



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της τρίμηνης περιόδου που έληξε την
31 Μαρτίου 2012**

**σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς,
όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση**

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.», στις 29 Μαΐου 2012 και είναι αναρτημένες στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

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

**Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΓΕΝΙΚΟΣ
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΑΡΘΟΥΡΟΣ
ΖΕΡΒΟΣ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ
ΘΕΟΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΥΘΥΜΙΟΣ Α.
ΚΟΥΤΡΟΥΛΗΣ**

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

ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	1
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ	2
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	3
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	4
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ	5
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	6
ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ	7
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	7
2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	7
3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	9
4. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	12
5. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑ ΚΛΑΔΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΑΠΟ ΔΕΣΜΗΕ (ΝΥΝ ΛΑΓΗΕ)	13
6. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.	13
7. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	14
8. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	14
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	15
10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	16
11. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ	17
12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	17
13. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	20
14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	20
14.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ	20
14.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	20
14.3 ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΙΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	26
14.4 ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	28
14.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	30
14.6 ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	31
14.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ	32
15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	34
16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	35
17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	37
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	38

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ****ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2012- 31.03.2012	01.01.2011- 31.03.2011	01.01.2012- 31.03.2012	(αναμορφωμένο) 01.01.2011- 31.03.2011
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	1.447.635	1.232.640	1.444.729	1.228.982
Λοιπές Πωλήσεις	102.196	141.835	72.350	72.691
	1.549.831	1.374.475	1.517.079	1.301.673
ΕΞΟΔΑ:				
Αμοιβές προσωπικού	179.871	217.238	166.263	200.380
Καύσιμα	586.490	478.249	586.490	478.249
Αποσβέσεις	126.887	127.546	112.150	112.313
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	432.073	193.382	419.104	195.149
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	32.272	74.027	85.321	74.027
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	20.913	11.528	20.913	11.528
Λοιπές προβλέψεις	47.064	45.682	46.595	45.682
Χρηματοοικονομικά έξοδα	67.969	50.362	61.238	44.855
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(9.663)	(10.929)	(9.380)	(10.895)
Λοιπά (έσοδα) /έξοδα	50.651	67.199	46.434	64.017
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(135)	(398)	-	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	464	(818)	464	(818)
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	14.975	121.407	(18.513)	87.186
Φόρος εισοδήματος	(16.385)	(28.103)	(9.724)	(21.261)
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	(1.410)	93.304	(28.237)	65.925
ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ) ΜΕΤΑ ΑΠΟ ΦΟΡΟΥΣ ΚΛΑΔΟΥ ΥΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ	-	-	-	25.378
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ/(ΖΗΜΙΕΣ)	(1.410)	93.304	(28.237)	91.303
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,01	0,40		
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	232.000.000	232.000.000		

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2012- 31.03.2012	01.01.2011 - 31.03.2011	01.01.2012- 31.03.2012	01.01.2011- 31.03.2011
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ / (ΖΗΜΙΕΣ) ΠΕΡΙΟΔΟΥ	<u>(1.410)</u>	<u>93.304</u>	<u>(28.237)</u>	<u>91.303</u>
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου				
Κέρδη / (Ζημίες) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	940	(7.768)	940	(7.768)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	940	(7.768)	940	(7.768)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	<u>(470)</u>	<u>85.536</u>	<u>(27.297)</u>	<u>83.535</u>

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ****31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.03.2012	31.12.2011	31.03.2012	31.12.2011
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.772.600	13.702.609	11.953.378	11.885.466
Ασώματες ακινητοποιήσεις	55.167	92.703	54.987	92.512
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	7.375	6.435	7.375	6.435
Λοιπά	66.662	66.736	861.658	865.015
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	13.901.804	13.868.483	12.877.398	12.849.428
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό				
Αποθέματα	851.113	847.585	793.152	793.809
Απαιτήσεις	1.888.066	1.564.241	1.824.583	1.473.061
Χρηματικά Διαθέσιμα	173.067	364.495	108.750	339.539
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	2.912.246	2.776.321	2.726.485	2.606.409
Σύνολο Ενεργητικού	16.814.050	16.644.804	15.603.883	15.455.837
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
Ίδια Κεφάλαια				
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
Κεφ/σες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	4.981.047	4.984.663	4.207.516	4.211.132
Αποθεματικά	322.047	315.229	316.169	315.229
Αποτελέσματα εις νέο	915.031	922.266	1.522.479	1.547.147
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	6.444.662	6.448.695	6.272.701	6.300.045
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.495.166	3.565.542	3.148.187	3.142.670
Προβλέψεις	455.237	454.163	423.238	422.652
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.819.007	2.822.288	2.419.882	2.422.920
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	6.769.410	6.841.993	5.991.307	5.988.242
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.873.565	1.664.393	1.829.016	1.608.274
Μερίσματα πληρωτέα	210	210	210	210
Φόρος Εισοδήματος πληρωτέος	35.805	26.577	-	-
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	208.712	233.735	199.000	224.000
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.481.686	1.429.201	1.311.649	1.335.066
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	3.599.978	3.354.116	3.339.875	3.167.550
Σύνολο Υποχρεώσεων και Ιδίων Κεφαλαίων	16.814.050	16.644.804	15.603.883	15.455.837

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ. παγίων	Λοιπά Αποθεματικά				
						Διαφορές αναπρ/γής μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών	Αποτελ/τα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2010	1.067.200	106.679	107.491	5.013.103	(947.342)	(10.176)	207.987	197.811	1.224.586	6.769.528
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	93.304	93.304
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(7.768)	-	(7.768)	-	(7.768)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(7.768)	-	(7.768)	93.304	85.536
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(324)	(324)
Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	5.013.103	(947.342)	(17.944)	207.987	190.043	1.317.566	6.854.740
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.984.663	(947.342)	(249)	207.987	207.738	922.266	6.448.695
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(1.410)	(1.410)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	940	-	940	-	940
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	940	-	940	(1.410)	(470)
Μεταφορές	-	-	5.878	(3.616)	-	-	-	-	(6.371)	(4.109)
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	546	546
Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2012	1.067.200	106.679	113.369	4.981.047	(947.342)	691	207.987	208.678	915.031	6.444.662

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά έκδοσης μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αν/γής Παγίων	Κεφ/μενες υπεραξίες φορολ. αναπρ. Παγίων	Λοιπά Αποθεματικά			Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	
						Διαφορές από αναπρ/γή μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών		Αποτελέσματα εις νέο
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2010	1.067.200	106.679	107.491	4.976.962	(947.342)	(10.176)	207.987	197.811	1.237.533	6.746.334
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	91.303	91.303
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(7.768)	-	(7.768)	-	(7.768)
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(7.768)	-	(7.768)	91.303	83.535
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(270)	(270)
Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.976.962	(947.342)	(17.944)	207.987	190.043	1.328.566	6.829.599
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2011	1.067.200	106.679	107.491	4.211.132	(947.342)	(249)	207.987	207.738	1.547.147	6.300.045
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	(28.237)	(28.237)
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	940	-	940	-	940
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	940	-	940	(28.237)	(27.297)
Μεταφορές από απόσυρση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	(3.616)	-	-	-	-	3.616	-
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(47)	(47)
Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2012	1.067.200	106.679	107.491	4.207.516	(947.342)	691	207.987	208.678	1.522.479	6.272.701

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2012- 31.03.2012	01.01.2011- 31.03.2011	01.01.2012- 31.03.2012	(αναμορφωμένο) 01.01.2011- 31.03.2011
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	14.975	121.407	(18.513)	87.186
Κέρδη προ φόρων από απόσχιση κλάδου	-	-	-	31.723
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	177.261	186.742	161.191	169.669
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(18.996)	(18.695)	(17.663)	(16.855)
Χρεωστικοί τόκοι	64.125	47.640	57.320	42.133
Λοιπές αναμορφώσεις	(9.319)	62.345	(9.422)	58.665
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(329.456)	(163.466)	(340.956)	(108.968)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	243.394	59.246	250.117	34.807
Κλάδος υπό απόσχιση	-	-	-	(7.403)
Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	141.984	295.219	82.074	290.957
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(232.729)	(180.605)	(214.591)	(147.352)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	792	117	792	135
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	9.663	10.895	9.380	10.895
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	-	(128)	-	(30)
Κλάδος υπό απόσχιση	-	-	-	(26.521)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(222.274)	(169.721)	(204.419)	(162.873)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση /(μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(25.023)	(172.236)	(25.000)	(175.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	200.000	478.000	150.000	478.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(218.159)	(276.628)	(168.136)	(276.628)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(67.956)	(59.305)	(65.308)	(59.267)
Πληρωμή μερισμάτων	-	(18)	-	(18)
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(111.138)	(30.187)	(108.444)	(32.913)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	(191.428)	95.311	(230.789)	95.171
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ				
ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	364.495	620.449	339.539	617.040
ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	173.067	715.760	108.750	712.211

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

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

Το 1999, το Ελληνικό 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 («ο Όμιλος»). Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα.

