

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ετήσιος Απολογισμός
2011

Ιούνιος 2012



ΕΤΗΣΙΟΣ ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2011

01.01 - 31.12.2011



ΑΘΗΝΑ, ΙΟΥΝΙΟΣ 2012



Ετήσιος Απολογισμός

2011



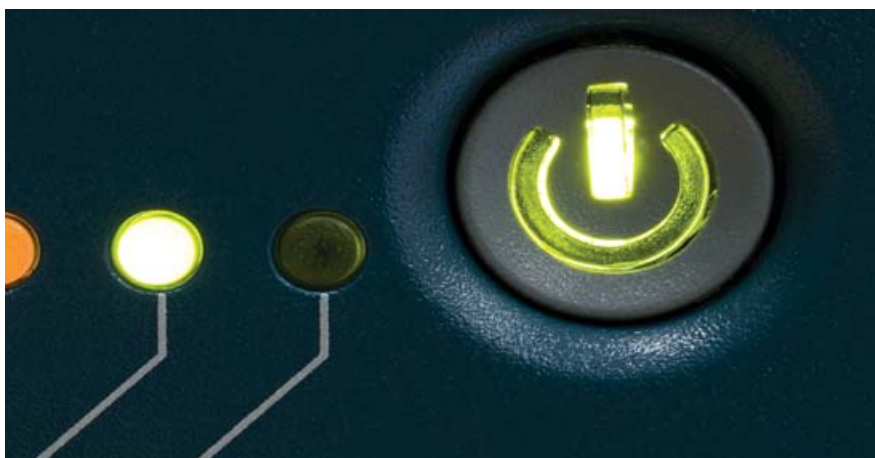
ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

ΜΕΡΟΣ Α'	Σελίδα
1. Συνοπτικά Στοιχεία Αποτελεσμάτων & Ισολογισμού	6
2. Πληροφορίες για την Εταιρεία	9
3. Οργανωτική Δομή, Διοίκηση - Εταιρική Διακυβέρνηση, Προσωπικό	13
4. Μετοχικό Κεφάλαιο - Μέρισμα	15
5. Συνδεδεμένες Εταιρείες	17
ΜΕΡΟΣ Β'	
1. Ετήσια Οικονομική Έκθεση	21
- Δήλωση Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου	23
- Ετήσια Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου	25
- Ενοποιημένες και Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις	85
- Σημειώσεις επί των Οικονομικών Καταστάσεων της 31ης Δεκεμβρίου 2011	101
- Παράρτημα Ι	
- Λογιστικά Διαχωρισμένες Οικονομικές Καταστάσεις	187
- Σημειώσεις επί των Λογιστικά Διαχωρισμένων Οικονομικών Καταστάσεων	208
2. Πίνακας Διάθεσης Αποτελεσμάτων Χρήσης 2011	217
3. Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της Χρήσης 01.01.2011 έως 31.12.2011	219
4. Ενδοεταιρικές Συναλλαγές Ομίλου ΔΕΗ	231
5. Χρηματιστηριακές Ανακοινώσεις 2011	233



Ετήσιος Απολογισμός

2011



ΜΕΡΟΣ Α'

1. ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΚΑΙ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Συνοπτικά Στοιχεία Αποτελεσμάτων (σε εκατ. Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		Δ%
	2011	2010	
Κύκλος Εργασιών	5.513,6	5.809,8	-5,1%
EBITDA	769,4	1.497,7	-48,6%
Περιθώριο EBITDA	14,0%	25,8%	
Λειτουργικά Κέρδη / (Ζημίες) (EBIT)	122,5	871,3	-85,9%
Περιθώριο EBIT	2,2%	15,0%	
Καθαρά κέρδη / (Ζημίες)	(148,9)	557,9	-126,7%
Κέρδη / (Ζημία) ανά μετοχή (ευρώ)	(0,64)	2,40	-126,7%
Αριθμός μετοχών (σε εκατ.)	232	232	
Καθαρό χρέος	4.702,7	4.210,3	11,7%

Συνοπτικά Στοιχεία Κερδοφορίας (σε εκατ. Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		Δ%
	2011	2010	
Σύνολο Ενεργητικού	16.644,8	16.200,4	2,7%
Καθαρό χρέος	4.702,7	4.210,3	11,7%
Συνολική Καθαρή θέση	6.448,7	6.769,5	-4,7%
Επενδύσεις	1.107,6	962,7	15,1%

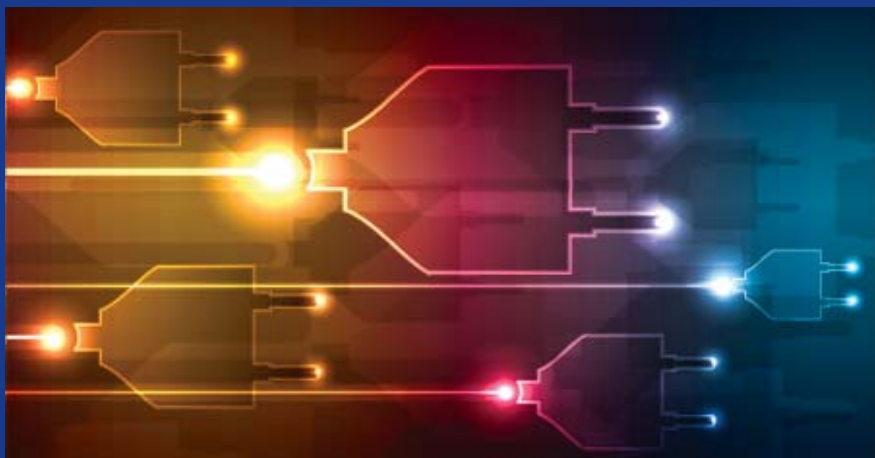
ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		Δ%
2011	2010	
5.180,3	5.519,4	-6,1%
523,3	1.310,1	-60,1%
10,1%	23,7%	
(63,7)	744,9	-108,6%
-1,2%	13,5%	
(272,9)	546,5	-149,9%
(1,18)	2,36	-149,9%
232	232	
4.355,7	4.213,2	3,4%

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ		Δ%
2011	2010	
15.455,8	16.171,2	-4,4%
4.355,7	4.213,2	3,4%
6.300,0	6.746,3	-6,6%
1.002,3	839,3	19,4%



Ετήσιος Απολογισμός

2011



2. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

2.1 Γενικές Πληροφορίες

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

Η ΔΕΗ είναι καταχωρημένη ως Ανώνυμη Εταιρεία στο Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών (Μ.Α.Ε.) με αριθμό 47829/06/Β/00/2 (Απόφαση Υπουργείου Ανάπτυξης Κ2-503/15.1.2002).

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 όπως και δικτύων μεταφοράς και διανομής,
 - η 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 και η παροχή υπηρεσιών οργάνωσης και πληροφορικής προς τρίτες επιχειρήσεις, καθώς και η εκμετάλλευση κάθε είδους περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας.
- γ)** η ίδρυση εταιρειών, η συμμετοχή σε κοινοπραξίες καθώς και η απόκτηση μετοχών άλλων εταιρειών, ελληνικών ή ξένων και εν γένει η συμμετοχή σε επιχειρήσεις που έχουν σκοπό παρεμφερή με αυτούς που περιγράφονται στα ως άνω στοιχεία (α) και (β) ή των οποίων η δραστηριότητα συνδέεται άμεσα ή έμμεσα με τους σκοπούς της Εταιρείας ή που έχουν ως σκοπό την αξιοποίηση της περιουσίας, κινητής ή ακίνητης της Εταιρείας και την εκμετάλλευση των πόρων της.

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

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

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

Σύμφωνα με την ταξινόμηση της Ελληνικής Στατιστικής Υπηρεσίας (ΕΛ.ΣΤΑΤ - ΣΤΑΚΟΔ 08), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται:

Κλάδος Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ 08)	Κύκλος Εργασιών 01.01.2011 – 31.12.2011
«Παραγωγή, μετάδοση και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας», 35.1	€ 5.513,6 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 ηλεκτρική ενέργεια 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 το έτος 1985 και 1994 αντίστοιχα προέβλεψαν σχετική εξαίρεση από το αποκλειστικό δικαίωμα της ΔΕΗ για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κυρίως ώστε να δοθεί το δικαίωμα σε βιομηχανικές επιχειρήσεις να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια για δική τους κατανάλωση. Η εν λόγω νομοθεσία επέτρεψε επίσης σε ιδιώτες την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή για εμπορική μόνο χρήση.

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

Το Δεκέμβριο του 2001, μετά από αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και διάθεση υφισταμένων μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, οι μετοχές της ΔΕΗ εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών. Παράλληλα ξεκίνησε η διαπραγμάτευση Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

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

2.3 Δραστηριότητα της Εταιρείας

Η ΔΕΗ Α.Ε. είναι η μεγαλύτερη εταιρεία παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, με περίπου 7,5 εκατομμύρια πελάτες.

Η ΔΕΗ διαθέτει σήμερα μια μεγάλη υποδομή σε εγκαταστάσεις ορυχείων λιγνίτη, παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Κατέχει περίπου το 70% της εγκατεστημένης ισχύος των σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στην Ελλάδα συμπεριλαμβάνοντας στο ενεργειακό της μείγμα λιγνιτικού, υδροηλεκτρικού 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 χαρτοφυλάκιό της 22 αιολικά πάρκα, 12 μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς και 12 φωτοβολταϊκούς, συνολικής

εγκατεστημένους ισχύος 132 MW (συμπεριλαμβανομένων και 9 σταθμών στους οποίους η ΔΕΗ Ανανεώσιμες συμμετέχει μέσω κοινοπραξιών).

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 1000 MW).

Η παραγωγή της ΔΕΗ μαζί με εισαγωγές, κάλυψαν το 70,1% της συνολικής ζήτησης το 2011. Επιπρόσθετα η εταιρεία εισήγαγε 1,8 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	2011	2010	2009
Εγκατεστημένη ισχύς (GW)	12,8	12,8	12,8
Καθαρή Παραγωγή (TWh) ⁽¹⁾	41,5	45,5	50,1
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh) ⁽²⁾	49,3	51,6	53
Πελάτες στο τέλος της περιόδου (σε εκατ.)	7,3 ⁽³⁾	7,5	7,6
Αριθμός εργαζομένων ⁽⁴⁾	20.821	21.845	22.582
Πελάτες ανά εργαζόμενο	351	343	335
Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh)	2.368	2.362	2.349

(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) 7,5 εκατ. πελάτες μετά την αναστολή λειτουργίας δύο εναλλακτικών προμηθευτών από 24.1.2012.

(4) Δεν συμπεριλαμβάνονται οι εργαζόμενοι στη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

Το 2011, η παραχθείσα από τη ΔΕΗ ηλεκτρική ενέργεια προήλθε από λιγνίτη (66,4%), πετρέλαιο (11,5%), φυσικό αέριο (12,6%), υδροηλεκτρικά (8,9%) 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:

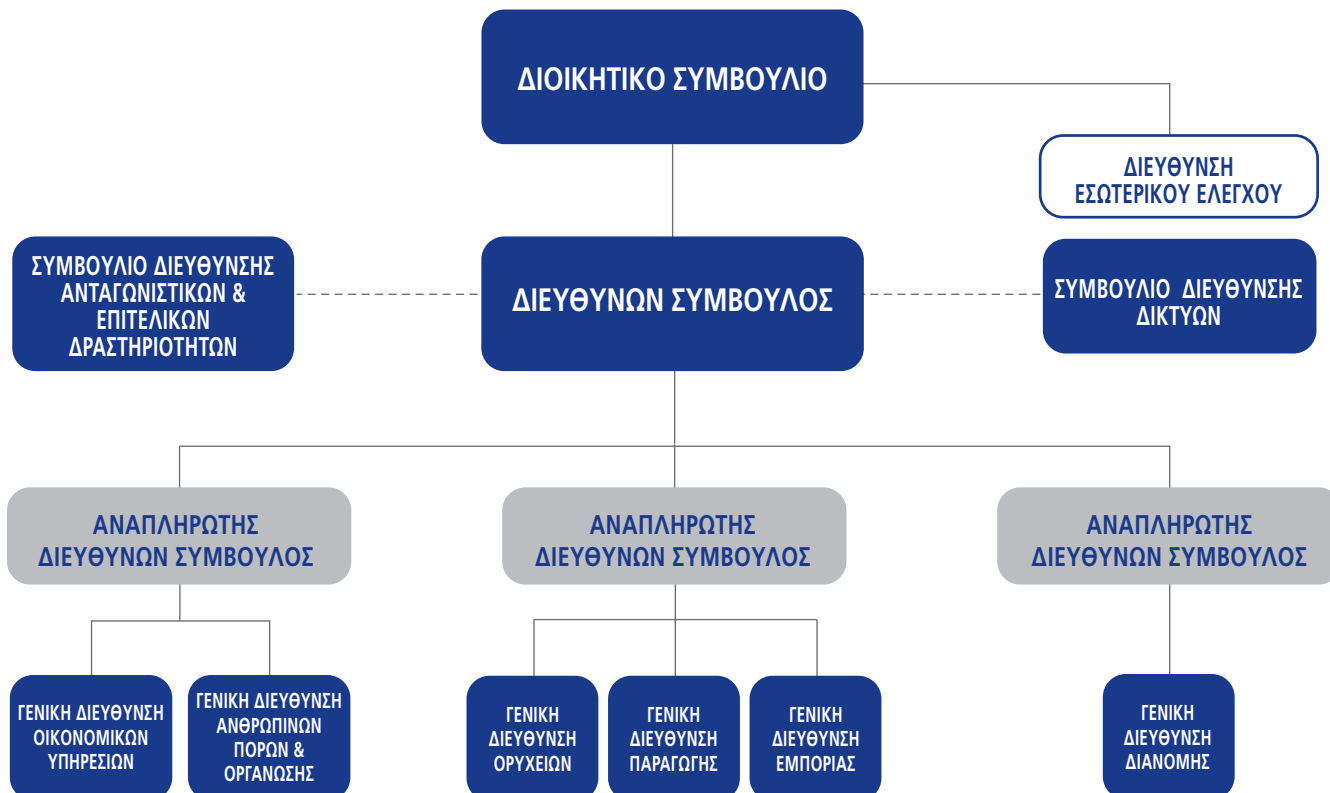
- δράσεις εξοικονόμησης, πέραν της σημαντικής μείωσης της συνολικής μισθοδοσίας κατά περίπου € 700 εκατ. μεταξύ 2009 και 2012, σε τομείς όπως η υπερωριακή απασχόληση, οι εκτός έδρας δαπάνες, οι εργολαβίες, οι αμοιβές σε τρίτους κ.λπ.
- επενδύσεις σε νέες μονάδες, σύγχρονης τεχνολογίας και φιλικότερες προς το περιβάλλον, για αντικατάσταση των παλαιών 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 πελάτοκεντρικής 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 καθώς 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 αγορά και στον τραπεζικό τομέα.

Η βιώσιμη ανάπτυξη της ΔΕΗ εξαρτάται και από την ορθολογική λειτουργία της αγοράς με κανόνες που εξασφαλίζουν τιμολόγηση που αντανακλά το κόστος παραγωγής και εύλογη αποζημίωση όλων των υπηρεσιών ενέργειας, παρέχοντας ταυτόχρονα κίνητρα για μείωση του κόστους της χονδρεμπορικής αγοράς προς όφελος του καταναλωτή.

3. ΟΡΓΑΝΩΤΙΚΗ ΔΟΜΗ, ΔΙΟΙΚΗΣΗ – ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗ, ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

3.1 Οργανωτική Δομή ΔΕΗ Α.Ε. (στις 31.12.2011)



Το επικαιροποιημένο αναλυτικό οργανόγραμμα της ΔΕΗ βρίσκεται αναρτημένο στην ιστοσελίδα της εταιρείας: <http://www.dei.com.gr/Default.aspx?id=10437&nt=18&lang=1>

Μετά την 31.12.2011, προέκυψαν οι ακόλουθες μεταβολές:

- Τον Μάρτιο του 2012 δημιουργήθηκε η Γενική Διεύθυνση Υποστηρικτικών Λειτουργιών η οποία ανήκει στην αρμοδιότητα του Αναπληρωτή Διευθύνοντος Συμβούλου που εποπτεύει και τις Επιτελικές Γενικές Διευθύνσεις Οικονομικών Υπηρεσιών και Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης.
- Από τον Μάιο του 2012, άρχισε η λειτουργία του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ) μετά την απόσχιση του κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε. και είναι σε εξέλιξη η διαδικασία για την τυπική κατάργηση του Συμβουλίου Διεύθυνσης Δικτύων.

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 η 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:

<http://www.dei.com.gr/Documents2/Κώδικας%20εταιρικής%20διακυβέρνησης%20ΔΕΗ%202024-3.pdf>

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ την 31.12.2011 είχε ως εξής:

ΟΝΟΜΑ	ΙΔΙΟΤΗΤΑ
ΖΕΡΒΟΣ Αρθούρος	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ, ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΘΕΟΣ Κωνσταντίνος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. / ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ

ΜΕΛΗ

ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ Ουρανία	ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης	ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ / ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΑΝΤΩΝΙΟΥ Ηλίας	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΗΣ ΟΚΕ*
ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ Χαρίλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΒΕΡΝΙΚΟΣ Νικόλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΘΕΟΚΛΗΤΟΣ Λεωνίδας	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ Ιωάννης	ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ / ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ
ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ Ευάγγελος	ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ / ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ

* ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή

Κατά την 31.12.2011 εκκρεμούσε η εκλογή δεύτερου εκπροσώπου των μετόχων της μειοψηφίας, θέση για την οποία εξελέγη ο κ. Θωμόγλου Παύλος κατά την Έκτακτη Ειδική Συνέλευση των Μετόχων της Μειοψηφίας της 14.2.2012.

Στις 25.4.2012 το ΔΣ της ΔΕΗ εξέλεξε ως ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος τον κ. Ιωάννη Κωνσταντόπουλο, σε αντικατάσταση του παραιτηθέντος μέλους κ. Λεωνίδα Θεόκλητου.

3.3 Προσωπικό

Το μισθοδοτούμενο προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ στις 31.12.2011 ανερχόταν σε 20.821 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται στον παρακάτω πίνακα:

Κατηγορία:	2011	2010
Διοίκηση	2.187	2.429
Παραγωγή	5.474	5.828
Μεταφορά ⁽¹⁾	1.369	1.273
Διανομή	6.724	6.953
Εμπορία	959	1.001
Ορυχεία	4.108	4.361
ΣΥΝΟΛΟ την 31η Δεκεμβρίου ⁽²⁾	20.821	21.845

(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 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

(2) Δεν συμπεριλαμβάνονται οι εργαζόμενοι στη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

4. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ - ΜΕΡΙΣΜΑ

4.1 Μετοχικό Κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε ένα δισεκατομμύριο εξήντα επτά εκατομμύρια διακόσιες χιλιάδες Ευρώ (1.067.200.000 Ευρώ), διαιρούμενο σε διακόσια τριάντα δύο εκατομμύρια (232.000.000) κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας τεσσάρων Ευρώ και εξήντα λεπτών (4,6 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 στους δείκτες: Γενικό Δείκτη ΧΑ, FTSE/ΧΑ 20, FTSE/ΧΑ 140, FTSE/Med 100, FTSE/ΧΑ International, FTSE/ΧΑ Κοινής Ωφέλειας, Δείκτης Συνολικής Απόδοσης Γενικού Δείκτη ΧΑ. Συμμετέχει επίσης σε πλήθος άλλων δεικτών όπως Dow Jones Stoxx και MSCI-Greece.

4.2 Μετοχική Σύνθεση

Η μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ Α.Ε. κατά την 31.12.2011 είχε ως ακολούθως:

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

Σημείωση⁽¹⁾

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.

Στις 31.12.2011, τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιχείρησης, είχαν στην κατοχή τους συνολικά το 0,0003% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ Α.Ε.

4.3 Μέρισμα

Δεν θα διανεμηθεί μέρισμα για το 2011, λόγω ζημιογόνου χρήσεως.

5. ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρείες στις 31.12.2011:

ΔΕΗ Α.Ε.	Ποσοστό Συμμετοχής 31.12.2011
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. (νυν ΔΕΔΔΗΕ 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%
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	49%
SENCAP Α.Ε.	50%
WASTE SYCLO Α.Ε.	49%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	49,00%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	49,00%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	49,00%
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	49,00%
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	46,60%
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	49,00%
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	49,00%
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	49,00%
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	49,00%
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	49,00%
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	49,00%
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	49,00%
Renewable Energy Applications Ltd	49,00%
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%
ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε.	100%



Ετήσιος Απολογισμός

2011







1. ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2011 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

Η παρούσα Ετήσια Οικονομική Έκθεση καταρτίσθηκε **σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν. 3556/2007**, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» την 30η Μαρτίου 2012 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

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

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της εταιρείας από σελίδα 23 έως και την σελίδα 231 εγκρίθηκαν κατά τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου την 30.03.2012.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ Δ.Σ. &
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ
ΖΕΡΒΟΣ**

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ Δ.Σ.

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ
ΘΕΟΣ**

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**



ΔΗΛΩΣΗ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

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

Οι

1. Αρθούρος Ζερβός, Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου και Δ/νων Σύμβουλος.
2. 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 01.01.2011 έως 31.12.2011, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο άρθρο 4 του Ν. 3556/2007 και,
- β. Η συνημμένη Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου, απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και τη θέση της “Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.”, καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα 30 Μαρτίου 2012

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**



ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

για την περίοδο 01.01 – 31.12.2011

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της δέκατης χρήσης, από 1.1.2011 έως 31.12.2011, 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 2011 (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.», «ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑ Α.Ε.» και «PPC FINANCE PLC».

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

Κατ' εφαρμογή των διατάξεων του Ν. 2773/1999, περί απελευθέρωσης της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001, το δε μετοχικό κεφάλαιό της ανέρχεται την 31.12.11 σε Ευρώ 1.067,2 εκατομμύρια, διαιρούμενο σε 232 εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.

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

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

Στις 22 Αυγούστου 2011 δημοσιεύθηκε ο Ν. 4001 με βάση τον οποίο αποφασίσθηκε 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 (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε. Η εισφορά αυτή πραγματοποιήθηκε με βάση τις διατάξεις των νόμων 2190/20, 2166/93 και 4001/11. Στις Οικονομικές Καταστάσεις της 31.12.2011 γίνεται ειδική αναφορά για τον κλάδο που αποσχίστηκε καθώς και τα αντίστοιχα μεγέθη που ενσωματώθηκαν στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Με τον Ν. 4001/2011 αποφασίσθηκε η εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής μαζί με τη Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών συμπεριλαμβανομένων των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε. 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 Α.Ε.»), στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. 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.

Σημειώνεται ότι 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 ΕΔΔΗΕ από τις λοιπές δραστηριότητες της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης, με την εισφορά του Κλάδου Διανομής στη θυγατρική εταιρία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Το Νοέμβριο 2011 το ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε. 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 Α.Ε. καθώς και της κατάρτισης της Λογιστικής Κατάστασης Απόσχισης του Κλάδου Διανομής.

Στις 28 Φεβρουαρίου 2012 το ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την απόσχιση του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε., όπως ορίζεται στο άρθρο 123 του νόμου 4001/2011, ως ισχύει, και την εισφορά του στην 100% θυγατρική της εταιρεία με το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» (μετονομαζόμενη κατά το Νόμο σε «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. {ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.})

Επίσης ενέκρινε:

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

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

Η Εταιρεία θεωρεί ότι κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011, 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 θα λογιστικοποιηθεί κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης της συναλλαγής η οποία θεωρείται η ημερομηνία έγκρισης της απόσχισης από τις αρμόδιες αρχές.

Μεταβολές στο υφιστάμενο θεσμικό Πλαίσιο εντός του 2011.

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

Οικονομικά στοιχεία έτους 2011

- Τα κέρδη προ τόκων φόρων και αποσβέσεων (EBITDA) διαμορφώθηκαν σε € 769,4 εκατ. έναντι € 1.497,7 εκατ. το 2010, μειωμένα κατά € 728,3 εκατ. (-48,6%). Το περιθώριο EBITDA, ανήλθε σε 14%, σε σύγκριση με 25,8% το 2010.
- Η συνολική ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας παρέμεινε ουσιαστικά αμετάβλητη μεταξύ 2011 και 2010 στις 61.834 GWh έναντι 61.817 GWh το 2010. Με την εξαίρεση όμως των εξαγωγών και της άντλησης, η μείωση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας ανέρχεται σε 1,1% περίπου (622 GWh). Από την άλλη πλευρά και σε ότι ειδικότερα αφορά το τέταρτο τρίμηνο, η συνολική ζήτηση παρουσίασε αύξηση 2%, ενώ εξαιρουμένων των εξαγωγών και της άντλησης η αύξηση στη ζήτηση ήταν 2,2%.
- Οι συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των εξαγωγών, μειώθηκαν κατά 2.270 GWh (-4,4%), σε 49.317 GWh, ενώ τα αντίστοιχα έσοδα μειώθηκαν κατά 6,8%. Παρά την αύξηση της ζήτησης στο τέταρτο τρίμηνο του 2011, οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ήταν μειωμένες κατά 1,2% κυρίως λόγω της απώλειας μεριδίου αγοράς.
- Οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ και τα αντίστοιχα έσοδα από την εγχώρια λιανική αγορά μειώθηκαν κατά 4,7% (2.405 GWh) και 7% (€ 367 εκατ.), σε σχέση με το 2010.

- Ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε € 5.513,6 εκατ. από € 5.809,8 εκατ. το 2010, μειωμένος κατά € 296,2 εκατ. (-5,1%). Στον κύκλο εργασιών συμπεριλαμβάνεται ποσό € 140,6 εκατ. που αφορά τη συμμετοχή χρηστών του δικτύου ηλεκτροδότησης για τη σύνδεσή τους. Το αντίστοιχο μέγεθος το 2010 ήταν € 194,5 εκατ.
- Η παραγωγή της ΔΕΗ, μαζί με τις ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που εισήγαγε, κάλυψε το 70,1% της συνολικής ζήτησης, ενώ το αντίστοιχο ποσοστό το 2010 ήταν 77,3%. Σε απόλυτα μεγέθη σημειώθηκε μείωση η οποία ανήλθε σε 4.451 GWh.
- Οι εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ μειώθηκαν σε 1.846 GWh από 2.255 GWh το 2010 (-18,1%).
- Σε ό,τι αφορά την παραγωγή από ΑΠΕ το 2011, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ παράγαγε 248 GWh έναντι 274 GWh το 2010, μείωση 26 GWh, κυρίως λόγω της μειωμένης υδροηλεκτρικής παραγωγής κατά 20%.
- Οι δαπάνες για υγρά καύσιμα, φυσικό αέριο και αγορές ηλεκτρικής ενέργειας είναι αυξημένες κατά € 553,2 εκατ., (+31,1%) σε σχέση με το 2010, κυρίως λόγω των υψηλότερων δαπανών για αγορές ενέργειας και εισαγωγές (€ 406,5 εκατ.), της αύξησης των διεθνών τιμών του μαζούτ, diesel και φυσικού αερίου, της αύξησης του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης στο μαζούτ και στο diesel και της επιβολής ειδικού φόρου κατανάλωσης στο φυσικό αέριο από τον Σεπτέμβριο του 2011. Εξαιρουμένης της θετικής επίπτωσης, ύψους € 37,3 εκατ., από εκκαθαρίσεις προηγούμενων ετών που περιλαμβάνονται στις δαπάνες για αγορές ενέργειας του 2010, η αύξηση των σχετικών δαπανών ανέρχεται σε € 369,2 εκατ. Η αύξηση αυτή οφείλεται αφενός μεν στις μεγαλύτερες ποσότητες αγορών ενέργειας από το Σύστημα κατά 24,6%, κυρίως λόγω της μειωμένης υδροηλεκτρικής παραγωγής και της αυξημένης παραγωγής τρίτων, αφετέρου δε στην αύξηση της τιμής των αγορών ενέργειας κατά 24,7% ενώ η επίπτωση από τον μηχανισμό ανάκτησης μεταβλητού κόστους, ανήλθε σε μια επιπλέον δαπάνη € 102,1 εκατ. σε σχέση με το 2010.
- Η συνολική μείωση των αμοιβών προσωπικού, συμπεριλαμβανομένης και της μισθοδοσίας που κεφαλαιοποιείται, ανέρχεται σε € 161,0 εκατ., μεταξύ των δύο περιόδων (-11,4%). Στη μείωση αυτή συνέβαλε κατά το μεγαλύτερο μέρος (€ 95,0 εκατ.), η μείωση του αριθμού του μισθοδοτούμενου τακτικού προσωπικού κατά 1.024 εργαζόμενους, σε 20.821 την 31.12.2011 από 21.845 την 31.12.2010. Επίσης, στη μείωση της δαπάνης μισθοδοσίας συνέβαλαν σημαντικά οι εσωτερικές δράσεις μείωσης κατά € 42 εκατ. της δαπάνης για υπερωρίες και βάρδιες. Στο πλαίσιο αυτό και παρά το μειωμένο προσωπικό, οι ώρες για υπερωρία και βάρδια μειώθηκαν κατά 10,6%.
- Τα τέλη χρήσεως συστήματος Μεταφοράς κατά το 2011 ήταν μειωμένα κατά € 8,3 εκατ. (από € 248,4 εκατ. το 2010 σε € 240,1 εκατ.). Οι λοιπές δαπάνες που αφορούν τη χρήση του συστήματος Μεταφοράς όπως επικουρικές υπηρεσίες, διοικητικές δαπάνες ΔΕΣΜΗΕ κ.α., ήταν αυξημένες κατά € 39,9 εκατ. Σαν αποτέλεσμα των πιο πάνω, η συνολική δαπάνη χρήσεως συστήματος Μεταφοράς αυξήθηκε κατά € 31,6 εκατ. (από € 284,0 εκατ. το 2010 σε € 315,6 εκατ. το 2011), εξαιρουμένης της θετικής επίπτωσης για το 2010 από εκκαθαρίσεις συνολικού ύψους € 37,7 εκατ. που αφορούσαν προηγούμενες χρήσεις.
- Το 2011, το 43,6% των συνολικών εσόδων απορροφήθηκε από τις δαπάνες καυσίμων, αγορών ενέργειας και δικαιωμάτων εκπομπής CO₂, έναντι 32,0% το 2010. Αντίθετα, και παρά τη μείωση των εσόδων, η μισθοδοσία σημειώνει περαιτέρω μείωση ως ποσοστό του κύκλου εργασιών, αφού απορρόφησε το 19,9% των εσόδων, έναντι 21,4% το 2010.
- Τα προ φόρων αποτελέσματα του 2011, ανήλθαν σε ζημίες € 85,8 εκατ., έναντι κερδών € 740,7 εκατ. το 2010, μειωμένα κατά € 826,5 εκατ. Σε σχέση με το 2010, τα προ φόρων αποτελέσματα έχουν επιβαρυνθεί με ζημία ύψους € 25,6 εκατ. από την απομείωση της αξίας μετοχών του χαρτοφυλακίου της εταιρείας. Εξαιρουμένης της επιβάρυνσης αυτής, οι ζημίες θα είχαν διαμορφωθεί σε € 60,2 εκατ. Επιπρόσθετα, η Μητρική Εταιρεία σχημάτισε μια πρόβλεψη ύψους € 83,5 εκατ. για την ανακτησιμότητα των απαιτήσεών της από τρίτους προμηθευτές, για δικαιώματα χρήσης δικτύου. Χωρίς και την πρόβλεψη αυτή, ο Όμιλος θα εμφάνιζε προ φόρων κέρδη της τάξεως των € 23,3 εκατ.

- Η κερδοφορία των θυγατρικών εταιρειών ΑΔΜΗΕ Α.Ε. και ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., καθώς και ο σχηματισμός προβλέψεων για φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις, είχαν σαν αποτέλεσμα την επιβάρυνση των αποτελεσμάτων του Ομίλου με φόρο ύψους € 63,1 εκατ., διαμορφώνοντας τις καθαρές Ζημίες σε € 148,9 εκατ.
- Δεν θα διανεμηθεί μέρισμα για το 2011, λόγω ζημιογόνου χρήσεως.

Μερισματική Πολιτική

Εντός του 2011, κατεβλήθη στους μετόχους μέρισμα χρήσεως 2010 ύψους Ευρώ 0,79 (εβδομήντα εννέα λεπτά) ανά μετοχή.

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

Εξέλιξη του χρέους

Το καθαρό χρέος διαμορφώθηκε σε € 4.703,0 εκατ. αυξημένο κατά € 493 εκατ. έναντι της 31.12.2010 (€ 4.210,0 εκατ.). Κατά συνέπεια ο λόγος καθαρού χρέους προς καθαρή θέση την 31.12.2011, ανήλθε σε 0,73.

Εξέλιξη δραστηριοτήτων και Επενδυτικού Προγράμματος ΒΕΜ

Οι συνολικές επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας ανήλθαν στο ποσό των € 1.002,3 εκατ. και κατανέμονται σε € 144,0 εκατ. στα Ορυχεία, € 453,2 εκατ. στην Παραγωγή, € 401,6 εκατ. στη Διανομή, € 1,9 εκατ. στην Εμπορία και € 1,6 εκατ. στις Επιτελικές Διευθύνσεις. Οι επενδύσεις της Μητρικής Εταιρείας του έτους 2011 είναι αυξημένες κατά € 163 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2010, αύξηση 19,4%.

Οι συνολικές επενδύσεις του Ομίλου για το έτος 2011, ανήλθαν στο ποσό των € 1.107,6 εκατ. και περιλαμβάνουν τις επενδύσεις της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. που ανήλθαν σε € 26,0 εκατ. και του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. σε € 79,3 εκατ. Οι επενδύσεις του Ομίλου του έτους 2011 είναι αυξημένες κατά € 144,9 εκατ. έναντι των επενδύσεων του 2010, αύξηση 15,1%.

ΒΕΜ Ορυχείων

Οι συνολικές επενδύσεις της ΒΕΜ Ορυχείων ανήλθαν σε € 144,0 εκατ.

Ειδικότερα:

Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης:

- Δαπανήθηκαν € 12,5 εκ. στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης, εκ των οποίων τα € 9,2 εκ. αφορούν επιμηκύνσεις και βελτιώσεις ταινιοδρόμων και € 2,2 εκ. τη σταθεροποίηση πρανών.
- Έγκριση από το ΥΠΕΚΑ της αναθεωρημένης τεχνικής μελέτης για την εκμετάλλευση των ορυχείων του Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης.

Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας:

- Στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας δαπανήθηκαν € 123,6 εκ., εκ των οποίων € 20,6 εκ. αφορούν επιμηκύνσεις ταινιοδρόμων, € 6,3 εκ. απαλλοτριώσεις, € 6,5 εκ. τη διαμόρφωση διαπέδων 3ου κλάδου απόθεσης του Κυρίου Πεδίου, € 14,7 εκ. τη διάνοψη της προτομής Νοτίου Πεδίου, € 4 εκ.

την ανάπτυξη νέου Πεδίου Κλείτου και € 9,4 εκ. την κατασκευή νέου κόμβου ταινιοδρόμων στο Νότιο Πεδίο, € 16,3 εκ. για τη διάνοιξη και επέκταση ορυχείου Μαυροπηγής, € 6,8 εκ. για την κατασκευή δαπέδων στον Τομέα 7 Νοτίου Πεδίου, € 2,2 εκ. για διάνοιξη-διακίνηση υπερκειμένων από το νέο Ορυχείο Λακκιάς. Οι υπόλοιπες δαπάνες αφορούν μικρότερα έργα.

- Ολοκλήρωση των χωματουργικών έργων και έναρξη των δομικών έργων για τη λειτουργία του νέου κόμβου ταινιοδρόμων στο ορυχείο Νοτίου Πεδίου του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας.
- Εγκατάσταση του 8ου κλάδου ταινιοδρόμων στο ορυχείο Μαυροπηγής του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας.
- Ολοκλήρωση των χωματουργικών έργων της απαραίτητης μετατόπισης του ρέματος Σουηλού για την ομαλή ανάπτυξη του ορυχείου ΝΔ Πεδίου του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας.
- Πρόσδος με εντατικούς ρυθμούς των χωματουργικών έργων διαμόρφωσης του χώρου εγκατάστασης της νέας μονάδας (V) του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας.
- Έγκριση Περιβαλλοντικών Όρων από το αρμόδιο Υπουργείο (ΥΠΕΚΑ), για το έργο της εκμετάλλευσης κοιτασμάτων λιγνίτη, και των απαραίτητων (συνοδών, υποστηρικτικών κ.λπ.) για την υλοποίηση αυτής έργων εντός έκτασης 147.925.860 τ.μ. στην περιοχή Πτολεμαΐδας.
- Τροποποίηση έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων από τα συναρμόδια Υπουργεία, για το έργο της εκμετάλλευσης κοιτάσματος λιγνίτη εντός έκτασης 9.537.000 τ.μ. στο Ορυχείο Κλειδιού.
- Έγκριση από το ΥΠΕΚΑ της αναθεωρημένης τεχνικής μελέτης για την εκμετάλλευση των ορυχείων του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας.

Οι συνολικές εκσκαφές στα Ορυχεία της ΔΕΗ ανήλθαν σε 348,7 εκατομμύρια κυβικά μέτρα ενώ η παραγωγή λιγνίτη ανήλθε σε 56,8 εκατομμύρια τόνους.

BEM Παραγωγής

Οι συνολικές Επενδύσεις της BEM Παραγωγής ανήλθαν στο ποσό των € 453,2 εκ.

Θέματα Εκμετάλλευσης:

- Κατά το έτος 2011 η συνολική καθαρή παραγωγή των Σταθμών της BEM Παραγωγής ανήλθε σε 41,24 TWh και ήταν μειωμένη κατά 8,9% έναντι του έτους 2010. Η μείωση αυτή της παραγωγής οφείλεται τόσο στη μείωση της ζήτησης, κυρίως στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα (ΔΣ), όσο και στην αύξηση της παραγωγής τρίτων (παραγωγή ΑΠΕ, αηλιά και συμβατική) και το ισοζύγιο εισαγωγών – εξαγωγών. Σε σχέση με το 2010 η παρατηρούμενη συνολική μείωση των 4,02 TWh οφείλεται κυρίως στη μείωση της Υδροηλεκτρικής παραγωγής, κατά 3,02 TWh και δευτερευόντως στη μείωση της παραγωγής από φυσικό αέριο.
- Το κόστος του ενεργειακού ισοζυγίου της BEM Παραγωγής, όσον αφορά την κατανάλωση φυσικού αερίου και υγρών καυσίμων, αυξήθηκε το έτος 2011, έναντι αυτού του 2010, κατά, περίπου, 12,2% ή € 138,1 εκατ. (από € 1.129,7 εκ. το 2010 σε € 1.267,8 εκ. το 2011). Η αύξηση αυτή οφείλεται στην αύξηση των τιμών των καυσίμων (κατά € 260 εκ.) η οποία αντισταθμίστηκε μερικώς (κατά € 121,8 εκ.) από τη μείωση των ποσοτήτων καυσίμων που καταναλώθηκαν. Η εν λόγω μείωση των ποσοτήτων, πέραν της λειτουργίας της αγοράς, αποδίδεται κυρίως στο μηδενισμό, πρακτικά, της κατανάλωσης μαζούτ στο ΔΣ και τον περιορισμό της παραγωγής από φυσικό αέριο (μείωση παραγωγής κατά 13,4%).

- Η ελαφρά αύξηση της λιγνιτικής παραγωγής σχετίζεται άμεσα με τη λειτουργία της αγοράς και τη μείωση της υδροηλεκτρικής παραγωγής παρά τη μείωση της διαθεσιμότητας των λιγνιτικών Σταθμών η οποία, σε σημαντικό ποσοστό, οφειλόταν σε απεργίες.
- Η εφεδρεία του Νοτίου Συστήματος ενισχύθηκε, κατά τη θερινή περίοδο με μισθωμένα και τοποθετημένα στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β', Ηλεκτροπαραγωγή Ζεύγη (Η/Ζ) καθαρής συνολικής ισχύος 60 MW. Τα εν λόγω Η/Ζ μεταφέρθηκαν στην Κύπρο, προκειμένου η ΔΕΗ Α.Ε. να συνδράμει την Αρχή Ηλεκτρισμού Κύπρου για το υπόλοιπο της θερινής περιόδου του 2011, λόγω της πολύ μεγάλης καταστροφής που υπέστη ο Ηλεκτροπαραγωγός Σταθμός Βασιλικού από εκρήξεις που σημειώθηκαν, στις 11.07.2011, στη Ναυτική Βάση "Ευάγγελος Φλωράκης", στο Ζυγί της Κύπρου.
- Για την κάλυψη των αυξημένων ενεργειακών αναγκών του θέρους 2011 προστέθηκε ενοικιαζόμενη ισχύς 25 MW στην Κρήτη (Αθερινόλακκος), 20 MW στη Ρόδο και 15,3 MW στα λοιπά μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Στα πλαίσια του προγράμματος απένταξης παλαιών και ρυπογόνων Μονάδων αποσύρθηκαν, τον Σεπτέμβριο του 2011, οι λιγνιτικές Μονάδες Ι και ΙΙ (125 MW η κάθε μία) του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α', οι οποίες είχαν τεθεί σε λειτουργία το 1970 και τελούσαν υπό καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (opt – out) τα τελευταία έτη.

Επενδυτικό Πρόγραμμα:

Στα πλαίσια της υλοποίησης των Στρατηγικών Προτεραιοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε., η Γενική Διεύθυνση Παραγωγής 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 2011, σημειώνονται τα εξής:

Θερμικές Μονάδες

- **Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου V στον ΑΗΣ Αλιβερίου, καθαρής ισχύος 416 MW, και συμβατικού τιμήματος € 219,2 εκ.:**
Για την κάλυψη καθυστερήσεων του Έργου, λόγω της ύπαρξης αρχαιολογικών ευρημάτων, δυσχερειών κατά την αδειοδοτική διαδικασία και πρόσθετων εργασιών, καθώς και για την επέκταση της περιόδου εγγύτητάς του κατά 10 μήνες εκδόθηκαν Συμπληρώματα βάσει των οποίων το συμβατικό τίμημα διαμορφώθηκε σε € 259 εκ.
Ήδη έχουν ολοκληρωθεί τα Έργα πολιτικού μηχανικού και η εγκατάσταση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού. Εντός του θέρους του 2012 αναμένεται να ξεκινήσουν οι δοκιμές της Μονάδας, με την προϋπόθεση της έγκαιρης κατασκευής του αγωγού φυσικού αερίου, και κυρίως του υποθαλάσσιου τμήματός του.
- **Μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Μεγαλόπολης V, καθαρής ισχύος, σε συνθήκες αναφοράς, 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο, και συμβατικού τιμήματος € 499,5 εκ.**
Είναι σε εξέλιξη η κατασκευή των Έργων πολιτικού μηχανικού και η άφιξη και ανέγερση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού. Η κατασκευή της Μονάδας αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του 2012.
Στις 17.10.2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης ενέκρινε, έπειτα από σχετικό αίτημα της Αναδόχου Κοινοπραξίας «METKA Α.Ε.-ΕΤΑΔΕ Α.Ε.», την υποκατάσταση της εν λόγω Κοινοπραξίας από την Κοινοπραξία «METKA Α.Ε. – ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» και εκδόθηκε σχετικό Συμπλήρωμα.
- **Ατμοηλεκτρική Μονάδα V, του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας, μικτής ισχύος 550 - 660 MW (+ 140 MWth για τηλεθέρμανση), με καύσιμο κωνιοποιημένο λιγνίτη, και προϋπολογισμού € 1.320 εκ.:**
Στις 28.06.2011, την καθορισθείσα ημερομηνία υποβολής προσφορών, υποβλήθηκαν 2 προσφορές. Μετά την τεχνική και οικονομική αξιολόγηση των υποβληθεισών προσφορών και οι δύο προσφορές κρίθηκαν αποδεκτές.

Στις 25.11.2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης αποφάσισε την κατακύρωση του Έργου στη μειοδότη εταιρεία «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» και την ανάθεσή του έναντι συμβατικού τιμήματος € 1.394,63 εκ. Στην παρούσα φάση, γίνονται συζητήσεις με την εταιρεία «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» για τη κατάρτιση της Σύμβασης και αναζητείται η αναγκαία χρηματοδότηση για την κατασκευή του Έργου (αναγκαία προϋπόθεση για την υπογραφή της Σύμβασης).

Στις 28.09.2011, το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε την Προκαταρκτική Περιβαλλοντική Εκτίμηση και Αξιολόγηση (ΠΠΕΑ) και, στις 10.11.2011, υποβλήθηκε στο ΥΠΕΚΑ η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της εν λόγω Μονάδας (ΜΠΕ).

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

Υδροηλεκτρικές Μονάδες

- **ΥΗΕ Μεσοχώρας:**

Μετά την έκδοση της Απόφασης 141/2010 της Επιτροπής Αναστολών του ΣτΕ έχουν διακοπεί όλες οι εργασίες για την ολοκλήρωση και λειτουργία του Έργου. Η ΔΕΗ εξετάζει τη δυνατότητα απεμπλοκής του ΥΗΕ Μεσοχώρας από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου προς Θεσσαλία ώστε το Έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ) ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών Έργων του σχήματος εκτροπής.

- **ΥΗΕ Μετσοβίτικου:**

Ολοκληρώθηκε η διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών των διαγωνιζομένων για την ανάδειξη του μειοδότη του διαγωνισμού (Κύριος Η/Μ εξοπλισμός). Επίκειται η προώθηση της σχετικής Εισήγησης για την κατακύρωση του Έργου στον Μειοδότη. Παράλληλα προγραμματίζεται η δημοπράτηση των υπολειπομένων Έργων Πολιτικού Μηχανικού. Η προβλεπόμενη ημερομηνία θέσης σε παραγωγική λειτουργία του έργου είναι το έτος 2015.

- **ΥΗΕ Ιθαρίωνα:**

Έχουν πρακτικά ολοκληρωθεί οι εργασίες στεγανοποίησης της Λεκάνης Ελάτης και κατασκευής γεφυρών και νέων Οδικών τμημάτων για την αποκατάσταση των κατακλιζομένων από τον Ταμιευτήρα του Έργου οδών, ενώ στο αντικείμενο της σχετικής Σύμβασης προστέθηκαν οι εργασίες αποκατάστασης των κατακλιζομένων δικτύων ύδρευσης και άρδευσης.

Είναι σε εξέλιξη οι εργασίες Έργων Πολιτικού Μηχανικού και Η/Μ Έργων, βάσει νέου εγκεκριμένου Χρονοδιαγράμματος Κατασκευής. Μετά την επίλυση διαφόρων εκκρεμοτήτων προγραμματίζεται η Έμφραξη της Σήραγγας Εκτροπής στα μέσα του 2012 και η λειτουργία του συνόλου του Έργου εντός του 2ου Εξαμήνου του 2013.

Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά (Κρήτη, Ρόδος, Λοιπά)

- **Μονάδες Ντίζελ του ΑΗΣ Αθρινόλακκου, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 95 -105 MW, και προϋπολογισμού € 135 εκ.:**

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε, στις 28.09.2011, τη ματαίωση του υπόψη Διαγωνισμού 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). Στην παρούσα φάση 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:**

Μετά την αδυναμία οποιασδήποτε συμφωνίας με ιδιοκτήτες της απαιτούμενης έκτασης για την αγορά της, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., στις 03.05.2011, αποφάσισε την πρόσκτηση της απαραίτητης έκτασης με αναγκαστική απαλλοτρίωση.

Η πρόταση αναγκαστικής απαλλοτρίωσης, σύμφωνη με τη κείμενη νομοθεσία, ανακοινώθηκε το Μάιο του 2011 και βρίσκονται σε εξέλιξη οι διαδικασίες για τη σύνταξη της Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων και επίσης όλες οι ενέργειες και οι λοιπές μελέτες που απαιτούνται.

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 Ντιζελ, και συμβατικού τιμήματος € 182,8 εκ.:**

Το Μάρτιο του 2010 υπογράφηκε το μισθωτήριο του οικοπέδου εγκατάστασης των Μονάδων μεταξύ της Κτηματικής Εταιρείας του Δημοσίου και της ΔΕΗ Α.Ε. Συμφωνήθηκε μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΚΕΔ η αγορά του υπόψη οικοπέδου και, στις 29.06.2011, υπογράφηκε το σχετικό συμβόλαιο αγοραπωλησίας. Τον Σεπτέμβριο 2011 εκδόθηκε η Άδεια Εγκατάστασης του Σταθμού. Η ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας για τις κύριες εγκαταστάσεις του Σταθμού αναμένεται στις αρχές του 2012.

Είναι σε εξέλιξη η υποβολή από τον Ανάδοχο μελετών και σχεδίων, η βιομηχανοποίηση και άφιξη στην Ελλάδα του κύριου ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

- **Εγκατάσταση Η/Ζ, συνολικής καθαρής ισχύος 25 MW, του ΑΗΣ Σορωνής Ρόδου:**

Τα Η/Ζ είναι εγκατεστημένα από το θέρος του 2010 και διαθέσιμα για λειτουργία για την κάλυψη εκτάκτων αναγκών της νήσου μέχρι την έναρξη του νέου ΘΗΣ Ρόδου. Είναι σε εξέλιξη η διαδικασία προσωρινής / οριστικής παραλαβής τους και αντιμετώπισης των σχετικών αδειοδοτικών εκκρεμοτήτων.

- **Κάλυψη των αναγκών της Ρόδου σε αιχμακλή ισχύ κατά το θέρος του 2011:**

Ολοκληρώθηκε η διαγωνιστική διαδικασία για την προμήθεια και εγκατάσταση μιας καινούργιας κινητής Αεριοστροβιλικής Μονάδας ισχύος 20 – 25 MW (υποβλήθηκαν 2 προσφορές) και, στις 13 Απριλίου 2011, υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση με τη μειοδότητρια εταιρεία «ΕΧΡΟ Ενεργειακά Συστήματα Α.Ε.», έναντι συμβατικού τιμήματος € 18,98 εκ.

Η εμπορική λειτουργία της Μονάδας (ισχύος 23,6 MW σε συνθήκες ISO) ολοκληρώθηκε το Σεπτέμβριο του 2011. Στην παρούσα φάση, είναι σε εξέλιξη οι εργασίες της Επιτροπής Προσωρινής Παραλαβής της Μονάδας. Στις 07.02.2011 εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ η σχετική Άδεια Παραγωγής.

Λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά:

- Ολοκληρώθηκε η εγκατάσταση παραγωγικής ισχύος 22,80 MW, στους ΑΣΠ Σάμου (1 Η/Ζ x 8,25 MW), Καλύμνου (1 Η/Ζ x 8,25 MW), Μυκόνου (1 Η/Ζ x 5,88 MW) και στον ΤΣΠ Μεγίστης (2 Η/Ζ x 0,25 MW έκαστο).
- Είναι σε εξέλιξη οι διαδικασίες αγοράς της απαιτούμενης έκτασης για την κατασκευή του νέου ΑΣΠ Λέσβου στη θέση «Σαρακίνα» Μανταμάδου.

Θέματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης:

Στην κατεύθυνση βελτίωσης της περιβαλλοντικής συμπεριφοράς των Μονάδων Παραγωγής της ΓΔ/Π μέσα στο 2011 σημειώνονται τα ακόλουθα:

- Το Έργο αποθείωσης των καυσαερίων στη Μονάδα III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α', μετά την έγκριση του Πρωτοκόλλου Προσωρινής Παραλαβής (19.07.2011) και τη λήξη της περιόδου εγγύησης, στις 13.12.2011, βρίσκεται στη φάση της Οριστικής Παραλαβής. Σύμφωνα με τις Δοκιμές Απόδοσης (TUV AUSTRIA) επιτεύχθηκαν τα εγγυημένα μεγέθη τού Έργου.
- Εντός του 2011 πιστοποιήθηκαν από ανεξάρτητους Φορείς Πιστοποίησης τα Συστήματα Περιβαλλοντικής Διαχείρισης (ΣΠΔ) του ΑΗΣ Αθρινόλακκου και του Συγκροτήματος Αχελώου. Συνολικά έχουν πιστοποιηθεί, έως σήμερα, από ανεξάρτητους Φορείς Πιστοποίησης, δεκαπέντε (15) ΣΠΔ τα οποία θα επαναξιολογούνται σε ετήσια βάση.
- Για τα αποτελέσματα της παραπάνω προσπάθειας η ΓΔ/Π βραβεύτηκε στην κατηγορία Οργάνωσης και Διοίκησης (Management Award for Sustainable Development) στο φετινό διαγωνισμό των Ελληνικών Βραβείων Επιχειρήσεων για το Περιβάλλον (2011-2012).

- Με την βράβευση αυτή τίθεται αυτομάτως υποψηφιότητα της ΓΔ/Π και για τα Ευρωπαϊκά Βραβεία για το Περιβάλλον (EUROPEAN BUSINESS AWARDS FOR THE ENVIRONMENT), που απονέμονται κάθε δύο χρόνια από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή.
- Ο ΑΗΣ Αγ. Δημητρίου πιστοποιήσε, το 2011, το Σύστημα Διαχείρισης Υγείας & Ασφάλειας στην Εργασία, σύμφωνα με το Πρότυπο ΕΛΟΤ-1801. Αντίστοιχη πιστοποίηση υπάρχει από το έτος 2010 και στον ΑΗΣ Χανίων.
- Στις 06.01.2011 τέθηκε σε ισχύ η νέα Οδηγία, 2010/75/EU, για τις Βιομηχανικές Εκπομπές. Στα πλαίσια της επικαιροποίησης της Στρατηγικής Παραγωγής, για την περίοδο μετά το 2015, διερευνώνται και αξιολογούνται εναλλακτικές προσεγγίσεις για την προσαρμογή των υφιστάμενων Μονάδων στις απαιτήσεις της εν λόγω οδηγίας.

BEM Διανομής

Οι επενδύσεις της BEM Διανομής ανήλθαν σε € 401,6 εκ.

Ανάπτυξη & Εκμετάλλευση Δικτύων

Προστέθηκαν περίπου 1.300 χλμ. δικτύων Μέσης Τάσης, 1.500 χλμ. δικτύων Χαμηλής Τάσης και εγκαταστάθηκαν 2.600 μετασχηματιστές, ενώ έγιναν και 5.700 παραλληλαγές.

Έτσι το δίκτυο Μέσης Τάσης εκτείνεται σε 107.500 χλμ. και το δίκτυο Χαμηλής Τάσης σε 121.400 χλμ. ενώ οι Υποσταθμοί ανήλθαν σε 154.700. Παράλληλα οι ενεργοί χρήστες των δικτύων Διανομής έφθασαν τους 7.503.265, από τους οποίους οι 10.147 στη Μέση Τάση.

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

Σε αυτά περιλαμβάνονται € 5 εκ. που δαπανήθηκαν για μεγάλα επώνυμα έργα, εκ των οποίων ξεχωρίζουν:

- α)** η αντικατάσταση Μ/Σ 150/20kV, 100MVA στο ΚΔ Αιγάλλεω
- β)** η αντικατάσταση πινάκων Μέσης τάσης στα ΚΔ Ν. Ιωνίας και Χανίων.

Βελτίωση Χρόνων Εξυπηρέτησης

Σταθεροποιήθηκε η καλή απόδοση αναφορικά με τους χρόνους εξυπηρέτησης (μελετών – κατασκευών) για νέες συνδέσεις χρηστών, που κυμάνθηκαν στα επίπεδα του 2010.

Συγκεκριμένα 14 ημέρες είναι ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης για απλές συνδέσεις, ενώ ο μέσος χρόνος εξυπηρέτησης για συνδέσεις που απαιτούν δίκτυο και για αιτήματα παραλληλαγών δικτύου είναι 32 και 42 ημέρες αντίστοιχα.

Περιβαλλοντικά Θέματα

Εγκαταστάθηκαν 3.600 χλμ συνεστραμμένα καλώδια στη Χαμηλή Τάση στα πλαίσια της γενικευμένης χρήσης αυτών στη θέση των γυμνών αγωγών, με θετικές επιπτώσεις στο περιβάλλον.

BEM Εμπορίας

Οι επενδύσεις της BEM Εμπορίας ανήλθαν σε € 1,9 εκ., οι οποίες αναλύονται στα ακόλουθα επιμέρους έργα:

1. 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.

2. Διαμόρφωση Καταστημάτων σύμφωνα με την ενιαία οπτική ταυτότητα

Διαμόρφωση και έγκριση Τεύχους Οδηγιών 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.
- Εφαρμογή της Οπτικής Ταυτότητας, στα Καταστήματα Αθήνας, Κω, Βέροιας, Κεντρικής Θεσσαλονίκης & Βόλου.

