόγω Χρήσης.

Για την εκτίμηση της Αξίας λόγω Χρήσης εφαρμόστηκε η μέθοδος προεξόφλησης των μελλοντικών ταμειακών ροών των παραπάνω δραστηριοτήτων και χρησιμοποιήθηκε επιτόκιο προεξόφλησης (μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου-«WACC») 8,4%. Οι βασικές παραδοχές που χρησιμοποιήθηκαν είναι συνεπείς με ανεξάρτητες εξωτερικές πηγές πληροφόρησης.

Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 προέκυψαν ζημίες απομείωσης ως εξής:

Για τον ΑΔΜΗΕ προσδιορίστηκε ζημία απομείωσης ύψους Ευρώ 118 εκατ. η οποία αναγνωρίστηκε στα Ίδια Κεφάλαια, μειωμένη κατά το ποσό του αναβαλλόμενου φόρου εισοδήματος ύψους Ευρώ 23 εκατ. και ειδικότερα στο Λογαριασμό Υπεραξία από Αναπροσαρμογές Παγίων. Η ζημία απομείωσης επιμερίστηκε στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία του ΑΔΜΗΕ.

Για τη δραστηριότητα του ΕΔΔΗΕ προσδιορίστηκε ζημία απομείωσης ύψους Ευρώ 727 εκατ. η οποία αναγνωρίστηκε στα Ίδια Κεφάλαια της Μητρικής Εταιρείας μειωμένη κατά το ποσό του αναβαλλόμενου φόρου εισοδήματος ύψους Ευρώ 145 εκατ. και ειδικότερα στο Λογαριασμό Υπεραξία από Αναπροσαρμογές Παγίων. Η ζημία απομείωσης επιμερίστηκε στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Δραστηριότητας του ΕΔΔΗΕ που είναι στην κυριότητα της Μητρικής Εταιρείας.

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

	Ομίλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Τρέχων φόρος εισοδήματος	94.865	28.474	58.751	-
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(23.761)	5.796	(24.720)	(3.088)
Πρόσθετοι φόροι	(6.235)	28.877	(6.235)	28.877
<b>Σύνολο φόρου εισοδήματος</b>	<b>64.869</b>	<b>63.147</b>	<b>27.796</b>	<b>25.789</b>

Οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 20%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι 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.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4110/2013, ο φόρος εισοδήματος θα υπολογίζεται με συντελεστή 26% για τα εισοδήματα που θα αποκτηθούν από την 1/1/2013 και μετά. Εκτιμάται ότι εάν ο αυξημένος φορολογικός συντελεστής της Εταιρείας βρισκόταν σε ισχύ την 31.12.2012, η επίπτωση στο φόρο εισοδήματος θα ήταν Ευρώ 17.618.

Με βάση τον Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (αρθ.82), από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές ετήσια «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην ΠΟΛ. 1159/2011. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Έργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης». Η «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» και το «Προσάρτημα των αναλυτικών πληροφοριακών στοιχείων», το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής, για το οικονομικό έτος 2012 (χρήση 2011) της Μητρικής Εταιρείας, εκδόθηκαν «χωρίς επιφύλαξη» και υποβλήθηκαν ηλεκτρονικά από τους Νόμιμους Ελεγκτές στο Υπουργείο Οικονομικών την 26/04/2012.

Τον Ιούλιο του 2011 εκδόθηκαν, από το Διαπεριφερειακό Ελεγκτικό Κέντρο (ΔΕΚ) – Αθηνών, τα οριστικά φύλλα ελέγχου για τις χρήσεις 2006 – 2008 ως προς τη Φορολογία Εισοδήματος, ερμηνεύοντας μετά από σχετική Απόφαση του Υπουργείου Οικονομικών από φορολογικής πλευράς ότι, το τιμολόγιο (ΓΠ) πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε) προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους του Ομίλου «αποτελεί ελευθεριότητα της εν λόγω επιχείρησης και δεν εκπίπτει από τα ακαθάριστα έσοδά της». Η διαφορά που προκύπτει μεταξύ του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους καταναλωτές οικιακής χρήσης και του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και συνταξιούχους του Ομίλου, για τα έτη 2006-2007-2008 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 107 εκατ. Με βάση την απόφαση ΔΣ 191/20.09.11, η Εταιρεία άσκησε τον Οκτώβριο και το Δεκέμβριο του 2011 προσφυγές στα διοικητικά δικαστήρια για την ακύρωση των οριστικών φύλλων ελέγχου των χρήσεων 2006-2007-2008 σε ό,τι αφορά την ανωτέρω διαφορά.

Τον Οκτώβριο του 2011 επιδόθηκε στην Μητρική Εταιρεία, Μερικό Φύλλο Ελέγχου Φόρου Εισοδήματος της χρήσης 2009, για την τακτοποίηση του ανωτέρω ποσού (Ευρώ 107 εκατ.), δεδομένου ότι το ποσό αυτό αναμορφώνει τις φορολογικές ζημίες των προηγούμενων χρήσεων. Η Μητρική Εταιρεία τον Δεκέμβριο του 2011 άσκησε νέα προσφυγή και για την ακύρωση του Μερικού Φύλλου Ελέγχου της χρήσης 2009, καταβάλλοντας ποσό Ευρώ 17,9 εκατ. εντός του Α΄ τριμήνου 2012 στο Δημόσιο, δηλαδή το 50% του καταλογισθέντος φόρου εισοδήματος, το οποίο προβεβαιώνεται μετά την άσκηση προσφυγής. Το Μάιο 2012 επιδόθηκε στη Μητρική Εταιρεία μετά από

έλεγχο, προσωρινό φύλλο ελέγχου για τις χρήσεις 2009 και 2010 με αντικείμενο ελέγχου το τιμολόγιο πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους της Μητρικής Εταιρείας. Η διαφορά που προκύπτει μεταξύ του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους καταναλωτές οικιακής χρήσης και του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και συνταξιούχους της Μητρικής Εταιρείας, για τα έτη 2009-2010 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 86,5 εκατ. Τον Ιούλιο 2012, η ΔΕΗ κατέθεσε αίτηση, δια μέσου της αρμοδίας Δ.Ο.Υ, στην επιτροπή του άρθρου 70α του Ν 2238/1994 για διοικητική επίλυση της διαφοράς.

Το Νοέμβριο 2012, συζητήθηκε το θέμα στην ανωτέρω Επιτροπή και ακυρώθηκαν τα προσωρινά Φύλλα Ελέγχου χρήσεων 2009 και 2010.

Για τις λογιστικές διαφορές των ετών 2006-2008 (Ευρώ 107 εκατ.) η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκείς προβλέψεις.

Το Σεπτέμβριο 2012, με την ΠΟΛ 1184, έγινε αποδεκτή η 140/2012 γνωμοδότηση του Νομικού Συμβουλίου του Κράτους, σύμφωνα με την οποία, «...το όφελος που προκύπτει για τους εργαζόμενους και συνταξιούχους της ΔΕΗ, από την παροχή ορισμένης ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας με μειωμένο τιμολόγιο, αποτελεί εισόδημα υποκείμενο σε φόρο εισοδήματος.»

Σε υλοποίηση των ανωτέρω η ΔΕΗ προέβη στην ανά μισθωτό και συνταξιούχο, επιμέτρηση της συγκεκριμένης διαφοράς προκειμένου να συμπεριληφθεί το αντίστοιχο εισόδημα στις ετήσιες βεβαιώσεις αποδοχών των μισθωτών και συνταξιούχων.

Σημειώνεται ότι, η ΔΕΗ συνεχίζει τις προαναφερθείσες προσφυγές στα διοικητικά δικαστήρια, θεωρώντας ότι το Τιμολόγιο ΓΠ δεν αποτελεί παροχή της Δ.Ε.Η. προς τους εργαζόμενους της αλληλά ρυθμιζόμενη μορφή τιμολόγησης.

Σε ότι αφορά την περίπτωση της φορολόγησης του οφέλους των συνταξιούχων του Ομίλου, η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι με το φόρο εισοδήματος που θα καταβάλουν οι συνταξιούχοι για το όφελος αυτό, εξαντλείται κάθε φορολογική υποχρέωση.

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

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2009
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.(πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	Ελλάδα	1999
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-
PPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	-
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ ΑΕ	Ελλάδα	2007

## 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	
	2012	2011	2012	2011
<b>Κέρδη προ φόρων</b>	<b>95.398</b>	<b>(85.800)</b>	<b>44.891</b>	<b>(247.147)</b>
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	20%	20%	20%	20%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	19.080	(17.160)	8.978	(49.431)
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	(6.235)	28.877	(6.235)	28.877
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	27.516	25.011	8.819	19.927
Αφορολόγητα Έσοδα	-	-	(7.500)	-
Αφορολόγητα Έξοδα	-	5.113	-	5.113
Επισφάλειες για τις οποίες δεν έχει αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογία	24.509	18.251	23.734	18.251
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών	-	3.055	-	3.052
<b>Φόρος Εισοδήματος</b>	<b>64.869</b>	<b>63.147</b>	<b>27.796</b>	<b>25.789</b>
	<b>68,0%</b>	<b>-73,6%</b>	<b>61,9%</b>	<b>-10,4%</b>

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου, όπως δημοσιεύθηκε</b>	<b>(456.960)</b>	<b>(449.348)</b>	<b>(199.444)</b>	<b>(451.561)</b>
Επαναμέτρηση Αναβαλλόμενης Φορολογίας Κλάδου (Σημείωση 3.1)	-	-	(184.325)	-
Επαναμέτρηση Αναβαλλόμενης Φορολογίας Παγίων (Σημείωση 3.1)	51.695	-	51.695	-
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου, όπως αναθεωρήθηκε</b>	<b>(405.265)</b>	<b>-</b>	<b>(332.074)</b>	<b>-</b>
Απόσχιση κλάδου	-	-	(47.395)	249.029
Χρέωση στα αποτελέσματα	23.761	(5.796)	24.720	3.088
Χρέωση απ' ευθείας στα λοιπά συνολικά εισοδήματα	169.259	(1.816)	145.500	-
<b>Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>(212.254)</b>	<b>(456.960)</b>	<b>(209.249)</b>	<b>(199.444)</b>

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις στους συνημμένους ισολογισμούς έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος</b>				
- Απαιτήσεις	272.331	228.521	209.069	220.950
- Υποχρεώσεις	(484.585)	(685.481)	(418.318)	(420.394)
<b>Σύνολο</b>	<b>(212.254)</b>	<b>(456.960)</b>	<b>(209.249)</b>	<b>(199.444)</b>

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις</b>				
- Υλικά και ανταλλακτικά	27.443	16.245	21.543	12.971
- Εμπορικές απαιτήσεις	140.588	75.621	111.698	75.435
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	34.044	26.857	7.148	25.864
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	-	48.253	-	45.642
- Επιχορηγήσεις/ συμμετοχές καταν/τών	27.046	28.491	26.804	27.984
- Πρόβλεψη για εκπομπές αερίων	3.688	3.688	3.688	3.668
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	34.660	29.365	34.660	29.365
- Λοιπά	4.862	-	3.528	-
<b>Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις</b>	<b>272.331</b>	<b>228.521</b>	<b>209.069</b>	<b>220.950</b>
<b>Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις</b>				
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(3.368)	(3.485)	(3.148)	(3.160)
- Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(481.982)	(682.579)	(409.889)	(411.770)
- Παράγωγα	796	614	796	614
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(31)	(31)	(31)	(31)
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	-	(6.046)	(6.046)
<b>Μεικτές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις</b>	<b>(484.585)</b>	<b>(685.481)</b>	<b>(418.318)</b>	<b>(420.394)</b>
<b>Καθαρές αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις</b>	<b>(212.254)</b>	<b>(456.960)</b>	<b>(209.249)</b>	<b>(199.444)</b>

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Ομίλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
- Υλικά και ανταλλακτικά	11.198	1.537	11.633	1.553
- Εμπορικές απαιτήσεις	64.967	16.886	52.963	16.700
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδ/να έξοδα	7.187	3.205	(651)	7.657
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	(48.253)	(198)	(31.238)	(198)
- Επιχορηγήσεις	(1.445)	(7.699)	(1.180)	(7.165)
- Πάγια	5.295	493	5.295	493
- Παράγωγα	182	614	182	614
- Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	117	(544)	12	(675)
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	-	-	-
- Αποσβέσεις παγίων	(20.349)	(16.826)	(15.824)	(12.641)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	-	3	-	3
- Πρόβλεψη εκπομπών αερίων	-	(3.253)	-	(3.253)
- Λοιπά	4.862	(15)	3.528	-
<b>Χρέωση στα αποτελέσματα</b>	<b>23.761</b>	<b>(5.796)</b>	<b>24.720</b>	<b>3.088</b>

Σύμφωνα με το ΔΛΠ 12 (παρ. 47) και το ΔΛΠ 10 (παρ. 22) η αλλαγή του φορολογικού συντελεστή που πραγματοποιήθηκε στις αρχές του 2013 αποτελεί μη διορθωτικό γεγονός και κατά συνέπεια ο τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίστηκαν με τον ισχύοντα κατά την 31η Δεκεμβρίου 2012 φορολογικό συντελεστή. Σε περίπτωση εφαρμογής του νέου συντελεστή στις προσωρινές διαφορές της 31ης Δεκεμβρίου 2012, η αναβαλλόμενη φορολογική υποχρέωση του Ομίλου και της Εταιρείας θα εμφανιζόταν αυξημένη κατά Ευρώ 63,7 εκατ. και Ευρώ 62,8 εκατ., αντίστοιχα.

**15. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

ΟΜΙΛΟΣ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
<b>Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>1.021.165</b>	<b>354.622</b>	<b>10.466</b>
Απόσχιση κλάδου μεταφοράς	-	-	-
Πρόσθετη παράδοση ενσώματων ακινητοποιήσεων από απόσχιση κλάδου μεταφοράς κατά τη μεταβατική περίοδο	-	-	-
- Προσθήκες	-	986	-
- Αποσβέσεις	-	(51.843)	(452)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	8.110	98.884	-
- Μεταφορές	(12.519)	(36.749)	-
- Λοιπές κινήσεις/διαγραφές	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>1.016.756</b>	<b>365.900</b>	<b>10.014</b>
<b>Ανάληψη ενσώματων ακιν/σεων από εισφορά δραστηριότητας ΔΕΣΜΗΕ (νυν ΛΑΓΗΕ) από 1 Σεπτεμβρίου 2011</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>Απόσχιση κλάδου Διανομής</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
- Προσθήκες	-	1.281	-
- Αποσβέσεις	-	(50.621)	(452)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Απομειώσεις	(135.163)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	2.036	25.547	-
- Μεταφορές	-	19.498	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>883.629</b>	<b>361.605</b>	<b>9.562</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>			
Αξία κτήσης	1.021.165	629.184	22.603
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(274.562)	(12.137)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>1.021.165</b>	<b>354.622</b>	<b>10.466</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>			
Αξία κτήσης	1.016.756	692.305	22.603
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(326.405)	(12.589)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>1.016.756</b>	<b>365.900</b>	<b>10.014</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>			
Αξία κτήσης	883.629	738.631	22.603
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	-	(377.026)	(13.041)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>883.629</b>	<b>361.605</b>	<b>9.562</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
1.726.998	8.785.745	76.082	120.258	1.258.807	13.354.142
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	1.106.572	1.107.558
(85.905)	(548.057)	(9.767)	(21.812)	-	(717.836)
(392)	(16.418)	(146)	(1.220)	-	(18.176)
73.427	517.180	3.943	10.537	(718.498)	(6.417)
437	4.284	-	-	44.547	-
-	-	-	-	(16.662)	(16.662)
<b>1.714.565</b>	<b>8.742.734</b>	<b>70.112</b>	<b>107.763</b>	<b>1.674.766</b>	<b>13.702.609</b>
<b>642</b>	-	-	<b>254</b>	<b>4.105</b>	<b>5.001</b>
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	780.087	781.368
(86.606)	(556.292)	(7.390)	(17.356)	-	(718.717)
(10)	(21.878)	(2.401)	(913)	-	(25.202)
(37.943)	(672.845)	(157)	(142)	-	(846.250)
66.051	467.802	4.775	11.703	(575.806)	2.108
(704)	(1.912)	-	-	(16.883)	(1)
-	(69)	-	494	2.249	2.675
<b>1.655.995</b>	<b>7.957.540</b>	<b>64.939</b>	<b>101.803</b>	<b>1.868.518</b>	<b>12.903.591</b>
1.861.188	9.387.846	86.818	199.063	1.258.807	14.466.673
(134.190)	(602.101)	(10.736)	(78.805)	-	(1.112.531)
<b>1.726.998</b>	<b>8.785.745</b>	<b>76.082</b>	<b>120.258</b>	<b>1.258.807</b>	<b>13.354.142</b>
1.934.660	9.892.892	90.615	208.380	1.674.766	15.532.977
(220.095)	(1.150.158)	(20.503)	(100.617)	-	(1.830.368)
<b>1.714.565</b>	<b>8.742.734</b>	<b>70.112</b>	<b>107.763</b>	<b>1.674.766</b>	<b>13.702.609</b>
1.962.696	9.663.990	92.832	219.776	1.868.518	15.452.675
(306.701)	(1.706.450)	(27.893)	(117.973)	-	(2.549.084)
<b>1.655.995</b>	<b>7.957.540</b>	<b>64.939</b>	<b>101.803</b>	<b>1.868.518</b>	<b>12.903.591</b>

**15. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

ΟΜΙΛΟΣ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>1.017.799</b>	<b>354.622</b>	<b>10.464</b>
Απόσχιση κλάδου μεταφοράς	(236.695)	-	-
Πρόσθετη παράδοση ενσώματων ακινητοποιήσεων από απόσχιση κλάδου μεταφοράς κατά τη μεταβατική περίοδο	(8.202)	-	-
- Προσθήκες	-	986	-
- Αποσβέσεις	-	(51.843)	(452)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	3.650	98.884	-
- Μεταφορές	(14.429)	(36.749)	-
- Λοιπές κινήσεις/διαγραφές	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>762.123</b>	<b>365.900</b>	<b>10.012</b>
- Απόσχιση κλάδου διανομής	-	-	-
- Προσθήκες	-	1.281	-
- Αποσβέσεις	-	(50.621)	(452)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Απομειώσεις	(100.381)	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	133	25.547	-
- Μεταφορές	-	19.498	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>661.875</b>	<b>361.605</b>	<b>9.560</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>			
Αξία κτήσης	1.017.799	629.184	22.594
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(274.562)	(12.130)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>1.017.799</b>	<b>354.622</b>	<b>10.464</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>			
Αξία κτήσης	762.123	692.305	22.594
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(326.405)	(12.582)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>762.123</b>	<b>365.900</b>	<b>10.012</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>			
Αξία κτήσης	661.875	738.631	22.594
Συσσωρευμένες αποσβέσεις	-	(377.026)	(13.034)
<b>Αναπόσβεστο υπόλοιπο</b>	<b>661.875</b>	<b>361.605</b>	<b>9.560</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
1.710.585 (74.866)	8.743.739 (1.147.813)	76.077 (5.412)	119.612 (10.776)	1.203.387 (186.662)	13.236.285 (1.662.224)
-	8.832	(19)	(84)	-	527
-	-	-	-	1.001.283	1.002.269
(81.539)	(489.968)	(9.169)	(19.659)	-	(652.630)
(392)	(16.252)	(133)	(1.171)	-	(17.948)
67.554	502.602	3.439	8.963	(691.446)	(6.354)
437	3.637	-	-	47.104	-
-	-	-	-	(14.459)	(14.459)
<b>1.621.779</b>	<b>7.604.777</b>	<b>64.783</b>	<b>96.885</b>	<b>1.359.207</b>	<b>11.885.466</b>
-	-	(30.483)	(13.190)	(23.663)	(67.336)
-	-	-	-	716.496	717.777
(82.348)	(498.153)	(4.276)	(12.899)	-	(648.749)
(4)	(21.878)	(2.392)	(844)	-	(25.118)
(33.868)	(593.251)	-	-	-	(727.500)
51.434	379.358	2.834	10.459	(470.952)	(1.187)
(704)	(1.912)	-	-	(16.883)	(1)
-	424	-	-	10.082	10.506
<b>1.556.289</b>	<b>6.869.365</b>	<b>30.466</b>	<b>80.411</b>	<b>1.574.287</b>	<b>11.143.858</b>
1.843.769 (133.184)	9.342.172 (598.433)	86.811 (10.734)	198.311 (78.699)	1.203.387 -	14.344.027 (1.107.742)
<b>1.710.585</b>	<b>8.743.739</b>	<b>76.077</b>	<b>119.612</b>	<b>1.203.387</b>	<b>13.236.285</b>
1.824.387 (202.608)	8.628.728 (1.023.951)	83.840 (19.057)	182.003 (85.118)	1.359.207 -	13.555.187 (1.669.721)
<b>1.621.779</b>	<b>7.604.777</b>	<b>64.783</b>	<b>96.885</b>	<b>1.359.207</b>	<b>11.885.466</b>
1.841.239 (284.950)	8.386.940 (1.517.575)	43.807 (13.341)	156.236 (75.825)	1.574.287 -	13.425.609 (2.281.751)
<b>1.556.289</b>	<b>6.869.365</b>	<b>30.466</b>	<b>80.411</b>	<b>1.574.287</b>	<b>11.143.858</b>

**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 και του Ομίλου με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009. Από τη σύγκριση αξιών που προέκυψαν από την εργασία των εκτιμητών με την αναπόσβεστη αξία των παγίων προέκυψε καθαρή υπεραξία για την Μητρική Εταιρεία της οποίας το ύψος ανήλθε σε Ευρώ 770 εκατ. περίπου το οποίο καταχωρήθηκε απ' ευθείας σε πίστωση των ιδίων κεφαλαίων (Ευρώ 962 εκατ. μείον τον σχετικό αναβαλλόμενο φόρο ύψους Ευρώ 192 εκατ.) ενώ για τον Όμιλο η υπεραξία ανήλθε σε Ευρώ 779 εκατ. (Ευρώ 974 εκατ. μείον τον σχετικό αναβαλλόμενο φόρο ύψους Ευρώ 195 εκατ.). Η προηγούμενη αναπροσαρμογή είχε διενεργηθεί με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2004.

Όπως περιγράφεται αναλυτικότερα στην Σημείωση 13, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012, η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος προέβησαν σε έλεγχο απομείωσης της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων του ΕΔΔΗΕ και του ΕΣΜΗΕ. Από τα αποτελέσματα του ελέγχου προσδιορίστηκε ζημία απομείωσης για τη Μητρική Εταιρεία και τον Όμιλο, ύψους Ευρώ 727 εκατ. και Ευρώ 845 εκατ. αντίστοιχα.

**Υπαρξη βαρών επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων:** Δεν υφίστανται βάρη και οι διεκδικήσεις επί των ενσώματων ακινητοποιήσεων του Ομίλου κρίνονται ως μη ουσιώδεις.

## 16. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Καθαρή αξία	Εταιρεία					
	2012			2011		
	Λογισμικό	Δικαιώματα εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα εκπομπών	Σύνολο
<b>1 Ιανουαρίου</b>	<b>6.686</b>	<b>85.826</b>	<b>92.512</b>	<b>6.224</b>	<b>82.816</b>	<b>89.040</b>
Απόσχιση κλάδου διανομής	(276)	-	(276)	-	-	-
Παράδοση ασώματων ακιν/σεων από απόσχιση κλάδου μεταφοράς 1 Ιαν 2011 (Σημ. 13)	-	-	-	(125)	-	(125)
Προσθήκες	1.187	-	1.187	6.354	31.019	37.373
Αποσβέσεις	(2.821)	-	(2.821)	(4.789)	-	(4.789)
Αναστροφή απομείωσης	-	-	-	-	-	-
Αποσύρσεις	(1)	-	(1)	(978)	-	(978)
Κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών	-	(37.156)	(37.156)	-	(28.009)	(28.009)
<b>31 Δεκεμβρίου</b>	<b>4.775</b>	<b>48.670</b>	<b>53.445</b>	<b>6.686</b>	<b>85.826</b>	<b>92.512</b>

Καθαρή αξία	Όμιλος					
	2012			2011		
	Λογισμικό	Δικαιώματα εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα εκπομπών	Σύνολο
<b>1 Ιανουαρίου</b>	<b>6.877</b>	<b>85.826</b>	<b>92.703</b>	<b>6.330</b>	<b>82.816</b>	<b>89.146</b>
Ανάληψη ενσώματων ακιν/σεων από εισφορά δραστηριότητας ΔΕΣΜΗΕ (νυν ΛΑΓΗΕ) από 1 Σεπτεμβρίου 2011	585	-	585	-	-	-
Προσθήκες	2.057	-	2.057	6.417	31.019	37.436
Αποσβέσεις	(3.811)	-	(3.811)	(4.843)	-	(4.843)
Αναστροφή απομείωσης	-	-	-	-	-	-
Αποσύρσεις	(1)	-	(1)	(1.027)	-	(1.027)
Κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών	-	(37.156)	(37.156)	-	(28.009)	(28.009)
<b>31 Δεκεμβρίου</b>	<b>5.707</b>	<b>48.670</b>	<b>54.377</b>	<b>6.877</b>	<b>85.826</b>	<b>92.703</b>

Η αξία του λογισμικού αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>		
Αξία κτήσης	58.807	58.515
Σωρευμένες αποσβέσεις	(52.477)	(52.291)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>6.330</b>	<b>6.224</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>		
Αξία κτήσης	63.711	41.678
Σωρευμένες αποσβέσεις	(56.834)	(34.992)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>6.877</b>	<b>6.686</b>
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>		
Αξία κτήσης	48.751	41.659
Σωρευμένες αποσβέσεις	(43.044)	(36.884)
<b>Καθαρή αξία</b>	<b>5.707</b>	<b>4.775</b>

## 17. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.) (Σημ. 13)	-	-	916.376	914.298
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	-	-	56.982	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	92.299	85.799
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD (Σημ. 39)	-	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>1.065.657</b>	<b>1.000.935</b>

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 και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.12.2012	31.12.2011		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	100%	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε.	-	100%	Ελλάδα, 2010*	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία
PPC Quantum Energy Ltd	51%	-	Κύπρος	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	-	49%	Ελλάδα, 2007***	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε.	100%	49%	Ελλάδα, 2007**	ΑΠΕ

\* Η εταιρεία ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε. ιδρύθηκε το 1999. Το 2010 εξαγοράστηκε από τον Όμιλο. Στις 02/10/2012 απορροφήθηκε η ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε. από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

\*\* Η παραπάνω εταιρεία το β' τρίμηνο του 2012 εξαγοράστηκε από τον Όμιλο. Μέχρι το α τρίμηνο του 2012 ενοποιούνταν από την συγγενή Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων.

\*\*\* Το Νοέμβριο 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες προέβη στην πώληση της ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

## 18. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.12.12	31.12.11	31.12.12	31.12.11
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.961	1.537	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.738	1.570	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.103	2.014	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.540	1.012	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.008	1.322	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	10.528	8.194	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	98	217	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	1	3	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	1	3	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	11	14	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	6	10	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε. (Σημείωση 39)	8	20	49	49
	<b>20.030</b>	<b>15.943</b>	<b>49</b>	<b>49</b>

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

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.12.2012	31.12.2011		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλή/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 Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β έργων		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ 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
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
ΩΡΙΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		-	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΣΤΡΑΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		-	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες. Διαχ/σες Αποβλήτων

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

Στο Ν. 4046/2012 (ΦΕΚ 28Α/14.2.2012) με τον οποίο εγκρίθηκε το Μνημόνιο Συνεννόησης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και της Τράπεζας της Ελλάδος και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων, προβλέπεται η έναρξη της περιόδου αποκρατικοποίησης της ΛΑΡΚΟ, το δεύτερο τρίμηνο του 2012. Ως ενδιάμεσο στάδιο, προβλέπεται η υιοθέτηση νόμου αναδιάρθρωσης έως το Μάρτιο του 2012.

Με τις Αποφάσεις της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιარθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων 185/6.9.2011 και 206/25.04.2012, αντίστοιχα (ΦΕΚ Β 2061/16.09.2011 και ΦΕΚ Β 1363/26.04.2012), μεταβιβάζονται στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. (ΤΑΙΠΕΔ), 7.686.362 μετοχές της εταιρείας ΛΑΡΚΟ ΑΕ,



ιδιοκτησίας του Ελληνικού Δημοσίου, που αντιστοιχούν στο 55,19% του μετοχικού της κεφαλαίου μαζί με τα σχετικά δικαιώματα ψήφου.

Στο ΦΕΚ 222Α/12.11.2012, Παράρτημα Ι του Ν.4093/2012 με το οποίο εγκρίθηκε το Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016 και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων 2013-2016 προβλέπεται η αποκρατικοποίηση της ΛΑΡΚΟ εντός του 2013.

Η αξία κτήσης της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 31η Δεκεμβρίου 2012 ανέρχεται σε Ευρώ 46.787. Η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ έχει πλήρως απομειωθεί από τη χρήση 2008.

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31η Δεκεμβρίου 2012 και 2011:

	31 Δεκεμβρίου 2012		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.423	(746)	(1.677)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	8.067	(5.845)	(2.222)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	3.760	(131)	(3.629)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	3.600	(901)	(2.699)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	3.980	(1.965)	(2.015)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	23.897	(19.564)	(4.333)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	22	(12)	(10)
Renewable Energy Applications LTD	29	(2)	(27)
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	32	(2)	(30)
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	32	(2)	(30)
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	31	(1)	(30)
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	46	(2)	(44)
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	30	(1)	(29)
Waste Syclo Α.Ε.	-	-	-
	<b>45.949</b>	<b>(29.174)</b>	<b>(16.775)</b>

	31 Δεκεμβρίου 2011		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	2.311	(806)	(1.505)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	8.254	(6.260)	(1.994)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	3.837	(1.447)	(2.390)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	3.300	(2.200)	(1.100)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	2.215	(892)	(1.323)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	24.343	(19.710)	(4.633)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	220	(5)	(215)
Renewable Energy Applications LTD	29	(1)	(28)
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	4	-	(4)
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	4	-	(4)
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	8	(1)	(7)
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	16	(2)	(14)
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	9	-	(9)
Waste Syclo Α.Ε.	30	(1)	(29)
	<b>44.580</b>	<b>(31.325)</b>	<b>(13.255)</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 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Έσοδα	Κέρδη/(ζημίες)	Έσοδα	Κέρδη/(ζημίες)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	730	445	754	403
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.113	289	1.299	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	620	309	590	(187)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.099	678	1.131	490
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	-	(57)	-	(26)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	2.778	(351)	2.911	(411)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	-	-	(7)
Renewable Energy Applications LTD	-	-	-	(2)
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	-	-	(5)
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	-	(8)
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(3)	-	(10)
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(4)	-	(5)
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(2)	-	(9)
Waste Syclo Α.Ε.	-	-	-	(29)
	<b>6.340</b>	<b>1.304</b>	<b>6.685</b>	<b>194</b>

**19. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2012 και 2011 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-	(526.268)	2.422	(15.117)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	43.485	(856)	36.116	(1.215)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	-	(119.706)	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	<b>43.489</b>	<b>(646.830)</b>	<b>38.542</b>	<b>(16.332)</b>
<b>Συγγενείς επιχειρήσεις / κοινοπραξίες</b>				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(96)	-	(195)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	144.561	-	99.344	-
SENCAP Α.Ε.	-	-	137	-
Waste Syclo S.A.	61	-	-	-
	<b>144.622</b>	<b>(96)</b>	<b>99.481</b>	<b>(195)</b>

## Λοιπές

## Μητρική Εταιρεία

	31 Δεκεμβρίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	363.420	(366.705)	-	-
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	413.384	(520.408)
	<b>363.420</b>	<b>(366.705)</b>	<b>413.384</b>	<b>(520.408)</b>

## Όμιλος

	31 Δεκεμβρίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2012	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	363.420	(366.705)	-	-
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	507.774	(520.408)
	<b>363.420</b>	<b>(366.705)</b>	<b>507.774</b>	<b>(520.408)</b>

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2012 και 2011 έχουν ως εξής:

	2012		2011	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
<b>Θυγατρικές επιχειρήσεις</b>				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	10.885	(1.260.681)	2.422	(1.901)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	7.184	(2.099)	7.626	(8.705)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	292.944	(848.055)	11	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	<b>311.013</b>	<b>(2.110.835)</b>	<b>10.059</b>	<b>(10.606)</b>

## Συγγενείς επιχειρήσεις / κοινοπραξίες

ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(337)	-	(1.538)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια - ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	5	-	27	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	72.973	(9.385)	74.607	(7.843)
SENCAP Α.Ε.	-	-	-	-
	<b>72.978</b>	<b>(9.722)</b>	<b>74.634</b>	<b>(9.381)</b>

**Λοιπές**
**Μητρική Εταιρεία**

	31 Δεκεμβρίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	158.631	(850.558)	-	-
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	83.700	(1.228.643)
	<b>158.631</b>	<b>(850.558)</b>	<b>83.700</b>	<b>(1.228.643)</b>

**Όμιλος**

	31 Δεκεμβρίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	158.631	(850.558)	-	-
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	392.797	(1.228.643)
	<b>158.631</b>	<b>(850.558)</b>	<b>392.797</b>	<b>(1.228.643)</b>

Η Έκτακτη Αυτόκλητη Καθολική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της SENCAP κατά την Συνεδρίασή της την 5η Αυγούστου 2011, ομόφωνα αποφάσισε τη λύση της εταιρείας και τη θέση της υπό εκκαθάριση. Η εκκαθάριση ολοκληρώθηκε την 30-7-2012 και η εταιρεία διεγράφη από το Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών την 22-8-2012, σύμφωνα με την 21912/22-8-2012 ανακοίνωση της Περιφέρειας Αττικής.

**Παροχή εγγύησης υπέρ της θυγατρικής εταιρείας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

Την 31.12.2012 η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί για δάνεια ύψους Ευρώ 7 εκατ. της κατά 100% θυγατρικής της εταιρείας ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

**Παροχή εγγύησης υπέρ του ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**

Κατά την 31.12.2012 το ύψος των δανείων που έχει εγγυηθεί η Μητρική Εταιρεία για τον ΑΔΜΗΕ ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 335 εκατ.

**ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΜΕ ΤΗ ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. («ΛΑΡΚΟ»)**

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών 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 συμψηφίζονταν 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 εισηραξιμότητα της απαίτησής της είχε εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αηλιά 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. Λαμβάνοντας υπόψη την αξία των ποσοτήτων λιγνίτη που παραδόθηκε μέχρι το μήνα Ιούλιο 2011 και την τιμολόγηση τον Αύγουστο 2011 των αναθεωρήσεων τιμών των παραδόσεων λιγνίτη της περιόδου 1.1.2010 – 31.12.2010, η αποπληρωμή του παλαιού χρέους της ΛΑΡΚΟ, μέσω της σύμβασης του 2007, θεωρείται ότι έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί με τις παραδόσεις ποσοτήτων λιγνίτη που έγιναν εντός του Ιουλίου 2011.

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

Τον Ιούλιο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο 1.11.2008 – 30.6.2010. Το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, είχε προηγουμένως εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Στο πλαίσιο συμφωνίας προβλεπόταν ότι, θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της αρχικής σύμβασης προμήθειας λιγνίτη. Για την αποπληρωμή του υπολοίπου τμήματος των οφειλών, η ΛΑΡΚΟ θα καταβάλει προκαθορισμένα ποσά μηνιαίως, ανάλογα με τη διακύμανση της χρηματιστηριακής τιμής του νικελίου. Επιπλέον, με το ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, η ΛΑΡΚΟ δεσμεύτηκε ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας για την περίοδο μετά την 1η Ιουλίου 2010. Στο πλαίσιο αυτό, η ΛΑΡΚΟ έχει καταβάλει το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο 2010 έως και Σεπτέμβριο 2011 μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Οκτωβρίου 2011 και μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Οκτωβρίου 2012.