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Μαρτίου 2012, ήταν 20.858 (2011: 21.509), μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. «ΔΕΣΜΗΕ» (νυν ΛΑΓΗΕ). Στις 31 Μαρτίου 2012, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημοσίου Τομέα 113 υπάλληλοι, (2011: 171). Από αυτούς, το Α' τρίμηνο 2012, 99 υπάλληλοι, μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2011: 147), το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 741 (2011: Ευρώ 1.129) για την τρίμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Μαρτίου 2012.

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 12.178 χιλιομέτρων, και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου διανομής (μέση και χαμηλή τάση), μήκους 229.450 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.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μεταβολή Θεσμικού Πλαισίου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

- Το πρόσφατο Μνημόνιο Συνεννόησης για τη μείωση του δημοσίου χρέους περιλαμβάνει αναλυτικό χρονοδιάγραμμα δράσεων στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, μέρος των οποίων προβλεπόταν ήδη από το τρίτο πακέτο Ενεργειακής Δέσμης- Ν.4001/2011. Αναλυτικά, στο **Ν.4046/2012 (ΦΕΚ Α'28, 14.02.2012)**, δρομολογείται:
 - (α) η ολοκλήρωση των απαιτούμενων ενεργειών για τη σύσταση και λειτουργία των ΑΔΜΗΕ Α.Ε., ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (Φεβρουάριος 2012 & Α' τρίμηνο 2012 αντίστοιχα) και η πιστοποίηση του πρώτου (Β' τρίμηνο 2012),
 - (β) η οριστικοποίηση και εφαρμογή των μέτρων για την πρόσβαση τρίτων αφενός στη παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη μέχρι το Νοέμβριο 2012, αφετέρου στην υδροηλεκτρική παραγωγική ικανότητα, καθώς και σε άλλα παραγωγικά περιουσιακά στοιχεία της Επιχείρησης,
 - (γ) η σταδιακά πλήρης απελευθέρωση των τιμολογίων στην χαμηλή τάση (με εξαίρεση τους ευπαθείς καταναλωτές) μέχρι το Β' τρίμηνο του 2013, όπως άλλωστε προβλέπεται μετά την έκδοση του Ν. 4038/2012 άρθρο 32 παρ. 1,
 - (δ) η ολοκλήρωση της μεταφοράς και εφαρμογής της κοινοτικής Οδηγίας 2009/28/ΕΚ για τις ΑΠΕ και η κατάρτιση σχεδίου μεταρρύθμισης των υποστηρικτικών προγραμμάτων ΑΠΕ μέσα στο Α' τρίμηνο του 2012 (συμπεριλαμβανομένου του μοντέλου εγγυημένης διαφορικής τιμής), ώστε να καταστούν πιο συμβατά με τις εξελίξεις της αγοράς και να μειωθούν οι δημοσιοοικονομικές πιέσεις,
 - (ε) η προώθηση με νομοθετικές ρυθμίσεις της υλοποίησης του προγράμματος «Ήλιος» και η ανάπτυξη της συνεργασίας με τους εταίρους μας στην Ευρωπαϊκή Ένωση, για την εξαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.
- Με πράξη νομοθετικού περιεχομένου (**ΦΕΚ Α' 268/31.12.2011**) τροποποιήθηκε το Άρθρο 97 του Ν.4001/2011 το οποίο καθόριζε ότι ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε. θα τελεί πάντοτε υπό τον άμεσο ή έμμεσο έλεγχο του Δημοσίου.
- Εγκρίθηκαν από τη ΡΑΕ (**Αποφάσεις 56 και 57, ΦΕΚ Β' 104 και 103** αντίστοιχα) τα τελικά κείμενα του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και του Κώδικα Διαχείρισης του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, δρομολογώντας μ' αυτόν τον τρόπο τη μετάβαση της ελληνικής χονδρεμπορικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στη νέα της δομή σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Τιμολογιακή Πολιτική

- Με Υπουργική Απόφαση που δημοσιεύτηκε στο **ΦΕΚ Β' 7/5.1.2012**, καθορίστηκαν για το 2012, με δυνατότητα επαναπροσδιορισμού τους στο εξάμηνο, τα τιμολόγια της ΔΕΗ Α.Ε για το ανταγωνιστικό σκέλος των τιμολογίων προμήθειας χαμηλής τάσης, και για τα οποία είχε γνωμοδοτήσει θετικά η ΡΑΕ με την υπ' αρ. 39/2011 γνώμη της.
- Ο ΑΔΜΗΕ Α.Ε., με βάση την απόφαση ΥΠΕΚΑ (**ΦΕΚ Β' 342/16.2.2012**), θα εισπράττει σε μηνιαία βάση από κάθε κάτοχο άδειας παραγωγής λιγνιτικής μονάδας εγγεγραμμένης στο Μητρώο Μονάδων του Συστήματος, ειδικό τέλος παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Τα έσοδα από τις παραπάνω χρεώσεις, αποτελούν έσοδα του ειδικού διαχειριστικού λογαριασμού και συνεπώς θα αποδίδονται κάθε μήνα από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. στο ΛΑΓΗΕ Α.Ε.
- Το προϋπολογιστικό μέσο μεταβλητό κόστος για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά καθορίστηκε από τη ΡΑΕ (**Απόφαση 244/2012**) για το Α' εξάμηνο του 2012 σε 180,20 €/MWh. Για τον προσδιορισμό του η ΡΑΕ έλαβε υπόψη τις εκτιμήσεις του αρμόδιου Διαχειριστή για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από θερμικές μονάδες και μονάδες ΑΠΕ, τις αντίστοιχες ποσότητες καυσίμων και το μέσο πρόσθετο μεταβλητό κόστος των θερμικών μονάδων διακριτά για την Κρήτη, Ρόδο και τα λοιπά Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για το Α' εξάμηνο του 2012, καθώς και τις διεθνείς τιμές αργού πετρελαίου (\$/bbl) και την ισοτιμία ευρώ/δολαρίου κατά το τελευταίο τρίμηνο.
- Για τη διασφάλιση της παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας προστέθηκε το Άρθρο 36 στο Ν. 4067/2012, ΦΕΚ Α' 79/9.4.2012, (η οποία ψηφίστηκε στις 29.3.2012) σύμφωνα με το οποίο από την 1.1.2012 υπόχρεοι καταβολής του ανταλλάγματος ΥΚΩ είναι οι εκάστοτε χρήστες κάθε παροχής ηλεκτροδότησης, οι οποίοι το συγκαταβάλλουν προς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας με διακριτή χρέωση στους λογαριασμούς κατανάλωσης που λαμβάνουν. Στο ίδιο άρθρο περιγράφεται αναλυτικά και η διαδικασία και ο τρόπος απόδοσης. Από την έναρξη ισχύος του παρόντος Νόμου καταργούνται η Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ ΗΛ/Β/Φ.1.17/2123/2857/2010 και η Απόφαση ΡΑΕ 1527/2011.
- Στο **Ν. 4051/2012** (ΦΕΚ Α' 40/29.02.2012) περιλαμβάνονται ρυθμίσεις που αφορούν την τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος για την απόδοση των εισπραχθέντων ποσών του ΕΕΤΗΔΕ προς το Ελληνικό Δημόσιο από τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας και πιο συγκεκριμένα διευκρινίζεται ότι τα ποσά του ειδικού τέλους που εισπράττονται από τη Δ.Ε.Η. Α.Ε και τους εναλλακτικούς προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος θα αποδίδονται στο Ελληνικό Δημόσιο μέχρι τις δέκα του επόμενου μήνα από το μήνα στον οποίο εισπράχθηκαν οι σχετικοί λογαριασμοί. Αντίστοιχα στο **Ν. 4047/2012** (ΦΕΚ Α' 31/23.02.2012) συμπεριλαμβάνονται διευκρινίσεις περί της διαδικασίας εισπραξης, βεβαίωσης, απόδοσης, κ.λπ. του ΕΕΤΗΔΕ. Τέλος με την Πράξη Νομοθετικού Περιεχομένου που δημοσιεύθηκε στο ΦΕΚ Α 103/30.04.12, δίνεται η δυνατότητα στη ΔΕΗ και στους Εναλλακτικούς Προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος να παρακρατήσουν τα εισπραχθέντα ποσά του ΕΕΤΗΔΕ των μηνών Μαρτίου και Απριλίου 2012 έως την 30/06/2012, με κατάργηση σε αυτή την περίπτωση, της παρακράτησης ποσοστού 0,25% από τις εισπράξεις. Σε περίπτωση που τα ποσά αυτά έχουν ήδη καταβληθεί από τη ΔΕΗ και τους Εναλλακτικούς Προμηθευτές ηλεκτρικού ρεύματος στο Ελληνικό Δημόσιο, τότε δίνεται η δυνατότητα να επιστρέφονται τα ποσά αυτά μέσα σε 10 ημέρες από την έναρξη ισχύος της Πράξης αυτής.