3. Εγκατάσταση συστημάτων προτεραιότητας στην Εξυπηρέτηση των Καταστημάτων

Εγκατάσταση συστημάτων προτεραιότητας μετά από ολοκλήρωση συναφών διαδικασιών σχετικού διαγωνισμού στην πλειονότητα των Καταστημάτων, με σκοπό την καλύτερη εξυπηρέτηση των καταναλωτών.

4. Ασφάλεια Καταστημάτων

- Εγκατάσταση συστημάτων ασφαλείας όπως κλειστά κυκλώματα τηλεόρασης, συστήματα συναγερμού, χρηματοκιβώτια με χρονοκαθυστέρηση.
- Πρόσθετα μέτρα ασφαλείας με τοποθέτηση αλεξισφαιρών υαλοπινάκων στους χώρους των Ταμείων.

Οι δράσεις της Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας στο 2011, εστιάζονται στα ακόλουθα:

1. Εκσυγχρονισμός Εμπορίας

1.1. Βελτίωση της εξυπηρέτησης

- Διεύρυνση δυνατοτήτων πληροφόρησης Call Center Αττικής, με μέσο όρο κλήσεων 86.000 κλήσεις το μήνα.
- Πλήρης εξυπηρέτηση των αιτούντων για το ΚΟΤ.
- Αναμόρφωση του εταιρικού ιστότοπου www.dei.gr, σύμφωνα με τα σύγχρονα πελατοκεντρικά πρότυπα, προσδίδοντας άμεση πληροφόρηση για οικίες, βιομηχανίες & λοιπούς επαγγελματικούς χώρους, καθώς και δυνατότητα ενημέρωσης ΑΜΕΑ. Επέκταση των υπηρεσιών και μέσω smart phone.
- Επικαιροποίηση των εσωτερικών που διέπουν τους διακανονισμούς: αναμόρφωση των βασικών αξόνων και κριτηρίων διαδικασίας για παρεχόμενες οικονομικές διευκολύνσεις προς τους πελάτες, με βάση κριτήρια.
- Ανάπτυξη δράσεων αποτελεσματικής διαχείρισης του ΕΕΤΗΔΕ, για την άμβλυνση τόσο των επιπτώσεων στην εξυπηρέτηση των πελατών & την εικόνα της Επιχείρησης, όσο και τη διασφάλιση της ασφάλειας εργαζομένων και πελατών.

1.2. Ανάπτυξη δράσεων προσέγγισης πελατών

- Αποστολή επιστολών σε 300.000 πελάτες με σκοπό την προώθηση των νέων τιμολογίων.
- Πραγματοποίηση συναντήσεων στελεχών της Εμπορίας με σημαντικούς πελάτες για ουσιαστική κατανόηση και ικανοποίηση των αναγκών τους.

- Βελτιστοποίηση και συστηματοποίηση της οργάνωσης επισκέψεων σε μεγάλους πελάτες.
- Βελτίωση πληροφόρησης των πελατών στα Καταστήματα. Ανάπτυξη σχετικής καμπάνιας με έντυπο υλικό.

2. 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 την παροχή υπηρεσιών και προϊόντων οι οποίες βοηθούν τον τελικό καταναλωτή να εξοικονομεί ηλεκτρική ενέργεια. Στην κατεύθυνση αυτή τον Απρίλιο του 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης ενέκρινε Μνημόνιο Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών & Εξοικονόμησης Ενέργειας (ΚΑΠΕ), για την προώθηση επενδύσεων βελτίωσης της ενεργειακής απόδοσης στον οικιακό τομέα. Η ΔΕΗ Α.Ε. και το ΚΑΠΕ συνεργάζονται για τον σχεδιασμό και την υλοποίηση των επιμέρους δράσεων του μνημονίου.

Σημαντικά γεγονότα της χρήσεως 01.01.2011 – 31.12.2011

Αναλυτική καταγραφή των σημαντικών γεγονότων της χρήσεως περιέχεται στη Σημείωση 39 των Οικονομικών Καταστάσεων.

Προοπτικές για το 2012

Σύμφωνα με τον εγκεκριμένο στις 12.3.2012 από το ΔΣ Προϋπολογισμό του Ομίλου για το 2012, και με παραδοχές για την τιμή του πετρελαίου Brent και την ισοτιμία €/€ στα \$109/bbl και 1,30 αντίστοιχα, τα βασικά οικονομικά μεγέθη προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας:	€ 5,7 δισ.
Συνολικά Έσοδα:	€ 6,2 δισ.
Περιθώριο EBITDA:	17% - 18%

Σημειώνεται ότι τα αποτελέσματα του Ομίλου επηρεάζονται, μεταξύ άλλων, από μεταβολές της ισοτιμίας €/€ και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιωμάτων CO₂, 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 επηρεάζονται από διάφορα είδη κινδύνων. Ειδικότερα:

Κίνδυνος επιτοκίου και συναλλαγματικός κίνδυνος

Οι δανειακές υποχρεώσεις του Ομίλου, αποτελούνται από τραπεζικά δάνεια, ομόλογα και αλληλόχρεους λογαριασμούς. Η πολιτική του Ομίλου είναι να αντισταθμίζει, 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 συναλληλάγματος 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 συναλληλαγματικών ισοτιμιών, δεδομένου ότι τα τελευταία έτη το 99% του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων, είναι σε Ευρώ. Αντίθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου αποτελεί κίνδυνο για τη Μητρική Εταιρεία σε ό,τι αφορά τις υποχρεώσεις της από την προμήθεια καυσίμων. Για την κάλυψη του συναλληλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το 2010 το πλαίσιο πολιτικής αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Στο πλαίσιο αυτό υλοποιήθηκαν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου το έτος 2011. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι, οι στρατηγικές αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παράσχουν πλήρη προστασία έναντι των προαναφερομένων κινδύνων.

Κίνδυνος αγοράς

Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών (commodity prices) του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, καθώς και των τιμών των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιεί απευθείας. Η Μητρική Εταιρεία έχει προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης επί των τιμών του πετρελαίου το 2009, το 2010 και το 2011. Επίσης, η Μητρική Εταιρεία έχει πλήρως καλύψει το εκτιμώμενο έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ για την περίοδο 2008-2012, συνεπώς έχει καλύψει το σχετικό κίνδυνο μεταβολής των τιμών. Δεν έχει όμως καταρτίσει πολιτική για την αντιστάθμιση των κινδύνων από την αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου. Σε ό,τι αφορά τον κίνδυνο από τις τιμές αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, αυτός αντισταθμίζεται σε ολόένα και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Εταιρείας (internal hedge), καθώς το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ Παραγωγής στη χονδρεμπορική αγορά στο τέλος 2011 ανήλθε σε 74,5%, ενώ από τις 25 Ιανουαρίου του 2012, το μερίδιο στη λιανική της ΔΕΗ Εμπορίας ξεπέρασε το 98%, με τη ΔΕΗ να παρέχει ηλεκτρική ενέργεια ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου σε όλους τους καταναλωτές που έμειναν χωρίς προμηθευτή μετά τις τελευταίες εξελίξεις στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Κίνδυνος τιμής εμπορευμάτων

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

Πιστωτικός Κίνδυνος

Παρά τη διασπορά των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα οικονομικής δραστηριότητας, η γενικότερη οικονομική συγκυρία επηρεάζει σε σημαντικό βαθμό αρνητικά τη ρευστότητα λόγω δυσχερειών πληρωμής από πελάτες. Επίσης, κατά το τελευταίο διάστημα υπάρχουν καθυστερήσεις ή/και μη εξόφληση τρεχόντων λογαριασμών από σημαντικούς βιομηχανικούς πελάτες.

Ο πιστωτικός κίνδυνος μπορεί να ενταθεί σε περίπτωση συνέχισης ή και επιδείνωσης της ύφεσης, ενώ η είσπραξη του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ηλεκτροδοτημένων Δομημένων Επιφανειών (Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε.) μέσω του λογαριασμού της ΔΕΗ, μπορεί να επηρεάσει το ρυθμό είσπραξης των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας που συνεισπράττονται με αυτό.

Στα πλαίσια αυτά, η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά την εξέλιξη των ληξιπρόθεσμων οφειλών και λαμβάνει μέτρα για τον περιορισμό των πιο πάνω επιπτώσεων, κατά το δυνατόν, μέσα και στο πλαίσιο και τους περιορισμούς που θέτει η ισχύουσα νομοθεσία, στοχεύοντας::

- στην ενημέρωση των πελατών για τις ανεξόφλητες οφειλές τους και κατά περίπτωση σε εξώδικες οχλήσεις,
- στη διευκόλυνση των πελατών για την αποπληρωμή των οφειλών μέσω δόσεων,
- στη διακοπή της παροχής των πελατών που δεν ρυθμίζουν τις οφειλές τους από τις Υπηρεσίες του Δικτύου,
- στην εξασφάλιση των εσόδων μέσω και προσημειώσεων ή εγγυήσεων.

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

Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας συνδέεται με την ανάγκη για επαρκή εξασφάλιση ταμειακών διαθεσίμων για τη χρηματοδότηση της λειτουργίας και ανάπτυξης του Ομίλου. 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. Είναι γεγονός ότι ο εν λόγω κίνδυνος εντείνεται το τελευταίο διάστημα λόγω της γενικότερης κατάστασης της Ελληνικής οικονομίας καθώς και του Τραπεζικού Συστήματος, που χαρακτηρίζεται από σημαντικά μειωμένη έως και μηδαμινή ρευστότητα. Για ένα σημαντικό μέρος των χρεωλησιών του 2012 που αφορά κυρίως ελληνικές τράπεζες, λαμβάνουν χώρα συζητήσεις σε προχωρημένο επίπεδο για την αναχρηματοδότησή τους.

Κίνδυνος έκθεσης σε ανταγωνισμό

Ο Όμιλος αντιμετωπίζει ανταγωνισμό ο οποίος έχει αυξανόμενη ένταση και έκταση τόσο στο επίπεδο της Χονδρεμπορικής όσο και στο επίπεδο της Λιανικής αγοράς. Στο επίπεδο της Χονδρεμπορικής αγοράς η απώλεια μεριδίου βαίνει αυξανόμενη λόγω των νέων εντάξεων Μονάδων ηλεκτροπαραγωγής από τρίτους ανεξάρτητους ηλεκτροπαραγωγούς καθώς και λόγω της αυξανόμενης διείσδυσης των ΑΠΕ τρίτων στο Σύστημα. Στο επίπεδο της Λιανικής αγοράς η απώλεια μεριδίων πωλήσεων στις κατηγορίες πελατών με το μεγαλύτερο περιθώριο κέρδους επηρεάζει δυσμενώς την κερδοφορία της Εταιρείας. Επιπροσθέτως, δεν έχει ορισθεί η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλακτικού του ενδεχόμενου κόστους της ΔΕΗ Α.Ε. για την παροχή των υπηρεσιών της ως «τελευταίο καταφύγιο» καθώς και οι τρόποι κάλυψής του σύμφωνα με το Ν. 4001/2011. Συνεπώς, ο ρόλος της ΔΕΗ ως Τελευταίο Καταφύγιο, πρέπει να αξιολογηθεί και να αποτιμηθεί ανάλογα ώστε να αποκλεισθεί το ενδεχόμενο αρνητικής επίπτωσης στα οικονομικά αποτελέσματά της.

Κίνδυνος από την έλλειψη ασφάλισης των παγίων περιουσιακών στοιχείων

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

Κίνδυνος Πιστοληπτικής αξιολόγησης

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

Υδρολογικές συνθήκες

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

Διαθεσιμότητα αποθεμάτων λιγνίτη

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

Τιμολογιακός κίνδυνος

Τα τιμολόγια χαμηλής τάσης παραμένουν ρυθμιζόμενα και δεν αντανakλούν τις δυσμενείς μεταβολές του κόστους από τη Χονδρεμπορική Αγορά. Σημειώνεται ότι, από την 1η Αυγούστου 2010 ανεστάλη η ισχύς του υφιστάμενου μηχανισμού ρήτρας καυσίμων και δεν έχει υιοθετηθεί κάποιος μηχανισμός σύνδεσης των τιμολογίων Χαμηλής Τάσης με τη Χονδρεμπορική Αγορά. Η ΡΑΕ έχει γνωμοδοτήσει για την αναγκαιότητα μηχανισμού αναπροσαρμογής των τιμολογίων, βάσει των μεταβολών της Χονδρεμπορικής Αγοράς, ενώ, στο αναθεωρημένο μνημόνιο που υπεγράφη τον Φεβρουάριο του 2012 προβλέπεται να υιοθετηθούν περαιτέρω μέτρα ώστε να διασφαλιστεί ότι το ενεργειακό τμήμα των ρυθμιζόμενων τιμολογίων θα αντανakλά, το αργότερο μέχρι τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής πώλησης, με εξαίρεση τους ευάλωτους καταναλωτές.

Ο ίδιος κίνδυνος ενδέχεται να ισχύει και για το έτος 2012 μετά την ανακοίνωση των νέων τιμολογίων στη χαμηλή τάση που ισχύουν από 1.1.2012 (βάσει απόφασης του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής). Όσον αφορά τα τιμολόγια των πελατών Υψηλής Τάσης, επισημαίνεται ο κίνδυνος μη έγκαιρης εφαρμογής των τιμολογίων αυτών από 1.4.2012, λόγω τυχόν πρόσθετων ρυθμιστικών παρεμβάσεων. Η Επιχείρηση έχει θέσει χρονικό ορίζοντα στη διαδικασία διαβουλεύσεων, προβαίνοντας στην εφαρμογή των ρυθμίσεων του Κώδικα Προμήθειας σε περίπτωση που η υπόψη διαδικασία αποβεί άγονη.

Δικαιώματα εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα

Το Δεκέμβριο του 2008 ανακοινώθηκε η οριστική κατανομή των δικαιωμάτων εκπομπής διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) στις υπόχρεες εγκαταστάσεις για την 5ετία 2008-2012. Η ΔΕΗ προβαίνει, με συστηματικό τρόπο, στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει τη διαφορά (έλλειμμα) μεταξύ των κατανεμηθέντων δικαιωμάτων σε αυτή και των πραγματικών εκπομπών CO₂. Στην περίοδο 2008-2010 το έλλειμμα είχε ανέλθει σε 14,8 εκατ. τόνους περίπου. Η εκτίμηση του ελλείμματος για το 2011 με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία είναι της τάξης των 2,6 εκατ. τόνων CO₂, ενώ για το 2012 εκτιμάται σε 4,2 εκατ. τόνους, σύμφωνα με τον εγκεκριμένο προϋπολογισμό 2012. Συνολικά για την πενταετία 2008-2012, εκτιμάται ότι θα κυμανθεί μεταξύ 19 και 22 εκατ. τόνων CO₂.

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

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

Με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, η εκτίμηση της επιβάρυνσης του κόστους παραγωγής λόγω ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ για το 2012 είναι της τάξης των € 47 εκατ.. Στο βαθμό που το σχετικό έλλειμμα υπερβεί τις ανωτέρω εκτιμήσεις εξαιτίας αστάθμητων παραγόντων, τότε η επιβάρυνση του κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Μητρικής Εταιρείας και κατ' επέκταση των οικονομικών της αποτελεσμάτων θα είναι μεγαλύτερη από την προβλεπόμενη. Επιπρόσθετα, αλληλαγή της περιβαλλοντικής νομοθεσίας μπορεί να επηρεάσει την κερδοφορία του Ομίλου.

Ρυθμιστικός κίνδυνος

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

Οι σχετικές νομοθετικές ρυθμίσεις έχουν ήδη ψηφιστεί από την Πολιτεία, ενώ έχει ήδη δημιουργηθεί η ανεξάρτητη κατά 100% θυγατρική εταιρεία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.).

Κίνδυνος ενδεχόμενης ανάληψης ασφαλιστικών υποχρεώσεων

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

Κίνδυνος από εκκρεμοδικίες

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

Κίνδυνος από φορολογικές και άλλες ρυθμίσεις

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

Κίνδυνος από ρυθμιζόμενες αποδόσεις στις δραστηριότητες των Δικτύων

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

Κίνδυνος σχετικά με την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ)

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

Προς την κατεύθυνση αυτή, στην 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.

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

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

Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, ιδιαίτερα στα πλαίσια της σημερινής οικονομικής συγκυρίας και των σχετικών αποφάσεων της Κεντρικής Διοίκησης, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Εταιρείας, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα Οικονομικά της αποτελέσματα και στη διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων.

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

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

Με βάση το Ν. 4057/2012 για πάσης φύσεως προσλήψεις, προβλέπεται η λήψη έγκρισης από τη Διυπουργική Επιτροπή. Ενδεχόμενη άρνηση χορήγησης της σχετικής έγκρισης ενδέχεται να έχει αρνητικές επιπτώσεις στην άσκηση της επιχειρηματικής δραστηριότητας της Εταιρείας.

Μνημόνιο Οικονομικής και Χρηματοπιστωτικής Πολιτικής

Το νέο Μνημόνιο Οικονομικής και Χρηματοπιστωτικής Πολιτικής που περιλαμβάνεται στο Ν. 4046/14.02.12 για τα θέματα της ενέργειας προβλέπει δράσεις, η ανεπιτυχής ή μη εφαρμογή των οποίων μπορεί να δημιουργήσει κινδύνους στον Όμιλο:

Διαχωρισμός δραστηριοτήτων δικτύου

Η Κυβέρνηση εξασφαλίζει τον αποτελεσματικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων δικτύου από τις δραστηριότητες παροχής.

Ειδικότερα, για την ηλεκτρική ενέργεια:

- ολοκλήρωση όλων των απαραίτητων μεταφορών προσωπικού και περιουσιακών στοιχείων στο διαχειριστή του συστήματος μεταφοράς (ΔΣΜ). Η διοίκηση, ο εποπτικός φορέας και ο υπεύθυνος συμμόρφωσης ΔΣΜ ορίζονται σύμφωνα με την Οδηγία για την Ηλεκτρική Ενέργεια 2009/72/ΕΚ. **[Φεβρουάριος του 2012]**
- ολοκλήρωση όλων των απαραίτητων μεταφορών προσωπικού και περιουσιακών στοιχείων στον νόμιμο διαχωρισμένο διαχειριστή του συστήματος διανομής (ΔΣΔ). **[1ο τρίμηνο 2012]**
- πιστοποίηση του διαχωρισμένου ΔΣΜ από την ελληνική ρυθμιστική αρχή ενέργειας. **[2ο τρίμηνο 2012]**

Για το φυσικό αέριο:

- ο διαχωρισμός γίνεται σύμφωνα με το άρθρο 9 της Οδηγίας 2009/73/ΕΚ σχετικά με τους κοινούς κανόνες για την εσωτερική αγορά φυσικού αερίου. **[1ο τρίμηνο 2012]**
- ο διαχωρισμένος ΔΣΜ πιστοποιείται από την ελληνική ρυθμιστική αρχή ενέργειας. **[3ο τρίμηνο 2012]**

Η Κυβέρνηση δεσμεύεται να ξεκινήσει την ιδιωτικοποίηση της ΔΕΗ και της ΔΕΠΑ μετά το διαχωρισμό των ΔΣΜ, σύμφωνα με τις δεσμεύσεις του παρόντος μνημονίου, και ελέγχει τη διαδικασία για να εξασφαλιστεί ο ανταγωνισμός στην αγορά.

Η Κυβέρνηση αναλαμβάνει την υποχρέωση ότι, ανεξάρτητα από το αποτέλεσμα της διαδικασίας ιδιωτικοποίησης, η διάρθρωση της βιομηχανίας φυσικού αερίου θα συμμορφώνεται πλήρως προς την Οδηγία 2009/73/ΕΚ.

Μέτρα για την αύξηση του ανταγωνισμού στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας

Η Κυβέρνηση οριστικοποιεί τα μέτρα που διασφαλίζουν την πρόσβαση τρίτων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. **[1ο τρίμηνο 2012]**

Η Κυβέρνηση αρχίζει την εφαρμογή των μέτρων που διασφαλίζουν την πρόσβαση τρίτων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. **[2ο τρίμηνο 2012]**

Ολοκληρώνεται η εφαρμογή των μέτρων που διασφαλίζουν την πρόσβαση ανταγωνιστών της ΔΕΗ στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Οι τρίτοι μπορούν να χρησιμοποιούν αποτελεσματικά την παραγωγή από λιγνίτη στην ελληνική αγορά. **[Νοέμβριος του 2013]**

Στο πλαίσιο της ιδιωτικοποίησης της ΔΕΗ, η Κυβέρνηση λαμβάνει τα απαραίτητα μέτρα προκειμένου να μπορέσει να πωλήσει υδροηλεκτρική παραγωγική ικανότητα και άλλα παραγωγικά περιουσιακά στοιχεία σε επενδυτές. Η εν λόγω πώληση είναι χωριστή από την αποεπένδυση της λιγνιτικής παραγωγικής ικανότητας που προβλέπεται στην απόφαση της Επιτροπής για την ελληνική υπόθεση λιγνίτη. Ωστόσο, μπορεί να δοθεί στους επενδυτές η δυνατότητα αγοράς υδροηλεκτρικής παραγωγικής ικανότητας/λοιπών παραγωγικών περιουσιακών στοιχείων μαζί με τη λιγνιτική παραγωγική ικανότητα που προβλέπει η εν λόγω απόφαση. Η πώληση υδροηλεκτρικής παραγωγικής ικανότητας (α) δεν θα καθυστερήσει την πώληση λιγνιτικών περιουσιακών στοιχείων πέραν του χρονικού πλαισίου που προβλέπει η σχετική Απόφαση της Επιτροπής και (β) δεν θα εμποδίζει την πώληση λιγνιτικών περιουσιακών στοιχείων άνευ ελάχιστης τιμής.

Τιμολόγια

Υιοθετούνται περαιτέρω μέτρα προκειμένου να διασφαλιστεί ότι η ενεργειακή συνιστώσα των επίσημων τιμολογίων για νοικοκυριά και μικρές επιχειρήσεις αντανακλά, το αργότερο έως τον Ιούνιο του 2013, τις τιμές χονδρικής αγοράς, με εξαίρεση τους ευπαθείς καταναλωτές. **[2ο τρίμηνο 2012]**

Η κυβέρνηση καταργεί τα νόμιμα τιμολόγια για όλους, πλην των ευπαθών καταναλωτών **[2ο τρίμηνο 2013]**

Ανανεώσιμες μορφές ενέργειας

Η Κυβέρνηση ολοκληρώνει τη μεταφορά και εφαρμογή της Οδηγίας για τις ανανεώσιμες μορφές ενέργειας (2009/28/ΕΚ) και υποβάλλει την έκθεση προόδου που απαιτεί η Οδηγία. **[1ο τρίμηνο 2012]**

Η Κυβέρνηση καταρτίζει σχέδιο μεταρρύθμισης των υποστηρικτικών προγραμμάτων ανανεώσιμων μορφών ενέργειας, έτσι ώστε να καταστούν πιο συμβατά προς τις εξελίξεις της αγοράς και να μειωθούν οι πιέσεις στα δημόσια οικονομικά. Το σχέδιο θα πρέπει να περιλαμβάνει:

- χρονοδιάγραμμα των συναντήσεων και συζητήσεων των αρμόδιων για τη μεταρρύθμιση του υποστηρικτικού προγράμματος
- επιλογές μεταρρύθμισης του υποστηρικτικού προγράμματος, συμπεριλαμβανομένου του μοντέλου εγγυημένης διαφορικής τιμής και προσδιορισμός σε κάθε επιλογή της μεθόδου υπολογισμού των τιμολογίων και του τρόπου αποφυγής πιθανής υπερβολικής αποζημίωσης.
- τρέχουσες και αναμενόμενες τάσεις στο κόστος για όλες τις σχετικές τεχνολογίες.
- εξέταση της επιλογής αυτόματης μείωσης τιμολογίου.
- μέτρα για την ανάπτυξη πηγών αιολικής και ηλιακής ενέργειας. **[1ο τρίμηνο 2012]**

Η Κυβέρνηση επιδιώκει την υλοποίηση του προγράμματος ανανεώσιμων πηγών ενέργειας «Ηλιος», μέσω νομοθεσίας **[1ο τρίμηνο 2012]**, διευκόλυνσης της διαδικασίας αδειοδότησης **[2ο τρίμηνο 2012]** και ανάπτυξης συνεργασίας με άλλες χώρες της ΕΕ για την εξαγωγή ηλιακής ενέργειας.

Λοιπά μέτρα

Η Κυβέρνηση εξασφαλίζει ότι το ρυθμιστικό της πλαίσιο για τον τομέα της ενέργειας συμμορφώνεται πλήρως προς τις διατάξεις του Κανονισμού Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου, ιδίως όσον αφορά τη διαφάνεια, τη διαχείριση της συμμόρφωσης και την άνευ διακρίσεων και αποτελεσματική κατανομή δυναμικότητας στα δίκτυα φυσικού αερίου

και ηλεκτρισμού. Ειδικότερα, η Κυβέρνηση δεσμεύεται να επιλύσει όλα τα εκκρεμή ζητήματα που αφορούν την παράβαση με αριθμό υπόθεσης 2009/2168 για μη συμμόρφωση προς τον Κανονισμό Ηλεκτρισμού. Η εν λόγω επίλυση περιλαμβάνει την υιοθέτηση από την Ανεξάρτητη Ρυθμιστική Αρχή (ΡΑΕ) τροποποιημένου κώδικα αγοράς ηλεκτρισμού και τη θέσπιση διαδικασιών για το διασυννοριακό εμπόριο ηλεκτρισμού για τις διασυνδέσεις με τη Βουλγαρία, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού (ΕΚ) 714/2009 και των παραρτημάτων του. **[1ο τρίμηνο 2012]**

Η Κυβέρνηση αναλαμβάνει την υποχρέωση:

- Να δημιουργήσει Υπηρεσία Μίας Στάσης (One-Stop Shop) για την αδειοδότηση και έγκριση των ακόλουθων κατηγοριών έργων υποδομής **[4ο τρίμηνο 2012]**: εγκαταστάσεις ΥΦΑ, έργα αποθήκευσης και μεταφοράς φυσικού αερίου και γραμμές μεταφοράς ηλεκτρισμού.
- Να θεσπίσει κώδικα ΥΦΑ, εγκεκριμένο από τη ΡΑΕ, ο οποίος να διασφαλίζει διαφάνεια και άνευ διακρίσεων πρόσβαση στο σταθμό ΥΦΑ της Ρεβυθούσας και τον αποτελεσματικό καταμερισμό μη χρησιμοποιούμενης δυναμικότητας. **[3ο τρίμηνο 2012]**

Μεσοπρόθεσμο πλαίσιο δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015

Στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων του Νόμου 3985 (ΦΕΚ Α' 151, 1-7-2011), 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 Νόμο 3986 (ΦΕΚ Α' 152, 1-7-2011) ορίζεται ότι η παραπάνω πώληση θα γίνει μέσω του Ταμείου Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε.

Οργάνωση και διαχείριση κινδύνου

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

Ο Όμιλος δεν έχει καθιερώσει ακόμη μια συγκεκριμένη και διακριτή Οργανωτική δομή Διαχείρισης Κινδύνων. Μέχρι τώρα τα διευθυντικά στελέχη εμπλέκονται στη διαδικασία αναγνώρισης και πρωταρχικής εκτίμησης των κινδύνων ώστε να εισηγηθούν στο Διοικητικό Συμβούλιο το σχεδιασμό και την έγκριση συγκεκριμένων διαδικασιών και πολιτικών Διαχείρισης Κινδύνων.

Η Εταιρεία αντιμετωπίζει απεργιακές κινητοποιήσεις

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

Τα μέτρα που περιλαμβάνονται στο Ν. 4046/2012 και αφορούν τις ρυθμίσεις που θα διέπουν τις εργασιακές σχέσεις είναι ενδεχόμενο να οδηγήσουν σε απεργιακές κινητοποιήσεις.

Σημαντικές συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

Τα υπόλοιπα με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 31 Δεκεμβρίου 2011 (εκτός των υπολοίπων από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας) έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2011	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	2.422	(15.117)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	36.116	(1.215)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-
	38.542	(16.332)
Συγγενείς επιχειρήσεις / κοινοπραξίες		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(195)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	99.344	-
SENCAP Α.Ε.	137	-
	99.481	(195)
Μητρική Εταιρεία - 31 Δεκεμβρίου 2011		
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Λοιπές		
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	413.384	(520.408)
	413.384	(520.408)
Όμιλος - 31 Δεκεμβρίου 2011		
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Λοιπές		
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	507.774	(520.408)
	507.774	(520.408)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 έχουν ως εξής:

	2011	
	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
Θυγατρικές επιχειρήσεις		
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	2.422	(1.901)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	7.626	(8.705)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	11	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-
	<u>10.059</u>	<u>(10.606)</u>
Συγγενείς επιχειρήσεις / κοινοπραξίες		
ΡΟΚΑΣ	-	(1.538)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε.	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	27	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	74.607	(7.843)
SENCAP Α.Ε.	-	-
	<u>74.634</u>	<u>(9.381)</u>
Μητρική Εταιρεία - 31 Δεκεμβρίου 2011		
	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
Λοιπές		
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	83.700	(1.228.643)
	<u>83.700</u>	<u>(1.228.643)</u>
Όμιλος - 31 Δεκεμβρίου 2011		
	<u>Τιμολογήσεις προς</u>	<u>Τιμολογήσεις από</u>
Λοιπές		
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	392.797	(1.228.643)
	<u>392.797</u>	<u>(1.228.643)</u>

Το Μάιο 2011, η Μητρική Εταιρεία παρέιχε την εγγύησή της για τη λήψη δανείου από την κατά 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες για τη σύναψη βραχυπρόθεσμου δανεισμού ύψους Ευρώ 8,5 εκατ. Ο δανεισμός αποπληρώθηκε το Νοέμβριο 2011. Επιπλέον το Νοέμβριο του 2011, η Μητρική Εταιρεία παρέιχε νέα εγγύηση για την λήψη βραχυπρόθεσμου δανείου της ΔΕΗ Ανανεώσιμες ύψους Ευρώ 5 εκατ.

Προμήθεια λιγνίτη από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε. («ΛΑΡΚΟ»):

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι, κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμψηφίζονται με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισηραξιμότητα της απαίτησής της είχε εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλληλά 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 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 Ιούλιο 2011 και μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Αυγούστου 2011. Συνεπώς στις 31 Δεκεμβρίου 2011 η συνολική οφειλή της ΛΑΡΚΟ για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος ανέρχονται σε Ευρώ 28,3 εκατ.

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. Στο πλαίσιο της νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη έχουν γίνει παραδόσεις ποσοτήτων λιγνίτη αξίας 6 εκατ. ευρώ μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2011 καθώς και καταβολή μίας δόσης ύψους Ευρώ 1 εκατ. με αποτέλεσμα το παλαιό χρέος των 76,7 εκατ. ευρώ να έχει μειωθεί στα 69,7 εκατ. ευρώ. Το σύνολο των οφειλών της ΛΑΡΚΟ στις 31 Δεκεμβρίου 2011 από το παλαιό χρέος και τους τρέχοντες λογαριασμούς ανέρχεται τελικά σε Ευρώ 98 εκατ. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

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-Οχληση Υπερημερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς τη ΛΑΡΚΟ η οποία της επιδόθηκε την 16-3-2012 και συνεπώς η ως άνω 20ήμερη προθεσμία λήγει την 5η Απριλίου 2012.

Σημαντικές Συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια ("ΕΛΠΕ") και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο.

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	31.12.11	31.12.10	31.12.11	31.12.10
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	156.029	259.636	4.012	16.468
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	409.513	380.558	157.898	45.227
	565.542	640.194	161.910	61.695

Τον Ιανουάριο, Σεπτέμβριο και Νοέμβριο του 2011, η ΔΕΠΑ απέστειλε επιστολές στη Μητρική Εταιρεία σχετικά με την υποχρέωση που απορρέει από τη μη παραλαβή ελάχιστων συμβατικών ποσοτήτων (take or pay) για το έτος 2010. Στις επιστολές αυτές δεν περιλαμβάνονται στοιχεία από τα οποία να προκύπτει η πλήρωση των εκ του Νόμου τιθέμενων προϋποθέσεων για τη θεμελίωση της πληρωμής ρήτρας take or pay για το έτος 2010.

Η ΔΕΗ έχει προσφύγει κατά της ΔΕΠΑ στη διαιτησία που προβλέπεται από το άρθρο 23 της από 09.06.1994 Σύμβασης μεταξύ της ΔΕΠΑ και της ΔΕΗ αιτούμενη το αντισταθμιστικό αντάλλαγμα που προβλέπεται στο άρθρο 25 της ίδιας σύμβασης. Ήδη εκδόθηκε Διαιτητική Απόφαση που δικαίωσε πλήρως τη ΔΕΗ καθόσον το διαιτητικό δικαστήριο με την με αριθ. 42/15-12-2011 Απόφασή του αναγνώρισε ως έγκυρο και ισχυρό το δικαίωμα της ΔΕΗ προς επιστροφή κερδών από την ΔΕΠΑ, όπως αυτό περιγράφεται στο άρθρο 25 της ως άνω μεταξύ τους από 09.06.1994 σύμβασης και υποχρέωσε τη ΔΕΠΑ να καταβάλει στη ΔΕΗ το ποσό των Ευρώ 17.3 ευρώ εκατ, εντόκως από της 1ης Ιουνίου 2009 και μέχρις εξοφλήσεως. Η ΔΕΠΑ έχει καταθέσει από 16.3.2012 στο Εφετείο Αθηνών αγωγή ακυρώσεως κατά της ΔΕΗ για την παραπάνω Διαιτητική Απόφαση, οποία έχει οριστεί να εκδικαστεί στις 23 Φεβρουαρίου 2013.

Τον Αύγουστο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την (ταμειακή) καταβολή του 85% της δαπάνης που τιμολογεί η ΔΕΠΑ για την προμήθεια του Φυσικού Αερίου, στα πλαίσια της υφιστάμενης σύμβασης, δεδομένου ότι, θεωρεί αυτή τη μειωμένη καταβολή ως καταρχήν αντικατοπτρίζουσα την ουσιώδη μεταβολή των συνθηκών, που προσδιορίζουν το συμβατικό αντάλλαγμα της ΔΕΗ, αρχής γενομένης από τα τιμολόγια που αφορούν στις καταναλώσεις του μηνός Ιουλίου 2010. Στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, ως δαπάνη Φυσικού Αερίου έχει καταχωρηθεί το 100% των χρεώσεων από την ΔΕΠΑ Α.Ε. Για το θέμα αυτό η ΔΕΠΑ προσέφυγε κατά της ΔΕΗ με την από 24-01-2011 Αίτηση Προσφυγής σε Διαιτησία-Αγωγή της ενώπιον του ως άνω προβλεπομένου διαιτητικού δικαστηρίου με αίτημα να της καταβληθεί από τη ΔΕΗ συνολικά το ποσό των Ευρώ 22,1 εκατ. νομιμοτόκως από τις ημερομηνίες που αναφέρονται ειδικότερα στο υπόψη δικόγραφο της το οποίο (ποσό) αφορά στο ποσοστό 15% επί των συνολικών ποσών λογαριασμών κατανάλωσης φυσικού αερίου της ΔΕΗ της περιόδου κατανάλωσης από 1.7.2010 έως 31.12.2010, το οποίο η ΔΕΗ δεν έχει καταβάλει προς τη ΔΕΠΑ καθόσον η ΔΕΗ θεωρεί το ποσό αυτό ως το εύλογο ποσό το οποίο δικαιούται να μην καταβάλει στη ΔΕΠΑ λόγω μεταβολής των οικονομικών συνθηκών της μεταξύ τους Συμβάσεως. Ήδη εκδόθηκε η με αριθμό 3/2012 από 15-12-2011 Διαιτητική Απόφαση, η οποία επεδόθη στα διάδικα μέρη τη 30η Ιανουαρίου 2012 που δικαιώνει κατά ένα μέρος τη ΔΕΗ, δεχθείσα ότι είναι επιστρεπτέο προς τη ΔΕΠΑ από τη ΔΕΗ για το επίδικο διάστημα της υπόψη διαιτησίας (Αύγουστος 2010- Νοέμβριος 2010) νομιμοτόκως, το ποσό των Ευρώ 14,7 εκατ., έναντι του αιτηθέντος ποσού από τη ΔΕΠΑ (για το ως άνω χρονικό διάστημα) των ευρώ 22 εκατ.

Στα πλαίσια κατάρτισης νέας σύμβασης προμήθειας φυσικού αερίου, η Διοίκηση της ΔΕΗ και της ΔΕΠΑ βρίσκονται σε διαπραγμάτευση για την ολική εξέταση των αμοιβαίων απαιτήσεων που απορρέουν από την μεταξύ τους υφιστάμενη σύμβαση προμήθειας φυσικού αερίου, περιλαμβανομένης και της απαίτησης take or pay για τη χρονική περίοδο έως το 2011. Η Διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι το τελικό αποτέλεσμα θα είναι θετικό για την Μητρική Εταιρεία και τον Όμιλο. Επειδή το αποτέλεσμα τόσο των προαναφερόμενων διαπραγματεύσεων όσο και των παραπάνω δύο διαιτησιών δεν έχει οριστικοποιηθεί, η ΔΕΗ δεν έχει αναγνωρίσει οποιοδήποτε όφελος στις συνημμένες οικονομικές της καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2011.

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 2011 και 2010 έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2011	2010	2011	2010
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	250	276	140	143
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	147	177	122	133
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	16	33	16	33
	413	486	278	309
Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών				
- Τακτικές αποδοχές	1.458	1.133	1.355	1.133
- Εργοδοτικές εισφορές	259	187	239	187
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	217	-	217
	1.717	1.537	1.594	1.537
	2.130	2.023	1.872	1.846

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.

ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

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.

Η ΔΕΗ έχει συντάξει το δικό της κώδικα εταιρικής διακυβέρνησης τον οποίο εφαρμόζει. Ο κώδικας αυτός είναι αναρτημένος στην ιστοσελίδα της εταιρείας (www.dei.gr)

Οι βασικοί άξονες του Συστήματος 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 οικονομικών 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 θητείας του μέλους ΔΣ ή την αποχώρησή του από το ΔΣ (άρθρο 14 παρ. 2 του Καταστατικού).
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 διορίζεται από την ΟΚΕ (άρθρο 10 του Καταστατικού).

3. Σε περίπτωση που οι ιδιότητες Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου συμπίπτουν στο ίδιο πρόσωπο, το ΔΣ εκλέγει και έναν Αντιπρόεδρο (άρθρο 15 του Καταστατικού).
4. Εκτός από το ΔΣ και το Διευθύνοντα Σύμβουλο, όργανα Διοίκησης είναι το Συμβούλιο Διεύθυνσης Ανταγωνιστικών και Επιτελικών Δραστηριοτήτων και το Συμβούλιο Διεύθυνσης Δικτύων (άρθρο 9 του Καταστατικού και άρθρο 3 του Κανονισμού Λειτουργίας).
5. Έχει συστηθεί Επιτροπή Αμοιβών, η οποία αποτελείται από τρία μη εκτελεστικά μέλη ΔΣ, εκ των οποίων τουλάχιστον 2 είναι ανεξάρτητα.
6. Μεταξύ της ΔΕΗ και του Διευθύνοντος Συμβούλου προβλέπεται ότι υπογράφεται Σύμβαση Διαχείρισης (άρθρο 17 του καταστατικού).
7. Ο Διευθύνων Σύμβουλος δύναται να προσλαμβάνει, δυνάμει ειδικής σύμβασης, ανεξάρτητους συμβούλους για την υποστήριξη του έργου του ή του έργου των Αναπληρωτών Διευθύνοντων Συμβούλων ή των Γενικών Διευθυντών. Ο αριθμός των ανεξάρτητων συμβούλων δεν θα πρέπει να υπερβαίνει τους 10 (άρθρο 24 του Κανονισμού Λειτουργίας).
8. Δυνάμει της υπ' αριθ. 38/23-2-2009 απόφασης ΔΣ συστήθηκε Επιτροπή Εταιρικής Διακυβέρνησης και Εποπτείας της θυγατρικής της ΔΕΗ Α.Ε. με την επωνυμία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. (ΔΕΗΑΝ). Η Επιτροπή, με την υπ' αριθμό 97/14-4-10 απόφαση ΔΣ αποτελείται από τον Πρόεδρο της ΔΕΗΑΝ κ. Α. Ζερβό, τον Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗΑΝ κ. Ι. Τσιπουρίδη, την Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλο της ΔΕΗ Α.Ε. κα Ρ. Αικατερινάρη, τον Γενικό Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών της ΔΕΗ Α.Ε. κ. Γ. Αγγελόπουλο και το Νομικό Σύμβουλο της ΔΕΗ Α.Ε. κ. Α. Οικονόμου.

Οι ανωτέρω πρακτικές βρίσκονται αναρτημένες στον διαδικτυακό τόπο της ΔΕΗ.

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

3.1 Δικλίδες ασφαλείας σε εταιρικό επίπεδο

Τον Δεκέμβριο του 2010 το Δ.Σ. της Εταιρείας αποφάσισε τη συγχώνευση του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου με την λειτουργούσα επί δεκαετίες Διεύθυνση Οικονομικού και Διοικητικού Ελέγχου (ΔΟΔΕ) και τη μετατροπή τους σε Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου (ΔΕΕ), υπαγόμενη απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο, με αποστολή την ενιαία ελεγκτική κάλυψη του συνόλου των επιχειρησιακών κινδύνων της Εταιρείας. Η ΔΕΕ εποπτεύεται από την Επιτροπή Ελέγχου η οποία αποτελείται από τρία ανεξάρτητα –μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., τα οποία έχουν οριστεί 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, ιδιαίτερως 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 ασφάλειας 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**

Ύπαρξη 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

Δυνάμει του άρθρου 43 παρ. 3 του Ν. 2773/1999 το ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορεί να περιορισθεί κάτω από 51% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας, μετά από κάθε αύξηση του 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 31.12.2011 είχε το Ελληνικό Δημόσιο και η Silchester International Investors LLP.

8.9.2011	1. «Silchester International Investors LLP» (Silchester) 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, - The Kiltarn Global Equity Fund, - The Silchester Global Equity (Ireland) Fund.	10.02%
13.9.2011	2. «Silchester International Investors LLP» («Silchester») με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τον πελάτη της - Silchester International Investors International Value Equity Trust.	5.01%
13.9.2011	3. «Silchester International Investors LLP» (Silchester) 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, - The Kiltarn Global Equity Fund, - The Silchester Global Equity (Ireland) Fund	10.21%

30.11.2011	4. «Silchester International Investors LLP» (Silchester) με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τους παρακάτω πελάτες της: - <i>Silchester International Investors International Value Equity Trust,</i> - <i>Silchester International Investors International Value Equity Taxable Trust,</i> - <i>Silchester International Investors International Value Equity Group Trust,</i> - <i>Silchester International Investors Tobacco Free International Value Equity Trust,</i> - <i>The Calleva Trust.</i>	13.02%
8.12.2011	5. «Silchester International Investors LLP» (Silchester) με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τους παρακάτω πελάτες της: - <i>Silchester International Investors International Value Equity Trust,</i> - <i>Silchester International Investors International Value Equity Taxable Trust,</i> - <i>Silchester International Investors International Value Equity Group Trust,</i> - <i>Silchester International Investors Tobacco Free International Value Equity Trust,</i> - <i>The Calleva Trust.</i>	13.80%

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 10 και 20 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 10 παρ. 2 εδ. (α) του ισχύοντος 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 20 του ισχύοντος Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο ΔΣ (στο ΔΣ προβλέπεται η συμμετοχή δύο (2) εκπροσώπων της μειοψηφίας, κατ' άρθρο 10 παρ. 2γ) συγκαλείται Ειδική Συνέλευση, στην οποία έχουν δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου μόνο οι μέτοχοι της μειοψηφίας και αποκλείεται η παράσταση του Ελληνικού Δημοσίου-μέτοχου πλειοψηφίας.

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 10 του ισχύοντος 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 20 ισχύοντος Καταστατικού), στην οποία δεν έχει δικαίωμα συμμετοχής το Ελληνικό Δημόσιο.
- Ένα (1) μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (ΟΚΕ) το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της εταιρείας.

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 10 παρ. 5 α) του ισχύοντος Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του ΔΣ που έχει εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση της πλειοψηφίας (διαδικασία άρθρου 10 παρ. 2α του ισχύοντος 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 20 παρ. 1 εδ. γ' του ισχύοντος 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 ισχύοντος Καταστατικού, η εταιρεία μπορεί, με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, να προβεί στην έκδοση προσωρινών τίτλων μετοχών, οι οποίοι αντικαθίστανται με οριστικούς τίτλους μόλις αυτοί εκδοθούν.

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

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

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).

Επιπροσθέτως, η μεταβολή στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ που, θα οδηγή, σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας αποτελεί λόγο λύσεως της συμφωνίας Μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρείας Contour Global, που αφορά την εταιρεία SENCAP, ως αλλαγή, δε, στον έλεγχο, εννοείται κάθε περίπτωση που οδηγεί στην απώλεια από ένα φυσικό ή νομικό πρόσωπο της κατοχής της πλειοψηφίας των μετοχών ή των δικαιωμάτων ψήφου σε μία εταιρεία ή στην απώλεια της δυνατότητας διορισμού της Διοίκησής της ή της άσκησης ουσιώδους επιρροής κατά τη λήψη σημαντικών επιχειρηματικών αποφάσεων από την ελεγχόμενη εταιρεία. Η εταιρεία έχει λυθεί και επί του παρόντος είναι σε καθεστώς εκκαθάρισης.

Επιπρόσθετα, σε περίπτωση μεταβολής στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ που, θα οδηγή, 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 ακολουθήσουν 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 άσκησης 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 τροποποιήσεων 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 10 και 20 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 όσων 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, υπό την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 8 του Καταστατικού.
3. Το Ελληνικό Δημόσιο ασκεί ως μέτοχος της εταιρείας τα δικαιώματα που του παρέχονται από το Καταστατικό και τις σχετικές περί ανωνύμων εταιρειών διατάξεις.
4. Το Ελληνικό Δημόσιο παρίσταται στη Γενική Συνέλευση και εκπροσωπείται από τον Υπουργό Οικονομικών ή το νόμιμο εκπρόσωπό του. Στη Γενική Συνέλευση μπορεί να παρίσταται χωρίς δικαίωμα ψήφου ο Υπουργός Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής ή ο νόμιμος εκπρόσωπός του, και κυρίως ως προς τα θέματα που εμπίπτουν στις αρμοδιότητες της Γενικής Συνέλευσης και αναφέρονται στις παραγράφους 2 α) και 5 α) του άρθρου 10 του Καταστατικού.
5. Οι διατάξεις της παρούσας ενότητας δεν μπορούν να τροποποιηθούν με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης.

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, τοιχοκολλητά 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 ΗΠΑ 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.
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 Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών.
4. Η πρόσκληση για τη ΓΣ περιλαμβάνει πληροφορίες σχετικά με δικαιώματα μετόχων, τη διαδικασία ψήφου διά αντιπροσώπου ή δια αλληλογραφίας ή με ηλεκτρονικά μέσα, την ημερομηνία καταγραφής, τον τόπο όπου θα είναι διαθέσιμα τα έγγραφα της ΓΣ και την ιστοσελίδα όπου θα είναι διαθέσιμες πληροφορίες για τη ΓΣ (άρθρο 3 Ν. 3884/2010). Πίνακας των μετόχων που έχουν δικαίωμα ψήφου κατά τη ΓΣ με ένδειξη των τυχόν αντιπροσώπων τους, του αριθμού των μετοχών και ψήφων καθενός και των διευθύνσεων αυτών και των αντιπροσώπων τους τοιχοκολλητά σε εμφανή θέση των κεντρικών γραφείων της εταιρείας είκοσι τέσσερις (24) ώρες πριν από τη ΓΣ. Από την ημέρα δημοσίευσης της πρόσκλησης έως την ημέρα διεξαγωγής της ΓΣ, αναρτώνται στην ιστοσελίδα της εταιρείας τουλάχιστον τα εξής: η πρόσκληση για τη σύγκληση της ΓΣ, ο συνολικός αριθμός των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου που υφίστανται κατά την ημερομηνία της πρόσκλησης, τα έγγραφα που πρόκειται να υποβληθούν στη ΓΣ, σχέδιο απόφασης για κάθε θέμα της ημερήσιας διάταξης που προτείνεται ή, εφόσον καμία απόφαση δεν έχει προταθεί προς έγκριση, σχόλιο του ΔΣ για κάθε θέμα της ημερήσιας διάταξης και τυχόν σχέδια αποφάσεων που προτείνουν οι μέτοχοι,

αμέσως μετά την παραλαβή τους από την εταιρεία και τα έντυπα που πρέπει να χρησιμοποιηθούν για την άσκηση του δικαιώματος ψήφου μέσω αντιπροσώπου (άρθρο 4 Ν. 3884/2010).

5.4 Συμμετοχή στη Γενική Συνέλευση

1. Στη ΓΣ δικαιούται να συμμετέχει και να ψηφίζει κάθε μέτοχος, χωρίς το δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου να εξαρτάται από τη δέσμευση των μετοχών του ούτε από την τήρηση άλλης διαδικασίας, η οποία περιορίζει τη δυνατότητα πώλησης και μεταβίβασης αυτών κατά το διάστημα που μεσολαβεί ανάμεσα στην ημερομηνία καταγραφής και την ημερομηνία της ΓΣ. Ο μέτοχος συμμετέχει και ψηφίζει είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω αντιπροσώπων. Αντιπρόσωπος που ενεργεί για περισσότερους μετόχους, μπορεί να ψηφίζει διαφορετικά για κάθε μέτοχο. Νομικά πρόσωπα μετέχουν στη ΓΣ ορίζοντας ως εκπροσώπους τους έως τρία (3) φυσικά πρόσωπα. Ο διορισμός και η ανάκληση αντιπροσώπου γίνεται εγγράφως ή με ηλεκτρονικά μέσα και κοινοποιείται στην εταιρεία με τους ίδιους τύπους, τουλάχιστον τρεις (3) ημέρες πριν από την ημερομηνία διεξαγωγής της ΓΣ. Κάθε μέτοχος μπορεί να διορίζει έως τρεις (3) αντιπροσώπους. Στη ΓΣ δικαιούται να συμμετέχει όποιος εμφανίζεται ως μέτοχος στα αρχεία του φορέα, όπου τηρούνται οι κινητές αξίες της εταιρείας. 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 ημέρας πριν από την ημέρα συνεδρίασης της ΓΣ (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 ημέρα πριν από τη συνεδρίαση της ΓΣ. Στην επαναληπτική ΓΣ μπορούν να μετάσχουν μέτοχοι υπό τις ίδιες ως άνω τυπικές προϋποθέσεις. Η ιδιότητα του μετόχου πρέπει να υφίσταται κατά την έναρξη της τέταρτης ημέρας πριν από την ημέρα συνεδρίασης της επαναληπτικής ΓΣ (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 ημέρα πριν από τη συνεδρίαση της ΓΣ. Δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου έχει μόνο όποιος φέρει την ιδιότητα του μετόχου κατά την οικεία ημερομηνία καταγραφής. Σε αντίθετη περίπτωση, ο μέτοχος συμμετέχει στη ΓΣ μόνο μετά από άδειά της (άρθρο 6 Ν. 3884/2010).

5.5 Συνήθης απαρτία και πλειοψηφία

1. Η ΓΣ 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 μεσολαβούν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στη ματαιωθείσα συνεδρίαση και την επαναληπτική (άρθρο 7 Ν. 3884/2010).
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 21 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) τη 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 των διατάξεων της παρούσας 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 25 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 προβλεπομένων συνεδριάσεων, για την περίπτωση μη επίτευξης απαρτίας, υπό την προϋπόθεση ότι μεσοδιαβούν τουλάχιστον δέκα (10) πλήρεις ημέρες ανάμεσα στην εκάστοτε μαιωθείσα συνεδρίαση και σε κάθε επαναληπτική (άρθρο 7 Ν. 3884/2010).
3. Οι αποφάσεις που προβλέπονται από την παράγραφο 1 του παρόντος άρθρου 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 23 του Καταστατικού ημερήσια διάταξη.
2. Οι συζητήσεις και αποφάσεις της ΓΣ καταχωρούνται σε περίληψη σε ειδικό βιβλίο πρακτικών, το οποίο υπογράφεται από τον Πρόεδρο και το Γραμματέα. Ο Πρόεδρος της Γενικής Συνέλευσης υποχρεούται να καταχωρεί στα πρακτικά ακριβή περίληψη της γνώμης οποιουδήποτε μετόχου, κατόπιν αίτησής του. Στο ίδιο βιβλίο καταχωρίζεται και κατάλογος των μετόχων που παραστάθηκαν ή αντιπροσωπεύθηκαν στη ΓΣ, ο οποίος συντάσσεται σύμφωνα με την παράγραφο 2 του άρθρου 27 ΚΝ.

2190/1920. Με ευθύνη του ΔΣ, τα αποτελέσματα της ψηφοφορίας δημοσιεύονται στην ιστοσελίδα της εταιρείας εντός πέντε (5) ημερών το αργότερο από την ημερομηνία της ΓΣ, προσδιορίζοντας για κάθε απόφαση τουλάχιστον τον αριθμό των μετόχων 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 αποκών (άρθρο 10 Ν. 3884/2010).

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 Υπουργείου Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής - 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 Ορκωτών Ελεγκτών

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 Ορκωτών Ελεγκτών από κάθε ευθύνη αποζημίωσης. Τέτοια απαλλογή είναι ανίσχυρη στις περιπτώσεις του άρθρου 22α του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει.

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 συνεδρίασης 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 συνεδρίασης, καθώς και η ημερήσια διάταξη.

Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, το ΔΣ θέτει στη διάθεση των μετόχων κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 27 παρ. 3 Κ.Ν. 2190/1920, έξι (6) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της ΓΣ, σχέδια αποφάσεων που έχουν περιληφθεί στην ημερήσια διάταξη, αν η σχετική αίτηση περιέλθει στο ΔΣ επτά (7) τουλάχιστον ημέρες πριν από την ημερομηνία της ΓΣ (άρθρο 12 Ν. 3884/2010)

2. Με αίτηση μετόχων που εκπροσωπούν το ένα εικοστό (1/20) του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, το ΔΣ υποχρεούται να εγγράψει στην ημερήσια διάταξη της ΓΣ που έχει ήδη συγκληθεί, πρόσθετα θέματα, εάν η σχετική αίτηση περιέλθει στο ΔΣ δεκαπέντε (15) τουλάχιστον ημέρες πριν από τη ΓΣ. Τα πρόσθετα θέματα πρέπει να δημοσιεύονται ή να γνωστοποιούνται, με ευθύνη του ΔΣ, κατά το άρθρο 26 Κ.Ν. 2190/1920, επτά (7) τουλάχιστον ημέρες πριν από τη ΓΣ. Η αίτηση θα πρέπει να συνοδεύεται από αιτιολόγηση ή από σχέδιο απόφασης προς έγκριση από τη ΓΣ και η αναθεωρημένη ημερήσια διάταξη δημοσιοποιείται με τον ίδιο τρόπο, όπως και η προηγούμενη ημερήσια διάταξη, δεκατρείς (13) ημέρες πριν από την ημερομηνία της ΓΣ 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 στο άρθρο 27 παρ. 3 Κ.Ν. 2190/1920.
3. 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 τακτικής ή έκτακτης Γενικής Συνέλευσης, 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 27 παρ. 2, 28 και 28α Κ.Ν. 2190/1920 (άρθρο 12 Ν. 3884/2010).

4. 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) πλήρεις ημέρες πριν από την τακτική 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.

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.

5. 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 ή, αν προτιμά πριν από αυτή σε εκπρόσωπο αυτών και ανεξαρτήτως εκπροσωπήσεώς τους στο Διοικητικό Συμβούλιο, 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.
6. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 3α) και 4 της παρούσας 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.
7. 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.
8. Στις περιπτώσεις των παραγράφων 1 έως και 4 της παρούσας ενότητας οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αποδείξουν κατά την άσκηση των δικαιωμάτων τους τη μετοχική τους ιδιότητα, και αριθμό μετοχών που τους παρέχουν τα παραπάνω δικαιώματα από τη χρονολογία της επίδοσης της αίτησής τους ως τη συνεδρίαση της Γενικής Συνέλευσης, στις δε περιπτώσεις της παρ. 5 ως και την έκδοση της απόφασης του δικαστηρίου. Τέτοια απόδειξη αποτελεί και η κατάθεση των μετοχών σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο 28 Κ.Ν. 2190/1920 ή η προσκόμιση βεβαίωσης από το φορέα στον οποίο τηρούνται οι οικείες κινητές αξίες ή η πιστοποίηση της μετοχικής ιδιότητας με απευθείας σύνδεση φορέα και εταιρείας (άρθρο 12 Ν. 3884/2010).
9. 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 οι καταγγελλόμενες πράξεις πρέπει να έγιναν σε χρόνο που να μην απέχει περισσότερο από τρία (3) έτη από τη χρονολογία της έγκρισης των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης μέσα στην οποία τελέσθηκαν αυτές.