Η διαδικασία κατάρτισης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών και της νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, οι οποίες αποτυπώνουν τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας, ολοκληρώθηκε και εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Ιούλιο 2011. Σημειώνεται ότι ενόψει της κατάρτισης και υλοποίησης της σύμβασης ρύθμισης των νέων οφειλών, η ΛΑΡΚΟ είχε καταβάλει το ποσό των Ευρώ 1 εκατ. τον Απρίλιο 2011 και Ευρώ 1 εκατ. το Μάιο 2011, με αποτέλεσμα το συνολικό ποσό της νέας οφειλής που ρυθμίστηκε να ανέρχεται τελικά σε Ευρώ 76,7 εκατ. κατά κεφάλαιο.

Οι προαναφερόμενες συμβάσεις υπεγράφησαν την 1.8.2011.

Η ΛΑΡΚΟ, μετά την υπογραφή της σύμβασης-ρύθμισης των νέων οφειλών δεν καταβάλει το αντίτιμο για τους τρέχοντες μηνιαίους λογαριασμούς κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας με αποτέλεσμα, την 31 Δεκεμβρίου 2012 ( συμπεριλαμβάνονται οι καταναλώσεις μέχρι και λογαριασμό Νοεμβρίου 2012 ) η συνολική οφειλή της για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος να ανέρχεται σε Ευρώ 83,5 εκατ. (2011: Ευρώ 28,3 εκατ.).

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε στις 12/3/2012 να σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΛΑΡΚΟ κατά το άρθρον 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας, για καταβολή των οφειλομένων ποσών. Σε περίπτωση δε μη καταβολής τους εντός είκοσι ημερών, από την αποστολή της εξώδικης όχλησης, η ΔΕΗ να προβεί στη άρση της εκπροσώπησης των μετρητών των εγκαταστάσεων της εταιρείας. Περαιτέρω, αποφασίσθηκε να προβεί στην άσκηση ασφαλιστικών μέτρων και τακτικής αγωγής για τη διασφάλιση και είσπραξη των οφειλομένων ποσών. Η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη Δήλωση-Διαμαρτυρία-Όχληση Υπερημερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς τη ΛΑΡΚΟ η οποία της επιδόθηκε την 16-3-2012.

Ακολούθως, η ΔΕΗ μετά την απόφαση 100/10.04.12 του Διοικητικού της Συμβουλίου προχώρησε στην κατάθεση αίτησης συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΛΑΡΚΟ με συνοποβολή αιτήματος προσωρινής διαταγής και στην άσκηση αγωγής κατά της ίδιας. Η ΔΕΗ άσκησε την υπόψη αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης κάθε κινητής και ακίνητης περιουσίας με αίτημα προσωρινής διαταγής, κατά της ΛΑΡΚΟ, η συζήτηση της οποίας είχε ορισθεί αρχικώς για τη δικάσιμο της 9-5-2012 και η οποία ορίσθηκε μετ' αναβολής να συζητηθεί μετά από αίτημα της ΛΑΡΚΟ για τη δικάσιμο της 8-6-2012 κατά την οποία, συζητήσεως γενομένης απερρίφθη το άνω αίτημα προσωρινής διαταγής της ΔΕΗ ενώ στη συνέχεια, ορίσθηκε δικάσιμος συζητήσεως της άνω αιτήσεως λήψης ασφαλιστικών μέτρων η 27-6-2012 οπότε και αναβλήθηκε η συζήτηση αυτής για τη δικάσιμο της 20ης Νοεμβρίου 2012 οπότε και συζητήθηκε η υπόθεση.

Το ΔΣ της ΔΕΗ με την Απόφασή του με αριθ. 200/28.9.2012 αποφάσισε: α. την έγκριση της καταγγελίας της Συμβατικής Σχέσης παροχής ηλεκτρικού ρεύματος με την ΛΑΡΚΟ αφού ταχθεί προθεσμία 20 ημερών για την καταβολή των οφειλομένων ποσών, β. την έγκριση της καταγγελίας της από 1.8.2011 Σύμβασης Ρύθμισης Νέων Οφειλών της ΛΑΡΚΟ μετά από πρόσκληση/όχληση για το ύψος των ληξιπρόθεσμων δόσεων και οφειλών. γ. την κατάθεση συμπληρωματικής αίτησης ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών προς εξασφάλιση των απαιτήσεων της ΔΕΗ και την υποβολή αιτήματος χορήγησης προσωρινής διαταγής για την απαγόρευση της μεταβολής της περιουσιακής κατάστασης της ΛΑΡΚΟ και δ. κατάθεση τακτικής αγωγής κατά της ΛΑΡΚΟ για το σύνολο των οφειλομένων ποσών της εταιρείας για τα οποία μέχρι σήμερα δεν έχει κατατεθεί αγωγή.

Η ΔΕΗ κατέθεσε συμπληρωματική αίτηση ασφαλιστικών μέτρων κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πρωτοδικείου Αθηνών η οποία συζητήθηκε μαζί με την κύρια αίτηση κατά την ως άνω δικάσιμο της 20ης Νοεμβρίου 2012. Η αίτηση της ΔΕΗ (κυρία και συμπληρωματική) απερρίφθησαν με Απόφαση του άνω Δικαστηρίου.

Την 29.10.2012 κατατέθηκε αγωγή της ΔΕΗ κατά της ΛΑΡΚΟ ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για ποσό 72.058.436,10 ευρώ το οποίο αφορά στους ανεξόφλητους λογαριασμούς περιόδου Οκτωβρίου 2011 - Αυγούστου 2012. Η δικάσιμος της αγωγής αυτής ορίστηκε για την 21.5.2015.

Επίσης, την 9η Νοεμβρίου 2012 η ΔΕΗ επέδωσε στη ΛΑΡΚΟ την από 8 Νοεμβρίου Εξώδικη Δήλωση - Διαμαρτυρία - Όχληση Υπερημερίας και Πρόσκληση με την οποία την κάλεσε εντός είκοσι (20) ημερών από της λήψεως αυτής να καταβάλει τα οφειλόμενα προς τη ΔΕΗ ποσά, άλλως η ΔΕΗ θα προβεί στην καταγγελία της σύμβασης προμήθειας και στην άρση της εκπροσώπησης των μετρητών της ΛΑΡΚΟ.

Περαιτέρω, η ΔΕΗ με επιστολή της τον Οκτώβριο 2012, γνωστοποίησε στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ) το ύψος και τη διάρθρωση των ληξιπρόθεσμων οφειλών της ΛΑΡΚΟ. Παράλληλα ζητήθηκε η άμεση καταβολή των απαιτητών και ληξιπρόθεσμων οφειλών από τη ΛΑΡΚΟ συγχρόνως με τις υποχρεώσεις της που απορρέουν από τη Σύμβαση Ρύθμισης Νέων Οφειλών προκειμένου να μην προχωρήσει η ΔΕΗ, στην άρση της εκπροσώπησης των μετρητών της εταιρείας αλλά και την άσκηση κάθε νομίμου ένδικου μέσου για την διασφάλιση των συμφερόντων της ΔΕΗ. Μετά την επιστολή αυτή η ΛΑΡΚΟ κατέβαλε το ποσό των 2 εκατ. ευρώ προκειμένου να εξοφλήσει τις δύο δόσεις σε εφαρμογή της Σύμβασης Ρύθμισης Νέων Οφειλών οι οποίες ήταν ανεξόφλητες. Μετά την καταβολή αυτή σε συνάρτηση με την παράδοση ποσοτήτων λιγνίτη (μέχρι 31.12.2012 έχουν παραδοθεί ποσότητες λιγνίτη αξίας Ευρώ 16,9 εκατ.) η ΛΑΡΚΟ έχει ανταποκριθεί μερικώς στις υποχρεώσεις της που απορρέουν από τη Σύμβαση Ρύθμισης Νέων Οφειλών, με αποτέλεσμα το παλαιό χρέος των 76,7 εκατ. ευρώ να έχει μειωθεί στα 55,8 εκατ. ευρώ.

Το σύνολο των οφειλών της ΛΑΡΚΟ στις 31 Δεκεμβρίου 2012 (συμπεριλαμβάνονται οι καταναλώσεις μέχρι και το λογαριασμό Νοεμβρίου 2012 ) από το παλαιό χρέος και τους τρέχοντες λογαριασμούς ανέρχεται σε Ευρώ 139,2 εκατ.(2011: Ευρώ 99 εκατ.).

Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

Την 18-10-2012 επιδόθηκε στη ΔΕΗ η με αριθμό 822/ 10-10-2012 Απόφαση της ΡΑΕ επί της υπ' αριθμ. ΡΑΕ Ι-153708/22.03.2012 αίτησης-καταγγελίας της ΛΑΡΚΟ σύμφωνα με την οποία, χορηγούνται υπέρ της ΛΑΡΚΟ προσωρινά μέτρα με τη μορφή καθορισμού προσωρινής τιμής της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ προς τη ΛΑΡΚΟ στην τιμή των 50 ευρώ / MWh πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, ΑΠΕ και Χρήσης Συστήματος Μεταφοράς και λοιπών φόρων για τρεις (3) μήνες από την έκδοση της υπόψη Απόφασης της ΡΑΕ, εκτός εάν, εν τω μεταξύ, εκδοθεί απόφαση επί της καταγγελίας της ΛΑΡΚΟ ή από άλλα αρμόδια όργανα, ή εάν ενδεχομένως ευδοκιμήσουν οι διαπραγματεύσεις μεταξύ των δύο μερών, τα οποία η ΡΑΕ καλεί να συνεχίσουν με καλή πίστη και στο πλαίσιο των συναλλακτικών ηθών και των βασικών αρχών τιμολόγησης.

### 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	
	2012	2011	31.12.2012	31.12.11
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	162.359	156.029	6.858	4.012
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	443.419	409.513	(34.402)	157.898
	<b>605.778</b>	<b>565.542</b>	<b>(27.544)</b>	<b>161.910</b>

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών 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 2012 και 2011 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</b>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	291	250	98	140
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	351	147	133	122
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	46	-	-	-
- Λοιπές παροχές	12	16	12	16
<b>Σύνολο</b>	<b>700</b>	<b>413</b>	<b>243</b>	<b>278</b>

**Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων****Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών**

- Τακτικές αποδοχές	893	1.458	845	1.355
- Εργοδοτικές εισφορές	168	259	157	239
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>1.061</b>	<b>1.717</b>	<b>1.002</b>	<b>1.594</b>
	<b>1.761</b>	<b>2.130</b>	<b>1.245</b>	<b>1.872</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.

Με το Ν.4110/2013 οι ανωτέρω αμοιβές από το έτος 2013 θα υπόκεινται σε παρακράτηση φόρου εισοδήματος 40% αντί του 35% που ίσχυε έως 31.12.2012.

**20. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Λιγνίτης	51.124	45.159	51.124	45.159
Υγρά καύσιμα	257.010	216.633	257.010	216.633
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	708.155	735.864	461.779	667.266
Αγορές υπό παραλαβή	34.281	38.986	25.118	37.325
	<b>1.050.570</b>	<b>1.036.642</b>	<b>795.031</b>	<b>966.383</b>
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(195.233)	(189.057)	(165.432)	(172.574)
<b>Σύνολο</b>	<b>855.337</b>	<b>847.585</b>	<b>629.599</b>	<b>793.809</b>

Εντός του 2012 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενέργησαν πρόσθετες προβλέψεις απομείωσης της αξίας υλικών και ανταλλακτικών ύψους Ευρώ 4.534 και Ευρώ 7.388, αντίστοιχα (2011: Ευρώ 7.688 και Ευρώ 7.766, αντίστοιχα, συμπεριλαμβανομένης και της πρόβλεψης της διακοπείσας δραστηριότητας). Δεν υφίστανται βάρη επί των αποθεμάτων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας.

### Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης στα καύσιμα

Με την ψήφιση στις 30.06.2011 από το Ελληνικό Κοινοβούλιο των μέτρων για την εφαρμογή του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2012-2015, επεβλήθη Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης (ΕΦΚ) στο φυσικό αέριο ύψους 1,5 Ευρώ/GJ με εφαρμογή από 1η Σεπτεμβρίου του 2011, ενώ διπλασιάστηκε η επιβάρυνση του ΕΦΚ στο Μαζούτι από 19 Ευρώ/Mt σε 38 Ευρώ/Mt με αναδρομική εφαρμογή από 27 Ιουνίου του 2011.

Τέλος με το Ν. 4092/2012 ο ΕΦΚ του diesel κίνησης και παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μειώθηκε από 412 σε 330 Ευρώ/χιλιόλιτρο με ισχύ από 15.10.2012.

## 21. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Υψηλή τάση	338.186	226.566	338.186	226.566
Μέση και χαμηλή τάση	1.231.377	932.945	1.233.228	932.945
Συμμετοχές καταναλωτών	19.603	5.017	19.603	5.017
Λοιποί Προμηθευτές Ενέργειας	101.540	87.349	-	87.349
Απαιτήσεις θυγατρικών	100.148	2.220	-	-
	<b>1.790.854</b>	<b>1.254.097</b>	<b>1.591.017</b>	<b>1.251.877</b>
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	486.178	359.447	486.178	359.447
	<b>2.277.032</b>	<b>1.613.544</b>	<b>2.077.195</b>	<b>1.611.324</b>
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(956.122)	(633.728)	(812.509)	(633.728)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.320.910</b>	<b>979.816</b>	<b>1.264.686</b>	<b>977.596</b>

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 56 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 την 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, η Μητρική Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους πέραν των 3 και 6 μηνών αντίστοιχα ανά πελάτη.



Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου</b>	<b>633.728</b>	<b>412.688</b>	<b>633.728</b>	<b>412.688</b>
- Πρόσθετη πρόβλεψη	376.332	246.696	316.197	246.696
- Αντιλογισμός πρόβλεψης	(51.386)	(24.823)	(51.386)	(24.823)
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(2.552)	(833)	(2.552)	(833)
- Απόσχιση κλάδου	-	-	(83.478)	-
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>956.122</b>	<b>633.728</b>	<b>812.509</b>	<b>633.728</b>

Την 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011, η ενηλικίωση των τιμολογηθέντων εμπορικών απαιτήσεων, απομειωμένες από τις σχηματισθείσες προβλέψεις της Μητρικής Εταιρείας είχε ως εξής:

	Μη ληξιπρόθεσμες και μη απομ/νες		Ληξιπρόθεσμες αλλά μη απομειωμένες εμπορικές απαιτήσεις (ημέρες)			
	Σύνολο	εμπορικές απαιτήσεις	< 45	45 – 180	180 – 365	> 365
<b>2012</b>	778.507	142.355	207.924	365.123	27.848	35.257
<b>2011</b>	618.149	124.920	191.521	275.289	12.598	13.821

## 22. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
ΦΠΑ	124.749	100.942	114.044	90.278
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	56.720	38.777	56.720	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	12.556	17.043	8.796	17.043
Απαιτήσεις από εργολάβους	20.814	10.189	5.272	10.189
Απαιτήσεις από θυγατρικές	-	-	42.628	29.977
Απαίτηση από ΔΕΠΑ	137.733	-	137.733	-
ΔΕΣΜΗΕ	-	59.468	-	-
Ενοικίαση οπτικών ινών	19.674	14.903	10.291	7.890
Λοιπά	40.824	33.853	24.028	32.329
	<b>441.132</b>	<b>303.237</b>	<b>427.574</b>	<b>254.545</b>
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(36.395)	(36.421)	(33.903)	(35.489)
<b>Σύνολο</b>	<b>404.737</b>	<b>266.816</b>	<b>393.671</b>	<b>219.056</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 (Σημείωση 32).

**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 καταβλημένων 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 ΤΑΥΤΕΚΩ βάσει Ν.3655/2008) άσκησε έφεση. Το δικαστήριο απέρριψε την έφεση της ΔΕΗ, ενώ η έφεση του ΟΑΠ-ΔΕΗ εκκρεμεί. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις 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.

**Απαίτηση από ΔΕΠΑ:** Στις 29/10/2012 υπεγράφη μεταξύ της Μητρικής Εταιρείας και της ΔΕΠΑ ιδιωτικό συμφωνητικό που αφορά τη διευθέτηση των οικονομικών εκκρεμοτήτων για την περίοδο από 1.12.2007 έως και 31.12.2011 μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ, που ανέκυψαν κατά την υλοποίηση της από 9.6.1994 Σύμβασης Προμήθειας Φυσικού Αερίου μεταξύ των δύο Μερών. Η ως άνω διευθέτηση περιλαμβάνει και την αποδοχή και συμμόρφωση των Μερών με τις υπ' αριθ. 42/2011 και 3/2012 αποφάσεις των Διαιτητικών Δικαστηρίων. Η διευθέτηση των οικονομικών εκκρεμοτήτων έως 31.12.2011, είχε θετική επίπτωση στα αποτελέσματα του Ομίλου και της Μητρικής ύψους Ευρώ 191,7 εκατ. Η απαίτηση στις 31/12/2012 περιλαμβάνει το ανωτέρω ποσό μειωμένο κατά τις εισπράξεις της περιόδου καθώς και τρέχουσες υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας από τις αγορές Φυσικού Αερίου.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς λοιπές απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου</b>	<b>36.421</b>	<b>35.723</b>	<b>35.489</b>	<b>35.723</b>
- Πρόσθετη πρόβλεψη	-	932	-	-
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	(26)	(100)	-	(100)
- Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	-	(134)	-	(134)
Απόσχιση Κλάδου	-	-	(1.586)	-
<b>Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου</b>	<b>36.395</b>	<b>36.421</b>	<b>33.903</b>	<b>35.489</b>

### Αγωγή ΓΕΝΙΚΗΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ – Δ.Ε.Η. (ΓΕΝΟΠ – ΔΕΗ) και της ΠΑΝΕΛΛΗΝΙΑΣ ΟΜΟΣΠΟΝΔΙΑΣ ΣΥΝΤΑΞΙΟΥΧΩΝ Δ.Ε.Η. (Π.Ο.Σ. ΔΕΗ) κατά της ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΓΕΝΟΠ – Δ.Ε.Η. και η Π.Ο.Σ ΔΕΗ, άσκησαν αγωγή κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών. Με την αγωγή αυτή οι ενάγουσες επιδιώκουν να υποχρεωθεί η Δ.Ε.Η. Α.Ε. να καταβάλει σε τρίτους μη διαδίκους, ήτοι στα ασφαλιστικά ταμεία Ι.Κ.Α.-Ε.Τ.Α.Μ. και Τ.Α.Υ.Τ.Ε.Κ.Ω., το συνολικό ποσό των Ευρώ 634,8 εκατ., νομιμοτόκως, για την κάλυψη του πόρου που, κατά την αγωγή, δεν κατέβαλε το Κράτος στα παραπάνω ασφαλιστικά ταμεία σχετικά με τα έτη 2010 και 2011. Η αγωγή έχει ορισθεί να συζητηθεί στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών με την Τακτική Διαδικασία στη δικάσιμο της 18.9.2014. Επειδή, μεταξύ άλλων, η αγωγή αυτή στηρίζεται σε παραδοχές, οι οποίες βρίσκονται σε αντίθεση με τις κρίσεις της υπ' αριθμ. 13/2010 απόφασης της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου και της υπ' αριθμ. 668/2012 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, η Μητρική Εταιρεία κρίνει ότι, οι πιθανότητες ευδοκίμησης αυτής της αγωγής είναι ελάχιστες και δεν έχει σχηματίσει πρόβλεψη εντός του 2012.

### Σχέση της ΔΕΗ ΑΕ με το Ταμείο Ασφάλισης του προσωπικού της

Παρά το γεγονός ότι σύμφωνα με την υφιστάμενη νομοθεσία ο Όμιλος δεν έχει υποχρέωση να καλύπτει στο μέλλον οποιαδήποτε διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ εσόδων και δαπανών των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι το καθεστώς αυτό δεν θα αλλιάξει στο μέλλον.

### Απαιτήσεις από Φορείς του Ελληνικού Δημοσίου

Γενικότερα, η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών. Για τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, η Μητρική Εταιρεία σχηματίζει πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους πέραν των 3 και 6 μηνών, αντίστοιχα, ανά πελάτη. Όσον αφορά τους Φορείς του Ελληνικού Δημοσίου η αντίστοιχη πρόβλεψη σχηματίζεται κρίνοντας, κατά περίπτωση, την ανακτισιμότητα των απαιτήσεων για κάθε Φορέα.

## 23. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΔΙΑΘΕΣΙΜΕΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	4.113	5.164	4.113	5.164
- ΑΓΕΤ Ηρακλής	667	1.030	667	1.030
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
<b>Σύνολο</b>	<b>5.021</b>	<b>6.435</b>	<b>5.021</b>	<b>6.435</b>

Η μεταβολή της εύλογης αξίας των διαθεσίμων προς πώληση επενδύσεων (μετοχές) ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 1.414 ζημία (2011: Ευρώ 15.637 ζημία). Εντός του 2012 η Μητρική Εταιρεία δεν εισέπραξε μερίσματα από τις ανωτέρω επενδύσεις. Επιπλέον, εντός του 2012 η ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ έκανε μείωση του μετοχικού κεφαλαίου της και επεστράφη στη Μητρική Εταιρεία ποσό ύψους Ευρώ 523, το οποίο αφορά μεταβολή στην ονομαστική αξία της μετοχής και επιστροφή κεφαλαίου της ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ.

### ΔΕΣΜΗΕ (νυν ΛΑΓΗΕ)

Στο Ν.4001/2011 και ειδικότερα στο κεφάλαιο Β «Σύσταση, Οργάνωση και Λειτουργία του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» και συγκεκριμένα στο Άρθρο 99 αναφέρεται ότι «εντός προθεσμίας τριών μηνών από τη θέση σε ισχύ του παρόντος νόμου η ΔΕΗ μεταβιβάζει στο Ελληνικό Δημόσιο το σύνολο των μετοχών που κατέχει στην εταιρεία ΔΕΣΜΗΕ χωρίς αντάλλαγμα». Σε υλοποίηση των παραπάνω, διεγράφη η συμμετοχή στο Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ΔΕΣΜΗΕ (νυν ΛΑΓΗΕ) και οι αναλογούσες μετοχές μεταβιβάστηκαν στο Ελληνικό Δημόσιο.

## 24. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Ταμείο	1.481	2.080	1.445	2.074
Καταθέσεις όψεως	69.446	66.815	60.763	62.865
Προθεσμιακές καταθέσεις	208.500	295.600	159.000	274.600
<b>Σύνολο</b>	<b>279.427</b>	<b>364.495</b>	<b>221.208</b>	<b>339.539</b>

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 11.546 (2011: 21.307 Ευρώ) για τον Όμιλο και σε Ευρώ 9.298 (2011: Ευρώ 21.199) για τη Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 11). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκφρασμένα σε Ευρώ.

Επίσης την 31η Δεκεμβρίου 2012, η Μητρική Εταιρεία τηρούσε σε δεσμευμένο λογαριασμό καταθέσεων ποσό Ευρώ 141.500 το οποίο αντλήθηκε με τη μορφή βραχυπρόθεσμου δανεισμού με αποκλειστικό σκοπό τη χρήση του ως εγγύηση για την κάλυψη υφιστάμενων χρηματοδοτήσεων.

## 25. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία δυνάμει του Ν.2773/1999 και του Π.Δ.333/2000.

Με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου της 7-9-2012, η οποία κυρώθηκε με το άρθρο 2 του Ν. 4092/2012, καταργήθηκε η υποχρεωτική συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί τουλάχιστον 51% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας. Με απόφαση της από 30-11-2012 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, καταργήθηκε το άρθρο του Καταστατικού που προέβλεπε συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί του μετοχικού κεφαλαίου σε ποσοστό τουλάχιστον 51%. Η τροποποίηση αυτή του Καταστατικού αφενός επιφέρει εναρμόνιση με την ισχύουσα νομοθεσία, αφετέρου καθιστά δυνατή τη μείωση του τρέχοντος ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ την 31 Δεκεμβρίου 2012 και 2011 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας Ευρώ τέσσερα και δεπτά εξήντα (Ευρώ 4,60) η καθεμία και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

## 26. 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.

## 27. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Αφορολόγητα	113.208	113.208	113.208	113.208
Φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	94.779	94.779	94.779	94.779
Εύλογη αξία επενδύσεων «διαθέσιμων προς πώληση»	(249)	(249)	(249)	(249)
<b>Σύνολο</b>	<b>207.738</b>	<b>207.738</b>	<b>207.738</b>	<b>207.738</b>

Τα αφορολόγητα αποθεματικά και τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο αφορούν έσοδα από τόκους τα οποία είναι μη φορολογητέα ή έχει γίνει παρακράτηση στην πηγή. Στην περίπτωση που διανεμηθούν, τα αποθεματικά αυτά, υπόκεινται σε φορολόγηση (εκτιμάται σε περίπου Ευρώ 41,6 εκατ. την 31η Δεκεμβρίου 2012 βάσει φορολογικού συντελεστή 20%). Για τα αφορολόγητα αποθεματικά ή τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο δεν λογιστικοποιήθηκαν αναβαλλόμενοι φόροι. Για τα έτη 2012 και 2011 η ΔΕΗ δεν σχημάτισε αφορολόγητα ή φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο αποθεματικά.

## 28. 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 το 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.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας κατά τη συνεδρίασή του στις 28.03.2013 αποφάσισε να προτείνει προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων τη διανομή Μερίσματος ύψους € 5,8 εκατ. (ΕΥΡΩ 0,025 ανά μετοχή) για τη χρήση 2012. Η διανομή θα πραγματοποιηθεί από κέρδη της χρήσης 2012.

Στις 31 Δεκεμβρίου 2012 το υπόλοιπο των μερισμάτων που δεν είχαν αναληφθεί από τους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας ήταν Ευρώ 175.

Με βάση το Ν. 4110/2013, τα διανεμόμενα κέρδη που εγκρίνονται από τις Γενικές Συνελεύσεις από την 1/1/2014 υπόκεινται σε παρακράτηση 10%. Το υφιστάμενο ποσοστό ανέρχεται σε 25%.

## 29. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Τραπεζικά δάνεια	1.934.275	1.907.717	1.793.929	1.738.210
Ομόλογα πληρωτέα	2.869.176	3.087.026	2.571.250	2.739.526
<b>Σύνολο</b>	<b>4.803.451</b>	<b>4.994.743</b>	<b>4.365.179</b>	<b>4.477.736</b>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	128.685	121.899	99.576	92.792
- Ομόλογα πληρωτέα	1.371.879	1.307.302	1.239.380	1.242.274
<b>Σύνολο</b>	<b>1.500.564</b>	<b>1.429.201</b>	<b>1.338.956</b>	<b>1.335.066</b>
<b>Μακροπρόθεσμο μέρος</b>	<b>3.302.887</b>	<b>3.565.542</b>	<b>3.026.223</b>	<b>3.142.670</b>

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 10). Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρείας:

	2012 (Μητρική)	2011 (Μητρική)	2012 (Ομίλος)	2011 (Ομίλος)
<b>Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα</b>				
- Σταθερού επιτοκίου	50.000	50.000	50.000	50.000
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	2.819.176	3.037.082	2.521.250	2.689.526
<b>Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων</b>				
- Σταθερού επιτοκίου	1.311.300	1.131.190	1.271.715	1.081.190
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	617.860	761.231	517.099	641.780
<b>Πιστώσεις έργων</b>				
- Σταθερού επιτοκίου	-	-	-	-
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	5.115	15.240	5.115	15.240
<b>Σύνολο</b>	<b>4.803.451</b>	<b>4.994.743</b>	<b>4.365.179</b>	<b>4.477.736</b>

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός αντιπροσωπεύει μη εξασφαλισμένες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Μητρικής 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. Σημειώνεται ότι στις δανειακές συμβάσεις που έχουν συναφθεί μετά τη ψήφιση του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής που υπεγράφη τον Ιούλιο του 2011, το ποσοστό αυτό έχει διαμορφωθεί σε 34%. Σε ορισμένες δανειακές συμβάσεις ανεξόφλητου υπολοίπου την 31η Δεκεμβρίου 2012 Ευρώ 758,8 εκατ. (Ευρώ 608,8 εκατ. για τη Μητρική Εταιρεία) έχουν συμπεριληφθεί χρηματοοικονομικές ρήτρες, η μη τήρηση των οποίων μπορεί να οδηγήσει σε γεγονός καταγγελίας της σύμβασης.

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

	2012 (Ομίλος)	2011 (Ομίλος)	2012 (Μητρική)	2011 (Μητρική)
EURO	99,9%	99,7%	99,9%	99,6%
CHF	0,1%	0,3%	0,1%	0,4%

Εντός του 2012 ο Όμιλος προέβη στην αποπληρωμή (χωρίς αναχρηματοδότηση) δανείων ύψους Ευρώ 382,7 εκατ. Επιπλέον η Μητρική Εταιρεία προέβη στην αναχρηματοδότηση χρεωλυσιών ύψους Ευρώ 1.075 εκατ.

Επιπρόσθετα:

- Η ΔΕΗ τον Νοέμβριο 2012 προέβη, στην υπογραφή της δεύτερης δανειακής σύμβασης με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων (ΕΤΕπ) ύψους € 130 εκατ., για την υπό κατασκευή νέα Μοναδα Φυσικού Αερίου στην Μεγαλόπολη («Μεγαλόπολη V»).
- Το Δεκέμβριο 2012 εκταμιεύθηκαν Ευρώ 148 εκατ. από την ΕΤΕπ, τα οποία αποτελούν εισροή νέων κεφαλαίων στη Μητρική Εταιρεία και αφορούν επενδύσεις που έχουν ήδη υλοποιηθεί.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31η Δεκεμβρίου 2012 (βάσει των ιστιμιών της 31 Δεκεμβρίου 2012) είναι το ακόλουθο:

	2012 (Ομίλος)	2011 (Ομίλος)	2012 (Μητρική)	2011 (Μητρική)
Εντός ενός έτους	1.488.430	1.429.201	1.338.956	1.335.066
Εντός του δεύτερου έτους	569.925	578.457	440.818	429.322
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	1.553.507	1.655.463	1.416.374	1.420.226
Μετά από πέντε έτη	1.191.589	1.331.622	1.169.031	1.293.122
<b>Σύνολο</b>	<b>4.803.451</b>	<b>4.994.743</b>	<b>4.365.179</b>	<b>4.477.736</b>

Στο ως άνω πρόγραμμα αποπληρωμών περιλαμβάνεται ποσό Ευρώ 141.500 το οποίο αφορά δανεισμό με αποκλειστικό σκοπό τη χρήση του ως εγγύηση για την κάλυψη υφιστάμενων χρηματοδοτήσεων και για το οποίο η Μητρική Εταιρεία τηρεί ισόποση κατάθεση σε δεσμευμένο λογαριασμό καταθέσεων (Σημείωση 24).

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

Εντός του 2012 ο Οίκος S&P προέβη σε υποβαθμίσεις της πιστοληπτικής ικανότητας (rating) της ΔΕΗ με αποτέλεσμα αυτή να διαμορφωθεί τον Ιούνιο 2012 σε CC με αρνητική τάση. Το Φεβρουάριο του 2012 ο οίκος πιστοληπτικής αξιολόγησης ICAP υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε BB υπό παρακολούθηση, από A με αρνητική τάση. Τον Μάιο ο Οίκος υποβάθμισε περαιτέρω την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε C.

#### **Πράξεις προαγοράς**

Στις 31 Δεκεμβρίου 2012, η Μητρική Εταιρεία είχε σε ισχύ μια πράξη προαγοράς συναλλήλατος, η οποία αφορά αγορά Ιαπωνικών Γιέν αρχικού συνολικού ύψους 4,1 δις και σχετίζεται με δάνειο της ΕΤΕπ πληρωτέο σε σταδιακές αποπληρωμές μεταξύ Ιανουαρίου 2013 - Ιανουαρίου 2016.

## **30. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Παράγωγα χρημ/κά προϊόντα</b>				
Παθητικού	3.985	3.073	3.985	3.073
Ενεργητικού	-	-	-	-

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων. Οι μεταβολές στις εύλογες αξίες των παραγώγων αυτών περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έξοδα, στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων. Την 31 Δεκεμβρίου 2012 η ΔΕΗ είχε σε ισχύ ένα συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίου. Η καθαρή μεταβολή στις πραγματικές αξίες των συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων ανήλθε σε ζημία Ευρώ 912 (2011: Ζημία Ευρώ 3.073 ).

## **31. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ**

Η Μητρική Εταιρεία παρέχει στους εργαζόμενους και στους συνταξιούχους του Ομίλου ηλεκτρική ενέργεια με 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. 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 31η Δεκεμβρίου 2012 και 2011 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Παρούσα αξία υποχρέωσης	422.807	434.406	244.582	408.383
Μη αναγνωρισμένη καθαρή αναλογιστική ζημία	(172.210)	(193.272)	(84.230)	(180.170)
<b>Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό</b>	<b>250.597</b>	<b>241.134</b>	<b>160.352</b>	<b>228.213</b>
<b>Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων</b>				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	4.098	3.250	2.517	3.065
Χρηματοοικονομικό κόστος	20.852	15.795	12.261	14.940
Απόσβεση μη αναγνωρισμένων αναλ/κών ζημιών	11.254	4.262	5.260	4.024
	<b>36.204</b>	<b>23.307</b>	<b>20.038</b>	<b>22.029</b>
<b>Μεταβολές καθαρής υποχρέωσης στον Ισολογισμό</b>				
Καθαρή υποχρέωση, αρχή χρήσης	241.134	242.237	228.213	242.237
Απόσχιση κλάδου (Σημείωση 13)	-	-	(72.018)	(13.057)
Παροχές που χορηγήθηκαν	(26.741)	(24.409)	(15.881)	(22.996)
Συνολικό ποσό που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα	36.204	23.306	20.038	22.029
<b>Καθαρή υποχρέωση, τέλος χρήσης</b>	<b>250.597</b>	<b>241.134</b>	<b>160.352</b>	<b>228.213</b>
<b>Συμφωνία παρούσας αξίας της υποχρέωσης</b>				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	434.406	337.431	408.383	337.431
Απόσχιση κλάδου (Σημείωση 13)	-	-	(152.953)	(18.272)
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	4.098	3.250	2.517	3.065
Χρηματοοικονομικό κόστος	20.852	15.795	12.261	14.940
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	(9.808)	102.339	(9.745)	94.215
Παροχές που χορηγήθηκαν	(26.741)	(24.409)	(15.881)	(22.996)
<b>Υποχρέωση, τέλος χρήσης</b>	<b>422.807</b>	<b>434.406</b>	<b>244.582</b>	<b>408.383</b>
<b>Τιμές παραδοχών</b>				
Επιτόκιο προεξόφλησης	3,80%	4,80%	3,80%	4,80%
Ποσοστό αύξησης τιμολογίων	11,9%-2,2%	10,3%-7,6%	11,9%-2,2%	10,3%-7,6%
Μέση διάρκεια απομένουσας εργασιακής ζωής	13,18	14,22	13,18	14,22

Πέραν των ανωτέρω παροχών η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει αναγνωρίσει πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία ύψους Ευρώ 14 για προσωπικό που έχει απ' ευθείας προσληφθεί στο δυναμικό της (2011:18).



## 32. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Επιδικίες με υπαλλήλους/ τρίτους (Σημ. 38)	162.172	153.854	76.532	136.468
Επιδικίες με φορολογικές αρχές (Σημ. 22)	42.676	42.676	42.676	42.676
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων	14.371	12.895	14.371	12.895
Πάγια ΟΑΠ	2.400	2.400	2.400	2.400
Λοιπά	2.757	1.186	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>224.376</b>	<b>213.011</b>	<b>135.979</b>	<b>194.439</b>

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2012 ο Όμιλος προέβη σε επιπρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους Ευρώ 8.272 (2011: αντιστροφή πρόβλεψης 6.529). Επίσης κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2012 η Μητρική Εταιρεία προέβη σε επιπρόσθετη πρόβλεψη για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους Ευρώ 2.567 (2011: αντιστροφή πρόβλεψης 1.040) και σε απόσχιση σχηματισμένης πρόβλεψης ύψους Ευρώ 62.503.