Λοιπά Θέματα

- Στο **ΦΕΚ Β' 97/31.01.2012** δημοσιεύθηκε η Υπουργική Απόφαση ΠΕΚΑ 31.1.2012 σύμφωνα με την οποία τροποποιούνται διατάξεις του Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες ώστε να εισαχθούν στο κανονιστικό πλαίσιο οι απαραίτητες ρυθμίσεις λόγω της ενεργοποίησης του Προμηθευτή Τελευταίου Καταφυγίου (ΠΤΚ). Επίσης η ΡΑΕ έλαβε την απόφαση να προωθήσει προσωρινή ρύθμιση προς εξυπηρέτηση και διευκόλυνση των καταναλωτών ΠΤΚ (**Απόφαση ΡΑΕ 279/12.04.2012**). Σύμφωνα με τη νέα ρύθμιση, οι εν λόγω καταναλωτές, για ανώτατο χρονικό διάστημα δύο επιπλέον μηνών, μετά τις 24/4/2012, θα συνεχίσουν κανονικά να προμηθεύονται ηλεκτρική ενέργεια από τη ΔΕΗ Α.Ε., υπό το καθεστώς όμως του Προμηθευτή Καθολικής Υπηρεσίας (ΠΚΥ). Μετά την παρέλευση των δύο αυτών πρόσθετων μηνών, και εφ' όσον δεν έχει υπάρξει επιλογή Προμηθευτή από μέρους των ως άνω καταναλωτών, θα εφαρμοστούν, υποχρεωτικά πλέον, και για τους καταναλωτές αυτούς οι διατάξεις του Εγχειριδίου Διαχείρισης Μετρήσεων και Περιοδικής Εκκαθάρισης Προμηθευτών Δικτύου, σύμφωνα με τις οποίες ο Διαχειριστής του Δικτύου θα είναι υποχρεωμένος, χωρίς περαιτέρω ενημέρωση, να εκκινήσει τη διαδικασία διακοπής της τροφοδοσίας των εγκαταστάσεων τους.
- Στο πιο πάνω **ΦΕΚ Β' 97** συμπεριλαμβάνονται ρυθμίσεις που αφορούν την τιμολόγηση ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από φωτοβολταϊκούς σταθμούς, πλην των φωτοβολταϊκών έως 15 kW_{peak} στον οικιακό τομέα και σε μικρές επιχειρήσεις. Οι νέες τιμές αφορούν συμβάσεις πώλησης για τις οποίες δεν έχει υποβληθεί ακόμα αίτηση σύναψης σύμβασης με πλήρη φάκελο.
- Στο **ΦΕΚ Β' 65/26.1.2012** ανακοινώθηκε η συνολική ποσότητα δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου που διατίθεται προς δημοπράτηση για το έτος 2012 και η επιπλέον ποσότητα δικαιωμάτων για το δίμηνο Νοεμβρίου – Δεκεμβρίου 2011 (πέρα από αυτήν που καθορίστηκε στην ΚΥΑ οικ. 186446/2011 (ΦΕΚ Β' 575/11.04.2011)) μέσω συναλλαγών άμεσης παράδοσης, η οποία μπορεί να ανέλθει μέχρι τα δέκα εκατομμύρια τόνους. Η δημοπρασία της ανωτέρω ποσότητας διενεργείται σταδιακά κατά το διάστημα από 1.11.2011 έως και 30.12.2012. Οι δημοπρασίες πραγματοποιούνται κατόπιν σχετικής εντολής του ΥΠΕΚΑ ή άλλου εξουσιοδοτημένου προσώπου ειδικά για το σκοπό αυτό, σε ημερομηνία που γνωστοποιείται έγκαιρα στο εκάστοτε χρηματιστήριο.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- Μετά τις καταγγελίες της ΔΕΗ Α.Ε. ως Διαχειριστή του Δικτύου προς τη ΡΑΕ για ασυνέπεια των εταιρειών ENERGA POWER TRADING Α.Ε. & HELLAS POWER Α.Ε. ως προς την εξόφληση των επιβαλλόμενων χρεώσεων χρήσης δικτύου, η ΡΑΕ δίκαιωσε τις καταγγελίες της ΔΕΗ και, έως τη λήψη οριστικής απόφασης επί των καταγγελιών, επέβαλλε προσωρινά μέτρα. Αυτά συνίστανται στην παροχή εγγυοδοσίας ποσού ίσου με το 25% επί των αναφερόμενων οφειλών για κάθε μία από τις πιο πάνω εταιρείες, οι οποίες θα παρασχεθούν υπέρ του Διαχειριστή Δικτύου (€ 29.071.800,70 και € 35.421.002,76 αντίστοιχα-**Αποφάσεις 63 και 64**). Οι εταιρείες αυτές τελικά δεν προέβησαν στην παροχή εγγυοδοσίας με αποτέλεσμα να τους επιβληθεί πρόστιμο € 5.000 για κάθε μέρα μη συμμόρφωσης (**Αποφάσεις ΡΑΕ 138 & 138Α**). Καταγγελίες επίσης υπάρχουν από την πλευρά της ΔΕΗ Α.Ε και κατά των εταιρειών REVMAENA Μ.Ε.Π.Ε., ELPEDISON ΕΜΠΟΡΙΚΗ Α.Ε. και Ελληνική Εναλλακτική Ενεργειακή Α.Ε., για μη εκπλήρωση των υποχρεώσεων των προμηθευτών ως προς την καταβολή και απόδοση των Χρεώσεων Χρήσης Δικτύου απέναντί της. Η οριστική απόφαση της ΡΑΕ ως προς τις καταγγελίες της ΔΕΗ Α.Ε για τις εταιρείες ENERGA POWER TRADING Α.Ε. & HELLAS POWER Α.Ε (**Αποφάσεις 212 και 213** από 22.3.2012), καθώς και για τις εταιρείες ELPEDISON ΕΜΠΟΡΙΚΗ Α.Ε., REVMAENA Μ.Ε.Π.Ε., και Ελληνική Εναλλακτική Ενεργειακή Α.Ε. (**Αποφάσεις 214, 215 και 216** από 22.03.2012), δεν έχουν ανακοινωθεί μέχρι σήμερα.
- Η ΡΑΕ προέβη σε ανακοίνωση στις 24.04.2012, σύμφωνα με την οποία οι εταιρείες Προμήθειας και Εμπορίας Ηλεκτρικής Ενέργειας καλούνται να τακτοποιήσουν άμεσα και καθ' ολοκληρίαν, τις όποιες ληξιπρόθεσμες οφειλές και να καταθέσουν τις απαιτούμενες εγγυητικές επιστολές, σύμφωνα με τις συμβατικές τους υποχρεώσεις, προς ΛΑΓΗΕ και ΑΔΜΗΕ, το αργότερο μέχρι την 15.05.2012. Στην αντίθετη περίπτωση, όπου οι οφειλές αυτές δεν έχουν καλυφθεί πλήρως μέσα στην οριζόμενη προθεσμία, η ΡΑΕ απειλεί να εκκινήσει άμεσα τη διαδικασία επιβολής των κυρώσεων που προβλέπονται στο ισχύον νομοθετικό πλαίσιο, συμπεριλαμβανομένων εκτός των διοικητικών προστίμων και αυτού της ανάκλησης της άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η ΡΑΕ δημοσιοποίησε την **Απόφαση 261/2012** για την έγκριση – παρουσίαση του τελικού κειμένου του Κανονισμού Διαιτησίας σύμφωνα με το άρθρο 37 του Ν. 4001/2011.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις («οικονομικές καταστάσεις») για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2012, έχουν συνταχθεί με βάση το Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά», το οποίο ρυθμίζει τη μορφή και το περιεχόμενό τους. Λόγω του γεγονότος ότι, οι οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες ενοποιημένες και εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2011. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από τα πάγια περιουσιακά στοιχεία, τα χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της λειτουργίας της επιχείρησης. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

Την 31 Μαρτίου 2012, το σύνολο των βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας υπερβαίνουν το σύνολο του βραχυπρόθεσμου ενεργητικού κατά το ποσό των περίπου Ευρώ 688 εκατ. και Ευρώ 613 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.