10. 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.
11. Στις περιπτώσεις των παρ. 8 και 9 της παρούσας ενότητας πρέπει οι αιτούντες μέτοχοι να αποδείξουν στο δικαστήριο ότι κατέχουν τις μετοχές που τους δίνουν το δικαίωμα, σε συνάρτηση με το άρθρο 24 του Καταστατικού, να ζητήσουν τον έλεγχο της Εταιρείας και να υποβάλουν τη σχετική αίτηση ελέγχου ως την έκδοση της δικαστικής απόφασης, και πάντως όχι λιγότερο από τριάντα (30) ημέρες από την υποβολή της αίτησης.

6. Σύνθεση και τρόπος λειτουργίας των Οργάνων Διοίκησης

6.1 Όργανα Διοίκησης

Όργανα διοίκησης της εταιρείας (άρθρο 9 του καταστατικού) είναι:

- α) το Διοικητικό Συμβούλιο,
- β) ο Διευθύνων Σύμβουλος και
- γ) το Συμβούλιο Διεύθυνσης Ανταγωνιστικών και Επιτελικών Δραστηριοτήτων και το Συμβούλιο Διεύθυνσης Δικτύων.

1. Το Διοικητικό Συμβούλιο αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, τα οποία διακρίνονται σε εκτελεστικά και μη εκτελεστικά, 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 20 του Καταστατικού. Το Διοικητικό Συμβούλιο εκλέγει από τα μέλη αυτά τον Πρόεδρο και τον Αντιπρόεδρό του, σύμφωνα με το άρθρο 15 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 20 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 οποιονδήποτε 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 οποιονδήποτε 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 οποιονδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου που έχει εκλεγεί με τη διαδικασία της παραγράφου 2α) της παρούσας ενότητας, τα εναπομείναντα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου εκλέγουν άλλο μέλος για το υπόλοιπο της θητείας του μέλους που εξέλιπε και η εκλογή αυτή επικυρώνεται από την επόμενη Γενική Συνέλευση.
- β) Σε περίπτωση που για οποιονδήποτε λόγο εκλείψει ο Διευθύνων Σύμβουλος, χρέη Διευθύνοντος Συμβούλου εκτελεί προσωρινά ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, η 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 15 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 οποιονδήποτε λόγο εκλείψει ο Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου, χρέη Προέδρου εκτελεί προσωρινά ο Διευθύνων Σύμβουλος της εταιρείας, η 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 15 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 10 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 ανάπτυξης 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 σύμφωνη με το άρθρο 16 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 Ανταγωνιστικών και Επιτελικών Δραστηριοτήτων, στο Συμβούλιο Διεύθυνσης Δικτύων, στους Γενικούς Διευθυντές, στους διευθυντές ή σε υπαλλήλους της εταιρείας. Τα πρόσωπα αυτά, στα οποία ανατίθενται οι αρμοδιότητες της παρούσας 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 22° του Κ.Ν. 2190/1920, ως ισχύει, και του άρθρου 13 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 συνεδρίασης.
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 συνεδρίασης, διαφορετικά η λήψη αποφάσεων επιτρέπεται μόνον εφόσον παρίστανται ή αντιπροσωπεύονται όλα τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και κανείς δεν αντιλήγει στη λήψη αποφάσεων.
5. Το Διοικητικό Συμβούλιο βρίσκεται σε απαρτία και συνεδριάζει νόμιμα, όταν παρίστανται αυτοπροσώπως ή αντιπροσωπεύονται, σύμφωνα με την παράγραφο 6 της παρούσας ενότητας, το

ήμισιο 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 κλάσμα 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 θητείας 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 θητεία 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 17 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 προϊστανται ευρύτατων τομέων δραστηριοτήτων διαρθρωμένων σε Γενικές Διευθύνσεις. Είναι δυνατό να είναι μέλη του Δ.Σ. από εκείνα που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της εταιρείας.
2. Ο αριθμός και οι αρμοδιότητες των Αναπληρωτών Διευθύνοντων 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 θητεία 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 18 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 θητείας 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 θητείας 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 άλλως 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 10 παρ. 5 γ) 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, που μετέχει στο ίδιο Συμβούλιο Διεύθυνσης.
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 Ανταγωνιστικών και Επιτελικών Δραστηριοτήτων – Συμβούλιο Διεύθυνσης Δικτύων

1. Στην Εταιρεία συγκροτούνται και λειτουργούν Συμβούλιο Διεύθυνσης Ανταγωνιστικών και Επιτελικών Δραστηριοτήτων (ΣΔΑΕΔ), και Συμβούλιο Διεύθυνσης Δικτύων (ΣΔΔ), με αρμοδιότητα τη διαχείριση των θεμάτων και υποθέσεων που αφορούν το μεν πρώτο στις Επιτελικές και στις εκτεθειμένες στον ανταγωνισμό δραστηριότητες της Εταιρείας (Ορυχεία - Παραγωγή και Εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας), το δε δεύτερο στις μη εκτεθειμένες στον ανταγωνισμό δραστηριότητες (Δίκτυα Διανομής).
2. Το ΣΔΑΕΔ συγκροτείται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρος του, τους τυχόν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές αρμόδιους για τις εκτεθειμένες στον ανταγωνισμό δραστηριότητες της Εταιρείας, καθώς και τις Οικονομικές Υποθέσεις και Λειτουργίες και το Ανθρώπινο Δυναμικό.
Το ΣΔΔ συγκροτείται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο, ο οποίος είναι και Πρόεδρος του, τους τυχόν Αναπληρωτές Διευθύνοντες Συμβούλους και Γενικούς Διευθυντές αρμόδιους για τις μη εκτεθειμένες στον ανταγωνισμό δραστηριότητες της Εταιρείας, καθώς και τις Οικονομικές Υποθέσεις και Λειτουργίες και το Ανθρώπινο Δυναμικό.
Στις συνεδριάσεις τους συμμετέχει, κατά την κρίση του Διευθύνοντος Συμβούλου, ο Νομικός Σύμβουλος της Εταιρείας.
3. Τα Συμβούλια Διεύθυνσης λειτουργούν 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, καθένα στο πεδίο ευθύνης του. Στο πλαίσιο αυτό, καθένα απ' αυτά επιλαμβάνεται των σημαντικών θεμάτων που αφορούν, μεταξύ άλλων, στην παραγωγικότητα, στην απόδοση των μονάδων, στην οργάνωση και λειτουργία των δραστηριοτήτων του πεδίου ευθύνης του, στον προϋπολογισμό και στο Στρατηγικό και Επιχειρησιακό Σχεδιασμό. Αποφασίζουν για την κατάρτιση συμβάσεων προμηθειών, έργων, παροχής υπηρεσιών και, γενικά, κάθε είδους σύμβασης οικονομικού αντικείμενου μέχρι ποσού, που καθορίζει το Διοικητικό Συμβούλιο. Αποφασίζουν και ρυθμίζουν κάθε θέμα που αφορά στην εκτέλεση των συμβάσεων αυτών.

4. Αμφότερα τα εν λόγω Συμβούλια λειτουργούν με τον Κανονισμό Λειτουργίας τους, 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 23 και 24 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 μετόχων 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. Στη συνέλευση αυτή αποκλείεται η παράσταση του Ελληνικού Δημοσίου -μετόχου.
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, ιδιαίτερως 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 2011 η Επιτροπή Ελέγχου, στο πλαίσιο των αρμοδιοτήτων της για την παρακολούθηση της ορθής λειτουργίας της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου, πραγματοποίησε 15 συνεδριάσεις με στελέχη της εν λόγω Διεύθυνσης. Επίσης για θέματα της Διεύθυνσης Οικονομικών Λειτουργιών η Επιτροπή Ελέγχου πραγματοποίησε 4 συνεδριάσεις.

Ο κ. Κωνσταντίνος Πανέτας (μέλος έως 22.12.2011) συμμετείχε σε 19 συνεδριάσεις, ο κ. Παναγιώτης Αλεξάκης σε 18 συνεδριάσεις και ο κ. Ιωάννης Κατσουλάκος (μέλος έως 22.12.2011) σε 6 συνεδριάσεις.

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. Η Επιτροπή Ελέγχου ενημερώθηκε επίσης από τη Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών για τις ετήσιες και τριμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, καθώς και για τη μεταφορά δανείων στον ΑΔΜΗΕ, στα πλαίσια της απόσχισης της δραστηριότητας της Μεταφοράς.

Επίσης πραγματοποιήθηκε συνεδρίαση της Επιτροπής Ελέγχου, των στελεχών της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου και του Ορκωτού Ελεγκτή της Εταιρείας, με θέμα την αντιμετώπιση προβλημάτων του Συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρείας που εντοπίστηκαν από τον Ορκωτό Ελεγκτή.

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. Λ. Θεόκλητο.

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

Με τη θέσπιση των Ν. 3833/10 και 3845/10 οι αμοιβές των μελών του ΔΣ 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 δεν συνήλθε για το έτος 2011.

6.15 Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΔΕΗ Α.Ε.

		Έναρξη θητείας	Θητεία έως και
ΖΕΡΒΟΣ Αρθούρος	ΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	15.12.2009	14.12.2012
ΘΕΟΣ Κων/νος	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ. ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	14.12.2011	28.6.2013

Μέλη

ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ Ουρανία	ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	14.12.2011	28.6.2013
ΑΛΕΞΑΚΗΣ Παναγιώτης	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ	17.12.2009	16.12.2012
ΑΝΤΩΝΙΟΥ Ηλίας	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΤΗΣ ΟΚΕ*	20.7.2010	28.6.2013
ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ Χαρίθαιος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	14.12.2011	28.6.2013
ΒΕΡΝΙΚΟΣ Νικόλαος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	14.12.2011	28.6.2013
ΘΕΟΚΛΗΤΟΣ Λεωνίδας	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ	14.12.2011	28.6.2013
ΘΩΜΟΓΛΟΥ Παύλος	ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟ ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΜΕΙΟΨΗΦΙΑΣ	14.2.2012	16.12.2012
ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ Ιωάννης	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	2.3.2010	1.3.2013
ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ Ευάγγελος	ΜΗ ΕΚΤΕΛΕΣΤΙΚΟ ΜΕΛΟΣ / ΕΚΠΡΟΣΩΠΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ	2.3.2010	1.3.2013

* ΟΚΕ: Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή

Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2011 εκκρεμούσε η εκλογή δεύτερου εκπροσώπου των μετόχων της Μειοψηφίας, μετά την παραίτηση του κ. Ιωάννη Κατσουλάκου στις 27.12.2011. Για τη θέση αυτή εξελέγη ο κ. Παύλος Θωμόγλου κατά την επαναληπτική Έκτακτη Ειδική Συνέλευση των Μετόχων της Μειοψηφίας (14.2.2012).

Το 2011 το Διοικητικό Συμβούλιο συνήρθη 38 φορές. Η συχνότητα συμμετοχής κάθε μέλους στις συνεδριάσεις ΔΣ είναι η εξής:

A/A	ΜΕΛΗ	ΣΥΝΕΔΡΙΑΣΕΙΣ ΔΣ
1	ΖΕΡΒΟΣ ΑΡΘΟΥΡΟΣ	38
2	ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ (μέλος έως 14.12.2011)	31
3	ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	36
4	ΑΝΤΩΝΙΟΥ ΗΛΙΑΣ	37
5	ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	38
6	ΚΑΤΣΟΥΛΑΚΟΣ ΙΩΑΝΝΗΣ (μέλος έως 27.12.2011)	23
7	ΜΠΑΡΑΤΣΗΣ ΑΠΟΣΤΟΛΟΣ (μέλος έως 14.12.2011)	34
8	ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ	34
9	ΝΕΛΛΑΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ (μέλος έως 14.12.2011)	26
10	ΠΑΝΕΤΑΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ (μέλος έως 14.12.2011)	35
11	ΤΣΑΡΟΥΧΑΣ ΙΩΑΝΝΗΣ (μέλος έως 14.12.2011)	35
12	ΘΕΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	3
13	ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ ΟΥΡΑΝΙΑ	3
14	ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ	2
15	ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	3
16	ΘΕΟΚΛΗΤΟΣ ΛΕΩΝΙΔΑΣ	2

Βιογραφικά μελών ΔΣ

Αρθούρος Ζερβός,

Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Ο κος Αρθούρος Ζερβός είναι καθηγητής στο Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο. Το 1974 απέκτησε το Bachelor of Science in Engineering και το 1975 το Master of Science in Engineering, από το Τμήμα Αεροδυναμικών 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 Mécanique Experimentale des Fluides - Aerodynamique το 1978 και το Diplome de Docteur - Ingenieur το 1981.

Ο καθηγητής Αρθούρος Ζερβός έχει περισσότερα από 25 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.

Ως μέλος του Διδακτικού Επιστημονικού Προσωπικού του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου από 1982, διδάσκει μαθήματα στις περιοχές της Αιοδικής 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.

Είναι Πρόεδρος του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου για τις ΑΠΕ, (European Renewable Energy Council - EREC), Πρόεδρος του Παγκόσμιου Συμβουλίου για την Αιολική Ενέργεια (Global Wind Energy Council - GWEC) και Πρόεδρος του Ευρωπαϊκού Οργανισμού για την Αιολική Ενέργεια (European Wind Energy Association - EWEA). Επίσης, είναι μέλος της Οργανωτικής Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Τεχνολογικής Πλατφόρμας για την Αιολική Ενέργεια και Αντιπρόεδρος του Παγκοσμίου Δικτύου Πολιτικής για τις ΑΠΕ (REN21).

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 130 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 Energy Generation.

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.

Κωνσταντίνος Θέος,

Αντιπρόεδρος και Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος

Ο κος Κώστας Θέος γεννήθηκε στην Αθήνα το 1961.

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

Μέλος και Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος

Η κα Ράνια Αικατερινάρη είναι Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος στη ΔΕΗ Α.Ε. από τον Ιανουάριο του 2010. Είναι εκτελεστικό μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου. Προΐσταται των Γενικών Διευθύνσεων Οικονομικών Υπηρεσιών και Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης.

Είναι διπλωματούχος Ηλεκτρολόγος Μηχανικός του ΑΠΘ, με μεταπτυχιακές σπουδές MBA στο Λονδίνο.

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, η Deutsche Bank και η EFG Eurobank. Επίσης στη δεκαετία του '90, εργάστηκε στην πετρελαιοειδή εταιρεία Texaco στο Λονδίνο στον τομέα της ανάπτυξης πετρελαιοειδών επενδύσεων στην Κεντρική Ασία, ενώ στην αρχή της καριέρας της δούλεψε ως ηλεκτρολόγος μηχανικός στην Ελλάδα και στη Δανία.

Είναι η πρώτη Ελληνίδα που ανακηρύχθηκε το 2010 στη Γαλλία μέλος του "Rising Talents Network" του παγκόσμιου φόρουμ γυναικών "Women's Forum για την Οικονομία και την Κοινωνία".

Μέλος του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδος, διατέλεσε Αναπληρώτρια Επιμελήτρια στην Μόνιμη Επιτροπή Ενέργειας αυτού.

Παναγιώτης Αλεξιάκης, Σύμβουλος

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

Υπήρξε υπότροφος του Κοινωνοφιλούς 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 κος 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 κος 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 έχει υπάρξει μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου εισηγμένων στο χρηματιστήριο και μη εισηγμένων εταιριών και έχει συμμετάσχει 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 κος Νικόλαος Βερνίκος κατάγεται από τη Σίφνο. Γεννήθηκε το 1945 και σπούδασε Οικονομικά στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο Α.Σ.Ο.Ε.Ε.

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 Ναυτιλίας και Επίτιμος Πρόξενος Μεξικού Πειραιώς και Νήσων.

Παράλληλα είναι πρόεδρος των ναυτιλιακών εταιρειών του ομίλου ΝΙΚΟΛΑΟΣ Ε. ΒΕΡΝΙΚΟΣ, που ιδρύθηκε στην Κωνσταντινούπολη τον 19ο αιώνα, αντιπρόεδρος της VERNICOS YACHTS A.E., αντιπρόεδρος της EUROCORP ΑΕΠΕΥ, μέλος εποπτικού συμβουλίου Assya Compagnie Financiere, Paris, και μέλος Δ.Σ. ΔΕΗ.

Έχει διατελέσει πρόεδρος και/ή μέλος Δ.Σ. στις εταιρείες: Ολυμπιακή Αεροπορία και των θυγατρικών της, Ναυπηγεία Σκαρμαγκαά, 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.

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 Σύγχρονου Τέχνης Καστέλλας.

Λεωνίδας Θεόκλητος,

Σύμβουλος

Ο κος Λεωνίδας Θεόκλητος ορίστηκε Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος της Εθνικής Τράπεζας και Μέλος Δ.Σ. το Νοέμβριο του 2010. Είναι μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της Εθνικής Τράπεζας, ενώ από τον Αύγουστο του 2010 είχε διατελέσει Γενικός Διευθυντής Λειτουργικής Στήριξης του Ομίλου.

Τον Μάρτιο του 2010 τοποθετήθηκε πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου της Εθνικής ΑΕΕΓΑ, ενώ από το Δεκέμβριο 2010 είναι αντιπρόεδρος και διευθύνων σύμβουλος της ΑΣΤΗΡ ΠΑΛΑΣ ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ Α.Ε.Ε. Είναι επίσης πρόεδρος Διοικητικού Συμβουλίου της ΕΘΝΙΚΗΣ ΠΑΝΓΑΙΑ Α.Ε.Ε.Α.Π.

Από το 2005 έως το 2006 υπήρξε σύμβουλος Διοίκησης στην EFG Eurobank, το 2000 - 2004 διετέλεσε εκτελεστικός αντιπρόεδρος Δ.Σ. στο Ταχυδρομικό Ταμιευτήριο και Πρόεδρος Δ.Σ. στο Ταχυδρομικό Ταμιευτήριο-Ελληνικά Ταχυδρομεία Εταιρεία Διαχείρισης Αμοιβαίων Κεφαλαίων Α.Ε.

Από το 1998 ως το 1999 ήταν διευθύνων σύμβουλος στην Τράπεζα Κεντρικής Ελλάδος, ενώ την περίοδο 1994-1998 διετέλεσε αν. γενικός διευθυντής στην Εγνατία Τράπεζα. Ξεκίνησε την καριέρα του από την Εθνική Τράπεζα Επενδύσεων Βιομηχανικής Ανάπτυξης (ΕΤΕΒΑ) Α.Ε. (1986-1994).

Επίσης έχει διατελέσει μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής στην Ένωση Ελληνικών Τραπεζών, καθώς και μέλος Δ.Σ. στις Ελληνικά Χρηματιστήρια Α.Ε. (ΕΧΑΕ), Τράπεζα Αττικής Α.Ε., Εθνική Επενδύσεων Χαρτοφυλακίου Α.Ε. (ΕΘΝΕΧ), Eurobank Properties Α.Ε., Εγνατία Χρηματιστηριακή Α.Ε., Εγνατία Εταιρεία Διαχείρισης Αμοιβαίων Κεφαλαίων Α.Ε., Ανέλιξις Εμπορική Α.Ε. και την Ι.& Σ. Σκλαβενίτης Α.Ε.

Είναι κάτοχος πτυχίου Χημικού Μηχανικού από το Εθνικό Μετσόβιο Πολυτεχνείο, Διοίκησης Επιχειρήσεων από το Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών και μεταπτυχιακού διπλώματος στη Διοίκηση Επιχειρήσεων (MBA) από το Imperial College, University of London.

Θωμόγλου Παύλος,

Σύμβουλος

Ο κος 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

Ο κος Ιωάννης Καραβασίλης, προσλήφθηκε το 1981 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 Μπουζούλας,

Σύμβουλος

Ο κος Ευάγγελος Μπουζούλας 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 Ταμιά 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. Έχει 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)
		Πρόεδρος EREC (European Renewable Energy Council)
ΘΕΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ	Πολιτικός Μηχανικός	-
ΑΙΚΑΤΕΡΙΝΑΡΗ ΟΥΡΑΝΙΑ	Ηλεκτρολόγος Μηχανικός	Μέλος Δ.Σ Γεωτεχνολογική ΑΤΕ
ΑΛΕΞΑΚΗΣ ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ	Καθηγητής Πανεπιστημίου Αθηνών	ΤΑ.ΝΕ.Ο ΑΕ Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
		Εταιρεία Αξιοποίησης & Διαχείρισης Περιουσίας Εθνικού & Καποδιστριακού Πανεπιστημίου Αθηνών Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος
ΑΝΤΩΝΙΟΥ ΗΛΙΑΣ	Γεωλόγος	-
ΒΑΣΙΛΟΓΕΩΡΓΗΣ ΧΑΡΙΛΑΟΣ	Δικηγόρος	Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος P.C.D.C. A.E.
ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ	Οικονομολόγος - Εφοπητιστής	Εθνική Ελληνική Επιτροπή Διεθνούς Εμπορικού Επιμελητηρίου ICC – Ελλάς (ΜΚΟ) Πρόεδρος
		Ναυτικό Επιμελητήριο Ελλάδας Ν.Ε.Ε. Μέλος Δ.Σ.
		Εμπορικό και Βιομηχανικό Επιμελητήριο Πειραιά (ΕΒΕΠ) Μέλος Δ.Σ.
		Ναυτική Εταιρεία ΝΙΚΟΛΑΟΣ Ε. ΒΕΡΝΙΚΟΣ Ναυαγοσωστικά – Ρυμουλκά Πρόεδρος
		ΒΕΡΝΙΚΟΣ ΓΙΩΤΣ Α.Ε.(VERNICOS YACHTS) Αντιπρόεδρος
		CONSORTIUM TRAVEL A.E. Αντιπρόεδρος
		EUROCORP A.E.Π.Ε.Υ. Αντιπρόεδρος
		ASSYA COMPAGNIE FINANCIERE PARIS Μέλος Εποπτικού Συμβουλίου <i>Conseille de Surveillance</i>
ΘΕΟΚΛΗΤΟΣ ΛΕΩΝΙΔΑΣ	Χημικός Μηχανικός	ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΑΣ Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.
		ΕΘΝΙΚΗ ΑΣΦΑΛΙΣΤΙΚΗ ΑΕΕΓΑ Πρόεδρος Δ.Σ. - Μη εκτελεστικό μέλος
		ΑΣΤΗΡ ΠΑΛΛΑΣ ΒΟΥΛΙΑΓΜΕΝΗΣ Α.Ξ.Ε Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος Εκτελεστικό μέλος Δ.Σ.
		ΕΘΝΙΚΗ ΠΑΝΓΑΙΑ ΑΕΕΑΠ Πρόεδρος Δ.Σ.
ΘΩΜΟΓΛΟΥ ΠΑΥΛΟΣ	Οικονομολόγος - Επιχειρηματίας	Αντιπρόεδρος ΕΒΕΑ
ΚΑΡΑΒΑΣΙΛΗΣ ΙΩΑΝΝΗΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ Α.Ε. - Μέλος ΔΣ	-
ΜΠΟΥΖΟΥΛΑΣ ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ	Υπάλληλος ΔΕΗ Α.Ε. - Μέλος ΔΣ	-

6.17 Συμβάσεις με μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου

Η ΔΕΗ έχει υπογράψει συμβάσεις έμμισθης εντολής με τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Αρθούρο Ζερβό στις 15.12.2009 με λήξη στις 15.12.2012, με τον Αντιπρόεδρο και Αναπληρωτή Διευθύνοντα Σύμβουλο κ. Κωνσταντίνο Θέο στις 1.1.2012 με λήξη στις 31.12.2014 και την Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλο κ. Ουρανία Αικατερινάρη στις 28.1.2010 με λήξη στις 27.1.2013.

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

Προβλέπονται ωστόσο άλληλες 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 και 3845/10 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 καθορισμένοι 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 παρούσας δήλωσης, οι Αναπληρωτές Διευθύνοντες Σύμβουλοι και οι Γενικοί Διευθυντές της ΔΕΗ Α.Ε. είναι:

Θέος Κωνσταντίνος,

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

Αικατερινάρη Ουρανία,

Αναπληρώτρια Διευθύνουσα Σύμβουλος, με αρμοδιότητα την εποπτεία των Επιτελικών Γεν. Διευθύνσεων (Γεν. Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών και Γεν. Διεύθυνση Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης).

Χατζηαργυρίου Νικόλαος,

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που εποπτεύει τη Γενική Διεύθυνση Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, τη Διεύθυνση Διαχείρισης Νήσων, και το Κέντρο Δοκιμών Ερευνών και Προτύπων.

Αγγελόπουλος Γεώργιος,

Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Οικονομολόγος.

Αραβαντινός Νικόλαος,

Γενικός Διευθυντής Διανομής, Μηχανολόγος – Ηλεκτρολόγος.

Καραηάζος Λάζαρος,

Γενικός Διευθυντής Εμπορίας, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

Κοπανάκης Ιωάννης,

Γενικός Διευθυντής Παραγωγής, Ηλεκτρολόγος Μηχανικός.

Νικοηακάκος Παναγιώτης,

Γενικός Διευθυντής Ορυχείων, Μηχανικός Μεταλλείων Μεταλλουργών – Οικονομολόγος.

Από 1.2.2012 ήύθηκε με αμοιβαία συμφωνία η συνεργασία της Επιχείρησης με τον Γενικό Διευθυντή Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης κ. Γεώργιο Τριανταφύλλη.

Αθήνα, 30 Μαρτίου 2012

Για το Διοικητικό Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Αρθούρος Ζερβός

ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**(Ν. 3556, άρθρο 4, παραγρ. 7 & 8)****α) Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου**

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

β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση μετοχών της Εταιρείας

Δυνάμει του άρθρου 43 παρ. 3 του Ν. 2773/1999 το ποσοστό του Ελληνικού Δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορεί να περιορισθεί κάτω από 51% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρείας, μετά από κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

γ) 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 31.12.2011 είχε το Ελληνικό Δημόσιο και η Silchester International Investors LLP.

8.9.2011	1. «Silchester International Investors LLP» (Silchester) με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τους παρακάτω πελάτες της:	10.02%
	- 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, - The Kiltarn Global Equity Fund, - The Silchester Global Equity (Ireland) Fund.	
13.9.2011	2. «Silchester International Investors LLP» («Silchester») με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τον πελάτη της:	5.01%
	- Silchester International Investors International Value Equity Trust.	
13.9.2011	3. «Silchester International Investors LLP» (Silchester) με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τους παρακάτω πελάτες της:	10.21%
	- 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, - The Kiltarn Global Equity Fund, - The Silchester Global Equity (Ireland) Fund	
30.11.2011	4. «Silchester International Investors LLP» (Silchester) με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τους παρακάτω πελάτες της:	13.02%
	- 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.	

- 8.12.2011 5. «Silchester International Investors LLP» (Silchester) με την ιδιότητα του διαχειριστή επενδύσεων για τους παρακάτω πελάτες της: **13.80%**
- Silchester International Investors International Value Equity Trust,
 - Silchester International Investors International Value Equity Taxable Trust,
 - Silchester International Investors International Value Equity Group Trust,
 - Silchester International Investors Tobacco Free International Value Equity Trust,
 - The Calleva Trust.

δ) Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου

Δεν υπάρχουν μετοχές που να παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου stricto sensu. Επισημαίνεται, ωστόσο, η διαδικασία ανάδειξης των μελών του ΔΣ (άρθρα 10 και 20 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.

ε) Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου

- Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ. 2 εδ. (α) του ισχύοντος 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 20 του ισχύοντος Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο ΔΣ (στο ΔΣ προβλέπεται η συμμετοχή δύο (2) εκπροσώπων της μειοψηφίας, κατ' άρθρο 10 παρ. 2γ) συγκαλείται Ειδική Συνέλευση, στην οποία έχουν δικαίωμα συμμετοχής και ψήφου μόνο οι μέτοχοι της μειοψηφίας και αποκλείεται η παράσταση του Ελληνικού Δημοσίου-μέτοχου πλειοψηφίας.

στ) Συμφωνίες μεταξύ των Μετόχων της Εταιρείας

Δεν έχουν γνωστοποιηθεί στην Εταιρεία συμφωνίες μετόχων της.

ζ) Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης

Σύμφωνα με το άρθρο 10 του ισχύοντος Καταστατικού, το ΔΣ της εταιρείας αποτελείται από έντεκα (11) μέλη, 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 πλειοψηφίας Αντιπροσωπευτικής Οργάνωσης Προσωπικού (ΑΣΟΠ) της εταιρείας.
- Δύο (2) μέλη εκλέγονται από την Ειδική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας (άρθρο 20 ισχύοντος Καταστατικού), στην οποία δεν έχει δικαίωμα συμμετοχής το Ελληνικό Δημόσιο.
- Ένα (1) μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (ΟΚΕ) το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τις δραστηριότητες της εταιρείας.

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 10 παρ. 5 α) του ισχύοντος Καταστατικού, εάν για οποιοδήποτε λόγο εκλείψει μέλος του ΔΣ που έχει εκλεγεί από τη Γενική Συνέλευση της πλειοψηφίας (διαδικασία άρθρου 10 παρ. 2α του ισχύοντος 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 20 παρ. 1 εδ. γ' του ισχύοντος 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.

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

Σύμφωνα με το άρθρο 7 παρ. 3 του ισχύοντος Καταστατικού, η εταιρεία μπορεί, με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου, να προβεί στην έκδοση προσωρινών τίτλων μετοχών, οι οποίοι αντικαθίστανται με οριστικούς τίτλους μόλις αυτοί εκδοθούν.

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

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

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

Σε πολλές δανειακές συμβάσεις προβλέπεται ότι, σε περίπτωση μεταβολής του ιδιοκτησιακού καθεστώτος εάν η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας μειωθεί κάτω από το 51%, το γεγονός αυτό αποτελεί γεγονός καταγγελίας (event of default).

Επιπροσθέτως, η μεταβολή στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ που, θα οδηγή, σε αλλαγή του ελέγχου επί της Εταιρείας αποτελεί λόγο λύσεως της συμφωνίας Μετόχων μεταξύ της ΔΕΗ και της εταιρείας Contour Global, που αφορά την εταιρεία SENCAP, ως αλλαγή, δε, στον έλεγχο, εννοείται κάθε περίπτωση που οδηγεί στην απώλεια από ένα φυσικό ή νομικό πρόσωπο της κατοχής της πλειοψηφίας των μετοχών ή των δικαιωμάτων ψήφου σε μία εταιρεία ή στην απώλεια της δυνατότητας διορισμού της Διοίκησής της ή της άσκησης ουσιώδους επιρροής κατά τη λήψη σημαντικών επιχειρηματικών αποφάσεων από την ελεγχόμενη εταιρεία. Η εταιρεία έχει ρυθίσει και επί του παρόντος είναι σε καθεστώς εκκαθάρισης.

Επιπρόσθετα, σε περίπτωση μεταβολής στη μετοχική σύνθεση της ΔΕΗ που, θα οδηγή, 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 ακολουθήσουν 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.

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

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

Αθήνα, 30 Μαρτίου 2012

Για το Διοικητικό Συμβούλιο
Ο Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος

Αρθούρος Ζερβός





ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Βεβαιώνεται ότι η παρούσα Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου της «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» προς την Τακτική γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας (η οποία αποτελείται από 36 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 2011 συνταγμένες σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αθήνα, 30 Μαρτίου 2012

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Παναγιώτης Παπάζογλου

Α.Μ. ΣΟΕΛ 16631

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ

11ο ΧΛΜ. ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΔΟΥ ΑΘΗΝΩΝ ΛΑΜΙΑΣ 144 51

ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΣΗ

Α.Μ. ΣΟΕΛ 107





ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενοποιημένες και Εταιρικές
Οικονομικές Καταστάσεις
31 Δεκεμβρίου 2011**

**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 30 Μαρτίου 2012 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση **www.dei.gr**.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΣ &
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ
ΖΕΡΒΟΣ**

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΣ

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ
ΘΕΟΣ**

Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**



ΕΡΝΣΤ & 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/eyse

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ

Έκθεση επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε., οι οποίες αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2011, 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 2011 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 Θέματος

Επιστούμε την προσοχή σας στη σημείωση 3 των οικονομικών καταστάσεων, όπου αναφέρεται ότι την 31 Δεκεμβρίου 2011, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας υπερβαίνει το σύνολο των κυκλοφορούντων περιουσιακών τους στοιχείων και, ως εκ τούτου ενδέχεται να μην είναι σε θέση να αποπληρώσουν μέρος των συμβατικών τους υποχρεώσεων εφόσον δεν προχωρήσει η άμεση αναχρηματοδότηση των βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων τους. Όπως περαιτέρω αναφέρεται στη σημείωση 3, ο Όμιλος βρίσκεται σε διαδικασία διαπραγματεύσεων με τις δανειστριες τράπεζες με σκοπό την αναχρηματοδότηση των υφιστάμενων δανειακών του υποχρεώσεων. Στα πλαίσια αυτά ο Όμιλος έχει λάβει από την πλειοψηφία των τραπεζών που θα συμμετάσχουν στην αναχρηματοδότηση επιστολές πρόθεσης για τη συμμετοχή τους με βάση τους εγκεκριμένους από την διοίκηση προτεινόμενους όρους αναχρηματοδότησης. Στη γνώμη μας δεν διατυπώνεται επιφύλαξη σε σχέση με το θέμα αυτό.

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 Δεκεμβρίου 2011, καθώς και τις διαχωρισμένες, κατά δραστηριότητα καταστάσεις αποτελεσμάτων προ φόρων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2011 έως και 31 Δεκεμβρίου 2011. 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, 30 Μαρτίου 2012

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 2011

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

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		2011	2010	2011	2010
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:					
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	4	4.878.586	5.233.232	4.864.280	5.215.577
Λοιπές πωλήσεις	4, 13	634.966	576.500	316.052	303.775
		5.513.552	5.809.732	5.180.332	5.519.352
ΕΞΟΔΑ:					
Αμοιβές προσωπικού	5, 13	834.705	950.500	763.634	879.502
Λιγνίτης		829.811	810.458	829.811	810.458
Υγρά καύσιμα		803.746	667.772	803.746	667.772
Φυσικό αέριο		469.424	458.562	469.424	458.562
Αποσβέσεις	8, 13	512.354	503.811	452.390	442.689
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	6	1.056.980	650.478	1.067.569	657.875
Υλικά και αναλώσιμα		118.436	107.766	112.530	103.332
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου	7	315.595	246.299	315.595	246.299
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		66.796	74.089	60.160	66.958
Αμοιβές τρίτων		53.549	46.568	47.584	44.094
Δικαιώματα εκπομπών αερίων (Μείωση Προβλήψεων)/Προβλήψεις για κινδύνους	16	9.322	6.122	9.322	6.122
Προβλήψεις απομείωσης αξίας υλικών	33	(6.529)	(25.627)	(1.040)	(24.185)
Προβλήψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	21	7.688	14.186	7.766	12.949
Προβλήψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	22, 23	222.706	190.906	221.774	190.906
Χρηματοοικονομικά έξοδα	9,13	226.851	170.310	201.394	145.257
Χρηματοοικονομικά έσοδα	10	(43.664)	(40.931)	(43.346)	(40.662)
Λοιπά (έσοδα), έξοδα, καθαρά	11	96.481	236.591	83.774	211.203
Ζημία απομείωσης συμμετοχής σε συγγενή επιχείρηση	18	-	-	97	2.764
Καθαρή (κέρδος) από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	19	(194)	(1.437)	-	-
Ζημία από αποτίμηση χρεογράφων	24	25.564	-	25.564	-
Καθαρά (κέρδη) /ζημίες από συναλλαγματικές διαφορές		(269)	2.604	(269)	2.604
		5.599.352	5.069.027	5.427.479	4.884.499
(ΖΗΜΙΕΣ)/ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ					
		(85.800)	740.705	(247.147)	634.853
Φόρος Εισοδήματος	14	(63.147)	(182.780)	(25.789)	(158.843)
(ΖΗΜΙΕΣ)/ΚΕΡΔΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ					
		(148.947)	557.925	(272.936)	476.010
ΚΕΡΔΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΑΠΟ ΔΙΑΚΟΠΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ					
	13	-	-	113.890	70.511
(ΖΗΜΙΑ) ΑΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΤΗΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ					
	13	-	-	(113.890)	-
ΚΕΡΔΗ ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΑΠΟ ΔΙΑΚΟΠΕΙΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ					
		-	-	-	70.551
ΚΑΘΑΡΕΣ (ΖΗΜΙΕΣ)/ ΚΕΡΔΗ					
		(148.947)	557.925	(272.936)	546.521
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα					
		(0.64)	2.40		
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών					
		232.000.000	232.000.000		

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
ΚΑΘΑΡΕΣ (ΖΗΜΙΕΣ) / ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ	(148.947)	557.925	(272.936)	546.521
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες)				
- (Ζημίες) από μεταβολή εύλογων αξιών επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση κατά τη διάρκεια του έτους	(15.637)	(20.813)	(15.637)	(20.813)
- Ανακατατάξεις λόγω απομείωσης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση συμπεριλαμβανομένης στην κατάσταση αποτελεσμάτων	25.564	-	25.564	-
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) χρήσης, μετά από φόρους	9.927	(20.813)	9.927	(20.813)
Συγκεντρωτικά συνολικές (ζημίες)/ εισοδήματα χρήσης μετά από φόρους	(139.020)	537.112	(263.009)	525.708

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:					
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	15	13.702.609	13.354.142	11.885.466	13.236.285
Ασώματες ακινητοποιήσεις	16	92.703	89.146	92.512	89.040
Επενδύσεις σε θυγατρικές επιχειρήσεις	17	-	-	816.610	91.078
Επενδύσεις σε κοινοπραξίες	18	-	-	-	-
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	19	15.943	17.563	49	-
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	24	6.435	22.073	6.435	22.073
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		50.793	23.984	48.356	23.587
Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού		13.868.483	13.506.908	12.849.428	13.462.063
Βραχυπρόθεσμο ενεργητικό:					
Αποθέματα	21	847.585	849.971	793.809	849.182
Εμπορικές απαιτήσεις	22	979.816	1.022.736	977.596	1.021.295
Λοιπές απαιτήσεις	23	266.816	175.322	219.056	197.641
Απαίτηση φόρου εισοδήματος		102.981	-	94.302	-
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		59.795	25.013	27.274	24.001
Χρηματικά διαθέσιμα	25	364.495	620.449	339.539	617.040
Δεσμευμένες καταθέσεις	25	154.833	-	154.833	-
Σύνολο βραχυπρόθεσμου ενεργητικού		2.776.321	2.693.491	2.606.409	2.709.159
Σύνολο Ενεργητικού		16.644.804	16.200.399	15.455.837	16.171.222
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ					
Ίδια Κεφάλαια:					
Μετοχικό Κεφάλαιο	26	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	27	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		4.984.663	5.013.103	4.211.132	4.976.962
Λοιπά αποθεματικά	28	207.738	197.811	207.738	197.811
Αποτελέσματα εις νέο		922.266	1.224.586	1.547.147	1.237.533
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		6.448.695	6.769.528	6.300.045	6.746.334

	Σημ.	Όμιλος		Εταιρεία	
		31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	30	3.565.542	3.885.625	3.142.670	3.885.413
Παροχές στο προσωπικό	32	241.152	242.256	228.213	242.237
Προβλήψεις	33	213.011	218.954	194.439	217.841
Αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	14	456.960	449.348	199.444	451.562
Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις	34	1.867.078	1.925.305	1.725.286	1.919.084
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	35	498.250	507.239	498.190	507.180
Σύνολο μακροπρ/σμων Υποχρεώσεων		6.841.993	7.228.727	5.988.242	7.223.317
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις:					
Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις	36	1.391.246	850.744	1.346.165	844.139
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	37	233.735	250.250	224.000	250.000
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακρ/σμου δανεισμού	30	1.429.201	716.923	1.335.066	716.899
Μερίσματα πληρωτέα	29	210	171	210	171
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		26.577	159.515	-	166.213
Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις	38	270.074	224.541	259.036	224.149
Παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα Παθητικού	31	3.073	-	3.073	-
Σύνολο βραχυπρ/σμων υποχρεώσεων		3.354.116	2.202.144	3.167.550	2.201.571
Σύνολο παθητικού και ιδίων κεφαλαίων		16.644.804	16.200.399	15.455.837	16.171.222

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων
31 Δεκεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	80.165	5.026.614
- Καθαρή ζημία χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-
- Μεταφορές	-	-	27.326	(13.511)
- Πληρωμή μερισμάτων	-	-	-	-
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2010	1.067.200	106.679	107.491	5.013.103
- Καθαρές (ζημίες) χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-
- Μεταφορές	-	-	-	(28.530)
- Πληρωμή μερισμάτων	-	-	-	90
- Λοιπές κινήσεις	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.984.663

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	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
(947.342)	10.637	207.987	218.624	909.374	6.461.314
-	-	-	-	557.925	557.925
-	(20.813)	-	(20.813)	-	(20.813)
-	(20.813)	-	(20.813)	557.925	537.112
-	-	-	-	(10.437)	3.378
-	-	-	-	(232.000)	(232.000)
-	-	-	-	(276)	(276)
(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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπ/γης παγίων
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	80.165	4.990.473
- Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-
- Μεταφορές	-	-	27.326	(13.511)
- Πληρωμή μερισμάτων	-	-	-	-
- Λοιπά	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	1.067.200	106.679	107.491	4.976.962
- Καθαρές (ζημίες) χρήσης	-	-	-	-
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	-	-	-	-
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(28.530)
- Μεταφορές υπεραξία παγίων αποσχισμένου κλάδου	-	-	-	(737.300)
- Μερίσματα	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.211.132

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	Αφορολ/τα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθεμ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
(947.342)	10.637	207.987	218.624	933.426	6.449.225
-	-	-	-	546.521	546.521
-	(20.813)	-	(20.813)	-	(20.813)
-	(20.813)	-	(20.813)	546.521	525.708
-	-	-	-	(10.437)	3.378
-	-	-	-	(232.000)	(232.000)
-	-	-	-	23	23
(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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
(Ζημίες) / Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(85.800)	740.705	(247.147)	634.853
Κέρδη / (Ζημίες) προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες (σημείωση 13)	-	-	113.890	91.297
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων	722.679	700.908	657.419	696.217
Απομείωση έργων υπό κατασκευή	11.001	10.000	10.374	10.000
Αποσβέσεις συμ/χών καταναλωτών και επιχ/σεων	(75.725)	(74.536)	(70.429)	(74.113)
Απομείωση Επενδύσεων Διαθέσιμων προς πώληση	25.564	-	25.564	-
Πρόβλεψη ελλείμματος και αποτίμηση CO ₂	6.833	4.584	6.833	4.584
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγωγών	3.073	(88)	3.073	(88)
Ζημία απαξίωσης σε κοινοπραξία	-	-	97	2.764
Ζημίες/ (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(97)	(1.437)	-	-
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(43.664)	(40.931)	(43.346)	(40.665)
Λοιπές προβλέψεις	222.358	202.258	227.055	202.203
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	1.157	(5.458)	1.336	(5.225)
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(90.536)	75.667	(90.536)	75.667
Απόσυρση ενσώματων παγίων και λογισμικού	22.033	44.526	22.033	44.447
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	5.348	5.192	4.545	5.192
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	205.546	153.633	182.420	153.633
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών κεφαλαίου κίνησης	929.770	1.815.023	803.181	1.800.766
(Αύξηση)/μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(231.340)	(308.132)	(301.346)	(307.006)
Λοιπές απαιτήσεις	(34.782)	(721)	(4.849)	(715)
Αποθέματα	(5.303)	(56.450)	(9.132)	(56.404)
Αύξηση/(μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	540.502	(73.562)	495.917	(78.359)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(8.989)	(13.134)	(8.990)	(13.134)
Δουλεωμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπ/νων δουλ. τόκων)	62.130	35.353	60.386	35.520
Πληρωμές φόρων εισοδήματος	(268.921)	(204.181)	(268.404)	(203.141)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	-	-	174.807	-

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Καθαρές ταμειακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	983.067	1.194.196	941.570	1.177.527
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	43.664	40.931	43.346	40.665
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(1.130.904)	(983.888)	(1.027.959)	(949.225)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	17.498	10.844	17.518	12.139
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	1.649	(9.969)	(24.146)	(23.891)
Διακοπόμενες δραστηριότητες	-	-	(66.528)	-
Καθαρές ταμειακές εκροές από επενδυτικές δραστηριότητες	(1.068.093)	(942.082)	(1.057.769)	(920.312)
Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(16.515)	36.750	(26.000)	36.500
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	928.313	1.733.000	928.313	1.733.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(692.108)	(1.493.081)	(513.001)	(1.493.081)
Πληρωμή τόκων	(207.377)	(156.545)	(182.420)	(156.545)
Πληρωμή μερισμάτων	(183.241)	(231.831)	(183.241)	(231.831)
Διακοπόμενες δραστηριότητες	-	-	(184.953)	-
Καθαρές ταμειακές εκροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(170.928)	(111.707)	(161.302)	(111.957)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) χρηματικών διαθεσίμων	(255.954)	140.407	(277.501)	145.258
Χρηματικά διαθέσιμα, έναρξης χρήσης	620.449	480.042	617.040	471.782
Χρηματικά διαθέσιμα, τέλους χρήσης	364.495	620.449	339.539	617.040

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων.



ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(Σε χιλιάδες Ευρώ)

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

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

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

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («Ομίλος»). 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 2011, ήταν 20.821 και 19.452, αντίστοιχα (2010: 21.845 και 21.845 αντίστοιχα), μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. «ΔΕΣΜΗΕ» (νυν ΛΑΓΗΕ). Στις 31 Δεκεμβρίου 2011, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 148 υπάλληλοι, (2010: 169). Από αυτούς, το 2011, 128 υπάλληλοι, μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2010: 145), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 4.596 (2010: Ευρώ 6.648) 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 εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 12.178 χιλιομέτρων, και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου διανομής (μέση και χαμηλή τάση), μήκους 228.901 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 2011, η Μητρική Εταιρεία προέβη στην απόσχιση και εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς στην κατά 100% θυγατρική της με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ) Α.Ε.». Η απόσχιση και εισφορά αυτή πραγματοποιήθηκε με βάση τις διατάξεις των νόμων 2190/20, 2166/93 και 4001/11 με ημερομηνία απόσχισης την 1 Ιανουαρίου 2011 ενώ η συναλλαγή ολοκληρώθηκε εντός του Νοεμβρίου 2011 (Σημείωση 2 και 13).

2. ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μεταβολή Θεσμικού Πλαισίου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Η.Ε.) κατά το 2011.

Στις 2 Αυγούστου 2011 ψηφίσθηκε από τη Βουλή των Ελλήνων ο Νόμος του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής (ΥΠΕΚΑ) «Για τη Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου για Έρευνα, παραγωγή και δίκτυα μεταφοράς Υδρογονανθράκων και άλλες ρυθμίσεις» (Νόμος 4001/2011), ενσωματώνοντας έτσι στο Εθνικό Δίκαιο τις διατάξεις των Οδηγίων 2009/72/ΕΚ και 2009/73/ΕΚ. Οι διατάξεις του Νόμου περιλαμβάνουν:

Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς:

Υιοθέτηση του μοντέλου ΙΤΟ (Independent Transmission Operator) για το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ως εξής:

- Μεταβίβαση σε μια 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε, με την επωνυμία «Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ)», των δραστηριοτήτων της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας. Στον ΑΔΜΗΕ εισφέρεται με τη μορφή απόσχισης το σύνολο των παγίων και του προσωπικού της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ, καθώς και όλες οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της ΔΕΗ που σχετίζονται με τις προαναφερθείσες δραστηριότητες (Σημείωση 13).
- Μεταβίβαση των δραστηριοτήτων του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. πλην της λειτουργίας της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, δηλαδή τις δραστηριότητες που αφορούν την διαχείριση, λειτουργία, ανάπτυξη και συντήρηση του Συστήματος Μεταφοράς που ασκεί.
- Η λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας -και πιο συγκεκριμένα του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού»- διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ).

Ακολουθώντας τις προβλέψεις του Ν. 4001/2011, τέθηκαν σε λειτουργία, από την 1η Φεβρουαρίου 2012, ο ΑΔΜΗΕ, καθώς και ο ΛΑΓΗΕ, στη θέση του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ), που καταργείται στο πλαίσιο εφαρμογής του νέου νόμου για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Έτσι, ο ΑΔΜΗΕ αναλαμβάνει το ρόλο του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και κυρίως τα καθήκοντα λειτουργίας, ελέγχου, συντήρησης και ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ, εξασφαλίζοντας τον αδιάλειπτο εφοδιασμό της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια σύμφωνα με τις αρχές της αειφόρου ανάπτυξης και προωθώντας την ανάπτυξη του ελεύθερου ανταγωνισμού στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας με διαφάνεια και ισότιμη πρόσβαση για όλους τους χρήστες. Ο ΛΑΓΗΕ θα έχει την ευθύνη της καθημερινής λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Εντός του 2012 εγκρίθηκε επίσης από την Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας («ΡΑΕ») η σύνθεση του Εποπτικού Συμβουλίου του ΑΔΜΗΕ (Απόφαση 55/2012). Τα τελικά κείμενα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας εγκρίθηκαν από την ΡΑΕ τον Ιανουάριο του 2012 (Αποφάσεις 56/2012 και 57/2012), σηματοδοτώντας έτσι τη μετάβαση της ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στη νέα οργανωτική δομή της, όπως αυτή περιγράφεται στις διατάξεις του Ν. 4001/2011. Η ισχύς τους ξεκινά την 1η Φεβρουαρίου 2012.

Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ):

Μεταβίβαση σε μία 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε, με την επωνυμία «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ)», των δραστηριοτήτων Διανομής, καθώς επίσης και όλων των απαιτήσεων και υποχρεώσεων της ΔΕΗ που σχετίζονται με τις προαναφερθείσες δραστηριότητες, με την εξαίρεση των παγίων του Δικτύου Διανομής, των ακινήτων και εγκαταστάσεων της Διανομής, τα οποία θα παραμείνουν στην κυριότητα της Μητρικής ΔΕΗ (Σημείωση 12).

Άλλες προβλέψεις του Νόμου 4001/2011 περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων:

- Τη διεύρυνση των αρμοδιοτήτων και την ενίσχυση της ανεξαρτησίας της ΡΑΕ.
- Μέτρα για την προστασία των καταναλωτών από αθέμιτες πρακτικές. Στο πλαίσιο αυτής της προστασίας θεσπίζεται ο Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου και ο Προμηθευτής Καθολικής Υπηρεσίας (προς το παρόν είναι η ΔΕΗ Α.Ε.).
- Μέτρα για την απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου.

Ρυθμίσεις που αφορούν την ενσωμάτωση του κόστους εκπομπών CO₂ στις Προσφορές Έγχυσης των Μονάδων

Η ΡΑΕ - με την **Απόφαση 643/2011** (13.05.2011) - δημοσίευσε τη μεθοδολογία για την ενσωμάτωση του κόστους εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) στις προσφορές έγχυσης που υποβάλλουν οι θερμικές μονάδες παραγωγής στην ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Η εφαρμογή της μεθοδολογίας περιλαμβάνει δύο στάδια:

- α) Το μεταβατικό στάδιο από 1-6-2011 έως 31-12-2012, κατά το οποίο παρέχονται δωρεάν δικαιώματα εκπομπών CO₂ στην ηλεκτροπαραγωγή. Στο στάδιο αυτό ενσωματώνεται στις προσφορές των μονάδων το κόστος κάλυψης του ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών CO₂. Αυτό συνεπάγεται μια μικρή μόνο αύξηση της χονδρεμπορικής τιμής ηλεκτρικής ενέργειας (Οριακής Τιμής Συστήματος).
- β) Το στάδιο πλήρους εφαρμογής, με έναρξη την 1-1-2013 (Οδηγία 2009/29), κατά το οποίο δεν θα υφίστανται πλέον δωρεάν δικαιώματα εκπομπών CO₂ και επομένως το κόστος εκπομπών CO₂ μιας μονάδας θα αντιπροσωπεύει το πλήρες κόστος των εκπομπών της και συνεπώς αυτό θα μετακυλύεται στις προσφορές έγχυσης των θερμικών μονάδων παραγωγής. Αυτό συνεπάγεται μια σημαντική αύξηση της χονδρεμπορικής τιμής ηλεκτρικής ενέργειας (ΟΤΣ) συναρτήσει και των Χρηματιστηριακών τιμών δικαιωμάτων εκπομπών CO₂.

Ρυθμίσεις που αφορούν την ενσωμάτωση του Ειδικού Φόρου Κατανάλωσης Φυσικού Αερίου στις Προσφορές Έγχυσης των Μονάδων

Τον Δεκέμβριο 2011 η ΡΑΕ έθεσε σε δημόσια διαβούλευση πρόταση για την τροποποίηση των Διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΣ&ΣΗΕ), καθώς και των σχετικών Εγχειριδίων, έτσι ώστε ο Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης (ΕΦΚ) επί του φυσικού αερίου, που επιβλήθηκε με τον Ν. 3986/2011, να μην λαμβάνεται υπόψη στις προσφορές και τα τεχνικοοικονομικά στοιχεία των μονάδων φυσικού αερίου στην ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Πρόθεση της ΡΑΕ ήταν να ελαχιστοποιήσει το πρόσθετο κόστος για τον τελικό καταναλωτή από την επιβολή του ΕΦΚ στο φυσικό αέριο, και να εξαλείψει τις στρεβλώσεις που δημιουργήθηκαν στη χονδρεμπορική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας λόγω της ασύμμετρης φύσης του ΕΦΚ (επιβαρύνει μόνο ένα από τα καύσιμα ηλεκτροπαραγωγής και μειώνει τεχνητά την ανταγωνιστικότητά του έναντι των υπολοίπων). Με το σκεπτικό αυτό και λαμβάνοντας υπόψη τα αποτελέσματα της δημόσιας διαβούλευσης, η ΡΑΕ προχώρησε στις 15 Δεκεμβρίου 2011 στην έκδοση της **Απόφασης 1528** για την τροποποίηση των άρθρων 44 και 203 του ΚΔΣ & ΣΗΕ, με έναρξη ισχύος από 18 Ιανουαρίου 2012, και με την οποία εξαιρεί τον ΕΦΚ από τις προσφορές έγχυσης των μονάδων στην ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

Τιμολογιακή Πολιτική για την ηλεκτρική ενέργεια

Η ΡΑΕ δημοσίευσε τη **Γνωμοδότηση 36** (08.12.2011) σχετικά με το «Μέσο Επιτρεπόμενο Έσοδο Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε., ανά κατηγορία ρυθμιζόμενου τιμολογίου, για το έτος 2012», για τη Μέση και Χαμηλή Τάση. Η ΡΑΕ γνωμοδοτεί προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής για την απελευθέρωση των τιμολογίων Μέσης Τάσης και προκρίνει ως εύλογο Μέσο Επιτρεπόμενο Έσοδο της ΔΕΗ για τις ανταγωνιστικές δραστηριότητες της παραγωγής και της προμήθειας, όσον αφορά τη Χαμηλή Τάση για το έτος 2012, τα 78,65 €/MWh, έναντι των 81,69 €/MWh που ήταν η αρχική πρόταση της ΔΕΗ (συγκεκριμένα: 89,8 €/MWh οικιακό τιμολόγιο, 93,7 €/MWh επαγγελματικό και 77,9 €/MWh αγροτικό κ.α.). Επίσης προτείνει τη θέσπιση

μόνιμου μηχανισμού αναπροσαρμογής, ανά εξάμηνο, του ανταγωνιστικού σκέλους των ρυθμιζόμενων τιμολογίων της ΔΕΗ Α.Ε. βάσει του κόστους της χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Με βάση αυτή τη γνωμοδότηση εκδόθηκε την 30 Δεκεμβρίου 2011 η Υπουργική Απόφαση του ΥΠΕΚΑ Δ5 – ΗΛ/Β/Φ29/οικ.30094 [ΦΕΚ Β' 3044 (30.12.2011)] «Τιμολόγια Προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε.» με την οποία εγκρίνεται το μέσο Επιτρεπόμενο Έσοδο Ανταγωνιστικών Δραστηριοτήτων ανά κατηγορία πελατών στην Χαμηλή Τάση για το 2012 ως εξής: 78,6 €/MWh οικιακό τιμολόγιο, 89,9 €/MWh επαγγελματικό και 61,5 €/MWh αγροτικό κ.α., ενώ ταυτόχρονα απελευθερώνονται τα τιμολόγια Μέσης Τάσης της ΔΕΗ Α.Ε. Τα αντίστοιχα τιμολόγια για ειδικές κατηγορίες καταναλωτών (Τιμολόγια πολιτών, Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο) εξακολουθούν να ισχύουν ως έχουν. Η πρόταση της ΡΑΕ για αυτόματη αναπροσαρμογή των τιμολογίων ανά εξάμηνο με βάση το κόστος χονδρεμπορίας δεν αποτυπώνεται στην Απόφαση ΥΠΕΚΑ.