Η κίνηση της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Υπόλοιπο έναρξης</b>	<b>12.895</b>	<b>12.385</b>	<b>12.895</b>	<b>12.385</b>
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	1.281	986	1.281	986
Αχρησιμοποίητη πρόβλεψη	(1.308)	(1.921)	(1.308)	(1.921)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημείωση 10)	1.503	1.445	1.503	1.445
<b>Υπόλοιπο τέλους</b>	<b>14.371</b>	<b>12.895</b>	<b>14.371</b>	<b>12.895</b>

## 33. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

ΟΜΙΛΟΣ	Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές Καταναλωτών	Σύνολο
<b>Καθαρή αξία</b>			
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>427.488</b>	<b>1.497.817</b>	<b>1.925.305</b>
- Εισπράξεις	17.518	-	17.518
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(18.547)	(57.198)	(75.725)
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>426.459</b>	<b>1.440.619</b>	<b>1.867.078</b>
- Εισπράξεις	10.777	-	10.777
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(18.839)	(58.269)	(77.108)
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>418.397</b>	<b>1.382.350</b>	<b>1.800.767</b>

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές	Σύνολο
		Καταναλωτών	
<b>Καθαρή αξία</b>			
<b>31 Δεκεμβρίου 2010</b>	<b>421.267</b>	<b>1.497.817</b>	<b>1.919.084</b>
- Απόσχιση Κλάδου (Σημείωση 13)	(123.125)	(17.762)	(140.887)
- Εισπράξεις	17.518	-	17.518
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(13.824)	(56.605)	(70.429)
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>	<b>301.836</b>	<b>1.423.450</b>	<b>1.725.286</b>
- Εισπράξεις	7.224	-	7.224
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(14.110)	(56.766)	(70.876)
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>	<b>294.950</b>	<b>1.366.684</b>	<b>1.661.634</b>

### 34. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Προκαταβολές πελατών	528.750	498.176	528.750	498.176
Ληφθείσες Εγγυήσεις	4.341	-	-	-
Λοιπά	14	74	14	14
<b>Σύνολο</b>	<b>533.105</b>	<b>498.250</b>	<b>528.764</b>	<b>498.190</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 σύνδεσης 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.

### 35. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Εμπορικές Υποχρεώσεις:</b>				
Προμηθευτές και εργολάβοι	827.489	560.925	378.243	510.310
Δημοτικά τέλη	160.468	188.174	160.468	188.174
Ασφαλιστικά ταμεία	53.245	54.088	36.775	51.407
Ελληνική τηλεόραση	45.958	51.499	45.958	51.499
ΔΕΣΜΗ Α.Ε. (νυν ΛΑΓΗ Α.Ε.)	155.252	108.196	3.285	108.196
Παρακρατούμενοι φόροι	67.256	18.479	13.798	17.442
Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης Η/Ε	12.462	12.782	12.462	12.782
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	57.454	49.658	51.846	49.658
ΑΔΜΗ Α.Ε.	-	-	536.207	13.216
ΔΕΔΔΗ Α.Ε.	-	-	123.884	-
Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε	203.780	278.943	203.780	278.943
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Λιγνιτόσημο	37.994	20.346	37.994	20.346
Λοιπά	53.405	36.103	23.804	32.139
<b>Σύνολο</b>	<b>1.686.816</b>	<b>1.391.246</b>	<b>1.640.557</b>	<b>1.346.165</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 στους δικαιούχους πραγματοποιείται τον μεθεπόμενο μήνα από το μήνα είσπραξης. 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 2012 ανήλθαν σε Ευρώ 29.201 (2011: Ευρώ 29.685) 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. Από την 17η Αυγούστου 2012, και από το προς απόδοση ποσό της ΕΡΤ, ποσοστό 25% αποδίδεται στο ΛΑΓΗΕ σύμφωνα με το άρθρο 14 του Ν.1730/1987 και τις κείμενες διατάξεις.

**Ειδικό Τέλος Ηλεκτροδοτούμενων Δομημένων Επιφανειών (Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε):** Σύμφωνα με το Ν.4021/27.09.2011, όπως τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε με το Ν. 4047/2012 και τις σχετικές ερμηνευτικές εγκυκλίους για την επιβολή έκτακτου ειδικού τέλους ηλεκτροδοτούμενων δομημένων επιφανειών (Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε), ορίζεται ότι το ειδικό τέλος συνεισπράττεται, μέσω των λογαριασμών ρεύματος, από τη ΔΕΗ και τους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος για το έτος 2011 σε δύο ισόποσες δόσεις που εκδίδονται από αυτούς από τον Οκτώβριο του 2011 μέχρι τον Ιανουάριο του 2012, ενώ για το έτος 2012 σε πέντε ισόποσες δόσεις που εκδίδονται από αυτούς, από τον Απρίλιο του 2012 μέχρι τον Ιανουάριο του 2013. Τα ποσά του ειδικού τέλους που εισπράττονται από τη Δ.Ε.Η. αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο μέσα σε διάστημα είκοσι ημερών από τη λήξη του μήνα στον οποίο εισπράχθηκαν οι σχετικοί λογαριασμοί και από την ψήφιση του Ν.4051/29.02.2012 μέσα σε διάστημα δέκα ημερών από τη λήξη του μήνα στον οποίο εισπράχθηκαν οι σχετικοί λογαριασμοί. Η Δ.Ε.Η. και οι εναλλακτικοί προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος μπορεί να δίνουν στο Ελληνικό Δημόσιο χρηματικές προκαταβολές έναντι των ποσών που πρέπει να αποδοθούν από τις εισπράξεις του τέλους και μέχρι 25% του προς είσπραξη ποσού.

## 36. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2012 η Μητρική Εταιρεία είχε αντλήσει το ποσό των Ευρώ 241,5 εκατ. από τους αλληλόχρεους τραπεζικούς λογαριασμούς συνολικού ορίου Ευρώ 241,5 εκατ., επί του οποίου λογίζονται τόκοι με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

Τον Ιούνιο του 2012 η Μητρική Εταιρεία σύναψε αλληλόχρεο λογαριασμό με το Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων (ΤΠΔ) με την εγγύηση του Ελληνικού Δημοσίου ύψους Ευρώ 110 εκατ. Το υπόψη δάνειο, αλλιά για το ποσό Ευρώ 60 εκατ. ανανεώθηκε το Δεκέμβριο του 2012 για 3 ακόμη μήνες. Το Δεκέμβριο 2012 η Μητρική Εταιρεία σύναψε με μία εμπορική τράπεζα αλληλόχρεο λογαριασμό ύψους Ευρώ 32,5 εκατ.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
<b>Δεσμευτικοί αλληλόχρεοι λογαριασμοί</b>				
- Διαθέσιμα όρια πίστωσης	301.529	233.735	241.500	224.000
- Μη αντληθέν ποσό	-	-	-	-
- Αντληθέν ποσό	301.529	233.735	241.500	224.000

## 37. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	27.670	44.928	24.896	40.619
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	42.631	76.977	42.631	76.977
Αγορές ενέργειας	1.753	10.900	1.753	10.900
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	1.001	-	1.001
Μεταλλευτικές υπηρεσίες	-	4.969	-	4.969
Κόστη απαλλοτρίωσης	1.715	3.015	1.715	3.015
Αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	84.739	95.382	57.391	89.611
Τέλη ΡΑΕ	7.498	3.760	7.498	3.760
Μη τιμολογημένη ενέργεια-εκκαθάριση ΑΠΕ	7.698	-	-	-
Έσοδα επόμενων χρήσεων δικαιωμάτων διασυνδέσεων	36.213	-	-	-
Έσοδα επόμενων χρήσεων από χρεώσεις μη συμμόρφωσης	11.137	-	-	-
Αγορά εκπομπών CO <sub>2</sub>	3.730	13.576	3.730	13.576
Έργα υπό κατασκευή	-	12.733	-	12.733
Λοιπά	34.181	2.833	5.905	1.875
<b>Σύνολο</b>	<b>258.965</b>	<b>270.074</b>	<b>145.519</b>	<b>259.036</b>

## 38. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

### ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ

#### Κυριότητα της περιουσίας

Βασικά θέματα που αφορούν την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων του Ομίλου, είναι τα ακόλουθα:

1. Η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε την καταγραφή της ακίνητης περιουσίας της και δη μέσω μητρώου ακινήτων. Τα ακίνητα αυτά είναι εγγεγραμμένα στα μέχρι σήμερα υπάρχοντα Κτηματολογικά Γραφεία και Υποθηκοφυλακεία ανά την χώρα, και παρακολουθείται η εφαρμογή κτηματογράφησης σε όλη την επικράτεια. Προχωρεί δε και η ενημέρωση του υφιστάμενου στην Επιχείρηση νέου ολοκληρωμένου πληροφοριακού της συστήματος διαχείρισης ακινήτων.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη Μητρική Εταιρεία μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη Μητρική Εταιρεία για την εκπλήρωση των σκοπών της.

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Μητρικής Εταιρείας είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια. Ο Όμιλος, έως σήμερα, δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα. Επί του παρόντος ο Όμιλος 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.

## ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Δεκεμβρίου 2012, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 712 εκατ., όπως αναλύεται παρακάτω:

- 1. Απαιτήσεις Εργολάβων/ Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 378 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
- 2. Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 45 εκατ. και Ευρώ 10 εκατ., αντίστοιχα.
- 3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 191 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
- 4. Επιδικίες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως την 31 Δεκεμβρίου 2012, 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 χιλ. Οι παραπάνω αντιδικίες αναμένεται να επιλυθούν οριστικά υπέρ της ΔΕΗ σύμφωνα με την απόφαση 13/2010 της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση του 2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ.3 του Ν.163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργηση του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργηση αυτού χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ, η οποία παρέμεινε κυρία των επίμαχων περιουσιακών στοιχείων και μετά από την ίδρυση του ΟΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με τον Ν. 2773/1999, όπως ισχύει. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών για την τυπική οριστική επίλυση της εν λόγω διαφοράς. Η ανωτέρω απόφαση αποτελεί δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 31η Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2012 ανέρχεται σε Ευρώ 162 εκατ. και Ευρώ 77 εκατ., αντίστοιχα (2011: Ευρώ 154 εκατ. Όμιλος και Ευρώ 136 εκατ. Μητρική), η οποία κρίνεται επαρκής έναντι των αναμενόμενων ζημιών που θα προκύψουν από την οριστική εκδίκαση των παραπάνω υποθέσεων.

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

- A.** Εκκρεμεί αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, μέσω της οποίας η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει ζητήσει τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης (1960). Για την υπόψη αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, μετά από αναβολές και ματαιώσεις, είχε ορισθεί ως δικάσιμος η 15η Δεκεμβρίου 2011, αγωγή που ματαιώθηκε από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Επίσης υπάρχουν αγωγές της ΔΕΗ κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών, για τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) περιόδου 2008-2009. για ποσά Ευρώ 4,3 εκατ., περίπου (για την περίοδο Ιουλίου 2008 – Σεπτεμβρίου 2008) και Ευρώ 48,9 εκατ., περίπου πλέον ποσού Ευρώ 414 για τόκους υπερημερίας περίπου έτους 2009. Δικάσιμος είχε ορισθεί η 29η Απριλίου 2010 και στη συνέχεια η 11η Οκτωβρίου 2012 οπότε και ματαιώθηκε η συζήτησή τους ενόψει των προβλέψεων του από 4/8/2010 Πλαισίου Συμφωνίας μεταξύ των μερών. (βλ. κατωτέρω).
- B.** Τον Αύγουστο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφασή του αρ. 177/3.8.2010, ενέκρινε Πλαίσιο Συμφωνίας που αφορά στην εξώδικη ρύθμιση των διαφορών μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της εταιρείας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Το παραπάνω Πλαίσιο Συμφωνίας έγινε αποδεκτό από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και αποτελεί τη βάση που οι δύο πλευρές συμφώνησαν να προχωρήσουν στην υπογραφή νέας σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Το Πλαίσιο Συμφωνίας προβλέπει ότι μέχρι 31/12/2013 ισχύουν τα εξής:

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

Έκτοτε η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει προβεί σε μηνιαίες καταβολές του ως άνω ρυθμισμένου ποσού με αποτέλεσμα η αρχική οφειλή (της 4/8/2010) των Ευρώ 82,6 εκατ. να έχει περιορισθεί στο ποσό των Ευρώ €30,6 εκατ. κατά την 31/12/2012. Οι προβλέψεις του ως άνω Πλαισίου Συμφωνίας υλοποιούνται στο μέρος που δεν υφίσταται διαφωνία των μερών (η διαφωνία εστιάζεται επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων). Η ΔΕΗ αφού έλαβε υπόψη το 798/2011 έγγραφο της ΡΑΕ, με το οποίο η ΡΑΕ ζήτησε την εναρμόνιση των τιμολογιακών ρυθμίσεων της συμφωνίας με τις «Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας» (692/2011 Απόφαση ΡΑΕ), κάλεσε με την από 7.7.2011 επιστολή της την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την, σύμφωνα με τα παραπάνω, υπογραφή της σχετικής οριστικής Σύμβασης, δυνάμει και του νομικού και ρυθμιστικού πλαισίου, πλην όμως η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν προσήλθε τελικά να υπογράψει το διαμορφωθέν σχέδιο Σύμβασης.

Ακολούθως με το συνυποσχετικό διαιτησίας που εγκρίθηκε με την από 1-11-2011 Απόφαση ΔΣ της ΔΕΗ που υπεγράφη μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και απεστάλη στη ΡΑΕ την 16-11-2011, συμφωνήθηκε η προσφυγή στη Διαιτησία της ΡΑΕ (άρ. 37 του Νόμου 4001/2011),. Ειδικότερα τα μέρη συμφώνησαν το διαιτητικό δικαστήριο να επικαιροποιήσει και να προσαρμόσει τους όρους τιμολόγησης που περιλαμβάνονται στο καταρτισθέν, προς υλοποίηση της μεταξύ των μερών συμφωνίας της 4-8-2010, από 5-10-2010 σχέδιο σύμβασης. Επισημαίνεται ότι, στην Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, που έχει εγκρίνει το Συνυποσχετικό Παραπομπής Διαφοράς στη Διαιτησία της ΡΑΕ και η οποία έχει γνωστοποιηθεί στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, το Νοέμβριο του 2011, είχε τεθεί ως απόλυτη προϋπόθεση μέχρι την Απόφαση της Διαιτησίας η προσωρινή τιμολόγηση και η εμπρόθεσμη εξόφληση των καταναλώσεων της ηλεκτρικής ενέργειας πλέον των νομίμων χρεώσεων και επιβαρύνσεων για το σύνολο των 8.760 ωρών ετησίως, κατά τα επί μέρους προβλεπόμενα στο από 04.08.2010 Πλαίσιο Συμφωνίας, ανεξάρτητα από την παραπομπή του ζητήματος στη Διαιτησία στη ΡΑΕ. Τούτο όμως δεν έχει τηρηθεί, δεδομένου ότι η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ δεν καταβάλλει εμπρόθεσμα το πλήρες αντίτιμο των λογαριασμών των τρεχουσών καταναλώσεών της.

- Γ. Κατόπιν σχετικής απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ είχε σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατ' άρθρον 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας για καταβολή των οφειλομένων ποσών με επιφύλαξη της ΔΕΗ, σε περίπτωση μη καταβολής τους εντός είκοσι ημερών από την αποστολή της εξώδικης όχλησης, η ΔΕΗ να προβεί στη άρση της εκπροσώπησης των μετρητών των εγκαταστάσεων της εταιρείας.

Ακολούθως η ΔΕΗ υπέβαλε αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ της οποίας δικάσιμος ορίσθηκε αρχικά η 1η Οκτωβρίου 2012. Η υπόθεση αναβλήθηκε κατόπιν σχετικού αιτήματος εκ μέρους της καθής ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την δικάσιμο της 8ης Φεβρουαρίου 2013 οπότε και αναβλήθηκε εκ νέου για τη δικάσιμο της 11-6-2013.

- Δ. Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε ενώπιον της ΠΑΕ την 16-03-2012 καταγγελία (άρθρ. 34 του Ν. 4001/2011) - αίτηση λήψης ειδικών ρυθμιστικών μέτρων (άρθρ. 140 του Ν. 4001/2011) - αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων (άρθρ. 35 Ν. 4001/2011) με την οποία ζήτησε, μεταξύ άλλων, να κριθεί από τη ΠΑΕ «ότι οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και της ΔΕΗ δεν τελεσφόρησαν και ότι το πλαίσιο τιμολόγησης που έχει αποτυπωθεί στα διάφορα κείμενα ...αντίκειται σε αναγκαστικού δικαίου κανόνες...», να ληφθούν από τη ΠΑΕ τα αναγκαία ειδικά ρυθμιστικά μέτρα όπως αυτά ορίζονται στο άνω έγγραφο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ως και τα απαιτούμενα προσωρινά μέτρα, όπως αυτά επίσης ορίζονται στο άνω έγγραφο της (ήτοι, απαγόρευση να τιμολογείται η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι την έκδοση της οριστικής απόφασης της ΠΑΕ με το τιμολόγιο A150+10% ή με το πλαίσιο συμφωνίας και προσωρινή εφαρμογή τιμολογιακού πλαισίου κατ ανώτατο όριο στα 40 ευρώ ανά MWh κατανάλωσης για το σύνολο των ωρών, συμπεριλαμβανομένων όλων των ανταγωνιστικών χρεώσεων, να απειληθεί χρηματική ποινή ύψους 100.000 ευρώ ημερησίως στη ΔΕΗ για τυχόν μη συμμόρφωση και τέλος, να ληφθεί κάθε άλλο κατά την κρίση της ΠΑΕ κατάλληλο μέτρο. Την 16-5-2012 επεδόθη στη ΔΕΗ η Απόφαση της ΠΑΕ με αριθ. 346/2012 κατά την οποία η ΠΑΕ έλαβε τα ακόλουθα προσωρινά μέτρα:

1. Καθόρισε ως προσωρινή τιμή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την τιμή των 42 Ευρώ /MWh, πλέον των προβλεπόμενων χρεώσεων ΥΚΩ, Τέλους ΑΠΕ, Χρήσης Συστήματος και λοιπών φόρων.
2. Καθόρισε ότι η τιμή θα εφαρμόζεται για το σύνολο των ωρών λειτουργίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καθ' όλη τη διάρκεια της ημέρας.
3. Καθόρισε ότι η τιμή αυτή πρόκειται να ισχύσει μέχρι την έκδοση από τη ΠΑΕ απόφασης επί της καταγγελίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ είτε την έκδοση απόφασης από το διαιτητικό δικαστήριο είτε τυχόν νωρίτερα για το ενδεχόμενο ευδοκίμησης των διαπραγματεύσεων μεταξύ των δύο μερών, τα οποία η ΠΑΕ καλεί να συνεχίσουν να διαπραγματεύονται καλή τη πίστη.
4. Καθόρισε ότι η ενέργεια που θα προμηθευτεί η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ από τη ΔΕΗ στην προσωρινή τιμή, θα εκκαθαριστεί τελικώς με την τιμή που θα καθορισθεί, όπως πιο πάνω αναφέρεται.

- Ε. Δεδομένου ότι η ως άνω Απόφαση της ΠΑΕ, υιοθετεί σχεδόν εξ ολοκλήρου τις απόψεις της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, ενώ δεν αποδέχεται τις, κατά την άποψη της ΔΕΗ, τεκμηριωμένες επί του θέματος θέσεις της ίδιας, με αποτέλεσμα η ΔΕΗ να αναγκάζεται, κατόπιν αυτής και μέχρι την οριστική κρίση επί του θέματος, να προμηθεύει την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με ηλεκτρική ενέργεια κάτω του κόστους της, η ΔΕΗ μετά από σχετική Απόφαση του ΔΣ της άσκησε ένδικα μέσα κατά της πιο πάνω Απόφασης της ΠΑΕ ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών και ενώπιον της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Ειδικότερα, ασκήθηκε ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών η με αριθ. καταθ. προσφυγής Πρ1863/2012 και η με αριθ. καταθ. ΑΝ 1204/2012 αίτηση αναστολής. Το Διοικητικό Εφετείο Αθηνών μετά από συζήτηση απέρριψε την σχετική αίτηση αναστολής της ΔΕΗ. Αναμένεται η εκδίκαση της πιο πάνω αναφερόμενης Προσφυγής της ΔΕΗ.

Επίσης, τον Ιούλιο 2012 η ΔΕΗ υπέβαλε στην αρμόδια Διεύθυνση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, Καταγγελία σύμφωνα με το άρθρο 107 ΣΛΑΕ για τη χορήγηση παράνομης Κρατικής ενίσχυσης στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, την οποία διερευνά η Επιτροπή.

- ΣΤ. Δεδομένου ότι η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ συνέχισε να μην καταβάλει το πλήρες αντίτιμο των οφειλομένων ποσών λόγω τρεχουσών καταναλώσεών της, η ΔΕΗ μετά από σχετική Απόφαση του ΔΣ αυτής, απέστειλε προς την

ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ νέα Όχληση Υπερημερίας (την 19 Σεπτεμβρίου 2012), με την οποία κλήθηκε η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, με επιφύλαξη καταγγελίας της συμβατικής σχέσης και άρσης της εκπροσώπησης των μετρητών της σύμφωνα με τον ισχύοντα Κώδικα Προμήθειας, να καταβάλει τα οφειλόμενα προς τη ΔΕΗ ποσά.

Στη συνέχεια, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ προέβη στην από 2-10-2012 καταγγελία-αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων κατά της ΔΕΗ ενώπιον της ΠΑΕ (υπ' αριθ. πρωτ.ΠΑΕ/Ι-1162810/2.10.2012), αμφισβητώντας τη συνομολόγηση του από 4.8.2010 συνυπογραφέντος Πλαισίου Συμφωνίας και προβάλλοντας ότι τα οφειλόμενα ποσά από την ίδια προς τη ΔΕΗ είναι «μη νόμιμα», αιτούμενη τη λήψη προσωρινών μέτρων και ειδικότερα μεταξύ άλλων, τη μη διακοπή της προμήθειας δια της άρσης εκπροσώπησης των μετρητών αυτών.

Επί της άνω καταγγελίας-αίτησης λήψης προσωρινών μέτρων, η ΠΑΕ με την υπ' αριθ. 831 Α/2012 (29.10.2012) Απόφαση, έκανε δεκτή την αίτηση της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για χορήγηση προσωρινών μέτρων (μη διακοπή της προμήθειάς της από τη ΔΕΗ) για χρονικό διάστημα δύο (2) μηνών από την έκδοση της εν λόγω Απόφασης. Ακολούθως και μετά την παρέλευση του διμήνου, η ΔΕΗ απέστειλε την από 18-1-2013 εξώδικη καταγγελία της συμβατικής σχέσης ηλεκτροδότησης με δήλωση άρσης εκπροσώπησης των μετρητών προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Στη συνέχεια η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε την από 28-1-2013 αίτηση λήψης ασφαλιστικών μέτρων ενώπιον της ΠΑΕ επί της οποίας εξεδόθη η με αριθ. 15/2013 Απόφαση της ΠΑΕ η οποία απέρριψε μερικώς την αίτηση της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ όσον αφορά την αναδρομική εφαρμογή της Απόφασης 346/2012 της ΠΑΕ και κάλεσε την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ να συμμορφωθεί με την Απόφαση αυτή και να καταβάλει τα σχετικά ποσά στη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ, ως εκ τούτου απέστειλε νέα εξώδικο στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καλώντας την να καταβάλει τα οφειλόμενα ποσά επί τη βάση της προσωρινής τιμής της ανωτέρω Απόφασης 346/2012 της ΠΑΕ.

#### **Ζ. Η οφειλή από την κρατική ενίσχυση:**

Την 27.07.2011 κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ η με αριθ. Ε(2011) 4916/ 13.07.2011 Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής κατόπιν έρευνάς της για την ύπαρξη κρατικής ενίσχυσης (C2/2010) υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος και της διαδόχου της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, απευθυνόμενη προς την Ελληνική Δημοκρατία και με την οποία η Επιτροπή αποφάσισε ότι υφίσταται κρατική ενίσχυση ύψους Ευρώ 17,4 εκατ. υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος. Σύμφωνα με την Απόφαση αυτή η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να εξασφαλίσει την επιστροφή αυτής εντός τεσσάρων μηνών από τη δημοσίευσή της Απόφασης. Η κρατική ενίσχυση, κατά την Απόφαση, έλαβε χώρα μέσω των μειωμένων τιμολογίων ηλεκτρικού ρεύματος που χορήγησε η κρατικής ιδιοκτησίας ΔΕΗ, στην Αλουμίνιον της Ελλάδος κατά το διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008 και τα οποία προσέφεραν αδικαιολόγητο πλεονέκτημα στην εταιρεία Αλουμίνιον της Ελλάδος, κατά παράβαση των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης στον τομέα των κρατικών ενισχύσεων. Επισημαίνεται ότι κατά την Απόφαση, η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να τηρεί ενήμερη την Επιτροπή και να παράσχει συγκεκριμένες πληροφορίες (περιγραφή ακριβών ποσών μετά των τόκων και μέτρων που θα ληφθούν για την εφαρμογή της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής) εντός διμήνου από την κοινοποίηση της Απόφασης στην Ελληνική Δημοκρατία. Η πιο πάνω ενίσχυση πρέπει να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δίκαιο περί κρατικών ενισχύσεων. Η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη δήλωση-πρόσκληση-όχληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η οποία της επεδόθη την 18η Οκτωβρίου 2011, (συγκοινοποιούμενη προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, τον Υπουργό Οικονομικών και την ΠΑΕ), με την οποία κάλεσε την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ να της καταβάλει, σε εφαρμογή της άνω Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, το αργότερο έως την 2α Νοεμβρίου 2011, το ποσό των Ευρώ 21,6 εκατ. πλέον ποσού Ευρώ 2,6 χιλ για κάθε μέρα από την ημερομηνία επιδόσεως μέχρι την 2α Νοεμβρίου 2011. Δοθέντος ότι η υπόψη εταιρεία δεν προέβη στην αιτηθείσα καταβολή, η ΔΕΗ έχει προβεί σε δικαστικές ενέργειες κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με αίτημα την καταβολή του συνολικά οφειλομένου ποσού της κρατικής ενίσχυσης πλέον οφειλομένων τόκων.

Ειδικότερα μετά από αίτηση της ΔΕΗ εκδόθηκε η με αριθμό 1360/4-7-2012 Διαταγή Πληρωμής του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών για καταβολή από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στη ΔΕΗ του ποσού της κρατικής ενίσχυσης, ύψους € 17.375.849,48, πλέον σχετικών τόκων ποσού 3.041.126,93 ευρώ πλέον ποσού τόκου ύψους 1.696,22 ευρώ επί του συνολικού ποσού της παράνομης κρατικής ενίσχυσης και των ανατοκισθέντων τόκων, για κάθε ημέρα που παρέχεται. Η διαταγή πληρωμής επεδόθη στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την 9η Ιουλίου 2012. Κατά αυτής, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ άσκησε την από 11-7-2012 ανακοπή με αίτηση αναστολής (άρθρο 632 παρ 3 ΚΠολΔ). Ακολούθως και αφού έγινε δεκτό αίτημα προσωρινής διαταγής για αναστολή εκτέλεσης της άνω διαταγής πληρωμής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι τη συζήτηση της ανακοπής, ορίσθηκε δικάσιμος της ανακοπής αυτής ως και της αίτησης αναστολής η 31-10-2012 κατά την οποία, λόγω απεργίας των δικαστών



η υπόθεση αναβλήθηκε για την 23-1-2013 οπότε και συζητήθηκαν οι δύο αιτήσεις της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Επί αυτών, εκδόθηκαν οι με αριθμ. 857/2013 (Απόφαση επί της αιτήσεως αναστολής) και 860/2013 (Απόφαση επί της ανακοπής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ). Το Δικαστήριο με την πρώτη Απόφαση αναστέλλει την εκτέλεση της αιτηθείσας από τη ΔΕΗ διαταγής πληρωμής για το ποσό των 20,4 εκατομμυρίων μέχρι την έκδοση τελεσίδικης Απόφασης επί της ανακοπής από το Εθνικό Δικαστήριο. Το Δικαστήριο με την δεύτερη Απόφαση του (860/2013) επί της ανακοπής, αποφάσισε να διατάξει την αναστολή κατ' άρθρο 249 ΚΠολΔ της συζήτησης της διαφοράς της ανακοπής μέχρι να εκδοθεί Απόφαση για την ύπαρξη της απαίτησης της κρατικής ενίσχυσης από το Γενικό Δικαστήριο της Ευρωπαϊκής Ένωσης που εκκρεμεί κατόπιν της σχετικής (από 6-10-2011) προσφυγής της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της άνω Απόφασης (από 13-7-2011) της Ευρωπαϊκής Επιτροπής.

Δεδομένου ότι, η απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αναφορικά με την έκβαση της υπόθεσης είναι σε εκκρεμότητα, η ΔΕΗ δεν έχει αναγνωρίσει σχετικό έσοδο στις οικονομικές της καταστάσεις.

Επισημαίνεται ότι οι συνολικές απαιτήσεις της ΔΕΗ προς τη ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι τις 31-12-2012 ανέρχονται στο ποσό των € 145,4 εκατ. Το ποσό αυτό προκύπτει:

1. από ποσό € 30,6 εκατ. το οποίο είναι το υπόλοιπο του κατά συμβιβασμό εγκριθέντος από το ΔΣ της ΔΕΗ χρέους, ύψους € 82,6 εκατ.
2. από ποσό € 94,3 εκατ. το οποίο συνίσταται από ποσό € 76,4 εκατ. για τις καταναλώσεις περιόδου Αυγούστου 2011 έως 15 Μαΐου 2012 και ποσό € 17,9 εκατ. για τις καταναλώσεις περιόδου 16 Μαΐου 2012, έως και Νοέμβριο 2012,
3. από ποσό € 20,5 εκατ. λόγω της απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής για παράνομη κρατική ενίσχυση.

Δεδομένου ότι, οι ανωτέρω δικαστικές και/ή διαιτητικές διαφορές βρίσκονται επί του παρόντος σε εκκρεμότητα, δεν είναι δυνατή η εκτίμηση ενδεχόμενων απαιτήσεων ή υποχρεώσεων που μπορεί να προκύψουν για τη Μητρική Εταιρεία από την τελική έκβαση τους.

### Πρώην Τράπεζα Κρήτης

Από το 1989 υφίσταται εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης», όταν αυτή βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης. Συγκεκριμένα, με πράξη του τότε Προσωρινού Επιτρόπου της Τράπεζας ορίστηκε ότι οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην Τράπεζα μετατρέπονται υποχρεωτικά σε συμμετοχή της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της Τράπεζας και σε αναγκαστικό δάνειο προς αυτήν. Η ΔΕΗ με την από 22 Ιουλίου 1991 αγωγή της κατά της Τράπεζας ζήτησε να αναγνωριστεί ότι η τελευταία της οφείλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη. Εξάλλου, η ΔΕΗ είχε λάβει από την Τράπεζα χρηματικά ποσά δυνάμει 6 δανειακών συμβάσεων, η αποπληρωμή των οποίων είχε συμφωνηθεί να γίνεται τμηματικά σε δόσεις. Όμως στις 10 Ιουνίου 1991, παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ είχε εξοφλήσει τις δόσεις που είχαν γίνει ληξιπρόθεσμες μέχρι τότε, η Τράπεζα κατήγγειλε όλες τις ανωτέρω δανειακές συμβάσεις, με συνέπεια να γίνει την ημέρα εκείνη ληξιπρόθεσμη η απαίτησή της κατά της ΔΕΗ για ολόκληρο το ποσό του δανείου. Για το λόγο αυτό, κατά της ανωτέρω αγωγής της ΔΕΗ η Τράπεζα πρότεινε συμψηφισμό της ανταπαίτησής της από τις εν λόγω δανειακές συμβάσεις, ύψους 4 δις δραχμών περίπου, και στη συνέχεια ζήτησε την καταβολή του ποσού αυτού από τη ΔΕΗ με την από 28 Δεκεμβρίου 1995 αγωγή της. Το Πρωτοδικείο ανέβαλε την εκδίκαση της αγωγής αυτής της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ μέχρις αμετακλήτου περατώσεως της δίκης που άρχισε με την αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας.

Η αγωγή της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας απορρίφθηκε από το Πρωτοδικείο και η ΔΕΗ άσκησε έφεση που επίσης απορρίφθηκε από το Εφετείο. Στη συνέχεια, η ΔΕΗ άσκησε αναίρεση ενώπιον του Αρείου Πάγου, η οποία έγινε δεκτή, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε στο Εφετείο, το οποίο διέταξε τη διεξαγωγή λογιστικής πραγματογνωμοσύνης και ύστερα από τη διεξαγωγή της εν λόγω πραγματογνωμοσύνης έκανε εν μέρει δεκτή την αγωγή της ΔΕΗ. Στη συνέχεια, η αντίδικος άσκησε αναίρεση, η οποία έγινε δεκτή από τον Άρειο Πάγο, και έτσι η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί. Η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη ολοκληρώθηκε το Μάιο του 2012 και δέχεται τα εξής: α) ότι το ποσό που οφείλει η Τράπεζα Κρήτης στη ΔΕΗ κατά την άσκηση της αγωγής της ΔΕΗ (22 Ιουλίου 1991) ανέρχόταν σε 1.254.706.688 δρχ. και β) ότι το ποσό που οφείλει η ΔΕΗ στην Τράπεζα Κρήτης την 1η Ιουλίου 1991 λόγω της καταγγελίας των ανωτέρω δανειακών συμβάσεων από την Τράπεζα ανέρχόταν σε 2.532.936.698 δρχ.

Η συζήτηση της υπόθεσης αυτής στο Εφετείο είχε προσδιορισθεί να λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25ης Οκτωβρίου 2012, πλην όμως αναβλήθηκε λόγω απεργίας των δικαστών και των δικηγόρων για τη δικάσιμο της 26ης Σεπτεμβρίου 2013.

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

Στις 13 Μαΐου 2008 η Μητρική Εταιρεία κατέθεσε ενώπιον του Γενικού Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (ΓΕΝΔΕΕ) προσφυγή για την ακύρωση της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 που αφορά στην παραχώρηση προς αυτήν δικαιωμάτων εκμετάλλευσης λιγνίτη από το Ελληνικό Δημόσιο. Υπέρ της ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ το Ελληνικό Δημόσιο, και υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Ακολούθως, στις 4 Αυγούστου 2009, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή έλαβε απόφαση (η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 7 Αυγούστου 2009) με δεσμευτική για την Ελλάδα δέσμη διορθωτικών μέτρων που αφορούσαν τη συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Το κείμενο της απόφασης προέβλεπε πως καθίστατο υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προέκυπτε άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η Απόφαση επίσης προέβλεπε ότι η Ελλάδα υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που θα αναδειχθούν νικήτριες στους διαγωνισμούς αυτούς δεν θα πωλούν στη ΔΕΗ τον λιγνίτη τον οποίον θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Όσον αφορά στα ανωτέρω αναφερόμενα λιγνιτωρυχεία, η απόφαση της 4 Αυγούστου 2009 περαιτέρω όριζε ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί έπρεπε να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι (6) μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός δώδεκα (12) μηνών από την απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε εμπρόθεσμα (την 19 Οκτωβρίου 2009) προσφυγή ακυρώσεως κατά της πιο πάνω απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Στη συνέχεια ορίσθηκε ημερομηνία συζήτησης της υπόθεσης με αριθ.Τ-169/08 (που αφορά την πιο πάνω Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» (ΔΕΗ), Ελληνική Δημοκρατία παρεμβαίνουσα κατά Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, Ενεργειακής Θεσσαλονίκης Α.Ε. παρεμβαίνουσας, και Ελληνικής Ενέργειας και Ανάπτυξης («HE&D SA»)), η 6η Απριλίου 2011. Η υπόθεση συζητήθηκε στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου. Ομοίως και μετά από σχετική Κλήση του Γραμματέα του ΓΕΝΔΕΕ, κατά την ορισθείσα δικάσιμο της 13ης Ιουλίου 2011, δικάστηκε ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ στο Λουξεμβούργο, η συζήτηση της προσφυγής ακυρώσεως κατά της από 4 Αυγούστου 2009 Απόφασης της Επιτροπής στην ως άνω υπόθεση [C (2009)6244]. Μετά την υπογραφή του Προέδρου της σύνθεσης του Δικαστηρίου που εκδίκασε τις δύο προσφυγές, το ΓΕΝΔΕΕ, αποφάσισε να αναβάλει την έκδοση των σχετικών αποφάσεων και στη συνέχεια με πράξη του καθόρισε νέα δικάσιμο για την επανάληψη της προφορικής διαδικασίας υπό νέα σύνθεση τη συζήτηση και των δύο ως άνω υποθέσεων την 2 Φεβρουαρίου 2012. Οι υποθέσεις συζητήθηκαν παρόντων όλων των διαδίκων μερών κατά την πιο πάνω δικάσιμο. Στη συνέχεια την 20η Σεπτεμβρίου 2012 εκδόθηκαν δύο (2) Αποφάσεις από το 6ο Τμήμα του ΓΕΝΔΕΕ, για τις δύο αυτές υποθέσεις, αντίστοιχα, οι οποίες είχαν συζητηθεί ενώπιόν του.