Με δεδομένο ότι, η αναχρηματοδότηση των δανειακών υποχρεώσεων του Ομίλου μέσω της έκδοσης διμερών δανείων με τις αρχικές δανειστριες Τράπεζες αντιμετωπίζεται από αυτές θετικά και είναι σε προχωρημένο στάδιο, 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 καταρτισθεί στη βάση της δυνατότητας της ομαλής συνέχισης των δραστηριοτήτων τους.

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 29η Μαΐου 2012.

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά την σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2011 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν από την 1 Ιανουαρίου 2012 και μετά, κανένα εκ των οποίων δεν είχε επίδραση στον Όμιλο και στην Μητρική Εταιρεία κατά την περίοδο αναφοράς:

- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις (τροποποίηση) – Εμπλουτισμένες απαιτήσεις για γνωστοποιήσεις αποαναγνώρισης**

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

- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (τροποποίηση) – Παρουσίαση των στοιχείων του Λοιπού Συνολικού Εισοδήματος**
Η τροποποίηση αυτή εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αλλάζει την ομαδοποίηση των στοιχείων που παρουσιάζονται στα Λοιπά Συνολικά Εισοδήματα. Τα στοιχεία που μπορούν να αναταξινομηθούν (ή να «ανακυκλωθούν») στα αποτελέσματα χρήσης σε κάποια χρονική στιγμή στο μέλλον (για παράδειγμα, κατά την αποαναγνώριση ή τον διακανονισμό) θα παρουσιάζονται χωριστά από άλλα στοιχεία τα οποία δεν θα αναταξινομηθούν ποτέ. Η τροποποίηση επηρεάζει μόνο την παρουσίαση και δεν έχει καμία επίδραση στην οικονομική θέση της Εταιρείας/Όμιλου 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 υποκειμένων 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 αναίρεση 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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) – Συμψηφισμός Χρηματοοικονομικών Περιουσιακών Στοιχείων και Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων**
Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η τροποποίηση εισάγει συνήθεις 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 αντικαθιστά 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 κοινοπρακτούντες. 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 εμπεριείχονταν στο ΔΛΠ 27 και σχετίζονταν με τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καθώς επίσης και όλες τις γνωστοποιήσεις που προηγουμένως εμπεριείχονταν στο ΔΛΠ 31 και στο ΔΛΠ 28. Οι γνωστοποιήσεις αυτές σχετίζονται με τη συμμετοχή μιας εταιρείας σε θυγατρικές εταιρείες, σε από κοινού συμφωνίες, σε συγγενείς εταιρείες και δομημένες εταιρείες. Απαιτούνται επίσης μια σειρά από νέες γνωστοποιήσεις. 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

• 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 μέταλλευμα 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. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΑΔΜΗ Α.Ε.

Στις 22 Αυγούστου 2011 δημοσιεύθηκε ο Νόμος 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 (ΑΔΜΗ) ΑΕ. Η εισφορά αυτή πραγματοποιήθηκε με βάση τις διατάξεις των νόμων 2190/20, 2166/93 και 4001/11.

Μέσω του Ν.4001/2011, ανατίθεται στον ΑΔΜΗ η διαχείριση του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΕΣΜΗ») ο οποίος 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 στον ΑΔΜΗ των δραστηριοτήτων της διαχείρισης, λειτουργίας, ανάπτυξης και συντήρησης του ΕΣΜΗ. Αυτό πραγματοποιείται μέσω εισφοράς στον ΑΔΜΗ 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 ΔΕΣΜΗ 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)» (σημείωση 5).

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

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

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

Τα αποτελέσματα των Εταιρικών Οικονομικών Καταστάσεων της συγκριτικής περιόδου (1^η Ιανουαρίου 2011 – 31^η Μαρτίου 2011), αναταξινομήθηκαν, προκειμένου να απεικονισθεί ο υπό απόσχιση κλάδος και να καταστούν συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια της τρέχουσας περιόδου.

Τα αποτελέσματα του υπό απόσχιση κλάδου για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2011 και που αναταξινομήθηκαν είχαν ως εξής:

	<u>1/1 - 31/03/2011</u>
ΠΩΛΗΣΕΙΣ :	
Λοιπές πωλήσεις	<u>69.144</u>
ΕΞΟΔΑ :	
Αμοιβές προσωπικού	16.139
Αποσβέσεις	14.119
Υλικά και αναλώσιμα	639
Λοιπά έξοδα	1.055
Χρηματοοικονομικά έξοδα (έσοδα) καθαρά	<u>5.469</u>
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u>31.723</u>
Φόρος Εισοδήματος	<u>(6.345)</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ	<u>25.378</u>

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

5. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑ ΚΛΑΔΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΑΠΟ ΔΕΣΜΗ (ΝΥΝ ΛΑΓΗΕ)

Βάσει του άρθρου 99 του Ν.4001/2011, εντός προθεσμίας τριών μηνών από τη θέση σε ισχύ του νόμου αυτού (μέχρι την 22η Νοεμβρίου 2011), η ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία «Διαχειριστής του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ΑΕ» («ΔΕΣΜΗ Α.Ε.»), που συστήθηκε με το Π.Δ.328/2000 κατ' εξουσιοδότηση της διάταξης του άρθρου 14 του Ν.2773/1999, μεταφέρει στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. τις οργανωτικές μονάδες και δραστηριότητες που αφορούν τη διαχείριση, λειτουργία, ανάπτυξη και συντήρηση του Συστήματος Μεταφοράς, που ασκεί, συμπεριλαμβανομένων των αντίστοιχων παγίων, καθώς και του προσωπικού του ΔΕΣΜΗ Α.Ε. που απασχολείται στις εν λόγω δραστηριότητες, που συνιστούν τον Κλάδο Μεταφοράς του ΔΕΣΜΗ Α.Ε.. Οι δραστηριότητες που μεταφέρονται είναι όλες οι δραστηριότητες του ΔΕΣΜΗ εκτός από τη λειτουργία της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας - λειτουργία του «Ημερήσιου Ενεργειακού Προγραμματισμού» ή «ΗΕΠ» - η οποία θα ενεργείται από την ανεξάρτητη εταιρεία «Λειτουργός Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΛΑΓΗΕ Α.Ε.»)». Η ως άνω εισφορά του ΔΕΣΜΗ Α.Ε. πραγματοποιείται με απόσχιση, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.4001/2011, των άρθρων 68 έως 79 του Κ.Ν.2190/1920, καθώς και των άρθρων 1 έως 5 του Ν.2166/1993 του συνόλου των περιουσιακών στοιχείων του ΔΕΣΜΗ Α.Ε. που αφορούν τον υπό απόσχιση κλάδο. Σύμφωνα με τις ανωτέρω διατάξεις, το μετοχικό κεφάλαιο του ΑΔΜΗΕ Α.Ε. αυξάνεται λόγω της απορρόφησης κατά το ποσό της λογιστικής αξίας του ως άνω εισφερόμενου κλάδου του ΔΕΣΜΗ Α.Ε., όπως αυτή προσδιορίστηκε την ημερομηνία σύνταξης του «ισολογισμού μετασχηματισμού» της 31^{ης} Αυγούστου 2011. Με την ολοκλήρωση της απορρόφησης του κλάδου εκδίδονται από τον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. νέες μετοχές, οι οποίες παραδίδονται στο ΔΕΣΜΗ Α.Ε. Εντός προθεσμίας τριών μηνών από την ολοκλήρωση της κατά τα παραπάνω απόσχισης ο ΔΕΣΜΗ Α.Ε. μεταβιβάζει στη ΔΕΗ το σύνολο των μετοχών που θα κατέχει στον ΑΔΜΗΕ Α.Ε. συνεπεία της απόσχισης και εισφοράς, έναντι ανταλλάγματος ίσου με την ονομαστική αξία των εν λόγω μετοχών.