Σε σχέση με το ετήσιο αντάλλαγμα για την κάλυψη δαπανών παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας (ΥΚΩ) η ΡΑΕ δημοσίευσε τις **Αποφάσεις ΡΑΕ 1525/2011, 1526/2011 και 1527/2011 (ΦΕΚ Β' 2991/28.12.2011)**, με τις οποίες τροποποιείται η μεθοδολογία υπολογισμού του ετήσιου ανταλλάγματος για ΥΚΩ. Βάσει των αποφάσεων αυτών το συνολικό Ετήσιο Αντάλλαγμα για ΥΚΩ για το έτος 2011 διαμορφώνεται στα Ευρώ 682 εκατ., έναντι Ευρώ 497 εκατ. κατά το προηγούμενο έτος (αύξηση δηλαδή 37% η οποία οφείλεται στο μεγαλύτερο μέρος της στην αύξηση του ειδικού φόρου κατανάλωσης υγρών καυσίμων) και προσδιορίζονται οι συντελεστές επιμερισμού του Ετήσιου Ανταλλάγματος για ΥΚΩ ανά κατηγορία Πελατών για το έτος 2012.

Εγκρίθηκε επίσης η μεσοσταθμική ετήσια αναπροσαρμογή του Ειδικού Τέλους ΑΠΕ του άρθρου 143 παρ. 2, περ. γ' του ν. 4001/2011, για το έτος 2012 σε 5,43 €/MWh (**Απόφαση ΡΑΕ 1453/2011**), καθώς και ο καθορισμός του ανά κατηγορία πελατών.

Οι υφιστάμενες Μοναδιαίες χρεώσεις χρήσης συστήματος και χρήσης δικτύου διατηρούνται στα ίδια επίπεδα με αυτά που είχαν εγκριθεί, με τις σχετικές Υπουργικές Αποφάσεις, για το 2011 (**Απόφαση ΡΑΕ 1456/2011 – ΦΕΚ 3057**). Αποφασίσθηκε επίσης η ενδελεχής περαιτέρω εξέταση και ποσοτικοποίηση των παραμέτρων που συνθέτουν το Ετήσιο Κόστος Συστήματος Μεταφοράς και το Ετήσιο κόστος Δικτύου Διανομής.

Θέματα ενεργειακού ενδιαφέροντος, πέραν εκείνων που αφορούν τα απόβλητα, περιλαμβάνει ο **N.4042/2012** «Ποινική προστασία του περιβάλλοντος – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/99/ΕΚ – Πλαίσιο παραγωγής και διαχείρισης αποβλήτων – Εναρμόνιση με την Οδηγία 2008/98/ΕΚ – Ρύθμιση θεμάτων ΥΠΕΚΑ». Πιο συγκεκριμένα ορίζει ο ειδικός συντελεστής για τον καθορισμό της εγγυημένης τιμής παραγωγής ενέργειας από μονάδες συμπαραγωγής (ΣΗΘΥΑ), ενώ ρυθμίζονται μεταξύ άλλων, θέματα όπως η τιμολόγηση της ενέργειας χαμηλής τάσης και η επιβολή τέλους 2 ευρώ/MW στη λιγνιτική ηλεκτροπαραγωγή.

Στον Ν. 4038/2012 με τίτλο «Επείγουσες ρυθμίσεις που αφορούν την εφαρμογή του μεσοπρόθεσμου πλαισίου δημοσιονομικής στρατηγικής 2012–2015» και σύμφωνα με το άρθρο 32, μετά και την πρόσφατη απελευθέρωση των τιμολογίων της μέσης τάσης, τροποποιείται το περιεχόμενο του άρθρου 195, έτσι ώστε τα τιμολόγια προμήθειας της ΔΕΗ Α.Ε. για τη χαμηλή τάση μέχρι την 30 Ιουνίου 2013 να εγκρίνονται, μετά από γνώμη της ΡΑΕ, με αποφάσεις του Υπουργού Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, οι οποίες δύνανται να έχουν αναδρομική ισχύ».

Λοιπά Θέματα

Η ΡΑΕ μετά τις πρόσφατες εξελίξεις στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, με τη διαγραφή των δύο μεγαλύτερων εναλλακτικών προμηθευτών από το Μητρώο Συμμετεχόντων και την αυτόματη ενεργοποίηση της ΔΕΗ ως Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου βάσει του ν. 4001/2011, προχώρησε (Απόφαση 53/2012) στην τροποποίηση του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου, ώστε να περιλαμβάνουν τις αντίστοιχες ρυθμίσεις για τον Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου. Αντίστοιχες τροποποιήσεις έγιναν και στον Κώδικα Προμήθειας Πελατών (Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ Δ5–ΗΛ/Β/Φ.1.19/90/οικ.2402/31.1.2012).

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.

Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2011, την 30 Μαρτίου 2012. 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.

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία παρουσιάζουν καθαρές ζημίες εντός της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 ύψους περίπου Ευρώ 149 εκατ. και Ευρώ 273 εκατ., αντίστοιχα. Επίσης, την 31 Δεκεμβρίου 2011, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των περίπου Ευρώ 578 εκατ. και Ευρώ 561 εκατ., αντίστοιχα, και έτσι ενδέχεται ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία να μην είναι σε θέση να αποπληρώσουν μέρος των συμβατικών τους υποχρεώσεων εφόσον δεν προχωρήσει η άμεση αναχρηματοδότηση των βραχυπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων τους.

Για το σκοπό αυτό, όπως αναφέρεται στη σημείωση 42, τον Ιανουάριο του 2012 ο Όμιλος προέβη στην ανανέωση δανείων ύψους Ευρώ 200 εκατ. (εκ των οποίων Ευρώ 150 εκατ. αφορούν την Μητρική Εταιρεία) αρχικής λήξης το πρώτο τρίμηνο 2012 με σταδιακές αποπληρωμές για το ποσό των Ευρώ 150 εκατ. εντός της περιόδου 2013 – 2015 και για το υπόλοιπο ποσό τον Ιούλιο του 2014. Επιπλέον, το Μάρτιο του 2012 η ΔΕΗ προέβη στην ανανέωση δανείου ύψους Ευρώ 15 εκατ. αρχικής λήξης το Μάιο του 2012 για τρία επιπλέον έτη. Επίσης, ο Όμιλος βρίσκεται σε διαδικασία διαπραγματεύσεων με δανειστικές τράπεζες με σκοπό την αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανειακών του υποχρεώσεων. Συγκεκριμένα, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας έχει εγκρίνει ενδεικτικούς όρους αναχρηματοδότησης (“term sheet”) ύψους έως Ευρώ 960 εκατ. με μορφή κοινοπρακτικού δανείου, βάσει των οποίων προβλέπεται η ανανέωση υφιστάμενων δανειακών υποχρεώσεων συνολικού ποσού Ευρώ 759 εκατ. αρχικής λήξης εντός του 2012 για τα επόμενα δύο έως τρία έτη. Για την εν λόγω αναχρηματοδότηση η Μητρική Εταιρεία έχει λάβει γραπτές επιστολές πρόθεσης από 6 (έξι) Τράπεζες που καλύπτουν το 87% περίπου του ανωτέρω κοινοπρακτικού δανείου επιβεβαιώνοντας ότι είναι διατεθειμένες να εξετάσουν θετικά τη συμμετοχή τους είτε στο κοινοπρακτικό δάνειο όπως αυτή περιγράφεται στους ενδεικτικούς όρους αναχρηματοδότησης είτε επί τη βάση διμερούς συμφωνίας με τη Μητρική Εταιρεία. Επίσης, όπως αναφέρεται στη σημείωση 30, στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις περιλαμβάνεται δανειακή υποχρέωση ποσού Ευρώ 150 εκατ. που αφορά μακροχρόνιο δάνειο για το οποίο η τράπεζα διατηρεί δικαίωμα πρόωρης εξόφλησης για την περίοδο από τον Οκτώβριο 2012. Για το εν λόγω δάνειο η Μητρική Εταιρεία έχει λάβει γραπτή επιστολή πρόθεσης από την Τράπεζα επιβεβαιώνοντας ότι είναι διατεθειμένη να εξετάσει με κάθε καλή προαίρεση την παράταση της μη άσκησης του εν λόγω δικαιώματος μέχρι την 31 Μαρτίου 2013.

Υπό το πρίσμα των ανωτέρω, η Διοίκηση της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου εκτιμά ότι οι ανωτέρω αναχρηματοδοτήσεις θα ολοκληρωθούν 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 ποσοστών 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 αποδίδονταν στην μητρική εκτός αν υπήρχε δεσμευτική υποχρέωση από πλευράς της μη ελέγχουσας συμμετοχής για την κάλυψη τυχόν ζημιών.

3.2. Μεταβολές σε λογιστικές αρχές και γνωστοποιήσεις

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά την σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2011 και μετά, κανένα εκ των οποίων δεν είχε επίδραση στον Όμιλο και στην Μητρική Εταιρεία κατά την περίοδο αναφοράς:

- Διερμνεύει 14 Προκαταβολές Ελάχιστων Κεφαλαιακών Εισφορών (τροποποίηση)
- Διερμνεύει 19 Εξόφληση χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων με συμμετοχικούς τίτλους
- ΔΛΠ 24 Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών (τροποποίηση)
- ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση (τροποποίηση)
- Ετήσιες Αναβαθμίσεις των ΔΠΧΑ (Μάιος 2010): Τον Μάιο του 2010 το ΣΔΛΠ εξέδωσε μια τρίτη σειρά

τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με πρωταρχικό σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων. Υπάρχουν χωριστές προβλέψεις μετάβασης για κάθε πρότυπο. Η υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιήσεων είχε ως αποτέλεσμα την αλλαγή λογιστικών πολιτικών αλλά δεν είχε επίδραση στην οικονομική θέση ή δραστηριότητα της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου:

- ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων: Η αναθεώρηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι μια εταιρεία θα παρουσιάζει ανάλυση κάθε στοιχείου του λοιπού συνολικού εισοδήματος είτε στην κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων είτε στις σημειώσεις των οικονομικών καταστάσεων.
- ΔΛΠ 34 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις: Η αναθεώρηση αυτή εισάγει απαιτήσεις πρόσθετων γνωστοποιήσεων αναφορικά με εύλογες αξίες και αλληλαγές στην ταξινόμηση περιουσιακών στοιχείων, καθώς και μεταβολές σε ενδεχόμενες απαιτήσεις και υποχρεώσεις στις ενδιάμεσες συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις.

Άλλες τροποποιήσεις που προέρχονται από τις αναθεωρήσεις των ΔΠΧΑ στα παρακάτω πρότυπα και διερμνεύεις και οι οποίες δεν είχαν επίδραση στις λογιστικές πολιτικές, την οικονομική θέση ή τη δραστηριότητα της Εταιρείας/ Ομίλου:

- ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων
- ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις
- ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις
- Διερμνεύει 13 Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών

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 μεταβάλει 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 32.

Εύλογες αξίες και ωφέλιμες ζωές των ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων

Ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία αποτιμούν 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 είχαν σημαντική επίδραση στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2011. 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 και η Μητρική Εταιρεία εκτιμούν, σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των μακροπρόθεσμων περιουσιακών τους 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. Η Διοίκηση της Εταιρείας εκτιμά ότι κατά την ημερομηνία του ισολογισμού δεν υφίστανται ενδείξεις απομείωσης των παγίων περιουσιακών στοιχείων των Δραστηριοτήτων Μεταφοράς και Διανομής ενώ για τα πάγια περιουσιακά στοιχεία της Δραστηριότητας Παραγωγής κρίνει ότι δεν υπάρχουν ενδείξεις απομείωσης.

Κόστος αποξήλωσης παγίων περιουσιακών στοιχείων

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

Προβλέψεις για κινδύνους

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

Προβλέψεις για εμπορικές απαιτήσεις

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται για τους πελάτες υψηλής τάσης επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών όταν υπάρχουν ενδείξεις αδυναμίας είσπραξής 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 στη σημείωση 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 αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις. Για τη χρήση 2011 η εταιρεία έχει υπαχθεί στο φορολογικό έλεγχο των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 82 παραγρ. 5 Ν. 2238/1994. Ο έλεγχος αυτός βρίσκεται σε εξέλιξη και το σχετικό φορολογικό πιστοποιητικό προβλέπεται να χορηγηθεί μετά τη δημοσίευση των οικονομικών καταστάσεων χρήσεως 2011. 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 συμψηφιστούν. 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 του 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 παρουσίας 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 ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές αυτές, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

Ασώματες Ακιντοποιήσεις

Οι ασώματες ακινοτοποιήσεις περιλαμβάνουν λογισμικά προγράμματα και αγορές εκπομπών CO₂.

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 (CO₂)

Η Μητρική Εταιρεία προβαίνει στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ προκειμένου να καλύψει την υποχρέωση του ελλείμματος μεταξύ των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ 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 CO₂ όταν οι πραγματικές εκπομπές CO₂ υπερβαίνουν τις κατανεμημένες και τα δικαιώματα CO₂ που έχουν αποκτηθεί και κατέχονται (λημβανομένης της επιτρεπόμενης μέγιστης αναλογίας μεταξύ EUAs και CERs). Η υποχρέωση επιμετράται σε εύλογες αξίες στο βαθμό που η Εταιρεία έχει την υποχρέωση κάλυψης του ελλείμματος μέσω αγορών (μετά το συμπηφισμό και τυχόν δικαιωμάτων CO₂ που κατέχονται). Τα δικαιώματα εκπομπών CO₂ που αποκτώνται και κατέχονται πλέον αυτών που απαιτούνται για την κάλυψη ελλειμμάτων αναγνωρίζονται ως ασώματες ακινοτοποιήσεις στο κόστος κτήσης τους μείον την όποια σωρευμένη ζημία απομείωσης.

Ενσώματες ακινοτοποιήσεις

Οι ενσώματες ακινοτοποιήσεις 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 ακινοτοποιήσεις 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 την 31 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 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

Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	15
	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 ζημίες 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 προβλήψεις 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

Η Μητρική Εταιρεία και ο Όμιλος σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού, εκτιμά την ύπαρξη ή μη ενδείξεων απομείωσης των περιουσιακών της στοιχείων. Σε περίπτωση όπου υπάρχουν ενδείξεις, η Μητρική Εταιρεία και 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 εν χρήσει υπολογίζεται ως η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας ένα προ-φόρου επιτόκιο προεξόφλησης το οποίο αντανakλά τρέχουσες εκτιμήσεις της χρονικής αξίας του χρήματος και τους κινδύνους που σχετίζονται με το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο. Η εύλογη αξία πώλησης (μετά την αφαίρεση των εξόδων πώλησης) προσδιορίζεται βάσει της, κατά περίπτωση, εφαρμογής ενός μοντέλου αποτίμησης. Οι ζημίες απομείωσης από συνεχιζόμενη λειτουργία αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα χρήσης. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού εξετάζεται το κατά πόσο ζημίες απομείωσης που είχαν αναγνωρισθεί στο παρελθόν υφίστανται πλέον ή έχουν μειωθεί. Εάν υπάρχουν τέτοιες ενδείξεις, πραγματοποιείται επαναπροσδιορισμός του ανακτήσιμου ποσού του περιουσιακού στοιχείου. Ζημίες απομείωσης οι οποίες έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν, αντιλογίζονται μόνο σε περίπτωση όπου υπάρχουν αλλαγές στις εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν για τον προσδιορισμό του ανακτήσιμου ποσού από την αναγνώριση της τελευταίας ζημίας απομείωσης. Το αυξημένο υπόλοιπο του περιουσιακού στοιχείου που προκύπτει από τον αντιλογισμό της ζημίας απομείωσης, δεν μπορεί να υπερβαίνει το υπόλοιπο που θα είχε προσδιορισθεί (μείον αποσβέσεις), εάν η ζημία απομείωσης δεν είχε αναγνωρισθεί στο παρελθόν. Ο αντιλογισμός της απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα χρήσης εκτός εάν το συγκεκριμένο περιουσιακό στοιχείο αποτιμάται σε εύλογες αξίες, οπότε ο αντιλογισμός αντιμετωπίζεται ως αύξηση της ήδη αναγνωρισμένης υπεραξίας. Μετά τον αντιλογισμό αυτό, οι αποσβέσεις του συγκεκριμένου περιουσιακού στοιχείου προσαρμόζονται έτσι ώστε το αναθεωρημένο υπόλοιπο (μείον την υπολειμματική αξία) να επιμερισθεί ισόποσα σε μελλοντικές περιόδους βάσει της υπολειπόμενης ωφέλιμης ζωής του περιουσιακού στοιχείου.

Επενδύσεις και Λοιπά Χρηματοοικονομικά Περιουσιακά Στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν 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. Η Μητρική Εταιρεία και 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 η Μητρική Εταιρεία/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 η Μητρική Εταιρεία ή 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, ανάληψη προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων. Όταν η εύλογη αξία δεν μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα, οι επενδύσεις αποτιμούνται στο κόστος κτήσης τους.

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 σύνολό 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.

Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις

Εάν υφίσταται απομείωση σε διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις, το ποσό της απομείωσης υπολογίζεται ως η διαφορά μεταξύ της αξίας κτήσης (καθαρή από τυχόν αποπληρωμές κεφαλαίου και αποσβέσεις) και της τρέχουσας εύλογης αξίας, μείον τυχόν ζημίες απομείωσης που αναγνωρίστηκαν στο παρελθόν στα αποτελέσματα χρήσης. Το ποσό της απομείωσης μεταφέρεται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα χρήσης. Ζημίες απομείωσης που έχουν αναγνωρισθεί στο παρελθόν στα αποτελέσματα και αφορούν επενδύσεις σε μετοχικούς τίτλους δεν αντιστρέφονται μέσω αποτελεσμάτων. Αντιλογισμοί απομείωσης 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.

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 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 τη χρησιμοποίησή τους. Σχηματίζεται πρόβλεψη για απομείωση της αξίας τους με βάση το ανακτήσιμο ποσό από τη χρήση των εν λόγω υλικών.

Λιγνίτης (ιδιοπαραγωγής και τρίτων)

Στον ισολογισμό απεικονίζεται το κόστος των αποθεμάτων λιγνίτη που έχουν εξορυχθεί/ αγορασθεί και δεν έχουν αναλωθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τα αποθέματα λιγνίτη αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ του κόστους παραγωγής/ κόστους αγοράς και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους 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 αντανakλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τελών και κάθε άλλου είδους δαπάνης προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες του Ομίλου και προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την 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 μίας ομάδας χρηματοοικονομικών απαιτήσεων) από-αναγνωρίζονται όταν (1) τα δικαιώματα για την εισροή ταμειακών πόρων έχουν εκπνεύσει, (2) η Μητρική Εταιρεία/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) η Μητρική Εταιρεία/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 η Μητρική Εταιρεία/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 της Μητρικής Εταιρείας/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 η Μητρική Εταιρεία/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 της Μητρικής Εταιρείας/του Ομίλου είναι η αξία του μεταβιβαζόμενου στοιχείου που δύναται η Μητρική Εταιρεία/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 η Μητρική Εταιρεία/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 η Μητρική Εταιρεία/ο Όμιλος έχει παρούσες νομικές, βάσει συμβάσεων ή τεκμαιρόμενες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκρών πόρων και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανakλούν την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για την διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκρών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

Παροχές Μετά τη Συνταξιοδότηση

Η 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 την συνταξιοδότηση δεν χρηματοδοτείται. Τα μη αναγνωρισμένα κέρδη ή ζημίες τα οποία υπερβαίνουν το 10% της προβαλλόμενης υποχρέωσης παροχής στην αρχή κάθε περιόδου αναγνωρίζονται με βάση τον υπολειπόμενο χρόνο υπηρεσίας των ενεργών υπαλλήλων και 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, η Μητρική Εταιρεία/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 περιλαμβάνονταν στις αποσβέσεις στην κατάσταση αποτελεσμάτων (ακολουθούσε δηλαδή τη λογιστική αρχή που εφαρμόζεται στις επιχορηγήσεις). Από την 1 Ιανουαρίου 2009, η Μητρική Εταιρεία/ο Όμιλος, κάνοντας νωρίτερη εφαρμογή της Διερμηνείας 18 «μεταφορές περιουσιακών στοιχείων από πελάτες» αναγνωρίζει όλα τα ποσά και τα περιουσιακά στοιχεία που λαμβάνει από πελάτες και παραγωγούς στα πλαίσια της σύνδεσής τους με τα δίκτυα σε εύλογες αξίες στα αποτελέσματα χρήσης. Για τα ποσά που λήφθηκαν μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2008, η Μητρική Εταιρεία/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 του Ομίλου και 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 αντιστάθμιση ταμειακών ροών, όταν οι προβλεπόμενες αντισταθμιζόμενες συναλλαγές οδηγούν στην αναγνώριση μιας μη χρηματοοικονομικής απαίτησης ή μιας μη χρηματοοικονομικής υποχρέωσης, τότε κατά το χρόνο της αναγνώρισης του οφέλους ή της ζημίας, τα κέρδη και οι ζημίες που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στα ίδια κεφάλαια ενσωματώνονται στην αρχική αποτίμηση του κόστους των απαιτήσεων ή των υποχρεώσεων αυτών. Για όλες τις άλλες περιπτώσεις αντιστάθμισης ταμειακών ροών, τα κέρδη ή οι ζημίες που καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια μεταφέρονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμισμένες συναλλαγές 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 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 φορολογικές χρήσεις, και υπολογίζεται σύμφωνα με τους θεσμοθετημένους ή ουσιαστικά θεσμοθετημένους φορολογικούς συντελεστές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές εκτός εάν η υποχρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος προκύπτει από την αρχική αναγνώριση υπεραξίας ή την αρχική αναγνώριση ενός στοιχείου του ενεργητικού ή παθητικού σε μία συναλλαγή, η οποία δεν είναι συνένωση εταιρειών και κατά την στιγμή της συναλλαγής δεν

επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπόμενες προσωρινές διαφορές και μεταφερόμενες φορολογικές απαιτήσεις και φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων ακραιοποιημένων φορολογικών απαιτήσεων και των ακραιοποιημένων φορολογικών ζημιών. Δεν αναγνωρίζεται αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση στην περίπτωση που αυτή προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου του ενεργητικού ή του παθητικού σε μια συναλλαγή που δεν αποτελεί συνένωση εταιρειών και τη στιγμή της συναλλαγής δεν επηρεάζει ούτε το λογιστικό κέρδος ούτε το φορολογητέο κέρδος ή ζημία. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις επανεκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δεν θεωρείται πιθανό ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ 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 στον ασφαλιστικό φορέα ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ (πρώην ΟΑΠ – ΔΕΗ) (πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών) και ως υποχρέωση το μέρος αυτών οι οποίες δεν έχουν ακόμη καταβληθεί.

Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας λογίζονται στη χρήση που αφορούν. Κατά την ημερομηνία ισολογισμού λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια καταναλωθείσα από πελάτες αλλά μη τιμολογηθείσα. Επιστροφές από μειωμένες καταναλώσεις ηλεκτρικού ρεύματος που ορίζονται από συγκεκριμένες πολιτικές επιστροφών της Εταιρείας/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

Τα βασικά και τα απομειωμένα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με το μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών που είχαν εκδοθεί κατά τη διάρκεια της κάθε χρήσης. Ο μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών προκύπτει αθροίζοντας τις υφιστάμενες μετοχές στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο με τα δικαιώματα που δυνητικά μπορούν να ασκηθούν και τα οποία διαθέτει η Μητρική Εταιρεία.

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 ή η Μητρική Εταιρεία 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 ζημίες 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 τον Ν. 2773/1999, Ν. 3426/2005 και Ν. 4001/2011 ο Όμιλος ΔΕΗ, ως μία καθετοποιημένη Ηλεκτρική Εταιρεία, υποχρεούται να καταρτίζει και να ενσωματώνει στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα. Οι διαχωρισμένες καταστάσεις αυτές περιλαμβάνουν τις δραστηριότητες της ΔΕΗ στους Τομείς των Ορυχείων, Παραγωγής, Διανομής, Προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες, Προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Επιπρόσθετα, μετά την απόσχιση του κλάδου της πρώην Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς, εμφανίζει διακριτά και τη δραστηριότητα της Μεταφοράς ως θυγατρική Εταιρεία του Ομίλου. 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. Μεθόδοντικές λογιστικές αρχές

Τα παρακάτω νέα Πρότυπα, τροποποιήσεις/αναθεωρήσεις στα Πρότυπα ή Διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν εφαρμογή στη λογιστική περίοδο που ξεκινά την 1 Ιανουαρίου 2011:

- **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 αλλιάζει την ομαδοποίηση των στοιχείων που παρουσιάζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Τα στοιχεία που μπορούν να αναταξινομηθούν (ή να «ανακυκλωθούν») στα αποτελέσματα χρήσης σε κάποια χρονική στιγμή στο μέλλον (για παράδειγμα, κατά την αποαναγνώριση ή τον διακανονισμό) θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ. Η τροποποίηση επηρεάζει μόνο την παρουσίαση και δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση της Εταιρείας/Ομίλου ή στη δραστηριότητα. Η τροποποίηση αυτή δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις

- **ΔΛΠ 12 Φόροι εισοδήματος (τροποποίηση) - Αναβαλλόμενος φόρος: Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων**

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2012. Η τροποποίηση διευκρινίζει τον καθορισμό του αναβαλλόμενου φόρου επί των επενδυτικών ακινήτων που επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Η τροποποίηση εισάγει την αναιρέσιμη υπόθεση ότι ο αναβαλλόμενος φόρος επί των επενδυτικών ακινήτων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο εύλογης αξίας βάσει του ΔΛΠ 40, πρέπει να καθορίζεται στη βάση του ότι η ανάκτηση της λογιστικής αξίας τους θα πραγματοποιηθεί μέσω της πώλησής τους. Επιπρόσθετα, εισάγει την απαίτηση υπολογισμού αναβαλλόμενου φόρου επί των μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16, πάντα στη βάση ότι η ανάκτηση της λογιστικής αξίας θα πραγματοποιηθεί μέσω της πώλησής τους. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις

- **ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους (τροποποίηση)**

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. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις

- **ΔΛΠ 27 Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις (αναθεώρηση)**

Το πρότυπο αυτό εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 10 και ΔΠΧΑ 12, ότι απέμεινε στο ΔΛΠ 27 περιορίζεται στο λογιστικό χειρισμό των επενδύσεων σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της αναθεώρησης στις οικονομικές της 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. Ως συνέπεια των νέων προτύπων ΔΠΧΑ 11 και ΔΠΧΑ 12, το ΔΛΠ 28 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. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ μελετά την πιθανή επίδραση αυτής της αναθεώρησης στις οικονομικές της 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. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει την έννοια “υφίσταται στο παρόν νομικά επιβαλλόμενο δικαίωμα για συμψηφισμό” και επίσης διευκρινίζει 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. Οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 32 εφαρμόζονται αναδρομικά. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Σε περίπτωση όμως που μια εταιρεία επιλέξει νωρίτερη εφαρμογή, πρέπει να γνωστοποιήσει το γεγονός και επίσης να πραγματοποιήσει γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από τις τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 7 για το συμψηφισμό Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Η ΔΕΗ μελετά την πιθανή επίδραση αυτής της τροποποίησης στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Εμπλουτισμένες απαιτήσεις για γνωστοποιήσεις αποαναγνώρισης**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2011. Η τροποποίηση αυτή απαιτεί πρόσθετες γνωστοποιήσεις για χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που έχουν μεταφερθεί αλλά δεν έχουν αποαναγνωριστεί για να καταστήσουν τους χρήστες των οικονομικών καταστάσεων ικανούς να κατανοήσουν τη σχέση με αυτά τα περιουσιακά στοιχεία που δεν έχουν αποαναγνωριστεί καθώς και τις συνδεδεμένες υποχρεώσεις. Επιπρόσθετα, η τροποποίηση απαιτεί γνωστοποιήσεις σχετικά με τη συνεχιζόμενη εμπλοκή στα αποαναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία έτσι ώστε να μπορούν οι χρήστες να υπολογίσουν τη φύση της συνεχιζόμενης εμπλοκής της εταιρείας στα αποαναγνωρισμένα περιουσιακά στοιχεία καθώς και το κίνδυνο που συνδέεται με αυτή. Η τροποποίηση αυτή έχει επίδραση μόνο σε θέματα παρουσίασης. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα 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. Η τροποποίηση εισάγει συνθήκες απαιτήσεις γνωστοποιήσεων. Οι γνωστοποιήσεις αυτές παρέχουν στους χρήστες πληροφόρηση η οποία είναι χρήσιμη στην αξιολόγηση της επίδρασης ή της πιθανής επίδρασης κατά των συμψηφισμό διακανονισμών στην κατάσταση οικονομικής θέσης μιας εταιρείας. Οι τροποποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 έχουν αναδρομική ισχύ. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή. Ο Όμιλος δεν αναμένει ότι αυτή η τροποποίηση θα 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. Η Φάση 1 του ΔΠΧΑ 9 θα έχει σημαντική επίπτωση (i) στην ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και (ii) σε αλλαγή λογιστικοποίησης για εταιρείες που έχουν χαρακτηρίσει χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις χρησιμοποιώντας την επιλογή της Εύλογης Αξίας Μέσω Αποτελεσμάτων. Στις επόμενες φάσεις, το ΣΔΛΠ θα ασχοληθεί με τη λογιστική αντιστάθμιση και την απομείωση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Η ολοκλήρωση του έργου αυτού αναμένεται κατά το πρώτο μισό του 2012. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.
- **ΔΠΧΑ 10 Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις**
Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 10 αντικαθιστά το μέρος του ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές

Καταστάσεις που συνεχίζεται με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Επίσης, περιλαμβάνει τα 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. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 11 Από Κοινού Συμφωνίες**

Το νέο πρότυπο εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 11 αντικαθιστά το ΔΛΠ 31 Συμμετοχή σε Κοινοπραξίες και τη Διερμηνεία 13 Από κοινού ελεγχόμενες οικονομικές οντότητες – Μη χρηματικές συνεισφορές από κοινοπρακτούστες. Το ΔΠΧΑ 11 απαλείφει 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. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της 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. Το ΔΠΧΑ 12 περιλαμβάνει όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριέχονταν 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. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της 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 αλλάζει 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. Το πρότυπο αυτό έχει μελλοντική ισχύ ενώ επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει το πρότυπο αυτό. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές της 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 μόνο για τις δαπάνες αποκάλυψης που πραγματοποιούνται κατά την διαδικασία εξόρυξης της επιφάνειας στη διάρκεια της παραγωγικής φάσης του ορυχείου ('δαπάνες αποκάλυψης κατά την παραγωγή'). Οι δαπάνες που πραγματοποιούνται κατά τις δραστηριότητες αποκάλυψης θεωρείται ότι δημιουργούν δύο πιθανά οφέλη α) την παραγωγή αποθεμάτων κατά την παρούσα χρήση και/ή β) βελτιωμένη πρόσβαση σε μετάλλευμα που θα εξορυχτεί στο μέλλον (περιουσιακό στοιχείο από τη δραστηριότητα αποκάλυψης). Σε περιπτώσεις που οι δαπάνες δεν μπορούν να κατανεμηθούν συγκεκριμένα μεταξύ των αποθεμάτων που παράγονται κατά τη διάρκεια της περιόδου και του περιουσιακού στοιχείου από τη δραστηριότητα αποκάλυψης, η διερμηνεία 20 απαιτεί από την εταιρεία να χρησιμοποιήσει μια βάση κατανομής η οποία βασίζεται σε μια μονάδα μέτρησης σχετικής παραγωγής. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει τη διερμηνεία αυτή Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία εξέτασης της επίδρασης αυτής της διερμηνείας στις οικονομικές της καταστάσεις.

4. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας				
- Υψηλή τάση	433.884	410.729	433.884	410.729
- Μέση τάση	908.738	957.943	908.738	957.943
- Χαμηλή τάση	3.521.658	3.846.905	3.521.658	3.846.905
- Ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	14.306	17.655	-	-
	4.878.586	5.233.232	4.864.280	5.215.577
ΔΕΣΜΗΕ (Σημ. 18)				
- Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	302.025	247.341	243.240	247.341
- Διοικητικές αμοιβές	8.647	10.325	8.647	10.325
	310.672	257.666	251.887	257.666
- Ληφθείσες συμμετοχές πελατών	140.594	194.539	140.354	194.539
- Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	53.053	22.168	53.053	22.168
- Έσοδα χρήσης δικτύου διανομής	63.655	28.733	63.655	28.733
- Λοιπά	66.992	73.394	69.660	73.394
	324.294	318.834	326.722	318.834
Διακοπείσες Δραστηριότητες (Σημείωση 13)	-	-	(262.557)	(272.725)
Σύνολο	5.513.552	5.809.732	5.180.332	5.519.352

5. ΑΜΟΙΒΕΣ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Αμοιβές προσωπικού	954.237	1.083.640	948.610	1.080.760
Εργοδοτικές εισφορές	290.066	321.260	287.747	321.211
Πρόβλεψη παροχής μειωμένου τιμολογίου	3.668	4.079	(5.739)	4.079
Αμοιβές προσωπικού ενσωματωμένες				
- σε ενσώματες ακινητοποιήσεις	(148.321)	(163.910)	(139.693)	(163.910)
- σε κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(264.945)	(294.569)	(264.945)	(294.569)
Σύνολο	834.705	950.500	825.980	947.571
Διακοπείσες Δραστηριότητες (Σημείωση 13)	-	-	(62.346)	(68.069)
Σύνολο	834.705	950.500	763.634	879.502

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

Σύμφωνα με το Ν. 4024/2011, το μέσο κατά κεφαλή κόστος των πάσης φύσεως αποδοχών, επιδομάτων, αποζημιώσεων και αμοιβών γενικά του πάσης φύσεως προσωπικού δεν επιτρέπεται να υπερβαίνει το 65% του μέσου κατά κεφαλήν αντίστοιχου κόστους της ΔΕΗ, όπως αυτό είχε διαμορφωθεί κατά την 31.12.2009. Οι διατάξεις του παραπάνω Νόμου εφαρμόζονται από την 1η Νοεμβρίου 2011.

6. ΑΓΟΡΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Διευθέτηση απόκλισης	659.028	434.137	659.028	434.137
Αγορές ενέργειας από το εξωτερικό	94.461	103.251	94.461	103.251
Λοιπές αγορές ενέργειας από το εσωτερικό	119.712	70.378	128.401	77.775
Καθαρή χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	21.439	(17.698)	21.439	(17.698)
Καθαρή πρόσθετη χρέωση για ΑΠΕ	11.513	9.768	13.413	9.768
Δικαιώματα επί αγορών	8.709	7.970	8.709	7.970
Καθαρή χρέωση για κάλυψη μεταβλητού κόστους παραγωγής	130.611	28.469	130.611	28.469
Λοιπές αγορές	11.507	14.203	11.507	14.203
Σύνολο	1.056.980	650.478	1.067.569	657.875

Σημειώνεται ότι η εφαρμογή του μηχανισμού ανάκτησης μεταβλητού κόστους με την εφαρμογή ποσοστού προσαύξησης 10% στο καταβλητέο μεταβλητό κόστος, παραμένει σε ισχύ και για το έτος 2012. Με τη διείσδυση νέων μονάδων ιδιωτών παραγωγών, το ποσό που καταβλήθηκε στους Ιδιώτες Παραγωγούς για την ανάκτηση του μεταβλητού τους κόστους κατά το 2011 είναι της τάξεως των Ευρώ 130 εκατ.

7. ΤΕΛΗ ΠΡΟΣΒΑΣΗΣ ΚΑΙ ΧΡΗΣΗΣ ΔΙΚΤΥΟΥ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	240.101	210.697	240.101	210.697
Ανάκτηση διοικητικών δαπανών ΔΕΣΜΗΕ	20.168	19.892	20.168	19.892
Διευθέτηση απωλειών	37.704	15.926	37.704	15.926
Καθαρή χρέωση Επικουρικών Υπηρεσιών	17.622	(216)	17.622	(216)
Σύνολο	315.595	246.299	315.595	246.299

8. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Αποσβέσεις				
- Παγίων στοιχείων (Σημ. 15)	717.836	697.959	652.630	693.333
- Λογισμικό (Σημ. 16)	4.843	2.949	4.789	2.884
- Μεταφορά στα έσοδα επικ/σεων και συμ/χών καταναλωτών (Σημ.34)	(75.725)	(74.556)	(70.429)	(74.113)
Αποσβέσεις που συμπεριλήφθηκαν στο κόστος εξόρυξης λιγνίτη	(134.600)	(122.541)	(134.600)	(122.541)
Σύνολο	512.354	503.811	452.390	499.563
Διακοπείσες Δραστηριότητες (Σημείωση 13)	-	-	-	(56.874)
Σύνολο	512.354	503.811	452.390	442.689

9. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Τόκοι δανείων	205.546	153.633	203.691	153.633
Τραπεζικά έξοδα	1.294	1.049	1.294	1.049
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	5.201	5.192	4.545	5.192
Μεταβολή εύλογης αξίας παραγώγων Χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ.31)	3.073	-	3.073	-
Προμήθειες εγγυητικών επιστολών	7.758	6.349	7.337	6.349
Χρηματοοικονομικό κόστος πρόβλεψης αποκατάστασης ορυχείων (Σημ. 33)	1.445	2.009	1.445	2.009
Λοιπά	2.534	2.078	1.876	1.951
	226.851	170.310	223.261	170.183
Διακοπείσες Δραστηριότητες (Σημείωση 13)	-	-	(21.867)	(24.926)
Σύνολο	226.851	170.310	201.394	145.257

10. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Μεταβολή εύλογης αξίας παράγωγων χρηματοοικονομικών προϊόντων (Σημ. 31)	-	88	-	88
Πιστωτικοί τόκοι λογαριασμών ρεύματος	19.256	14.058	19.257	14.058
Πιστωτικοί τόκοι καταθέσεων (Σημ. 25)	21.307	18.799	21.199	18.692
Μερίσματα από θυγατρικές	-	-	-	-
Μερίσματα από επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση (Σημ. 24)	-	155	-	155
Λοιπά	3.101	7.831	2.898	7.672
	43.664	40.931	43.354	40.665
Διακοπείσες Δραστηριότητες (Σημείωση 13)	-	-	(8)	(3)
Σύνολο	43.664	40.931	43.346	40.662

11. ΟΙΠΑ (ΕΣΟΔΑ) / ΕΞΟΔΑ, ΚΑΘΑΡΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Έξοδα μεταφορών και ταξιδιών	14.769	21.767	15.438	21.567
Φόροι και τέλη	20.794	22.542	19.589	21.633
Ζημίες από αποξήλωση παγίων	12.393	14.311	6.849	14.311
Απομείωση έργων υπό κατασκευή	11.001	10.000	10.374	10.000
Απόδοση σε ασφαλιστικά ταμεία	-	99.619	-	99.619
Έκτακτες Προβλέψεις	35.003	41.716	35.003	41.716
Έκτακτες διαγραφές λοιπών απαιτήσεων	-	20.693	-	20.693
Αναλώσιμα υλικά	7.194	8.598	6.666	8.587
Λοιπά	18.129	21.594	20.535	21.010
Σύνολο	119.283	260.840	114.454	259.136
ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ				
Ποινικές ρήτρες σε προμηθευτές/ εργολάβους	(5.893)	(8.000)	(5.811)	(8.000)
Επιχορηγήσεις εξόδων	(654)	(398)	(654)	(398)
Έσοδα από ενοίκια	(400)	(780)	(400)	(780)
Λοιπά	(15.855)	(15.071)	(17.240)	(15.071)
Σύνολο	(22.802)	(24.249)	(24.105)	(24.249)
Γενικό Σύνολο	96.481	236.591	90.349	234.887
Διακοπείσες Δραστηριότητες (Σημείωση 13)	-	-	(6.575)	(23.684)
Γενικό Σύνολο	96.481	236.591	83.774	211.203

Απόδοση σε ασφαλιστικά ταμεία

Σύμφωνα με την από 26.4.2010 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίστηκε η έκτακτη εφάπαξ οικονομική ενίσχυση των ασφαλιστικών φορέων του προσωπικού της ΔΕΗ μέχρι του ποσού που εξοικονομήθηκε από τη μείωση των αποδοχών των εργαζομένων, με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 1 του Ν. 3833/2010. Ως συνέπεια της Απόφασης αυτής, τα οικονομικά αποτελέσματα του 2010, επιβαρύνθηκαν με Ευρώ 99,6 εκατ.

12. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑ ΤΟΥ ΣΤΗ ΝΕΑ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Με τον Ν. 4001/2011 αποφασίστηκε η εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Διανομής μαζί με τη Διεύθυνση Διαχείρισης Νησιών συμπεριλαμβανομένων των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ Α.Ε. 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 Α.Ε.»), στην κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε. 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. Σημειώνεται, ότι 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 ΕΔΔΔΗΕ από τις λοιπές δραστηριότητες της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης, με την εισφορά του Κλάδου Διανομής στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Το Νοέμβριο 2011 το ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε. 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 Α.Ε. καθώς και της κατάρτισης της Λογιστικής Κατάστασης Απόσχισης του Κλάδου Διανομής. Στις 28 Φεβρουαρίου 2012 το ΔΣ της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την απόσχιση του Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε., όπως ορίζεται στο άρθρο 123 του νόμου 4001/2011, ως ισχύει, και την εισφορά του στην 100% θυγατρική της εταιρεία με το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» (μετονομαζόμενη κατά το Νόμο σε «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. {ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.}). Επίσης ενέκρινε:

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

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

Η Εταιρεία θεωρεί ότι κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της 31 Δεκεμβρίου 2011, 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 θα λογιστικοποιηθεί κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης της συναλλαγής η οποία θεωρείται η ημερομηνία έγκρισης της απόσχισης από τις αρμόδιες αρχές.

13. ΕΙΣΦΟΡΑ ΚΛΑΔΟΥ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΠΟ ΔΕΗ ΣΕ ΑΔΜΗΕ

Τον Αύγουστο του 2011, εκδόθηκε ο Ν. 4001/2011 σύμφωνα με το άρθρο 98 του οποίου, η ΔΕΗ οφείλει να προχωρήσει στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας Μεταφοράς από τις λοιπές δραστηριότητες της μέσω της απόσχισης και εισφοράς της στην κατά 100% θυγατρική της ΑΔΜΗΕ.

Μέσω του Ν. 4001/2011, ανατίθεται στην ΑΔΜΗΕ η διαχείριση του ΕΣΜΗΕ η οποία οργανώνεται και λειτουργεί ως Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς (μοντέλο ITO - Independent Transmission Operator) κατά τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ και ιδίως του Κεφαλαίου V αυτής, μέσω μεταβίβασης στην ΑΔΜΗΕ των δραστηριοτήτων της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗΕ»). Αυτό πραγματοποιείται μέσω εισφοράς στην 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 οποία θα διενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΛΑΓΗΕ)»

Η ΑΔΜΗΕ μέχρι την πιστοποίησή της ως ΙΤΟ ασκεί τις αρμοδιότητες του Διαχειριστή του ΕΣΜΗΕ δυνάμει της υπ' αριθ. Υ.Α.Δ5/ΗΛ/Β/Φ1/7705/25.4.2001 απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης. Ο φάκελος πιστοποίησης αναμένεται να κατατεθεί στη ΡΑΕ εντός του Απριλίου 2012 ενώ η απόσχιση και εισφορά του κλάδου Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς του ΔΕΣΜΗΕ ολοκληρώθηκε μεταγενέστερα της ημερομηνίας του ισολογισμού, την 1η Φεβρουαρίου 2012 και ως εκ τούτου η συναλλαγή θα λογιστικοποιηθεί στις οικονομικές καταστάσεις του 2012. Η απόσχιση του Κλάδου Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν. 4001/2011 (Νοέμβριο 2011). Δεδομένου ότι η Μητρική Εταιρεία αφενός είναι ο μοναδικός μέτοχος του ΑΔΜΗΕ και αφετέρου διορίζει την πλειοψηφία των μελών του Εποπτικού Συμβουλίου το οποίο είναι αρμόδιο για τη λήψη καθοριστικής σημασίας αποφάσεων για τη δραστηριότητα (πχ μερισματική πολιτική, επενδύσεις, δανεισμός), η Μητρική Εταιρεία εκτιμά ότι ασκεί έλεγχο στον ΑΔΜΗΕ.

Αναφορικά με την απόσχιση του Κλάδου Μεταφοράς της ΔΕΗ, το άρθρο 98 του Ν. 4001/2011 προέβλεπε ότι εντός τριών μηνών από τη θέση σε ισχύ του νόμου αυτού, η ΔΕΗ υποχρεούται να προβεί στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας από τις λοιπές δραστηριότητες της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησής της, με την εισφορά του κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς στη θυγατρική της ΑΔΜΗΕ. Η εισφορά αυτή, πραγματοποιείται με απόσχιση, σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου αυτού, 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 της ΔΕΗ, τα οποία υπάγονται λειτουργικά στις δραστηριότητες της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ και ιδίως των παγίων που αποτελούν το Σύστημα Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως αυτά καταγράφονται στη λογιστική κατάσταση απόσχισης. Επίσης με βάση τα προηγούμενα τα αποτελέσματα των πράξεων του αποσχισθέντος Κλάδου Μεταφοράς που πραγματοποιήθηκαν κατά τη μεταβατική περίοδο μετασχηματισμού, μεταφέρθηκαν στην ΑΔΜΗΕ Α.Ε., δηλαδή ενσωματώθηκαν στα λοιπά αποτελέσματα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Αυτό σημαίνει ότι θεωρούνται αποτελέσματα της ΑΔΜΗΕ Α.Ε., η οποία θα υπαχθεί γι' αυτά σε φορολογία, και όχι της εισφέρουσας τον κλάδο ΔΕΗ. Αντίστοιχα, οι έννομες συνέπειες της πραγματοποίησης των αποτελεσμάτων αυτών οι οποίες προκύπτουν από τον Κ.Ν. 2190/1920, όπως π.χ. η διανομή κερδών, θα αφορούν την ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Η απόσχιση του κλάδου που εισφέρεται, σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στην αμέσως προηγούμενη παράγραφο, στην ΑΔΜΗΕ πραγματοποιείται με τη διαδικασία και τους όρους που περιέχονται στα άρθρα 1 έως και 5 του Ν. 2166/1993 και με συγκεκριμένες παρεκκλίσεις όπως αυτές περιγράφονται στο Ν 4001/2011.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΑΔΜΗΕ συνεπεία της απόσχισης και εισφοράς του ανωτέρω κλάδου αυξάνεται λόγω της απορρόφησης κατά το ποσό της λογιστικής αξίας του ως άνω εισφερόμενου κλάδου της ΔΕΗ. Με την ολοκλήρωση της απορρόφησης του κλάδου εκδίδονται από την ΑΔΜΗΕ νέες μετοχές, οι οποίες παραδίδονται στη ΔΕΗ. Οι μετοχές αυτές παρέχουν στη ΔΕΗ το δικαίωμα συμμετοχής στα κέρδη της απορροφώσας εταιρείας.

Αποφάσεις των διοικητικών συμβουλίων και των γενικών συνελεύσεων της εισφέρουσας και της απορροφώσας εταιρείας που έχουν ήδη ληφθεί πριν από τη θέση σε ισχύ του παρόντος νόμου προς το σκοπό της συμμόρφωσης της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης της ΔΕΗ με τις υποχρεώσεις διαχωρισμού της δραστηριότητας μεταφοράς σύμφωνα με τις απαιτήσεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ καταλαμβάνονται από των διατάξεων του νόμου. Οι διατάξεις των παραγράφων 1 και 2 του άρθρου 4 του Ν. 1468/1950, της παρ. 1 του άρθρου 36 και του άρθρου 37 του Β.Δ. της 28ης Ιανουαρίου 1951, των άρθρων 12, 13 και 14 του Α.Ν. 1672/1951 και των άρθρων του Ν. 4483/1965, όπως ισχύουν, καθώς και τα υφιστάμενα κατά τη δημοσίευση του νόμου αυτού φορολογικά, δικονομικά ή άλλα προνόμια ή δικαιώματα απαλλοτριώσεως ακινήτων, συστάσεως δουλειών, χρήσεως οδών, πλωτών, πεζοδρομίων, διέλευσης γραμμών ή καλωδίων ή διανοίξεως υπόγειων σηράγγων ή εκτελέσεως υπέργειων ή υπόγειων εργασιών, τοποθέτησης στύλων, εγκατάστασης υποσταθμών, που είναι αναγκαίες για την κατασκευή, συντήρηση, επισκευή, εκμετάλλευση, ανάπτυξη και διατήρηση της λειτουργικής και τεχνικής αριότητας του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και εν γένει την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και παροχή

υπηρεσιών ή άσκηση δραστηριοτήτων κοινής ωφέλειας παραμένουν σε ισχύ και εφαρμόζονται αναλόγως και υπέρ της ΑΔΜΗΕ. Εγγυήσεις του Ελληνικού Δημοσίου υπέρ της ΔΕΗ για δάνεια που μεταφέρονται στην ΑΔΜΗΕ ισχύουν υπέρ της ΑΔΜΗΕ.

Όπως προαναφέρεται η απόσχιση ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν. 4001/2011 (Νοέμβριο 2011). Το μετοχικό κεφάλαιο της ΑΔΜΗΕ συνεπεία της απόσχισης αυξήθηκε κατά το ποσό των Ευρώ 31.925. Η απόσχιση και εισφορά κλάδου αντιμετωπίστηκε στις συνημμένες εταιρικές οικονομικές καταστάσεις ως συναλλαγή μεταξύ εταιρειών υπό κοινό έλεγχο. Οι μετοχές που λήφθηκαν αναγνωρίστηκαν ως προσθήκη στο κόστος της επένδυσης στην θυγατρική επιχείρηση την 30 Νοεμβρίου 2011 με αξία ίση με την λογιστική αξία των καθαρών περιουσιακών στοιχείων που εισφέρθηκαν την ημερομηνία της 1 Ιανουαρίου 2011 όπως προβλέπεται από τους Ν. 4001/2011 και του Ν. 2166/93. Η λογιστική αξία των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού που εισφέρθηκαν (ΔΠΧΑ) και που αύξησαν το κόστος της επένδυσης στην θυγατρική κατά την απόσχιση (Σημείωση 17) κατά την 1 Ιανουαρίου 2011 έχουν ως εξής:

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ **1.1.2011**

Μη Κυκλοφορούν ενεργητικό:

Ενσώματες ακινητοποιήσεις 1.662.224

Ασώματες ακινητοποιήσεις 125

Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού **1.662.349**

Κυκλοφορούν ενεργητικό:

Αποθέματα 56.740

Εμπορικές απαιτήσεις 141.770

Λοιπές απαιτήσεις 1.568

Χρηματικά διαθέσιμα -

Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού **200.078**

Σύνολο ενεργητικού **1.862.427**

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

Ίδια κεφάλαια:

Μετοχικό Κεφάλαιο 31.925

Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων 737.300

Αποτελέσματα εις νέο (43.693)

Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (Σημείωση 17) **725.532**

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:

Μακροπρόθεσμος Δανεισμός 534.671

Παροχές στο προσωπικό 13.056

Προβλέψεις 22.874

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις 249.029

Συμμετοχές καταναλωτών και επιχορηγήσεις 140.887

Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων **960.517**

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Εμπορικές και λοιπές υποχρεώσεις 7.107

Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμου δανεισμού 159.107

Δεδουλευμένες και λοιπές υποχρεώσεις 10.164

Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων **176.378**

Σύνολο υποχρεώσεων και ιδίων κεφαλαίων **1.862.427**

Οι συναλλαγές του κλάδου Μεταφοράς κατά τη μεταβατική περίοδο από 1 Ιανουαρίου 2011 έως και 30 Νοεμβρίου 2011 εμφανίζονται ως κέρδη από διακοπήσεις δραστηριότητες στην εταιρική κατάσταση αποτελεσμάτων. Η απόδοση των αποτελεσμάτων αυτών στη θυγατρική εταιρεία στις 30 Νοεμβρίου 2011 για την μεταβατική περίοδο με βάση τα προβλεπόμενα των Ν. 4001/2011 και του Ν. 2166/93 εμφανίζεται ως ζημία από απόσχιση κλάδου της δραστηριότητας Μεταφοράς. Τα αποτελέσματα του υπό απόσχιση κλάδου για την ενδεκάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Νοεμβρίου 2011 και της δωδεκάμηνης περιόδου που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 είχαν ως εξής:

	1.1 - 30.11.2011	1.1 - 31.12.2010
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:		
Λοιπές πωλήσεις	262.557	272.725
ΕΞΟΔΑ:		
Αμοιβές προσωπικού	62.346	68.069
Αποσβέσεις	50.673	56.874
Υλικά και αναλώσιμα	2.958	4.434
Λοιπά έξοδα	10.831	27.128
Χρηματοοικονομικά έξοδα (έσοδα) καθαρά	21.859	24.923
ΚΕΡΔΗ ΧΡΗΣΗΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	113.890	91.297
Φόρος Εισοδήματος	-	(20.786)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ	113.890	70.511

14. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Τρέχων φόρος εισοδήματος	28.474	207.821	-	204.519
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	5.796	(36.085)	(3.088)	(35.810)
Πρόσθετοι φόροι	28.877	11.044	28.877	10.920
Σύνολο φόρου εισοδήματος	63.147	182.780	25.789	179.629

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.

Με βάση τον Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (αρθ.82), από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, εκδίδεται από νόμιμους ελεγκτές «Ετήσιο Πιστοποιητικό», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργείται, 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, «Εργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης».

Η «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» και το «Προσάρτημα των αναλυτικών πληροφοριακών στοιχείων», το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο προσάρτημα αυτής, ολοκληρώνεται και υποβάλλεται στην ελεγχόμενη εταιρεία εντός (10) δέκα ημερών από την ημερομηνία υποβολής της Δήλωσης Φορολογίας Εισοδήματος. Περαιτέρω, υποβάλλεται ηλεκτρονικά στο Υπουργείο Οικονομικών από τους Νόμιμους Ελεγκτές και συγκεκριμένα στη βάση δεδομένων που τηρεί η Γενική Γραμματεία Πληροφοριακών Συστημάτων (Γ.Γ.Π.Σ) το αργότερο σε δέκα (10) ημέρες μετά την καταληκτική ημερομηνία έγκρισης του ισολογισμού της επιχείρησης από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

Στις 25 Ιουλίου 2011 εκδόθηκαν, από το 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 πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας (Η/Ε) προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους της Εταιρείας «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 της Εταιρείας, 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 στις 24 Οκτωβρίου 2011 προσφυγή στα διοικητικά δικαστήρια για την ακύρωση των οριστικών φύλλων ελέγχου των χρήσεων 2006-2007-2008 σε ότι αφορά την ανωτέρω διαφορά.

Επιπρόσθετα, στις 4.10.2011 επιδόθηκε στην 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 ζημιές των προηγούμενων χρήσεων. Η Εταιρεία στις 04.12.2011 άσκησε νέα προσφυγή και για την ακύρωση του Μερικού Φύλλου Ελέγχου της χρήσης 2009, καταβάλλοντας στο Δημόσιο το 50% του καταλογισθέντος φόρου εισοδήματος, το οποίο προβεβαιώνεται μετά την άσκηση προσφυγής. Για τις λογιστικές διαφορές των ετών 2006-2008 (Ευρώ 107 εκατ.), η Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκείς προβλέψεις.