Ειδικότερα στην ως άνω υπόθεση **T-169/08** το Δικαστήριο έκρινε ότι:

- Η διαφορά εν προκειμένω επικεντρώνεται κυρίως στο ζήτημα αν η Επιτροπή όφειλε να προσδιορίσει μια πραγματική ή δυνητική κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσεως της προσφεύγουσας ή αν αρκούσε να αποδείξει ότι τα επίμαχα κρατικά μέτρα νόθευαν τον ανταγωνισμό δημιουργώντας κατάσταση ανισότητας ευκαιριών μεταξύ των επιχειρήσεων, υπέρ της ΔΕΗ.
- Τα κρατικά μέτρα, τα οποία ήταν προγενέστερα της απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, διατηρήθηκαν και εξακολουθούν να επηρεάζουν την αγορά προμήθειας λιγνίτη, εντούτοις, για την αδυναμία των λοιπών επιχειρηματιών να αποκτήσουν πρόσβαση στα διαθέσιμα κοιτάσματα λιγνίτη δεν ευθύνεται η ΔΕΗ.
- Ο ρόλος της ΔΕΗ στην αγορά προμήθειας λιγνίτη περιορίστηκε στην εκμετάλλευση των κοιτασμάτων, των οποίων τα δικαιώματα εκμεταλλεύσεως της παραχωρήθηκαν.
- Η Επιτροπή δεν υποστήριξε ότι η ΔΕΗ εκμεταλλεύτηκε καταχρηστικώς τη δεσπόζουσα, θέση της στην εν λόγω αγορά.
- Η Επιτροπή, δεν απέδειξε ότι η προνομιακή πρόσβαση στον λιγνίτη ήταν ικανή να δημιουργήσει μια κατάσταση στην οποία η ΔΕΗ, απλώς και μόνον με την άσκηση των δικαιωμάτων εκμεταλλεύσεως

που της έχουν χορηγηθεί, θα μπορούσε να προβεί σε καταχρηστική εκμετάλλευση της δεσπόζουσας θέσεως της στην αγορά χονδρικής προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή θα μπορούσε να οδηγηθεί σε τέτοια καταχρηστική συμπεριφορά.

- Η Επιτροπή, διαπιστώνοντας απλώς ότι η ΔΕΗ, εξακολουθεί να διατηρεί δεσπόζουσα θέση, δεν προσδιόρισε ούτε απέδειξε επαρκώς την κατάχρηση.
- Δεν προκύπτει ότι το γεγονός και μόνον ότι η ΔΕΗ βρίσκεται σε πλεονεκτική θέση έναντι των ανταγωνιστών της, συνεπεία κάποιου κρατικού μέτρου, συνιστά αυτό καθαυτό κατάχρηση δεσπόζουσας θέσεως.
- Δεν προκύπτει ότι, για να γίνει δεκτή η ύπαρξη παραβάσεως του άρθρου 86, παρ. 1, ΕΚ, σε συνδυασμό με το άρθρο 82 ΕΚ, αρκεί να αποδειχθεί ότι ένα κρατικό μέτρο νοθεύει τον ανταγωνισμό δημιουργώντας κατάσταση ανισότητας ευκαιριών μεταξύ των επιχειρήσεων, χωρίς να απαιτείται να προσδιοριστεί η κατάχρηση της δεσπόζουσας θέσεως της επιχείρησης.

Στην υπόθεση T 421/09, το Δικαστήριο ακύρωσε ως άνω αντικείμενο την ως άνω απόφαση C(2009) 6244 [τελικό] της Επιτροπής της 4ης Αυγούστου 2009, κατόπιν ακύρωσης της ως άνω απόφασης της Επιτροπής της 5ης Μαρτίου 2008, δεδομένου ότι αφορούσε το εκτελεστικό της παραβάσεως που είχε διαπιστωθεί στην απόφαση της 5ης Μαρτίου 2008.

Η Επιτροπή ζήτησε την αναίρεση των σχετικών αποφάσεων ενώπιον του Δικαστηρίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης (Υποθέσεις C-553/12 και C-554/12). Οι αιτήσεις αναίρεσεως κοινοποιήθηκαν στη ΔΕΗ την 19η Δεκεμβρίου 2012. Σύμφωνα με τα δικόγραφα των αιτήσεων ως λόγοι αναίρεσης προβάλλονται νομικά σφάλματα των άνω Αποφάσεων του ΓΕΝΔΕΕ, (πλήρη περί το δίκαιο κατά την ερμηνεία των διατάξεων κοινοτικού δικαίου, ελληνικής και ανεπαρκής αιτιολογία και παρερμηνεία των στοιχείων της βάσης των αρχικών αποφάσεων της Επιτροπής). Η ΔΕΗ και η Ελληνική Δημοκρατία κατέθεσαν εμπρόθεσμα (28 Φεβρουαρίου 2013) τα σχετικά υπομνήματα αντίκρουσης ενώπιον του ως άνω Δικαστηρίου. Αναμένεται ο προσδιορισμός δικασίμου.

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

Στα πλαίσια της πρώτης αναθεώρησης του Δευτέρου Μνημονίου που συμφωνήθηκε μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Ευρωπαϊκής Ένωσης-Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας-Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου το Δεκέμβριο 2012 προβλέπεται η υιοθέτηση σχεδίου εκ μέρους της Ελληνικής Κυβέρνησης για την αναδιάρθρωση της ΔΕΗ, ώστε να προετοιμαστεί η Επιχείρηση για ιδιωτικοποίηση και να καταστεί ανταγωνιστική στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρισμού. Το σχέδιο θα προβλέπει ποια τμήματα της ΔΕΗ θα ιδιωτικοποιηθούν και σε ποιους χρόνους. Το σχέδιο θα περιλαμβάνει επίσης προβλέψεις για την ιδιωτικοποίηση λιγνιτικών και υδροηλεκτρικών σταθμών της ΔΕΗ.

Στο πλαίσιο ενός μεταβατικού σταδίου, μέχρι την υλοποίηση των ανωτέρω, η ΡΑΕ προτείνει, την παραχώρηση ισχύος/ενέργειας από λιγνιτικές και υδροηλεκτρικές μονάδες της ΔΕΗ σε τρίτους προμηθευτές, μέσα από δημοπρασίες «εικονικών σταθμών παραγωγής» (VPPs), ή μέσω της υιοθέτησης του μοντέλου NOME, όπως αυτό εφαρμόστηκε στη Γαλλία, με στόχο η παραχωρούμενη ενέργεια να διοχετευθεί προς τους τελικούς καταναλωτές. Η ΔΕΗ, στα πλαίσια της σχετικής Διαβούλευσης, έχει καταθέσει τις προτάσεις της.

#### **ΚΑΤΑΓΓΕΛΙΕΣ**

- Μετά τις καταγγελίες της ΔΕΗ Α.Ε. ως Διαχειριστή του Δικτύου (νυν ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε) προς τη ΡΑΕ για ασυνέπεια των εταιρειών ENERGA POWER TRADING Α.Ε. & HELLAS POWER Α.Ε. ως προς την εξόφληση των επιβαλλόμενων χρεώσεων χρήσης δικτύου, η ΡΑΕ δικάωσε τις καταγγελίες της ΔΕΗ και, έως τη λήψη οριστικής απόφασης επί των καταγγελιών, επέβαλλε προσωρινά μέτρα. Σύμφωνα με αυτά κάθε μία από τις πιο πάνω εταιρείες όφειλε να παράσχει εγγυοδοσία ποσού ίσου με το 25% επί των αναφερόμενων οφειλών υπέρ του Διαχειριστή Δικτύου (€ 29.071.800,70 και € 35.421.002,76 αντίστοιχα - Αποφάσεις 63 και 64/2012). Οι εταιρείες αυτές τελικά δεν προέβησαν στην παροχή εγγυοδοσίας με αποτέλεσμα να τους επιβληθεί πρόστιμο € 5.000 για κάθε μέρα μη συμμόρφωσης (Αποφάσεις ΡΑΕ 138 & 138Α και Αποφάσεις 212 και 213 από 22.3.2012). Οι συγκεκριμένες εταιρείες δεν έχουν ανταποκριθεί έως σήμερα στις οικονομικές τους υποχρεώσεις προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε, ισχυριζόμενες δέσμευση των τραπεζικών τους λογαριασμών. Συνεπεία τούτου η ΡΑΕ έκανε αποδεκτές τις καταγγελίες της ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε, επιβάλλοντας νέα πρόστιμα ύψους 10% επί των οφειλόμενων ποσών και σύστησε στις εν λόγω

εταιρείες να προβούν σε όλες τις απαραίτητες νομικές ενέργειες για την αποδέσμευση των χρημάτων ώστε να αποπληρωθούν οι ληξιπρόθεσμες οφειλές προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε (Αποφάσεις ΡΑΕ 428 και 429 από 24.5.2012). Καταγγελίες επίσης υπάρχουν από την πλευρά της ΔΕΗ Α.Ε και κατά των εταιρειών REVENAENA Μ.Ε.Π.Ε., ELPEDISON ΕΜΠΟΡΙΚΗ Α.Ε. και Ελληνική Εναλλακτική Ενεργειακή Α.Ε., για μη εκπλήρωση των υποχρεώσεων των προμηθευτών ως προς την καταβολή και απόδοση των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου απέναντί της (Αποφάσεις 214, 215 και 216 από 22.03.2012). Με νεότερες αποφάσεις (430, 431 και 432 από 25.06.2012) η ΡΑΕ συνέστησε στις προαναφερόμενες εταιρείες να διευθετήσουν τις εκκρεμείς οφειλές τους προς την ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

- Η εταιρεία «ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΑ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.» κατήγγειλε τη ΔΕΗ Α.Ε. σχετικά με την μονομερή αύξηση των τιμολογίων Υψηλής Τάσης σε ποσοστό 10% επί των ισχυσάντων έως την 30/06/2008 τιμολογίων (έως 11.5.2012). Μετά από εξέταση της καταγγελίας αποφασίσθηκε ότι α) δίνεται παράταση στην προθεσμία για τη λήψη απόφασης επί της καταγγελίας κατά της ΔΕΗ Α.Ε. και β) συστήνεται στη ΔΕΗ Α.Ε. να προχωρήσει σε ουσιαστική διαπραγμάτευση με την καταγγέλλουσα, ώστε να καταλήξουν σε συμφωνία επί των χρεώσεων του ανταγωνιστικού σκέλους των τιμολογίων προμήθειας καθώς και να υπογραφεί νέα σύμβαση που να αντανakλά τους όρους που θα συμφωνηθούν στα πλαίσια της διαπραγμάτευσης. Μετά την πάροδο συγκεκριμένης χρονικής προθεσμίας η επιβολή προσωρινών μέτρων θα επανεξετασθεί αυτεπαγγέλτως (Αποφάσεις ΡΑΕ 266/2012 & 345/2012).
- Οι εταιρείες ENERGA POWER TRADING και ΚΕΝΤΩΡ ΕΜΠΟΡΙΟ ΛΙΑΝΙΚΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ κατήγγειλαν στις 18.04.2012 τη ΔΕΗ και συγκεκριμένα τον Διαχειριστή Δικτύου (ΔΕΔΔΗΕ) ότι σταμάτησε να αποστέλλει μετρήσεις στις εν λόγω εταιρείες, με αποτέλεσμα αυτές να μην μπορούν να εκδώσουν και να αποστείλουν εκκαθαριστικούς λογαριασμούς στους πελάτες τους. Αυτοί, με τη σειρά τους, αρνήθηκαν να εξοφλήσουν τους «έναντι» λογαριασμούς. Το χρονικό διάστημα της καταγγελίας αφορούσε την περίοδο έναρξης λειτουργίας της υπηρεσίας ΠΤΚ (24.01.2012 – 09.03.2012). Η ΡΑΕ αρχικά δικάωσε μέρος των αιτιάσεων των δύο εταιρειών και επέβαλλε πρόστιμο στη ΔΕΗ, ύψους 100.000€ (Απόφαση ΡΑΕ 752/2012), η οποία κατέθεσε αίτηση αναθεώρησης. Η αίτηση αυτή απορρίφθηκε από τη ΡΑΕ (Απόφαση ΡΑΕ 974/2012).
- Η εταιρεία «ΑΝΑΣΤΑΣΙΟΣ ΚΟΛΙΟΠΟΥΛΟΣ ΧΑΡΤΟΠΟΙΪΑ ΧΑΡΤΟΒΙΟΜΗΧΑΝΙΑ ΚΑΙ ΞΕΝΟΔΟΧΕΙΑΚΑΙ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ Α.Ε» υπέβαλλε καταγγελία - αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων κατά της ΔΕΗ Α.Ε. ισχυριζόμενη ότι η ΔΕΗ παραβλέποντας τις συστάσεις της ΡΑΕ (Απόφαση 895/2012) δεν προσέρχεται σε διαπραγματεύσεις με την Αιτούσα για τη δημιουργία εξατομικευμένου τιμολογίου. Στην ίδια καταγγελία ζητούσε την τιμολόγησή της με το εφαρμοζόμενο τιμολόγιο ΥΤ πλέον προσαύξησης 3,2%. Η αίτηση της εταιρείας απορρίφθηκε από τη ΡΑΕ, η οποία και κάλεσε τη ΔΕΗ να προτείνει στην Εταιρεία δύο τιμολόγια που να προσιδιάζουν στο ενεργειακό της προφίλ. Η Αιτούσα ταυτόχρονα οφείλει να καταρτίσει τεχνικοοικονομική μελέτη η οποία να τεκμηριώνει το επιθυμητό γι' αυτήν τιμολόγιο (Απόφαση ΡΑΕ 1025/2012).

Η ΔΕΗ, ανταποκρινόμενη στις συστάσεις της ΡΑΕ, ανακοίνωσε στις 11.02.2013 - μέσω επιστολής προς τη ΡΑΕ - ότι βρίσκεται στο στάδιο της τελικής επεξεργασίας εναλλακτικών τιμολογιακών προτάσεων προς τους Πελάτες της τις οποίες και θα τους γνωστοποιήσει εντός του Μαρτίου 2013.

## ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

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

### 1. *ΥΗΕ Μεσοχώρας (161,6 MW)*

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

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

Με την Απόφαση της Επιτροπής Αναστολών του Συμβουλίου της Επικρατείας αρ. 141/2010, διατάχθηκε η άμεση διακοπή όλων των εργασιών όλων των σχετικών έργων, καθώς και η μη λειτουργία όσων έργων έχουν ήδη ολοκληρωθεί. Για την περαιτέρω εξέλιξη, αναμένεται σχετική απόφαση της ολομέλειας του ΣτΕ, βάσει της πρόσφατης Απόφασης (11.09.2012) του Δικαστηρίου των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, προς το οποίο είχε απευθύνει συγκεκριμένα προδικαστικά ερωτήματα αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν.3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

Η ΔΕΗ Α.Ε. θεωρεί ότι το ΥΗΕ Μεσοχώρας είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελίου προς τη Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και η ολοκλήρωση του Έργου από τα ανωτέρω γεγονότα. Στα πλαίσια της εξέτασης από τη ΔΕΗ Α.Ε. της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελίου, ώστε το έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, έχει αναθέσει την αναθεώρηση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων για το ΥΗΕ Μεσοχώρας, ενώ αναμένεται η ολοκλήρωση της Ειδικής Διαχειριστικής Μελέτης, που έχει ήδη ανατεθεί από την Ειδική Γραμματεία Υδάτων του ΥΠΕΚΑ, σχετικά με τη Κατάρτιση του Σχεδίου Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής στα υδατικά διαμερίσματα Δυτικής Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου και Θεσσαλίας, στο αντικείμενο της οποίας περιλαμβάνεται και η λεκάνη απορροής του ποταμού Αχελίου. Περί τα μέσα Δεκεμβρίου 2012 αναρτήθηκαν στην ιστοσελίδα του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠΕΚΑ) οι Στρατηγικές Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των Σχεδίων Διαχείρισης για διαβούλευση. Βάσει του απαιτούμενου χρόνου διαβούλευσης και λήψης σχετικών αποφάσεων, εκτιμάται ότι τα Σχέδια Διαχείρισης Λεκανών Απορροής των εμπλεκόμενων Υδατικών Διαμερισμάτων θα υπογραφούν από τις αρμόδιες Αρχές εντός του δεύτερου τριμήνου του 2013.

Επίσης, εκτιμάται ότι η διαδικασία για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ θα έχει ολοκληρωθεί εντός του δεύτερου τριμήνου του 2013, με πιθανή καθυστέρηση ολίγων μηνών λόγω των απαιτούμενων διαδικασιών εγκρίσεων. Την 31η Δεκεμβρίου 2012, το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 284,7 εκατ., ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 125 εκατ. περίπου, μέχρι την ολοκλήρωση του έργου, το 2015.

Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε, με βάση το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο απομείωσης σχετικά με το έργο, καθώς υπήρχαν ενδείξεις ότι το κόστος του δεν ήταν ανακτήσιμο. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργήθηκε υπολογίζοντας την Αξία λόγω Χρήσης με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών οι οποίες προβλήθηκαν σε περίοδο 50 ετών από την εκτιμώμενη έναρξη λειτουργίας του σταθμού και χρησιμοποιώντας τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης (μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου – «WACC»).

Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης προέκυψε ότι, η λογιστική αξία του έργου υπερβαίνει το εκτιμώμενο ανακτήσιμο ποσό του και ως εκ τούτου αναγνωρίστηκε η σχετική ζημία απομείωσης Ευρώ 8.000, που επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2012.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50MW 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 πετρελαιοκίνητων μονάδων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, 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 πετρελαιοκίνητες 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 την 1η Ιανουαρίου 2007. Ήδη από τον Οκτώβριο του 2007, όλοι οι πετρελαιοκίνητοι 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) παρελήφθη οριστικά μέσα στο α' εξάμηνο του 2012.

Μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της κοινής υπουργικής απόφασης για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών, σε εφαρμογή των διατάξεων της εν λόγω Οδηγίας ανανεώθηκαν από το ΥΠΕΚΑ οι αποφάσεις έγκρισης περιβαλλοντικών όρων των ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, Καρδιάς, Αμυνταίου, Λιπτόλη και Αγίου Γεωργίου και αναμένεται, εντός του 2013, η ανανέωση των αποφάσεων και για τους υπόλοιπους. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΕ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από την 6η Ιανουαρίου 2011, και αναθεωρεί τις Οδηγίες IPPC και 2001/80/ΕΚ. Πρόσθετες επενδύσεις, που ενδεχομένως απαιτούνται στις υφιστάμενες μονάδες, αξιολογούνται με βάση και τον υπολειπόμενο χρόνο ζωής των μονάδων αυτών.

Σε εφαρμογή του άρθρου 32 της Οδηγίας 2010/75/ΕΕ, η Χώρα επεξεργάστηκε και υπέβαλε προς έγκριση στην Ε.Ε. το Μεταβατικό Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών (ΜΕΣΜΕ) και η έγκρισή του αναμένεται εντός του 2013.

- 3. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από τη ΔΕΗ για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης του εδάφους στις λειτουργικές της εγκαταστάσεις στο εγγύς μέλλον και δεν ενδέχεται να απαιτηθεί για τις περιοχές όπου αναπτύσσεται η μεταλλευτική της δραστηριότητα ή στους λιγνιτικούς της σταθμούς. Μέτρα αντιμετώπισης τέτοιας μορφής ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθούν στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαιοκίνητους 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 αμιαντοσιμμένου, 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 ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.

6. Εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ η Απόφαση ΕΠΟ Αρ.Πρ.οικ.133314/2929/09.11.2011 για το λιγνιτωρυχείο Πτολεμαΐδας, προκειμένου να αδειοδοτηθεί ο επικαιροποιημένος μεταλλευτικός σχεδιασμός, η συναπόθεση αγόνων εξόρυξης λιγνίτη και τέφρας που παράγεται από την καύση του λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς της περιοχής Πτολεμαΐδας, καθώς και Σχέδιο Διαχείρισης Αποβλήτων σύμφωνα με την ΚΥΑ 39627/2209/Ε103/(ΦΕΚ Β/2076/25.09.09) σχετικά με τη διαχείριση αποβλήτων εξορυκτικής βιομηχανίας. Υπεβλήθη στο ΥΠΕΚΑ η «Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων» του Ορυχείου Κλειδιού, η οποία περιλαμβάνει Σχέδιο Διαχείρισης Εξορυκτικών Αποβλήτων και Ειδική Οικολογική Αξιολόγηση, για την έκδοση Περιβαλλοντικών Ορων. Αναμένεται η ανανέωση περιβαλλοντικής αδειοδότησης της δραστηριότητας «Διαχείριση Στερεών Παραπροϊόντων» από την καύση λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς Μεγαλήπολης, εντός του ομώνυμου Λιγνιτωρυχείου (στο εξαντλημένο ορυχείο Θωκνίας).

Με την παραπάνω ΑΕΠΟ 133314/2929/09.11.2011 για το λιγνιτωρυχείο Πτολεμαΐδας και την αντίστοιχη ΑΕΠΟ 211598/03.05.2012 για τη νέα Μονάδα Πτολεμαΐδα V, ολοκληρώθηκε η αδειοδοτική διαδικασία για τη Μονάδα αυτή.

### **Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου**

Το Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση αδειών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, για την περίοδο 2008 - 2012. Το Δεκέμβριο του 2007 η αρμόδια αρχή ενέκρινε το Σχέδιο Παρακολούθησης των εκπομπών CO<sub>2</sub> στις 31 εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και εξέδωσε τις αντίστοιχες άδειες εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου, για την εν λόγω περίοδο. Το Δεκέμβριο του 2008 εγκρίθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών (ΕΣΚΔΕ) αερίων του θερμοκηπίου της περιόδου 2008 - 2012.

Σύμφωνα με την οριστική κατανομή, στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ εκχωρήθηκαν δικαιώματα ύψους 44,2 εκατ. τόνων CO<sub>2</sub> για το έτος 2011. Πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνων CO<sub>2</sub> για το έτος 2011 εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων). Στις 31 Μαρτίου 2012 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2011 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO<sub>2</sub> του έτους 2011 ανήλθαν σε 46,8 εκατ. τόνοι CO<sub>2</sub>. Σύμφωνα με τα οριστικά στοιχεία εκπομπών CO<sub>2</sub> του έτους 2011, και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2011 ύψους 2,0 εκατ. τόνων CO<sub>2</sub>.

### **ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ-ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ**

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το Έργο «ΑΗΣ Αλιβερίου, Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Μονάδας Νο 5 Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Η Σύμβαση για την κατασκευή του Έργου υπογράφηκε τον Οκτώβριο του 2007, με συμβατικό τίμημα Ευρώ 219 εκατ. Τον Ιούλιο 2009 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια, και το Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής. Το Μάιο του 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο2 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ θα πρέπει να καταβάλει στον Ανάδοχο Ευρώ 31,15 εκατ. για τις καθυστερήσεις του έργου, λόγω αρχαιολογικών ευρημάτων και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική διαδικασία, καθώς και για πρόσθετες εργασίες. Τον Οκτώβριο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο3 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο επεκτείνεται η ισχύουσα περίοδος εγγύησης του έργου, άρα και του Εξοπλισμού, κατά 2 μήνες, με την

καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 1,8 εκατ. και σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο2. Στις 18.02.2011, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με τον ΔΕΣΜΗΕ. Στις 21.01.2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης ενέκρινε την πρόσθετη επέκταση της νέας περιόδου εγγύησης του έργου, κατά 8 μήνες, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 7,2 εκατ. Το Συμπλήρωμα Νο4 της Σύμβασης υπογράφηκε τον Φεβρουάριο του 2011.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, τον Οκτώβριο 2012, αποφάσισε την τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος του Έργου (έναρξη εμπορικής λειτουργίας της Μονάδας 10.04.2013), την επέκταση της περιόδου εγγύησης του Έργου κατά 11 μήνες (μέχρι 17.06.2013) με τους ίδιους όρους που προβλέπονταν στα Συμπληρώματα Νο 2, 3 και 4, την κάλυψη των οικονομικών επιβαρύνσεων του Αναδόχου με το ποσό των 5.496.611,69 € για την επέκταση του χρονοδιαγράμματος, καθώς επίσης την ανάθεση στον ανάδοχο της προμήθειας και εγκατάστασης του απαραίτητου εξοπλισμού για την κατασκευή της ρυθμιστικής διάταξης φυσικού αερίου (από 75 barg στα 38 barg). Το Συμπλήρωμα Νο 5 τέθηκε σε ισχύ την 19.11.2012.

Εντός του Μαρτίου 2013 υπεγράφη η Σύμβαση Σύνδεσης μεταξύ ΑΔΜΗΕ και ΔΕΗ για τη σύνδεση της Μονάδας με το Σύστημα.

Στην παρούσα φάση είναι σε εξέλιξη οι δοκιμές εξοπλισμού (commissioning) της Μονάδας.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2012 ανέρχεται σε € 281,3 εκατ.

#### **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 ΙΙ στον Ατμοηλεκτρικό Σταθμό Μελίτης, συνολικής ισχύος 420-450 MW, με καύσιμο κονιοποιημένο λιγνίτη και με δυνατότητα Παροχής Θερμικής Ενέργειας ισχύος 70 MWth για Τηλεθέρμανση». Ο προϋπολογισμός για τη νέα μονάδα είχε καθοριστεί σε Ευρώ 675 εκατ. Λόγω του γεγονότος ότι δεν κατατέθηκε προσφορά από κανένα ενδιαφερόμενο, επανεξετάζονται οι βασικές τεχνικές και εμπορικές παράμετροι του έργου, προκειμένου να επαναπροκηρυχθεί.

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

Ο σχετικός διεθνής Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010. Ο συνολικός προϋπολογισμός του έργου, το οποίο αναμένεται να έχει ολοκληρωθεί μέσα σε 70 μήνες από την ημερομηνία υπογραφής της σύμβασης, ανέρχεται σε Ευρώ 1.320 εκατ. Το Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε την σχετική Άδεια Παραγωγής και Άδεια Διανομής Θερμικής Ενέργειας. Στις 28.06.2011, υποβλήθηκαν οι ακόλουθες 2 προσφορές:

Της εταιρείας ΤΕΡΝΑ Α.Ε.

Του ομίλου εταιρειών ALSTOM Power Systems S.A, ALSTOM Power Systems GmbH, ALSTOM Hellas A.E, METKA A.E. και DAMCO Energy A.E. με επικεφαλής την εταιρεία ALSTOM Power Systems S.A.

Το Νοέμβριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, αποφάσισε την κατακύρωση του έργου στη μειοδότη εταιρεία «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» και την ανάθεσή του έναντι συμβατικού τιμήματος 1.394.634.137,82 Ευρώ. Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής της Νέας Λιγνιτικής Μονάδας «Πτολεμαΐδα V», η Μητρική Εταιρεία εξετάζει μεταξύ άλλων και τη χρηματοδότηση μέρους της επένδυσης μέσω ασφάλισης της χρηματοδότησης από το γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes". Στα πλαίσια αυτά έχουν ήδη πραγματοποιηθεί επαφές μεταξύ της ΔΕΗ, των χρηματοοικονομικών της συμβούλων και του εν λόγω Οργανισμού, ενώ έχει ήδη υποβληθεί το σχετικό αίτημα για την κάλυψη της χρηματοδότησης, το οποίο και εξετάζεται.

Στις 11.12.2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε όπως υπογραφεί η Σύμβαση του εν λόγω Έργου.

Η εν λόγω Σύμβαση υπογράφηκε στις 09.03.2013 στην Πτολεμαΐδα, και, σύμφωνα με σχετικό όρο της, τελεί υπό τη διαλυτική αίρεση της έγκρισης της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε., η οποία έχει ήδη συγκληθεί για το σκοπό αυτό και θα λάβει χώρα στις 29.03.2013, και τίθεται σε ισχύ από την ημερομηνία της ως άνω έγκρισης.



Αναφορικά με το σχεδιασμό της χρηματοδότησης του έργου «Πτολεμαΐδα V», που περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, την οργάνωση κοινοπρακτικού δανείου με κάλυψη από το Γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων Euler-Hermes, η Μητρική Εταιρεία έλαβε στις 26 Μαρτίου 2013, γραπτή ενημέρωση από την Τράπεζα KfW IPEX-Bank, διοργανώτρια του κοινοπρακτικού δανείου, ότι δόθηκε η καταρχήν έγκριση από την Euler-Hermes, η οποία αποτελεί προαπαιτούμενο για τη σύναψη του κοινοπρακτικού δανείου.

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότητρια εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Το Σεπτέμβριο του 2010 εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ Απόφαση για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής όσον αφορά την ισχύ (115,439 MW) και τον αριθμό των Μονάδων (7 Η/Ζ). Στις 01.12.2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Στις 29.06.2011 υπογράφηκε το σχετικό συμβόλαιο αγοράς οικοπέδου του κυρίως σταθμού. Το Σεπτέμβριο του 2011 εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης του εν λόγω Σταθμού και στις 20.01.2012 η τροποποίησή της. Στις 25.01.2011 εκδόθηκε η Οικοδομική άδεια (6/2011) και στις 16.02.2011 ξεκίνησαν οι εργασίες κατασκευής προσωρινής αποθήκης. Στις 02.02.2012 εκδόθηκε η Οικοδομική άδεια χωματουργικών εργασιών (25/2012) και στις 26.03.2012 ξεκίνησαν οι σχετικές εργασίες στο γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 3.08.2012 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια (184/2012) για το γήπεδο των κυρίων εγκαταστάσεων του Σταθμού. Στις 20.08.2012 εκδόθηκε η βεβαίωση χρήσεων γης και θεωρήθηκαν οι όροι δόμησης των παράκτιων εγκαταστάσεων. Μετά τα ανωτέρω είναι σε εξέλιξη η διαδικασία αγοράς του γηπέδου των παράκτιων εγκαταστάσεων. Στα πλαίσια υλοποίησης της Σύμβασης εκδόθηκαν μέχρι σήμερα 2 Συμπληρώματα. Με το Συμπλήρωμα Νο 1 (15.12.2010) τροποποιήθηκαν ορισμένα Άρθρα του Συμφωνητικού της Σύμβασης. Με το Συμπλήρωμα Νο 2 (22.06.2012) ρυθμίστηκαν θέματα μεταφοράς εξοπλισμού, Ανάθεση μελέτης και κατασκευής Προσωρινής Εργοταξιακής Αποθήκης, του κτιρίου του Κλιμακίου Εποπτείας του έργου και του Ξενώνα. Η υλοποίηση των προβλήσεων του Συμπληρωμάτων θα προκαλέσει αύξηση του συμβατικού τιμήματος κατά 1.531.903,00 €. Στις 15.02.2011 από το Σωματείο με την επωνυμία «Πρωτοβουλία Πολιτών για την Προστασία του Περιβάλλοντος και την Ανάπτυξη της Νότιας Ρόδου» κατατέθηκε στο Συμβούλιο της Επικρατείας (ΣτΕ) με αρ. κατάθεσης 119 αίτηση αναστολής εκτέλεσης:

- α)** της ΚΥΑ 162761/12-2010 ΕΠΟ νέου Θερμοηλεκτρικού Σταθμού (ΘΗΣ) Ρόδου και
- β)** της υπ' αριθμ. 6/2011 οικοδομικής άδειας της Δ/σης Πολεοδομίας & Περιβάλλοντος της Νομαρχιακής Αυτοδιοίκησης Δωδεκανήσου, η οποία χορηγήθηκε στη ΔΕΗ για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη υλικού και μηχανημάτων στο χώρο ανέγερσης του νέου ΘΗΣ Ρόδου.

Σε εφαρμογή της Προσωρινής Διαταγής του ΣτΕ η Υπηρεσία Δόμησης του Δήμου Ρόδου του Νομού Δωδεκανήσου εξέδωσε την 2276/06.04.2012 αναστολή εκτέλεσης της 25/2012 Οικοδομικής Αδείας.

Το ΣτΕ, με την υπ' αρ. 4413/12 Απόφασή του, ακύρωσε την Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων εγκατάστασης και λειτουργίας του νέου ΘΗΣ Ρόδου και την Άδεια Οικοδομής για προσωρινή εργοταξιακή αποθήκη, κρίνοντας ότι η Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων δεν ήταν σύμφωνη με τα όσα ορίζει το Αρθ. 6, παρ. 3 της Οδηγίας 92/43/ΕΟΚ (για τη διατήρηση φυσικών οικοτόπων και άγριας πανίδας και χλωρίδας).

Από τις 27.03.2011 έχει ξεκινήσει η παράδοση του εξοπλισμού του έργου σε αποθηκευτικούς χώρους του λιμανιού της Ελευσίνας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, στις 31.07.2012, αποφάσισε την καταβολή από τη ΔΕΗ στον Ανάδοχο του ποσού των 4.250.000 €, ως αποτέλεσμα φιλικού διακανονισμού, για την ολοσχερή τακτοποίηση των απαιτήσεων του Αναδόχου για το χρονικό διάστημα μέχρι 31.01.2012, λόγω καθυστέρησης της αδειοδότησης του έργου.

Το ΥΠΕΚΑ, σε απάντηση σχετικής επιστολής της ΔΕΗ, στις 21.01.2013, γνωστοποίησε στην ΔΕΗ Α.Ε. ότι δεν έχουν μεταβληθεί οι ανάγκες για τις οποίες χορηγήθηκαν οι Άδειες Παραγωγής και Εγκατάστασης για τον υπόψη Σταθμό, και συνεπώς ζήτησε την συμπλήρωση της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και της Ειδικής Οικολογικής Αξιολόγησης.

Ακολουθώντας, η ΔΕΗ έχει προχωρήσει ήδη στην ανάθεση σε Συμβούλους της εκπόνησης των ακόλουθων Μελετών:

- Ειδικής Οικολογικής Μελέτης.
- Χωροταξικής Μελέτης
- Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων
- Συνοπτικής Μελέτης Αξιολόγησης Κοινωνικών Επιδράσεων

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2012 ανέρχεται σε € 91,9 εκατ.

### **Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του Έργου στη μειοδότη Κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Περαιτέρω, η ανάδοχος κοινοπραξία έχει αποδεχθεί ότι δεν θα εγείρει καμία αξίωση για καθυστέρηση διαθεσιμότητας του δικτύου φυσικού αερίου και του δικτύου 400 KV κατά 13 μήνες. Το παραπάνω χρονικό διάστημα των 13 μηνών αρχίζει για μεν την καθυστέρηση παροχής φυσικού αερίου στη Μονάδα 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV, 24 μήνες από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης. Η σύμβαση για την υλοποίηση του έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ. Το Νοέμβριο του 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με τον ΔΕΣΜΗΕ. Στις 31.05.2011 υπογράφηκε η σύμβαση μακροχρόνιας συντήρησης της εν λόγω Μονάδας, με την εταιρία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Στις 08.07.2011 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια της εν λόγω Μονάδας.