Η απόσχιση και εισφορά του κλάδου Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς του ΔΕΣΜΗ (νυν ΛΑΓΗΕ) ολοκληρώθηκε την 31^η Ιανουαρίου 2012 και ως εκ τούτου από την 1^η Φεβρουαρίου 2012 τα καθήκοντα λειτουργίας του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας ανέλαβε ο ΑΔΜΗΕ.

Η εν λόγω απόσχιση και εισφορά κλάδου στη θυγατρική εταιρεία του Ομίλου ΔΕΗ εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων», δεδομένου ότι αφορά σε απόκτηση στοιχείων που συνθέτουν μία επιχειρηματική μονάδα και η συναλλαγή αφορά οντότητες που δεν βρίσκονται υπό κοινό έλεγχο. Συνεπώς έχει εφαρμογή η μέθοδος απόκτησης κατά την ημερομηνία απόκτησης (ημερομηνία κατά την οποία αποκτάται από τον Όμιλο ΔΕΗ ο έλεγχος επί του κλάδου). Επειδή μέχρι σήμερα δεν έχει καταστεί δυνατή η παραλαβή και προσδιορισμός των λογιστικών μεγεθών του κλάδου του ΛΑΓΗΕ που απέκτησε ο ΑΔΜΗΕ την ημερομηνία ολοκλήρωσης της συναλλαγής (31^η Ιανουαρίου 2012), η εν λόγω συναλλαγή καθώς και τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που αποκτήθηκαν την ημερομηνία αυτή δεν έχουν περιληφθεί στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Α' τριμήνου 2012. Αντίθετα, οι συναλλαγές Διαχείρισης Συστήματος οι οποίες αναλήφθηκαν από τον ΑΔΜΗΕ την 1^η Φεβρουαρίου 2012 και τα υπόλοιπα που διαμορφώθηκαν για την περίοδο από 1^η Φεβρουαρίου έως και 31^η Μαρτίου 2012 συμπεριλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Α' τριμήνου 2012. Από την ημερομηνία απόκτησης (1^η Φεβρουαρίου 2012) μέχρι την 31^η Μαρτίου 2012 ο κλάδος Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς συνεισέφερε στα προ φόρων κέρδη του Ομίλου ποσό Ευρώ 4 εκατ. περίπου. Αναφορικά με τη λογιστικοποίηση της συναλλαγής την 31^η Ιανουαρίου 2012, εκτιμάται ότι αυτή δεν θα έχει ουσιώδη επίδραση στα Ίδια Κεφάλαια και στη δραστηριότητα του Ομίλου.

6. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Με το 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. Σύμφωνα με το άρθρο 123 του Ν. 4001, (ΦΕΚ Α αριθ.179/22.8.2011), η ΔΕΗ υποχρεούται εντός 8 μηνών από τη θέση του σε ισχύ να έχει προβεί στο νομικό και λειτουργικό διαχωρισμό της δραστηριότητας της διαχείρισης του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΕΔΔΗΕ), όπως αυτό ορίζεται στο άρθρο 2 του Ν. 4001/2011, από τις λοιπές δραστηριότητες της κάθετα ολοκληρωμένης επιχείρησης, με την εισφορά του Κλάδου Διανομής στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. Ο ΔΕΔΔΗΕ ΑΕ είναι υπεύθυνος για την ανάπτυξη, τη λειτουργία και τη συντήρηση, υπό οικονομικούς όρους του ΕΔΔΗΕ ώστε να διασφαλίζεται η αξιόπιστη, αποδοτική και ασφαλής λειτουργία του, καθώς και η μακροπρόθεσμη ικανότητά του να ανταποκρίνεται σε εύλογες ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας, λαμβάνοντας τη δέουσα μέριμνα για το περιβάλλον και την ενεργειακή αποδοτικότητα, καθώς και για τη διασφάλιση, κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή, άμεσο και αμερόληπτο τρόπο, της πρόσβασης των χρηστών στο ΕΔΔΗΕ, προκειμένου να ασκούν τις δραστηριότητές τους, σύμφωνα με την Άδεια Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ που του χορηγείται κατά τις διατάξεις του Ν. 4001/2011 και σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του ΕΔΔΗΕ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΚΑΙ ΕΙΣΦΟΡΑΣ ΤΗΣ ΣΤΗ ΘΥΓΑΤΡΙΚΗ ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Επίσης ενέκρινε:

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

Η Μητρική Εταιρεία θεωρεί ότι κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της 31ης Μαρτίου 2012, οι διατάξεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη-Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες» δεν είναι εφαρμόσιμες δεδομένου ότι η Διοίκηση κρίνει ότι η εν λόγω συναλλαγή δεν έχει εμπορική ουσία. Η απόσχιση και εισφορά του κλάδου θα λογιστικοποιηθεί κατά την ημερομηνία ολοκλήρωσης της συναλλαγής η οποία θεωρείται η ημερομηνία έγκρισης της απόσχισης από τις αρμόδιες αρχές.

7. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

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

8. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2012	31.03.2011	31.03.2012	31.03.2011
Τρέχων φόρος εισοδήματος	8.443	28.351	2.872	27.780
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	5.879	(2.974)	4.789	(2.874)
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	2.063	2.726	2.063	2.700
Σύνολο φόρου εισοδήματος	16.385	28.103	9.724	27.606

Οι εταιρείες του Ομίλου που έχουν την έδρα τους στην Ελλάδα υπόκεινται σε φόρο εισοδήματος 20%. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημιές που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Με βάση τον Κώδικα Φορολογίας Εισοδήματος (αρθ.82), από τη Διαχειριστική χρήση του 2011, εκδίδεται από τους Νόμιμους Ελεγκτές «Ετήσιο Πιστοποιητικό», μετά από φορολογικό έλεγχο που διενεργούν, παράλληλα με τον έλεγχο της οικονομικής διαχείρισης. Ο φορολογικός έλεγχος πραγματοποιείται επί συγκεκριμένων φορολογικών αντικειμένων, που προσδιορίζονται σε ειδικό πρόγραμμα ελέγχου, σύμφωνα με τα αναφερόμενα στην ΠΟΛ. 1159/2011. Ελεγκτικά ζητήματα που δεν καλύπτονται από την προαναφερόμενη απόφαση αντιμετωπίζονται σύμφωνα με το πλαίσιο που προδιαγράφεται από το Διεθνές Πρότυπο Εργασιών Διασφάλισης 3000, «Εργα Διασφάλισης πέραν ελέγχου ή Επισκόπησης Ιστορικής Οικονομικής Πληροφόρησης».

Η «Έκθεση Φορολογικής Συμμόρφωσης» και το «Προσάρτημα των αναλυτικών πληροφοριακών στοιχείων», το οποίο αποτελεί αναπόσπαστο μέρος αυτής, για το οικονομικό έτος 2012 (χρήση 2011) εκδόθηκαν «χωρίς επιφύλαξη» και υποβλήθηκαν ηλεκτρονικά από τους Νόμιμους Ελεγκτές στο Υπουργείο Οικονομικών την 26/04/2012.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ) (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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.

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 ποσό Ευρώ 17,9 εκατ. εντός του Α' τριμήνου 2012 στο Δημόσιο το 50% του καταλογισθέντος φόρου εισοδήματος, το οποίο προβεβαιώνεται μετά την άσκηση προσφυγής.

Στις 2/5/2012 επιδόθηκε στην Εταιρεία Εντολή Ελέγχου για προσωρινό έλεγχο των χρήσεων 2009 & 2010 με αντικείμενο ελέγχου το τιμολόγιο πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και τους συνταξιούχους της Εταιρείας. Η διαφορά που προκύπτει μεταξύ του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους καταναλωτές οικιακής χρήσης και του τιμολογίου πώλησης Η/Ε προς τους μισθωτούς και συνταξιούχους της Εταιρείας, για τα έτη 2009-2010 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 86,5 εκατ.

Σημειώνεται ότι, η Εταιρεία και μόνο για τη χρήση 2011, με την απόφαση ΔΣ 111/25.4.2012, αποφάσισε να αναμορφώσει τα φορολογικά αποτελέσματα της χρήσης κατά το ποσό των € 43,3 εκατ. που αφορά τη 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. Κατά τα λοιπά εξακολουθεί να ισχύει η απόφαση Δ.Σ. 191/20.09.2011.

Για τις λογιστικές διαφορές των ετών 2006-2010 (Ευρώ 192,8 εκατ.) η Εταιρεία έχει σχηματίσει επαρκείς προβλέψεις.