Οι φορολογικά ανέλεγκτες χρήσεις της Μητρικής Εταιρείας και όλων των θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου έχουν ως εξής:

Εταιρεία	Χώρα Δραστηριοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσεις Α.Ε.	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.(νυν ΔΕΔΔΗΕ)	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
ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε.	Ελλάδα	2010
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-
PPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	-

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	
	2011	2010	2011	2010
Κέρδη προ φόρων	(85.800)	740.705	(247.147)	726.150
Ονομαστικός συντελεστής φόρου	20%	24%	20%	24%
Φόρος στον ονομαστικό συντελεστή	(17.160)	177.769	(49.431)	174.276
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	28.877	11.044	28.877	10.920
Μη εκπιπόμενες δαπάνες	25.011	3.350	19.927	3.350
Αφορολόγητα Έσοδα	-	(37)	-	(37)
Αφορολόγητα Έξοδα	5.113	-	5.113	-
Επισφάλειες για τις οποίες δεν έχει αναγνωρισθεί αναβαλλόμενη φορολογία	18.251	-	18.251	-
Επίδραση μεταβολής φορολογικών συντελεστών	3.055	(9.346)	3.052	(8.880)
Σύνολο φόρου εισοδήματος	63.147	182.780	25.789	179.629
	-73.6%	24.7%	-10.4%	24.7%

Η κίνηση των αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	(449.348)	(488.811)	(451.561)	(490.749)
Απόσχιση κλάδου	-	-	249.029	-
Χρέωση στα αποτελέσματα	(5.796)	36.085	3.088	35.810
Χρέωση απ' ευθείας στην καθαρή θέση	(1.816)	3.378	-	3.378
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου	(456.960)	(449.348)	(199.444)	(451.561)

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος				
- Απαιτήσεις	228.521	217.490	220.950	217.230
- Υποχρεώσεις	(685.481)	(666.838)	(420.394)	(668.792)
Σύνολο	(456.960)	(449.348)	(199.444)	(451.562)
	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
- Υλικά και ανταλλακτικά	16.245	14.708	12.971	14.708
- Εμπορικές απαιτήσεις	75.621	58.735	75.435	58.735
- Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	26.857	23.651	25.864	23.651
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	48.253	48.451	45.642	48.451
- Επιχορηγήσεις/ συμμετοχές καταν/τών	28.491	36.116	27.984	35.872
- Πρόβλεψη για εκπομπές αερίων	3.688	6.941	3.688	6.941
- Πάγια περιουσιακά στοιχεία	29.365	28.872	29.365	28.872
- Φορολογικές ζημιές	-	-	-	-
- Λοιπά	-	16	-	-
Μεικτές αναβ. φορολογικές απαιτήσεις	228.521	217.490	220.950	217.230
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις				
- Έξοδα Μακροπρόθεσμου δανεισμού	(3.485)	(2.941)	(3.160)	(2.941)
- Αποσβέσεις και αναπρ/γή παγίων	(682.578)	(663.862)	(411.770)	(659.772)
- Παράγωγα	614	-	614	-
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	(31)	(35)	(31)	(35)
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	-	(6.046)	(6.044)
Μεικτός αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(685.481)	(666.838)	(420.394)	(668.792)
Καθαρός αναβ. φορολογικές υποχρεώσεις	(456.960)	(449.348)	(199.444)	(451.562)

ΜΕΡΟΣ Β' - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους στα αποτελέσματα αναλύεται ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις				
- Υλικά και ανταλλακτικά	1.537	2.718	1.553	2.718
- Εμπορικές απαιτήσεις	16.886	83.152	16.700	83.152
- Προβλέψεις για κινδύνους και δεδ/να έξοδα	3.205	479	7.657	479
- Παροχές μετά τη συνταξιοδότηση	(198)	(1.562)	(198)	(1.562)
- Επιχορηγήσεις	(7.699)	(26.142)	(7.165)	(26.142)
- Πάγια	493	-	493	-
- Παράγωγα	614	-	614	-
- Έξοδα μακροπρόθεσμου δανεισμού	(544)	(641)	(675)	(641)
- Θυγατρικές και συγγενείς	-	-	-	-
- Αποσβέσεις παγίων	(16.826)	(21.643)	(12.641)	(22.085)
- Συναλλαγματικές διαφορές (κέρδη)	3	135	3	116
- Πρόβλεψη εκπομπών αερίων	(3.253)	(390)	(3.253)	(390)
- Φορολογικές ζημιές	-	-	-	-
- Λοιπά	(15)	(21)	-	164
Χρέωση στα αποτελέσματα	(5.796)	36.085	3.088	35.810

15. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

ΟΜΙΛΟΣ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2009	1.022.387	362.898	10.918
- Προσθήκες	2.450	9.068	-
- Αποσβέσεις	-	(46.514)	(452)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	5.830	29.170	-
- Μεταφορές	(2.144)	-	-
- Λοιπές κινήσεις / διαγραφές	(7.358)	-	-
31 Δεκεμβρίου 2010	1.021.165	354.622	10.466
- Προσθήκες	-	986	-
- Αποσβέσεις	-	(51.843)	(452)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	8.110	98.884	-
- Μεταφορές	(12.519)	(36.749)	-
- Λοιπές κινήσεις / διαγραφές	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2011	1.016.756	365.900	10.014
1 Ιανουαρίου 2010			
Αξία κτήσης	1.022.387	590.946	22.603
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(228.048)	(11.685)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	1.022.387	362.898	10.918
31 Δεκεμβρίου 2010			
Αξία κτήσης	1.021.165	629.184	22.603
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(274.562)	(12.137)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	1.021.165	354.622	10.466
31 Δεκεμβρίου 2011			
Αξία κτήσης	1.016.756	692.305	22.603
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(326.405)	(12.589)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	1.016.756	365.900	10.014

ΜΕΡΟΣ Β' - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Κτίρια - Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
1.704.338	8.625.065	69.726	133.450	1.213.556	13.142.337
63	124	-	291	954.978	966.974
(86.358)	(532.148)	(10.648)	(21.839)	-	(697.959)
(62)	(29.225)	(88)	(1.013)	-	(30.388)
110.099	720.091	17.080	9.550	(894.505)	(2.685)
(1.159)	1.838	12	(181)	1.634	-
77	-	-	-	(16.856)	(24.137)
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)
1.714.565	8.742.734	70.112	107.763	1.674.766	13.702.609
1.750.949	8.665.793	69.726	189.222	1.213.556	13.525.182
(46.611)	(40.728)	-	(55.772)	-	(382.845)
1.704.338	8.625.065	69.726	133.450	1.213.556	13.142.337
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)
1.726.998	8.785.745	76.082	120.258	1.258.807	13.354.142
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)
1.714.565	8.742.734	70.112	107.763	1.674.766	13.702.609

15. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες
Αναπόσβεστη αξία 31 Δεκεμβρίου 2009	1.019.018	362.898	10.916
- Προσθήκες	2.450	9.068	-
- Αποσβέσεις	-	(46.514)	(452)
- Αποσύρσεις	-	-	-
- Μεταφορές από έργα υπό κατασκευή	5.830	29.170	-
- Μεταφορές	(2.144)	-	-
- Λοιπές κινήσεις	(7.355)	-	-
31 Δεκεμβρίου 2010	1.017.799	354.622	10.464
- Απόσχιση κλάδου μεταφοράς (Σημ 13)	(236.695)	-	-
- Πρόσθετη παράδοση ενσώματων ακιν/σεων 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	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2011	762.123	365.900	10.012
1 Ιανουαρίου 2010			
Αξία κτήσης	1.019.018	590.946	22.594
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(228.048)	(11.678)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	1.019.018	362.898	10.916
31 Δεκεμβρίου 2010			
Αξία κτήσης	1.017.799	629.184	22.594
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(274.562)	(12.130)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	1.017.799	354.622	10.464
31 Δεκεμβρίου 2011			
Αξία κτήσης	762.123	692.305	22.594
Σωρευμένες αποσβέσεις	-	(326.405)	(12.582)
Αναπόσβεστο υπόλοιπο	762.123	365.900	10.012

ΜΕΡΟΣ Β' - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Κτίρια - Τεχνικές Εγκαταστάσεις	Μηχ/τα και εξοπλισμός	Μέσα Μεταφοράς	Έπιπλα και Σκεύη	Ακιν/σεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
1.688.107	8.581.440	69.719	132.988	1.189.301	13.054.387
-	-	-	-	920.843	932.361
(85.403)	(528.573)	(10.646)	(21.745)	-	(693.333)
(14)	(29.132)	(88)	(1.000)	-	(30.234)
109.054	718.166	17.080	9.550	(891.535)	(2.685)
(1.159)	1.838	12	(181)	1.634	-
-	-	-	-	(16.856)	(24.211)
1.710.585	8.743.739	76.077	119.612	1.203.387	13.236.285
(74.866)	(1.147.813)	(5.412)	(10.776)	(186.662)	(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)
1.621.779	7.604.777	64.783	96.885	1.359.207	11.885.466
1.734.715	8.622.168	69.719	188.761	1.189.301	13.437.222
(46.608)	(40.728)	-	(55.773)	-	(382.835)
1.688.107	8.581.440	69.719	132.988	1.189.301	13.054.387
1.843.769	9.342.172	86.811	198.311	1.203.387	14.344.027
(133.184)	(598.433)	(10.734)	(78.699)	-	(1.107.742)
1.710.585	8.743.739	76.077	119.612	1.203.387	13.236.285
1.824.387	8.628.728	83.840	182.003	1.359.207	13.555.187
(202.608)	(1.023.951)	(19.057)	(85.118)	-	(1.669.721)
1.621.779	7.604.777	64.783	96.885	1.359.207	11.885.466

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 των 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.

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

16. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	Εταιρεία					
	2011			2010		
	Λογισμικό	Δικαιώματα εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	6.224	82.816	89.040	6.425	72.267	78.692
Παράδοση ασώματων ακιν/σεων από απόσχιση κλάδου μεταφοράς 1 Ιαν 2011 (Σημ 13)	(125)	-	(125)	-	-	-
Προσθήκες	6.354	31.019	37.373	2.685	16.480	19.165
Οριστικοποίηση ελλείμματος προηγούμενης χρήσης	-	-	-	-	1.999	1.999
Αποσβέσεις	(4.789)	-	(4.789)	(2.884)	-	(2.884)
Αναστροφή απομείωσης	-	-	-	-	7.922	7.922
Αποσύρσεις	(978)	-	(978)	(2)	-	(2)
Κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών	-	(28.009)	(28.009)	-	(15.852)	(15.852)
31 Δεκεμβρίου	6.686	85.826	92.512	6.224	82.816	89.040

ΜΕΡΟΣ Β' - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

	Όμιλος					
	2011			2010		
	Λογισμικό	Δικαιώματα εκπομπών	Σύνολο	Λογισμικό	Δικαιώματα εκπομπών	Σύνολο
Καθαρή αξία 1 Ιανουαρίου	6.330	82.816	89.146	6.546	72.267	78.813
Προσθήκες	6.417	31.019	37.436	2.735	16.480	19.215
Οριστικοποίηση ελλείμματος προηγούμενης χρήσης	-	-	-	-	1.999	1.999
Αποσβέσεις	(4.843)	-	(4.843)	(2.949)	-	(2.949)
Αναστροφή απομείωσης	-	-	-	-	7.922	7.922
Αποσύρσεις	(1.027)	-	(1.027)	(2)	-	(2)
Κάλυψη ελλείμματος δικαιωμάτων εκπομπών	-	(28.009)	(28.009)	-	(15.852)	(15.852)
31 Δεκεμβρίου	6.877	85.826	92.703	6.330	82.816	89.146

Εντός του 2011, η Μητρική Εταιρεία πραγματοποίησε γενικά έξοδα από συμμετοχή της σε Carbon Funds για την αγορά δικαιωμάτων εκπομπών αερίων Ευρώ 2.488 (2010: Ευρώ 1.695) τα οποία περιλαμβάνονται στις αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Επιπρόσθετα, αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα, πρόβλεψη για κάλυψη ελλείμματος αγορών δικαιωμάτων εκπομπών αερίων ύψους Ευρώ 18.306 (2010: Ευρώ 22.515). Επίσης, αναγνωρίστηκε θετική επίπτωση στα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 Ευρώ 11.472 από την οριστικοποίηση του ελλείμματος της προηγούμενης χρήσης και από την αποτίμηση του σε τρέχουσες αξίες (2010: Ευρώ 10.166). Κατά την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2010 αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα Ευρώ 7.922 που αφορά αναστροφή προηγούμενης απομείωσης των αποκτηθέντων δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ που είχε αναγνωρισθεί το 2009 και η οποία δεν υφίσταται την 31 Δεκεμβρίου 2011.

	Όμιλος	Εταιρεία
31 Δεκεμβρίου 2009		
Αξία κτήσης	56.072	55.830
Σωρευμένες αποσβέσεις	(49.526)	(49.405)
Καθαρή αξία	6.546	6.425
31 Δεκεμβρίου 2010		
Αξία κτήσης	58.807	58.515
Σωρευμένες αποσβέσεις	(52.477)	(52.291)
Καθαρή αξία	6.330	6.224
31 Δεκεμβρίου 2011		
Αξία κτήσης	63.711	41.678
Σωρευμένες αποσβέσεις	(56.834)	(34.992)
Καθαρή αξία	6.877	6.686

17. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.) (Σημ. 13)	-	-	729.973	4.441
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. (νυν ΔΕΔΔΗΕ)	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	85.799	85.799
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD (Σημείωση 39)	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	816.610	91.078

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	
	31.12.2011	31.12.2010	ίδρυσης	Αντικείμενο
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1999	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
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%	100%	Ελλάδα, 2010*	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία

* Η εταιρεία ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε. ιδρύθηκε το 1999. Το 2010 εξαγοράστηκε από τον Όμιλο

Όπως αναφέρεται στην Σημείωση 13, εντός του Νοεμβρίου 2011, στα πλαίσια της εφαρμογής του Ν. 4001/2011, ολοκληρώθηκε η απόσχιση του Κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. και η εισφορά του στην 100% θυγατρική εταιρεία με την επωνυμία ΑΔΜΗΕ Α.Ε. Σημειώνεται, ότι ο παραπάνω κλάδος απορροφήθηκε από την κατά 100% θυγατρική ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε., η οποία το Σεπτέμβριο του 2011 με Απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της, τροποποίησε το Καταστατικό της και μετονομάστηκε στα πλαίσια του Ν. 4001/2011 σε ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Όπως αναφέρεται στην Σημείωση 12, το Φεβρουάριο του 2012, η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της θυγατρικής εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» αποφάσισε την τροποποίηση του άρθρου 1 του καταστατικού της περί της εταιρικής επωνυμίας και μετονόμασε την εταιρεία στα πλαίσια του Ν. 4001/2011 σε «Διαχειριστής Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.» και ο διακριτικός τίτλος της «ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.» ή «ΔΕΔΔΗΕ».

Την 21 Ιανουαρίου 2009, συστήθηκε από τη ΔΕΗ και την κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. η εταιρεία PUBLIC POWER CORPORATION FINANCE PLC ("PPC FINANCE PLC") με έδρα το Λονδίνο, Ηνωμένο Βασίλειο με κύριο σκοπό τη διενέργεια εμπορικών πράξεων ως γενική εμπορική εταιρεία. Το πιστοποιημένο μετοχικό κεφάλαιο της PPC FINANCE PLC ανέρχεται σε Ευρώ 65,6, διαιρούμενο σε 65.600 μετοχές ονομαστικής αξίας ενός ευρώ (€ 1,00) η κάθε μία. Η ΔΕΗ κατέχει 59.040 μετοχές (90% του μετοχικού κεφαλαίου) και η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. κατέχει 6.560 μετοχές (10% του μετοχικού κεφαλαίου). Η PPC FINANCE PLC κατέχει πιστοποιητικό που έχει εκδοθεί από το μητρώο εταιρειών στις 27 Ιουλίου 2009, το οποίο της παρέχει τη δυνατότητα, ως δημόσια εταιρεία, να έχει εμπορική δραστηριότητα και να δανείζεται σύμφωνα με το εφαρμοστέο δίκαιο.

18. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010 το μερίδιο της ΔΕΗ (50%) στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	2011	2010
Ενεργητικό	129	136
Παθητικό	(3)	(216)
Ίδια κεφάλαια	(126)	80
Έσοδα	-	-
Κέρδος/(Ζημία) μετά από φόρους	110	(40)
Κέρδος/ (Ζημία) που αναγνωρίστηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα	-	-

Η Έκτακτη Αυτόκλητη Καθοδική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της SENCAP κατά την Συνεδρίαση της την 5η Αυγούστου 2011, ομόφωνα αποφάσισε την λύση της εταιρείας και τη θέση της υπό εκκαθάριση.

19. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	Ομίλος		Εταιρεία	
	31.12.11	31.12.10	31.12.11	31.12.10
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.537	1.476	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.570	2.560	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.014	2.552	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.012	962	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.322	1.071	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	8.194	8.736	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	217	145	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	3	16	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	9	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	3	12	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	14	9	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	10	15	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	-	-	-
Waste Syclo Α.Ε. (Σημείωση 39)	20	-	49	-
	15.943	17.563	49	-

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

Συγγενής	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο	
	Σημ.	31.12.2011			31.12.2010
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλ/κή
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ

ΜΕΡΟΣ Β' - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.12.2011	31.12.2010		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Renewable Energy Applications Ltd.		49,00%	49,00%	Κύπρος, 2010	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες. Διαχ/σps Αποβλήτων

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

Στο Μεσοπρόθεσμο πλαίσιο δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015 του Ν. 3985 (ΦΕΚ Α' 151, 1-7-2011) και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων 2011 – 2015, προβλέπεται η πώληση ποσοστού 55,2% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΛΑΡΚΟ που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, στο 4ο τρίμηνο του 2011. Στο Ν. 4046/2012 (ΦΕΚ 28,Α,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. Η αξία κτήσης της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 31 Δεκεμβρίου 2011 ανέρχεται σε Ευρώ 46.787. Η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ έχει πλήρως απομειωθεί από τη χρήση 2008. Επίσης, δεδομένου ότι η ΔΕΗ διατηρεί συμμετοχή στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ θεωρεί ότι έχει σημαντική επιρροή και διατηρεί την κατάταξη της επένδυσης στις συγγενείς επιχειρήσεις.

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει το ποσοστό συμμετοχής της ΔΕΗ στα οικονομικά μεγέθη των συγγενών επιχειρήσεων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010:

	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 ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια 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)
	44.580	(31.325)	(13.255)

	31 Δεκεμβρίου 2010		
	Ενεργητικό	Υποχρεώσεις	Ίδια Κεφάλαια
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.797	(353)	(1.444)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	9.348	(6.788)	(2.560)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	4.531	(1.971)	(2.560)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	3.544	(2.506)	(1.038)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.316	(245)	(1.071)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	29.115	(24.299)	(4.816)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	147	(3)	(144)
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	8	0	(8)
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	10	(1)	(9)
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	9	0	(9)
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	17	(2)	(15)
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	13	(1)	(12)
	49.855	(36.169)	(13.686)

ΜΕΡΟΣ Β' - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

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

Χρήση που έληξε την

	31 Δεκεμβρίου 2011		31 Δεκεμβρίου 2010	
	Έσοδα	Κέρδη/ (Ζημίες)	Έσοδα	Κέρδη (Ζημίες)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	754	403	802	513
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	1.299	-	1.342	411
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	590	(187)	781	178
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.131	490	1.229	664
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	-	(26)	-	(22)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	2.911	(411)	2.701	(292)
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	-	(7)	-	(3)
Renewable Energy Applications LTD	-	(2)	-	-
Αιοθικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	-	(5)	-	4
Αιοθικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	(8)	-	(4)
Αιοθικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	-	(10)	-	(4)
Αιοθικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	-	(5)	-	(4)
Αιοθικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	-	(9)	-	(4)
Waste Syclo Α.Ε.	-	(29)	-	-
	6.685	194	6.855	1.437

20. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

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

	31 Δεκεμβρίου 2011		31 Δεκεμβρίου 2010	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	2.422	(15.117)	198	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	36.116	(1.215)	26.093	(13.320)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	-	-	29	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	38.542	(16.332)	26.324	(13.320)
Συγγενείς επιχειρήσεις / κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(195)	-	(250)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	1	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	99.344	-	90.407	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	99.481	(195)	90.545	(250)

Λοιπές
Μητρική Εταιρεία

	31 Δεκεμβρίου 2011		31 Δεκεμβρίου 2010	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	413.384	(520.408)	448.516	(413.189)
	413.384	(520.408)	448.516	(413.189)

Όμιλος

	31 Δεκεμβρίου 2011		31 Δεκεμβρίου 2010	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	507.774	(520.408)	448.516	(413.189)
	507.774	(520.408)	448.516	(413.189)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010 έχουν ως εξής:

	2011		2010	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗ Α.Ε.	2.422	(1.901)	37	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	7.626	(8.705)	7.367	(7.397)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	11	-	10	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	0	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	0	-
	10.059	(10.606)	7.414	(7.397)
Συγγενείς επιχειρήσεις / κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(1.538)	-	(1.801)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	1	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ Αειφόρος Α.Ε.	-	-	-	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	27	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	74.607	(7.843)	65.034	(6.481)
SENCAP Α.Ε.	-	-	-	-
	74.634	(9.381)	65.035	(8.282)

Λοιπές
Μητρική Εταιρεία

	31 Δεκεμβρίου 2011		31 Δεκεμβρίου 2010	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	83.700	(1.228.643)	66.713	(608.558)
	83.700	(1.228.643)	66.713	(608.558)

Όμιλος

	31 Δεκεμβρίου 2011		31 Δεκεμβρίου 2010	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	392.797	(1.228.643)	66.713	(608.558)
	392.797	(1.228.643)	66.713	(608.558)

Το Μάιο του 2011, η Μητρική Εταιρεία παρέιχε την εγγύησή της για τη λήψη δανείου από την κατά 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες για τη σύναψη βραχυπρόθεσμου δανεισμού ύψους Ευρώ 8,5 εκατ. Ο δανεισμός αποπληρώθηκε το Νοέμβριο του 2011. Επιπλέον το Νοέμβριο του 2011, η Μητρική Εταιρεία παρέιχε νέα εγγύηση για τη λήψη βραχυπρόθεσμου δανείου της ΔΕΗ Ανανεώσιμες ύψους Ευρώ 5 εκατ.

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

Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. τόνων (με δικαίωμα της ΔΕΗ για επαύξηση μέχρι 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι, κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμψηφίζονται με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισηραξιμότητα της απαίτησής της είχε εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλληλά 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 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 Ιούλιο 2011 και μέρος του λογαριασμού κατανάλωσης Αυγούστου 2011. Συνεπώς στις 31 Δεκεμβρίου 2011 η συνολική οφειλή της ΛΑΡΚΟ για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος ανέρχονται σε Ευρώ 28,3 εκατ.

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. Στο πλαίσιο της νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη έχουν γίνει παραδόσεις ποσοτήτων λιγνίτη αξίας 6 εκατ. ευρώ μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2011 καθώς και καταβολή μίας δόσης ύψους Ευρώ 1 εκατ. με αποτέλεσμα το παλαιό χρέος των 76,7 εκατ. ευρώ να έχει μειωθεί στα 69,7 εκατ. ευρώ. Το σύνολο των οφειλών της ΛΑΡΚΟ στις 31 Δεκεμβρίου 2011 από το παλαιό χρέος και τους τρέχοντες λογαριασμούς ανέρχεται τελικά σε Ευρώ 98 εκατ. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ έχει σχηματίσει επαρκή πρόβλεψη.

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-Οχληση Υπερμερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς τη ΛΑΡΚΟ η οποία της επιδόθηκε την 16-3-2012 και συνεπώς η ως άνω 20ήμερη προθεσμία λήγει την 5η Απριλίου 2012.

Σημαντικές συναλλαγές και υπόλοιπα με άλλες εταιρείες στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει τις συναλλαγές και τα υπόλοιπα με τις εταιρείες Ελληνικά Πετρέλαια ("ΕΛΠΕ") και Δημόσια Επιχείρηση Αερίου («ΔΕΠΑ») οι οποίες είναι προμηθευτές υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, αντίστοιχα και στις οποίες συμμετέχει το Ελληνικό Δημόσιο.

	ΑΓΟΡΕΣ		ΥΠΟΛΟΙΠΟ	
	31.12.11	31.12.10	31.12.11	31.12.10
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	156.029	259.636	4.012	16.468
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	409.513	380.558	157.898	45.227
	565.542	640.194	161.910	61.695

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 2011 και 2010 έχουν ως εξής:

ΜΕΡΟΣ Β' - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	250	276	140	143
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	147	177	122	133
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	16	33	16	33
Σύνολο	413	486	278	309

Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων
Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών

- Τακτικές αποδοχές	1.458	1.133	1.355	1.133
- Εργοδοτικές εισφορές	259	187	239	187
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	217	-	217
Σύνολο	1.717	1.537	1.594	1.537
	2.130	2.023	1.872	1.846

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.

21. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Λιγνίτης	45.159	64.391	45.159	64.391
Υγρά καύσιμα	216.633	197.861	216.633	197.861
Υλικά, ανταλλακτικά και αναλώσιμα	735.864	729.857	667.266	728.958
Αγορές υπό παραλαβή	38.986	39.230	37.325	39.230
Σύνολο	1.036.642	1.031.339	966.383	1.030.440
Πρόβλεψη απομείωσης αξίας υλικών και ανταλλακτικών	(189.057)	(181.368)	(172.574)	(181.258)
	847.585	849.971	793.809	849.182

Εντός του 2011 ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία διενέργησαν πρόσθετες προβλέψεις απομείωσης της αξίας υλικών και ανταλλακτικών ύψους Ευρώ 7.688 και Ευρώ 7.766, αντίστοιχα (2010: Ευρώ 14.186 και Ευρώ 14.132, 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 Μαζούτ από 19 Ευρώ/Mt σε 38 Ευρώ/Mt με αναδρομική εφαρμογή από 27 Ιουνίου του 2011. Η επιπλέον επιβάρυνση στις αναλώσεις φυσικού αερίου για τη χρήση 2011 ανήλθε σε Ευρώ 21,3 εκατ. ενώ η επιπλέον επιβάρυνση στις αναλώσεις Μαζούτ σε Ευρώ 6,7 εκατ.

22. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Υψηλή τάση	228.786	262.998	226.566	261.173
Μέση και χαμηλή τάση	932.945	871.961	932.945	872.345
Συμμετοχές καταναλωτών	5.017	6.804	5.017	6.804
Λοιποί Προμηθευτές Ενέργειας	87.349	24.750	87.349	24.750
	1.254.097	1.166.513	1.251.877	1.165.072
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	359.447	268.911	359.447	268.911
	1.613.544	1.435.424	1.611.324	1.433.983
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(633.728)	(412.688)	(633.728)	(412.688)
Σύνολο	979.816	1.022.736	977.596	1.021.295

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 42 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 την 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 Εταιρεία σχημάτιζε πρόβλεψη για το σύνολο του ανεξόφλητου υπολοίπου τους πέραν των 6 και 12 μηνών αντίστοιχα ανά πελάτη. Εντός του Δ' τριμήνου της χρήσης 2010 η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επικαιροποίησης της πολιτικής της, προχώρησε στη μείωση του χρόνου πέραν του οποίου μια απαίτηση θεωρείται

ΜΕΡΟΣ Β' - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

επισημασμένη σε 3 και 6 μήνες για τη μέση και χαμηλή τάση αντίστοιχα, λαμβάνοντας υπόψη την τότε ισχύουσα οικονομική συγκυρία αλλά και το χρόνο που απαιτείται ώστε να ολοκληρωθούν οι διαδικασίες για την είσπραξη ληξιπρόθεσμων απαιτήσεων στα πλαίσια του υφιστάμενου θεσμικού πλαισίου. Η αλλαγή αυτή είχε σαν αποτέλεσμα την επιβάρυνση των αποτελεσμάτων της χρήσης 2010 κατά το ποσό των Ευρώ 86,6 εκατ.

Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	412.688	226.283	412.688	226.283
- Πρόσθετη πρόβλεψη	246.696	187.711	246.696	187.711
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	(24.823)	-	(24.823)	-
- Χρησιμοποίηση πρόβλεψης	(833)	(1.306)	(833)	(1.306)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	633.728	412.688	633.728	412.688

Την 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010, η ενηλικίωση των τιμολογηθέντων εμπορικών απαιτήσεων της 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
2011	618.149	124.920	191.521	275.289	12.598	13.821
2010	752.384	194.098	174.727	198.251	156.890	28.418

23. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
ΦΠΑ	100.942	10.141	90.278	2.539
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις	38.777	38.777	38.777	38.777
Ασφαλιστικοί οργανισμοί				
- εκκρεμής λογαριασμός	18.059	18.059	18.059	18.059
- τρέχων λογαριασμός	3.195	3.195	3.195	3.195
Τριμερής χρηματοδότηση	1.546	1.546	1.546	1.546
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	17.043	33.304	17.043	33.304
Απαιτήσεις από εργολάβους	10.189	11.743	10.189	11.743
Απαιτήσεις από θυγατρικές	-	-	29.977	29.925
ΔΕΣΜΗΕ	59.468	49.178	-	49.178
Ενοικίαση οπτικών ινών	14.903	8.642	7.890	8.642
Λοιπά	33.853	31.198	32.329	31.194
	303.237	211.045	254.545	233.364
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	(36.421)	(35.723)	(35.489)	(35.723)
Σύνολο	266.816	175.322	219.056	197.641

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

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

Για τα ανωτέρω ποσά, η Μητρική Εταιρεία έχει σχηματίσει πρόβλεψη Ευρώ 42.676 (Σημ. 33).

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.

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

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου	35.723	32.528	35.723	32.528
- Πρόσθετη πρόβλεψη	932	3.195	-	3.195
- Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθείσας πρόβλεψης	(100)	-	(100)	-
- Χρησιμοποιηθείσα πρόβλεψη	(134)	-	(134)	-
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου	36.421	35.723	35.489	35.723

24. ΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΔΙΑΘΕΣΙΜΕΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	5.164	19.287	5.164	19.287
- ΑΓΕΤ Ηρακλής	1.030	2.401	1.030	2.401
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241	241	241
- ΔΕΣΜΗΕ	-	144	-	144
Σύνολο	6.435	22.073	6.435	22.073

Η μεταβολή της εύλογης αξίας των διαθεσίμων προς πώληση επενδύσεων (μετοχές) ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 15.637 ζηνία (2010: Ευρώ 20.813 ζηνία) και χρεώθηκε στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Την 31 Δεκεμβρίου 2011, η Μητρική Εταιρεία έκρινε ότι οι εν λόγω επενδύσεις είχαν υποστεί απομείωση και ως εκ τούτου ζηνία ύψους Ευρώ 25.564 μεταφέρθηκε στα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011. Εντός του 2011 η Μητρική Εταιρεία δεν εισέπραξε μερίσματα από τις ανωτέρω επενδύσεις (2010: Ευρώ 155), (Σημ. 10). Επιπλέον, εντός του 2010 η Μητρική Εταιρεία συμμετείχε στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της Εθνικής Τράπεζας μέσω άσκησης δικαιώματος προτίμησης, καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 8.574.

ΔΕΣΜΗΕ

Στον 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 Α.Ε. 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 ενώ βρίσκεται σε εξέλιξη η διαδικασία υπογραφής του συμφωνητικού μεταβίβασης των μετοχών.

25. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Ταμείο	2.080	1.454	2.074	1.452
Καταθέσεις όψεως	66.815	18.995	62.865	15.588
Προθεσμιακές καταθέσεις	295.600	600.000	274.600	600.000
Σύνολο	364.495	620.449	339.539	617.040

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 21.307 (2010: 18.799) για τον Όμιλο και σε Ευρώ 21.199 (2010: Ευρώ 18.692) για την Μητρική Εταιρεία και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 10). Όλα τα ταμειακά διαθέσιμα είναι εκφρασμένα σε Ευρώ.

Επίσης την 31 Δεκεμβρίου 2011, η Μητρική Εταιρεία τηρούσε σε δεσμευμένο λογαριασμό καταθέσεων ποσό Ευρώ 154.833 το οποίο αντλήθηκε με τη μορφή βραχυπρόθεσμου δανεισμού με αποκλειστικό σκοπό τη χρήση του ως εγγύηση για την κάλυψη υφιστάμενων χρηματοδοτήσεων.

26. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία δυνάμει του Ν. 2773/1999 και του Π.Δ. 333/2000. Το καταστατικό της μεταξύ άλλων ορίζει ότι το Ελληνικό Δημόσιο δεν επιτρέπεται να κατέχει λιγότερο από 51% των μετοχών με δικαίωμα ψήφου της ΔΕΗ μετά από οποιαδήποτε αύξηση στο μετοχικό της κεφάλαιο.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ την 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 1.067.200 αποτελούμενο από 232.000.000 κοινές μετοχές αξίας Ευρώ τέσσερα και λεπτά εξήντα (Ευρώ 4,60) η καθεμία και ήταν ολοσχερώς καταβλημένο.

27. 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.

28. ΛΟΙΠΑ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
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» (Σημ. 24)	(249)	(10.176)	(249)	(10.176)
Σύνολο	207.738	197.811	207.738	197.811

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 31 Δεκεμβρίου 2011 βάσει φορολογικού συντελεστή 20%). Για τα αφορολόγητα αποθεματικά ή τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο δεν λογιστικοποιήθηκαν αναβαλλόμενοι φόροι. Για τα έτη 2011 και 2010 η ΔΕΗ δεν σχημάτισε αφορολόγητα ή φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο αποθεματικά.

29. 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.

Με δεδομένο ότι η τρέχουσα εταιρική χρήση έκλεισε με ζημία δεν υφίσταται δυνατότητα διανομής υποχρεωτικού πρώτου μερίσματος. Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 το υπόλοιπο των μερισμάτων που δεν είχαν αναληφθεί από τους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας ήταν Ευρώ 210 (2010: Ευρώ 171).

30. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Τραπεζικά δάνεια	1.907.717	1.373.354	1.738.210	1.373.118
Ομόλογα πληρωτέα	3.087.026	3.229.194	2.739.526	3.229.194
Σύνολο	4.994.743	4.602.548	4.477.736	4.602.312
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:				
- Τραπεζικά δάνεια	121.899	126.923	92.792	126.899
- Ομόλογα πληρωτέα	1.307.302	590.000	1.242.274	590.000
Σύνολο	1.429.201	716.923	1.335.066	716.899
Μακροπρόθεσμο μέρος	3.565.542	3.885.625	3.142.670	3.885.413

Το συνολικό ποσό τόκων δανείων για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 περιλαμβάνεται στο λογαριασμό χρηματοοικονομικών εξόδων στην κατάσταση αποτελεσμάτων (Σημ. 9). Ακολουθεί περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρείας:

	2011 (Μητρική)	2011 (Όμιλος)	2010 (Μητρική)	2010 (Όμιλος)
Τραπεζικά δάνεια και ομόλογα				
- Σταθερού επιτοκίου	50.000	50.000	150.000	150.000
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	2.689.526	3.037.082	3.079.194	3.079.430
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων				
- Σταθερού επιτοκίου	1.081.190	1.131.190	824.438	824.438
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	641.780	761.231	523.988	523.988
Πιστώσεις έργων				
- Σταθερού επιτοκίου	-	-	-	-
- Κυμαινόμενου επιτοκίου	15.240	15.240	24.692	24.692
Σύνολο	4.477.736	4.994.743	4.602.312	4.602.548

Ο μακροπρόθεσμος δανεισμός αντιπροσωπεύει μη εξασφαλισμένες υποχρεώσεις του Ομίλου και της Εταιρείας. Ορισμένα δάνεια και ομόλογα περιλαμβάνουν συγκεκριμένους μη χρηματοοικονομικούς όρους, ο πιο σημαντικός από τους οποίους είναι ότι η ΔΕΗ δεν πρέπει να παύσει να ελέγχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο. Σημειώνεται ότι στις δανειακές συμβάσεις που έχουν συναφθεί μετά τη ψήφιση του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής που υπεγράφη τον Ιούλιο 2011, το ποσοστό αυτό έχει διαμορφωθεί σε 34%. Σε ορισμένες δανειακές της συμβάσεις ανεξόφλητου υπολοίπου την 31 Δεκεμβρίου 2011 Ευρώ 437,5 εκατ. (Ευρώ 387,5 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)

	2011 (Μητρική)	2011 (Όμιλος)	2010 (Μητρική)	2010 (Όμιλος)
EURO	99,6%	99,7%	99,5%	99,5%
CHF	0,4%	0,3%	0,5%	0,5%

Εντός του 2011 η ΔΕΗ προέβη σε έκδοση πέντε σειρών ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 263 εκατ., αποπληρωτέα την περίοδο 2012 – 2018 με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

Η Εταιρία προέβη στην ανανέωση τριών σειρών ομολόγων:

- Ποσού ύψους Ευρώ 50 εκατ. αρχικής λήξεως τον Αύγουστο 2011, για ένα επιπλέον έτος
- Ποσού ύψους Ευρώ 60 εκατ. αρχικής λήξεως τον Οκτώβριο 2011, για τρία επιπλέον έτη.
- Ποσού ύψους Ευρώ 33,75 εκατ. αρχικής λήξεως την περίοδο Μάρτιος 2012 – Μάρτιος 2014 για το Μάρτιο 2016 εφάπαξ.

Επιπρόσθετα:

- Η ΔΕΗ προέβη, με την παροχή της εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου, σε δύο αντλήσεις ύψους Ευρώ 350 εκατ. και Ευρώ 160 εκατ., 15ετούς συνολικής διάρκειας από τη συνολική γραμμή Ευρώ 950 εκατ. της ΕΤΕπ, για το έργο Μεταφορά Διανομή V η οποία είχε εγκριθεί από το ΔΣ της Μητρικής Εταιρείας το 2009.
- Η ΔΕΗ προέβη, επίσης με την παροχή της εγγύησης του Ελληνικού Δημοσίου, σε άντληση ύψους Ευρώ 150 εκατ. 15ετούς συνολικής διάρκειας από συνολική γραμμή Ευρώ 280 εκατ. της ΕΤΕπ, για το έργο της κατασκευής της μονάδας ΑΗΣ Μεγαλόπολης V, η οποία είχε εγκριθεί από το ΔΣ της Μητρικής Εταιρείας το Νοέμβριο 2010.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την δωδεκάμηνη περίοδο που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011, ανήλθε σε Ευρώ 513.001 και Ευρώ 692.108 για την Μητρική Εταιρεία και τον Όμιλο, αντίστοιχα.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31 Δεκεμβρίου 2011 (βάσει των ιστιμιών της 31 Δεκεμβρίου 2011) είναι το ακόλουθο:

	2011 (Μητρική)	2010 (Μητρική)	2011 (Όμιλος)	2010 (Όμιλος)
Εντός ενός έτους	1.335.066	716.899	1.429.201	716.923
Εντός του δεύτερου έτους	429.322	1.095.098	578.457	1.095.098
Μεταξύ τριών και πέντε ετών	1.420.226	1.697.959	1.655.463	1.698.171
Μετά από πέντε έτη	1.293.122	1.092.356	1.331.622	1.092.356
Σύνολο	4.477.736	4.602.312	4.994.743	4.602.548

Στις αποπληρωμές εντός ενός έτους περιλαμβάνεται και ποσό ύψους Ευρώ 150.000 που αφορά μακροχρόνιο δάνειο για το οποίο η τράπεζα διατηρεί δικαίωμα αίτησης πρόωρης εξόφλησης για την περίοδο μετά τον Οκτώβριο 2012, λόγω της υποβάθμισης της πιστοληπτικής αξιολόγησης της ΔΕΗ. Επίσης, στις αποπληρωμές εντός ενός έτους περιλαμβάνεται ποσό ύψους Ευρώ 154.833 το οποίο αντλήθηκε εντός του 2011 με τη μορφή βραχυπρόθεσμου δανεισμού 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 25).

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

Εντός του 2011 ο Οίκος S&P προέβη σε υποβαθμίσεις της πιστοληπτικής ικανότητας (rating) της ΔΕΗ με αποτέλεσμα αυτή να διαμορφωθεί τον Δεκέμβριο 2011 σε CCC με αρνητική προοπτική. Το Νοέμβριο 2011 ο οίκος ICAP αξιολόγησε την πιστοληπτική ικανότητα της Εταιρείας σε Α με αρνητική τάση.

Πράξεις προαγοράς

Στις 31 Δεκεμβρίου 2011, 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 2012 - Ιανουαρίου 2016.

Μεταφορά δανείων ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Στα πλαίσια της απόσχισης του συνόλου της δραστηριότητας της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. και της εισφοράς του εν λόγω κλάδου στην 100% θυγατρική της εταιρεία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» μετονομαζόμενης κατά το Νόμο σε «ΑΔΜΗΕ Α.Ε.», με βάση τη λογιστική κατάσταση απόσχισης της 1.1.2011, δάνεια συνολικού ύψους Ευρώ 696 εκατ. μεταβιβάστηκαν από την Μητρική εταιρεία στη θυγατρική. Από τα δάνεια αυτά, για δάνεια ανεξόφλητου υπολοίπου την 31.12.2011 Ευρώ 170 εκατ. έχει παρασχεθεί εντός του 2012 η εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας.

31. ΠΑΡΑΓΩΓΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Παράγωγα χρημ/κά προϊόντα				
Παθητικού	3.073	-	3.073	-
Ενεργητικού	-	-	-	-

Τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων. Οι μεταβολές στις εύλογες αξίες των παραγώγων αυτών περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά (έξοδα) έσοδα, στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων. Την 31 Δεκεμβρίου 2011 η ΔΕΗ είχε σε ισχύ ένα συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίου από κυμαινόμενο σε σταθερό επί υφιστάμενης δανειακής σύμβασης ποσού Ευρώ 50 εκατ. λήξεως Δεκέμβριος 2015. Η καθαρή μεταβολή στις πραγματικές αξίες των συμβάσεων ανταλλαγής επιτοκίων ανήλθε σε Ευρώ 3.073 ζημία (2010: Ευρώ 88 κέρδος).

32. ΠΑΡΟΧΕΣ ΣΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ

Η ΔΕΗ 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 31 Δεκεμβρίου 2011 και 2010 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Παρούσα αξία υποχρέωσης	434.406	337.431	408.383	337.431
Μη αναγνωρισμένη καθαρή αναλογιστική ζημία	(193.272)	(95.194)	(180.170)	(95.194)
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό	241.134	242.237	228.213	242.237
Συστατικά επιβάρυνσης αποτελεσμάτων				
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	3.250	3.520	3.065	3.520
Χρηματοοικονομικό κόστος	15.795	15.353	14.940	15.353
Απόσβεση μη αναγνωρισμένων αναλ/κών ζημιών	4.262	2.805	4.024	2.805
	23.307	21.678	22.029	21.678
Μεταβολές καθαρής υποχρέωσης στον Ισολογισμό				
Καθαρή υποχρέωση, αρχή χρήσης	242.237	238.159	242.237	238.159
Απόσχιση κλάδου (Σημείωση 13)	-	-	(13.057)	-
Παροχές που χορηγήθηκαν	(24.409)	(17.599)	(22.996)	(17.599)
Συνολικό ποσό που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα	23.306	21.677	22.029	21.677
Καθαρή υποχρέωση, τέλος χρήσης	241.134	242.237	228.213	242.237
Συμφωνία παρούσας αξίας της υποχρέωσης				
Υποχρέωση, αρχή χρήσης	337.431	309.528	337.431	309.528
Απόσχιση κλάδου (Σημείωση 13)	-	-	(18.272)	-
Τρέχων κόστος υπηρεσίας	3.250	3.520	3.065	3.520
Χρηματοοικονομικό κόστος	15.795	15.353	14.940	15.353
Αναλογιστικά (κέρδη)/ζημίες	102.339	26.629	94.215	26.629
Παροχές που χορηγήθηκαν	(24.409)	(17.599)	(22.996)	(17.599)
Υποχρέωση, τέλος χρήσης	434.406	337.431	408.383	337.431
Τιμές παραδοχών				
Επιτόκιο προεξόφλησης	4,80%	4,68%	4,80%	4,68%
Ποσοστό αύξησης τιμολογίων	10.3%-7.6%	0%-3%	10.3%-7.6%	0%-3%
Μέση διάρκεια απομένουσας εργασιακής ζωής	14,22	14,40	14,22	14,40

Πέραν των ανωτέρω παροχών η θυγατρική ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. έχει αναγνωρίσει πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία ύψους Ευρώ 18 για προσωπικό που έχει απ' ευθείας προσληφθεί στο δυναμικό της (2010:19).

33. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Επιδικίες με υπαλλήλους/ τρίτους (Σημ. 39)	153.854	160.377	136.468	160.380
Επιδικίες με φορολογικές αρχές (Σημ. 23)	42.676	42.676	42.676	42.676
Αποκατάσταση περιβάλλοντος ορυχείων	12.895	12.385	12.895	12.385
Πάγια ΟΑΠ	2.400	2.400	2.400	2.400
Λοιπά	1.186	1.116	-	-
Σύνολο	213.011	218.954	194.439	217.841

Κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 ο Όμιλος προέβη σε αντιστροφή πρόβλεψης για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους Ευρώ 6,529 (2010: 25.627). Επίσης κατά τη διάρκεια της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 η Μητρική Εταιρεία προέβη σε αντιστροφή πρόβλεψης για επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους ύψους Ευρώ 1.040 (2010: 25.627 συμπεριλαμβανομένης και της διακοπείσας δραστηριότητας).

Η κίνηση της πρόβλεψης αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων έχει ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Υπόλοιπο αρχής	12.385	17.231	12.385	17.231
Μεταβολή μελλοντικής εκροής (πάγια)	986	(4.264)	986	(4.264)
Αχρησιμοποίητη πρόβλεψη	(1.921)	(2.591)	(1.921)	(2.591)
Χρηματοοικονομικό κόστος (Σημ. 9)	1.445	2.009	1.445	2.009
Υπόλοιπο τέλους	12.895	12.385	12.895	12.385

34. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

ΟΜΙΛΟΣ	Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές Καταναλωτών	Σύνολο
Καθαρή αξία			
31 Δεκεμβρίου 2009	434.714	1.554.283	1.988.997
- Εισπράξεις	10.864	-	10.864
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(18.090)	(56.466)	(74.556)
31 Δεκεμβρίου 2010	427.488	1.497.817	1.925.305
- Εισπράξεις	17.518	-	17.518
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(18.547)	(57.198)	(75.725)
31 Δεκεμβρίου 2011	426.459	1.440.619	1.867.078

ΜΗΤΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	Επιχορηγήσεις	Συμμετοχές Καταναλωτών	Σύνολο
Καθαρή αξία			
31 Δεκεμβρίου 2009	426.775	1.554.283	1.981.058
- Εισπράξεις	12.139	-	12.139
- Μεταφορά στα έσοδα (Σημείωση 8)	(17.647)	(56.466)	(74.113)
31 Δεκεμβρίου 2010	421.267	1.497.817	1.919.084
- 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)
31 Δεκεμβρίου 2011	301.836	1.423.450	1.725.286

35. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Προκαταβολές πελατών	498.176	507.166	498.176	507.166
Λοιπά	74	73	14	14
Σύνολο	498.250	507.239	498.190	507.180

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.

36. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Εμπορικές Υποχρεώσεις:				
Προμηθευτές και εργολάβοι	560.925	450.071	510.310	443.670
Δημοτικά τέλη	188.174	191.739	188.174	191.739
Ασφαλιστικά ταμεία	54.088	51.289	51.407	51.283
Ελληνική τηλεόραση	51.499	52.322	51.499	52.322
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	108.196	-	108.196	-
Παρακρατούμενοι φόροι	18.479	10.250	17.442	10.059
Ειδικός Φόρος Κατανάλωσης	12.782	14.839	12.782	14.839
Πιστωτικά υπόλοιπα πελατών	49.658	37.976	49.658	37.976
ΑΔΜΗ Α.Ε.	-	-	13.216	-
Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε	278.943	-	278.943	-
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053
Λιγνιτόσημο	20.346	-	20.346	-
Λοιπά	36.103	30.205	32.139	30.198
Σύνολο	1.391.246	850.744	1.346.165	844.139

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 2011 ανήλθαν σε Ευρώ 29.685 εκατ. (2010: Ευρώ 30.699) 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.

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. Αν δεν καταβληθεί το τέλος, η ΔΕΗ και οι εναλλακτικοί προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος προβαίνουν στην έκδοση εντολής διακοπής του ρεύματος του καταναλωτή προς τον Διαχειριστή Δικτύου, ο οποίος προβαίνει, ύστερα από εντολή του Υπουργείου Οικονομικών, σε διακοπή της σύνδεσης. 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.

37. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 η Μητρική Εταιρεία είχε αντλήσει το ποσό των Ευρώ 224 εκατ. από τους αλληλόχρεους τραπεζικούς λογαριασμούς συνολικού ορίου Ευρώ 224 εκατ., επί του οποίου λογίζονται τόκοι με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

Επίσης, εντός του 2011 η θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. προχώρησε στη σύναψη δύο νέων βραχυπρόθεσμων ορίων κεφαλαίου κίνησης συνολικού ύψους Ευρώ 7 εκατ. Για τη σύναψη του ορίου ύψους 5 εκατ. δόθηκε εγγύηση της ΔΕΗ Α.Ε. Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της θυγατρικής διαμορφώθηκε την 31 Δεκεμβρίου 2011 σε Ευρώ 9,7 εκατ. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 είχε αντλήσει ποσό Ευρώ 9,7 εκατ. επί του οποίου λογίζονται τόκοι με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Δεσμευτικοί αλληλόχρεοι λογαριασμοί				
- Διαθέσιμα όρια πίστωσης	233.735	255.000	224.000	250.000
- Μη αντληθέν ποσό	-	4,750	-	-
- Αντληθέν ποσό	233.735	250.250	224.000	250.000

38. ΔΕΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Δεδουλευμένοι τόκοι δανείων	44.928	40.352	40.619	40.352
Φυσικό αέριο και υγρά καύσιμα	76.977	35.462	76.977	35.462
Αγορές ενέργειας	10.900	4.266	10.900	4.266
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	1.001	13.850	1.001	13.850
Μεταλλευτικές υπηρεσίες	4.969	8.169	4.969	8.169
Κόστη απαλλοτρίωσης	3.015	3.725	3.015	3.725
Αναπαύσεις προσωπικού, υπερωρίες και άδειες	95.382	65.202	89.611	65.202
Τέλη ΡΑΕ	3.760	6.621	3.760	6.621
Αγορά εκπομπών CO ₂	13.576	36.174	13.576	36.174
Έργα υπό κατασκευή	12.733	4.195	12.733	4.195
Λοιπά	2.833	6.525	1.875	6.133
Σύνολο	270.074	224.541	259.036	224.149

39. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ, ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ

ΙΔΙΟΚΤΗΣΙΑΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ

Κυριότητα της περιουσίας

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

1. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, για να εγγράψει όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών. Όταν η διαδικασία αυτή ολοκληρωθεί η ΔΕΗ θα έχει ισχυρούς τίτλους ιδιοκτησίας έναντι παντός τρίτου με την πλήρη εφαρμογή και λειτουργία του Εθνικού Κτηματολογίου.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.
4. Τα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ είναι διεσπαρμένα σε όλη την Επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΔΕΗ, έως σήμερα, δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα. Επί του παρόντος η Εταιρεία εξετάζει το ενδεχόμενο να προχωρήσει σε διαγωνιστική διαδικασία για την ενδεχόμενη επιλογή ασφαλιστικής εταιρείας για την ασφαλιστική κάλυψη των περιουσιακών στοιχείων της και ευθυνών της έναντι τρίτων.

ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Δεκεμβρίου 2011, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ εκατ.692, 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 361 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της εισηράξης.
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 50 εκατ. και Ευρώ 9 εκατ., αντίστοιχα.
3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους: Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 185 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 2011 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ - ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 87.704 με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, (β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα 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 επιλύονται οριστικά με την πρόσφατα εκδοθείσα σχετική απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση του 2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ. 3 του Ν. 163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την 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 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 31 Δεκεμβρίου 2009 αντιλογίστηκε εντός της χρήσης 2010.

Έναντι όλων των ανωτέρω ποσών ο Όμιλος και η Μητρική Εταιρεία έχουν σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31 Δεκεμβρίου 2011 ανέρχεται σε Ευρώ 154 εκατ. και Ευρώ 136 εκατ, αντίστοιχα (2010: 160 εκατ.) (Σημ. 33).

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

Εκκρεμούν αγωγές της ΑτΕ κατά της ΔΕΗ, όπου η ΑτΕ ζητεί τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης. Για την υπόψη αγωγή της ΑτΕ κατά της ΔΕΗ, μετά από αναβολές και ματαιώσεις, είχε ορισθεί ως δικάσιμος η 15η Δεκεμβρίου 2011 και η οποία αγωγή ματαιώθηκε από την Αλουμίνιο. Επίσης υπάρχουν αγωγές και της ΔΕΗ κατά της ΑτΕ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών όπου η ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη σύμβαση. Ειδικότερα η ΔΕΗ έχει ασκήσει αγωγή κατά της ΑτΕ για την καταβολή των οφειλομένων από

αυτήν ποσών για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας χρονικής περιόδου Ιουλίου 2008 έως και Σεπτεμβρίου 2008, ποσού Ευρώ 4,3 εκατ., που αντιστοιχεί στην αύξηση του 10% δυνάμει της υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/23860/30.11.2007 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης και αγωγή για ανεξόφλητα ποσά χρονικής περιόδου, συνολικά Ευρώ 48,9 εκατ., πλέον ποσού Ευρώ 414 για τόκους υπερημερίας τεσσάρων τιμολογίων της ΑτΕ έτους 2009, των οποίων δικάσιμος είχε ορισθεί αρχικώς η 29η Απριλίου 2010. Η συζήτηση των υπόψη αγωγών αναβλήθηκε για την 11η Οκτωβρίου 2012 και έχουν αρκετές πιθανότητες να ευοδωθούν.

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

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

Τον Αύγουστο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφασή του αρ. 177/3.8.2010, ενέκρινε τον ορισμό του πλαισίου συμφωνίας που αφορά στην εξώδικη επίλυση των διαφορών μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της εταιρείας ΑτΕ. Το παραπάνω πλαίσιο συμφωνίας έγινε αποδεκτό από την ΑτΕ 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 ΑτΕ για τις ώρες που περιλαμβάνονται στη ζώνη ζήτησης ελάχιστου φορτίου, συμπεριλαμβανομένων των Σαββάτων, Κυριακών και αργιών, με χρέωση 40,70 Ευρώ/MWh, που αντιστοιχεί στην τιμή του τιμολογίου Α-150, που ίσχυε στις 30.06.2008 συν 10% για τις ώρες ζήτησης ελάχιστου φορτίου.
2. Για τις υπόλοιπες ώρες η ΑτΕ 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 ΑτΕ προς τη ΔΕΗ που αναφέρεται σε καταναλήψεις από 01.07.08 έως 30.06.10 προσδιορίζονται κατά συμβιβασμό σε Ευρώ 82,6 εκατ.

Έκτοτε, η ΑτΕ έχει προβεί σε μηνιαίες καταβολές με αποτέλεσμα η αρχική οφειλή των Ευρώ 82,6 εκ. να έχει περιορισθεί στο ποσό των Ευρώ 42,6 εκατ. μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2011. Επίσης η ΑτΕ έχει εξοφλήσει τις τρέχουσες καταναλήψεις της που αφορούν τη χρονική περίοδο κατανάλωσης από την 1.7.2010 μέχρι 31.8.2011. Οι προβλέψεις της ως άνω συμφωνίας υλοποιούνται στο μέρος που δεν υφίσταται διαφωνία των μερών (διαφωνία υφίσταται μεταξύ των μερών επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων). Η ΔΕΗ με επιστολή της προς τη ΠΑΕ ζήτησε τις απόψεις της τόσο για την υπό κατάρτιση Σύμβαση όσο και για τις υφιστάμενες διαφορές μεταξύ των μερών επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων που περιγράφονται παρακάτω. Η ΠΑΕ απάντησε με Απόφασή της (ΠΑΕ 798/30.6.2011), με την οποία ζητά την εναρμόνιση των τιμολογιακών ρυθμίσεων της συμφωνίας ΑτΕ-ΔΕΗ με τις «Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΠΑΕ 692/6.6.2011), όπως αυτές διατυπώθηκαν με αφορμή την πρόταση της ΔΕΗ για τα νέα τιμολόγια πελατών Υψηλής Τάσης. Η ΔΕΗ αφού έλαβε υπόψη το 798/2011 έγγραφο της ΠΑΕ, κάλεσε με την από 7.7.2011 επιστολή της την ΑτΕ για την, σύμφωνα με τα παραπάνω, υπογραφή της σχετικής οριστικής Σύμβασης, δυνάμει και του νομικού και ρυθμιστικού πλαισίου. Η ΑτΕ πρόσφατα θέτει εν αμφιβόλω το παραπάνω πλαίσιο συμφωνίας όπως περιγράφεται κατωτέρω.