Στις 17.10.2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε, έπειτα από σχετικό αίτημα της αναδόχου Κοινοπραξίας «ΜΕΤΚΑ Α.Ε. – ΕΤΑΔΕ Α.Ε.», την υποκατάσταση της εν λόγω κοινοπραξίας από την Κοινοπραξία «ΜΕΤΚΑ Α.Ε. – ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» Το σχετικό Συμπλήρωμα Νο1 τέθηκε σε ισχύ την 12.12.2011.

Στις 08.05.2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την ανάθεση πρόσθετων εργασιών σχετικά με την υδροδότηση της Μονάδας V. Στις 10.10.2012 εκδόθηκε το σχετικό Συμπλήρωμα Νο 2 της Σύμβασης. Είναι σε εξέλιξη τα έργα πολιτικού μηχανικού, η άφιξη Ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού, καθώς και οι εργασίες ανέγερσης ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2012 ανέρχεται σε Ευρώ 435 εκατ.

### **ΥΓΕ Μεσοβίτικου (29MW)**

Ολοκληρώθηκε η διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών των διαγωνιζομένων για την ανάδειξη του μειοδότη στον διαγωνισμό προμήθειας και εγκατάστασης του Ηλεκτρομηχανολογικού Εξοπλισμού και εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας η κατακύρωση του έργου στο μειοδότη. Επίσης, έγινε η δημοπράτηση των υπολειπομένων έργων Πολιτικού Μηχανικού, ολοκληρώθηκε το έργο της Επιτροπής Αξιολόγησης των Προσφορών και προωθείται σχετική Εισήγηση προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας για την κατακύρωση του έργου στο μειοδότη. Το έργο αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία στο τέλος του έτους 2015.

Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε, με βάση το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο απομείωσης σχετικά με το έργο, καθώς υπήρχαν ενδείξεις ότι η λογιστική του αξία (Ευρώ 18,8 χιλ. μετά τις απομειώσεις που αναγνωρίστηκαν σε προηγούμενες χρήσεις) δεν ήταν ανακτήσιμη. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργήθηκε υπολογίζοντας την Αξία λόγω Χρήσης με βάση τη μέθοδο της προεξόφλησης των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών οι οποίες προβλήθηκαν σε περίοδο 50 ετών από την εκτιμώμενη έναρξη λειτουργίας του σταθμού και χρησιμοποιώντας τον κατάλληλο συντελεστή προεξόφλησης (μεσοσταθμικό κόστος κεφαλαίου- «WACC»).

Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου απομείωσης προέκυψε ότι, η λογιστική αξία του έργου υπερβαίνει το εκτιμώμενο ανακτήσιμο ποσό του και ως εκ τούτου αναγνωρίστηκε πρόσθετη ζημία απομείωσης κατά Ευρώ 6.500, η οποία επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2012. Σημειώνεται ότι εντός του 2010 η Μητρική Εταιρεία είχε σχηματίσει πρόβλεψη απομείωσης ύψους Ευρώ 8.000, ενώ εντός του 2011 αναγνωρίστηκε ζημία απομείωσης Ευρώ 10.400.

### **ΥΗΕ Ιθαρίωνα (157 MW)**

Τον Ιούλιο του 2012, υλοποιήθηκε με επιτυχία η έμφραξη της σήραγγας εκτροπής του Υδροηλεκτρικού Έργου Ιθαρίωνα και η έναρξη πλήρωσης του Ταμιευτήρα. Συνεχίζονται οι εργασίες στον Υποσταθμό και στην περιοχή της κοίτης κατάντη του Φράγματος, με στόχο να ξεκινήσει η εμπορική λειτουργία του ΥΗΣ Ιθαρίωνα εντός του 2ου εξαμήνου του 2013.

Ο σταθμός διαθέτει συνολική εγκατεστημένη ισχύ 157 MW και θα παράγει ετησίως 330 περίπου GWh καθαρής ηλεκτρικής ενέργειας. Η συνολική δαπάνη για το υπόψη έργο την 31 Δεκεμβρίου 2012 ανέρχεται σε Ευρώ 268 εκατ.

### **ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

#### **Κατασκευή εννέα (9) Αιολικών Πάρκων από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.**

Το Φεβρουάριο του 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ανακοίνωσε την έναρξη κατασκευής εννέα νέων αιολικών πάρκων, συνολικής ισχύος 35,1 MW, στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη (Ακούμια και Κοπρινό), δύο στη Σάμο (Μαραθόκαμπος και Πυθαγόρειο) και από ένα στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σίφνο και τη Λήμνο. Πρόκειται για μία επένδυση συνολικού συμβατικού τιμήματος Ευρώ 61,2 εκατ. Μέχρι σήμερα έχει ολοκληρωθεί η κατασκευή και η σύνδεση στο δίκτυο των Αιολικών Πάρκων στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σάμο (Μαραθόκαμπος), την Κρήτη (Ακούμια) και τη Λήμνο.

#### **Υβριδικό έργο Ικαρίας**

Έχει υπογραφεί η Σύμβαση κατασκευής ΙΚΗ-1, τον Φεβρουάριο του 2008. Καθ' όλο το 2012 συνεχίστηκε η κατασκευή του πρωτοποριακού υβριδικού έργου Ικαρίας, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία στις αρχές του 2014. Το έργο, συνολικής ισχύος 6,85 MW, αποτελείται από δύο μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς (ΜΥΗΣ Προεσπέρας, ισχύος 1,05 MW και ΜΥΗΣ Κάτω Προεσπέρας, ισχύος 3,10 MW), ένα αντλιοστάσιο (με 12 αντλίες των 250 KW εκάστη) και ένα αιολικό πάρκο τριών Α/Γ συνολικής ισχύος 2,70 MW. Το συγκεκριμένο έργο συνδυάζει πρωτοποριακά την ενεργειακή αξιοποίηση των δύο αυτών μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Πέραν των επί τόπου εργασιών, έχει παραληφθεί και αποθηκευτεί, από το 2011, στα εργοστάσια κατασκευής στην Αυστρία ο κύριος Η/Μ εξοπλισμός των δύο ΜΥΗΣ.

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

Τον Ιούνιο του 2010, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ προκήρυξε μειοδοτικό διαγωνισμό για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και λειτουργία του φωτοβολταϊκού πάρκου Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 50 MW και προϋπολογισμού Ευρώ 140 εκατ. Το πάρκο θα αναπτυχθεί σε έκταση 2.000 στρεμμάτων εντός του λιγνιτωρυχείου Μεγαλόπολης και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2013. Τον Αύγουστο 2011, μετά την αξιολόγηση των τεχνικών προσφορών, ο Όμιλος ΔΕΗ ανακοίνωσε ότι αποσφραγίστηκαν οι οικονομικές προσφορές των εταιρειών και κοινοπραξιών που είχαν λάβει μέρος στο διαγωνισμό. Η εταιρεία J&P ΑΒΑΞ ΑΕ ανακηρύχθηκε μειοδότης. Το Σεπτέμβριο του 2012, αποφασίστηκε η ματαίωση της υπογραφής της σύμβασης με τον Ανάδοχο λόγω μη εξασφάλισης ικανοποιητικής χρηματοδότησης.

#### **Επαναπροκήρυξη του Φ/Β Πάρκου Μεγαλόπολης**

Το Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ανακοίνωσε ότι επαναπροκηρύσσεται το μεγάλο φωτοβολταϊκό πάρκο της Μεγαλόπολης συνολικής ισχύος 50MW. Συγκεκριμένα, δημοσιεύτηκαν και είναι εν εξελίξει οι ακόλουθοι Διαγωνισμοί:

- **ΔΙΑΚΗΡΥΞΗ 0006/2013/Ε/ΗΛΕ**  
«Έργο: μελέτη-κατασκευή έργων π/μ, εγκατάσταση έργων Η/Μ και θέση σε λειτουργία δυο (2) φωτοβολταϊκών σταθμών ονομαστικής ισχύος 39MW και 11MW, στη Μεγαλόπολη Αρκαδίας».

Κατά την 20.03.2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τον εν λόγω Διαγωνισμό, προσφορά υπέβαλε μία (1) εταιρεία, η «ΕΡΓΟΤΕΜ Α.Τ.Ε.Β.Ε.».

- **ΔΙΑΚΗΡΥΞΗ: 0007/2013/Ε/ΗΛΕ**

«Προμήθεια, μεταφορά και εύρεση χρηματοδότησης για την προμήθεια Η/Μ εξοπλισμού δυο (2) φωτοβολταϊκών σταθμών ονομαστικής ισχύος 39MW και 11MW, στη Μεγαλόπολη Αρκαδίας».

Κατά την 20.03.2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τον εν λόγω Διαγωνισμό, δεν υπεβλήθη καμία προσφορά.

- **ΔΙΑΚΗΡΥΞΗ: 0008/2013/Ε/ΗΛΕ**

«Έργο: μελέτη – προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση ενός (1) νέου Υ/Σ 150/20 KV υπαίθριου τύπου για την σύνδεση των φ/β σταθμών Μεγαλόπολης».

Κατά την 20.03.2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τον εν λόγω Διαγωνισμό, δεν υπεβλήθη καμία προσφορά.

Κατόπιν αυτών η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. θα επαναξιολογήσει τον τρόπο ανάθεσης και υλοποίησης του Φ/Β Σταθμού της Μεγαλόπολης.

### **Φ/Β Μεγαλόπολης NER300 – 40,7MW**

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ υπέβαλε τον Φεβρουάριο 2011 πρόταση χρηματοδότησης Έργου Φ/Β πάρκου ισχύος 40,7 MW στη Μεγαλόπολη μέσω του Ευρωπαϊκού προγράμματος NER300. Τον Οκτώβριο του 2012 η υποβλήθεισα πρόταση για την επιδότηση του εν λόγω έργου μέσω του ευρωπαϊκού προγράμματος NER-300, αποσύρθηκε μετά την ανακοίνωση της ΡΑΕ περί κορεσμού του δικτύου της Πελοποννήσου και την αναστολή έκδοσης αδειών.

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

Το Φεβρουάριο του 2011 και σε συνέχεια της αίτησης έκδοσης άδειας παραγωγής στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, η ΔΕΗ, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες και η κατά 100% θυγατρική της, Ηλιακό Βέλος ΕΝΑ ΑΕ, δημοσίευσαν πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την ανεύρεση στρατηγικού εταίρου για την υλοποίηση των ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που θα περιελάμβαναν πέραν της ανάπτυξης του φωτοβολταϊκού σταθμού, την κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση ενός εργοστασίου παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων καθώς και άλλες τοπικού χαρακτήρα ενεργειακές δράσεις. Η εν λόγω επένδυση αναμενόταν να αναπτυχθεί σε έκταση 5.000 στρεμμάτων εξαντλημένου ορυχείου, στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Στο πάρκο αναμενόταν να παράγονται 260 GWh καθαρής ενέργειας επιτυγχάνοντας ετησίως μείωση 300.000 τόνων στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.

Τον Ιούλιο του 2011, ο Όμιλος ανακοίνωσε την ολοκλήρωση της πρώτης φάσης της διαδικασίας Εξεύρεσης Μακροχρόνιου Στρατηγικού Εταίρου. Τα κριτήρια της πρώτης φάσης ικανοποίησαν 15 από τις 21 εταιρίες που κατέθεσαν σχετική πρόταση στην Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος. Τον Αύγουστο 2011 ο διαγωνισμός για το Φ/Β έργο της ΔΕΗ στη Δυτική Μακεδονία μπήκε στην τελική φάση, με την αποστολή της Πρόσκλησης για την Κατάθεση Δεσμευτικών Προσφορών, στους 15 υποψηφίους που επιλέχθηκαν. Η άδεια παραγωγής ελήφθη την 22.09.2011.

Το αίτημα της ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ Α.Ε., για την υπαγωγή στο Ν.3894/10 έχει εγκριθεί από τη Δ.Ε.Σ.Ε. (Διυπουργική Επιτροπή Στρατηγικών Επενδύσεων) τον Νοέμβριο του 2011, και η επένδυση έχει ενταχθεί στη διαδικασία FastTrack. Την καταληκτική ημερομηνία κανένας υποψήφιος δεν υπέβαλε προσφορά και η διαδικασία ματαιώθηκε. Εξετάζονται εναλλακτικά σενάρια για την επαναπροκήρυξη διαγωνισμού στις αρχές του 2013 για την κατασκευή του σταθμού.

### **Προκήρυξη 2 Φ/Β Πάρκων στην Κοζάνη**

Το Φεβρουάριο 2013, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ανακοίνωσε την προκήρυξη δύο φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής ισχύος 15MW έκαστο, στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας με τη διαδικασία της Μελέτης Προμήθειας και Κατασκευής (EPC/Engineering, Procurement, Construction).

Αντικείμενο του διαγωνισμού αποτελούν η μελέτη, προμήθεια, εγκατάσταση, θέση σε λειτουργία και η χρηματοδότηση, δύο φωτοβολταϊκών σταθμών στην περιοχή Πτολεμαΐδας, νομού Κοζάνης, συνολικής ισχύος 30MW και συνολικού προϋπολογισμού 39 εκατομμυρίων ευρώ.

Κατά την 26.03.2013, ημερομηνία παραλαβής και αποσφράγισης προσφορών για τους εν λόγω Διαγωνισμούς, δεν υπεβλήθη καμία προσφορά.

Κατόπιν αυτού η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. θα επαναξιολογήσει τον τρόπο ανάθεσης και υλοποίησης των δύο Φ/Β Σταθμών της Κοζάνης.

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

Με απόφαση του Υφυπουργού ΠΕΚΑ πραγματοποιήθηκαν οι μεταβιβάσεις από τη ΔΕΗ στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες των δικαιωμάτων εκμετάλλευσης των γεωθερμικών πεδίων Λέσβου ΦΕΚ 248/15.02.2011, Νισύρου ΦΕΚ 493/31.03.2011, Μήλου-Κιμώλου-Πορθηλαίου ΦΕΚ 542/ 07.04.2011 και Μεθάνων ΦΕΚ 2580/07.11.2011.

Με Αποφάσεις του Υφυπουργού ΠΕΚΑ έγινε κατακύρωση του αποτελέσματος του Δημοσίου Διεθνούς Πλειοδοτικού Διαγωνισμού (προκήρυξη 07.09.2011), για την εκμίσθωση των δικαιωμάτων έρευνας Γεωθερμικού Δυναμικού Δημόσιου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσάκι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη, Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας. Ενώ έχει εγκριθεί η αποδοχή των εκμισθώσεων από το ΔΣ της εταιρείας δεν έχουν ακόμη υπογραφεί οι συμβολαιογραφικές πράξεις με το ΥΠΕΚΑ.

Την 6η Αυγούστου 2012 δημοσιεύθηκε Πρόσκληση Εκδήλωση Ενδιαφέροντος (RFI) για την επιλογή Στρατηγικού Εταίρου για την Ανάπτυξη των πέντε Γεωθερμικών Σταθμών Παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας στα τέσσερα γεωθερμικά πεδία Λέσβου, Νισύρου, Μήλου-Κιμώλου-Πορθηλαίου και Μεθάνων με προθεσμία υποβολής προτάσεων την 31 Οκτωβρίου 2012. Οι προσφορές που υπεβλήθησαν αξιολογούνται για την επόμενη φάση του διαγωνισμού.

#### **Αιτήσεις στη ΡΑΕ για συγκροτήματα αιολικών πάρκων 2,92 GW, Σταθμού Βιομάζας 25 MW και Γεωθερμικών Σταθμών 15 MW**

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

Τον Αύγουστο 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για αιολικό πάρκο ισχύος 210 MW στη Ροδόπη.

Το Δεκέμβριο του 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατέθεσε αιτήσεις αδειών παραγωγής: α) για αιολικό πάρκο ισχύος 117 MW στη Ρόδο β) για σταθμό βιομάζας ισχύος 25 MW στη Κοζάνη και γ) σταθμό γεωθερμίας ισχύος 5 MW στη Κίμωλο.

Το Μάρτιο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για συγκρότημα αιολικών πάρκων ισχύος 384 MW στη Κρήτη και τη Ρόδο, καθώς και αίτηση άδειας παραγωγής για σταθμό γεωθερμίας ισχύος 5 MW στα Μέθανα.

Τον Ιούνιο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για συγκρότημα αιολικών πάρκων ισχύος 873 MW στη Κρήτη και τη Ρόδο.

Το Σεπτέμβριο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες κατέθεσε αίτηση άδειας παραγωγής για σταθμό γεωθερμίας ισχύος 5MW στη Μήλο.

Τον Οκτώβριο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες, με επιστολή της προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ανακάλεσε το κομμάτι της αίτησης για άδεια παραγωγής που είχε καταθέσει το Μάρτιο του 2012 και αφορούσε στην εγκατάσταση αιολικού πάρκου στη βραχονησίδα «Ντία», στην Κρήτη, ισχύος 155 MW.

### **Έναρξη λειτουργίας Φ/Β Αθρινόλακκου**

Ολοκληρώθηκε το έργο του Φ/Β Αθρινόλακκος που αποτελείται από 6 Φ/Β σταθμούς συνολικής ισχύος 0,48MW (6x80KW), καθώς το πρώτο 3μηνο του 2012 ολοκληρώθηκαν και συνδέθηκαν στο δίκτυο 2 Φ/Β σταθμοί συνολικής ισχύος 0,16MW (2x80KW).

### **Μικροί Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί (ΜΥΗΣ)**

Εντός του 2012 συνεχίστηκε με εντατικούς ρυθμούς η κατασκευή του ΜΥΗΣ Αλατόπετρα, συνολικής ισχύος 4,95 MW ιδιοκτησίας της συμμετοχικής της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, σε ποσοστό 49%, ΔΕΗ Ανανεώσιμες – Ελληνική Τεχνοδομική Α.Ε. Το Δεκέμβριο του 2012 ξεκίνησε η διαδικασία εν ξηρώ δοκιμών (commissioning) του εξοπλισμού ΜΥΗΣ Αλατόπετρα.

Τον Ιανουάριο του 2013 ξεκίνησε η δοκιμαστική λειτουργία του ΜΥΗΣ Αλατόπετρα.

Το 2012 συνεχίστηκε η κατασκευή του ΜΥΗΣ Ιθαρίωνα, ισχύος, 4,2 MW, το οποίο και αναμένεται να τεθεί σε δοκιμαστική λειτουργία εντός του 2013.

Ξεκίνησαν, το καλοκαίρι του 2012, οι εργασίες μετατροπής σε εκθεσιακό χώρο επισκέψιμο από το κοινό του παλαιού (1929), πλέον εκτός λειτουργίας, ΜΥΗΣ Αγυιάς, ο οποίος έχει παραχωρηθεί κατά χρήση στην Περιφέρεια Κρήτης. Οι σχετικές εργασίες αναμένεται να έχουν ολοκληρωθεί εντός του 2013.

Τον Οκτώβριο 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες συγχωνεύτηκε με την ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε. με απορρόφηση της δεύτερης από την πρώτη. Η εταιρεία ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε. ιδρύθηκε το 1999 ενώ το 2010 είχε εξαγοραστεί από τη ΔΕΗ Ανανεώσιμες.

### **Φ/Β Σταθμοί σε Στέγες**

Το τρίτο και τέταρτο τρίμηνο του 2012 συνδέθηκαν στο δίκτυο οι τρεις πρώτοι, εκ των είκοσι, Φ/Β σταθμών που πρόκειται να εγκατασταθούν σε δώματα κτιρίων εντός Αττικής, ενώ άλλοι τέσσερις βρίσκονταν σε φάση υλοποίησης. Το έργο, συνολικής ισχύος 0, 79 MW, αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2013.

### **Έκτακτη Εισφορά ΑΠΕ**

Σύμφωνα με την παρ. 1.2 του άρθρου 56 του νόμου 4093 της 12/11/2012 που αφορά ρυθμίσεις ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ επιβάλλεται έκτακτη ειδική εισφορά αλληλεγγύης στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από σταθμούς ΑΠΕ και ΣΗΘΥΑ, η οποία υπολογίζεται επί του τιμήματος των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας που λαμβάνουν χώρα κατά το χρονικό διάστημα από 1.7.2012 έως και 30.6.2014 και αφορά τους λειτουργούντες σταθμούς, καθώς και όσους σταθμούς τεθούν σε δοκιμαστική λειτουργία ή ενεργοποιηθεί η σύνδεσή τους εφεξής.

Η ειδική εισφορά αλληλεγγύης υπολογίζεται ως εκατοστιαίο ποσοστό επί του, προ Φ.Π.Α., τιμήματος πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, που εγχέεται από τον Παραγωγό στο Σύστημα ή το Διασυνδεδεμένο Δίκτυο, ή στα ηλεκτρικά συστήματα των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, και ανέρχεται:

- α)** Σε είκοσι πέντε τοις εκατό (25%) για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που τέθηκαν σε δοκιμαστική λειτουργία, ή ενεργοποιήθηκε η σύνδεση τους, έως 31.12.2011.
- β)** Σε τριάντα τοις εκατό (30%) για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που τέθηκαν σε δοκιμαστική λειτουργία, ή ενεργοποιήθηκε η σύνδεσή τους, μετά την 1.1.2012 και η αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας υπολογίζεται βάσει της τιμής αναφοράς του πίνακα του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, όπως κάθε φορά ισχύει, που αντιστοιχεί σε μήνα προγενέστερο του Φεβρουαρίου 2012.
- γ)** Σε είκοσι επτά τοις εκατό (27%) για τους φωτοβολταϊκούς σταθμούς που τέθηκαν σε δοκιμαστική λειτουργία, ή ενεργοποιήθηκε η σύνδεσή τους, μετά την 1.1.2012 και η αποζημίωση της παραγόμενης ενέργειας υπολογίζεται βάσει της τιμής αναφοράς του πίνακα του άρθρου 27Α του ν. 3734/2009, όπως κάθε φορά ισχύει, που αντιστοιχεί στο διάστημα μεταξύ Φεβρουαρίου 2012 και 9 Αυγούστου 2012.
- δ)** Σε δέκα τοις εκατό (10%) για τους λοιπούς σταθμούς ΑΠΕ και τους σταθμούς ΣΗΘΥΑ.

Η επιβαλλόμενη εισφορά επιβαρύνει τα αποτελέσματα του έτους 2012 της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατά το ποσό των Ευρώ 1,31 εκατ.

#### **Φ/Β Σταθμοί σε Βιομηχανικές Περιοχές (Βι.Πε.)**

Το β΄ τρίμηνο του 2012, εξαγοράστηκαν οι εταιρείες ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. και ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε., οι οποίες μέχρι το α΄ τρίμηνο του 2012 ενοποιούνταν από την συγγενή Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων.

Η Good Works Ενεργειακή Α.Ε. είχε συσταθεί στις 11 Οκτωβρίου 2005 και η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. συμμετείχε με ποσοστό 49%. Στις 10 Σεπτεμβρίου 2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. αποφάσισε τη λύση και θέση σε εκκαθάριση της Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Στις 22 Νοεμβρίου 2012 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση της GOOD WORKS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. ενέκρινε τη λύση της εν λόγω εταιρείας και τη θέση της υπό εκκαθάριση. Η διαδικασία της εκκαθάρισης βρίσκεται σε εξέλιξη.

Το Νοέμβριο του 2012, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες προχώρησε στην πώληση της ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. στην ENET Α.Ε. έναντι τιμήματος € 1.511.000 αφού προηγήθηκε τον Οκτώβριο του 2012 προκήρυξη πλειοδοτικού διαγωνισμού πώλησης και μεταβίβασης του συνόλου των μετοχών δύο θυγατρικών εταιρειών.

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες εξετάζει το ενδεχόμενο να προχωρήσει στην ανάπτυξη του Φ/Β Σταθμού Δράμας της θυγατρικής της ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΩΤΟΒΟΛΤΑΙΚΑ Α.Ε. εντός του 2013.

## **ΑΔΜΗΕ Α.Ε.**

### **Έργο κατασκευής υποβρυχιακής καλωδιακής γραμμής «Πολλυπόταμος – Νέα Μάκρη»**

Με το έργο αυτό δίνεται η δυνατότητα μεταφοράς αιοηλικής ενέργειας συνολικής ισχύος 400MW περίπου από την Νότια Εύβοια στην Αττική, ενώ παράλληλα ενισχύεται και η ηλεκτροδότηση της Ανατολικής Αττικής. Το έργο κατασκευάζεται με υποβρύχια καλώδια 150kV, 200 MVA φιλικά προς το περιβάλλον θαμμένα σε βάθος ενός περίπου μέτρου κάτω από το θαλάσσιο πυθμένα. Η υπογραφή της σύμβασης με την ανάδοχο εταιρία πραγματοποιήθηκε στις 14 Μαΐου 2010 με χρόνο ολοκλήρωσης του έργου το τέλος Ιουνίου 2013. Το έργο έχει προϋπολογισμό ύψους περίπου € 74 εκατ και οι εργασίες για την πόντιση του καλωδίου έχουν ξεκινήσει τον Μάρτιο του 2013.

### **Έργο κατασκευής διασύνδεσης των Κυκλάδων**

Με το έργο αυτό δίνεται η δυνατότητα ηλεκτρικής διασύνδεσης των νησιών Σύρου, Πάρου, Νάξου και Μυκόνου με το ηπειρωτικό διασυνδεδεμένο σύστημα Υψηλής Τάσης της χώρας. Η τροφοδότηση των νησιών θα γίνεται από δύο σημεία, από το Λαύριο και την Νότιο Εύβοια μέσω Άνδρου, ώστε να εξασφαλίζεται η αξιόπιστη και επαρκή τροφοδότηση. Η διακήρυξη του έργου τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση τον Μάρτιο 2010 και η προκήρυξη του έργου τελικά δημοσιεύθηκε τον Ιούνιο 2011 με προθεσμία υποβολής προσφορών έως τα μέσα Οκτωβρίου 2011, η οποία παρατάθηκε για τον Ιανουάριο 2012. Ο διαγωνισμός κηρύχθηκε άγονος. Το έργο έχει επανασχεδιασθεί με υλοποίηση σε δύο φάσεις και με αρχικό προϋπολογισμό περίπου € 250 εκατ. Αναμένεται να τεθεί σε δημόσια διαβούλευση στα τέλη Μαρτίου 2013.

### **Έργο κατασκευής ΚΥΤ Αλιβερίου και διασυνδεδετική γραμμή μεταφοράς 400 kV**

Το έργο αφορά στη διασύνδεση της νέας μονάδας του ΑΗΣ Αλιβερίου και ο προϋπολογισμός του ανέρχεται σε € 120 εκατ. Οι εργασίες ανέγερσης του ΚΥΤ ολοκληρώθηκαν στα μέσα Ιουνίου 2012, ενώ για την διασυνδεδετική γραμμή μεταφοράς, διπλού κυκλώματος 400 kV Αλιβέρι – Σύστημα, έχουν ολοκληρωθεί τα εναέρια τμήματα και το ένα από τα δύο υπόγεια καλώδια. Το δεύτερο υπόγειο καλώδιο θα ολοκληρωθεί εντός του Μαΐου 2013.

## ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

### Αγωγές κατά ΔΕΗ – ΔΕΔΔΗΕ.

Οι εταιρείες Κέντωρ (πρώην Energa) και Νέα Εφαρμογή (πρώην Hellas Power) κατέθεσαν αγωγές κατά της ΔΕΗ με τις οποίες διεκδικούν ποσά ύψους € 469,3 εκατ. και € 309,7 εκατ. αντίστοιχα.

Από την επισκόπηση των δικογράφων και την εκτίμηση των επί μέρους ποσών που διαλαμβάνονται σε αυτά, προκύπτει ότι οι εν λόγω αγωγές εμπεριέχουν εν πολλοίς επί μέρους κονδύλια αόριστα, άλλως νομικώς και ουσιαστικώς αβάσιμα.

Τα ανωτέρω απομειώνουν σε μεγάλο βαθμό το ενδεχόμενο τελεσφόρησης των υπόψη αγωγών σε βάρος του ΔΕΔΔΗΕ, με ελάχιστες πιθανότητες ευδοκίμησής τους. Για το λόγο αυτό δεν έχει σχηματιστεί σχετική πρόβλεψη.

### Άδεια διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ).

Αναφορικά με την άδεια διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και των Ηλεκτρικών συστημάτων των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών (ΜΔΝ), όπως ήδη έχει αναφερθεί, ο ΔΕΔΔΗΕ υπέβαλλε εμπρόθεσμα τους σχετικούς φακέλους στη ΡΑΕ και αναμένεται η έγκριση των αδειών.

### Πρόγραμμα συμμόρφωσης.

Ολοκληρώθηκε την 1.10.2012 η δημόσια διαβούλευση επί του Προγράμματος Συμμόρφωσης και αναμένεται η έγκρισή του από τη ΡΑΕ, μετά τη χορήγηση των σχετικών διευκρινίσεων που έχει ζητήσει.

## ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

### Συμμετοχή της ΔΕΗ σε διαγωνισμούς διαχείρισης απορριμμάτων

Η Waste Syclo είναι η κοινή εταιρεία που ίδρυσαν το Φεβρουάριο 2011 η ΔΕΗ και η Ισπανική Urbaser S.A. με ποσοστά συμμετοχής 51% για την Urbaser και 49% για τη ΔΕΗ, η οποία έχει αντικείμενο τη μελέτη, εκτέλεση έργων, παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με τη διαχείριση αποβλήτων, την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων εντός της Ελληνικής επικράτειας. Εντός του 2012 η Urbaser εξέφρασε την επιθυμία της να αποχωρήσει από την ελληνική αγορά και από τη συμμετοχή της στην Waste Syclo. Στις 12 Φεβρουαρίου 2013 γνωστοποιήθηκε, από τη ΔΕΗ Α.Ε. και την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ στην Ελληνική Επιτροπή Ανταγωνισμού, η συγκέντρωση δυνάμει της οποίας η εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ θα αποκτήσει το 51% των μετοχών της Waste Syclo, υποκαθιστώντας την Urbaser ως από κοινού με τη ΔΕΗ ελέγχων μέτοχος στην εταιρεία. Η συγκέντρωση υπόκειται στην έγκριση της Επιτροπής Ανταγωνισμού.

Τον Ιανουάριο/Φεβρουάριο 2013 η ΔΕΗ σε συνεργασία με την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπέβαλλαν, ως Ένωση Προσώπων, Εκδήλωση Ενδιαφέροντος στους Διαγωνισμούς του Ειδικού Διαβαθμιδικού Συνδέσμου Νομού Αττικής (Ε.Δ.Σ.Ν.Α.) για την επιλογή Ιδιωτικού Φορέα Σύμπραξης για τα Έργα Διαχείρισης Απορριμμάτων του Νομού Αττικής (4 διαγωνισμοί). Αναμένεται η ανακοίνωση των προεπιλεγέντων υποψηφίων που θα περάσουν στη Β' Φάση.

### Ενεργειακό Έργο στο Κόσσοβο

Η ΔΕΗ συμμετέχει στο διαγωνισμό του Υπουργείου Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου για την ανάπτυξη του ορυχείου Sibon, αναβάθμιση του Σταθμού Kosovo B και κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος 2X350 MW. Το Μάρτιο 2012, εκδόθηκε το τελικό κείμενο του RfP, σύμφωνα με το οποίο καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών οριζόταν η 28η Σεπτεμβρίου 2012. Η ημερομηνία αυτή καθώς και άλλα σημεία του RfP είναι στη φάση αναθεώρησης μετά από διαβούλευση των συμμετεχόντων στο διαγωνισμό και της Αναθέτουσας Αρχής. Η ΔΕΗ διερευνά τη δυνατότητα συνεργασίας με μεγάλη διεθνή εταιρεία με εμπειρία σε αντίστοιχα έργα, ώστε να αυξήσει τις πιθανότητες επιτυχίας στο διαγωνισμό.



### **Διεθνής Διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ**

Η ΔΕΗ συμμετέχει σε διαγωνισμό της Πρώην Γιουγκοσλαβικής Δημοκρατίας της Μακεδονίας (ΠΓΔΜ) με αντικείμενο την εκμετάλλευση των υδάτινων πόρων του ποταμού Crna για ηλεκτροπαραγωγή από Υδροηλεκτρικούς σταθμούς. Ο διαγωνισμός αφορά το σχεδιασμό, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση δύο νέων Υδροηλεκτρικών σταθμών, Cebren (333 MW) και Galiste (193,5 MW) καθώς επίσης και τη λειτουργία του ήδη υπάρχοντος σταθμού σε λειτουργία Tikves (116 MW). Καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών είναι η 15η Απριλίου 2013. Η ΔΕΗ διερευνά τη δυνατότητα συνεργασίας με άλλες εταιρείες, ώστε να αυξήσει τις πιθανότητες επιτυχίας στο διαγωνισμό.

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

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

Το Φεβρουάριο του 2012 υπογράφηκε Σύμβαση μεταξύ ΔΕΗ & ΚΑΠΕ, και έχει ξεκινήσει ο σχεδιασμός της υλοποίησης των επιμέρους προβλήσεων του Μνημονίου Συνεργασίας.

### **Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την Τράπεζα Κύπρου**

Η «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», κοινή εταιρεία που ίδρυσαν η ΔΕΗ, η Quantum Corporation και η Τράπεζα Κύπρου, με ποσοστά συμμετοχής 51%, 40% και 9% αντίστοιχα, με σκοπό αρχικά τη μελέτη, σχεδίαση, ίδρυση, κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση και εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή της Δημοκρατίας της Srpska, επεκτείνοντας το σκοπό της ίδρυσης της, διερευνά και προγραμματίζει τις μελλοντικές ενεργειακές ανάγκες της Κύπρου και της Ελλάδας και μελετά τη διασύνδεση Ελλάδας - Κύπρου όπως και Ισραήλ - Κύπρου - Ελλάδα. Στην κατεύθυνση αυτή έχει υπογράψει Μνημόνιο Συνεργασίας με την Israeli Electric Cooperation για την εκπόνηση μελέτης βιωσιμότητας για πόντιση υποθαλάσσιου καλωδίου προς μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από Ισραήλ προς Ευρώπη (EuroAsia Interconnector Project).

### **Στρατηγική Συνεργασία μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της DAMCO Energy – ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ**

Η ΔΕΗ Α.Ε. και η DAMCO ENERGY -ΔΙΕΘΝΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗ διερευνούν την από κοινού σύσταση εμπορικής Ανώνυμης Εταιρείας, στην οποία η ΔΕΗ Α.Ε. θα συμμετέχει με ποσοστό 49%, με σκοπό την προώθηση μέσω πανελλαδικού δικτύου franchising, ολοκληρωμένων λύσεων οικιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων, ενεργειακών υπηρεσιών και προϊόντων εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς επίσης και την παροχή υπηρεσιών εξυπηρέτησης των πελατών της ΔΕΗ., κατά τη διακριτική ευχέρεια της Επιχείρησης. Οι τελικοί όροι της συμφωνίας συνεργασίας θα οριστικοποιηθούν μετά την ολοκλήρωση των απαραίτητων αξιολογήσεων και προπαρασκευαστικών ενεργειών. Η συμφωνία θα πρέπει να εγκριθεί και από την Επιτροπή Ανταγωνισμού.