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

<i>Εταιρεία</i>	<i>Χώρα Δραστηριοποίησης</i>	<i>Ανέλεγκτες χρήσεις από</i>
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα	2009
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	Ελλάδα	1999
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα	2007
ΥΗΣ Οινούσα ΑΕ	Ελλάδα	2010
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο	-
PPC Quantum Energy Ltd	Κύπρος	-

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2012	31.12.2011	31.03.2012	31.12.2011
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	-	-	729.973	729.973
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	85.799	85.799
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ LTD	-	-	-	-
	-	-	816.610	816.610

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα και έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
	31.03.2012	31.12.2011		
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 1998	ΑΠΕ
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.)	100%	100%	Ελλάδα, 1999	ΕΔΔΗΕ
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.)	100%	100%	Ελλάδα, 2000	ΕΣΜΗΕ
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα, 2010*	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ηνωμένο Βασίλειο, 2009	Γενική εμπορική εταιρεία
PPC Quantum Energy Ltd	51%	-	Κύπρος	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής

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

10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Μαρτίου 2012 και την 31 Δεκεμβρίου 2011 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2012	31.12.2011	31.03.2012	31.12.2011
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	-	-	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.741	1.537	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.166	1.570	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.	2.230	2.014	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.163	1.012	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.310	1.322	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	9.980	8.194	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	215	217	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	3	3	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	-	-	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	3	3	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	13	14	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	8	10	-	-
Renewable Energy Applications LTD	27	27	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	42	20	-	-
	18.901	15.943	-	-

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

Συγγενής	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.03.12	31.12.11		
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.		11,45%	11,45%	Ελλάδα, 1989	Μεταλλική
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΝΑΝΚΟ Ενέργεια – ΜΥΗΕ Γιτάνη Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2000	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2001	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2004	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	1	46,60%	46,60%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Good Works Ενεργειακή Α.Ε. Φ/Β έργων		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%	49,00%	Ελλάδα, 2011	Υπηρεσίες Διαχ/σης Αποβλήτων

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

1. Ενοποιείται από τη συγγενή επιχείρηση ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE A.E., 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 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. Με τα ΦΕΚ Β 2061/16.09.2011 και ΦΕΚ Β 1363/26.04.2012 μεταβιβάζονται στο Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. 7.686.362 μετοχές της εταιρείας ΛΑΡΚΟ ΑΕ, ιδιοκτησίας του Ελληνικού Δημοσίου, που αντιστοιχούν στο 55,19% του μετοχικού της κεφαλαίου μαζί με τα σχετικά δικαιώματα ψήφου. Η αξία κτήσης της συμμετοχής της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ την 31 Μαρτίου 2012 ανέρχεται σε Ευρώ 46.787. Η συμμετοχή της ΔΕΗ στη ΛΑΡΚΟ έχει πλήρως απομειωθεί από τη χρήση 2008. Δεδομένου ότι η ΔΕΗ διατηρεί συμμετοχή στο Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ, θεωρεί ότι έχει σημαντική επιρροή και διατηρεί την κατάσταση της επένδυσης στις συγγενείς επιχειρήσεις.

11. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Στις 31 Μαρτίου 2012 και 31 Δεκεμβρίου 2011 το μερίδιο της ΔΕΗ (50%) στα ενεργητικό, παθητικό, έσοδα και έξοδα της SENCAP είχε ως εξής:

	<u>31.03.2012</u>	<u>31.12.2011</u>
Ενεργητικό	129	129
Παθητικό	(5)	(3)
Ίδια κεφάλαια	(124)	(126)
Έσοδα	-	-
Κέρδος/(Ζημία) μετά από φόρους	(2)	110
Κέρδος/ (Ζημία) που αναγνωρίστηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα	-	-

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

12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

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

	31 Μαρτίου 2012		31 Δεκεμβρίου 2011	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	96.521	(253.443)	2.422	(15.117)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	35.687	(2.140)	36.116	(1.215)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	<u>132.212</u>	<u>(255.583)</u>	<u>38.542</u>	<u>(16.332)</u>
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(252)	-	(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)	111.052	-	99.344	-
SENCAP Α.Ε.	-	-	137	-
	<u>111.052</u>	<u>(252)</u>	<u>99.481</u>	<u>(195)</u>
Λοιπές				
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	<u>229.502</u>	<u>(319.822)</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>507.774</u>	<u>(520.408)</u>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Οι συναλλαγές με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2012 και 31 Μαρτίου 2011 έχουν ως εξής:

	31 Μαρτίου 2012		31 Μαρτίου 2011	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΑΔΜΗΕ Α.Ε.	882	(195.137)	10	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	243	(2.070)	965	(1.767)
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	-	-	-	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	-	-	-	-
	1.128	(197.207)	978	(1.767)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(238)	-	(414)
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.	-	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	25.293	(2.768)	19.659	(984)
SENCAP Α.Ε.	-	-	-	-
	25.293	(3.006)	19.696	(1.398)
Λοιπές				
ΛΑΓΗΕ Α.Ε.	18.497	(315.162)	-	-
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	-	-	7.582	(176.264)

Το Νοέμβριο του 2011, η Μητρική Εταιρεία παρείχε 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 εισπραξιμότητα της απαίτησής της είχε εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της προσκόμισης από τη ΛΑΡΚΟ τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης και το σύνολο του συμβατικού ποσού. Λαμβάνοντας υπόψη την αξία των ποσοτήτων λιγνίτη που παραδόθηκε μέχρι το μήνα Ιούλιο 2011 και την τιμολόγηση τον Αύγουστο 2011 των αναθεωρήσεων τιμών των παραδόσεων λιγνίτη της περιόδου 1.1.2010 – 31.12.2010, η αποπληρωμή του παλαιού χρέους της ΛΑΡΚΟ, μέσω της σύμβασης του 2007, θεωρείται ότι έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί με τις παραδόσεις ποσοτήτων λιγνίτη που έγιναν εντός του Ιουλίου 2011.

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

Τον Ιούλιο του 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας 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 1^η 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. Στις 31 Μαρτίου 2012 η συνολική οφειλή της ΛΑΡΚΟ για τους τρέχοντες λογαριασμούς ρεύματος ανέρχονται σε Ευρώ 44,5 εκατ. (2011: Ευρώ 28,3 εκατ.)

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 καταβάλλει 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 Ευρώ 8,2 εκατ. μέχρι την 31 Μαρτίου 2012 καθώς και καταβολή μίας δόσης ύψους Ευρώ 2 εκατ. με αποτέλεσμα το παλαιό χρέος των 76,7 εκατ. ευρώ να έχει μειωθεί στα 66,5 εκατ. ευρώ. Το σύνολο των οφειλών της ΛΑΡΚΟ στις 31 Μαρτίου 2012 από το παλαιό χρέος και τους τρέχοντες λογαριασμούς ανέρχεται τελικά σε Ευρώ 111 εκατ. (2011: 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-Όχληση Υπερημερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς τη ΛΑΡΚΟ η οποία της επιδόθηκε την 16-3-2012.

Ακολούθως, η Εταιρεία μετά την απόφαση 100/10.04.12 του Διοικητικού της Συμβουλίου προχώρησε στην κατάθεση αίτησης συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΛΑΡΚΟ με συνυποβολή αιτήματος προσωρινής διαταγής και στην άσκηση αγωγής κατά της ίδιας. Η ΔΕΗ άσκησε την υπόψη αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης κάθε κινητής και ακίνητης περιουσίας με αίτημα προσωρινής διαταγής, κατά της ΛΑΡΚΟ, της οποίας δικάσιμος ορίσθηκε η 9^η Μαΐου 2012, κατά την οποία η ΛΑΡΚΟ ζήτησε αναβολή της συζήτησης. Η υπόθεση έχει ορισθεί να συζητηθεί την 8^η Ιουνίου 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	
	31.03.2012	31.03.2011	31.03.2012	31.12.2011
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	37.579	31.377	13.080	4.012
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	176.111	53.167	207.558	157.898
	213.690	84.544	220.638	161.910

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ, στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας, πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο, κερδοσκοπικού ή μη χαρακτήρα, (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες οι συναλλαγές με τις υπό κρατικό έλεγχο εταιρείες πραγματοποιούνται σε εμπορικούς όρους.