Από το λογαριασμό κατανάλωσης μηνός Αυγούστου του 2011 η ΑτΕ καταβάλλει τα ποσά που προκύπτουν λαμβάνοντας υπόψη την τιμολόγηση βάσει του τιμολογίου Α150 (με την αύξηση 10%) ως πηλαφόν και όχι βάσει

του Πλαισίου Συμφωνίας. Περαιτέρω συμφωνήθηκε μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑτΕ η προσφυγή στη διαιτησία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) του άρθρου 37 του νόμου 4001/22.08.2011, (ΦΕΚ Α 179), για την διευθέτηση των διαφορών των δύο μερών ως προς τους όρους προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας της σύμβασης μεταξύ τους και το συνυποσχετικό παραπομπής στη μόνιμη διαιτησία στη ΡΑΕ εστάλη στη ΡΑΕ.

Επισημαίνεται ότι στην Απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ Α.Ε., που έχει εγκρίνει το Συνυποσχετικό Παραπομπής Διαφοράς στη Διαιτησία της ΡΑΕ και η οποία έχει γνωστοποιηθεί στην ΑτΕ το Νοέμβριο του 2011, είχε τεθεί ως απόλυτη προϋπόθεση η μέχρι την Απόφαση της Διαιτησίας τιμολόγηση προσωρινά και εμπρόθεσμα 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 τηρείται, δεδομένου ότι η ΑτΕ αφενός δεν καταβάλλει εμπρόθεσμα το αντίτιμο των λογαριασμών των τρεχουσών καταναλώσεων και αφετέρου όταν το καταβάλλει το υπολογίζει σύμφωνα με το τιμολόγιο Α (με το 10%) το οποίο θεωρεί ως πλάφόν.

Επομένως η συνολική οφειλή της ΑτΕ στις 31 Δεκεμβρίου 2011 βάσει του Πλαισίου συμφωνίας ανέρχεται σε Ευρώ 107,2 εκατ. ενώ μέχρι και την 23.3.2012 έχει ανέλθει σε Ευρώ 135 εκατ.

Το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε να σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΑτΕ κατ'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 (ημερομηνία) η ΔΕΗ να προβεί στη άρση της εκπροσώπησης των μετρητών των εγκαταστάσεων της εταιρείας. Περαιτέρω, αποφασίσθηκε να προβεί η Επιχείρηση στην άσκηση ασφαλιστικών μέτρων και τακτικής αγωγής για τη διασφάλιση και είσπραξη των οφειλομένων ποσών. Η ΔΕΗ απέστειλε Εξώδικη Δήλωση-Διαμαρτυρία-Όχληση Υπερμερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς την ΑτΕ η οποία της επιδόθηκε την 15-3-2012 και συνεπώς η ως άνω 20ήμερη προθεσμία λήγει την 4η Απριλίου 2012.

Περαιτέρω, 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 ΑτΕ, 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 ΑτΕ η οποία της επεδόθη την 18η Οκτωβρίου 2011, (συγκοινοποιούμενη προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, τον Υπουργό Οικονομικών και την ΡΑΕ), με την οποία κάλεσε την ΑτΕ να της καταβάλλει, 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, κατατέθηκε αγωγή της ΔΕΗ κατά της ΑτΕ η οποία έχει λάβει δικάσιμο την 4η Οκτωβρίου του 2012. Η ΑτΕ έχει ασκήσει προσφυγή κατά της από 13.7.2011 Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, της οποίας δεν έχει ακόμη προσδιοριστεί δικάσιμος. Η ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση στις 30.1.2012 υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στην εν λόγω δίκη.

Η ΑτΕ κατέθεσε ενώπιον της ΡΑΕ 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 ζητεί, μεταξύ άλλων, να κριθεί από τη ΡΑΕ «ότι οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της ΑτΕ 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 ΡΑΕ τα αναγκαία ειδικά ρυθμιστικά μέτρα όπως αυτά ορίζονται στο άνω έγγραφο της ΑτΕ ως και τα απαιτούμενα προσωρινά μέτρα, όπως αυτά επίσης ορίζονται στο άνω έγγραφο της (ήτοι, απαγόρευση να τιμολογείται η ΑτΕ μέχρι την έκδοση της οριστικής απόφασης της ΡΑΕ με το τιμολόγιο A150+10% ή με το πλαίσιο συμφωνίας και προσωρινή εφαρμογή τιμολογιακού πλαισίου κατ' ανώτατο όριο στα 40 ευρώ ανά ΜWΗ 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 ΡΑΕ κατάλληλο μέτρο). Η ΡΑΕ ζήτησε από τη ΔΕΗ τη διατύπωση απόψεων σχετικά με το πιο πάνω έγγραφο της ΑτΕ μέχρι την 28-3-2012). Η ΔΕΗ ήδη ζήτησε από τη ΡΑΕ με έγγραφό της την 26-3-2012 την παράταση της ταχθείσας προθεσμίας κατά δέκα εργάσιμες ημέρες

Τέλος, η ΑτΕ κοινοποίησε στη ΔΕΗ την από 29-3-2012 εξώδικη δήλωση- πρόσκλησή της κοινοποιηθείσα στη ΔΕΗ αυθημερόν με την οποία αποκρούει την από 15-3-2012 εξώδικη όχληση υπερχημείας που ανηύθνη η ΔΕΗ προς την ΑΤΕ κατ' άρθρον 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας και με την οποία, κατά το περιεχόμενο της ίδιας εξώδικου, επιβεβαιώνει ότι θα καταβάλει προς τη ΔΕΗ ποσό 27 εκατ ευρώ πλέον ποσού 8,7 εκατ. ευρώ για το τίμημα ηλεκτρικής ενέργειας μηνός Φεβρουαρίου 2012, ήτοι συνολικά το ποσό των 35,7 εκατ. ευρώ, το οποίο δηλώνει ότι θα καταβάλει δια τραπεζικής επιταγής με ημερομηνία 2 Απριλίου 2012. Το ποσό αυτό, κατά το ίδιο εξώδικο της ΑτΕ, και κατά δήλωσή της, αντιστοιχεί σε πλήρη και ολοσχερή εξόφληση των καταναλώσεων ηλεκτρικής ενέργειας των βιομηχανικών εγκαταστάσεων της για το χρονικό διάστημα Αυγούστου 2011 έως και Φεβρουαρίου 2012, επιφυλασσομένη για τη συνολική ρύθμιση των οικονομικών εκκρεμοτήτων μεταξύ των μερών που τυχόν θα προκύψουν μετά την έκδοση της Απόφασης από τη ΡΑΕ για τον προσδιορισμό της προσωρινής τιμής και εν τέλει της διαιτητικής απόφασης που θα εκδοθεί. Τέλος με την ίδια εξώδικο καλεί τη ΔΕΗ να απόσχει από τις ενέργειες που στηρίζονται στην ως άνω όχληση υπερχημείας.

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 απαιτήσεις της ΔΕΗ κατά της Τράπεζας 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 καταδικαστεί η τελευταία να της καταβάλει το ποσό των 2,2 δις δρχ. περίπου (Ευρώ 6,5 εκατ.), για το λόγο ότι η ανωτέρω Πράξη του Επιτρόπου ήταν ανίσχυρη.

Η αγωγή 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. Μέχρι σήμερα, το επίσημο κείμενο της πραγματογνωμοσύνης δεν έχει όμως ακόμη κοινοποιηθεί στη ΔΕΗ ενώ έχει πλέον ολοκληρωθεί η συμπληρωματική πραγματογνωμοσύνη και η έφεση της ΔΕΗ αναμένεται να εκδικασθεί στις 17 Μαΐου 2012. Η ανωτέρω πραγματογνωμοσύνη αναφέρεται αφενός μεν στον υπολογισμό των τόκων που οφείλονται από την Τράπεζα στη ΔΕΗ, αφετέρου δε στον υπολογισμό ανταπαιτήσεων της Τράπεζας κατά της ΔΕΗ, οι οποίες συμψηφίστηκαν με την επίδικη απαίτηση της ΔΕΗ και το ύψος των οποίων, επομένως, μειώνει την επίδικη απαίτηση της ΔΕΗ. Η Εταιρεία με δεδομένο ότι δεν έχει ακόμα λάβει γνώση του επίσημου κειμένου της πραγματογνωμοσύνης, δεν είναι σε θέση να εκτιμήσει τις πιθανές συνέπειες της έκθεσης αυτής.

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 την συμμόρφωση της με την προηγούμενη απόφαση της Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008. Το κείμενο της απόφασης προέβλεπε πως καθίστατο υποχρεωτική για την Ελλάδα η διοργάνωση διαγωνισμών για την παραχώρηση των δικαιωμάτων για την εκμετάλλευση των λιγνιτικών κοιτασμάτων της Δράμας, της Ελασσόνας, της Βεύης και της Βεγόρας, μέσω δημόσιου διαγωνισμού, σε άλλες οντότητες πλην της ΔΕΗ, εκτός αν δεν προέκυπτε άλλη αξιόπιστη προσφορά. Η Απόφαση επίσης προέβλεπε ότι η Ελλάδα υποχρεούται να εξασφαλίσει ότι οι επιχειρήσεις που 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 υπουργοποίηση 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 και αναμένεται η έκδοση των σχετικών Αποφάσεων του ΓΕΝΔΕΕ εντός των επομένων μηνών.

Επίδικες διαφορές με την ΔΕΠΑ Α.Ε.

Τον Ιανουάριο, Σεπτέμβριο και Νοέμβριο του 2011, η ΔΕΠΑ απέστειλε επιστολές στη Μητρική Εταιρεία σχετικά με την υποχρέωση που απορρέει από τη μη παραλαβή ελάχιστων συμβατικών ποσοτήτων (take or pay) για το έτος 2010. Στις επιστολές αυτές δεν περιλαμβάνονται στοιχεία από τα οποία να προκύπτει η πλήρωση των εκ του Νόμου τιθέμενων προϋποθέσεων για τη θεμελίωση της πληρωμής ρήτρας take or pay για το έτος 2010.

Η ΔΕΗ έχει προσφύγει κατά της ΔΕΠΑ στη δαιτησία που προβλέπεται από το άρθρο 23 της από 09.06.1994 Σύμβασης μεταξύ της ΔΕΠΑ και της ΔΕΗ αιτούμενη το αντισταθμιστικό αντάλλαγμα που προβλέπεται στο άρθρο 25 της ίδιας σύμβασης. Ήδη εκδόθηκε Διαιτητική Απόφαση που δικαίωσε πλήρως τη ΔΕΗ καθόσον το δαιτητικό δικαστήριο με την με αριθ. 42/15-12-2011 Απόφασή του αναγνώρισε ως έγκυρο και ισχυρό το δικαίωμα της ΔΕΗ προς επιστροφή κερδών από την ΔΕΠΑ, όπως αυτό περιγράφεται στο άρθρο 25 της ως άνω μεταξύ τους από 09.06.1994 σύμβασης και υποχρέωσε τη ΔΕΠΑ να καταβάλει στη ΔΕΗ το ποσό των Ευρώ 17.3 ευρώ εκατ, εντόκως από της 1ης Ιουνίου 2009 και μέχρις εξοφλήσεως. Η ΔΕΠΑ έχει καταθέσει από 16.3.2012 στο Εφετείο Αθηνών αγωγή ακυρώσεως κατά της ΔΕΗ για την παραπάνω Διαιτητική Απόφαση, οποία έχει οριστεί να εκδικαστεί στις 23 Φεβρουαρίου 2013.

Τον Αύγουστο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την (ταμειακή) καταβολή του 85% της δαπάνης που τιμολογεί η ΔΕΠΑ για την προμήθεια του Φυσικού Αερίου, στα πλαίσια της υφιστάμενης σύμβασης, δεδομένου ότι, θεωρεί αυτή τη μειωμένη καταβολή ως καταρχήν αντικατοπτρίζουσα την ουσιαστική μεταβολή των συνθηκών, που προσδιορίζουν το συμβατικό αντάλλαγμα της ΔΕΗ, αρχής γενομένης από τα τιμολόγια που αφορούν στις καταναλώσεις του μηνός Ιουλίου 2010. Στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, ως δαπάνη Φυσικού Αερίου έχει καταχωρηθεί το 100% των χρεώσεων από την ΔΕΠΑ Α.Ε. Για το θέμα αυτό η ΔΕΠΑ προσέφυγε κατά της ΔΕΗ με την από 24-01-2011 Αίτηση Προσφυγής σε Διαιτησία-Αγωγή της ενώπιον του ως άνω προβλεπόμενου δαιτητικού δικαστηρίου με αίτημα να της καταβληθεί από τη ΔΕΗ συνολικά το ποσό των Ευρώ 22,1 εκατ. νομιμοτόκως από τις ημερομηνίες που αναφέρονται ειδικότερα στο υπόψη δικόγραφο της το οποίο (ποσό) αφορά στο ποσοστό 15% επί των συνολικών ποσών λογαριασμών κατανάλωσης φυσικού αερίου της ΔΕΗ της περιόδου κατανάλωσης από 1.7.2010 έως 31.12.2010, το οποίο η ΔΕΗ δεν έχει καταβάλει προς τη ΔΕΠΑ καθόσον η ΔΕΗ θεωρεί το ποσό αυτό ως το εύλογο ποσό το οποίο δικαιούται να μην καταβάλει στη ΔΕΠΑ λόγω μεταβολής των οικονομικών συνθηκών της μεταξύ τους Συμβάσεως. Ήδη εκδόθηκε η με αριθμό 3/2012 από

15-12-2011 Διαιτητική Απόφαση, η οποία επεδόθη στα διάδικα μέρη τη 30η Ιανουαρίου 2012 που δικαιώνει κατά ένα μέρος τη ΔΕΗ, δεχθείσα ότι είναι επιστρεπτέο προς τη ΔΕΠΑ από τη ΔΕΗ για το επίδικο διάστημα της υπόψη διαιτησίας (Αύγουστος 2010- Νοέμβριος 2010) νομιμοτόκως, το ποσό των Ευρώ 14,7 εκατ., έναντι του αιτηθέντος ποσού από τη ΔΕΠΑ (για το ως άνω χρονικό διάστημα) των ευρώ 22 εκατ.

Στα πλαίσια κατάρτισης νέας σύμβασης προμήθειας φυσικού αερίου, η Διοίκηση της ΔΕΗ και της ΔΕΠΑ βρίσκονται σε διαπραγμάτευση για την ολική εξέταση των αμοιβαίων απαιτήσεων που απορρέουν από την μεταξύ τους υφιστάμενη σύμβαση προμήθειας φυσικού αερίου, περιλαμβανομένης και της απαίτησης take or pay για τη χρονική περίοδο έως το 2011. Η Διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι το τελικό αποτέλεσμα θα είναι θετικό για την Μητρική Εταιρεία και τον Όμιλο. Επειδή το αποτέλεσμα τόσο των προαναφερόμενων διαπραγματεύσεων όσο και των παραπάνω δύο διαιτησιών δεν έχει οριστικοποιηθεί, η ΔΕΗ δεν έχει αναγνωρίσει οποιοδήποτε όφελος στις συνημμένες οικονομικές της καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2011.

Πρόσβαση τρίτων σε παραγωγή ΗΕ από λιγνίτη

Στα πλαίσια του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της ΕΕ-ΕΚΤ-ΔΝΤ στις 6 Αυγούστου 2010, προβλέπεται η υιοθέτηση σχεδίου εκ μέρους της Ελληνικής Κυβέρνησης για τη σταδιακή, μεταβατική και με βάση το κόστος πρόσβαση Τρίτων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Η Ελληνική Δημοκρατία, υπό την ιδιότητα της τόσο του μετόχου όσο και του νομοθέτη, βρίσκεται σε συζητήσεις με τη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τον τρόπο υλοποίησης της συγκεκριμένης δέσμευσης του Μνημονίου, εξετάζοντας παράλληλα, μαζί με άλλα μέτρα και την πώληση λιγνιτικών σταθμών της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ εξετάζει τις επιλογές της στη διαμορφούμενη νέα κατάσταση. Σε ότι αφορά την πρόσβαση τρίτων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη, το μνημόνιο της 12.02.2012 θέτει τις εξής προθεσμίες:

1ο τρίμηνο 2012. Οριστικοποίηση των μέτρων που διασφαλίζουν την πρόσβαση τρίτων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη.

2ο τρίμηνο 2012. Έναρξη εφαρμογής των παραπάνω μέτρων.

Νοέμβριος 2013. Ολοκλήρωση εφαρμογής των μέτρων που διασφαλίζουν την πρόσβαση ανταγωνιστών της ΔΕΗ στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Οι τρίτοι μπορούν να χρησιμοποιούν αποτελεσματικά την παραγωγή από λιγνίτη στην ελληνική αγορά.

Απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας (ΣτΕ) για την ανάκτηση των ΥΚΩ

Με την υπ' αριθ. 469/2012 απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας ακυρώθηκαν οι Υπουργικές Αποφάσεις που όριζαν το ετήσιο αντάλλαγμα για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για τις χρήσεις 2008 -2009, καθώς επίσης και τις μοναδιαίες χρεώσεις (€/kWh) για την ανάκτηση του σχετικού κόστους παροχής ΥΚΩ ανά κατηγορία καταναλωτών. Δεν αποκλείεται η επιδίωξη μέσω δικαστικού εξαναγκασμού της ΔΕΗ Α.Ε. για επιστροφή στους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας ή στους καταναλωτές εν όλο ή εν μέρει των ποσών που εισέπραξε κατά τα έτη 2009-2010 για αποζημίωση παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, που ανέρχονται στο συνολικό ποσό των Ευρώ 916,5 εκατ. Ταυτόχρονα, παρόμοιο ενδεχόμενο τίθεται σχετικά με τα τέλη ΥΚΩ που αφορούν τη χρήση 2010 και εισέπραξε η ΔΕΗ κατά το έτος 2011, συνολικού ύψους Ευρώ 497 εκατ. καθώς και τα τέλη για το έτος 2012 και εφεξής.

Με βάση νομοθετική ρύθμιση του Υπουργείου Περιβάλλοντος και Κλιματικής Αλλαγής που ψηφίστηκε από την Βουλή την 29η Μαρτίου 2012 εξασφαλίζεται η χρηματοδότηση των Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) μέσω των λογαριασμών ρεύματος των τελικών καταναλωτών από το 2008 και εφεξής.

Οφειλές προς τη ΔΕΗ Α.Ε. των εταιρειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας Energa και Hellas POWER έναντι βεβαιωμένων χρεώσεων χρήσης δικτύου

Η ΔΕΗ Α.Ε. ως Διαχειριστής του Δικτύου, με επιστολή της το Δεκέμβριο 2011, κατήγγειλε ενώπιον της ΠΑΕ, βάσει των διατάξεων του άρθρου 34 του Ν. 4001/2011, τις εταιρείες «ENERGA POWER TRADING Α.Ε.» & HELLAS POWER Α.Ε., για ασυνέπεια ως προς την εξόφληση των επιβαλλόμενων Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου, με αποτέλεσμα να σωρεύονται υπέρογκα ανεξόφλητα ποσά, που έχουν ως συνέπεια τη σοβαρή οικονομική ζημία της Μητρικής

Εταιρείας και την αδυναμία συντήρησης και ανάπτυξης του ΕΔΔΗΕ. Με τις ως άνω καταγγελίες η ΔΕΗ Α.Ε. υπέβαλε και αίτημα για επιβολή προσωρινών μέτρων σύμφωνα με το άρθρο 35 του Ν. 4001/2011, το οποίο, σε κάθε περίπτωση και σύμφωνα με τα προβλεπόμενα στο άρθρο αυτό, εξετάζεται αυτεπαγγέλτως από τη ΡΑΕ. Στο πλαίσιο αυτό η ΡΑΕ δίκαιωσε τις αιτιάσεις της ΔΕΗ και αποφάσισε (Αποφάσεις 63/2012 και 64/2012) τη λήψη προσωρινών μέτρων κατά το άρθρο 35 του Ν. 4001/2011, ως εξής: την παροχή εγγυοδοσίας για κάθε μια από τις εταιρείες HELLAS POWER A.E. & «ENERGA POWER TRADING A.E.» σωρευτικά και εις όλον (για την τελευταία) για ποσό ίσο με το 25% επί της αναφερόμενης στην ανωτέρω καταγγελία οφειλής, δηλ. επί του ποσού των Ευρώ 29,1 εκατ., οι οποίες θα παρασχεθούν υπέρ της Διαχειρίστριας του Δικτύου. Η εταιρεία «ENERGA POWER TRADING A.E.» υπέβαλε στη ΡΑΕ, την 25η Ιανουαρίου 2012, καταγγελία και αίτημα λήψης προσωρινών μέτρων, βάσει των διατάξεων των άρθρων 34 και 35 του Ν. 4001/2011, κατά του ΔΕΣΜΗΕ, στην οποία περιλαμβάνεται εκτενής αναφορά σε σειρά (κατ' αυτές) παραβάσεων της ΔΕΗ Α.Ε., με την ιδιότητα του Διαχειριστή του Δικτύου Ηλεκτρικής Ενέργειας, Πανομοιότυπη καταγγελία και αίτημα λήψης προσωρινών μέτρων κατέθεσε μετά από μια ημέρα, στις 26 Ιανουαρίου 2012, η εταιρεία με την επωνυμία «HELLAS POWER A.E.».

Οι συνοδικές οφειλές των εταιρειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας Energa και Hellas POWER, που διεγράφησαν από το Μητρώο Συμμετεχόντων και των οποίων οι πελάτες μετεφέρθηκαν στη ΔΕΗ, ως «Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου» από την 25η Ιανουαρίου 2012 και για διάστημα 3 μηνών, προς τη ΔΕΗ Α.Ε., ως Διαχειριστή Δικτύου, έναντι βεβαιωμένων χρεώσεων χρήσης Δικτύου των πελατών μέσης και χαμηλής τάσης που εκπροσωπούσαν, ανέρχονται στις 31 Δεκεμβρίου 2011 στο ποσό των Ευρώ 83,5 εκατ. Πέραν της καταγγελίας προς τη ΡΑΕ έχουν κατατεθεί αγωγές εναντίον των δύο εταιρειών και μηνύσεις οι οποίες δεν έχουν ακόμα εκδικαστεί. Η Μητρική Εταιρεία έχει καταχωρήσει ισόποση πρόβλεψη που επιβάρυνε τα αποτελέσματα της τρέχουσας χρήσης.

Από τη διαγραφή των δύο ως άνω εταιρειών από το μητρώο προμηθευτών ενέργειας τον Ιανουάριο του 2012 ο ΔΕΣΜΗΕ υπέστη ζημίες οι οποίες ενδέχεται να χρεωθούν αναλογικά στους υπόλοιπους προμηθευτές ενέργειας. Η Διοίκηση της Μητρικής Εταιρείας πιστεύει ότι επί του παρόντος δεν μπορεί να εκτιμηθεί αν υφίσταται σχετική υποχρέωση καθώς και το ύψος αυτής.

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. 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 Ιουλίου του 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 απαλλοτρώσεις 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, για τη λήψη της οποίας αναμένει απάντηση, επί συγκεκριμένων προδικαστικών ερωτημάτων, που έχει διατυπώσει προς το Δικαστήριο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, αναφορικά με τη συμβατότητα των ρυθμίσεων του παραπάνω Ν. 3481/2006 με το κοινοτικό δίκαιο.

Η ΔΕΗ Α.Ε. θεωρεί ότι το ΥΠΕ ΜΕΣΟΧΩΡΑΣ είναι ανεξάρτητο από το σχήμα της Εκτροπής του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και δεν πρέπει να επηρεάζεται η συνέχιση και η ολοκλήρωση του Έργου από τα ανωτέρω γεγονότα. Στα πλαίσια της εξέτασης από τη ΔΕΗ Α.Ε. της δυνατότητας απεμπλοκής του ΥΠΕ ΜΕΣΟΧΩΡΑΣ από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, αναμένεται η ολοκλήρωση της Ειδικής Διαχειριστικής Μελέτης, που έχει ήδη ανατεθεί από την Ειδική Γραμματεία Υδάτων του ΥΠΕΚΑ, σχετικά με τη Κατάρτιση του Σχεδίου Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής στα υδατικά διαμερίσματα Δυτικής Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου και Θεσσαλίας, στο αντικείμενο της οποίας περιλαμβάνεται και η λεκάνη απορροής του ποταμού Αχελώου. Η μελέτη αυτή εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί περί τον Οκτώβριο του 2012. Επίσης, εκτιμάται ότι η διαδικασία για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ θα έχει ολοκληρωθεί έως τον Δεκέμβριο του 2012. Στις 31 Δεκεμβρίου 2011 το σωρευμένο ποσό για το ΥΠΕ ΜΕΣΟΧΩΡΑΣ ανήλθε σε Ευρώ 283,9 εκατ., το οποίο σύμφωνα με τα ανωτέρω θεωρείται πλήρως ανακτήσιμο, ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 125,3 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου, το 2015.

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 ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:
 - i Οι μονάδες I και II του ΑΗΣ Μεγαλόπολης Α εντάσσονται σε καθεστώς περιορισμένης λειτουργίας (20.000 ώρες λειτουργίας μαζί ως μία εγκατάσταση) από την 1 Ιανουαρίου 2008 έως την 31 Δεκεμβρίου 2015 το αργότερο.
 - ii Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
 - iii Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
 - iv Μέχρι το τέλος του 2007, η υλοποίηση όλων των απαιτούμενων ενεργειών για τη δυνατότητα καύσης μαζούτ χαμηλού θείου από τις υφιστάμενες πετρελαιοκίνητες μονάδες που εντάσσονται στο Πρόγραμμα Μείωσης πρέπει να έχουν εφαρμοσθεί.

Το ανωτέρω πρόγραμμα μείωσης εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ), σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας. Για τον ΑΗΣ Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου πραγματοποιείται από 1 Ιανουαρίου 2007. Ήδη από τον Οκτώβριο του 2007, όλοι οι 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 για το έργο (iii) η περίοδος εμπορικής λειτουργίας του έληξε στις 29.03.2010. Οι Δοκιμές Απόδοσης ξεκίνησαν εντός του Απριλίου 2010 και ολοκληρώθηκαν στις 11.08.2010. Μετά την υποβολή της έκθεσης αξιολόγησης των Δοκιμών Απόδοσης εκ μέρους του οριζόμενου στις Τεχνικές Προδιαγραφές Τρίτου Μέρους (TUV AUSTRIA), προέκυψε ότι τα εγγυημένα μεγέθη που συνδέονται με απόρριψη του Έργου ή επιβολή ποινικών ρητρών έχουν επιτευχθεί. Το Πρωτόκολλο Προσωρινής Παραλαβής υπεγράφη την 3η Μαρτίου 2011 με ημερομηνία Προσωρινής Παραλαβής την 30η Μαρτίου 2010. Η έγκριση του Πρωτοκόλλου Προσωρινής Παραλαβής έγινε την 19η Ιουλίου 2011 και ο χρόνος εγγύησης έληξε στις 13 Δεκεμβρίου 2011. Το έργο είναι στη φάση της Οριστικής Παραλαβής.

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, Λιπτόλι και Αγίου Γεωργίου και αναμένεται, εντός του 2012, η ανανέωση των αποφάσεων και για τους υπόλοιπους. Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΚ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από 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.

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 πετρελαιοκούς της σταθμούς.
4. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοσιμμένου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
5. Κατά την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληροῦται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
6. Εκδόθηκε η από τον 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. Αναμένεται εντός του 2012, η ανανέωση περιβαλλοντικής αδειοδότησης της δραστηριότητας «Διαχείριση Στερεών Παραπροϊόντων από την καύση λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς Μεγαλόπολης, εντός του ομώνυμου Λιγνιτωρυχείου (στο εξαντλημένο Ορυχείο Θωκνίας)».

Εκπομπές αερίων του θερμοκηπίου

Το Νοέμβριο του 2007 η ΔΕΗ υπέβαλε στη αρμόδια αρχή 31 αιτήσεις για έκδοση αδειών εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου για τις υπόχρεες εγκαταστάσεις της, για την περίοδο 2008-2012. Το Δεκέμβριο του 2007 η αρμόδια αρχή ενέκρινε το Σχέδιο Παρακολούθησης των εκπομπών CO₂ 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. Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2011 – 31.12.2011 ανέρχεται σε 46,9εκατ. τόνους CO₂. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2011 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2012, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2011 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα

εκπομπών, που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2011 ανέρχονται σε 44,2 εκατ. τόνους CO₂, ενώ αντίστοιχα πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνοι CO₂ εκχωρήθηκαν στη ΔΕΗ για το έτος 2011, λόγω νεοεισερχόμενων εγκαταστάσεων των ετών 2008-2010. Από τα εν λόγω δικαιώματα θα επιστραφούν περίπου 0,5 εκατ. τόνοι CO₂ λόγω της οριστικής διακοπής λειτουργίας της Μονάδας Πτολεμαΐδα Ι. Τα μέχρι σήμερα συνολικά διαθέσιμα δικαιώματα για το έτος 2011 ανέρχονται περίπου σε 44,3 εκατ. τόνοι CO₂. Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ για το έτος 2011, ύψους 2,6 εκατ. τόνων περίπου. Επισημαίνεται ότι το ακριβές μέγεθος του ελλείμματος για το 2011 θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για το έτος 2011.

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

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

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 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 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. Έχουν ολοκληρωθεί η παράδοση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού, η εκπόνηση των μελετών και η εγκατάσταση του κύριου ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού. Έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί τα έργα πολιτικού μηχανικού. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2011 ανέρχεται σε Ευρώ 259,7 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, ΜΕΤΚΑ Α.Ε και DAMCO Energy A.E με επικεφαλής την εταιρεία ALSTOM Power Systems S.A.

Στις 25 Νοεμβρίου 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, αποφάσισε την κατακύρωση του έργου στη μειοδότη εταιρεία «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» και την ανάθεση του έναντι συμβατικού τιμήματος 1.394.634.137,82 Ευρώ. Στην παρούσα

φάση, γίνονται συζητήσεις με την εταιρεία «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» για την κατάρτιση της σύμβασης και αναζητείται η αναγκαία χρηματοδότηση για την εξασφάλιση ικανοποιητικής απόδοσης του έργου (αναγκαία προϋπόθεση για την υπογραφή της σύμβασης). 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 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 προωθηθεί το σχετικό αίτημα για την κάλυψη της χρηματοδότησης.

Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξεληλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζού χαμηλού θείου

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Το Σεπτέμβριο 2010 εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ Απόφαση για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής όσον αφορά την ισχύ (115,439 MW) και τον αριθμό των Μονάδων (7 Η/Ζ). Στις 01.12.2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων. Η κατασκευή θα ξεκινήσει μετά την ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας, η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη. Στις 29.06.2011 υπογράφηκε το σχετικό συμβόλαιο αγοράς οικοπέδου. Αναμένεται επίσης, η έναρξη της διαδικασίας αγοράς του γηπέδου των παράκτιων εγκαταστάσεων. Τον Σεπτέμβριο του 2011 εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης του εν λόγω Σταθμού και στις 20.01.2012 η τροποποίηση αυτής. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2011 ανέρχεται σε Ευρώ 81,1 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ 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 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. Είναι σε εξέλιξη τα έργα πολιτικού μηχανικού, η άφιξη Ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού, καθώς και οι εργασίες ανέγερσης ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

Στις 17.10.2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ 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. Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.12.2011 ανέρχεται σε Ευρώ 299,7 εκατ.

ΥΓΕ Μετσοβίτικου (29MW)

Ολοκληρώθηκε η διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών των διαγωνιζομένων για την ανάδειξη του μειοδότη του διαγωνισμού ΔΥΗΠ/ΜΤΗ-3 (Κύριος Η/Μ εξοπλισμός). Επίκειται η προώθηση της σχετικής Εισήγησης για την κατακύρωση του έργου στο μειοδότη. Παράλληλα προγραμματίζεται η δημοπράτηση των υπολειπομένων έργων πολιτικού μηχανικού. Η προβλεπόμενη ημερομηνία θέσης σε παραγωγική λειτουργία του έργου είναι το έτος 2015. Η Μητρική Εταιρεία προχώρησε, με βάση το ΔΛΠ 36, σε έλεγχο ανακτησιμότητας του συνολικού κόστους του έργου, το οποίο με δεδομένα 31.12.2011 ανέρχεται σε € 37,1 εκατ. Με βάση τα αποτελέσματα του ελέγχου, η εταιρεία σχημάτισε πρόσθετη πρόβλεψη απομείωσης της αξίας του έργου ύψους Ευρώ 10,4 εκατ., η οποία επιβάρυνε τα αποτελέσματα της χρήσης 2011 (Σημείωση 11). Σημειώνεται ότι εντός του 2010 η Μητρική Εταιρεία είχε διενεργήσει πρόβλεψη απαξίωσης ύψους € 8 εκατ. Ο έλεγχος απομείωσης διενεργήθηκε υπολογίζοντας την αξία λόγω χρήσης χρησιμοποιώντας εκτιμήσεις μελλοντικών ταμειακών ροών οι οποίες προβλήθηκαν σε περίοδο 50 ετών από την εκτιμώμενη έναρξη λειτουργίας του σταθμού το εκτιμώμενο κόστος αποπεράτωσης του έργου καθώς και τα αναμενόμενα έσοδα από την λειτουργία του.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατασκευή νέων Αιολικών Πάρκων από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Το Φεβρουάριο του 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ανακοίνωσε την έναρξη κατασκευής εννέα νέων αιολικών πάρκων, συνολικής ισχύος 35,1 MW, στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη (Ακούμια και Κοπρινό), δύο στη Σάμο (Μαραθόκαμπος και Πυθαγόρειο) και από ένα στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σίφνο και τη Λήμνο. Πρόκειται για μία επένδυση συνολικού ύψους Ευρώ 64 εκατ. Η εγκατάσταση των έργων στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Ρόδο, τη Σάμο (Μαραθόκαμπος), την Κρήτη (Ακούμια) και τη Λήμνο έχει ολοκληρωθεί. Το Δεκέμβριο του 2011 είχαν συνδεθεί τα Αιολικά Πάρκα στην Πάρο, τη Λέσβο, τη Σάμο και τη Ρόδο. Τον Ιανουάριο του 2012 συνδέθηκε στο δίκτυο και το Αιολικό Πάρκο στη Λήμνο και εντός του 2012 αναμένεται να συνδεθεί και το αιολικό πάρκο στην Κρήτη (Ακούμια).

Υβριδικό έργο Ικαρίας

Συνεχίστηκε η κατασκευή του πρωτοποριακού υβριδικού έργου Ικαρίας, το οποίο αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία στις αρχές του 2013. Το έργο αποτελείται από δύο μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς (ΜΥΗΣ Προεσπέρας, ισχύος 1,05 MW και ΜΥΗΣ Κάτω Προεσπέρας, ισχύος 3,1 MW), ένα αντλιοστάσιο (με 12 αντλίες των 250 KW εκάστη) και ένα αιολικό πάρκο τριών Α/Γ συνολικής ισχύος 2,7 MW. Το συγκεκριμένο έργο συνδυάζει πρωτοποριακά την ενεργειακή αξιοποίηση των δύο αυτών μορφών ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

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

Τον Ιούνιο του 2010, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. προκήρυξε μειοδοτικό διαγωνισμό για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και λειτουργία του φωτοβολταϊκού πάρκου Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 50 MW και προϋπολογισμού Ευρώ 140 εκατ. Πρόκειται για ένα έργο το οποίο όταν ολοκληρωθεί θα αποτελεί ένα από τα μεγαλύτερα Φ/Β πάρκα της Ευρώπης. 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 Α.Ε. ανακηρύχθηκε μειοδότης.

Συμφωνία συνεργασίας EP Global Energy Ltd με ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. – Ίδρυση κοινής εταιρείας

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

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

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

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

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

Υπογραφή Μνημονίου για ανάπτυξη έργων ΑΠΕ

Τον Ιανουάριο 2011 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και η ΕΛΙΚΑ Α.Ε. υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας, με σκοπό την ανάπτυξη έργων στον χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Ενδεικτικά, αναφέρεται το μεγάλο αιολικό έργο της ΕΛΙΚΑ Α.Ε. στην Κρήτη, που συνδυάζει την ανάπτυξη αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος περίπου 850 MW, με άδεια παραγωγής από την ΡΑΕ, και των οποίων ο σχεδιασμός περιλαμβάνει διασύνδεση με το ηπειρωτικό ηλεκτρικό σύστημα της χώρας.

Φ/Β Μεγαλόπολης NER300 – 40MW

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

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

Τον Φεβρουάριο 2011 και σε συνέχεια της αίτησης έκδοσης άδειας παραγωγής στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, η ΔΕΗ Α.Ε., η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και η κατά 100% θυγατρική της, Ηλιακό Βέλος Ι Α.Ε., δημοσίευσαν πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την ανεύρεση στρατηγικού εταίρου για την υλοποίηση των ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που θα περιλαμβάνουν 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 αναμένεται να αναπτυχθεί σε έκταση 5.300 στρεμμάτων εξαντλημένου ορυχείου, στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Το πάρκο αναμένεται να παράγει 260 GWh καθαρής ενέργειας καλύπτοντας την ηλεκτρική κατανάλωση περίπου 55.000 νοικοκυριών, συμβάλλοντας καθοριστικά στην μετά-λιγνιτική εποχή του ενεργειακού κέντρου στην Πτολεμαΐδα. Από το φωτοβολταϊκό πάρκο θα επιτυγχάνεται ετησίως μείωση 300.000 τόνων στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.

Τον Ιούλιο 2011, ο Όμιλος ΔΕΗ 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 Α.Ε. στη Δυτική Μακεδονία μπήκε στην τελική φάση, με την αποστολή της Πρόσκλησης για την Κατάθεση Δεσμευτικών Προσφορών, στους 15 υποψηφίους που επιλέχθηκαν. Αναμένεται οι τελικές προσφορές να έχουν κατατεθεί μέσα στο 2012.

Συμφωνία Στρατηγικής Συνεργασίας μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και Sinovel Wind Group Co Ltd

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

Δικαιώματα εκμετάλλευσης γεωθερμικών πεδίων

Τον Ιούνιο και Ιούλιο του 2011 μεταβιβάστηκαν στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. τα δικαιώματα εκμετάλλευσης των γεωθερμικών πεδίων Λέσβου, Νισύρου και Μήλου-Κιμώλου-Πολλυαίου και το Δεκέμβριο 2011 μεταβιβάστηκαν και αυτά των Μεθάνων.

Αίτηση για συγκρότημα αιολικών πάρκων 1,34 GW

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

Έναρξη λειτουργίας Φ/Β Αθρινόλακκου

Το τέταρτο τρίμηνο του 2011 ολοκληρώθηκε και συνδέθηκε στο δίκτυο Φ/Β πάρκο συνολικής ισχύος -6 στον Αθρινόλακκο Κρήτης.

ΑΔΜΗΕ Α.Ε.

Έργο κατασκευής υποβρυχιακής καλωδιακής γραμμής «Πολυπόταμος – Νέα Μάκρη»

Με το έργο αυτό δίνεται η δυνατότητα μεταφοράς αιολικής 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 με συνθετική μόνωση, φιλικά προς το περιβάλλον θαμμένα σε βάθος ενός περίπου μέτρου κάτω από το θαλάσσιο πυθμένα και εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθεί σε 3 χρόνια. Η υπογραφή της σύμβασης με την ανάδοχο εταιρία πραγματοποιήθηκε στις 14 Μαΐου 2010 με χρόνο ολοκλήρωσης του έργου το τέλος Μαΐου 2013. Το έργο έχει προϋπολογισμό ύψους Ευρώ 84,3 εκατ. Οι εργασίες έρευνας βυθού έχουν ολοκληρωθεί και έχει αρχίσει η βιομηχανοποίηση του καλωδίου. Παραμένουν αδιευκρίνιστες οι προθέσεις του Δήμου Ν. Μάκρης σε σχέση με την γνωμοδότηση άδειας χρήσης αιγιαλού / παραλίας και παρακείμενου θαλάσσιου χώρου καθώς και για την χορήγηση άδειας εκσκαφών για το υπόγειο τμήμα της Γ.Μ. που διέρχεται μέσω του Δήμου Ν. Μάκρης.

Έργο κατασκευής διασύνδεσης των Κυκλάδων

Η διακήρυξη του έργου τέθηκε σε δημόσια διαβούλευση τον Μάρτιο του 2010 με ολοκλήρωση τον Ιούλιο του 2010. Τα τεύχη της διακήρυξης απεστάλησαν τον Μάρτιο του 2011 για έγκριση στην Ειδική Γραμματεία για την Ανταγωνιστικότητα – Ειδική Υπηρεσία Διαχείρισης του Υπουργείου Οικονομικών λόγω χρηματοδότησης του έργου από το ΕΣΠΑ σε ποσοστό 35%. Η έγκριση χορηγήθηκε τον Απρίλιο του 2011. Η διακήρυξη του έργου δημοσιεύτηκε τον Ιούνιο του 2011 με προθεσμία υποβολής προσφορών έως τα μέσα Οκτωβρίου 2011, η οποία παρατάθηκε περαιτέρω για τον Ιανουάριο του 2012 οπότε και αποσφραγίστηκαν οι προσφορές. Υπήρξαν δύο προσφορές και η διαδικασία ευρίσκεται τώρα στο στάδιο της τεχνικής αξιολόγησης, παράλληλα δε, έχουν υπάρξει ασφαλιστικά μέτρα από τον ένα έκ των προσφερόντων κατά των νομιμοποιητικών στοιχείων του άλλου. Ο προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε Ευρώ 400 εκατ.

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 Ευρώ 120 εκατ. Οι εργασίες ανέγερσης των ΚΥΤ συνεχίζονται και αναμένεται να ολοκληρωθούν προς το τέλος Ιουνίου του 2012 ενώ η διασυνδεδετική γραμμή μεταφοράς 400 kV Αλιβέρι – Σύστημα κατασκευάζεται από τον Οκτώβριο του 2010. Το εναέριο τμήμα της ολοκληρώνεται προς το τέλος του Απριλίου του 2012, το δε υπόγειο τμήμα αναμένεται να ολοκληρωθεί στο τέλος Ιουλίου του 2012 (το ένα κύκλωμα). Παράλληλα εκτελούνται εργασίες για την απομάκρυνση της ενέργειας της νέας μονάδας μέσω του συστήματος 150 kV εάν τούτο καταστεί αναγκαίο.

ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

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

Σε συνέχεια της θετικής γνωμοδότησης της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής η ΔΕΗ και η Ισπανική Urbaser S.A. ίδρυσαν το Φεβρουάριο 2011 κοινή εταιρεία με την επωνυμία «Waste Syclo – Υπηρεσίες Διαχείρισης Αποβλήτων Ανώνυμη Εταιρεία» και ποσοστά συμμετοχής 51% για την Urbaser και 49% για τη ΔΕΗ. Το αρχικό καταβληθέν μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 60. Το Νοέμβριο του 2011 οι μέτοχοι κατέβαλαν, κατά το ποσοστό που αναλογεί στο ποσοστό συμμετοχής τους στο μετοχικό κεφάλαιο της Waste Syclo, ποσό Ευρώ 40 έναντι μελλοντικής αύξησης μετοχικού κεφαλαίου. Την 31 Δεκεμβρίου 2011 η συμμετοχή της Μητρικής Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 49 (Σημείωση 19). Η Waste Syclo έχει ως αντικείμενο τη μελέτη, την εκτέλεση έργων και την παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με:

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

Η Waste Syclo κατέθεσε στις 15 Μαρτίου 2011, φάκελο Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος στην Α΄ Φάση του Διαγωνισμού της Ανώνυμης Εταιρείας Διαχείρισης Απορριμμάτων Δυτικής Μακεδονίας (ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε.), με σκοπό την επιλογή Ιδιωτικού Φορέα Σύμπραξης για το Έργο «Μελέτη, Χρηματοδότηση, Κατασκευή, Συντήρηση και Λειτουργία υποδομών του Ολοκληρωμένου Συστήματος Διαχείρισης Απορριμμάτων (ΟΣΔΑ) Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας με Σ.Δ.Ι.Τ.», όπου και προεπελήγει στις 23 Ιουνίου 2011, για τη συμμετοχή της στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού. Επί του παρόντος η Waste Syclo έχει συμμετάσχει στις Δημόσιες Διαβουλεύσεις των Έργων Διαχείρισης Απορριμμάτων που έχουν διακηρυχθεί από την Περιφέρεια Αττικής και την Περιφέρεια Πελοποννήσου.

Ενεργειακό Έργο στο Κόσσοβο - Συνεργασία με τη Contour Global

Το Φεβρουάριο του 2010, κοινό σχήμα της ΔΕΗ και της Contour Global υπέβαλε επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος για συμμετοχή στην πρώτη φάση διαγωνισμού που προκήρυξε το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου για την ανάπτυξη του ορυχείου Sibonc, αναβάθμιση του Σταθμού Kosovo B και κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος 2X300 MW. Ο διαγωνισμός αυτός είχε προκηρυχθεί και κατά το παρελθόν χωρίς να ολοκληρωθεί. Το Μάρτιο 2010, ανακοινώθηκε η προ-επιλογή του κοινού σχήματος, μαζί με τρία (3) ακόμη ανταγωνιστικά κοινοπρακτικά σχήματα, για να συμμετέχουν στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού. Λόγω όμως συνεχών αναβολών στις διαδικασίες έκδοσης του τελικού RfP, η Contour Global αποφάσισε να αποσύρει τη συμμετοχή της. Το Μάρτιο 2012, εκδόθηκε το τελικό κείμενο του RfP, σύμφωνα με το οποίο καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών ορίζεται η 28η Σεπτεμβρίου 2012. Η ΔΕΗ Α.Ε. διατηρεί το ενδιαφέρον της για το έργο και συνεχίζει την αξιολόγησή του. Σημειώνεται ότι λόγω της μη συμμετοχής της ContourGlobal, εξέλιψε ο λόγος ύπαρξης της θυγατρικής εταιρείας SENCAP Α.Ε. την οποία είχαν συστήσει από κοινού η ΔΕΗ και η Contour Global. Κατόπιν τούτου, με Έκτακτη Γενική Συνέλευση που πραγματοποιήθηκε στις 5.8.2011, οι μέτοχοι αποφάσισαν τη λύση και εκκαθάρισή της (Σημείωση 18).

Διεθνής Διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ

Τον Ιανουάριο του 2011, το Υπουργείο Οικονομικών της Πρώην Γιουγκοσλαβικής Δημοκρατίας της Μακεδονίας (ΠΓΔΜ) δημοσίευσε Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος με αντικείμενο την εκμετάλλευση των υδάτινων πόρων του ποταμού Crna για ηλεκτροπαραγωγή από Υδροηλεκτρικούς σταθμούς, συμμετέχοντας σε σύμπραξη Δημοσίας – Ιδιωτικής συνεργασίας με την ELEM (Κρατική εταιρεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της ΠΓΔΜ). Ο διαγωνισμός αφορά το σχεδιασμό, χρηματοδότηση, κατασκευή, λειτουργία και συντήρηση δύο νέων Υδροηλεκτρικών σταθμών, Cebren (333 MW) και Galiste (193,5 MW) καθώς επίσης και τη λειτουργία του ήδη υπάρχοντος σταθμού σε λειτουργία Tikves (116 MW). Δεσμευτικές προσφορές στην τελική φάση του διαγωνισμού υπέβαλαν την 15 Δεκεμβρίου 2011 οι ΔΕΗ και η κινεζική CWE. Η κυβέρνηση της ΠΓΔΜ δεν έχει ακόμη ανακοινώσει τα αποτελέσματα του διαγωνισμού και τον ανάδοχο του έργου.

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

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

Λύση συνεργασίας με τη «Χαλυβουργική» για την κατασκευή νέων Μονάδων

Τον Απρίλιο 2008, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «Χαλυβουργική» για την κατασκευή και εκμετάλλευση μονάδων με καύσιμο φυσικό αέριο και το 2009 υπεγράφη το Συμφωνητικό Μετόχων και το Σχέδιο Καταστατικού της ανώνυμης εταιρείας, με συμμετοχή της Χαλυβουργικής κατά 51% και της ΔΕΗ κατά 49%. Με βάση τις πρόσφατες εξελίξεις στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η ΔΕΗ αναθεώρησε τον ενεργειακό σχεδιασμό και τις προτεραιότητές της. Ως αποτέλεσμα στις 14 Οκτωβρίου του 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε τη λύση της Σύμβασης («Συμφωνητικό Μετόχων») μεταξύ της ΔΕΗ και της Χαλυβουργικής.

Συνεργασία με την Quantum Corporation Ltd και την Τράπεζα Κύπρου – Συμμετοχή ΔΕΗ στο διαγωνισμό στη Δημοκρατία της Σρpska στη Βοσνία Ερζεγοβίνη

Τον Ιούλιο του 2011, μετά από έγκριση του ΔΣ της ΔΕΗ, υπογράφηκε καταστατικό για τη σύσταση θυγατρικής εταιρείας με την επωνυμία «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», με ποσοστά συμμετοχής ΔΕΗ Α.Ε. 51%, Quantum Corporation LTD 40% και Τράπεζα Κύπρου 9%. Ο σκοπός της εταιρείας αφορά μεταξύ άλλων, στη μελέτη, σχεδίαση, ίδρυση, κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση και εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή της Δημοκρατίας της Σρpska στη Βοσνία – Ερζεγοβίνη. Η διαδικασία σύστασης της κοινής εταιρείας ολοκληρώθηκε το Νοέμβριο του 2011.

Τον Ιούνιο του 2011, η κυβέρνηση του διοικητικού τομέα Republic of Srpska της Βοσνίας – Ερζεγοβίνης δημοσίευσε πρόσκληση για συμμετοχή στην πρώτη φάση διαγωνισμού για τη μελέτη, κατασκευή και εκμετάλλευση τεσσάρων Υδροηλεκτρικών Σταθμών στο πάνω μέρος του ποταμού Drina. Η ΔΕΗ τον Ιούλιο του 2011 κατέθεσε «Επιστολή Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος» στον υπόψη διαγωνισμό. Η προθεσμία συμμετοχής στο διαγωνισμό έληξε στις 11 Αυγούστου 2011 και, πλην της ΔΕΗ, κατέθεσαν φάκελο η RWE και η κινεζική CWE. Ήδη η ΔΕΗ προσκλήθηκε από τη Republic of Srpska και έχει ξεκινήσει διαπραγματεύσεις για την κατακύρωση των ανωτέρω έργων.

Παράλληλα η «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD», επεκτείνοντας και το σκοπό της Ίδρυσης της διερευνά και προγραμματίζει τις μελλοντικές ενεργειακές ανάγκες της Κύπρου και της Ελλάδας και στην κατεύθυνση αυτή, μελετά τη διασύνδεση Ελλάδας - Κύπρου όπως και Ισραήλ – Κύπρου – Ελλάδας.

Ίδρυση θυγατρικής εμπορικής εταιρείας με έδρα την Κωνσταντινούπολη

Τον Αύγουστο του 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε, την επέκταση των εμπορικών δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. στην Τουρκία παρέχοντας έγκριση για την έναρξη διαδικασίας ίδρυσης θυγατρικής εταιρείας με έδρα την Κωνσταντινούπολη. Μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2011 η εν λόγω θυγατρική δεν είχε ακόμα συσταθεί.

Δικαίωμα Προαίρεσης (Option) Απόκτησης Μετοχών της ΔΕΠΑ

Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα προαίρεσης που είχε αποκτήσει βάσει του Νόμου 2593/1998, σε συνέχεια του οποίου υπογράφηκε σχετική Σύμβαση μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΗ Α.Ε.

Στο Μεσοπρόθεσμο πλαίσιο δημοσιονομικής στρατηγικής 2012-2015 του Νόμου 3985 (ΦΕΚ Α' 151, 1-7-2011), και ειδικότερα στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων 2011 – 2015, προβλέπεται η πώληση ποσοστού 55% του Μετοχικού Κεφαλαίου της ΔΕΠΑ από το 65% που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, στο 4ο τρίμηνο του 2011. Επίσης προβλέπεται η πώληση ποσοστού 31% από το 65% της ΔΕΣΦΑ που έχει στην κατοχή του το Ελληνικό Δημόσιο, κατά την ίδια χρονική περίοδο. Κατά συνέπεια η ΔΕΗ, είναι σε συζητήσεις με το Ταμείο Αποκρατικοποίησης σχετικά με το θέμα του δικαιώματος προαίρεσης της ΔΕΗ, ενόψει του στόχου ιδιωτικοποίησης της ΔΕΠΑ.

Με βάση το Ν. 4046/2012 (ΦΕΚ 28/Α/14.2.2012) με τον οποίο εγκρίθηκε το Μνημόνιο Συνεννόησης μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας, της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και της Τράπεζας της Ελλάδος, η Ελληνική Κυβέρνηση δεσμεύεται να ξεκινήσει την ιδιωτικοποίηση των ΔΕΠΑ/ΔΕΣΦΑ μετά το διαχωρισμό του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Φυσικού Αερίου, σύμφωνα με τις δεσμεύσεις του νέου μνημονίου και ελέγχει τη διαδικασία για να εξασφαλιστεί ο ανταγωνισμός στην αγορά. Ειδικότερα, στο πρόγραμμα αποκρατικοποιήσεων του νέου μνημονίου, για τη ΔΕΠΑ / ΔΕΣΦΑ ορίζεται ως έναρξη της περιόδου αποκρατικοποίησης το 1ο τρίμηνο του 2012.

Πώληση Μεριδίου της ΔΕΗ Α.Ε. στα πλαίσια του Προγράμματος Αποκρατικοποιήσεων

Τον Ιούλιο 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.

Στα πλαίσια της διαδικασίας για την περαιτέρω αποκρατικοποίηση της ΔΕΗ Α.Ε. και με σκοπό την πώληση μετοχών κυριότητας του Δημοσίου ή/και μονάδων παραγωγής ενέργειας, η Διυπουργική Επιτροπή Αναδιρθώσεων και Αποκρατικοποιήσεων, ανέθεσε στις εταιρίες ALPHA BANK Α.Ε., BANK OF AMERICA MERRILL LYNCH, CREDIT SUISSE SECURITIES (EUROPE) LIMITED και ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε. το έργο του χρηματοοικονομικού συμβούλου του Ελληνικού Δημοσίου.

Στη συνέχεια, ανέθεσε στη δικηγορική εταιρεία «Κυριακίδης Γεωργόπουλος & Δανιόλος Ησαΐας ΔΙΚΗΓΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» το έργο του νομικού συμβούλου του Ελληνικού Δημοσίου επί θεμάτων ελληνικού δικαίου και στη δικηγορική εταιρία «SHEARMAN STERLING LLP» το έργο του νομικού συμβούλου του Ελληνικού Δημοσίου επί θεμάτων αλλοδαπού και ευρωπαϊκού δικαίου.

Ματαίωση του Διαγωνισμού για Ατμοηλεκτρικό Σταθμό στον Αθρινόλακκο Κρήτης, συνολικής ισχύος 95-105 MW

Το Σεπτέμβριο του 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε, τη ματαίωση του διαγωνισμού για την προμήθεια και εγκατάσταση του σταθμού καύσης μαζούτ χαμηλού θείου, με δυνατότητα καύσης και Φυσικού Αερίου, συνολικής ισχύος 95-105 MW στον Αθρινόλακκο Κρήτης.

40. 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 ηλεκτρικής ενέργειας σε ένα μεγάλο αριθμό πελατών με ευρύ φάσμα οικονομικής δραστηριότητας, η γενικότερη οικονομική συγκυρία επηρεάζει σε σημαντικό βαθμό αρνητικά τη ρευστότητα λόγω δυσχερειών πληρωμής από πελάτες. Επίσης, κατά το τελευταίο διάστημα υπάρχουν καθυστερήσεις ή/και μη εξόφληση τρεχόντων λογαριασμών από σημαντικούς βιομηχανικούς πελάτες.

Ο πιστωτικός κίνδυνος μπορεί να ενταθεί σε περίπτωση συνέχισης ή και επιδείνωσης της ύφεσης, ενώ η είσπραξη του Έκτακτου Ειδικού Τέλους Ηλεκτροδοτημένων Δομημένων Επιφανειών (Ε.Ε.Τ.Η.Δ.Ε.) μέσω του λογαριασμού της ΔΕΗ, μπορεί να επηρεάσει το ρυθμό είσπραξης των λογαριασμών ηλεκτρικής ενέργειας που συνεισπράττονται με αυτό.