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

Η ΔΕΗ, βάσει του Νόμου 2593/1998 είχε αποκτήσει δικαίωμα προαίρεσης στη ΔΕΠΑ, σε συνέχεια του οποίου υπογράφηκε σχετική Σύμβαση μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΗ.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ στις 04-10-2012 ενέκρινε Σχέδιο Ιδιωτικού Συμφωνητικού μεταξύ ΔΕΗ και ΤΑΙΠΕΔ σύμφωνα με το οποίο τα Συμβαλλόμενα Μέρη συμφωνούν ότι η ΔΕΗ παραιτείται του Δικαιώματος Προαίρεσης που διαθέτει στη ΔΕΠΑ, κατόπιν καταβολής αποζημίωσης ύψους € 32.900.000, όπως αυτή προέκυψε μετά από αξιολόγηση του ανεξάρτητου εκτιμητή Χρηματοπιστωτικού Οίκου Citi. Η παραίτηση της ΔΕΗ από το Δικαίωμα Αγοράς τελεί υπό την αίρεση της ολοκλήρωσης της Αποκρατικοποίησης και της προσήκουσας καταβολής της Αποζημίωσης από το ΤΑΙΠΕΔ στη ΔΕΗ.

### **Πώληση Μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στα πλαίσια του Προγράμματος Αποκρατικοποιήσεων**

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

Με την Απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων (ΦΕΚ Β 1363/26.04.2012) παρέχεται η εξουσιοδότηση στον Υπουργό Οικονομικών να συνομολογήσει με την ανώνυμη εταιρεία «Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου ΑΕ» συμβάσεις με τις οποίες η τελευταία θα ασκεί για λογαριασμό του Δημοσίου τα δικαιώματα ψήφου που απορρέουν από την ιδιότητα του Δημοσίου ως κυρίου, των μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε ποσοστό 17% του μετοχικού κεφαλαίου (ήτοι 39.440.000 μετοχές) μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας αποκρατικοποίησής της όπως αυτή περιγράφεται στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2012 -2015 (Ν. 3985/2011, ΦΕΚ Α' 151). Σύμφωνα με νεώτερη διευκρινιστική ενημέρωση που έλαβε η ΔΕΗ στις 10 Οκτωβρίου 2012 από το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ), το τελευταίο κατέστη πληρεξούσιος του Ελληνικού Δημοσίου με δικαίωμα να ασκεί κατά την απόλυτη κρίση του με τον προσφορότερο τρόπο και χωρίς να λαμβάνει οδηγίες από το μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο, τα δικαιώματα ψήφου 39.440.000 κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), χωρίς να επέλθει μεταβίβαση προς το ΤΑΙΠΕΔ δικαιωμάτων ψήφου του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ, όπως είχε αναφερθεί σε προηγούμενη σχετική γνωστοποίηση του ΤΑΙΠΕΔ, στις 13/09/2012.

Η εν λόγω πληρεξουσιότητα έχει διάρκεια τριάντα έξι (36) μηνών από την ημερομηνία υπογραφής της σχετικής σύμβασης εκτός αν η αξιοποίηση της Εταιρείας και άρα ο στόχος της πληρεξουσιότητας ολοκληρωθεί νωρίτερα. Σημειώνεται ότι, το Ελληνικό Δημόσιο είναι κύριος και ελέγχει το 100% των μετοχών του ΤΑΙΠΕΔ.

Στο Παράρτημα Ι του νόμου με τον οποίο εγκρίθηκε το Μεσοπρόθεσμο Πλαίσιο Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2013-2016 και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων 2013-2016 προβλέπεται ότι η πώληση του προαναφερόμενου ποσοστού 17% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε. που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο θα υλοποιηθεί εντός του 2014.

### **Κατάργηση ελάχιστου ποσοστού Ελληνικού Δημοσίου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της ΔΕΗ - Σύγκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. στις 30.11.2012**

Η Εταιρεία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα, όσο το ελληνικό δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, κατέχει το 51% του μετοχικού κεφαλαίου. Μέχρι σήμερα, το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει ακόμα ποσοστό 51,12% επί του μετοχικού κεφαλαίου. Το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου (ΤΑΙΠΕΔ) κατέστη πληρεξούσιος του Ελληνικού Δημοσίου με δικαίωμα να ασκεί κατά την απόλυτη κρίση του με τον προσφορότερο τρόπο και χωρίς να λαμβάνει οδηγίες από το μέτοχο Ελληνικό Δημόσιο, τα δικαιώματα ψήφου 39.440.000 κοινών με δικαίωμα ψήφου μετοχών (ήτοι ποσοστό 17% του υφιστάμενου μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας), χωρίς να επέλθει μεταβίβαση προς το ΤΑΙΠΕΔ δικαιωμάτων ψήφου του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ Α.Ε. Με την ΠΝΠ της 7-9-2012, η οποία κυρώθηκε με το άρθρο 2 του Ν. 4092/2012, καταργήθηκε η υποχρεωτική συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί τουλάχιστον 51% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας. Με απόφαση της από 30-11-2012 Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, καταργήθηκε το άρθρο του Καταστατικού που προέβλεπε συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου επί του μετοχικού κεφαλαίου σε ποσοστό τουλάχιστον 51%. Η τροποποίηση αυτή του Καταστατικού αφενός επιφέρει εναρμόνιση με την ισχύουσα νομοθεσία, αφετέρου καθιστά δυνατή τη μείωση του τρέχοντος ποσοστού συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας.

### **Επέκταση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. στο εξωτερικό και ίδρυση θυγατρικών εμπορικών εταιρειών**

Συνεχίζονται οι εργασίες προετοιμασίας σχετικά με την ίδρυση εμπορικής θυγατρικής εταιρείας στη Βουλγαρία και διερευνώνται επιμέρους θέματα σχετικά με την ίδρυση θυγατρικών εταιρειών σε Τουρκία και Γεωργία.

### Συμβατικό πλαίσιο συνεργασίας με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Κατόπιν σχετικής εγκρίσεως από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής Εταιρίας της 4ης Οκτωβρίου 2012 η ΔΕΗ προχώρησε στις 29.10.2012 στην υπογραφή με τη ΔΕΠΑ αφενός νέας Σύμβασης Προμήθειας φυσικού αερίου και αφετέρου Ιδιωτικού Συμφωνητικού, με το οποίο εκκαθαρίζονται οι διαφορές και αμοιβαίες απαιτήσεις που απορρέουν από την από 9.6.1994 μεταξύ των Μερών υφιστάμενη Σύμβαση Προμήθειας φυσικού αερίου.

Η από 29.10.2012 νέα Σύμβαση ΔΕΗ-ΔΕΠΑ αφορά την προμήθεια και μεταφορά συνολικής ποσότητας 11.260 εκατ. Nm<sup>3</sup> φυσικού αερίου στις Μονάδες Ηλεκτροπαραγωγής της ΔΕΗ για την περίοδο από 1.1.2012 έως 31.12.2020. Η Ελάχιστη Ετήσια Συμβατική Ποσότητα (take-or-pay) καθορίζεται στο 80% της εκάστοτε Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας, με δικαίωμα της ΔΕΗ για μείωσή της στο 75% για δύο, μη συνεχόμενα έτη, της επιλογής της, με εξάμηνη προειδοποίηση της ΔΕΠΑ.

Η τιμή προμήθειας φυσικού αερίου όπως και το ύψος της παρεχόμενης από τη ΔΕΗ εγγύησης πληρωμής θα προκύπτει βάσει των μηχανισμών που εφαρμόζονται από τη ΔΕΠΑ και στους λοιπούς Ηλεκτροπαραγωγούς – πελάτες της.

Προβλέπονται, δικαίωμα της ΔΕΗ για αναπροσαρμογή του αντικείμενου της Σύμβασης (αποκλειστικά προμήθεια φυσικού αερίου) εντός διαστήματος δύο (2) μηνών από την εφαρμογή του νέου Κανονισμού Τιμολόγησης του ΕΣΦΑ, δικαίωμα οιασδήποτε των Μερών για αναπροσαρμογή της Συμβατικής Τιμής μετά παρέλευση πενταετίας και, τέλος, ρήτρα αναδιαπραγμάτευσης της Σύμβασης οποτεδήποτε απαιτηθεί ή οποιοδήποτε εκ των Μερών αιτηθεί, ιδίως λόγω μεταβολής των συνθηκών στην αγορά ενέργειας.

Με Δελτίο Τύπου στις 13.11.2012 η Επιτροπή Ανταγωνισμού ανακοίνωσε την αποδοχή των δεσμεύσεων της ΔΕΠΑ αναφορικά με την αγορά προμήθειας φυσικού αερίου και την αγορά πρόσβασης στο δίκτυο φυσικού αερίου. Με βάση τις εν λόγω δεσμεύσεις της ΔΕΠΑ η ΔΕΗ ήδη προχώρησε στην αναπροσαρμογή της Ετήσιας Συμβατικής Ποσότητας έτους 2013.

## 39. 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. 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 την διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου, οι οποίες συνοψίζονται ως εξής:

### Πιστωτικός Κίνδυνος

Παρά τη διασπορά των πωλήσεων Η/Ε σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα οικονομικής δραστηριότητας, η οικονομική κρίση και ύφεση επηρεάζει σε σημαντικό βαθμό αρνητικά τη ρευστότητα λόγω:

- δυσχερειών πληρωμής και αύξησης καθυστερήσεων των πληρωμών από πελάτες τόσο στη Χαμηλή και Μέση Τάση όσο και στην Υψηλή που αφορά μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες και ειδικά αυτούς που έχουν μεγάλο ανεξόφλητο υπόλοιπο.
- αύξησης του αριθμού μικρών και μεσαίων Επιχειρήσεων που σταματούν τη λειτουργία τους λόγω της οικονομικής συγκυρίας και αφήνουν ανεξόφλητους λογαριασμούς ρεύματος για τους οποίους σχηματίζονται σχετικές προβλέψεις.
- της συνεχιζόμενης στρέβλωσης εξ' αιτίας της υπαγωγής ορισμένων τιμολογίων πώλησης Η/Ε σε καθεστώς ρυθμιστικού ελέγχου.

Ο πιστωτικός κίνδυνος μπορεί να ενταθεί εξ' αιτίας της συνέχισης της ύφεσης, ενώ επιπρόσθετα, η συνέισπραξη του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ηλεκτροδοτούμενων Δομημένων Επιφανειών (Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε.) μέσω του λογαριασμού της

ΔΕΗ, ενδέχεται να επηρεάσει το βαθμό καθυστέρησης για την είσπραξη των λογαριασμών Η/Ε που συνεισπράττονται με αυτό, με αποτέλεσμα να δημιουργούνται μεγαλύτερες ανάγκες της Μητρικής Εταιρείας σε κεφάλαιο κίνησης. Επισημαίνεται ότι σύμφωνα με το ισχύον Νομοθετικό Πλαίσιο, δεν επιτρέπεται η διακοπή της ηλεκτροδότησης σε περίπτωση μη καταβολής του τέλους αλληλά μόνο σε περίπτωση ληξιπρόθεσμης οφειλής από ρεύμα.

Στο πλαίσιο αυτό, η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά την επίδραση των προαναφερομένων κινδύνων και λαμβάνει κάθε δυνατό μέτρο για τον περιορισμό των επιπτώσεων, στα πλαίσια της ισχύουσας νομοθεσίας και του υφιστάμενου Ρυθμιστικού Πλαισίου που διέπει την αγορά Η/Ε.

Για την ελαχιστοποίηση του πιστωτικού κινδύνου σε ταμειακά διαθέσιμα και άλλα χρηματοοικονομικά προϊόντα και παράγωγα, ο Όμιλος παρακολουθεί τις θέσεις του, το ύψος και τη διάρκεια των συναλλαγών του και ακολουθεί πολιτική κατανομής του κινδύνου συναλλασσόμενος μόνο με αναγνωρισμένα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα.

### Εύλογη αξία

Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογές τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι εύλογες αξίες των διαθεσίμων προς πώληση επενδύσεων που διαπραγματεύονται σε χρηματιστηριακές αγορές βασίζονται στις χρηματιστηριακές τους τιμές κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού. Οι λογιστικές αξίες του μακροπρόθεσμου δανεισμού προσεγγίζουν την εύλογη αξία τους επειδή τα δάνεια αυτά είναι σε τοπικό νόμισμα και έντοκα με κυμαινόμενο επιτόκιο. 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 κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας και ανάπτυξης του Ομίλου καθώς και της εξυπηρέτησης των δανειακών του υποχρεώσεων. Ο Όμιλος αντιμετωπίζει τον κίνδυνο ρευστότητας μέσω της συνεχούς παρακολούθησης και προγραμματισμού των ταμειακών του υποχρεώσεων. Γενική επιδίωξη του Ομίλου είναι η εξασφάλιση ρευστότητας μέσω επαρκών πιστωτικών ορίων και ταμειακών διαθεσίμων, επιδιώκοντας ταυτόχρονα την επιμήκυνση της μέσης διάρκειας ζωής του χρέους του και τη διαφοροποίηση των πηγών χρηματοδότησης, καθώς επίσης και με τον έλεγχο για τον περιορισμό των λειτουργικών δαπανών και τη βελτίωση της απόδοσης των πόρων του. Είναι γεγονός ότι ο εν λόγω κίνδυνος έχει ενταθεί το τελευταίο διάστημα λόγω της κατάστασης της Ελληνικής Οικονομίας και του Ελληνικού Τραπεζικού Συστήματος που χαρακτηρίζεται από σημαντικά μειωμένη έως και μηδαμινή ρευστότητα, μέχρι τουλάχιστον να ολοκληρωθεί η διαδικασία της ανακεφαλαιοποίησης των ελληνικών τραπεζών. Έτσι, ανάγκες σε κεφάλαιο κίνησης που δημιουργούνται από:

- το χρέος που δημιουργήθηκε από τους Προμηθευτές Η/Ε των οποίων η λειτουργία ανεστάλη,
- την υποχρέωση της ΔΕΗ, εξ αιτίας του παραπάνω, να αναλάβει το ρόλο του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου και Καθολικής Υπηρεσίας για τους πελάτες εναλλακτικών προμηθευτών που η λειτουργία τους ανεστάλη, επιβαρυνόμενη με επιπλέον ανάγκη ρευστότητας για τη χρηματοδότηση των αναγκών σε ενέργεια,
- την αύξηση του βαθμού καθυστέρησης στην είσπραξη λογαριασμών ρεύματος, λόγω της συνεχιζόμενης ύφεσης,
- την επιβάρυνση των τιμολογίων με την είσπραξη φόρων και τελών που δεν σχετίζονται με την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας,
- την προβλεπόμενη από το ισχύον Ρυθμιστικό Πλαίσιο ανάκτηση μεταβλητού κόστους παραγωγής συν 10% των μονάδων των ανεξάρτητων παραγωγών

έχουν σαν αποτέλεσμα πρόσθετες πιέσεις στη ρευστότητα του Ομίλου, ενώ, λόγω της προαναφερθείσας κατάστασης, καθίσταται δυσχερέστερη η εξεύρεση κεφαλαίου κίνησης, καθώς και η χρηματοδότηση νέων έργων. Στο ίδιο πλαίσιο, και για την καλύτερη διαχείριση του κεφαλαίου κίνησης στις σημερινές συνθήκες ρευστότητας, είναι ενδεχόμενο να προκύψουν κίνδυνοι από τη διαχείριση αυτή.

Σημειώνεται ότι, το κόστος δανεισμού της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου από την αγορά και η πρόσβαση σε ρευστότητα έχουν αρνητικά επηρεασθεί από την κατάσταση της Ελληνικής Οικονομίας, ενώ η αβεβαιότητα

που απορρέει από την οικονομική κρίση έχει και είναι πιθανό να συνεχίσει να έχει σημαντική αρνητική επίδραση στα λειτουργικά αποτελέσματα, τις ταμιακές ροές και στην οικονομική κατάσταση της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου.

Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (δανειακών υποχρεώσεων), μη συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

(Σε εκατ. Ευρώ)	Άμεσες λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>						
<b>(Ομίλος)</b>						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	25,0	104,7	104,0	-	-	233,7
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	668,1	761,0	-	-	1.429,1
Δάνεια	-	-	-	2.234,0	1.331,5	3.565,5
	<u>25,0</u>	<u>772,8</u>	<u>865,0</u>	<u>2.234,0</u>	<u>1.331,5</u>	<u>5.228,3</u>
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>						
<b>(Ομίλος)</b>						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	110,0	191,5	-	-	301,5
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	2,0	296,0	1.190,0	-	-	1.488,0
Δάνεια	-	-	-	2.124,2	1.191,5	3.315,7
	<u>2,0</u>	<u>406,0</u>	<u>1.381,5</u>	<u>2.124,2</u>	<u>1.191,5</u>	<u>5.105,2</u>
<b>31 Δεκεμβρίου 2011</b>						
<b>(Μητρική)</b>						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	25,0	100,0	99,0	-	-	224,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	618,1	716,9	-	-	1.335,0
Δάνεια	-	-	-	1.849,5	1.293,2	3.142,7
	<u>25,0</u>	<u>718,1</u>	<u>815,9</u>	<u>1.849,5</u>	<u>1.293,2</u>	<u>4.701,7</u>
<b>31 Δεκεμβρίου 2012</b>						
<b>(Μητρική)</b>						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	-	60,0	181,5	-	-	241,5
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	296,0	1.042,9	-	-	1.338,9
Δάνεια	-	-	-	1.857,2	1.169,0	3.026,2
	<u>-</u>	<u>356,0</u>	<u>1.224,4</u>	<u>1.857,2</u>	<u>1.169,0</u>	<u>4.606,6</u>

#### **Κίνδυνος επιτοκίου, συναλλαγματικός κίνδυνος, κίνδυνος προμήθειας υγρών καυσίμων και Φυσικού Αερίου**

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου είναι να αντισταθμίσει, αποκλειστικά για σκοπούς προστασίας, μέσω παραγώγων πράξεων τον κίνδυνο από τη μεταβολή των κυμαινόμενων επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών των νομισμάτων του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων του. Οι παράγωγες πράξεις αφορούν συγκεκριμένα επιτοκιακά παράγωγα (μετατροπή υποχρεώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου σε υποχρεώσεις σταθερού επιτοκίου) και προαγορές συναλλάγματος με στόχο τη διαχείριση των σχετικών κινδύνων. Ο κύριος κίνδυνος που προκύπτει από τη διαχείριση των δανειακών υποχρεώσεων εστιάζεται στα αποτελέσματα και στις ταμιακές ροές, ως συνέπεια κυρίως των μεταβολών των επιτοκίων, και, σε ελάχιστο βαθμό, από τις μεταβολές των συναλλαγματικών ισοτιμιών, δεδομένου ότι τα τελευταία έτη, το 100% σχεδόν του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων, είναι σε Ευρώ.

Αντίθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου αποτελεί κίνδυνο για τη Μητρική Εταιρεία σε ό,τι αφορά τις υποχρεώσεις της από την προμήθεια καυσίμων. Για τη διαχείριση του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το 2010 το πλαίσιο πολιτικής αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού βάσει του οποίου, κατά περίπτωση και στο πλαίσιο των υφιστάμενων συνθηκών, αποφασίζεται η διενέργεια παραγώγων πράξεων. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι, οι στρατηγικές αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παράσχουν πλήρη προστασία έναντι των προαναφερομένων κινδύνων.

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών (commodity prices) του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της Η/Ε που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub>, καθώς και των τιμών των εισαγωγών Η/Ε που πραγματοποιεί απευθείας. Η Μητρική Εταιρεία έχει πολιτική διαχείρισης του κινδύνου μεταβολής της τιμής του πετρελαίου βάσει της οποίας αποφασίζεται η διενέργεια παραγώγων πράξεων κατά περίπτωση και στο πλαίσιο των υφιστάμενων συνθηκών.

Η Μητρική Εταιρεία δεν έχει καταρτίσει πολιτική για την διαχείριση του κινδύνου από την αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου.

Σε ό,τι αφορά τον κίνδυνο από τις τιμές αγορών Η/Ε, αυτός αντισταθμίζεται σε ολόένα και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Μητρικής Εταιρείας (internal hedge), καθώς το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ Παραγωγής στη χονδρεμπορική αγορά το 2012 ανήλθε σε 71,1%, ενώ το 2012, το μερίδιο στη λιανική της ΔΕΗ Εμπορίας υπερβαίνει το 98%, μετά και τις εξελίξεις στη λιανική αγορά Η/Ε το α' εξάμηνο το 2012.

Επιπλέον, οι τιμές των κυριότερων υλικών (μετάλλων κ.λπ.), πέραν των καυσίμων, που χρησιμοποιεί ο Όμιλος τόσο για τη λειτουργία του, όσο και για την ανάπτυξη του, καθορίζονται από τις διεθνείς αγορές εμπορευμάτων και έχουν ως αποτέλεσμα την έκθεση του Ομίλου στον κίνδυνο διακύμανσης των σχετικών τιμών και συναλλαγματικών ισοτιμιών.

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 κυμαινόμενο επιτοκίου (σε εκατ. Ευρώ):

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Όμιλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Μητρική)
<b>2012</b>			
Euro	+50	(18,3)	(16,1)
CHF	+50	(0,026)	(0,026)
Euro	-50	18,3	16,1
CHF	-50	0,026	0,026
<b>2011</b>			
Euro	+15	(5,8)	(5,1)
CHF	+15	(0,023)	(0,023)
Euro	-15	5,8	5,1
CHF	-15	0,023	0,023

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>2012</b>		
	+5%	(0,3)
	-5%	0,2
<b>2011</b>		
	+5%	(0,8)
	-5%	0,7

**Κίνδυνος αγοράς**

Ακολουθεί ανάλυση της επίδρασης από τη μεταβολή των μοναδιαίων τιμών υγρών καυσίμων, φυσικού αερίου και οριακής τιμής συστήματος.

	Υγρά Καύσιμα (τόνοι)	Φυσικό Αέριο (κυβικά μέτρα)	Οριακή Τιμή Συστήματος (Mw/h)
Μεταβολή σε τιμή μονάδας	+1€ (+ Ένα Ευρώ)	+0,01€ (+ Ένα λεπτό του Ευρώ)	+1€ (+ Ένα Ευρώ)
Επίδραση	1,3 Ευρώ εκατ.	10,8 Ευρώ εκατ.	10,8 Ευρώ εκατ.

Η μεταβολή της ισοτιμίας \$/€ κατά 5c του δολλαρίου εκτιμάται ότι θα επηρεάζει τα προ φόρων αποτελέσματα της χρήσης 2013 κατά Ευρώ 46,8 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 πολλά έτη.

**Διαμόρφωση δείκτη καθαρού χρέους**

Επί του παρόντος ο δείκτης καθαρού χρέους του Ομίλου ως προς ίδια κεφάλαια έχει ως εξής:

	2012	2011
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.803.451	4.994.743
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	301.529	233.735
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα και δεσμευμένες καταθέσεις	(420.927)	(519.328)
Καθαρό χρέος	4.684.053	4.709.150
Ίδια κεφάλαια	5.854.459	6.448.695
Μείον αποθεματικό αποτ/σης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	249	249
	<b>5.854.210</b>	<b>6.448.446</b>
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια	80%	73%

**40. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2012	2011	2012	2011
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	39.357	35.908	22.901	35.503

Οι υπάρχουσες κατά την 31η Δεκεμβρίου 2012 δεσμεύσεις του Ομίλου 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.

## 41. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

### *Αποπληρωμές - Παρατάσεις Δανείων*

Εντός της τρίμηνης περιόδου Ιανουαρίου - Μαρτίου 2013, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην αποπληρωμή δανείων ύψους € 141 εκατ.

Την ίδια περίοδο, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην παράταση χρεωλυσιών τριών ομολογιακών δανείων που έληγαν εντός του α' τριμήνου του 2013, ύψους € 25 εκατ., μέχρι την 31 Οκτωβρίου 2013, € 130 εκατ., μέχρι την 30/06/2013 και € 60 εκατ. με 3 ισόποσες αποπληρωμές των € 20 εκατ. εκάστη έως τον Ιούνιο 2013.

### *Νέο Διευρυμένο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ)*

Από τον Ιανουάριο 2013 και μετά την υπογραφή και δημοσίευση στο ΦΕΚ της Απόφασης του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για το νέο διευρυμένο Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ), η ΔΕΗ Α.Ε. παρέχει έως 42% μειωμένο τιμολόγιο σε ευπαθείς κοινωνικές ομάδες, με διευρυμένα κοινωνικά κριτήρια σε:

- Άτομα με χαμηλό εισόδημα
- Τρίτεκνους
- Μακροχρόνια άνεργους
- Άτομα με αναπηρία και σε
- Άτομα που χρειάζονται κατόικον μηχανική υποστήριξη

### *Συμφωνία Eurogroup με την Κυπριακή Κυβέρνηση*

Κατά την 25η Μαρτίου 2013, ημερομηνία συμφωνίας του Eurogroup με την Κυπριακή Κυβέρνηση, ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία δεν είχαν καταθέσει ή άλλα χρηματοοικονομικά προϊόντα, σε Κυπριακές Τράπεζες στην Κύπρο. Επιπλέον, κατά την ίδια ημερομηνία δεν υφίσταντο απαιτήσεις ή άλλα στοιχεία ενεργητικού με Κυπριακές Τράπεζες ή επιχειρήσεις.



## Παράρτημα I

### ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 4001/2011  
και την εγκεκριμένη από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας  
μεθοδολογία λογιστικού διαχωρισμού.

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΟΜΙΛΟΥ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΕΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ</b>										
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>										
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-	-	-	-	-	5.648,3	4.824,9	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	-	-	2.295,3	2.342,2	-	-	-	-	-	-
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-	-	-	56,8	39,3	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	379,2	390,3	-	-	-	-	-	-
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς	-	-	3,2	17,3	-	-	-	-	-	-
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ	-	-	-	-	344,9	-	-	-	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-	-	-	106,5	134,7	-	-	-	0,1
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-	-	-	-	-	12,6	53,1	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-	-	-	-	63,7	-	-	-	-
Λοιπές πωλήσεις	1,5	1,9	8,8	8,9	9,4	22,7	361,0	118,7	-	-
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	7,3	0,5	6,5	0,4	-	0,3	0,9	-	-	-
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>										
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	708,7	485,2	-	-	-	-	-	485,2
Ηλεκτρική ενέργεια	-	-	266,6	282,7	-	-	110,2	110,9	-	284,5
Λιγνίτης	853,5	894,9	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	14,4	17,8	-	-	-	-	-	-	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	-	-	-	-	734,2	-	-	-	734,2
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-	-	-	-	-	-	17,7
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>876,7</b>	<b>915,1</b>	<b>3.668,3</b>	<b>3.527,1</b>	<b>460,9</b>	<b>955,6</b>	<b>6.189,8</b>	<b>5.147,0</b>	<b>-</b>	<b>1.521,7</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>										
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	230,5	277,1	277,0	330,5	-	262,0	41,0	45,1	-	8,3
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(7,5)	17,0	48,4	53,6	-	-	-	-	-	-
Υγρά καύσιμα	-	-	940,7	803,7	-	-	-	-	-	-
Φυσικό αέριο	-	-	444,5	469,4	-	-	-	-	-	-
Αποσβέσεις	131,8	131,2	256,4	259,3	185,6	182,0	1,1	1,1	-	6,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	-	-	4,8	11,3	-	0,3	157,7	128,3	-	-
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-	-	-	133,7	103,2	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	-	-	-	-	-	-	3.614,7	3.131,9	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	-	-	-	-	450,5	411,8	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε	-	-	-	-	-	-	207,9	240,1	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	-	-	-	-	-	-	752,8	-	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-	-	-	-	-	410,0	195,2	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	67,5	85,7	56,9	63,0	-	37,1	1,2	1,3	-	0,1
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	174,2	190,6	51,3	45,7	-	41,4	29,3	27,2	-	0,4
Αμοιβές τρίτων	1,4	1,4	11,8	9,9	-	18,4	12,6	6,1	-	0,7
Φόροι-Τέλη	30,5	21,7	52,7	2,8	-	3,2	4,3	4,3	-	0,1
Προβλέψεις	2,0	0,4	7,7	4,3	-	85,6	265,0	138,3	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	35,4	27,7	138,4	103,9	68,1	66,8	-	-	-	1,6
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(6,9)	(3,1)	(26,6)	(10,7)	(13,0)	(6,9)	(27,6)	(19,3)	-	(0,2)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	5,7	12,2	(179,1)	35,2	8,0	23,1	(15,1)	(2,9)	-	0,5
Αγορά Δικαιωμάτων CO <sub>2</sub>	-	-	57,1	9,3	-	-	-	-	-	-
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,2	3,4	0,8	13,3	0,4	8,5	-	-	-	0,2
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,2	-	0,7	(0,1)	0,3	(0,1)	-	-	-	-
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	44,8	39,6	41,2	37,5	0,8	55,8	13,8	12,8	-	-
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>										
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.	-	-	-	-	-	-	708,7	485,2	-	485,2
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	78,2	75,0	32,0	35,9	-	-	266,6	282,7	-	284,5
Λιγνίτης.	-	-	853,5	894,9	-	-	-	-	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες.	-	-	14,4	17,8	-	-	-	-	-	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	-	-	-	-	-	-	734,2	-	734,2
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών.	-	-	-	-	-	17,7	-	-	-	-
<b>ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>88,8</b>	<b>35,4</b>	<b>583,7</b>	<b>336,4</b>	<b>210,8</b>	<b>160,8</b>	<b>(838,4)</b>	<b>(779,7)</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ		ΑΔΜΗΕ		ΔΕΔΔΗΕ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΛΟΙΠΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ	
2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
-	-	5.648,3	4.824,9	-	-	-	-	-	-	-	-	5.648,3	4.824,9
(2.295,3)	(2.342,2)	-	-	2.228,3	320,8	-	-	24,3	23,0	(2.237,3)	(10,6)	15,3	333,2
-	-	56,8	39,3	-	-	-	-	-	-	-	-	56,8	39,3
(379,2)	(390,3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(3,2)	(17,3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(344,9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	106,5	134,8	-	-	-	-	-	-	-	-	106,5	134,8
-	-	12,6	53,1	-	-	-	-	-	-	-	-	12,6	53,1
-	-	-	63,7	-	-	1.167,9	-	-	-	(1.167,9)	-	-	63,7
(331,7)	(89,0)	49,0	63,3	1,9	-	-	-	-	-	80,1	-	131,0	63,3
-	-	14,6	1,3	-	-	-	-	-	-	-	-	14,6	1,3
(708,7)	(970,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(376,8)	(678,0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(853,5)	(894,9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(14,4)	(17,8)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	(1.468,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	(17,7)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>(5.307,8)</b>	<b>(6.886,2)</b>	<b>5.887,9</b>	<b>5.180,3</b>	<b>2.230,3</b>	<b>320,8</b>	<b>1.167,9</b>	<b>-</b>	<b>24,3</b>	<b>23,0</b>	<b>(3.325,2)</b>	<b>(10,6)</b>	<b>5.985,2</b>	<b>5.513,6</b>
-	-	548,5	923,1	63,9	70,8	272,6	-	2,4	2,7	(12,9)	(2,4)	874,6	994,1
-	-	40,9	70,6	-	-	-	-	-	-	-	-	40,9	70,6
-	-	940,7	803,7	-	-	-	-	-	-	-	-	940,7	803,7
-	-	444,5	469,4	-	-	-	-	-	-	-	-	444,5	469,4
-	-	575,0	579,5	54,5	55,4	5,0	-	5,1	4,6	-	-	639,7	639,5
(162,5)	(139,9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(133,7)	(103,2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(1.880,3)	(2.064,3)	1.734,4	1.067,6	1.978,4	-	140,8	-	-	-	(2.137,3)	(10,6)	1.716,3	1.057,0
(450,5)	(411,8)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	75,5	207,9	315,6	-	-	-	-	-	-	(523,1)	-	(315,2)	315,6
(344,9)	-	407,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	407,9	-
(334,2)	(195,2)	75,8	-	-	-	-	-	-	-	(75,8)	-	-	-
-	-	125,5	187,2	1,9	5,9	36,0	-	-	-	-	-	163,4	193,1
-	-	254,8	305,3	6,4	2,1	631,0	-	4,4	4,5	(583,9)	-	312,7	311,9
-	-	25,7	36,7	7,7	4,6	30,9	-	1,2	1,3	(20,4)	-	45,2	42,6
(48,3)	-	39,1	32,1	2,1	2,1	2,8	-	2,2	1,0	-	-	46,2	35,1
-	-	274,8	228,6	48,5	(4,6)	14,2	-	-	-	-	-	337,4	224,0
-	-	241,9	199,9	29,8	24,8	0,2	-	1,3	0,7	-	-	273,3	225,4
-	-	(74,2)	(40,1)	(2,1)	-	(0,2)	-	(0,6)	(0,3)	37,0	-	(40,2)	(40,5)
-	-	(180,5)	68,1	3,5	6,6	5,1	-	0,4	0,5	15,7	2,4	(155,8)	77,7
-	-	57,1	9,3	-	-	-	-	-	-	-	-	57,1	9,3
-	-	1,4	25,4	-	-	-	-	(2,1)	(0,2)	-	-	(0,7)	25,2
-	-	1,2	(0,3)	-	-	-	-	-	-	-	-	1,2	(0,3)
-	-	100,6	145,8	-	-	-	-	-	-	-	-	100,6	145,8
(708,7)	(970,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(376,8)	(678,0)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(853,5)	(894,9)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
(14,4)	(17,8)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	(1.468,5)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	(17,7)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	<b>44,9</b>	<b>(247,1)</b>	<b>35,7</b>	<b>153,2</b>	<b>29,4</b>	<b>-</b>	<b>9,9</b>	<b>8,2</b>	<b>(24,5)</b>	<b>-</b>	<b>95,4</b>	<b>(85,8)</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(σε εκατ. ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2012	2011	2012	2011
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	-	-	2.295,3	2.342,2
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	379,2	390,3
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς	-	-	3,2	17,3
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ	-	-	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-	-	-
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-	-	-
Λοιπές πωλήσεις	1,5	1,9	8,6	8,7
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	7,3	0,5	5,0	0,3
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	-	-
Ηλεκτρική ενέργεια	-	-	-	-
Λιγνίτης	853,5	894,9	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	14,4	17,8	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	-	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>876,7</b>	<b>915,1</b>	<b>2.691,3</b>	<b>2.758,9</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	230,5	277,1	213,8	256,8
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	(7,5)	17,0	48,4	53,6
Υγρά καύσιμα	-	-	77,3	63,6
Φυσικό αέριο	-	-	444,5	469,4
Αποσβέσεις	131,8	131,2	212,0	220,3
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	-	-	0,1	5,5
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	-	-	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε	-	-	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	-	-	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	67,5	85,7	37,2	40,8
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	174,2	190,6	42,5	37,4
Αμοιβές τρίτων	1,4	1,4	7,3	5,2
Φόροι-Τέλη	30,5	21,7	51,7	2,3
Προβλέψεις	2,0	0,4	5,7	3,1
Χρηματοοικονομικά έξοδα	35,4	27,7	105,4	80,5
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(6,9)	(3,1)	(20,2)	(8,3)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	5,7	12,2	(179,7)	29,2
Αγορά Δικαιωμάτων CO <sub>2</sub>	-	-	54,7	9,7
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,2	3,4	0,6	10,3
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,2	-	0,5	(0,1)
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	44,8	39,6	31,8	28,9
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	78,2	75,0	30,0	34,1
Λιγνίτης.	-	-	853,5	894,9
Λοιπές Υπηρεσίες.	-	-	14,4	17,8
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	-	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών.	-	-	-	-
<b>ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>88,8</b>	<b>35,4</b>	<b>659,9</b>	<b>503,9</b>

## ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2012	2011	2012	2011	2012	2011
-	-	5.012,0	4.260,4	5.012,0	4.260,4
-	-	-	-	2.295,3	2.342,2
-	-	56,8	39,3	56,8	39,3
-	-	-	-	379,2	390,3
-	-	-	-	3,2	17,3
300,2	-	-	-	300,2	-
96,4	113,4	-	-	96,4	113,4
-	-	12,6	53,1	12,6	53,1
-	63,7	-	-	-	63,7
8,1	17,4	336,7	105,3	354,8	133,3
-	0,3	0,8	-	13,1	1,1
-	-	-	-	-	-
-	-	108,2	109,1	108,2	109,1
-	-	-	-	853,5	894,9
-	-	-	-	14,4	17,8
-	638,3	-	-	-	638,3
-	-	-	-	-	-
<b>404,7</b>	<b>833,0</b>	<b>5.527,1</b>	<b>4.567,2</b>	<b>9.499,8</b>	<b>9.074,3</b>
-	222,8	36,6	40,2	480,8	796,9
-	-	-	-	40,9	70,6
-	-	-	-	77,3	63,6
-	-	-	-	444,5	469,4
157,4	159,6	1,0	0,9	502,2	512,0
-	0,2	-	-	0,1	5,8
-	-	133,7	103,2	133,7	103,2
-	-	3.614,7	3.131,9	3.614,7	3.131,9
-	-	450,5	411,8	450,5	411,8
-	-	207,9	240,1	207,9	240,1
-	-	685,9	-	685,9	-
-	-	407,0	186,5	407,0	186,5
-	31,5	1,1	1,3	105,7	159,3
-	35,7	26,3	24,2	243,0	287,9
-	15,8	11,8	5,4	20,5	27,8
-	2,7	3,9	3,8	86,1	30,5
-	84,6	237,2	121,6	244,9	209,7
60,9	58,5	-	-	201,6	166,7
(11,7)	(6,1)	(24,4)	(17,0)	(63,2)	(34,4)
5,9	20,0	(13,5)	(2,6)	(181,6)	58,8
-	-	-	-	54,7	9,7
0,4	7,5	-	-	1,2	21,1
0,3	(0,1)	-	-	1,0	(0,2)
0,7	48,7	12,4	11,6	89,7	128,8
-	-	591,6	386,4	591,6	386,4
-	-	1,0	1,2	109,2	110,2
-	-	-	-	853,5	894,9
-	-	-	-	14,4	17,8
-	-	-	638,3	-	638,3
-	2,3	-	-	-	2,3
<b>190,8</b>	<b>149,3</b>	<b>(857,5)</b>	<b>(721,5)</b>	<b>82,0</b>	<b>(32,9)</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(σε εκατ. ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2012	2011
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	-	-
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς	-	-
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-
Λοιπές πωλήσεις	0,1	0,1
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	0,5	-
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	353,4	241,2
Ηλεκτρική ενέργεια	133,1	140,6
Λιγνίτης	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>487,1</b>	<b>381,9</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>		
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	23,7	27,8
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	-	-
Υγρά καύσιμα	467,8	399,3
Φυσικό αέριο	-	-
Αποσβέσεις	18,7	16,4
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	3,0	2,9
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	5,5	6,1
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	3,0	2,2
Αμοιβές τρίτων	0,2	0,1
Φόροι-Τέλη	0,5	0,3
Προβλέψεις	0,8	0,9
Χρηματοοικονομικά έξοδα	14,6	10,7
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(2,8)	(1,1)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	(0,2)	1,7
Αγορά Δικαιωμάτων CO <sub>2</sub>	1,1	(0,4)
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,1	1,4
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,1	-
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	3,2	2,9
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1,4	1,3
Λιγνίτης.	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες.	-	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-
<b>ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>(53,7)</b>	<b>(90,6)</b>

ΜΕΡΟΣ Β΄- ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2012	2011	2012	2011	2012	2011
-	-	332,0	293,8	332,0	293,8
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
18,0	-	-	-	18,0	-
5,2	9,2	-	-	5,2	9,2
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
0,6	2,0	12,6	7,1	13,3	9,2
-	-	-	-	0,5	0,1
-	-	-	-	353,4	241,2
-	-	1,4	1,3	134,5	141,9
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	49,7	-	-	-	49,7
-	-	-	-	-	-
<b>23,9</b>	<b>60,9</b>	<b>346,1</b>	<b>302,3</b>	<b>857,0</b>	<b>745,0</b>
-	16,7	2,5	2,7	26,2	47,2
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	467,8	399,3
-	-	-	-	-	-
12,8	7,5	-	-	31,6	23,9
-	-	83,1	89,8	86,1	92,7
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	33,7	-	33,7	-
-	-	1,5	4,6	1,5	4,6
-	1,8	0,1	-	5,5	7,9
-	2,0	1,5	1,5	4,5	5,6
-	1,1	0,6	0,5	0,8	1,8
-	0,2	0,2	0,3	0,7	0,8
-	0,2	15,1	8,2	15,9	9,4
2,4	2,7	-	-	17,0	13,5
(0,5)	(0,3)	(1,6)	(1,2)	(4,9)	(2,6)
0,7	1,5	(0,8)	(0,2)	(0,4)	3,0
-	-	-	-	1,1	(0,4)
-	0,3	-	-	0,1	1,7
-	-	-	-	0,1	-
-	3,0	0,8	0,7	4,0	6,6
-	-	61,5	48,9	61,5	48,9
-	-	133,1	140,6	134,5	141,9
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	49,7	-	49,7
-	7,2	-	-	-	7,2
<b>8,4</b>	<b>16,8</b>	<b>14,8</b>	<b>(43,8)</b>	<b>(30,4)</b>	<b>(117,6)</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(σε εκατ. ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2012	2011
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	-	-
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς	-	-
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-
Λοιπές πωλήσεις	0,2	0,1
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	1,0	0,1
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	355,2	244,0
Ηλεκτρική ενέργεια	133,6	142,1
Λιγνίτης	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>489,9</b>	<b>386,3</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>		
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	39,6	46,0
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	-	-
Υγρά καύσιμα	395,6	340,9
Φυσικό αέριο	-	-
Αποσβέσεις	25,7	22,6
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	1,7	2,8
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	14,2	16,1
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	5,8	6,2
Αμοιβές τρίτων	4,3	4,6
Φόροι-Τέλη	0,4	0,3
Προβλέψεις	1,2	0,3
Χρηματοοικονομικά έξοδα	18,4	12,7
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(3,5)	(1,3)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	0,8	4,3
Αγορά Δικαιωμάτων CO <sub>2</sub>	1,3	0,1
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	0,1	1,6
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	0,1	-
Επιμερισμένα Έξοδα Διοίκησης	6,3	5,7
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	0,6	0,5
Λιγνίτης.	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες.	-	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-
<b>ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>(22,5)</b>	<b>(76,9)</b>



ΜΕΡΟΣ Β΄- ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2012	2011	2012	2011	2012	2011
-	-	304,3	270,7	304,3	270,7
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
26,7	-	-	-	26,7	-
4,9	12,1	-	-	4,9	12,1
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
0,7	3,3	11,8	6,3	12,6	9,8
-	-	-	-	1,0	0,1
-	-	-	-	355,2	244,0
-	-	0,5	0,4	134,1	142,6
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	46,3	-	-	-	46,3
-	-	-	-	-	-
<b>32,4</b>	<b>61,7</b>	<b>316,7</b>	<b>277,5</b>	<b>839,0</b>	<b>725,6</b>
-	22,5	1,9	2,2	41,5	70,6
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	395,6	340,9
-	-	-	-	-	-
15,4	14,9	0,1	0,1	41,2	37,6
-	-	74,6	38,6	76,3	41,4
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	33,2	-	33,2	-
-	-	1,5	4,1	1,5	4,1
-	3,8	-	-	14,2	19,9
-	3,7	1,5	1,5	7,3	11,4
-	1,5	0,2	0,2	4,5	6,3
-	0,2	0,2	0,2	0,6	0,8
-	0,8	12,7	8,5	13,9	9,6
4,8	5,6	-	-	23,2	18,3
(0,9)	(0,6)	(1,6)	(1,1)	(6,1)	(3,0)
1,4	1,7	(0,7)	(0,1)	1,5	5,8
-	-	-	-	1,3	0,1
-	0,7	-	-	0,1	2,3
-	-	-	-	0,1	-
-	4,1	0,6	0,6	6,9	10,4
-	-	55,6	50,0	55,6	50,0
-	-	132,6	141,0	133,1	141,4
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	46,3	-	46,3
-	8,1	-	-	-	8,1
<b>11,5</b>	<b>(5,3)</b>	<b>4,3</b>	<b>(14,4)</b>	<b>(6,6)</b>	<b>(96,6)</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(σε εκατ. ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΝΗΣΙΩΝ	
	2012	2011	2012	2011
<b>Πωλήσεις σε τρίτους</b>				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	-	-	-	-
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	-	-
Παροχή λοιπών υπηρεσιών χονδρεμπορικής αγοράς	-	-	-	-
Ενοίκιο ΕΔΔΗΕ	-	-	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-	-	0,1
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-	-	-
Λοιπές πωλήσεις	-	-	-	-
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	-	-	-	-
<b>Εσωτερικές πωλήσεις</b>				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	-	485,2
Ηλεκτρική ενέργεια	-	-	-	284,5
Λιγνίτης	-	-	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	638,3	-	95,9
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	2,3	-	15,4
<b>ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)</b>	<b>-</b>	<b>640,6</b>	<b>-</b>	<b>881,1</b>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	-	1,0	-	7,4
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	-	-	-	-
Υγρά καύσιμα	-	-	-	-
Φυσικό αέριο	-	-	-	-
Αποσβέσεις	-	-	-	6,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	-	-	-	-

	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΝΗΣΙΩΝ	
	2012	2011	2012	2011
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας χονδρεμπορικής αγοράς	-	-	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε	-	-	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύου ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ	-	-	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	-	-	-	0,1
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	-	0,1	-	0,4
Αμοιβές τρίτων	-	0,1	-	0,7
Φόροι-Τέλη	-	-	-	0,1
Προβλέψεις	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-	-	-	1,6
Χρηματοοικονομικά έσοδα	-	-	-	(0,2)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	-	-	-	0,5
Αγορά Δικαιωμάτων CO <sub>2</sub>	-	-	-	-
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	-	-	-	0,2
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	-	-	-	-
Επιμερισμένα Έξοδα Διοίκησης	-	-	-	-
<b>Εσωτερικά έξοδα</b>				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας.	-	-	-	485,2
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	-	1,2	-	283,3
Λιγνίτης	-	-	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-	-	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	638,3	-	95,9
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-
<b>ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

## ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(σε εκατ. ευρώ)

	ΔΙΟΙΚΗΣΗ		ΟΥΡΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΕΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ	
	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>												
<b>ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>												
Εσώματες Ακίνητοποιήσεις	-	-	1.510,3	1.516,8	5.118,0	5.143,8	4.365,0	4.992,3	35,0	34,0	-	83,5
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	-	-	-	0,4	51,1	88,6	-	0,1	-	-	-	-
Επενδύσεις σε Συνδεδεμένες Εταιρείες	1.065,7	816,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	-	-	2,5	3,1	8,4	8,9	-	0,3	18,6	30,6	-	-
Χρεόγραφα	-	-	0,7	1,6	3,0	4,7	1,5	0,1	(0,3)	-	-	-
Στοιχεία Πάγιου Ενεργητικού Διοίκησης	-	-	16,6	16,0	56,6	54,9	46,9	52,2	0,5	0,7	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>1.065,7</b>	<b>816,7</b>	<b>1.530,2</b>	<b>1.538,0</b>	<b>5.237,1</b>	<b>5.300,9</b>	<b>4.413,3</b>	<b>5.045,1</b>	<b>53,9</b>	<b>65,4</b>	-	<b>83,5</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>												
Αποθέματα	-	-	109,8	77,8	511,7	488,0	-	208,1	-	-	-	3,2
Εμπορικές Απαιτήσεις	-	-	-	-	(0,2)	5,1	4,4	88,6	1.201,3	962,5	-	-
Χρεώστες Διάφοροι	-	-	21,1	47,0	649,2	418,9	66,1	(7,0)	10,8	125,8	-	1,6
Χρηματοοικονομικά Προϊόντα Ενεργητικού	-	-	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Χρηματικά Διαθέσιμα	-	-	23,4	28,8	95,7	114,1	47,1	75,5	193,7	272,7	-	1,7
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις	-	-	(0,9)	(0,2)	(1,2)	(1,7)	(13,5)	1,0	89,9	2,5	-	-
Στοιχεία Κυκλ. Ενεργητικού Διοίκησης	-	-	15,9	5,6	126,5	32,5	11,7	11,4	121,5	54,5	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>169,3</b>	<b>159,0</b>	<b>1.381,8</b>	<b>1.056,9</b>	<b>115,7</b>	<b>377,6</b>	<b>1.617,1</b>	<b>1.418,0</b>	-	<b>6,6</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>1.065,7</b>	<b>816,7</b>	<b>1.699,5</b>	<b>1.696,9</b>	<b>6.618,9</b>	<b>6.357,8</b>	<b>4.529,0</b>	<b>5.422,7</b>	<b>1.671,0</b>	<b>1.483,3</b>	-	<b>90,0</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>												
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>												
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.067,2	1.067,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106,7	106,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Τακτικό Αποθεματικό	107,5	107,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Υπερξία Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	3.559,3	4.211,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Αποθεματικά	207,7	207,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	1.685,7	1.547,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Κεφαλαιοποιηθείσες Υπερξίες Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	(947,3)	(947,3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>5.786,8</b>	<b>6.300,0</b>	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>(9.585,7)</b>	<b>(10.578,1)</b>	<b>1.450,3</b>	<b>1.451,6</b>	<b>5.928,5</b>	<b>5.650,1</b>	<b>2.789,6</b>	<b>3.611,4</b>	<b>(582,7)</b>	<b>(216,0)</b>	-	<b>81,0</b>
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>												
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	3.026,2	3.142,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και Προβλέψεις για κινδύνους	253,8	389,7	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	-	-	30,9	8,5	126,0	76,0	62,0	117,2	(13,3)	(7,7)	-	2,8
Συμμ. Καταναλ. & Επιχορ. Επενδ. Πάγιου Ενεργητικού	-	-	1,5	1,9	231,9	236,2	1.428,5	1.487,2	(0,0)	-	-	-
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις και Προκαταβολές Πελάτων	-	-	-	-	0,1	0,1	-	-	528,7	498,1	-	-
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	-	-	1,9	1,3	11,8	8,1	25,0	21,3	7,3	4,9	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>3.280,0</b>	<b>3.532,4</b>	<b>34,2</b>	<b>11,7</b>	<b>369,8</b>	<b>320,3</b>	<b>1.515,5</b>	<b>1.625,8</b>	<b>522,7</b>	<b>495,2</b>	-	<b>2,8</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>												
Προμηθευτές Και Πιστωτές Διάφοροι	-	-	136,8	176,9	112,1	226,4	173,0	135,5	1.571,1	1.113,9	-	5,7
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	241,5	224,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός Πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.339,0	1.335,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Χρημ/κα Προϊόντα Παθητικού (Swaps)	4,0	3,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Δεδουλευμένες Και Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	-	-	52,4	45,1	123,5	146,2	7,4	41,2	13,5	9,3	-	0,5
Φόρος Εισοδήματος Πληρωτέος	-	-	17,2	-	70,1	-	34,5	-	(7,4)	-	-	-
Μερίσματα Πληρωτέα	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	-	-	8,8	11,7	14,9	14,8	9,0	8,9	153,8	80,8	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>1.584,6</b>	<b>1.562,3</b>	<b>215,1</b>	<b>233,7</b>	<b>320,6</b>	<b>387,4</b>	<b>223,9</b>	<b>185,5</b>	<b>1.731,0</b>	<b>1.204,1</b>	-	<b>6,2</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>	<b>1.065,7</b>	<b>816,7</b>	<b>1.699,5</b>	<b>1.696,9</b>	<b>6.618,9</b>	<b>6.357,8</b>	<b>4.529,0</b>	<b>5.422,7</b>	<b>1.671,0</b>	<b>1.483,3</b>	-	<b>90,0</b>

## ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΝ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ		ΑΔΜΗΕ		ΔΕΔΔΗΕ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΛΟΙΠΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ	
2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011	2012	2011
-	-	11.028,3	11.770,4	1.544,6	1.678,3	77,0	-	140,3	138,8	(2,1)	-	12.788,0	13.587,5
-	-	51,1	89,1	0,7	0,1	0,6	-	0,1	0,1	(0,4)	-	52,1	89,3
-	-	1.065,7	816,7	-	-	-	-	20,0	15,9	(1.065,7)	(816,6)	20,0	15,9
-	-	29,6	43,0	1,5	8,6	0,1	-	0,4	0,4	-	(6,6)	31,5	45,5
-	-	4,9	6,4	-	-	-	-	-	-	-	-	4,9	6,4
-	-	120,6	123,8	-	-	-	-	-	-	-	-	120,6	123,8
-	-	<b>12.300,2</b>	<b>12.849,4</b>	<b>1.546,7</b>	<b>1.687,1</b>	<b>77,6</b>	-	<b>160,8</b>	<b>155,2</b>	<b>(1.068,1)</b>	<b>(823,2)</b>	<b>13.017,2</b>	<b>13.868,5</b>
-	-	621,4	777,2	48,9	52,8	175,9	-	1,0	1,0	-	-	847,2	830,9
(3,3)	-	1.202,3	1.056,2	548,9	-	3,1	-	16,3	2,2	(512,1)	-	1.258,5	1.058,5
(577,7)	(411,6)	169,5	174,6	71,8	94,9	139,6	-	12,6	12,3	(212,9)	(50,8)	180,6	231,0
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-
-	-	359,9	492,8	30,4	21,6	22,1	-	5,7	3,3	-	-	418,1	517,7
(7,2)	-	67,1	1,6	29,3	35,3	1,6	-	1,0	0,9	(37,1)	(3,7)	62,0	34,1
-	-	275,6	104,0	-	-	-	-	-	-	-	-	275,6	104,0
<b>(588,1)</b>	<b>(411,6)</b>	<b>2.695,9</b>	<b>2.606,4</b>	<b>729,3</b>	<b>204,6</b>	<b>342,4</b>	-	<b>36,4</b>	<b>19,8</b>	<b>(762,0)</b>	<b>(54,5)</b>	<b>3.041,9</b>	<b>2.776,3</b>
<b>(588,1)</b>	<b>(411,6)</b>	<b>14.996,1</b>	<b>15.455,8</b>	<b>2.276,0</b>	<b>1.891,7</b>	<b>420,0</b>	-	<b>197,2</b>	<b>175,0</b>	<b>(1.830,2)</b>	<b>(877,7)</b>	<b>16.059,1</b>	<b>16.644,8</b>
-	-	1.067,2	1.067,2	38,4	36,4	37,6	-	62,1	57,8	(138,1)	(94,1)	1.067,2	1.067,2
-	-	106,7	106,7	-	-	-	-	25,6	25,6	(25,6)	(25,6)	106,7	106,7
-	-	107,5	107,5	11,2	4,1	-	-	1,3	1,0	(12,5)	(5,1)	107,5	107,5
-	-	3.559,3	4.211,1	646,1	742,7	48,3	-	7,3	7,2	23,6	23,6	4.284,6	4.984,7
-	-	207,7	207,7	-	-	-	-	-	-	-	-	207,7	207,7
-	-	1.685,7	1.547,1	240,1	75,1	(26,2)	-	22,4	13,7	(894,0)	(713,7)	1.028,1	922,3
-	-	(947,3)	(947,3)	-	-	-	-	-	-	-	-	(947,3)	(947,3)
-	-	<b>5.786,8</b>	<b>6.300,0</b>	<b>935,9</b>	<b>858,3</b>	<b>59,6</b>	-	<b>118,7</b>	<b>105,4</b>	<b>(1.046,6)</b>	<b>(815,0)</b>	<b>5.854,5</b>	<b>6.448,7</b>
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	3.026,2	3.142,7	276,2	422,8	-	-	0,4	-	-	-	3.302,9	3.565,5
-	-	253,8	389,7	34,7	30,3	141,1	-	2,8	1,2	-	-	432,4	421,2
-	-	205,6	196,8	35,6	267,0	(34,2)	-	3,3	3,7	(1,6)	(13,2)	208,6	454,3
-	-	1.661,8	1.725,3	133,8	136,0	-	-	5,3	5,8	-	-	1.801,0	1.867,1
-	-	528,7	498,2	4,3	-	-	-	-	0,1	-	-	533,1	498,2
-	-	46,1	35,6	-	-	-	-	-	-	-	-	46,1	35,6
-	-	<b>5.722,2</b>	<b>5.988,2</b>	<b>484,7</b>	<b>856,2</b>	<b>106,9</b>	-	<b>11,8</b>	<b>10,8</b>	<b>(1,6)</b>	<b>(13,2)</b>	<b>6.324,0</b>	<b>6.842,0</b>
(576,8)	(411,6)	1.416,2	1.246,5	511,7	49,0	212,3	-	55,5	47,7	(733,3)	(51,6)	1.462,4	1.291,4
-	-	241,5	224,0	50,0	-	-	-	10,0	9,7	-	-	301,5	233,7
-	-	1.339,0	1.335,1	161,6	94,1	-	-	-	-	-	-	1.500,6	1.429,2
-	-	4,0	3,1	-	-	-	-	-	-	-	-	4,0	3,1
(11,4)	-	185,5	242,3	132,1	13,0	29,7	-	0,3	1,0	(48,7)	(2,9)	298,9	253,4
-	-	114,3	-	-	21,2	11,4	-	0,8	0,4	-	5,0	126,6	26,7
-	-	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	0,2	0,2
-	-	186,4	116,3	-	-	-	-	-	-	-	-	186,4	116,3
<b>(588,1)</b>	<b>(411,6)</b>	<b>3.487,1</b>	<b>3.167,5</b>	<b>855,4</b>	<b>177,3</b>	<b>253,4</b>	-	<b>66,7</b>	<b>58,8</b>	<b>(782,0)</b>	<b>(49,5)</b>	<b>3.880,7</b>	<b>3.354,1</b>
<b>(588,1)</b>	<b>(411,6)</b>	<b>14.996,1</b>	<b>15.455,8</b>	<b>2.276,0</b>	<b>1.891,7</b>	<b>420,0</b>	-	<b>197,2</b>	<b>175,0</b>	<b>(1.830,2)</b>	<b>(877,7)</b>	<b>16.059,1</b>	<b>16.644,8</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2012	2011	2012	2011
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	1.510,3	1.516,8	4.128,0	4.166,0
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	-	0,4	46,6	81,3
Επενδύσεις σε Συνδεδεμένες Εταιρείες	-	-	-	-
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	2,5	3,1	7,0	7,1
Χρεόγραφα	0,7	1,6	2,4	3,7
Στοιχεία Πάγιου Ενεργητικού Διοίκησης	16,6	16,0	45,5	44,6
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>1.530,2</b>	<b>1.538,0</b>	<b>4.229,5</b>	<b>4.302,7</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Αποθέματα	109,8	77,8	291,2	308,9
Εμπορικές Απαιτήσεις	-	-	(0,2)	5,1
Χρεώστες Διάφοροι	21,1	47,0	586,1	393,3
Χρηματοοικονομικά Προϊόντα Ενεργητικού	-	-	-	-
Χρηματικά Διαθέσιμα	23,4	28,8	75,7	90,2
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις	(0,9)	(0,2)	3,7	3,2
Στοιχεία Κυκλ. Ενεργητικού Διοίκησης	15,9	5,6	86,0	22,7
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>169,3</b>	<b>159,0</b>	<b>1.042,4</b>	<b>823,3</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>1.699,5</b>	<b>1.696,9</b>	<b>5.271,9</b>	<b>5.126,0</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
Μετοχικό Κεφάλαιο	-	-	-	-
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-
Τακτικό Αποθεματικό	-	-	-	-
Υπεραξία Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	-	-	-	-
Αποθεματικά	-	-	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	-	-	-	-
Κεφαλαιοποιήσιμες Υπεραξίες Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	-	-	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>1.450,3</b>	<b>1.451,6</b>	<b>4.691,4</b>	<b>4.480,1</b>
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	-	-	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και Προβλέψεις για κινδύνους	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	30,9	8,5	99,6	59,4
Συμμ. Καταναλ. & Επιχορ. Επενδ. Πάγιου Ενεργητικού	1,5	1,9	226,2	235,1
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις και Προκαταβολές Πελατών	-	-	0,1	0,1
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	1,9	1,3	9,8	6,7
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>34,2</b>	<b>11,7</b>	<b>335,7</b>	<b>301,3</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
Προμηθευτές Και Πιστωτές Διάφοροι	136,8	176,9	76,5	204,7
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός Πληρωτέος στην επόμενη χρήση	-	-	-	-
Χρημ/κα Προϊόντα Παθητικού (Swaps)	-	-	-	-
Δεδουλευμένες Και Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	52,4	45,1	102,2	127,2
Φόρος Εισοδήματος Πληρωτέος	17,2	-	55,4	-
Μερίσματα Πληρωτέα	-	-	-	-
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	8,8	11,7	10,7	12,7
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>215,1</b>	<b>233,7</b>	<b>244,8</b>	<b>344,6</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>	<b>1.699,5</b>	<b>1.696,9</b>	<b>5.271,9</b>	<b>5.126,0</b>

## ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2012	2011	2012	2011	2012	2011
3.733,9	4.344,0	32,9	25,0	9.405,1	10.051,8
-	0,1	-	-	46,7	81,7
-	-	-	-	-	-
-	0,2	18,6	30,6	28,2	41,1
1,3	0,1	(0,3)	-	4,1	5,4
40,8	45,6	0,5	0,6	103,4	106,7
<b>3.776,0</b>	<b>4.389,9</b>	<b>51,7</b>	<b>56,3</b>	<b>9.587,4</b>	<b>10.286,8</b>
-	145,8	-	-	401,0	532,4
3,1	87,7	1.096,6	890,3	1.099,5	983,0
56,9	(16,3)	12,4	80,3	676,6	504,3
-	-	-	-	-	-
41,3	66,1	172,3	239,9	312,7	425,1
(2,7)	1,1	82,5	2,2	82,6	6,3
10,6	10,1	109,6	48,0	222,1	86,3
<b>109,2</b>	<b>294,5</b>	<b>1.473,6</b>	<b>1.260,6</b>	<b>2.794,4</b>	<b>2.537,3</b>
<b>3.885,2</b>	<b>4.684,4</b>	<b>1.525,3</b>	<b>1.316,9</b>	<b>12.381,9</b>	<b>12.824,2</b>
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
<b>2.448,3</b>	<b>3.155,2</b>	<b>(621,3)</b>	<b>(176,8)</b>	<b>7.968,7</b>	<b>8.910,0</b>
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
54,4	103,4	(13,8)	(6,5)	171,0	164,8
1.150,4	1.247,5	-	-	1.378,0	1.484,4
-	-	463,2	433,1	463,3	433,2
19,7	18,0	5,9	4,3	37,3	30,4
<b>1.224,4</b>	<b>1.368,8</b>	<b>455,3</b>	<b>431,0</b>	<b>2.049,6</b>	<b>2.112,7</b>
167,8	117,8	1.530,0	987,0	1.911,0	1.486,4
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
6,5	34,8	12,3	4,9	173,4	211,9
30,2	-	(7,7)	-	95,1	-
-	-	-	-	-	-
7,9	7,8	156,7	70,9	184,0	103,1
<b>212,4</b>	<b>160,4</b>	<b>1.691,3</b>	<b>1.062,8</b>	<b>2.363,5</b>	<b>1.801,4</b>
<b>3.885,2</b>	<b>4.684,4</b>	<b>1.525,3</b>	<b>1.316,9</b>	<b>12.381,9</b>	<b>12.824,2</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2012	2011
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
<b>ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	444,9	446,2
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	2,4	4,0
Επενδύσεις σε Συνδεδεμένες Εταιρείες	-	-
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	0,5	0,7
Χρεόγραφα	0,3	0,4
Στοιχεία Πάγιου Ενεργητικού Διοίκησης	5,0	4,7
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>453,0</b>	<b>456,0</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
Αποθέματα	97,5	91,5
Εμπορικές Απαιτήσεις	-	-
Χρεώστες Διάφοροι	26,7	10,3
Χρηματοοικονομικά Προϊόντα Ενεργητικού	-	-
Χρηματικά Διαθέσιμα	9,1	11,2
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις	(1,4)	(3,8)
Στοιχεία Κυκλ. Ενεργητικού Διοίκησης	13,5	3,9
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>145,4</b>	<b>113,1</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>598,4</b>	<b>569,1</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>		
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>		
Μετοχικό Κεφάλαιο	-	-
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-
Τακτικό Αποθεματικό	-	-
Υπεραξία Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	-	-
Αποθεματικά	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	-	-
Κεφαλαιοποιήσιμες Υπεραξίες Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>555,8</b>	<b>543,4</b>
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>		
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και Προβλέψεις για κινδύνους	-	-
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	12,0	9,3
Συμμ. Καταναλ. & Επιχор. Επενδ. Πάγιου Ενεργητικού	0,3	0,3
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις και Προκαταβολές Πελατών	-	-
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	0,8	0,6
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>13,1</b>	<b>10,2</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>		
Προμηθευτές Και Πιστωτές Διάφοροι	13,2	3,1
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	-	-
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός Πληρωτέος στην επόμενη χρήση	-	-
Χρημ/κα Προϊόντα Παθητικού (Swaps)	-	-
Δεδουλευμένες Και Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	8,1	11,9
Φόρος Εισοδήματος Πληρωτέος	6,7	-
Μερίσματα Πληρωτέα	-	-
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	1,7	0,6
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>29,6</b>	<b>15,5</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>	<b>598,4</b>	<b>569,1</b>



ΜΕΡΟΣ Β΄- ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2012	2011	2012	2011	2012	2011
294,3	256,4	1,0	4,7	740,1	707,3
-	-	-	-	2,4	4,0
-	-	-	-	-	-
-	0,1	-	-	0,5	0,8
0,1	-	-	-	0,4	0,4
2,4	2,6	-	-	7,4	7,4
<b>296,7</b>	<b>259,1</b>	<b>1,0</b>	<b>4,7</b>	<b>750,8</b>	<b>719,9</b>
-	19,0	-	-	97,5	110,5
0,9	2,1	57,5	39,3	58,4	41,4
4,0	6,4	(0,9)	24,9	29,7	41,5
-	-	-	-	-	-
2,5	3,1	11,7	17,1	23,3	31,4
(10,6)	-	3,8	0,1	(8,2)	(3,6)
0,3	0,5	6,4	3,5	20,2	7,9
<b>(2,9)</b>	<b>31,2</b>	<b>78,4</b>	<b>84,9</b>	<b>220,9</b>	<b>229,2</b>
<b>293,8</b>	<b>290,3</b>	<b>79,5</b>	<b>89,6</b>	<b>971,7</b>	<b>949,1</b>
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
<b>143,2</b>	<b>152,9</b>	<b>25,0</b>	<b>(16,9)</b>	<b>724,0</b>	<b>679,4</b>
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
3,2	4,5	0,4	(0,5)	15,6	13,2
147,0	121,6	-	-	147,3	121,9
-	-	31,8	31,7	31,8	31,7
2,9	1,6	0,7	0,3	4,4	2,5
<b>153,2</b>	<b>127,7</b>	<b>32,9</b>	<b>31,4</b>	<b>199,1</b>	<b>169,3</b>
(5,5)	6,8	22,1	68,2	29,8	78,1
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
0,4	2,6	0,7	1,4	9,2	15,8
1,8	-	0,2	-	8,7	-
-	-	-	-	-	-
0,8	0,5	(1,5)	5,5	0,9	6,5
<b>(2,6)</b>	<b>9,8</b>	<b>21,5</b>	<b>75,1</b>	<b>48,5</b>	<b>100,5</b>
<b>293,8</b>	<b>290,3</b>	<b>79,5</b>	<b>89,6</b>	<b>971,7</b>	<b>949,1</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ  
ΝΗΣΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2012	2011
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
<b>ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	545,2	531,6
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	2,1	3,3
Επενδύσεις σε Συνδεδεμένες Εταιρείες	-	-
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	0,9	1,1
Χρεόγραφα	0,3	0,6
Στοιχεία Πάγιου Ενεργητικού Διοίκησης	6,1	5,6
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>554,6</b>	<b>542,2</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>		
Αποθέματα	123,0	87,6
Εμπορικές Απαιτήσεις	-	-
Χρεώστες Διάφοροι	36,4	15,3
Χρηματοοικονομικά Προϊόντα Ενεργητικού	-	-
Χρηματικά Διαθέσιμα	11,0	12,8
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις	(3,4)	(1,1)
Στοιχεία Κυκλ. Ενεργητικού Διοίκησης	27,1	5,9
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>194,0</b>	<b>120,5</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>748,6</b>	<b>662,7</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>		
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>		
Μετοχικό Κεφάλαιο	-	-
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-
Τακτικό Αποθεματικό	-	-
Υπεραξία Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	-	-
Αποθεματικά	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	-	-
Κεφαλαιοποιηθείσες Υπεραξίες Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	<b>681,3</b>	<b>626,6</b>
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>		
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και Προβλέψεις για κινδύνους	-	-
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	14,4	7,3
Συμμ. Καταναλ. & Επιχορ. Επενδ. Πάγιου Ενεργητικού	5,4	0,8
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις και Προκαταβολές Πελατών	-	-
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	1,2	0,7
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>21,0</b>	<b>8,9</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>		
Προμηθευτές Και Πιστωτές Διάφοροι	22,4	18,6
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	-	-
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός Πληρωτέος στην επόμενη χρήση	-	-
Χρημ/κα Προϊόντα Παθητικού (Swaps)	-	-
Δεδουλευμένες Και Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	13,2	7,1
Φόρος Εισοδήματος Πληρωτέος	8,0	-
Μερίσματα Πληρωτέα	-	-
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	2,5	1,5
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>46,2</b>	<b>27,2</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>	<b>748,6</b>	<b>662,7</b>

ΜΕΡΟΣ Β΄- ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2012	2011	2012	2011	2012	2011
336,8	391,9	1,1	4,3	883,1	927,8
-	-	-	-	2,1	3,3
-	-	-	-	-	-
-	0,1	-	-	0,9	1,2
0,1	-	-	-	0,5	0,6
3,6	4,0	-	-	9,8	9,7
<b>340,6</b>	<b>396,0</b>	<b>1,1</b>	<b>4,3</b>	<b>896,3</b>	<b>942,6</b>
-	43,4	-	-	123,0	131,0
0,3	(1,2)	47,2	33,0	47,6	31,8
5,2	2,9	(0,8)	20,6	40,8	38,8
-	-	-	-	-	-
3,3	6,2	9,7	15,6	24,0	34,6
(0,2)	(0,1)	3,6	0,1	(0,1)	(1,0)
0,8	0,8	5,4	3,1	33,3	9,8
<b>9,5</b>	<b>52,0</b>	<b>65,1</b>	<b>72,5</b>	<b>268,6</b>	<b>245,0</b>
<b>350,1</b>	<b>448,0</b>	<b>66,3</b>	<b>76,8</b>	<b>1.164,9</b>	<b>1.187,5</b>
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
<b>198,0</b>	<b>303,3</b>	<b>13,6</b>	<b>(22,2)</b>	<b>892,9</b>	<b>907,7</b>
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
4,4	9,4	0,1	(0,7)	19,0	16,0
131,1	118,2	-	-	136,5	119,0
-	-	33,6	33,3	33,6	33,3
2,5	1,7	0,7	0,3	4,4	2,8
<b>138,0</b>	<b>129,3</b>	<b>34,5</b>	<b>32,8</b>	<b>193,5</b>	<b>171,0</b>
10,7	10,8	19,0	58,8	52,2	88,1
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
0,5	3,9	0,5	3,0	14,3	14,0
2,4	-	0,1	-	10,6	-
-	-	-	-	-	-
0,4	0,6	(1,4)	4,5	1,5	6,7
<b>14,1</b>	<b>15,4</b>	<b>18,2</b>	<b>66,2</b>	<b>78,5</b>	<b>108,8</b>
<b>350,1</b>	<b>448,0</b>	<b>66,3</b>	<b>76,8</b>	<b>1.164,9</b>	<b>1.187,5</b>

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ  
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΝΗΣΩΝ	
	2012	2011	2012	2011
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Εσώματες Ακίνητοποιήσεις	-	-	-	83,4
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	-	-	-	-
Επενδύσεις σε Συνδεδεμένες Εταιρείες	-	-	-	-
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	-	-	-	-
Χρεόγραφα	-	-	-	-
Στοιχεία Πάγιου Ενεργητικού Διοίκησης	-	-	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	-	-	-	<b>83,4</b>
<b>ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Αποθέματα	-	-	-	3,2
Εμπορικές Απαιτήσεις	-	-	-	-
Χρεώστες Διάφοροι	-	0,2	-	1,4
Χρηματοοικονομικά Προϊόντα Ενεργητικού	-	-	-	-
Χρηματικά Διαθέσιμα	-	-	-	1,7
Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Απαιτήσεις	-	-	-	-
Στοιχεία Κυκλ. Ενεργητικού Διοίκησης	-	-	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	-	<b>0,2</b>	-	<b>6,3</b>
<b>ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	-	<b>0,3</b>	-	<b>89,8</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>				
Μετοχικό Κεφάλαιο	-	-	-	-
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-
Τακτικό Αποθεματικό	-	-	-	-
Υπεραξία Αναπροσαρμογής Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	-	-	-	-
Αποθεματικά	-	-	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	-	-	-	-
Κεφαλαιοποιηθείσες Υπεραξίες Αναπροσαρμογής	-	-	-	-
Πάγιων Περιουσιακών Στοιχείων	-	-	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ</b>	-	-	-	-
<b>ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ</b>	-	<b>0,1</b>	-	<b>80,9</b>

ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΝΗΣΙΩΝ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΝΗΣΩΝ	
	2012	2011	2012	2011
<b>ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	-	-	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και Προβλέψεις για κινδύνους	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις	-	-	-	2,8
Συμμ. Καταναλ. & Επιχορ. Επενδ. Πάγιου Ενεργητικού	-	-	-	-
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις και Προκαταβολές Πελατών	-	-	-	-
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	-	-	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>2,8</b>
<b>ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>				
Προμηθευτές Και Πιστωτές Διάφοροι	-	-	-	5,6
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός Πληρωτέος στην επόμενη χρήση	-	-	-	-
Χρημ/κα Προϊόντα Παθητικού (Swaps)	-	-	-	-
Δεδουλευμένες Και Λοιπές Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	-	-	-	0,5
Φόρος Εισοδήματος Πληρωτέος	-	-	-	-
Μερίσματα Πληρωτέα	-	-	-	-
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	-	-	-	-
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ</b>	<b>-</b>	<b>0,1</b>	<b>-</b>	<b>6,1</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ &amp; ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</b>	<b>-</b>	<b>0,3</b>	<b>-</b>	<b>89,8</b>

## Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων

### 1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Όπως προκύπτει από τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2009/72, καθώς και τις διατάξεις του Ν.4001/2011 ο οποίος ενσωμάτωσε τη σχετική Ευρωπαϊκή Οδηγία 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 συνέτασσαν 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 ασκούσαν 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 με την 142/2013 απόφαση της Ρυθμιστικής Αρχή Ενέργειας.