Αμοιβές Διοίκησης

Οι αμοιβές των οργάνων Διοίκησης (μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και Γενικοί Διευθυντές) για τις χρήσεις που έληξαν την 31 Μαρτίου 2012 και 2011 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2012	31.03.2011	31.03.2012	31.03.2011
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	64	61	36	35
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	42	41	34	34
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	3	3	3	3
	109	105	73	72
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	253	333	253	333
- Εργοδοτικές εισφορές	41	60	41	60
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	294	393	294	393
	403	498	367	465

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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.

13. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Ομολογιακά Δάνεια

Τον Ιανουάριο 2012, ο Όμιλος προέβη στην αναχρηματοδότηση δανείων ύψους € 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.

Η Μητρική Εταιρεία προέβη στην παράταση της αποπληρωμής δανείων ύψους € 450 εκατ. αρχικής λήξεως το Μάρτιο 2012, για τρεις επιπλέον μήνες.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 31 Μαρτίου 2012 σε € 199 εκατ. (Όμιλος € 208,7 εκατ.), εκ των οποίων είχαν αντληθεί τα € 199 εκατ. (Όμιλος € 208,7 εκατ.). Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2012 ανήλθε σε € 168,1 εκατ. (Όμιλος € 218,1 εκατ.)

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

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

Η θυγατρική ΑΔΜΗΕ Α.Ε. διατηρεί πιστοληπτική ικανότητα A υπό παρακολούθηση.

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

14.1 ΚΥΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΣ

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

1. Η ΔΕΗ βρίσκεται στο τέλος μιας διαδικασίας λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της και δημιουργίας ενός μητρώου ακινήτων, για να εγγράψει όλα τα ακίνητά της στα αρμόδια Κτηματολογικά Γραφεία και Υποθηκοφυλακεία.
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.

14.2 ΕΠΙΔΙΚΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Μαρτίου 2012, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 688 εκατ., όπως αναλύεται παρακάτω:

1. **Απαιτήσεις Εργολάβων / Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Αριθμός τρίτων και προμηθευτών/εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, οι οποίες είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 359 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
2. **Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 45 εκατ. και Ευρώ 10 εκατ., αντίστοιχα.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- 3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 187 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.
- 4. Επίδικες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως την 31 Μαρτίου 2012 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ νυν ΤΑΥΤΕΚΩ/ΙΚΑ - Ταμείο Ασφάλισης Υπαλλήλων Τραπεζών και Επιχειρήσεων Κοινής Ωφέλειας) είχε υποβάλλει επτά (7) αγωγές στα δικαστήρια κατά της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 87.704 με στόχο: (α) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου που πωλήθηκε από τη ΔΕΗ το 1999 έναντι ποσού Ευρώ 13.294, (β) να αποκτήσει την κυριότητα ορισμένων ακινήτων ιδιοκτησίας ΔΕΗ και να εισπράξει τα μισθώματα τα οποία αυτή εισέπραξε για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 6.962 (τρεις (3) αγωγές), των οποίων το αποτέλεσμα θα προσδιοριστεί με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου, επί μίας εκ των ως άνω αγωγών, (γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, (δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55 χιλ. Οι παραπάνω αντιδικίες αναμένεται να επιλυθούν οριστικά υπέρ της ΔΕΗ σύμφωνα με την απόφαση 13/2010 της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση του 2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ.3 του Ν.163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργηση του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργηση αυτού χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ, η οποία παρέμεινε κυρία των επίμαχων περιουσιακών στοιχείων και μετά από την ίδρυση του ΟΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με τον Ν. 2773/1999, όπως ισχύει. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών για την τυπική οριστική επίλυση της εν λόγω διαφοράς. Η ανωτέρω απόφαση αποτελεί δεδικασμένο (νομολογιακό προηγούμενο) και για όλες τις άλλες αντιδικίες (β) έως (ε) ανωτέρω και ως εκ τούτου η σχηματισμένη πρόβλεψη την 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 Μαρτίου 2012 ανέρχεται σε Ευρώ 135,5 εκατ. και Ευρώ 136 εκατ., αντίστοιχα (2011: 165 εκατ. Όμιλος και Μητρική).

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

Εκκρεμούν αγωγές της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, όπου η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ζητεί τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης. Για την υπόψη αγωγή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά της ΔΕΗ, μετά από αναβολές και ματαιώσεις, είχε ορισθεί ως δικάσιμος η 15^η Δεκεμβρίου 2011 και η οποία αγωγή ματαιώθηκε από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ. Επίσης υπάρχουν αγωγές και της ΔΕΗ κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ 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 ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ 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% δύναμει 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 ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ 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 ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, εν ισχύ προ της ημερομηνίας επιβολής της αύξησης 10%, ήτοι δέχθηκε ότι την 1.7.2008 υπήρχε συμβατικό τίμημα (τιμολόγιο Α-150).
- Ότι η υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ αφορούσε μόνο στο ποσοστό της αύξησης (0% έως 10%), με κατώτατο όριο το ισχύον τιμολόγιο Α-150.
- Ότι η σχετική υποχρέωση διαπραγμάτευσης με την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ υφίστατο, τηρουμένων από τη ΔΕΗ και μονομερώς, και όχι αναγκαστικά μετά από διαπραγμάτευση με κάθε καταναλωτή χωριστά, των αρχών της καλής πίστης, των συναλλακτικών ηθών, του ανταγωνισμού και της προστασίας των καταναλωτών και ως εκ τούτου, καθόρισε τα όρια μέσα στα οποία μπορεί να βρίσκεται το τιμολόγιο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

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

Έκτοτε, η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει προβεί σε μηνιαίες καταβολές με αποτέλεσμα η αρχική οφειλή των Ευρώ 82,6 εκατ. να έχει περιορισθεί στο ποσό των Ευρώ 39,6 εκατ. μέχρι την 31 Μαρτίου 2012.

Επίσης η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει εξοφλήσει τις τρέχουσες καταναλώσεις 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 ΡΑΕ ζήτησε τις απόψεις της τόσο για την υπό κατάρτιση Σύμβαση όσο και για τις υφιστάμενες διαφορές μεταξύ των μερών επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων που περιγράφονται παρακάτω. Η ΡΑΕ απήγησε με Απόφασή της (ΡΑΕ 798/30.6.2011), με την οποία ζητά την εναρμόνιση των τιμολογιακών ρυθμίσεων της συμφωνίας ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ - ΔΕΗ με τις «Βασικές Αρχές Τιμολόγησης Ηλεκτρικής Ενέργειας» (ΡΑΕ 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 ΡΑΕ, κάλεσε με την από 7.7.2011 επιστολή της την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ για την, σύμφωνα με τα παραπάνω, υπογραφή της σχετικής οριστικής Σύμβασης, δυνάμει και του νομικού και ρυθμιστικού πλαισίου.

Από το λογαριασμό κατανάλωσης μηνός Αυγούστου του 2011 η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καταβάλλει τα ποσά που προκύπτουν λαμβάνοντας υπόψη την τιμολόγηση βάσει του τιμολογίου A-150 (με την αύξηση 10%) ως πλαφόν και όχι βάσει του Πλαισίου Συμφωνίας. Περαιτέρω συμφωνήθηκε μεταξύ της ΔΕΗ και της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η προσφυγή στη διαιτησία της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ) του άρθρου 37 του Νόμου 4001/22.08.2011, (ΦΕΚ Α 179), για τη 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. Η ΡΑΕ με την από 16-5-2012 (αριθ. πρωτ. 0-51162) επιστολή της η οποία κοινοποιήθηκε στη ΔΕΗ την 17-5-2012, γνωστοποίησε στη ΔΕΗ και την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ τον ορισμό του επιδιαιτητή στην υπόθεση ενώπιον του διαιτητικού δικαστηρίου σύμφωνα με το άρθρο 37 του Ν. 4001/2011.

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 ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, το Νοέμβριο του 2011, είχε τεθεί ως απόλυτη προϋπόθεση η μέχρι την Απόφαση της Διαιτησίας τιμολόγηση προσωρινά και εμπρόθεσμη εξόφληση των καταναλώσεων της ηλεκτρικής ενέργειας πλέον των νομίμων χρεώσεων και επιβαρύνσεων για το σύνολο των 8.760 ωρών ετησίως, κατά τα επί μέρους προβλεπόμενα στο από 04.08.2010 Πλαίσιο Συμφωνίας, ανεξάρτητα από την παραπομπή του ζητήματος στη Διαιτησία στη ΡΑΕ. Τούτο όμως δεν τηρείται, δεδομένου ότι η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ αφενός δεν καταβάλλει εμπρόθεσμα το αντίτιμο των λογαριασμών των τρεχουσών καταναλώσεων και αφετέρου όταν το καταβάλλει το υπολογίζει σύμφωνα με το τιμολόγιο A-150 (με το 10%) το οποίο θεωρεί ως πλαφόν.