Στα πλαίσια αυτά, η Μητρική Εταιρεία παρακολουθεί συστηματικά την εξέλιξη των ρηξιπρόθεσμων οφειλών και λαμβάνει μέτρα για τον περιορισμό των πιο πάνω επιπτώσεων, κατά το δυνατόν, μέσα και στο πλαίσιο και τους περιορισμούς που θέτει η ισχύουσα νομοθεσία, στοχεύοντας:

- στην ενημέρωση των πελατών για τις ανεξόφλητες οφειλές τους και κατά περίπτωση σε εξώδικες οχλήσεις,
- στη διευκόλυνση των πελατών για την αποπληρωμή των οφειλών μέσω δόσεων,
- στη διακοπή της παροχής των πελατών που δεν ρυθμίζουν τις οφειλές τους από τις Υπηρεσίες του Δικτύου,
- στην εξασφάλιση των εσόδων μέσω και προσημειώσεων ή εγγυήσεων.

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

Εύλογη Αξία

Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες 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. 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. Είναι γεγονός ότι ο εν λόγω κίνδυνος εντείνεται το τελευταίο διάστημα λόγω της γενικότερης κατάστασης της Ελληνικής οικονομίας καθώς και του Τραπεζικού Συστήματος, που χαρακτηρίζεται από σημαντικά μειωμένη έως και μηδαμινή ρευστότητα. Ένα σημαντικό μέρος των χρεωλυσιών του 2012 που αφορά κυρίως ελληνικές τράπεζες, βρίσκεται σε προχωρημένο στάδιο συζητήσεων, σχετικά με την οριστικοποίηση της αναχρηματοδότησης τους. Οι συμβατικές λήξεις των κύριων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων (δανειακών υποχρεώσεων), μη συμπεριλαμβανομένων των πληρωμών τόκων έχουν ως εξής:

(Σε εκατ. Ευρώ)	Άμεσος λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
31 Δεκεμβρίου 2010						
(Όμιλος)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	250,3	-	-	-	-	250,3
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	276,6	440,4	-	-	717,0
Δάνεια	-	-	-	2.793,1	1.092,4	3.885,5
	<u>250,3</u>	<u>276,6</u>	<u>440,4</u>	<u>2.793,1</u>	<u>1.092,4</u>	<u>4.852,8</u>
31 Δεκεμβρίου 2011						
(Όμιλος)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	25,0	104,7	104,0	-	-	233,7
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	668,1	761,0	-	-	1.429,1
Δάνεια	-	-	-	2.234	1.331,5	3.565,5
	<u>25,0</u>	<u>772,8</u>	<u>865</u>	<u>2.234</u>	<u>1.331,5</u>	<u>5.228,3</u>

ΜΕΡΟΣ Β' - ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

(Σε εκατ. Ευρώ)	Άμεσος λήξης	3 μήνες	3 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	> 5 έτη	Σύνολο
31 Δεκεμβρίου 2010						
(Μητρική)						
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	250,0	-	-	-	-	250,0
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	-	276,6	440,4	-	-	717,0
Δάνεια	-	-	-	2.793,1	1.092,4	3.885,5
	<u>250,0</u>	<u>276,6</u>	<u>440,4</u>	<u>2.793,1</u>	<u>1.092,4</u>	<u>4.852,5</u>
31 Δεκεμβρίου 2011						
(Μητρική)						
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>

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 αντισταθμίζει, 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 ταμειακές ροές, ως συνέπεια κυρίως των μεταβολών των επιτοκίων, και, σε ελάχιστο βαθμό, από τις μεταβολές των συναλλαγματικών ισοτιμιών, δεδομένου ότι τα τελευταία έτη το 99% του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων, είναι σε Ευρώ. Αντίθετα, η μεταβολή της ισοτιμίας Ευρώ / Δολαρίου αποτελεί κίνδυνο για τη Μητρική Εταιρεία σε ότι αφορά τις υποχρεώσεις της από την προμήθεια καυσίμων. Για την κάλυψη του συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το 2010 το πλαίσιο πολιτικής αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Στο πλαίσιο αυτό υλοποιήθηκαν πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου το έτος 2011. Η Μητρική Εταιρεία εκτίθεται στον κίνδυνο αυξητικής μεταβολής των τιμών (commodity prices) του πετρελαίου, του φυσικού αερίου, της ηλεκτρικής ενέργειας που προμηθεύεται από το Σύστημα και το Δίκτυο, των δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, καθώς και των τιμών των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιεί απευθείας. Η Μητρική Εταιρεία έχει προβεί σε πράξεις αντιστάθμισης επί των τιμών του πετρελαίου το 2009, το 2010 και το 2011. Επίσης, η Μητρική Εταιρεία έχει πλήρως καλύψει το εκτιμώμενο έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών CO₂ για την περίοδο 2008-2012, συνεπώς έχει καλύψει το σχετικό κίνδυνο μεταβολής των τιμών. Δεν έχει όμως καταρτίσει πολιτική για την αντιστάθμιση των κινδύνων από την αύξηση των τιμών του φυσικού αερίου.

Σε ό,τι αφορά τον κίνδυνο από τις τιμές αγορών ηλεκτρικής ενέργειας, αυτός αντισταθμίζεται σε ολόκληρο και μικρότερο βαθμό από την καθετοποίηση της Εταιρίας (internal hedge), καθώς το μερίδιο αγοράς της ΔΕΗ Παραγωγής στη χονδρεμπορική αγορά στο τέλος 2011 ανήλθε σε 74,5%, ενώ από τις 25 Ιανουαρίου του 2012, το μερίδιο στη λιανική της ΔΕΗ Εμπορίας ξεπέρασε το 98%, με τη ΔΕΗ να παρέχει ηλεκτρική ενέργεια ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου σε όλους τους καταναλωτές που έμειναν χωρίς προμηθευτή μετά τις τελευταίες εξελίξεις στη λιανική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι, οι στρατηγικές αντιστάθμισης ενδέχεται να μην παράσχουν πλήρη προστασία έναντι των προαναφερομένων κινδύνων.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την ανάλυση ευαισθησίας στα κέρδη προ φόρων από εύλογες πιθανές μεταβολές επιτοκίων με τις υπόλοιπες μεταβλητές σταθερές, μέσω της επίδρασης στον υφιστάμενο δανεισμό κυμαινόμενου επιτοκίου (σε εκατ. Ευρώ):

	Αύξηση / Μείωση σε μονάδες βάσης (%)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Ομίλος)	Επίδραση στα κέρδη προ φόρων (Μητρική)
2011			
Euro	+15	(5,8)	(5,1)
CHF	+15	(0,023)	(0,023)
Euro	-15	5,8	5,1
CHF	-15	0,023	0,023
2010			
Euro	+15	(5,78)	(5,78)
CHF	+15	(0,04)	(0,04)
Euro	-15	5,78	5,78
CHF	-15	0,04	0,04

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)
2011	+5%	(0,8)
	-5%	0,7
2010	+5%	(1,3)
	-5%	1,2

Για την κάλυψη του συναλληλαγματικού κινδύνου (μεταβολή της ισοτιμίας €/€) από την προμήθεια υγρών καυσίμων, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το β' τρίμηνο του 2010 το πλαίσιο πολιτικής αντιστάθμισης του κινδύνου αυτού. Η Εταιρεία προέβη το 2011 σε πράξεις αντιστάθμισης συναλληλαγματικού κινδύνου για την κάλυψη του 70% περίπου των εκτιμώμενων αγορών USD για την προμήθεια υγρών καυσίμων του έτους 2011 και κατά την εκκαθάριση κατέβαλε ποσό Ευρώ 872.

Διαφοροποίηση του χαρτοφυλακίου των πηγών προμήθειας φυσικού αερίου.

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

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 Μητρική Εταιρεία προέβη το Μάιο του 2011 στη διενέργεια πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου για ποσοστό 28% και 41%, αντίστοιχα, των εκτιμώμενων ποσοτήτων Μαζούτ και Diesel του μη διασυνδεδεμένου συστήματος που καταναλώθηκαν την περίοδο Ιουνίου – Σεπτεμβρίου 2011. Την 30 Σεπτεμβρίου 2011 τα εν λόγω συμβόλαια αντιστάθμισης είχαν λήξει.

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:

	2011	2010
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	4.994.743	4.602.548
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	233.735	250.250
Μείον: χρηματικά διαθέσιμα και δεσμευμένες καταθέσεις	(519.328)	(620.449)
Καθαρό χρέος	<u>4.709.150</u>	<u>4.232.349</u>
Ίδια κεφάλαια	6.448.695	6.769.528
Μείον αποθεματικό αποτ/σης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	249	10.176
	<u>6.448.446</u>	<u>6.759.352</u>
Δείκτης καθαρού χρέους ως προς ίδια κεφάλαια	<u>73%</u>	<u>63%</u>

41. ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2011	2010	2011	2010
Ελάχιστα μελλοντικά μισθώματα λειτουργικών μισθώσεων που αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα	<u>35.908</u>	<u>39.643</u>	<u>35.503</u>	<u>39.263</u>

Οι υπάρχουσες κατά την 31 Δεκεμβρίου 2011 δεσμεύσεις της εταιρείας για ελάχιστα μελλοντικά πληρωτέα μισθώματα ενοικίασης βάσει μη ακυρώσιμων συμβολαίων λειτουργικής μίσθωσης προσεγγίζουν σε αξία την αντίστοιχη δαπάνη μισθωμάτων της χρήσης, η οποία αναμένεται να μη μεταβληθεί σημαντικά τα επόμενα έτη. Οι πληρωμές για λειτουργικά μισθώματα αντιπροσωπεύουν κυρίως ενοίκια πληρωτέα από τον Όμιλο για χώρους γραφείου καθώς και ενοίκια μηχανημάτων, εδαφικών εκτάσεων, μεταφορικών μέσων, επίπλων και λοιπού εξοπλισμού. Τα ενοίκια χώρων γραφείου έχουν καθοριστεί για μια μέση περίοδο δώδεκα ετών ενώ τα υπόλοιπα για μέση περίοδο ενός και τριών ετών για μηχανήματα και μεταφορικά μέσα, αντίστοιχα.

42. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Μνημόνιο Στρατηγικής Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και του επιχειρηματικού Ομίλου SILCIO

Τον Ιανουάριο 2012, το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την υπογραφή Μνημονίου Στρατηγικής Συνεργασίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και του Ελληνικού επιχειρηματικού Ομίλου SILCIO - θυγατρική της DAMCO ENERGY και ΔΙΕΘΝΟΥΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΑΣΤΙΚΗΣ - για την από κοινού σύσταση εμπορικής Ανώνυμης Εταιρείας, στην οποία η ΔΕΗ Α.Ε. θα συμμετέχει με ποσοστό 49%. Σκοπός της νέας εταιρείας είναι η προώθηση, μέσω πανελλαδικού δικτύου franchising, ολοκληρωμένων λύσεων οικιακών φωτοβολταϊκών συστημάτων, ενεργειακών υπηρεσιών και προϊόντων εξοικονόμησης ενέργειας, καθώς επίσης και η παροχή υπηρεσιών εξυπηρέτησης των πελατών της ΔΕΗ Α.Ε., κατά τη διακριτική ευχέρεια της Επιχείρησης. Η ΔΕΗ Α.Ε. θα μετέχει επίσης κατά 49% και στο μετοχικό κεφάλαιο των εργοστασίων κατασκευής φωτοβολταϊκού εξοπλισμού PIRITIUM SA και SILCIO SA του Ομίλου, τα οποία θα προμηθεύουν στην εμπορική εταιρεία τον αντίστοιχο εξοπλισμό. Η οριστική συμφωνία συνεργασίας θα υπογραφεί μετά την ολοκλήρωση των απαραίτητων προπαρασκευαστικών ενεργειών.

Νέα Τιμολόγια Χαμηλής Τάσης 2012

Η ΔΕΗ Α.Ε., μετά από γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και σχετική Απόφαση του Υπουργείου Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, ανακοίνωσε τα νέα τιμολόγια χαμηλής τάσης που ισχύουν από 5 Ιανουαρίου 2012. Με βάση τα τιμολόγια αυτά:

- Η μεσοσταθμική αύξηση των τιμολογίων στη Χαμηλή Τάση ανήλθε στο 9,2%, συμπεριλαμβανομένων των σχετικών φόρων πηλην του τέλους ΑΠΕ.
- Παραμένει αμετάβλητο το Κοινωνικό Οικιακό Τιμολόγιο (ΚΟΤ) και τα τιμολόγια των πολυτέκνων.
- Οι λογαριασμοί ρεύματος για τους οικιακούς πελάτες κλιμακώνονται από 9,0% έως και 12,1%. Από τη μεσοσταθμική αύξηση των λογαριασμών των πελατών Χαμηλής Τάσης κατά 9,2% μόνο το 1,1% αναπληρώνει μέρος της αύξησης των κοστολογικών δαπανών της ΔΕΗ, για τη μεταβολή του κόστους ενέργειας. Το υπόλοιπο 8,1% αφορά σε αυξήσεις του κόστους για Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας λόγω: Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου, επιβολής ΕΦΚ στο μαζούτ και στο ντίζελ και αύξησης των διεθνών τιμών υγρών καυσίμων κ.λπ. 3,5%,
- ΕΦΚ στο φυσικό αέριο για ηλεκτροπαραγωγή 2,6%,
- Τέλος λιγνίτη 0,9% και ΦΠΑ 1,1%

Νέα τιμολόγια Μέσης Τάσης 2012

Σύμφωνα με το θεσμικό πλαίσιο, τα τιμολόγια Μέσης Τάσης απελευθερώθηκαν από την 1η Ιανουαρίου 2012. Τα νέα τιμολόγια της ΔΕΗ για τη Μέση Τάση άρχισαν να έχουν εφαρμογή για τις καταναλώσεις των πελατών της από την 1η Φεβρουαρίου 2012. Η ΔΕΗ κατήρτισε τα νέα βασικά τιμολόγια λαμβάνοντας υπόψη τα κοστολογικά στοιχεία της Επιχείρησης για το 2012, το καταναλωτικό προφίλ των πελατών της, την άρση των στρεβλώσεων μεταξύ κατηγοριών πελατών και την απλοποίηση της τιμολόγησης των καταναλώσεων.

Νέα τιμολόγια Υψηλής Τάσης 2012

Τα τιμολόγια των πελατών Υψηλής Τάσης, σύμφωνα με το ισχύον ρυθμιστικό πλαίσιο, είναι απελευθερωμένα. Η ΔΕΗ, στο πλαίσιο των υποχρεώσεων που απορρέουν από την ισχύουσα νομοθεσία, έχει καταρτίσει εναλλακτικά τιμολόγια, τα οποία είναι διακριτά ως προς το ανταγωνιστικό και ρυθμιζόμενο σκέλος. Τα τιμολόγια αυτά διαμορφώθηκαν μετά από σειρά μακρών διαβουλεύσεων.

Η ΔΕΗ διαμόρφωσε τα τελικά τιμολόγια Υ.Τ. ενημερώνοντας παράλληλα τους πελάτες της να προσέλθουν για την υπογραφή των σχετικών συμβάσεων. Σε αντίθετη περίπτωση η ΔΕΗ θα προβεί στην καταγγελία των συμβάσεων αυτών.

Η ΔΕΗ Α.Ε. ως προμηθευτής «Τελευταίου Καταφυγίου»

Τον Ιανουάριο 2012, σε συνέχεια της ανακοίνωσης της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) και του Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ), με την οποία γνωστοποιήθηκε η διαγραφή δύο συγκεκριμένων εταιρειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από το Μητρώο Συμμετεχόντων της Αγοράς, η ΔΕΗ Α.Ε. ενημέρωσε τους πελάτες των υπόψη εταιρειών για τα ακόλουθα:

- Η ΔΕΗ, σύμφωνα με το Ν. 4001/2011 άρθρο 57, αναλαμβάνει από την 25.1.2012 την προμήθεια των καταναλωτών αυτών με ηλεκτρική ενέργεια, ως Προμηθευτής Τελευταίου Καταφυγίου.
- Οι καταναλωτές αυτοί θα συνεχίσουν να έχουν αδιάλειπτη τροφοδότηση με ηλεκτρικό ρεύμα και δεν κινδυνεύουν με διακοπή της ηλεκτροδότησης.
- Επίσης, δεν χρειάζεται να προβούν άμεσα σε οποιαδήποτε ενέργεια.
- Σύμφωνα με τις προβλέψεις του Ν. 4001/2011, παρέχεται χρονικό διάστημα μέχρι τις 24.04.2012, προκειμένου οι καταναλωτές αυτοί να επιλέξουν τον Προμηθευτή της αρεσκείας τους, συμπεριλαμβανομένης και της ΔΕΗ, και να προβούν σε σύναψη σχετικής σύμβασης.
- Για το παραπάνω διάστημα, οι υπόψη καταναλωτές τιμολογούνται, όπως ορίζει ο νόμος, με τα αντίστοιχα δημοσιευμένα τιμολόγια της ΔΕΗ.

Ομολογιακά δάνεια

Τον Ιανουάριο 2012 ο Όμιλος προέβη στην ανανέωση δανείων ύψους Ευρώ 200 εκατ. αρχικής λήξεως το πρώτο τρίμηνο 2012 με σταδιακές αποπληρωμές για το ποσό των € 150 εκατ. εντός της περιόδου 2013 – 2015 και για το υπόλοιπο ποσό τον Ιούλιο 2014. Το Μάρτιο 2012 η ΔΕΗ προέβη στην ανανέωση δανείου ύψους Ευρώ 15 εκατ. αρχικής λήξεως το Μάιο 2012 για τρία επιπλέον έτη.

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Το Φεβρουάριο 2012 ο οίκος ICAP υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε BB υπό παρακολούθηση, από A με αρνητική τάση.

Πώληση CO₂

Το Φεβρουάριο 2012, η ΔΕΗ Α.Ε., προέβη στην πώληση 2.500.000 τόνων EUAs συνολικής αξίας Ευρώ 21 εκατ., στα πλαίσια της διαχείρισης του χαρτοφυλακίου δικαιωμάτων εκπομπών αερίων του θερμοκηπίου.

Ο ΑΔΜΗΕ ανέλαβε τη λειτουργία του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Η/Ε

Το Φεβρουάριο 2012, τα καθήκοντα λειτουργίας του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ανέλαβε ο Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ), 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε., η οποία συστάθηκε με βάση το Ν. 4001/2011, σύμφωνα με το μοντέλο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΑΔΜ), όπως αυτό προβλέπεται από την κοινοτική νομοθεσία.

Έγκριση Προϋπολογισμού 2012 από το Δ.Σ.

Το Μάρτιο του 2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τον Προϋπολογισμό του Ομίλου για το 2012. Οι παραδοχές του προϋπολογισμού για την τιμή του πετρελαίου Brent και την ισοτιμία €/€ είναι \$109/bbl και 1,30 αντίστοιχα, ενώ τα βασικά οικονομικά μεγέθη προβλέπεται να διαμορφωθούν ως ακολούθως:

Έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας: € 5,7 δισ.

Συνολικά Έσοδα: € 6,2 δισ.

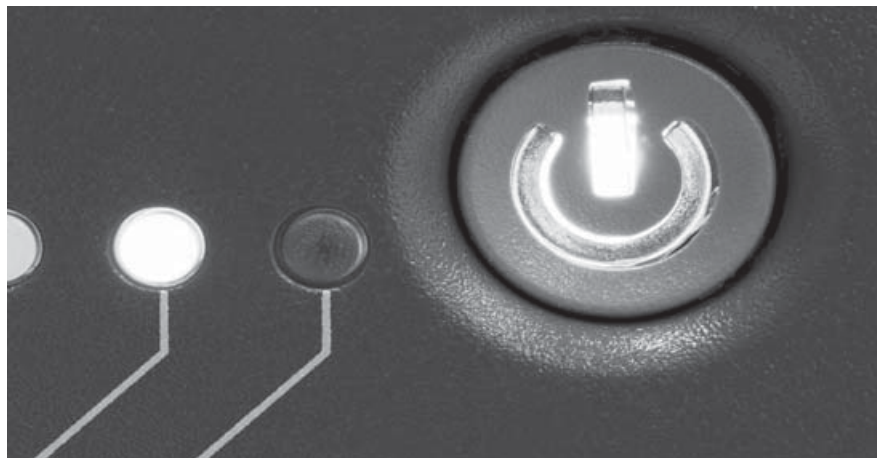
Περιθώριο EBITDA: 17% - 18%

Σημειώνεται ότι τα αποτελέσματα του Ομίλου επηρεάζονται, μεταξύ άλλων, από μεταβολές της ισοτιμίας €/€ και των τιμών πετρελαίου, φυσικού αερίου, ηλεκτρικής ενέργειας και δικαιωμάτων CO₂, 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.



Ετήσιος Απολογισμός

2011





ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ 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 2011**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΟΡΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ	
	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ										
Πωλήσεις σε τρίτους										
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-	-	-	-	-	-	-	4.824,9	5.188,9
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	2.342,2	2.207,9	-	-	-	-	-	-
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-	-	-	-	-	39,3	26,7
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	390,3	326,4	-	-	-	-	-	-
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	17,3	24,6	-	10,3	-	-	-	-
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	-	-	-	-	-	247,3	-	-	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-	-	-	-	11,7	134,7	183,0	-	-
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-	-	-	-	-	-	-	53,1	22,2
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-	-	-	-	-	63,7	28,7	-	-
Λοιπές πωλήσεις	1,9	1,7	8,9	6,5	-	3,4	22,7	30,4	118,7	132,6
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	0,5	-	0,4	-	-	-	0,3	-	-	-
Εσωτερικές πωλήσεις										
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	485,2	426,8	-	-	-	-	-	-
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-	-	329,4	-	-	-	-	-	-
Ηλεκτρική ενέργεια	-	-	282,7	259,8	-	-	-	-	110,9	103,7
Λιγνίτης	894,9	884,3	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	17,8	18,1	-	-	-	-	-	-	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	-	-	-	-	-	734,2	827,3	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	915,1	904,1	3.527,1	3.581,3	-	272,7	955,6	1.069,4	5.147,0	5.474,1
ΕΞΟΔΑ										
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	277,1	312,3	330,5	394,5	-	68,1	262,0	292,3	3.131,9	2.667,3
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	17,0	7,0	53,6	62,3	-	-	-	-	-	-
Υγρά καύσιμα	-	-	803,7	667,7	-	-	-	-	-	-
Φυσικό αέριο	-	-	469,4	458,6	-	-	-	-	-	-
Αποσβέσεις	131,2	122,2	259,3	255,3	-	56,9	182,0	173,2	1,1	1,1
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	-	-	11,3	8,9	-	-	0,3	-	128,3	89,5
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-	-	-	-	-	103,2	111,2
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	-	-	-	-	-	-	3.131,9	2.667,3
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	-	-	-	-	-	-	411,8	304,6
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύων	-	-	-	-	-	-	-	-	240,1	210,7
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-	-	-	-	-	-	-	195,2	172,1
Υλικά και αναλώσιμα	85,7	82,5	63,0	60,1	-	4,4	37,1	34,7	1,3	1,5
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	190,6	152,1	45,7	49,0	-	2,4	41,4	40,3	27,2	26,3
Αμοιβές τρίτων	1,4	1,8	9,9	9,8	-	1,3	18,4	18,7	6,1	5,6
Φόροι-Τέλη	21,7	24,4	2,8	3,2	-	1,1	3,2	4,1	4,3	3,4
Προβλέψεις	0,4	(8,3)	4,3	11,1	-	(0,5)	85,6	(6,9)	138,3	186,8
Χρηματοοικονομικά έξοδα	27,7	20,3	103,9	77,3	-	24,9	66,8	48,2	-	(1,7)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(3,1)	(3,5)	(10,7)	(11,6)	-	(3,6)	(6,9)	(7,6)	(19,3)	(14,2)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	12,2	18,2	35,2	43,4	-	20,1	23,1	17,8	(2,9)	16,0
Έκτακτη εισφορά προς τους Ασφαλιστικούς Οργανισμούς	-	25,4	-	31,8	-	5,4	-	23,5	-	4,2
Αγορά Δικαιωμάτων CO ₂	-	-	9,3	6,1	-	-	-	-	-	-
Ζημιές / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	3,4	-	13,3	-	-	-	8,5	-	-	-
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	-	0,4	(0,1)	0,9	-	0,4	(0,1)	0,8	-	-
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	39,6	35,1	37,5	45,2	-	14,9	55,8	61,1	12,8	13,8
Εσωτερικά έξοδα										
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	-	-	-	-	-	-	485,2	426,8
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-	-	-	-	-	-	-	-	329,4
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	75,0	64,9	35,9	33,3	-	0,1	-	5,5	282,7	259,8
Λιγνίτης	-	-	894,9	884,3	-	-	-	-	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-	17,8	18,1	-	-	-	-	-	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	-	-	-	-	-	-	-	734,2	827,3
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-	-	-	17,7	18,1	-	-
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	35,4	49,4	336,4	472,2	-	76,8	160,8	345,4	(779,7)	(217,8)



ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΕΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ		ΑΔΜΗΕ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΛΟΙΠΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ	
2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
-	-	-	-	4.824,9	5.188,9	-	-	-	-	-	-	4.824,9	5.188,9
-	-	(2.342,2)	(2.207,8)	-	-	320,8	-	23,0	25,1	(10,6)	(7,4)	333,2	17,7
-	-	-	-	39,3	26,7	-	-	-	-	-	-	39,3	26,7
-	-	(390,3)	(326,4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	(17,3)	(24,6)	-	10,3	-	-	-	-	-	-	-	10,3
-	-	-	-	-	247,3	-	-	-	-	-	-	-	247,3
0,1	-	-	-	134,8	194,6	-	-	-	-	-	-	134,8	194,6
-	-	-	-	53,1	22,2	-	-	-	-	-	-	53,1	22,2
-	28,7	-	(28,7)	63,7	28,7	-	-	-	-	-	-	63,7	28,7
-	-	(89,0)	(99,7)	63,3	75,0	-	-	-	-	-	-	63,3	75,0
-	-	-	-	1,3	-	-	-	-	-	-	-	1,3	-
485,2	426,8	(970,5)	(853,6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	(329,4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
284,5	259,8	(678,0)	(623,3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	(894,9)	(884,3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	(17,8)	(18,1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
734,2	827,3	(1.468,5)	(1.654,6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
17,7	18,3	(17,7)	(18,3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1.521,7	1.560,9	(6.886,2)	(7.068,8)	5.180,3	5.793,7	320,8	-	23,0	25,1	(10,6)	(7,4)	5.513,6	5.811,3
-	-	(2.064,3)	(2.009,3)	1.067,6	658,0	-	-	-	-	(10,6)	(7,4)	1.057,0	650,6
8,3	8,8	-	-	923,1	1.126,5	70,8	-	2,7	2,9	(2,4)	-	994,1	1.129,4
-	-	-	-	70,6	69,3	-	-	-	-	-	-	70,6	69,3
-	-	-	-	803,7	667,7	-	-	-	-	-	-	803,7	667,7
-	-	-	-	469,4	458,6	-	-	-	-	-	-	469,4	458,6
6,0	5,6	-	-	579,5	614,3	55,4	-	4,6	4,3	-	(0,0)	639,5	618,5
-	-	(139,9)	(97,3)	-	1,1	-	-	-	-	-	-	-	1,1
-	-	(103,2)	(111,2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	(2.064,3)	(2.009,3)	1.067,6	658,0	-	-	-	-	(10,6)	(7,4)	1.057,0	650,6
-	-	(411,8)	(304,6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	28,7	75,5	7,0	315,6	246,4	-	-	-	-	-	-	315,6	246,4
-	-	(195,2)	(172,1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
0,1	0,2	-	-	187,2	183,4	5,9	-	-	-	-	-	193,1	183,4
0,4	1,1	-	-	305,3	271,2	2,1	-	4,5	4,7	-	-	311,9	275,9
0,7	0,6	-	-	36,7	37,8	4,6	-	1,3	1,2	-	-	42,6	39,0
0,1	0,1	-	-	32,1	36,3	2,1	-	1,0	0,9	-	-	35,1	37,2
-	-	-	-	228,6	182,2	(4,6)	-	-	0,1	-	-	224,0	182,3
1,6	1,3	-	-	199,9	170,3	24,8	-	0,7	0,1	-	-	225,4	170,4
(0,2)	(0,2)	-	-	(40,1)	(40,7)	-	-	(0,3)	(0,3)	-	-	(40,5)	(41,0)
0,5	0,8	-	-	68,1	116,3	6,6	-	0,5	(2,0)	2,4	-	77,7	114,3
-	-	-	-	-	90,3	-	-	-	-	-	-	-	90,3
-	-	-	-	9,3	6,1	-	-	-	-	-	-	9,3	6,1
0,2	-	-	-	25,4	-	-	-	(0,2)	(1,4)	-	-	25,2	(1,4)
-	-	-	-	(0,3)	2,5	-	-	-	-	-	-	(0,3)	2,5
-	-	-	-	145,8	170,1	-	-	-	-	-	-	145,8	170,1
485,2	426,8	(970,5)	(853,6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	(329,4)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
284,5	259,8	(678,0)	(623,3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	(894,9)	(884,3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	(17,8)	(18,1)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
734,2	827,3	(1.468,5)	(1.654,6)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	(17,7)	(18,2)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	(247,1)	726,1	153,2	-	8,2	14,5	-	-	(85,8)	740,6

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(σε εκατ. ευρώ)

	ΟΥΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2011	2010	2011	2010
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ				
Πωλήσεις σε τρίτους				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	2.342,2	2.207,9
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	390,3	326,4
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	17,3	24,6
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	-	-	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-	-	-
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-	-	-
Λοιπές πωλήσεις	1,9	1,7	8,7	6,1
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	0,5	-	0,3	-
Εσωτερικές πωλήσεις				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	-	-
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-	-	329,4
Ηλεκτρική ενέργεια	-	-	-	-
Λιγνίτης	894,9	884,3	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	17,8	18,1	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	-	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	915,1	904,1	2.758,9	2.894,4
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	277,1	312,3	256,8	309,3
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	17,0	7,0	53,6	62,3
Υγρά καύσιμα	-	-	63,6	48,4
Φυσικό αέριο	-	-	469,4	458,6
Αποσβέσεις	131,2	122,2	220,3	208,9
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	-	-	5,5	5,4
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύων	-	-	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	85,7	82,5	40,8	35,1
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	190,6	152,1	37,4	39,9
Αμοιβές τρίτων	1,4	1,8	5,2	3,3
Φόροι-Τέλη	21,7	24,4	2,3	2,5
Προβλέψεις	0,4	(8,3)	3,1	8,9
Χρηματοοικονομικά έξοδα	27,7	20,3	80,5	62,1
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(3,1)	(3,5)	(8,3)	(9,3)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	12,2	18,2	29,2	37,6
Έκτακτη εισφορά προς τους Ασφαλιστικούς Οργανισμούς	-	25,4	-	25,0
Αγορά Δικαιωμάτων CO ₂	-	-	9,7	5,6
Ζημιές / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	3,4	-	10,3	-
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	-	0,4	(0,1)	0,7
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	39,6	35,1	28,9	35,3
Εσωτερικά έξοδα				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	-	-
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	75,0	64,9	34,1	31,8
Λιγνίτης	-	-	894,9	884,3
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-	17,8	18,1
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	-	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	35,4	49,4	503,9	620,8

ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
-	-	-	-	4.260,4	4.607,5	4.260,4	4.607,5
-	-	-	-	-	-	2.342,2	2.207,9
-	-	-	-	39,3	26,7	39,3	26,7
-	-	-	-	-	-	390,3	326,4
-	10,3	-	-	-	-	17,3	34,9
-	247,3	-	-	-	-	-	247,3
-	11,7	113,4	149,9	-	-	113,4	161,6
-	-	-	-	53,1	22,2	53,1	22,2
-	-	63,7	28,7	-	-	63,7	28,7
-	3,4	17,4	24,2	105,3	113,8	133,3	149,2
-	-	0,3	-	-	-	1,1	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	329,4
-	-	-	-	109,1	101,8	109,1	101,8
-	-	-	-	-	-	894,9	884,3
-	-	-	-	-	-	17,8	18,1
-	-	638,3	725,1	-	-	638,3	725,1
-	-	-	-	-	-	-	-
-	272,7	833,0	927,9	4.567,2	4.872,0	9.074,3	9.871,1
-	68,1	222,8	249,6	40,2	44,9	796,9	984,2
-	-	-	-	-	-	70,6	69,3
-	-	-	-	-	-	63,6	48,4
-	-	-	-	-	-	469,4	458,6
-	56,9	159,6	150,7	0,9	1,0	512,0	539,7
-	-	0,2	-	-	8,3	5,8	13,7
-	-	-	-	103,2	111,2	103,2	111,2
-	-	-	-	3.131,9	2.667,3	3.131,9	2.667,3
-	-	-	-	411,8	304,6	411,8	304,6
-	-	-	-	240,1	210,7	240,1	210,7
-	-	-	-	186,5	177,3	186,5	177,3
-	4,4	31,5	29,0	1,3	0,8	159,3	151,7
-	2,4	35,7	33,9	24,2	26,1	287,9	254,4
-	1,3	15,8	15,9	5,4	4,3	27,8	26,5
-	1,1	2,7	3,7	3,8	3,4	30,5	35,1
-	(0,5)	84,6	(5,9)	121,6	165,4	209,7	159,6
-	24,9	58,5	43,0	-	(2,2)	166,7	148,1
-	(3,6)	(6,1)	(6,7)	(17,0)	(12,4)	(34,4)	(35,5)
-	20,1	20,0	15,4	(2,6)	15,9	58,8	107,2
-	5,4	-	20,1	-	3,7	-	79,6
-	-	-	-	-	-	9,7	5,6
-	-	7,5	-	-	-	21,1	-
-	0,4	(0,1)	0,7	-	-	(0,2)	2,2
-	14,9	48,7	52,5	11,6	12,6	128,8	150,4
-	-	-	-	386,4	379,2	386,4	379,2
-	0,1	-	-	-	329,4	-	329,5
-	-	-	5,1	1,2	-	110,2	101,8
-	-	-	-	-	-	894,9	884,3
-	-	-	-	-	-	17,8	18,1
-	-	-	-	638,3	725,1	638,3	725,1
-	-	2,3	1,1	-	-	2,3	1,1
-	76,7	149,3	319,6	(721,5)	(304,6)	(32,9)	762,1

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

(σε εκατ. ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2011	2010
Πωλήσεις σε τρίτους		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	-
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	-
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-
Λοιπές πωλήσεις	0,1	0,1
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	-	-
Εσωτερικές πωλήσεις		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	241,2	228,9
Διευθέτηση διαφορών μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-
Ηλεκτρική ενέργεια	140,6	133,2
Λιγνίτης	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	381,9	362,2
ΕΞΟΔΑ		
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	27,8	31,3
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	-	-
Υγρά καύσιμα	399,3	337,3
Φυσικό αέριο	-	-
Αποσβέσεις	16,4	20,0
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	2,9	1,2
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύων	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	6,1	8,0
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	2,2	2,2
Αμοιβές τρίτων	0,1	0,2
Φόροι-Τέλη	0,3	0,3
Προβλήψεις	0,9	0,1
Χρηματοοικονομικά έξοδα	10,7	7,5
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1,1)	(1,1)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	1,7	2,9
Έκτακτη εισφορά προς τους Ασφαλιστικούς Οργανισμούς	-	2,5
Αγορά Δικαιωμάτων CO ₂	(0,4)	0,2
Ζημιές / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	1,4	-
Ζημιές / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	-	0,1
Επιμερισθέντα Έξοδα Διοίκησης	2,9	3,7
Εσωτερικά έξοδα		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-
Διευθέτηση διαφορών μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1,3	1,1
Λιγνίτης	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(90,6)	(55,1)

ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2011	2010	2011	2010	2011	2010
-	-	293,8	304,3	293,8	304,3
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
9,2	18,0	-	-	9,2	18,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
2,0	2,4	7,1	10,5	9,2	13,0
-	-	-	-	0,1	-
-	-	-	-	241,2	228,9
-	-	-	-	-	-
-	-	1,3	1,3	141,9	134,5
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
49,7	53,9	-	-	49,7	53,9
-	-	-	-	-	-
60,9	74,2	302,3	316,1	745,0	752,5
16,7	18,6	2,7	3,1	47,2	53,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	399,3	337,3
-	-	-	-	-	-
7,5	8,2	-	-	23,9	28,2
-	-	89,8	59,1	92,7	60,3
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	4,6	(2,7)	4,6	(2,7)
1,8	1,9	-	-	7,9	9,9
2,0	1,9	1,5	0,1	5,6	4,2
1,1	1,2	0,5	0,7	1,8	2,1
0,2	0,2	0,3	-	0,8	0,5
0,2	(0,4)	8,2	10,8	9,4	10,5
2,7	1,5	-	0,3	13,5	9,3
(0,3)	(0,3)	(1,2)	(1,0)	(2,6)	(2,4)
1,5	1,0	(0,2)	0,1	3,0	4,0
-	1,5	-	0,3	-	4,3
-	-	-	-	(0,4)	0,2
0,3	-	-	-	1,7	-
-	-	-	-	-	0,1
3,0	3,6	0,7	0,6	6,6	7,9
-	-	48,9	24,9	48,9	24,9
-	-	-	-	-	-
-	0,2	140,6	133,2	141,9	134,5
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	49,7	53,9	49,7	53,9
7,2	8,9	-	-	7,2	8,9
16,8	26,1	(43,8)	32,6	(117,6)	3,6

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΩΝ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(σε εκατ. ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2011	2010
Πωλήσεις σε τρίτους		
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	-
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	-
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	-
Λοιπές πωλήσεις	0,1	0,3
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	0,1	-
Εσωτερικές πωλήσεις		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	244,0	197,9
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-
Ηλεκτρική ενέργεια	142,1	126,6
Λιγνίτης	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	386,3	324,8
ΕΞΟΔΑ		
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	46,0	54,0
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	-	-
Υγρά καύσιμα	340,9	282,1
Φυσικό αέριο	-	-
Αποσβέσεις	22,6	26,4
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	2,8	2,3
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύων	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	16,1	17,1
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	6,2	6,9
Αμοιβές τρίτων	4,6	6,3
Φόροι-Τέλη	0,3	0,4
Προβλήψεις	0,3	2,1
Χρηματοοικονομικά έξοδα	12,7	7,7
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(1,3)	(1,2)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	4,3	2,9
Έκτακτη εισφορά προς τους Ασφαλιστικούς Οργανισμούς	-	4,3
Αγορά Δικαιωμάτων CO ₂	0,1	0,3
Ζημίες / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	1,6	-
Ζημίες / (κέρδη) από συναλλαγματικές διαφορές	-	0,1
Επιμερισμένα Έξοδα Διοίκησης	5,7	6,2
Εσωτερικά έξοδα		
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	0,5	0,4
Λιγνίτης	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	-	-
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	(76,9)	(93,5)

ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2011	2010	2011	2010	2011	2010
-	-	270,7	277,1	270,7	277,1
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
12,1	15,1	-	-	12,1	15,1
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
3,3	3,8	6,3	8,4	9,8	12,5
-	-	-	-	0,1	-
-	-	-	-	244,0	197,9
-	-	-	-	-	-
-	-	0,4	0,6	142,6	127,2
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
46,3	48,3	-	-	46,3	48,3
-	-	-	-	-	-
61,7	67,2	277,5	286,1	725,6	678,1
22,5	24,1	2,2	2,4	70,6	80,5
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	340,9	282,1
-	-	-	-	-	-
14,9	14,3	0,1	0,1	37,6	40,8
-	-	38,6	22,1	41,4	24,4
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	4,1	(2,5)	4,1	(2,5)
3,8	3,8	-	0,7	19,9	21,6
3,7	4,4	1,5	0,1	11,4	11,4
1,5	1,6	0,2	0,6	6,3	8,5
0,2	0,2	0,2	-	0,8	0,6
0,8	(0,6)	8,5	10,4	9,6	11,9
5,6	3,6	-	0,2	18,3	11,5
(0,6)	(0,6)	(1,1)	(0,8)	(3,0)	(2,6)
1,7	1,4	(0,1)	-	5,8	4,3
-	1,9	-	0,2	-	6,4
-	-	-	-	0,1	0,3
0,7	-	-	-	2,3	-
-	0,1	-	-	-	0,2
4,1	5,0	0,6	0,6	10,4	11,8
-	-	50,0	22,7	50,0	22,7
-	-	-	-	-	-
-	0,2	141,0	126,6	141,4	127,2
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	46,3	48,3	46,3	48,3
8,1	8,1	-	-	8,1	8,1
(5,3)	(0,3)	(14,4)	54,4	(96,6)	(39,4)

ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(σε εκατ. ευρώ)

ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΝΗΣΙΩΝ	
	2011	2010	2011	2010
Πωλήσεις σε τρίτους				
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε καταναλωτές	-	-	-	-
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	-	-
Εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-
Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	-	-
Παροχή λοιπών υπηρεσιών σε ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	-	-
Ενοίκιο συστήματος Μεταφοράς	-	-	-	-
Συμμετοχές Καταναλωτών	-	-	0,1	-
Έσοδα ΥΚΩ από Τρίτους Προμηθευτές	-	-	-	-
Τέλη Πρόσβασης & Χρήσης Δικτύου	-	28,7	-	-
Λοιπές πωλήσεις	-	-	-	-
Επιμερισθέντα Έσοδα Διοίκησης	-	-	-	-
Εσωτερικές πωλήσεις				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	485,2	426,8
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-	-	-
Ηλεκτρική ενέργεια	-	-	284,5	259,8
Λιγνίτης	-	-	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-	-	-
Ενοίκιο χρήσης Δικτύου Διανομής	638,3	725,1	95,9	102,2
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	2,3	1,2	15,4	17,1
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ (ΠΩΛΗΣΕΙΣ)	640,6	755,0	881,1	805,9
ΕΞΟΔΑ				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1,0	0,9	7,4	7,9
Λιγνίτης τρίτων και μεταβολή αποθέματος λιγνίτη	-	-	-	-
Υγρά καύσιμα	-	-	-	-
Φυσικό αέριο	-	-	-	-
Αποσβέσεις	-	-	6,0	5,6
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους	-	-	-	-

	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΝΗΣΙΩΝ	
	2011	2010	2011	2010
Εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	-	-
Χρέωση για διασφάλιση επαρκούς ισχύος	-	-	-	-
Τέλη πρόσβασης και χρήσης Δικτύων	-	28,7	-	-
Λογαριασμός προσαυξήσεων	-	-	-	-
Υλικά και αναλώσιμα	-	-	0,1	0,2
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων	0,1	0,1	0,4	1,0
Αμοιβές τρίτων	0,1	0,1	0,7	0,5
Φόροι-Τέλη	-	-	0,1	0,1
Προβλέψεις	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-	0,1	1,6	1,2
Χρηματοοικονομικά έσοδα	-	-	(0,2)	(0,2)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα, καθαρά	-	-	0,5	0,8
Έκτακτη εισφορά προς τους Ασφαλιστικούς Οργανισμούς	-	-	-	-
Αγορά Δικαιωμάτων CO ₂	-	-	-	-
Ζημιές / (κέρδη) από αποτίμηση Χρεογράφων	-	-	0,2	-
Ζημιές / (κέρδη) από συναλληλαγματικές διαφορές	-	-	-	-
Επιμερισμένα Έξοδα Διοίκησης	-	-	-	-
Εσωτερικά έξοδα				
Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας	-	-	485,2	426,8
Διευθέτηση διαφοράς μεταξύ Παραγωγής & Εμπορίας	-	-	-	-
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	1,2	-	283,3	259,8
Λιγνίτης	-	-	-	-
Λοιπές Υπηρεσίες	-	-	-	-
Χρήση Δικτύου Διανομής	638,3	725,1	95,9	102,2
Διοικητικές Δαπάνες Διαχειριστών	-	-	-	-
ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	-	-	-	-

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΟΜΙΛΟΥ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΔΙΟΙΚΗΣΗ		ΟΥΡΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ		ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ	
	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
Ενσώματες ακινοτοποιήσεις	-	-	1.516,8	1.507,9	5.143,8	4.980,0	-	1.669,5	4.992,3	4.835,8	34,0	33,9
Ασώματες ακινοτοποιήσεις	-	-	0,4	0,3	88,6	84,1	-	0,1	0,1	0,2	-	0,1
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	816,7	91,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	-	-	3,1	2,8	8,9	10,6	-	3,4	0,3	6,6	30,6	(0,3)
Χρεόγραφα	-	-	1,6	2,6	4,7	10,0	-	3,2	0,1	6,2	-	(0,2)
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	-	-	16,0	16,0	54,9	57,9	-	-	52,2	49,7	0,7	11,1
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	816,7	91,1	1.538,0	1.529,6	5.300,9	5.142,7	-	1.676,3	5.045,1	4.898,5	65,4	44,6
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ												
Αποθέματα	-	-	77,8	85,4	488,0	502,0	-	56,3	208,1	187,1	-	-
Εμπορικές απαιτήσεις	-	-	-	-	5,1	2,6	-	-	88,6	37,1	962,5	981,7
Χρεώστες διάφοροι	-	-	47,0	15,3	418,9	264,0	-	132,7	(7,0)	17,3	125,8	150,3
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα	-	-	28,8	71,0	114,1	273,6	-	88,5	75,5	170,3	272,7	4,0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	-	-	(0,2)	9,7	(1,7)	9,4	-	0,3	1,0	3,9	2,5	9,7
Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού Διοίκησης	-	-	5,6	1,9	32,5	7,0	-	-	11,4	7,5	54,5	2,7
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	-	-	159,0	183,3	1.056,9	1.058,6	-	277,8	377,6	423,1	1.418,0	1.148,5
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	816,7	91,1	1.696,9	1.712,9	6.357,8	6.201,3	-	1.954,1	5.422,7	5.321,6	1.483,3	1.193,1
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ												
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ												
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	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	4.211,1	4.977,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Αποθεματικά	207,7	197,8	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	1.547,1	1.237,5	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Κεφαλαιοπονηθείες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947,3)	(947,3)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	6.300,0	6.746,3	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	(10.578,1)	(11.967,8)	1.451,6	1.490,5	5.650,1	5.390,1	-	1.696,2	3.611,4	3.414,2	(216,0)	(109,0)
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ												
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.142,7	3.885,4	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	389,7	460,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	-	-	8,5	52,8	76,0	203,7	-	65,9	117,2	126,8	(7,7)	(4,9)
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	-	-	1,9	2,0	236,2	235,3	-	140,6	1.487,2	1.541,1	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις και προκαταβολές πελατών	-	-	-	-	0,1	-	-	-	-	-	498,1	507,2
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων Διοίκησης	-	-	1,3	0,2	8,1	0,7	-	-	21,3	1,8	4,9	1,1
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	3.532,4	4.345,5	11,7	55,1	320,3	439,7	-	206,5	1.625,8	1.669,7	495,2	503,5
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ												
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	-	-	176,9	119,7	226,4	168,1	-	12,3	135,5	161,3	1.113,9	764,3
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	224,0	250,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.335,1	716,9	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού (SWAPS)	3,1	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	45,1	27,5	146,2	125,9	-	14,6	41,2	24,4	9,3	33,1
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	-	-	-	19,5	-	75,2	-	24,3	-	46,8	-	(1,8)
Μερίσματα πληρωτέα	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων Διοίκησης	-	-	11,7	0,5	14,8	2,2	-	-	8,9	4,9	80,8	3,1
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	1.562,3	967,1	233,7	167,2	387,4	371,3	-	51,3	185,5	237,5	1.204,1	798,7
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	816,7	91,1	1.696,9	1.712,9	6.357,8	6.201,3	-	1.954,1	5.422,7	5.321,6	1.483,3	1.193,1

ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΕΣ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ		ΣΥΝΟΛΟ ΔΕΗ ΟΛΟΚΛ/ΝΗΣ		ΑΔΜΗΕ		ΛΟΙΠΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ ΟΜΙΛΟΥ		ΑΠΑΛΟΙΦΕΣ ΛΟΙΠΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ		ΣΥΝΟΛΟ ΟΜΙΛΟΥ	
2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
83,5	79,0	-	-	11.770,4	13.106,1	1.678,3	-	138,8	117,9	-	-	13.587,5	13.223,9
-	-	-	-	89,1	84,8	0,1	-	0,1	0,1	-	-	89,3	84,9
-	-	-	-	816,7	91,1	-	-	15,9	17,6	(816,6)	(91,1)	15,9	17,6
-	0,2	-	-	43,0	23,4	8,6	-	0,4	0,4	(6,6)	-	45,5	23,7
-	0,2	-	-	6,4	21,9	-	-	-	-	-	-	6,4	22,0
-	-	-	-	123,8	134,8	-	-	-	-	-	-	123,8	134,7
83,5	79,3	-	-	12.849,4	13.462,1	1.687,1	-	155,2	136,0	(823,2)	(91,1)	13.868,5	13.506,9
3,2	3,8	-	-	777,2	834,6	52,8	-	1,0	0,8	-	-	830,9	835,4
-	-	-	-	1.056,2	1.021,3	-	-	2,2	1,8	-	(0,4)	1.058,5	1.022,8
1,6	8,8	(411,6)	(391,3)	174,6	197,1	94,9	-	12,3	29,5	(50,8)	(51,8)	231,0	174,8
-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
1,7	4,5	-	-	492,8	611,9	21,6	-	3,3	3,4	-	-	517,7	615,3
-	0,1	-	(8,1)	1,6	25,1	35,3	-	0,9	1,0	(3,7)	-	34,1	26,0
-	-	-	-	104,0	19,1	-	-	-	-	-	-	104,0	19,1
6,6	17,2	(411,6)	(399,3)	2.606,4	2.709,1	204,6	-	19,8	36,6	(54,5)	(52,2)	2.776,3	2.693,4
90,0	96,5	(411,6)	(399,3)	15.455,8	16.171,2	1.891,7	-	175,0	172,5	(877,7)	(143,3)	16.644,8	16.200,4
-	-	-	-	1.067,2	1.067,2	36,4	-	57,8	62,2	(94,1)	(62,2)	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	4,1	-	1,0	4,2	(5,1)	(4,2)	107,5	107,5
-	-	-	-	4.211,1	4.977,0	742,7	-	7,2	7,1	23,6	29,0	4.984,7	5.013,1
-	-	-	-	207,7	197,8	-	-	-	-	-	-	207,7	197,8
-	-	-	-	1.547,1	1.237,5	75,1	-	13,7	8,5	(713,7)	(21,4)	922,3	1.224,6
-	-	-	-	(947,3)	(947,3)	-	-	-	-	-	-	(947,3)	(947,3)
-	-	-	-	6.300,0	6.746,3	858,3	-	105,4	107,7	(815,0)	(84,5)	6.448,7	6.769,5
81,0	85,9	0,0	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,0	-
-	-	-	-	3.142,7	3.885,4	422,8	-	-	0,2	-	-	3.565,5	3.885,6
-	-	-	-	389,7	460,1	30,3	-	1,2	1,1	-	-	421,2	461,2
2,8	3,4	-	-	196,8	447,8	267,0	-	3,7	4,4	(13,2)	(6,6)	454,3	445,5
-	-	-	-	1.725,3	1.919,1	136,0	-	5,8	6,2	-	-	1.867,1	1.925,3
-	-	-	-	498,2	507,2	-	-	0,1	0,1	-	-	498,2	507,3
-	-	-	-	35,6	3,8	-	-	-	-	-	-	35,6	3,8
2,8	3,4	-	-	5.988,2	7.223,3	856,2	-	10,8	12,0	(13,2)	(6,6)	6.842,0	7.228,8
5,7	5,6	(411,6)	(391,3)	1.246,5	840,1	49,0	-	47,7	50,1	(51,6)	(43,5)	1.291,4	846,6
-	-	-	-	224,0	250,0	-	-	9,7	0,3	-	-	233,7	250,3
-	-	-	-	1.335,1	716,9	94,1	-	-	0,0	-	-	1.429,2	716,9
-	-	-	-	3,1	-	-	-	-	-	-	-	3,1	-
0,5	0,4	-	(8,1)	242,3	217,8	13,0	-	1,0	0,4	(2,9)	-	253,4	218,2
-	1,2	-	-	-	165,3	21,2	-	0,4	2,0	5,0	(8,7)	26,7	158,6
-	-	-	-	0,2	0,2	-	-	-	-	-	-	0,2	0,2
-	-	-	-	116,3	10,7	-	-	-	-	-	-	116,3	10,7
6,2	7,2	(411,6)	(399,3)	3.167,5	2.200,9	177,3	-	58,8	52,8	(49,5)	(52,2)	3.354,1	2.201,6
90,0	96,5	(411,6)	(399,3)	15.455,8	16.171,2	1.891,7	-	175,0	172,5	(877,7)	(143,3)	16.644,8	16.200,4

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΟΥΥΧΕΙΑ		ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2011	2010	2011	2010
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	1.516,8	1.507,9	4.166,0	4.038,6
Ασώματες ακινητοποιήσεις	0,4	0,3	81,3	77,4
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	-	-	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	3,1	2,8	7,1	8,6
Χρέογραφα	1,6	2,6	3,7	8,0
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	16,0	16,0	44,6	46,6
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.538,0	1.529,6	4.302,7	4.179,2
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Αποθέματα	77,8	85,4	308,9	316,9
Εμπορικές απαιτήσεις	-	-	5,1	2,5
Χρεώστες διάφοροι	47,0	15,3	393,3	262,1
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	-	-	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα	28,8	71,0	90,2	220,0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(0,2)	9,7	3,2	1,8
Στοιχεία κυκλ. ενεργητικού Διοίκησης	5,6	1,9	22,7	5,6
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	159,0	183,3	823,3	808,9
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.696,9	1.712,9	5.126,0	4.988,0
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	-	-	-	-
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-
Τακτικό αποθεματικό	-	-	-	-
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-
Αποθεματικά	-	-	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	-	-	-	-
Κεφαλαιοποιήσιμες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	-	-	-	-
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	1.451,6	1.490,5	4.480,1	4.327,7
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	-	-	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	8,5	52,8	59,4	163,8
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	1,9	2,0	235,1	233,1
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις και προκαταβολές πελατών	-	-	0,1	-
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων Διοίκησης	1,3	0,2	6,7	0,6
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	-	-	-	-
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	176,9	119,7	204,7	96,2
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού (SWAPS)	-	-	-	-
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	45,1	27,5	127,2	104,3
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	-	19,5	-	60,4
Μερίσματα πληρωτέα	-	-	-	-
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων Διοίκησης	11,7	0,5	12,7	1,6
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	233,7	167,2	344,6	262,5
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	1.696,9	1.712,9	5.126,0	4.988,0

ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΜΕΤΑΦΟΡΑ		ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2011	2010	2011	2010	2011	2010	2011	2010
-	1.669,5	4.344,0	4.243,8	25,0	31,1	10.051,8	11.490,9
-	0,1	0,1	0,1	-	0,1	81,7	78,1
-	-	-	-	-	-	-	-
-	3,4	0,2	5,9	30,6	(0,3)	41,1	20,4
-	3,2	0,1	5,5	-	(0,3)	5,4	19,1
-	-	45,6	43,5	0,6	9,8	106,7	115,8
-	1.676,3	4.389,9	4.298,9	56,3	40,4	10.286,8	11.724,2
-	56,3	145,8	152,3	-	-	532,4	610,9
-	-	87,7	30,5	890,3	858,0	983,0	891,1
-	132,7	(16,3)	11,1	80,3	134,0	504,3	555,3
-	-	-	-	-	-	-	-
-	88,5	66,1	152,1	239,9	1,3	425,1	532,8
-	0,3	1,1	3,7	2,2	9,8	6,3	25,3
-	-	10,1	6,5	48,0	2,4	86,3	16,5
-	277,8	294,5	356,4	1.260,6	1.005,5	2.537,3	2.631,8
-	1.954,1	4.684,4	4.655,2	1.316,9	1.045,8	12.824,2	14.356,0
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	1.696,2	3.155,2	3.043,4	(176,8)	(141,1)	8.910,0	10.416,6
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	65,9	103,4	113,2	(6,5)	(6,0)	164,8	389,8
-	140,6	1.247,5	1.294,4	-	-	1.484,4	1.670,2
-	-	-	-	433,1	438,0	433,2	438,0
-	-	18,0	1,5	4,3	1,0	30,4	3,3
-	-	-	-	-	-	-	-
-	12,3	117,8	133,8	987,0	724,0	1.486,4	1.086,1
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-	-	-
-	14,6	34,8	22,8	4,9	29,2	211,9	198,4
-	24,3	-	41,8	-	(2,2)	-	143,9
-	-	-	-	-	-	-	-
-	-	7,8	4,2	70,9	2,9	103,1	9,1
-	51,3	160,4	202,5	1.062,8	753,9	1.801,4	1.437,4
-	1.954,1	4.684,4	4.655,2	1.316,9	1.045,8	12.824,2	14.356,0