Εντός του 2011 η δραστηριότητα της Μεταφοράς μεταφέρθηκε στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. συστάθηκε σύμφωνα με το Ν. 4001/2011 και σε συμμόρφωση με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με την οργάνωση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, με σκοπό να αναλάβει τα καθήκοντα του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ). Στο πλαίσιο αυτό σκοπός του ΑΔΜΗΕ είναι η λειτουργία, συντήρηση και ανάπτυξη του ΕΣΜΗΕ, εκτός από τη λειτουργία του Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού (ΗΕΠ), ώστε να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια με τρόπο ασφαλή, αποδοτικό και αξιόπιστο. Ο ΑΔΜΗΕ είναι 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε.

Εντός του 2012 η δραστηριότητα της Διανομής μεταφέρθηκε στην ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε., Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Διαχειριστής του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας) συστάθηκε με την απόσχιση του κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε. σύμφωνα με το Ν. 4001/2011 και σε συμμόρφωση με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης, σχετικά με την οργάνωση των αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, με σκοπό να αναλάβει τα καθήκοντα του Διαχειριστή

του Ελληνικού Δικτύου Διανομής. Είναι κατά 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε.. Όλες οι δραστηριότητες της Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας, δηλαδή, τόσο της διαχείρισης του δικτύου όσο και της παροχής των υπηρεσιών δικτύου στο σύνολο της χώρας, καθώς και οι δραστηριότητες του Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών, ασκούνται σήμερα από τη ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.. Μετά την απόσχιση η ΔΕΗ Α.Ε. διατήρησε την κυριότητα των ακινήτων και παγίων στοιχείων του Δικτύου Διανομής και του Δικτύου Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ κατά τη συνεδρίασή του της 28 Μαρτίου 2013.

## 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 διαχωριστεί 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

### 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, το Δίκτυο, η Εμπορία (Προμήθεια) και το Επιτελείο.

Σε δεύτερο επίπεδο, οι δραστηριότητες αυτές, παρουσιάζονται ως εξής:

- Διασυνδεδεμένο σύστημα
  - Ορυχεία
  - Παραγωγή
  - Δίκτυο
  - Εμπορία (Προμήθεια)
- Σύστημα Κρήτης
  - Παραγωγή
  - Δίκτυο
  - Εμπορία (Προμήθεια)
- Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών
  - Παραγωγή
  - Δίκτυο
  - Εμπορία (Προμήθεια)
- 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 Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής της επιχείρησης.

### Δίκτυο Διανομής

Η δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνει την παραχώρηση χρήσης (ενοικίαση) του παγίου του Δικτύου Διανομής στη ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών).

### Εμπορία

Η Εμπορία αφορά την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

### Διοίκηση

Η διοίκηση 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 και των προβλέψεων. Η κεφαλαιακή παραχώρηση, εμφανίζεται στο Παθητικό του ισολογισμού της Διοίκησης και αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια που έχουν παραχωρηθεί από την επιχείρηση στις δραστηριότητες για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων τους. Ο ισολογισμός και τα αποτελέσματα της Διοίκησης επιμερίζονται στις δραστηριότητες με επιλεγμένα κριτήρια επιμερισμού για τα στοιχεία ενεργητικού, παθητικού, εξόδων και εσόδων, τα οποία αναλύονται σε επόμενη ενότητα. Οι συνδεδεμένες και θυγατρικές εταιρείες παρουσιάζονται διακριτά στη κατάσταση του Ομίλου.

### 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.
- 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.
- 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 καταστάσεις της.
- 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 δικαιούχων, 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 κλειδιών 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 (καταμεμημένη 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 ταξιδίων, 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 προβλήσεων 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 συνόλου παγίου – κυκλοφορούντος ενεργητικού και συνόλου μακροπρόθεσμων – βραχυπρόθεσμων 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 προβλήσεων 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.) με κλειδα τις οργανικές δαπάνες της κάθε δραστηριότητας (που αποτελείται από τις ομάδες λογαριασμών της μισθοδοσίας, υλικών, συντηρήσεων, αμοιβών τρίτων και διαφόρων εξόδων). Εξαιρούνται από τη Διεύθυνση Πληροφορικής τα έξοδα του συστήματος εξυπηρέτησης πελατών της Εμπορίας, που την βαρύνουν αποκλειστικά.

Μετά την ολοκλήρωση των ανωτέρω, συντάσσονται οι καταστάσεις αποτελεσμάτων ανά δραστηριότητα με βάση τα διαχωρισμένα πλέον ισοζύγια. Τα επιμερισθέντα έσοδα και 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

Προϊόν / υπηρεσία	Δραστηριότητα που	
	Παρέχει	Λαμβάνει

#### Διασυνδεδεμένο σύστημα

Λιγνίτης	Ορυχεία	Παραγωγή
Λοιπές Υπηρεσίες	Ορυχεία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Ορυχεία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή

#### Σύστημα Κρήτης

Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Εμπορία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή

#### Σύστημα λοιπών μηδιασυνδεδεμένων νησιών

Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Εμπορία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή

#### Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας

Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας Δικτύου	Εμπορία διασυνδεδεμένου συστήματος	Παραγωγή Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία Κρήτης	Παραγωγή Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία Λοιπών Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Παραγωγή 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 «τοίς 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 συστήματος, λογαριασμού προσαυξήσεων, μηχανισμού διασφάλισης επαρκούς ισχύος 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 καθώς επίσης και οι Λοιπές Υπηρεσίες διαχείρισης Τέφρας και αυλών Λιγνίτη.

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. και την πώληση της ηλεκτρικής ενέργειας στην Εμπορία.
- Τα εσωτερικά έσοδα από τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που εισπράττονται από την Εμπορία (διασυνδεδεμένου συστήματος και συστήματος μη διασυνδεδεμένων νησιών) και αποδίδονται στο στην Παραγωγή των μη διασυνδεδεμένων νησιών.

Επίσης, για σκοπούς σύνταξης των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων, οι υπηρεσίες που η ΔΕΗ λαμβάνει και παρέχει προς τον, 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.

## 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).

## 2 Πίνακας Διάθεσης Κερδών Χρήσης 2012

	Κέρδη χρήσης	44.891.000,00
<b>ΠΛΕΟΝ</b>	Υπόλοιπο Κερδών Προηγούμενων χρήσεων	780.674.100,00
	<b>Σύνολο</b>	<b>825.565.100,00</b>
<b>ΜΕΙΟΝ</b>	Φόρος εισοδήματος	27.796.000,00
	<b>Κέρδη εις Νέον</b>	<b>797.769.100,00</b>
	1. Τακτικό αποθεματικό	854.750,00
	2. Μερίσματα	5.800.000,00
	3. Υπόλοιπο κερδών εις Νέον	791.114.350,00
	<b>Σύνολο</b>	<b>797.769.100,00</b>

### Σημείωση

Το προτεινόμενο ποσό για μερίσματα ύψους € 5.800.000 θα καλυφθεί αποκλειστικά από φορολογημένα κέρδη προηγούμενων χρήσεων

ΕΤΗΣΙΟΣ  
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ  
2012



### 3 Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες Χρήσης

#### ΑΠΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2012 ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2012

(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 ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ και του ΟΜΙΛΟΥ. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με τον εκδότη, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου του εκδότη, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση επισκόπησης του νόμιμου ελεγκτή όποτε αυτή απαιτείται.

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση έδρας Εταιρείας

ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ.

Εποπεύουσα Αρχή:

Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

786301000 (πρώην ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας & Κλιματικής Αλλαγής

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας:

[www.dei.gr](http://www.dei.gr)

Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο

των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων:

28 Μαρτίου 2013

Ορκωτός ελεγκτής λογιστής:

Παπάζογλου Παναγιώτης

Ελεγκτική εταιρεία:

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών:

Με σύμφωνη γνώμη - Θέματα έμφασης

### Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου:

Ζερβός Αρθούρος

Δόλογλου Κωνσταντίνος

Αικατερινάρη Ουρανία

Αλεξιάκης Παναγιώτης

Αντωνίου Ηλίας

Βασιλογεώργης Χαρίλαος

Βερνίκος Νικόλαος

Ζωντανός Κωνσταντίνος

Θωμόγλου Παύλος

*Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος*

*Αντιπρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου:*

*Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος, εκτελεστικό μέλος*

*Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος*

*Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος*

*Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος*

*Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος*

*Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος*

*Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος*

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2013

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΣ &  
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ  
ΖΕΡΒΟΣ**

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΣ

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ  
ΔΟΛΟΓΛΟΥ**

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.  
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.  
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**



**ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ**

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2011
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	12.903.591	13.702.609	11.143.858	11.885.466
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	54.377	92.703	53.445	92.512
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	54.178	66.736	1.097.864	1.049.340
Αποθέματα	855.337	847.585	629.599	793.809
Απαιτήσεις από πελάτες	1.320.910	979.816	1.264.686	977.596
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	444.771	429.592	438.893	340.632
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία				
προοριζόμενα για πώληση	5.021	6.435	5.021	6.435
Δεσμευμένες καταθέσεις	141.500	154.833	141.500	154.833
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	279.427	364.495	221.208	339.539
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>	<b>16.059.112</b>	<b>16.644.804</b>	<b>14.996.074</b>	<b>15.640.162</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	4.680.580	5.326.511	4.612.910	5.177.861
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	5.854.459	6.500.390	5.786.789	6.351.740
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	0	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	5.854.459	6.500.390	5.786.789	6.351.740
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	3.302.887	3.565.542	3.026.223	3.142.670
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.021.113	3.224.756	2.695.978	2.978.202
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.802.093	1.662.936	1.580.456	1.559.066
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.078.560	1.691.180	1.906.628	1.608.484
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	10.204.653	10.144.414	9.209.285	9.288.422
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)</b>	<b>16.059.112</b>	<b>16.644.804</b>	<b>14.996.074</b>	<b>15.640.162</b>

**ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ**

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

<b>ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ</b>	<b>01.01 - 31.12.2012</b>	<b>01.01- 31.12.2011</b>
Κύκλος εργασιών	5.985.222	5.513.552
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	474.645	756.542
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	330.936	122.488
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	95.398	(85.800)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	30.529	(148.947)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από διακοπτόμενες δραστηριότητες (β)	0	0
<b>Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπτόμενες δραστηριότητες) (α)+(β)=(γ)</b>	<b>30.529</b>	<b>(148.947)</b>
 <u>Κατανέμονται σε:</u>		
- Ιδιοκτήτες μητρικής	30.529	(148.947)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (δ)	(677.000)	9.927
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (γ) + (δ)</b>	<b>(646.471)</b>	<b>(139.020)</b>
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(646.471)	(139.020)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	0,1316	(0,6420)
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή - (σε €)	0,0250	0,0000
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	990.855	779.816

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

<u>ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ</u>	<u>01.01 - 31.12.2012</u>	<u>01.01- 31.12.2011</u>
Κύκλος εργασιών	5.887.911	5.180.332
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	576.060	567.113
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	217.040	(63.707)
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	44.891	(247.147)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	17.095	(272.936)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από διακοπόμενες δραστηριότητες (β)	0	0
<b>Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπόμενες δραστηριότητες) (α)+(β)=(γ)</b>	<b>17.095</b>	<b>(272.936)</b>
<u>Κατανέμονται σε:</u>		
- Ιδιοκτήτες μητρικής	17.095	(272.936)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (δ)	(582.000)	9.927
<b>Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (γ) + (δ)</b>	<b>(564.905)</b>	<b>(263.009)</b>
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(564.905)	(263.009)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	0,0737	(1,1764)
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή - (σε €)	0,0250	0,0000
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	812.234	533.657

**ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	31.12.2012	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2011
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης χρήσης (01.01.2012 και 01.01.2011 αντίστοιχα)	6.448.695	6.769.528	6.300.045	6.746.334
Επαναμέτρηση αναβαλλόμενης φορολογίας παγίων την 1η Ιανουαρίου 2012	51.695	0	51.695	0
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπτόμενες δραστηριότητες)	(646.471)	(139.020)	(564.905)	(263.009)
Διανεμηθέντα μερίσματα	0	(183.280)	0	(183.280)
Λοιπά	540	1.467	(46)	0
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης χρήσης (31.12.2012 και 31.12.2011 αντίστοιχα)</b>	<b>5.854.459</b>	<b>6.448.695</b>	<b>5.786.789</b>	<b>6.300.045</b>

## ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

ΕΜΜΕΣΗ ΜΕΘΟΔΟΣ	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2012	01.01- 31.12.2011	01.01- 31.12.2012	01.01- 31.12.2011
<b>Λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	95.398	(85.800)	44.891	(247.147)
Κέρδη προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	0	0	0	113.890
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	722.527	722.679	651.570	657.419
Υποαξίες παγίων περιουσιακών στοιχείων	14.500	11.001	14.500	10.374
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχορηγήσεων	(76.893)	(75.725)	(70.876)	(70.429)
Πρόβλεψη ελλείματος και αποτίμηση CO <sub>2</sub>	51.321	6.833	51.321	6.833
Ζημία αποτίμησης μετοχών και χρεογράφων	0	25.564	0	25.564
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγωγών	912	3.073	912	3.073
Ζημία απαξίωσης σε κοινοπραξία	0	0	0	97
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(2.067)	(97)	0	0
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(42.309)	(43.664)	(76.343)	(43.346)
Λοιπές προβλέψεις	324.772	222.358	282.535	227.055
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	504	1.157	504	1.336
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(126.731)	(90.536)	(126.731)	(90.536)
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	25.307	22.033	24.583	22.033
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	7.930	5.348	7.405	4.545
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	251.776	205.546	222.646	182.420
<b>Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:</b>				
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(490.021)	(231.340)	(526.264)	(301.346)
Λοιπές απαιτήσεις	20.388	(34.782)	(18.929)	(4.849)
Αποθέματα	(13.928)	(5.303)	(34.702)	(9.132)
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	295.570	540.502	390.957	495.917
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	34.855	(8.989)	30.574	(8.990)
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεωμένων τόκων)	16.808	62.130	(54.865)	60.386
Πληρωμή Φόρου Εισοδήματος	(50.370)	(268.921)	0	(268.404)
Απόσχιση κλάδου Διανομής	0	0	216.998	0
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	0	0	0	174.807
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)</b>	<b>1.060.249</b>	<b>983.067</b>	<b>1.030.686</b>	<b>941.570</b>

**ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2012	01.01- 31.12.2011	01.01- 31.12.2012	01.01- 31.12.2011
<b>ΕΜΜΕΣΗ ΜΕΘΟΔΟΣ</b>				
<b>Επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	42.309	43.664	39.367	43.346
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινοτοποιήσεων	(798.033)	(1.130.904)	(728.761)	(1.027.959)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	10.582	17.498	7.224	17.518
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	(2.224)	1.649	(8.578)	(24.146)
Απόσχιση κλάδου Διανομής	0	0	(120.167)	0
Διακοπόμενες δραστηριότητες	0	0	0	(66.528)
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)</b>	<b>(747.366)</b>	<b>(1.068.093)</b>	<b>(810.915)</b>	<b>(1.057.769)</b>
<b>Χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	67.794	(16.515)	17.500	(26.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.080.500	928.313	1.080.500	928.313
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(1.272.296)	(692.108)	(1.193.561)	(513.001)
Πληρωμή τόκων	(273.914)	(207.377)	(242.506)	(182.420)
Πληρωμή μερισμάτων	(35)	(183.241)	(35)	(183.241)
Διακοπόμενες δραστηριότητες	0	0	0	(184.953)
<b>Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)</b>	<b>(397.951)</b>	<b>(170.928)</b>	<b>(338.102)</b>	<b>(161.302)</b>
<b>Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)</b>	<b>(85.068)</b>	<b>(255.954)</b>	<b>(118.331)</b>	<b>(277.501)</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης</b>	<b>364.495</b>	<b>620.449</b>	<b>339.539</b>	<b>617.040</b>
<b>Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης</b>	<b>279.427</b>	<b>364.495</b>	<b>221.208</b>	<b>339.539</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	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε.		Μητρική	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2009
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)		100%	Ελλάδα	1999
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.)		100%	Ελλάδα	2007
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.		100%	Ελλάδα	2007
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	1	100%	Ελλάδα	2007
PPC FINANCE PLC		100%	Ηνωμένο Βασίλειο	-
PPC QUANTUM ENERGY LTD		51%	Κύπρος	-

Με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ. Α.Ε.		11,45%	Ελλάδα	2002
WASTE SYCLO Α.Ε.		49%	Ελλάδα	-
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΜΕΚ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - ΝΑΝΚΟ ΕΝΕΡΓΕΙΑ - ΜΥΗΕ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2007
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΕΛΤΕΒ - ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
GOOD WORKS ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. Φ/Β ΕΡΓΩΝ		49%	Ελλάδα	2005
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN GREECE Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2010
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	2	46,60%	Ελλάδα	2007
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD		49%	Κύπρος	2010

1. Η παραπάνω εταιρεία στο 8<sup>ο</sup> τρίμηνο του 2012 εξαγοράστηκε από τον Όμιλο. Μέχρι το 8<sup>ο</sup> τρίμηνο του 2012 ενοποιείτο από την συγγενή Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β Έργων.

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

Περισσότερες πληροφορίες για τις ανέλεγκτες χρήσεις της Μητρικής Εταιρείας και των εταιρειών του Ομίλου, παρατίθενται στη σημείωση 14 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

- Οι λογιστικές αρχές του 2012 παρατίθενται στη σημείωση 3.4 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2011, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
- Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 15 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.



## ΜΕΡΟΣ Β' - ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

4. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
5. Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 31.12.2012 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές	8.272	2.567
β) Φορολογικές προβλέψεις	(14.776)	(14.776)
γ) Λοιπές προβλέψεις	329.115	272.199

6. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2012 ήταν 20.030 και 11.369 (2011:20.821 και 19.452 αντίστοιχα). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
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 τρέχουσας χρήσης που έχουν προκύψει από συναλλαγές του/της με τα συνδεδεμένα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24 προς αυτόν/αυτήν μέρη, είναι ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πωλήσεις	231.609	542.622
β) Αγορές	860.280	2.971.115
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	508.042	551.531
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	366.801	1.013.631
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	1.761	1.245
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 της Εταιρείας και του Ομίλου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 717,2 εκατ. και Ευρώ 820,6 εκατ., αντίστοιχα.
9. Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για τη χρήση που έληξε στις 31.12.2012, αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη / (ζημιές) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	0	0
Απομείωση παγίων στοιχείων	(677.000)	(582.000)
Σύνολο	(677.000)	(582.000)

10. Πραγματοποιήθηκαν ορισμένες ανακατατάξεις σε ποσά της προηγούμενης χρήσης της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου, προκειμένου αυτά να καταστούν συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα ποσά της κλειόμενης χρήσης χωρίς να έχουν επίπτωση στα αποτελέσματα. Επίσης κατά την 1η Ιανουαρίου 2012, έγινε επαναμέτρηση αναβαλλόμενης φορολογίας παγίων. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 14 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
11. Η εξέλιξη σχετικά με τους όρους προμήθειας και τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., παρατίθεται στη σημείωση 38 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
12. Πληροφορίες σχετικά με τη νέα σύμβαση προμήθειας φυσικού αερίου μεταξύ ΔΕΗ και ΔΕΠΑ, με την επίλυση διαφορών του παρελθόντος καθώς και με το δικαίωμα προαίρεσης (Option) απόκτησης μετοχών της ΔΕΗ στη ΔΕΠΑ, παρατίθενται στις σημειώσεις 22 και 38 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
13. Τον Ιούλιο του 2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και την νέα σύμβαση προμήθειας λιγνίτη. Περισσότερες πληροφορίες για τη σχέση ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ παρατίθενται στη σημείωση 19 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
14. Από την 23η Απριλίου 2012, άρχισε η λειτουργία του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 13 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
15. Με το Ν.4001/2011, ανατίθεται στον ΑΔΜΗΕ η διαχείριση του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ). Η απόσχιση του Κλάδου Μεταφοράς ΔΕΗ, ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν.4001/2011 (Νοέμβριος 2011). Επιπρόσθετα, τροποποιήθηκαν συγκριτικά κονδύλια της 31.12.2011 που αφορούν την αξία κτήσης της συμμετοχής της Μητρικής Εταιρείας στον ΑΔΜΗΕ και τους αναβαλλόμενους φόρους. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 13 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
16. Βάσει του άρθρου 99 του Ν.4001/2011, η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.», μεταφέρει στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. όλες τις δραστηριότητες της εκτός από τη λειτουργία του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού» η οποία θα διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ Α.Ε.). Η ως άνω εισφορά του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. πραγματοποιήθηκε με απόσχιση η οποία ολοκληρώθηκε τυπικά και λογιστικά εντός του β' εξαμήνου 2012. Το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνεπεία της απόσχισης και εισφοράς του κλάδου αυξήθηκε κατά το ποσό των Ευρώ 2.078. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 13 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
17. Η ΔΕΗ ΑΕ και η ΑΔΜΗΕ ΑΕ αποφάσισαν να προχωρήσουν σύμφωνα με το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο απομείωσης της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων των δικτύων της Μεταφοράς και της Διανομής, με αποτέλεσμα τα Ίδια Κεφάλαια του ΑΔΜΗΕ ΑΕ να μειωθούν την 31.12.2012 κατά Ευρώ 95 εκατ. και της Μητρικής Εταιρείας κατά Ευρώ 582 εκατ. αντίστοιχα. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 13 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

# 4 Ενδοεταιρικές Συναλλαγές Ομίλου ΔΕΗ

## Κατάσταση Ενδοεταιρικών Συναλλαγών Ομίλου ΔΕΗ έτους 2012

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΥΠΟΛΟΙΠΑ 31.12.12
<b>Απαιτήσεις ΔΕΗ Α.Ε. από:</b>	
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	43.485
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>43.489</b>
<b>Υποχρεώσεις ΔΕΗ Α.Ε. προς:</b>	
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	526.268
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	856
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	119.706
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>646.830</b>
<b>Έσοδα ΔΕΗ Α.Ε. από:</b>	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	10.885
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	7.184
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	292.944
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>311.013</b>
<b>Έξοδα ΔΕΗ Α.Ε. προς:</b>	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	1.260.681
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	2.099
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	848.055
<b>ΣΥΝΟΛΟ</b>	<b>2.110.835</b>

ΕΤΗΣΙΟΣ  
ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ  
2012



## 5 Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2012

### Πίνακας γεγονότων που δημοσιοποιήθηκαν από την εταιρεία κατά το 2012

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 την διάρκεια του έτους 2012. 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.	Νέα τιμολόγια ΔΕΗ (5 Ιαν 2012)
2.	Πρόσκληση Έκτακτης Ειδικής Συνέλευσης Μειοψηφίας (5 Ιαν 2012)
3.	Επεξηγήσεις Ημερήσιας Διάταξης της Ειδικής Συνέλευσης Μειοψηφίας (11 Ιαν 2012)
4.	Μνημόνιο Στρατηγικής Συνεργασίας με την Silcio (12 Ιαν 2012)
5.	Σχολιασμός Δημοσιευμάτων σχετικά με τις αμοιβές μέλους Δ.Σ. (16 Ιαν 2012)
6.	Διευκρινήσεις για παροχή υπηρεσιών Η/Ε (Hellas Power & Energa) (24 Ιαν 2012)
7.	Νέα Τιμολόγια Μέσης Τάσης για το 2012 (27 Ιαν 2012)
8.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων σχετικά με αδυναμία πληρωμής προς ΡΑΕ & ΔΕΣΜΗΕ (30 Ιαν 2012)
9.	Ημερομηνία Επαναληπτικής Έκτακτης Ειδικής Συνέλευσης των Μετόχων της Μειοψηφίας (31 Ιαν 2012)
10.	Λύση Συνεργασίας με Γενικό Διευθυντή Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης (1 Φεβ 2012)
11.	Ο ΑΔΜΗΕ αναλαμβάνει τη λειτουργία του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε (1 Φεβ 2012)
12.	Διάκριση για τις περιβαλλοντικές επιδόσεις της Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής της ΔΕΗ Α.Ε. (6 Φεβ 2012)
13.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων για οφειλές προς ΔΕΠΑ (8 Φεβ 2012)
14.	Αποτελέσματα Επαναληπτικής Έκτακτης Ειδικής Συνέλευσης Μετόχων Μειοψηφίας της ΔΕΗ Α.Ε. (14 Φεβ 2012)
15.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων για τα νέα τιμολόγια Υψηλής Τάσης (29 Φεβ 2012)
16.	Νέα σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου (1 Μαρ 2012)

**A/A ΘΕΜΑ**

17.	Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση (2 Μαρ 2012)
18.	Εκτίμηση Αποτελεσμάτων 2011 (2 Μαρ 2012)
19.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για ανεξόφλητους λογαριασμούς (8 Μαρ 2012)
20.	Συγκρότηση σε σώμα του Δ.Σ. του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (13 Μαρ 2012)
21.	Έγκριση Προϋπολογισμού 2012 από Δ.Σ. (13 Μαρ 2012)
22.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων σχετικά με τη χρηματοδότηση της κατασκευής της Λιγνιτικής Μονάδας Πτολεμαΐδας V (13 Μαρ 2012)
23.	Ημερομηνία ανακοίνωσης Οικονομικών Αποτελεσμάτων έτους 2011 (19 Μαρ 2012)
24.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων για ΥΚΩ (22 Μαρ 2012)
25.	Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (29 Μαρ 2012)
26.	Οικονομικό ημερολόγιο έτους 2012 (30 Μαρ 2012)
27.	Παρουσίαση Οικονομικών Αποτελεσμάτων 12Μ 2011 στους Αναλυτές (30 Μαρ 2012)
28.	Οικονομικά Αποτελέσματα έτους 2011 (30 Μαρ 2012)
29.	Οικονομικές Καταστάσεις έτους 2011 (30 Μαρ 2012)
30.	Εκλογή Δ.Σ. ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (2 Απρ 2012)
31.	Ανάθεση καθηκόντων Γενικού Διευθυντή Υποστηρικτικών Λειτουργιών (3 Απρ 2012)
32.	Ορθή Επανάληψη Οικονομικές Καταστάσεις Μητρικής (3 Απρ 2012)
33.	Παραίτηση Μέλους του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. (12 Απρ 2012)
34.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων σχετικά με τη ρευστότητα της Επιχείρησης (20 Απρ 2012)
35.	Τροποποίηση Οικονομικού Ημερολογίου 2012 (25 Απρ 2012)
36.	Εκλογή νέου μέλους στο Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. (26 Απρ 2012)

## Α/Α ΘΕΜΑ

37.	Γνωστοποίηση Συναλλαγής N3340/05 (26 Απρ 2012)
38.	Έναρξη λειτουργίας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (2 Μαΐ 2012)
39.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων για τιμολόγια Υ.Τ. (3 Μαΐ 2012)
40.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για κατάθεση επιστροφής φόρου (9 Μαΐ 2012)
41.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για πακέτο μετοχών 17% (11 Μαΐ 2012)
42.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για χρέη προς ΛΑΓΗΕ (11 Μαΐ 2012)
43.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για τον ΛΑΓΗΕ και τη ΔΕΗ (11 Μαΐ 2012)
44.	Ημερομηνία Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' τριμήνου 2012 (17 Μαΐ 2012)
45.	Γνωστοποίηση συναλλαγής N3340/05 (21 Μαΐ 2012)
46.	Διαμαρτυρία στη ΡΑΕ για το τιμολόγιο που καθόρισε για το ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ Α.Ε. (22 Μαΐ 2012)
47.	Οικονομικά αποτελέσματα Α' τριμήνου 2012 (29 Μαΐ 2012)
48.	Γνωστοποίηση συναλλαγής N3340/05 (29 Μαΐ 2012)
49.	Παρουσίαση στους Αναλυτές Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' τριμήνου 2012 (29 Μαΐ 2012)
50.	Οικονομικές Καταστάσεις Α' τριμήνου 2012 (29 Μαΐ 2012)
51.	Πρόσκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων (31 Μαΐ 2012)
52.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για ανεξόφλητους λογαριασμούς (31 Μαΐ 2012)
53.	Διευκρινήσεις για συνέντευξη στο REUTERS (5 Ιουν 2012)
54.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για οφειλές ΔΕΗ (5 Ιουν 2012)
55.	Επεξηγήσεις επί των Θεμάτων της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης (7 Ιουν 2012)
56.	Γνωστοποίηση Συναλλαγής N. 3340/05 (8 Ιουν 2012)

**A/A ΘΕΜΑ**

57.	Σχολιασμός για θέματα ρευστότητας και χρηματοδότησης (12 Ιουν 2012)
58.	Ετήσιος Απολογισμός 2011 (21 Ιουν 2012)
59.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για το ύψος δανείου από το ΤΠ& Δανείων (22 Ιουν 2012)
60.	Αναβολή Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης (26 Ιουν 2012)
61.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για την αναχρηματοδότηση δανείων (4 Ιουλ 2012)
62.	Αποφάσεις Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης (13 Ιουλ 2012)
63.	Υδροηλεκτρικός Σταθμός Ιθαρίωνα (13 Ιουλ 2012)
64.	Γνωστοποίηση Συναήλλαγής Ν3340/05 (17 Ιουλ 2012)
65.	Ανακοίνωση ημερομηνίας Οικονομικών Αποτελεσμάτων Α' εξαμήνου 2012 (21 Αυγ 2012)
66.	Παραίτηση ΑΔΝΣ (29 Αυγ 2012)
67.	Οικονομικά αποτελέσματα Α' εξαμήνου 2012 (30 Αυγ 2012)
68.	Παρουσίαση στους Αναλυτές – Αποτελέσματα Α' εξαμήνου 2012 (30 Αυγ 2012)
69.	Ενδιάμεσες Οικονομικές καταστάσεις περιόδου 1/1 – 30/6/2012 (30 Αυγ 2012)
70.	Αναβολή κατασκευής Φ/Π Μεγαλόπολης 50MW (11 Σεπ 2012)
71.	Πρόσκληση Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων στις 4.10.2012 (11 Σεπ 2012)
72.	Σε λειτουργία το Αιολικό πάρκο της ΔΕΗΑΝ στα Ακούμια Κρήτης (13 Σεπ 2012)
73.	Επεξηγήσεις για τα θέματα της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης (13 Σεπ 2012)
74.	Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας Ν.3556/2007 (14 Σεπ 2012)
75.	Αποφάσεις Γενικού Δικαστηρίου Ε.Ε. σε υπόθεση λιγνιτών (20 Σεπ 2012)
76.	Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης της 4ης Οκτωβρίου 2012 (4 Οκτ 2012)



## Α/Α ΘΕΜΑ

77.	Λήξη προθεσμίας είσπραξης μερίσματος χρήσης 2006 (9 Οκτ 2012)
78.	Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας N3556/2007 - Διευκρινήσεις (11 Οκτ 2012)
79.	Απόφαση της ΡΑΕ για τιμολόγηση ΛΑΡΚΟ (25 Οκτ 2012)
80.	Υπογραφή Σύμβασης και Ιδιωτικού Συμφωνητικού με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. (30 Οκτ 2012)
81.	Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων (7 Νοε 2012)
82.	Πρόσκληση Ειδικής Συνέλευσης των Μετόχων της Μειοψηφίας (13 Νοε 2012)
83.	Ημερομηνία Οικονομικών Αποτελεσμάτων 9μηνου 2012 (19 Νοε 2012)
84.	Άγονος ο διαγωνισμός για τη διασύνδεση των Κυκλάδων (19 Νοε 2012)
85.	Διόρθωση πρόσκλησης της Ειδικής Συνέλευσης των Μετόχων της Μειοψηφίας της 10ης Δεκεμβρίου 2012 ως προς την ημερομηνία της Επαναληπτικής Ειδικής Συνέλευσης (27 Νοε 2012)
86.	Οικονομικά αποτελέσματα 9μήνου 2012 (27 Νοε 2012)
87.	Πτολεμαίδα V – Ενημέρωση Δ.Σ. (27 Νοε 2012)
88.	Παρουσίαση στους Αναλυτές 9μήνου 2012 (27 Νοε 2012)
89.	Οικονομικές Καταστάσεις 9μήνου 2012 (27 Νοε 2012)
90.	Σχολιασμός δημοσιευμάτων για οφειλές στη ΔΕΠΑ (28 Νοε 2012)
91.	Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (3 Δεκ 2012)
92.	Πρώτο Βραβείο στη ΔΕΗ για τις περιβαλλοντικές της επιδόσεις (5 Δεκ 2012)
93.	Αποφάσεις Ειδικής Συνέλευσης των Μετόχων της Μειοψηφίας (11 Δεκ 2012)
94.	Απόφαση Δ.Σ. για τη Μονάδα Πτολεμαίδα V (11 Δεκ 2012)
95.	Επανεξελέγη ο Αρθούρος Ζερβός Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ Α.Ε. (20 Δεκ 2012)
96.	Εκλογή Προέδρου του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. (21 Δεκ 2012)



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

ΑΡ.Γ.Ε.ΜΗ.: 786301000 (πρώην 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 & Ελέγχου 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: [c.tsiaka@dei.com.gr](mailto:c.tsiaka@dei.com.gr)





**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

**ΓΕΝΙΚΗ ΔΙΕΥΘΥΝΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα • Τηλεφωνικό κέντρο: 210 52 30 301 • Fax: 210 52 34 379 • [www.dei.gr](http://www.dei.gr)