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΚΡΗΤΗΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2011	2010
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	446,2	440,2
Ασώματες ακινητοποιήσεις	4,0	3,8
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0,7	1,0
Χρεόγραφα	0,4	1,0
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	4,7	5,3
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	456,0	451,3
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Αποθέματα	91,5	90,2
Εμπορικές απαιτήσεις	-	-
Χρεώστες διάφοροι	10,3	0,7
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα	11,2	26,5
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(3,8)	2,8
Στοιχεία Κυκλόφ. Ενεργητικού Διοίκησης	3,9	0,6
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦ. ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	113,1	120,8
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	569,1	572,1
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μετοχικό κεφάλαιο	-	-
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-
Τακτικό αποθεματικό	-	-
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-
Αποθεματικά	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	-	-
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	-	-
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	543,4	516,9
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	9,3	19,7
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	0,3	0,3
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	-	-
Στοιχεία Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων Διοίκησης	0,6	-
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	10,2	20,0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	3,1	19,8
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	-	-
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	-	-
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού (SWAPS)	-	-
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	11,9	8,0
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	-	7,3
Μερίσματα πληρωτέα	-	-
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων Διοίκησης	0,6	0,1
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	15,5	35,2
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	569,1	572,1



ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2011	2010	2011	2010	2011	2010
256,4	230,3	4,7	1,3	707,3	671,8
-	-	-	-	4,0	3,8
-	-	-	-	-	-
0,1	0,2	-	-	0,8	1,2
-	0,2	-	-	0,4	1,2
2,6	2,4	-	0,8	7,4	8,5
259,1	233,1	4,7	2,2	719,9	686,6
19,0	11,9	-	-	110,5	102,1
2,1	2,4	39,3	68,1	41,4	70,5
6,4	1,8	24,9	9,0	41,5	11,5
-	-	-	-	-	-
3,1	5,4	17,1	1,6	31,4	33,5
-	0,5	0,1	-	(3,6)	3,3
0,5	0,4	3,5	0,2	7,9	1,2
31,2	22,4	84,9	78,9	229,2	222,1
290,3	255,5	89,6	81,0	949,1	908,6
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
152,9	112,3	(16,9)	19,5	679,4	648,7
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
4,5	4,0	(0,5)	0,7	13,2	24,4
121,6	125,4	-	-	121,9	125,7
-	-	31,7	34,2	31,7	34,2
1,6	0,1	0,3	0,1	2,5	0,2
127,7	129,6	31,4	34,9	169,3	184,5
6,8	11,3	68,2	23,9	78,1	55,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
2,6	0,5	1,4	2,2	15,8	10,7
-	1,5	-	0,3	-	9,1
-	-	-	-	-	-
0,5	0,3	5,5	0,1	6,5	0,5
9,8	13,6	75,1	26,6	100,5	75,4
290,3	255,5	89,6	81,0	949,1	908,6

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΛΟΙΠΩΝ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΩΝ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΠΑΡΑΓΩΓΗ	
	2011	2010
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	531,6	440,2
Ασώματες ακινητοποιήσεις	3,3	3,8
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1,1	1,0
Χρεόγραφα	0,6	1,0
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	5,6	5,3
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	542,2	451,3
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Αποθέματα	87,6	90,2
Εμπορικές απαιτήσεις	-	-
Χρεώστες διάφοροι	15,3	0,7
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα	12,8	26,5
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(1,1)	2,8
Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού Διοίκησης	5,9	0,6
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	120,5	120,8
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	662,7	572,1
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Μετοχικό κεφάλαιο	-	-
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-
Τακτικό αποθεματικό	-	-
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-
Αποθεματικά	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	-	-
Κεφαλαιοποιήσιμες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	-	-
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	626,6	516,9
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	7,3	19,7
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	0,8	0,3
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	-	-
Στοιχεία μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων Διοίκησης	0,7	-
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	8,9	20,0
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	18,6	19,8
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	-	-
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	-	-
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού (SWAPS)	-	-
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	7,1	8,0
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	-	7,3
Μερίσματα πληρωτέα	-	-
Στοιχεία βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων Διοίκησης	1,5	0,1
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	27,2	35,2
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	662,7	572,1



ΜΕΡΟΣ Β' - ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΔΙΚΤΥΟ ΔΙΑΝΟΜΗΣ		ΕΜΠΟΡΙΑ		ΣΥΝΟΛΟ	
2011	2010	2011	2010	2011	2010
391,9	230,3	4,3	1,3	927,8	671,8
-	-	-	-	3,3	3,8
-	-	-	-	-	-
0,1	0,2	-	-	1,2	1,2
-	0,2	-	-	0,6	1,2
4,0	2,4	-	0,8	9,7	8,5
396,0	233,1	4,3	2,2	942,6	686,6
43,4	11,9	-	-	131,0	102,1
(1,2)	2,4	33,0	68,1	31,8	70,5
2,9	1,8	20,6	9,0	38,8	11,5
-	-	-	-	-	-
6,2	5,4	15,6	1,6	34,6	33,5
(0,1)	0,5	0,1	-	(1,0)	3,3
0,8	0,4	3,1	0,2	9,8	1,2
52,0	22,4	72,5	78,9	245,0	222,1
448,0	255,5	76,8	81,0	1.187,5	908,6
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
303,3	112,3	(22,2)	19,5	907,7	648,7
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
9,4	4,0	(0,7)	0,7	16,0	24,4
118,2	125,4	-	-	119,0	125,7
-	-	33,3	34,2	33,3	34,2
1,7	0,1	0,3	0,1	2,8	0,2
129,3	129,6	32,8	34,9	171,0	184,5
10,8	11,3	58,8	23,9	88,1	55,0
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
-	-	-	-	-	-
3,9	0,5	3,0	2,2	14,0	10,7
-	1,5	-	0,3	-	9,1
-	-	-	-	-	-
0,6	0,3	4,5	0,1	6,7	0,5
15,4	13,6	66,2	26,6	108,8	75,4
448,0	255,5	76,8	81,0	1.187,5	908,6

**ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΩΝ ΔΙΑΝΟΜΗΣ
ΤΗΣ ΧΡΗΣΗΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011**

(σε εκατ. ευρώ)

	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ	
	2011	2010	2011	2010
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	-	-	83,4	79,0
Ασώματες ακινητοποιήσεις	-	-	-	-
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	-	-	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	-	-	-	0,2
Χρεόγραφα	-	-	-	0,1
Στοιχεία παγίου ενεργητικού Διοίκησης	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	-	-	83,4	79,3
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Αποθέματα	-	-	3,2	3,8
Εμπορικές απαιτήσεις	-	-	-	-
Χρεώστες διάφοροι	0,2	7,8	1,4	0,9
Χρηματοοικονομικά προϊόντα ενεργητικού	-	-	-	-
Χρηματικά διαθέσιμα	-	0,4	1,7	4,1
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	-	-	-	0,1
Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού Διοίκησης	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0,2	8,2	6,3	8,9
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	0,3	8,3	89,8	88,2
ΠΑΘΗΤΙΚΟ & ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Μετοχικό κεφάλαιο	-	-	-	-
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	-	-	-	-
Τακτικό αποθεματικό	-	-	-	-
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-
Αποθεματικά	-	-	-	-
Αποτελέσματα εις νέον	-	-	-	-
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	-	-	-	-
ΚΕΦΑΛΑΙΑΚΗ ΠΑΡΑΧΩΡΗΣΗ ΣΕ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΙΑΚΕΣ ΜΟΝΑΔΕΣ	0,1	7,8	80,9	78,1

	ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ		ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΗ ΔΙΑΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΝΗΣΙΩΝ	
	2011	2010	2011	2010
ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	-	-	-	-
Προβλέψεις για παροχές μετά τη συνταξιοδότηση και προβλέψεις για κινδύνους	-	-	-	-
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	-	0,3	2,8	3,1
Συμμετοχές καταναλωτών & επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	-	-	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις & προκαταβολές πελατών	-	-	-	-
Στοιχεία Μακροπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	-	0,3	2,8	3,1
ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	-	-	5,6	5,6
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	-	-	-	-
Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος στην επόμενη χρήση	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά προϊόντα παθητικού (SWAPS)	-	-	-	-
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	0,5	0,3
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	-	0,1	-	1,1
Μερίσματα πληρωτέα	-	-	-	-
Στοιχεία Βραχυπρ. Υποχρεώσεων Διοίκησης	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	0,1	0,2	6,1	7,0
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	0,3	8,3	89,8	88,2

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

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 από τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Στο έτος 2011 η δραστηριότητα της Μεταφοράς μεταφέρθηκε στην 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε. με την ονομασία Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ Α.Ε), η οποία συστάθηκε σε συμμόρφωση με τις διατάξεις της Οδηγίας 2009/72/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με το νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό των μονοπωλιακών δραστηριοτήτων Μεταφοράς και Διανομής των καθετοποιημένων επιχειρήσεων που δραστηριοποιούνται στον κλάδο της ενέργειας.

Οι διατάξεις αυτές ενσωματώθηκαν στην ελληνική νομοθεσία μέσω του Ν. 4001/2011, βάσει του οποίου ο ΑΔΜΗΕ ιδρύεται ως θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ σύμφωνα με το μοντέλο του Ανεξάρτητου Διαχειριστή Μεταφοράς (ΑΔΜ) όπως αυτό προβλέπεται στην παραπάνω Οδηγία. Βάσει των διατάξεων του Ν. 4001/2011, ο ΑΔΜΗΕ αναλαμβάνει το ρόλο του Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΣΜΗΕ) και συγκεκριμένα τα καθήκοντα λειτουργίας, συντήρησης και ανάπτυξης του ΕΣΜΗΕ ενσωματώνοντας τα αντίστοιχα καθήκοντα και λειτουργίες που αποτελούσαν αρμοδιότητα του ΔΕΣΜΗΕ ως Διαχειριστή του Συστήματος και της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της ΔΕΗ ως Κυρίου του Συστήματος. Ως εκ τούτου ο ΑΔΜΗΕ συστάθηκε κατόπιν ενσωμάτωσης των αντίστοιχων Κλάδων Μεταφοράς της ΔΕΗ και του ΔΕΣΜΗΕ σε μία διακριτή εταιρεία στην οποία μεταφέρθηκαν

όλες οι σχετικές οργανωτικές λειτουργίες, το προσωπικό και τα πάγια στοιχεία του ΕΣΜΗΕ και καθίσταται, βάσει του Ν. 4001/2011 καθολικός διάδοχος όλων των δικαιωμάτων και υποχρεώσεων που σχετίζονται με τους παραπάνω Κλάδους Μεταφοράς.

Οι λογιστικά διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις κατά δραστηριότητα εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ κατά τη συνεδρίασή του της 30 Μαρτίου 2012.

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 και (στ) ενσωμάτωση του αποτελέσματος της σύμβασης διαφορών μεταξύ Παραγωγής και Προμήθειας.

Καθορισμός των δραστηριοτήτων στις οποίες θα πρέπει να διαχωριστεί η ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση

Οι δραστηριότητες για τις οποίες πραγματοποιείται ο λογιστικός διαχωρισμός σε πρώτο επίπεδο και σε σύνολο Ομίλου, είναι τα Ορυχεία, η Παραγωγή, το Δίκτυο Διανομής, η Εμπορία (Προμήθεια), ο Διαχειριστής Δικτύου και το Επιτελείο.

Σε δεύτερο επίπεδο, οι δραστηριότητες αυτές, παρουσιάζονται ως εξής:

- Διασυνδεδεμένο σύστημα
 - Ορυχεία
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο Διανομής
 - Εμπορία (Προμήθεια)
 - Διαχειριστής Δικτύου

- Σύστημα Κρήτης
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο Διανομής
 - Εμπορία (Προμήθεια)

- Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών
 - Παραγωγή
 - Δίκτυο Διανομής
 - Εμπορία (Προμήθεια)

- Διαχειριστής Δικτύου μη διασυνδεδεμένων νησιών (Κρήτης και λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών)
- Επιτελείο

Ορυχεία

Στα Ορυχεία συμπεριλαμβάνεται η δραστηριότητα εξόρυξης λιγνίτη από τα Λιγνιτικά Κέντρα Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης.

Παραγωγή

Στη δραστηριότητα Παραγωγής περιλαμβάνεται η κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους σταθμούς παραγωγής της επιχείρησης.

Δίκτυο Διανομής

Η δραστηριότητα του Δικτύου Διανομής περιλαμβάνει την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) λειτουργία, εκμετάλλευση και ανάπτυξη του δικτύου για τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές μέσης και χαμηλής τάσης.

Εμπορία

Η Εμπορία αφορά την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα, σύστημα Κρήτης και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) δραστηριότητα προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές.

Διαχειριστής Δικτύου

Η δραστηριότητα του Διαχειριστή Δικτύου περιλαμβάνει την κατά περίπτωση (διασυνδεδεμένο σύστημα και σύστημα μη διασυνδεδεμένων νησιών) λειτουργία του Δικτύου για τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές μέσης και χαμηλής τάσης.

Επιτελείο

Το Επιτελείο λειτουργεί σαν χρηματοδότης των επιχειρησιακών μονάδων και διατηρεί στο Ενεργητικό του τις «Επενδύσεις σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις» και στο Παθητικό του το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων της επιχείρησης (περιλαμβανομένων των προβλέψεων). Η κεφαλαιακή παραχώρηση, που επίσης εμφανίζεται στο Παθητικό του ισολογισμού του Επιτελείου, αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια, που έχουν παραχωρηθεί από την επιχείρηση στις δραστηριότητες για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων τους. Ο ισολογισμός και τα αποτελέσματα του Επιτελείου επιμερίζονται στις δραστηριότητες με επιλεγμένα κριτήρια επιμερισμού για τα στοιχεία ενεργητικού, παθητικού, εξόδων και εσόδων, τα οποία αναλύονται σε επόμενη ενότητα. Οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις παρουσιάζονται διακριτά ως μία ξεχωριστή δραστηριότητα.

Σύνταξη διαχωρισμένων ισοζυγίων

Στο λογιστικό σύστημα της Εταιρείας, το κέντρο κόστους συνιστά μία οργανωτική οντότητα, στην οποία καταγράφονται στοιχεία ισολογισμού και στοιχεία αποτελεσμάτων. Το ισοζύγιο Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής, μέσω της κωδικοποίησης ανά κέντρο κόστους, παρέχει τη δυνατότητα εντοπισμού και συλλογής στοιχείων, που άμεσα αποδίδονται στις δραστηριότητες και στη συνέχεια, σύνταξης ισοζυγίων ανά δραστηριότητα. Τα ισοζύγια αυτά περιλαμβάνουν τα υπόλοιπα όλων των λογαριασμών ισολογισμού και αποτελεσμάτων για κάθε δραστηριότητα. Προκειμένου να συνταχθούν τα ισοζύγια αυτά, πραγματοποιούνται οι ακόλουθες ενέργειες (η διαδικασία αυτή, πραγματοποιείται στον ελάχιστο βαθμό λογαριασμού Γενικής και Αναλυτικής Λογιστικής ανά λογαριασμό και κέντρο κόστους):

- Διενεργείται καταγραφή και διερεύνηση των κέντρων κόστους, ώστε να προσδιοριστούν τα όρια και οι σχέσεις μεταξύ των δραστηριοτήτων και στη συνέχεια να προσαρτηθούν όλα τα κέντρα κόστους στις δραστηριότητες, με τις οποίες συσχετίζονται.
- Εντοπίζεται και αποτυπώνεται κάθε μεταβολή στα κέντρα κόστους και τους λογαριασμούς του ισοζυγίου, προκειμένου αυτά να ενταχθούν στις κατάλληλες δραστηριότητες ή λογαριασμούς ισολογισμού και αποτελεσμάτων αντίστοιχα.
- 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 κλειδίων επιμερισμού ανά τεταρτοβάθμιο λογαριασμό (στο χαμηλότερο επίπεδο λογαριασμού όπου πραγματοποιούνται λογιστικές εγγραφές).

Τα κλειδιά επιμερισμού, που χρησιμοποιούνται για αυτό το πρώτο επίπεδο επιμερισμών, προκύπτουν από μεγέθη του ισοζυγίου και είναι τα ακόλουθα:

Μισθοδοσία

Εφαρμόζεται για τον επιμερισμό υπολοίπων λογαριασμών που συνδέονται είτε με τη μισθοδοσία ή γενικότερα με θέματα προσωπικού (π.χ. διάφορες απαιτήσεις και υποχρεώσεις μισθοδοσίας, φόροι και τέλη μισθωτών, ασφαλιστικοί οργανισμοί, δάνεια προσωπικού κ.λπ.). Το κλειδί επιμερισμού αυτό προσδιορίζεται βάσει της μισθοδοσίας των υπαλλήλων που πραγματικά απασχολήθηκαν στη δραστηριότητα αυτή (κατανομημένη 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 αντανακλά 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 προβλέψεων του παθητικού και εξαιρουμένων των συμμετοχών του ενεργητικού σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

Στη συνέχεια και μετά τον επιμερισμό των χρηματοοικονομικών στοιχείων, επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών ισολογισμού, τα οποία έχουν παραμείνει στο επιτελείο της Διοίκησης (πάγια, αποθέματα, διαθέσιμα, κ.λπ.), βάσει του το συνόλου ενεργητικού και υποχρεώσεων της κάθε δραστηριότητας. Η Διοίκηση διατηρεί στον ισολογισμό της μόνον τα στοιχεία συμμετοχών σε θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις καθώς και το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων της Εταιρείας.

Μετά την ολοκλήρωση των πιο πάνω φάσεων επιμερισμών, συντάσσονται οι Ισολογισμοί ανά δραστηριότητα με βάση τα διαχωρισμένα πλέον ισοζύγια.

Η κεφαλαιακή παραχώρηση, η οποία παρουσιάζεται σε χωριστή γραμμή του παθητικού, αντιπροσωπεύει τα κεφάλαια που έχουν παραχωρηθεί από την Εταιρεία σε κάθε δραστηριότητα για την επίτευξη των επιχειρηματικών στόχων της.

Το σύνολο των κεφαλαιακών παραχωρήσεων ισούται με το σύνολο των ιδίων και δανειακών κεφαλαίων και των προβλέψεων της ολοκληρωμένης Εταιρείας αφαιρουμένων των επενδύσεων σε συνδεδεμένες εταιρείες (θυγατρικές, κοινοπραξίες και συγγενείς επιχειρήσεις).

Τα επιμερισθέντα στοιχεία ισολογισμού του επιτελείου της Διοίκησης στις δραστηριότητες παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στον ισολογισμό της κάθε δραστηριότητας.

Σύνταξη διαχωρισμένων καταστάσεων αποτελεσμάτων δραστηριοτήτων

Τα υπόλοιπα χρηματοοικονομικής φύσης των αποτελεσματικών λογαριασμών επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το ύψος της κεφαλαιακής παραχώρησης της κάθε δραστηριότητας, όπως αυτή προσδιορίζεται σύμφωνα με την ανωτέρω περιγραφόμενη μέθοδο.

Στη συνέχεια επιμερίζονται στις δραστηριότητες τα υπόλοιπα των λογαριασμών αποτελεσμάτων, τα οποία έχουν παραμείνει στο επιτελείο της Διοίκησης (μισθοδοσία, παροχές, κ.λπ.).

Για τον επιμερισμό των εξόδων αυτών χρησιμοποιείται η εξής μεθοδολογία:

Επιμερισμός εξόδων Διεύθυνσης Πληροφορικής (ΔΠΛΡ)

Ο επιμερισμός των εξόδων της ΔΠΛΡ γίνεται σε δύο φάσεις. Αρχικά τα έξοδα που αφορούν στο σύστημα παρακολούθησης και τιμολόγησης καταναλωτών ΕΡΜΗΣ που είναι το μεγαλύτερο πληροφοριακό σύστημα της Εταιρείας και εξυπηρετεί αποκλειστικά τις δραστηριότητες Δικτύου Διανομής και Εμπορίας αποδίδεται σε αυτές. Στη συνέχεια, τα υπόλοιπα έξοδα επιμερίζονται στις δραστηριότητες με βάση το πλήθος των μισθωτών (προσωπικό) της κάθε μίας.

Επιμερισμός εξόδων Διεύθυνσης Υπηρεσιών Στέγασης (ΔΥΣ)

Ως κλειδί επιμερισμού των εξόδων της ΔΥΣ χρησιμοποιείται η επιφάνεια των εγκαταστάσεων (σε τετραγωνικά μέτρα) που καταλαμβάνει η κάθε επιχειρησιακή δραστηριότητα για τη στέγαση των υπηρεσιών της.

Επιμερισμός εξόδων Γενικής Διεύθυνσης Ανθρωπίνων Πόρων (ΓΔ/ΑΝΠΟ)

Η Γενική Διεύθυνση αυτή αποτελείται από τις Διευθύνσεις Εκπαίδευσης, Ανθρωπίνων Πόρων, Οργάνωσης και Υγιεινής & Ασφάλειας Εργασίας και επιμερίζεται στις δραστηριότητες με βάση το πλήθος των μισθωτών (προσωπικό) της κάθε μίας.

Λοιπές Διευθύνσεις του Επιτελείου της Διοίκησης

Όλες οι υπόλοιπες Διευθύνσεις του Επιτελείου της Διοίκησης επιμερίζονται στις δραστηριότητες βάσει των άμεσων εξόδων της κάθε μίας. Οι Διευθύνσεις αυτές είναι οι ακόλουθες:

- Γραφείο Διευθύνοντος Συμβούλου
- Διεύθυνση Στρατηγικής
- Διεύθυνση Εταιρικών Σχέσεων και Επικοινωνίας
- Διεύθυνση Νομικών Υπηρεσιών
- Διεύθυνση Διαχείρισης Ενέργειας
- Κέντρο Δοκιμών Ερευνών και Προτύπων
- Διεύθυνση Εσωτερικού Ελέγχου
- Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών
- Διεύθυνση Σχεδιασμού, Απόδοσης και Ελέγχου
- Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων
- Διεύθυνση Υλικού Καυσίμων Προμηθειών και Μεταφορών

Μετά την ολοκλήρωση των ανωτέρω, συντάσσονται οι καταστάσεις αποτελεσμάτων ανά δραστηριότητα με βάση τα διαχωρισμένα πλέον ισοζύγια.

Τα επιμερισθέντα έξοδα του επιτελείου της Διοίκησης στις δραστηριότητες παρουσιάζονται σε διακριτή γραμμή στην κατάσταση αποτελεσμάτων της κάθε δραστηριότητας.

Ποσοτικοποίηση εσωτερικών εσόδων και εξόδων μεταξύ δραστηριοτήτων μέσω εφαρμογής ενός συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης

Στα πλαίσια μίας ολοκληρωμένης επιχείρησης, ανταλλάσσονται προϊόντα και υπηρεσίες μεταξύ των δραστηριοτήτων της, τα οποία θα καταγράφονταν εάν αυτές λειτουργούσαν ως ανεξάρτητες επιχειρήσεις. Προκειμένου να ποσοτικοποιηθούν και να απεικονιστούν τα προϊόντα και υπηρεσίες αυτές, εφαρμόζεται ένα σύστημα εσωτερικών τιμολογήσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων, εφόσον αυτό απαιτείται (όπου δηλαδή δεν υπάρχει εξωγενής προσδιορισμός των εσωτερικών εσόδων).

Οι σημαντικότερες υπηρεσίες και προϊόντα που ανταλλάσσονται εσωτερικά στη ΔΕΗ μεταξύ των δραστηριοτήτων που παρουσιάζονται στις διαχωρισμένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι ακόλουθες:

Προϊόν / υπηρεσία	Δραστηριότητα που	
	Παρέχει	Λαμβάνει
Διασυνδεδεμένο σύστημα		
Λιγνίτης	Ορυχεία	Ορυχεία
Λοιπές Υπηρεσίες	Παραγωγή	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Ορυχεία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Δίκτυο
Ενοικίαση συστήματος Διανομής	Δίκτυο Διανομής	Διαχειριστής Δικτύου Διασυνδεδεμένου συστήματος
Χρήση δικτύου διανομής	Διαχειριστής Δικτύου	Εμπορία
Σύστημα Κρήτης		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Ενοικίαση συστήματος Διανομής	Δίκτυο Διανομής	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Χρήση δικτύου διανομής & ηλεκτρική ενέργεια	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Εμπορία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Σύστημα λοιπών μηδιασυνδεδεμένων νησιών		
Ηλεκτρική ενέργεια	Παραγωγή	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Ενοικίαση συστήματος Διανομής	Δίκτυο Διανομής	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Χρήση δικτύου διανομής & ηλεκτρική ενέργεια	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Εμπορία
Αυτοκατανάλωση ενέργειας	Εμπορία	Παραγωγή
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας		
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας Δικτύου	Εμπορία διασυνδεδεμένου συστήματος	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία Κρήτης	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Εμπορία Λοιπών Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Παραγωγή Κρήτης
Απόδοση εισπραχθέντων Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας	Διαχειριστής Δικτύου Μη διασυνδεδεμένων νησιών	Παραγωγή Λοιπών Μη διασυνδεδεμένων νησιών

Μέσω της εφαρμογής του συστήματος εσωτερικής τιμολόγησης ποσοτικοποιούνται τα έσοδα τα οποία πραγματοποιεί η κάθε δραστηριότητα από την πώληση προϊόντος/ παροχή υπηρεσίας σε άλλες δραστηριότητες. Παράλληλα, η δραστηριότητα που λαμβάνει το προϊόν/ υπηρεσία καταγράφει την αντίστοιχη δαπάνη (έξοδο).

Για σκοπούς σύνταξης του διαχωρισμένου ισολογισμού, θεωρείται ότι όλες οι συναλλαγές μεταξύ δραστηριοτήτων εξοφλούνται «τοis μετρητοίς» και για το λόγο αυτό δεν δημιουργούνται λογαριασμοί απαιτήσεων και υποχρεώσεων μεταξύ των δραστηριοτήτων στους ισολογισμούς τους.

Οι εσωτερικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας για αυτοκατανάλωση υπολογίζονται ως εξής:

- Στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα με βάση τις καταμετρημένες καταναλώσεις ηλεκτρικής ενέργειας της κάθε δραστηριότητας και με τη μέση ετήσια Οριακή Τιμή Συστήματος πλέον χρεώσεις χρήσης δικτύου, λογαριασμού προσαυξήσεων 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.
- Τα έσοδα της Παραγωγής προκύπτουν μέσω της εκκαθάρισης των συναλλαγών της ημερήσιας αγοράς από το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
- Τα εσωτερικά έσοδα του Δικτύου Διανομής υπολογίζονται με βάση τις ρυθμιστικές τιμές χρέωσης χρήσης δικτύου.
- Τα έσοδα της Εμπορίας προκύπτουν από την τιμολόγηση σε τελικούς πελάτες.
- Τα έσοδα του Διαχειριστή Δικτύου είναι το ενοίκιο που προκύπτει με βάση τα εγκεκριμένα τιμολόγια χρήσης δικτύου.

Στο σύστημα Κρήτης και στο σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών:

- Τα εσωτερικά έσοδα της Παραγωγής υπολογίζονται με βάση την αντίστοιχη θερμική παραγωγή και τη σταθμική μέση οριακή τιμή του διασυνδεδεμένου συστήματος.
- Τα εσωτερικά έσοδα του Δικτύου Διανομής υπολογίζονται με βάση τις ρυθμιστικές τιμές χρέωσης χρήσης δικτύου.
- Τα έσοδα της Εμπορίας προκύπτουν από την τιμολόγηση σε τελικούς πελάτες.
- Τα έσοδα του Διαχειριστή Δικτύου υπολογίζονται με βάση:
 - Το ενοίκιο που προκύπτει από τα εγκεκριμένα τιμολόγια Χρήσης Δικτύου.
 - Την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας της παραγωγής των μη διασυνδεδεμένων νησιών στην Εμπορία.
 - Τις Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας που εισπράττονται από την Εμπορία (διασυνδεδεμένου συστήματος και συστήματος μη διασυνδεδεμένων νησιών) και αποδίδονται στο Διαχειριστή των μη διασυνδεδεμένων νησιών, ο οποίος στη συνέχεια τα αποδίδει στην Παραγωγή των μη διασυνδεδεμένων νησιών.

Επίσης, για σκοπούς σύνταξης των διαχωρισμένων οικονομικών καταστάσεων, οι υπηρεσίες που η ΔΕΗ λαμβάνει και παρέχει προς τον, Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (επικοινωνικές υπηρεσίες, διασφάλιση επαρκούς ισχύος, πώληση και αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα κ.λπ.) ποσοτικοποιούνται και παρουσιάζονται μεμονωμένες και όχι σε καθαρή βάση, πρακτική που ακολουθείται κατά τη σύνταξη των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της ΔΕΗ.

Διευθέτηση Οικονομικών Διαφορών μεταξύ Γενικής Διεύθυνσης Παραγωγής και Γενικής Διεύθυνσης Εμπορίας από την αγοραπωλησία της Ηλεκτρικής Ενέργειας

Στο 2010 οι δραστηριότητες της Εμπορίας – Παραγωγής είχαν συνάψει σύμβαση διαφορών για την διευθέτηση της αγοραπωλησίας Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Στο 2011 οι δύο Δραστηριότητες δεν σύναψαν αντίστοιχη σύμβαση, θεωρώντας ότι η συγκεκριμένη σύμβαση δεν ανταποκρίνεται πλέον στις νέες συνθήκες της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας που έχουν προκύψει.

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 (θερμογόνος δύναμη λιγνίτη παραλαβής).

2. ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ 2011

ΠΛΕΟΝ	Ζημία χρήσης	247.147.000,00
	Υπόλοιπο Κερδών Προηγούμενων χρήσεων	1.027.821.100,00
	Σύνολο	780.674.100,00
ΜΕΙΟΝ	Φόρος εισοδήματος	0,00
	Κέρδη εις Νέον	780.674.100,00
	1. Τακτικό αποθεματικό	0,00
	2. Μερίσματα	0,00
	3. Υπόλοιπο κερδών εις Νέον	780.674.100,00
	Σύνολο	780.674.100,00

Σημείωση

Λόγω του ότι η εταιρική χρήση από 1.1.2011 έως 31.12.2011 έκλεισε με ζημία δεν υφίσταται δυνατότητα διανομής υποχρεωτικού πρώτου μερίσματος.





3. ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΧΡΗΣΗΣ

ΑΠΟ 1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2011 ΕΩΣ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2011

(δημοσιευόμενα βάσει του κ.ν. 2190/20, άρθρο 135 για επιχειρήσεις που συντάσσουν ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, ενοποιημένες και μη, κατά τα ΔΛΠ)

(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα παρακάτω στοιχεία και πληροφορίες, που προκύπτουν από τις οικονομικές καταστάσεις, στοχεύουν σε μία γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. και του ΟΜΙΛΟΥ. Συνιστούμε επομένως στον αναγνώστη, πριν προβεί σε οποιαδήποτε είδους επενδυτική επιλογή ή άλλη συναλλαγή με την Εταιρεία, να ανατρέξει στη διεύθυνση διαδικτύου της Εταιρείας, όπου αναρτώνται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και η έκθεση ελέγχου του ορκωτού ελεγκτή λογιστή.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ

Διεύθυνση έδρας Εταιρείας

Χαηκόκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα

Αριθμός μητρώου Ανωνύμων Εταιρειών

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

Εποπτεύουσα Αρχή:

Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας & Κλιματικής Αλληλαγής

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας:

www.dei.gr

Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο

30 Μαρτίου 2012

των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων:

Ορκωτός ελεγκτής λογιστής:

Παπάζογλου Παναγιώτης

Ελεγκτική εταιρεία:

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Τύπος έκθεσης ελέγχου ελεγκτών:

Με σύμφωνη γνώμη - Θέμα έμφασης

Σύνθεση Διοικητικού Συμβουλίου:

Ζερβός Αρθούρος

Πρόεδρος & Διευθύνων Σύμβουλος

Θέος Κωνσταντίνος

Αντιπρόεδρος & Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος

Αικατερινάρη Ουρανία

Μη ανεξάρτητο εκτελεστικό μέλος:

Αλεξιάκης Παναγιώτης

Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

Αντωνίου Ηλίας

Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

Βασιλογεώργης Χαρίλαος

Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

Βερνίκος Νικόλαος

Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

Θεόκλητος Λεωνίδας

Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

Θωμόγλου Παύλος

Ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

Καραβασίλης Ιωάννης

Μη ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

Μπουζούλης Ευάγγελος

Μη ανεξάρτητο μη εκτελεστικό μέλος

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	31.12.2011	31.12.2010	31.12.2011	31.12.2010
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	13.702.609	13.354.142	11.885.466	13.236.285
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	92.703	89.146	92.512	89.040
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	66.736	41.547	865.015	114.665
Αποθέματα	847.585	849.971	793.809	849.182
Απαιτήσεις από πελάτες	979.816	1.022.736	977.596	1.021.295
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	584.425	200.335	495.465	221.642
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	6.435	22.073	6.435	22.073
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	364.495	620.449	339.539	617.040
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	16.644.804	16.200.399	15.455.837	16.171.222

ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Μετοχικό Κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Λοιπά στοιχεία ιδίων κεφαλαίων	5.274.816	5.595.649	5.126.166	5.572.455
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	6.448.695	6.769.528	6.300.045	6.746.334
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	0	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	6.448.695	6.769.528	6.300.045	6.746.334
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	3.565.542	3.885.625	3.142.670	3.885.413
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.276.451	3.343.102	2.845.572	3.337.904
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.662.936	967.173	1.559.066	966.899
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.691.180	1.234.971	1.608.484	1.234.672
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	10.196.109	9.430.871	9.155.792	9.424.888
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	16.644.804	16.200.399	15.455.837	16.171.222

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	01.01- 31.12.2011	01.01- 31.12.2010
Κύκλος εργασιών	5.513.552	5.809.732
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	756.542	1.101.117
«Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων»	122.488	871.251
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	(85.800)	740.705
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	(148.947)	557.925
Κατανέμονται σε:		
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(148.947)	(557.925)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	9.927	(20.813)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	(139.020)	537.112
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(139.020)	537.112
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	(0,6420)	2,4048
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή - (σε €)	0,0000	0,7900
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	769.442	1.497.603

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

	01.01- 31.12.2011	01.01- 30.11.2011	
	Συνεχιζόμενες δραστηριότητες	Διακοπόμενες δραστηριότητες	Σύνολο
Κύκλος εργασιών	5.180.332	262.557	5.442.889
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	567.113	186.422	753.535
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	(63.707)	135.749	72.042
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων	(247.147)	113.890	(133.257)
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (Α)	(272.936)	113.890	(159.046)
Κατανέμονται σε:			
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(272.936)	113.890	(159.046)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Β)	9.927	0	9.927
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (Α) + (Β)	(263.009)	113.890	(149.119)
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(263.009)	113.890	(149.119)
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή – βασικά (σε €)	(1,1764)	0,4909	(0,6855)
Προτεινόμενο μέρισμα ανά μετοχή - (σε €)	0,0000	0,0000	0,0000
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	523.283	186.422	709.705

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Συνεχιζόμενες δραστηριότητες	01.01- 31.12.2010	
	Διακοπτόμενες δραστηριότητες	Σύνολο
5.519.352	272.725	5.792.077
1.047.933	173.094	1.221.027
744.816	116.220	861.036
634.853	91.297	726.150
<u>546.521</u>	<u>161.808</u>	<u>708.329</u>
546.521	161.808	708.329
<u>(20.813)</u>	<u>0</u>	<u>(20.813)</u>
<u>525.708</u>	<u>161.808</u>	<u>687.516</u>
525.708	161.808	687.516
0	0	0
2,3557	0,6974	3,0531
0,7900	0,0000	0,7900
1.310.046	173.094	1.483.140

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	<u>31.12.2011</u>	<u>31.12.2010</u>	<u>31.12.2011</u>	<u>31.12.2010</u>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης χρήσης (01.01.2011 και 01.01.2010 αντίστοιχα)	6.769.528	6.461.314	6.746.334	6.449.225
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (συνεχιζόμενες και διακοπείσες δραστηριότητες)	(139.020)	537.112	(263.009)	525.708
Διανεμηθέντα μερίσματα	(183.280)	(232.000)	(183.280)	(232.000)
Λοιπά	<u>1.467</u>	<u>3.102</u>	<u>0</u>	<u>3.401</u>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης χρήσης (31.12.2011 και 31.12.2010 αντίστοιχα)	<u>6.448.695</u>	<u>6.769.528</u>	<u>6.300.045</u>	<u>6.746.334</u>

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΧΡΗΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

<u>ΕΜΜΕΣΗ ΜΕΘΟΔΟΣ</u>	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΕΤΗΣΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΕΤΗΣΙΑ	
	01.01- 31.12.2011	01.01- 31.12.2010	01.01- 31.12.2011	01.01- 31.12.2010
Λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(85.800)	740.705	(247.147)	634.853
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από διακοπτόμενες δραστηριότητες	0	0	113.890	91.297
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	722.679	700.908	657.419	696.217
Υποαξίες παγίων περιουσιακών στοιχείων	11.001	10.000	10.374	10.000
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχορηγήσεων	(75.725)	(74.536)	(70.429)	(74.113)
Απομείωση Επενδύσεων Διαθέσιμων προς πώληση	25.564	0	25.564	
Πρόβλεψη ελλείματος και αποτίμηση CO ₂	6.833	4.584	6.833	4.584
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγωγών	3.073	(88)	3.073	(88)
Ζημία απαξίωσης σε κοινοπραξία	0	0	97	2.764
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(97)	(1.437)	0	0
Πιστωτικοί τόκοι και μερίσματα	(43.664)	(40.931)	(43.346)	(40.665)
Λοιπές προβλέψεις	222.358	202.258	227.055	202.203
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	1.157	(5.458)	1.336	(5.225)
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(90.536)	75.667	(90.536)	75.667
Απόσωση ενσώματων παγίων και λογισμικού	22.033	44.526	22.033	44.447
Απόσβεση εξόδων σύναψης δανείων	5.348	5.192	4.545	5.192
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	205.546	153.633	182.420	153.633
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
(Αύξηση) / μείωση σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(231.340)	(308.132)	(301.346)	(307.006)
Λοιπές απαιτήσεις	(34.782)	(721)	(4.849)	(715)
Αποθέματα	(5.303)	(56.450)	(9.132)	(56.404)
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	540.502	(73.562)	495.917	(78.359)
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	(8.989)	(13.134)	(8.990)	(13.134)
Δουλεμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεμένων τόκων)	62.130	35.353	60.386	35.520
Πληρωμή Φόρου Εισοδήματος	(268.921)	(204.181)	(268.404)	(203.141)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	0	0	174.807	0
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	983.067	1.194.196	941.570	1.177.527

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΩΝ ΧΡΗΣΗΣ

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

ΕΜΜΕΣΗ ΜΕΘΟΔΟΣ	ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01- 31.12.2011	01.01- 31.12.2010	01.01- 31.12.2011	01.01- 31.12.2010
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	43.664	40.931	43.346	40.665
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινοτοποιήσεων	(1.130.904)	(983.888)	(1.027.959)	(949.225)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	17.498	10.844	17.518	12.139
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	1.649	(9.969)	(24.146)	(23.891)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	0	0	(66.528)	0
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(1.068.093)	(942.082)	(1.057.769)	(920.312)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(16.515)	36.750	(26.000)	36.500
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	928.313	1.733.000	928.313	1.733.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(692.108)	(1.493.081)	(513.001)	(1.493.081)
Πληρωμή τόκων	(207.377)	(156.545)	(182.420)	(156.545)
Πληρωμή μερισμάτων	(183.241)	(231.831)	(183.241)	(231.831)
Διακοπτόμενες δραστηριότητες	0	0	(184.953)	0
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(170.928)	(111.707)	(161.302)	(111.957)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα χρήσης (α) + (β) + (γ)	(255.954)	140.407	(277.501)	145.258
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα έναρξης χρήσης	620.449	480.042	617.040	471.782
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα λήξης χρήσης	364.495	620.449	339.539	617.040

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ**Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά**

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

Με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης:

Εταιρεία	% συμμετοχής	Έδρα	Ανέλεγκτες χρήσεις
ΔΕΗ Α.Ε.	Μητρική	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2009
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
ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2010
PPC FINANCE PLC	100%	Ηνωμένο Βασίλειο	-

Με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Ανέληγτες χρήσεις
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ. Α.Ε.		11,45%	Ελλάδα	2002
SENCAP Α.Ε.		50%	Ελλάδα	2006
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 ΚΤΗΜΑΤΙΚΗ & ΑΝΑΠΤΥΞΙΑΚΗ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2005
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ - EDF EN GREECE Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	Ελλάδα	2007
ΩΡΙΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007
ΑΣΤΡΑΙΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007
ΦΟΙΒΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007
ΙΑΠΕΤΟΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	2	49%	Ελλάδα	2007
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ 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	-
RPC QUANTUM ENERGY LTD		51%	Κύπρος	-

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

2. Ενοποιούνται από τη συγγενή επιχείρηση Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε., καθόσον συμμετέχει με ποσοστό 100% στο μετοχικό τους κεφάλαιο.

ΜΕΡΟΣ Β' - ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Ο τακτικός φορολογικός έλεγχος της Μητρικής Εταιρείας για τη χρήση 2009, βρίσκεται σε εξέλιξη. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 14 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

2. Οι λογιστικές αρχές του 2011 παρατίθενται στη σημείωση 3.2 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2010, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
3. Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.
4. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
5. Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 31.12.2011 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πρόβλεψη για πάσης φύσεως επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές	(6.529)	(1.040)
β) Πρόβλεψη για ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις	25.791	25.791
γ) Λοιπές προβλέψεις	230.394	229.540

6. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 31 Δεκεμβρίου 2011 ήταν 20.821 και 19.452 (2010: 21.845 και 21.845 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	467.431	447.490
β) Αγορές	1.238.024	1.248.630
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	607.255	645.797
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	520.603	536.935
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	2.130	1.872
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 1.002,3 εκατ. και Ευρώ 1.107,6 εκατ., αντίστοιχα.
9. Τα λοιπά συνολικά έσοδα / έξοδα μετά από φόρους που καταχωρήθηκαν απευθείας στην καθαρή θέση για τη χρήση που έληξε στις 31.12.2011, αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
Κέρδη / (ζημιές) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	9.927	9.927
Αποτίμηση πράξεων παραγώγων	0	0
Σύνολο	9.927	9.927

10. Η εξέλιξη σχετικά με τους όρους προμήθειας και τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε., παρατίθενται στη σημείωση 39 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
11. Τον Αύγουστο του 2010, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την (ταμειακή) καταβολή του 85% της δαπάνης που τιμολογεί η ΔΕΠΑ για την προμήθεια του Φυσικού Αερίου στα πλαίσια της υφιστάμενης σύμβασης, δεδομένου ότι, θεωρεί αυτή τη μειωμένη καταβολή ως καταρχήν αντικατοπτρίζουσα την ουσιώδη μεταβολή των συνθηκών, που προσδιορίζουν το συμβατικό αντάλλαγμα της ΔΕΗ, αρχής γενομένης από τα τιμολόγια που αφορούν στις καταναλώσεις του μηνός Ιουλίου 2010. Στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, ως δαπάνη Φυσικού Αερίου έχει καταχωρηθεί το 100% των χρεώσεων από την ΔΕΠΑ Α.Ε. Περισσότερες πληροφορίες για τις σχέσεις ΔΕΗ και ΔΕΠΑ παρατίθενται στις σημειώσεις 20 και 39 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
12. Τον Ιούλιο του 2011 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και την νέα σύμβαση προμήθειας λιγνίτη όπως αποτυπώθηκαν στο πλαίσιο συμφωνίας τον Ιούλιο του 2010 και οι οποίες υπεγράφησαν την 01.08.2011. Περισσότερες πληροφορίες για τη σχέση ΔΕΗ και ΛΑΡΚΟ παρατίθενται στη σημείωση 20 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
13. Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. της 7ης Νοεμβρίου 2011 ενέκρινε την απόσχιση του Κλάδου της Γενικής Διεύθυνσης Μεταφοράς της Εταιρείας και την εισφορά του στην 100% θυγατρική της εταιρεία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.», μετονομαζόμενη κατά το Νόμο σε «ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (ΑΔΜΗΕ Α.Ε.)». Η απόσχιση ολοκληρώθηκε εντός των προθεσμιών που ορίζονται από το Ν. 4001/2011 (Νοέμβριο 2011). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 13 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
14. Το Νοέμβριο του 2011 η ΔΕΗ αποφάσισε τον ορισμό της 31.12.2011 ως ημερομηνία διενέργειας απογραφής για τα περιουσιακά στοιχεία του εισφερόμενου Κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε., καθώς και της κατάρτισης της Λογιστικής Κατάστασης Απόσχισης του Κλάδου Διανομής. Στις 28 Φεβρουαρίου 2012 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την απόσχιση του κλάδου Διανομής και την εισφορά του στην εταιρεία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΙΚΤΥΟΥ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. (ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)». Η έκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. που πραγματοποιήθηκε στις 29 Μαρτίου 2012 ενέκρινε τα ανωτέρω. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 12 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
15. Η ΔΕΗ έχει καταθέσει αγωγές εναντίον των εταιρειών Energa και Hellas POWER για τις οφειλές τους προς την ΔΕΗ έναντι βεβαιωμένων χρεώσεων χρήσης δικτύου που ανέρχονταν στο ποσό των Ευρώ 83,5 εκατ. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 39 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
16. Με την υπ' αριθ. 469/2012 απόφαση του Συμβουλίου της Επικρατείας ακυρώθηκαν οι Υπουργικές Αποφάσεις που όριζαν το ετήσιο αντάλλαγμα για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) για τις χρήσεις 2008 - 2009, καθώς επίσης και τις μοναδιαίες χρεώσεις (€/kWh) για την ανάκτηση του σχετικού κόστους παροχής ΥΚΩ ανά κατηγορία καταναλωτών. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 39 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.
17. Ο όμιλος βρίσκεται σε διαδικασία διαπραγματεύσεων με δανείστριες τράπεζες με σκοπό την αναχρηματοδότηση υφιστάμενων δανειακών του υποχρεώσεων. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στις σημειώσεις 3.1 και 42 της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης.

4. ΕΝΔΟΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΟΜΙΛΟΥ ΔΕΗ

Κατάσταση Ενδοεταιρικών Συναλλαγών Ομίλου ΔΕΗ έτους 2011

Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ

	ΥΠΟΛΟΙΠΑ 31.12.11
Απαιτήσεις ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	2.422
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	36.116
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. (νυν ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)	0
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1
ΣΥΝΟΛΟ	38.542
Υποχρεώσεις ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	15.117
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.215
ΣΥΝΟΛΟ	16.332
Έσοδα ΔΕΗ Α.Ε. από:	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	2.422
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	7.618
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	8
ΕΝΟΙΚΙΑ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (νυν ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.)	11
ΣΥΝΟΛΟ	10.059
Έξοδα ΔΕΗ Α.Ε. προς:	
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΣΕ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	1.901
ΠΑΡΟΧΗ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ ΑΠΟ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	8.705
ΣΥΝΟΛΟ	10.606



5. ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΕΣ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΙΣ 2011

Πίνακας γεγονότων που δημοσιοποιήθηκαν από την εταιρεία κατά το 2011

Ο παρακάτω πίνακας συντάχθηκε σύμφωνα με το άρθρο 10 του Ν. 3401/2005 και αφορά τις ανακοινώσεις της Επιχείρησης προς ενημέρωση του επενδυτικού κοινού, κατά τη διάρκεια του έτους 2009. Το ακριβές κείμενο των ανακοινώσεων είναι διαθέσιμο στην ιστοσελίδα της ΔΕΗ Α.Ε. www.dei.gr και συγκεκριμένα στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.dei.gr/Ενημέρωση Επενδυτών](http://www.dei.gr/Ενημέρωση_Επενδυτών).

A/A	ΘΕΜΑ
-----	------

1.	Μνημόνιο συνεργασίας για ανάπτυξη Έργων ΑΠΕ. (19 Ιαν 2011)
2.	Διαγωνισμός για Φωτοβολταϊκό Πάρκο (21 Ιαν 2011)
3.	Ανάθεση καθκόντων ΓΔ Εμπορίας στον κ. Λ. Καραλάζο (25 Ιαν 2011)
4.	Ανάθεση καθκόντων ΓΔ Διανομής στον κ. Ν. Αραβαντινό και ΓΔ Μεταφοράς στον κ. Σπ. Βάσσο. (2 Φεβ 2011)
5.	Έγκριση προϋπολογισμού (7 Φεβ 2011)
6.	Σχολιασμός Δημοσιευμάτων για ανεξόφλητους Λογαριασμούς (11 Φεβ 2011)
7.	Ημερομηνία ανακοίνωσης Οικ. Αποτελεσμάτων 2011 (18 Φεβ 2011)
8.	Αποτελέσματα Χρήσεως 2010 του Ομίλου ΔΕΗ (28 Μαρ 2011)
9.	Οικονομικό Ημερολόγιο έτους 2010 (28 Μαρ 2011)
10.	Παρουσίαση στους Αναλυτές - Αποτελέσματα 2010 (28 Μαρ 2011)
11.	Συνοπτικά Οικονομικά Στοιχεία και Πληροφορίες της Χρήσης από 1 Ιανουαρίου 2010 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2010 - Ετήσια Οικονομική Έκθεση (1 Ιανουαρίου 2010 - 31 Δεκεμβρίου 2010) (28 Μαρ 2011)
12.	Προεπιλογή της ΔΕΗ σε διαγωνισμό στη ΠΓΔΜ (5 Απρ 2011)
13.	Συμφωνία στρατηγικής συμμαχίας μεταξύ ΔΕΗ και SINOVEL Wind Group (13 Απρ 2011)
14.	Ολοκλήρωση 1ης φάσης του διαγωνισμού για Φ/Β Πάρκο Κοζάνης (3 Μαΐου 2011)

A/A ΘΕΜΑ

15.	Έγκριση σύστασης θυγατρικής "ΔΕΗ Quantum Energy SA" (9 Μαΐου 2011)
16.	Ημερομηνία ανακοίνωσης οικονομικών αποτελεσμάτων Α' τριμήνου 2011 της ΔΕΗ Α.Ε. (18 Μαΐου 2011)
17.	Αποτελέσματα Α' τριμήνου 2011 του Ομίλου ΔΕΗ (26 Μαΐου 2011)
18.	Παρουσίαση στους αναλυτές - Αποτελέσματα Α' τριμήνου 2011 (26 Μαΐου 2011)
19.	Πρόσκληση σε Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (27 Μαΐου 2011)
20.	Στοιχεία και πληροφορίες περιόδου 1/1 – 31/3/2011 - Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις περιόδου 1/1 – 31/3/2011 (27 Μαΐου 2011)
21.	Επεξηγήσεις επί των θεμάτων Η.Δ της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων (3 Ιουν 2011)
22.	Γνωστοποίηση Συναλλαγής Ν. 3340/05 (20 Ιουν 2011)
23.	Υποβολή προσφορών για τον ΑΗΣ Πτολεμαΐδας μονάδα 5 (29 Ιουν 2011)
24.	Ανακοίνωση Μερίσματος 2010 (30 Ιουν 2011)
25.	Αποτελέσματα Ετήσιας Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε. (1 Ιουλ 2011)
26.	Επιλογή 15 εταιριών για την 2η φάση του Φ/Β Πάρκου (13 Ιουλ 2011)
27.	Δάνειο της Ευρ. Τράπεζας Επενδύσεων για έργα ενεργειακής απόδοσης (14 Ιουλ 2011)
28.	Διάψευση δημοσιεύματος για εκτιμώμενη αξία αποθεμάτων λιγνίτη (5 Αυγ 2011)
29.	Ημερομηνία ανακοίνωσης οικονομικών αποτελεσμάτων του Α' εξαμήνου 2011 (19 Αυγ 2011)
30.	Ανακήρυξη μειοδότη για Φ/Β Σταθμό Μεγαλόπολης (25 Αυγ 2011)
31.	Αποτελέσματα Α' εξαμήνου 2011 του Ομίλου ΔΕΗ (30 Αυγ 2011)
32.	Παρουσίαση στους Αναλυτές - Αποτελέσματα Α' εξαμήνου 2011 (30 Αυγ 2011)

A/A	ΘΕΜΑ
33.	Στοιχεία και πληροφορίες περιόδου 1/1 – 30/6/2011 - Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις περιόδου 1/1 – 30/6/2011 (30 Αυγ 2011)
34.	Τελική φάση διαγωνισμού για Φ/Β Πάρκο Κοζάνης (9 Σεπ 2011)
35.	Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας Ν. 3556/07 (12 Σεπ 2011)
36.	Ανακοίνωση ρυθμιζόμενης πληροφορίας Ν. 3556/07 (15 Σεπ 2011)
37.	Απόφαση ΔΣ για απόσχιση Κλάδου Μεταφοράς της ΔΕΗ Α.Ε. (15 Σεπ 2011)
38.	Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση Μετόχων (20 Σεπ 2011)
39.	Ματαίωση διαγωνισμού για νέα μονάδα στον ΑΗΣ Αθρινόθαλακκου (29 Σεπ 2011)
40.	Επιβολή Ειδικού Τέλους Ακινήτων (30 Σεπ 2011)
41.	Προσφυγή στη διαιτησία για το τιμολόγιο του ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ (30 Σεπ 2011)
42.	Λήξη προθεσμίας πληρωμής μερίσματος χρήσης 2005 (6 Οκτ 2011)
43.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για τα τιμολόγια (7 Οκτ 2011)
44.	Λύση Σύμβασης με ΧΑΛΥΒΟΥΡΓΙΚΗ (20 Οκτ 2011)
45.	Αναβολή Έκτακτης Γεν. Συνέλευσης Μετόχων (24 Οκτ 2011)
46.	Ορθή Επανάληψη - Αναβολή Έκτακτης Γεν. Συνέλευσης Μετόχων (24 Οκτ 2011)
47.	Άνοιγμα προσφορών για Μονάδα 5 του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας (24 Οκτ 2011)
48.	Αποτελέσματα Έκτακτης Γεν. Συνέλευσης Μετόχων (8 Νοε 2011)
49.	Ημερομηνία ανακοίνωσης οικονομικών αποτελεσμάτων Εννεάμηνου 2011 της ΔΕΗ Α.Ε. (15 Νοε 2011)
50.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για ανεξόφλητους λογαριασμούς λόγω Ειδικού Τέλους (16 Νοε 2011)

A/A ΘΕΜΑ

51.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για ανεξόφλητους λογαριασμούς λόγω Ειδικού Τέλους (21 Νοε 2011)
52.	Αποτελέσματα Εννεάμηνου 2011 του Ομίλου ΔΕΗ (25 Νοε 2011)
53.	Παρουσίαση στους αναλυτές - Αποτελέσματα Εννεάμηνου 2011 (25 Νοε 2011)
54.	Στοιχεία και πληροφορίες περιόδου 1/1 – 30/9/2011 - Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις περιόδου 1/1 – 30/9/2011 (25 Νοε 2011)
55.	Ανάθεση κατασκευής της Μονάδας 5 του ΑΗΣ Πτολεμαΐδας (25 Νοε 2011)
56.	Γνωστοποίηση Συναλλαγής Ν. 3340/05 (25 Νοε 2011)
57.	Κατακύρωση διαγωνισμού για Φ/Β Σταθμό Μεγαλόπολης (8 Δεκ 2011)
58.	Μεταβολή ποσοστού της Silchester βάσει Ν 3556/2007 (9 Δεκ 2011)
59.	Εκλογή νέων Μελών ΔΣ (14 Δεκ 2011)
60.	Σχολιασμός δημοσιεύματος για τα νέα Μέλη του ΔΣ (14 Δεκ 2011)
61.	Μεταβολή ποσοστού της Silchester βάσει Ν 3556/2007 (16 Δεκ 2011)
62.	Σύνθεση νέου ΔΣ της ΔΕΗ (19 Δεκ 2011)
63.	Ορισμός μελών ΔΣ για τον Εσωτερικό Έλεγχο (23 Δεκ 2011)
64.	Παραίτηση μέλους ΔΣ κ. Ι. Κατσουλάκου (28 Δεκ 2011)
65.	Παραίτηση Αναπληρωτή ΔΝΣ κ. Απ. Μπαράτση – Ορισμός νέου Αναπλ. ΔΝΣ κ. Κ. Θέου (28 Δεκ 2011)



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

(Αρ. Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Έδρα Διοίκησης: Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα
Τηλεφωνικό κέντρο: 210 52 30 301
Fax: 210 5234 379
www.dei.gr

Επιμέλεια ύλης: Διεύθυνση Επενδυτικών Σχέσεων ΔΕΗ Α.Ε.
Διεύθυνση Οικονομικών Λειτουργιών ΔΕΗ Α.Ε.
Διεύθυνση Σχεδιασμού, Απόδοσης & 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





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