Επομένως η συνολική οφειλή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ στις 31 Μαρτίου 2012 βάσει του Πλαισίου συμφωνίας ανέρχεται σε Ευρώ 151,1 εκατ. ενώ μέχρι και την 23.5.2012 έχει ανέλθει σε Ευρώ 116,9 εκατ.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε να σταλεί εξώδικη όχληση υπερημερίας προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ 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 Υπερημερίας και Πρόσκληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η οποία της επιδόθηκε την 15-3-2012.

Ακολούθως το Διοικητικό Συμβούλιο, αφού προέβη σε διεξοδική συζήτηση του θέματος της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατά τις συνεδριάσεις του που έλαβαν χώρα την 30-3-2012, την 4-4-2012 και την 10-4-2012, αποφάσισε η ΔΕΗ να προχωρήσει στην κατάθεση αίτησης συντηρητικής κατάσχεσης ενώπιον του Μονομελούς Πρωτοδικείου Αθηνών κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και στην άσκηση αγωγής κατά της ίδιας. Η ΔΕΗ άσκησε την υπόψη αίτηση συντηρητικής κατάσχεσης κάθε κινητής και ακίνητης περιουσίας κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, της οποίας δικάσιμος ορίσθηκε η 1^η Οκτωβρίου 2012.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επίσης η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ 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 υπερημερίας που απηύθησε η ΔΕΗ προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατ' άρθρον 11 παρ. 12 του ισχύοντος Κώδικα Προμήθειας και με την οποία, κατά το περιεχόμενο της ίδιας εξωδίκου, επιβεβαιώσε 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 δήλωσε ότι θα καταβάλει δια τραπεζικής επιταγής με ημερομηνία 2 Απριλίου 2012. Το ποσό αυτό, κατά το ίδιο εξώδικο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, και κατά σχετική 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. Τέλος με την ίδια εξώδικη δήλωση η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ επιφυλάχθηκε για τη συνολική ρύθμιση των οικονομικών εκκρεμοτήτων μεταξύ των μερών που τυχόν θα προκύψουν μετά την έκδοση της Απόφασης από τη ΠΑΕ για τον προσδιορισμό της προσωρινής τιμής και εν τέλει της διαιτητικής απόφασης που θα εκδοθεί. Τέλος με την ίδια εξώδικο κάλεσε τη ΔΕΗ να απόσχει από τις ενέργειες που στηρίζονται στην ως άνω όχληση υπερημερίας.

Η ΔΕΗ δια των από 2 Απριλίου 2012 και από 10 Απριλίου 2012 Εξωδίκων της δήλωσε στην ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, μεταξύ άλλων, ότι δεν αποδέχεται την υπόψη καταβολή παρά μόνον ως μερική καταβολή έναντι των οφειλομένων ποσών προς τη ΔΕΗ επιφυλασσόμενη να αναζητήσει τα υπόλοιπα οφειλόμενα ποσά.

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 ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, απευθυνόμενη προς την Ελληνική Δημοκρατία και με την οποία η Επιτροπή αποφάσισε ότι υφίσταται κρατική ενίσχυση ύψους Ευρώ 17,4 εκατ. υπέρ της Αλουμίνιον της Ελλάδος. Σύμφωνα με την Απόφαση αυτή η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να εξασφαλίσει την επιστροφή αυτής εντός τεσσάρων μηνών από τη δημοσίευσή της Απόφασης. Η κρατική ενίσχυση, κατά την Απόφαση, έλαβε χώρα μέσω των μειωμένων τιμολογίων ηλεκτρικού ρεύματος που χορήγησε η κρατικής ιδιοκτησίας ΔΕΗ, στην Αλουμίνιον της Ελλάδος κατά το διάστημα από τον Ιανουάριο 2007 έως τον Μάρτιο 2008 και τα οποία προσέφεραν αδικαιολόγητο πλεονέκτημα στην εταιρεία Αλουμίνιον της Ελλάδος, κατά παράβαση των κανόνων της Ευρωπαϊκής Ένωσης στον τομέα των κρατικών ενισχύσεων. Επισημαίνεται ότι κατά την Απόφαση, η Ελληνική Δημοκρατία οφείλει να τηρεί ενήμερη την Επιτροπή και να παράσχει συγκεκριμένες πληροφορίες (περιγραφή ακριβών ποσών μετά των τόκων και μέτρων που θα ληφθούν για την εφαρμογή της Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής) εντός διμήνου από την κοινοποίηση της Απόφασης στην Ελληνική Δημοκρατία.

Η πιο πάνω ενίσχυση πρέπει να επιστραφεί νομιμοτόκως στη ΔΕΗ σύμφωνα με το δικαίωμα περί κρατικών ενισχύσεων. Η ΔΕΗ απέστειλε εξώδικη δήλωση-πρόσκληση-όχληση με επιφύλαξη δικαιωμάτων προς την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η οποία της επεδόθη την 18^η Οκτωβρίου 2011, (συγκοινοποιούμενη προς τον Υπουργό Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, τον Υπουργό Οικονομικών και την ΠΑΕ), με την οποία κάλεσε την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ να της καταβάλει, σε εφαρμογή της άνω Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, το αργότερο έως την 2^η Νοεμβρίου 2011, το ποσό των Ευρώ 21,6 εκατ. πλέον ποσού Ευρώ 2,6 χιλ για κάθε μέρα από την ημερομηνία επιδόσεως μέχρι την 2^η Νοεμβρίου 2011. Δοθέντος ότι η υπόψη εταιρεία δεν προέβη στην αιτηθείσα καταβολή, η ΔΕΗ έχει προβεί σε δικαστικές ενέργειες κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με αίτημα την καταβολή του συνολικά οφειλομένου ποσού της κρατικής ενίσχυσης πλέον οφειλομένων τόκων (έχει κατατεθεί, μεταξύ άλλων, αγωγή της ΔΕΗ κατά της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ η οποία έχει λάβει δικάσιμο την 4^η Οκτωβρίου του 2012). Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ έχει ασκήσει προσφυγή κατά της από 13.7.2011 Απόφασης της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, της οποίας δεν έχει ακόμη προσδιορισθεί δικάσιμος. Η ΔΕΗ άσκησε παρέμβαση στις 30.1.2012 υπέρ της Ευρωπαϊκής Επιτροπής στην εν λόγω δίκη η οποία έγινε αποδεκτή από το Γενικό Δικαστήριο.

Η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ κατέθεσε ενώπιον της ΠΑΕ την 16-03-2012 καταγγελία (άρθρ. 34 του Ν. 4001/2011) - αίτηση λήψης ειδικών ρυθμιστικών μέτρων (άρθρ. 140 του Ν. 4001/2011) - αίτηση λήψης προσωρινών μέτρων (άρθρ. 35 Ν. 4001/2011) με την οποία ζητεί, μεταξύ άλλων, να κριθεί από τη ΠΑΕ «ότι οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ και της ΔΕΗ δεν τελεσφόρησαν και ότι το πλαίσιο τιμολόγησης που έχει αποτυπωθεί στα διάφορα κείμενα ...αντίκειται σε αναγκαστικού δικαίου κανόνες...», να ληφθούν από τη ΠΑΕ τα αναγκαία ειδικά ρυθμιστικά μέτρα όπως αυτά ορίζονται στο άνω έγγραφο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ ως και τα απαιτούμενα προσωρινά μέτρα, όπως αυτά επίσης ορίζονται στο άνω έγγραφο της (ήτοι, απαγόρευση να τιμολογείται η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι την έκδοση της οριστικής απόφασης της ΠΑΕ με το τιμολόγιο Α150+10% ή με το πλαίσιο συμφωνίας και προσωρινή εφαρμογή τιμολογιακού πλαισίου κατ ανώτατο όριο στα 40 ευρώ ανά MWh κατανάλωσης για το σύνολο των ωρών, συμπεριλαμβανομένων όλων των ανταγωνιστικών χρεώσεων, να απειληθεί χρηματική ποινή ύψους 100.000 ευρώ ημερησίως στη ΔΕΗ για τυχόν μη συμμόρφωση και τέλος, να ληφθεί κάθε άλλο κατά την κρίση της ΠΑΕ κατάλληλο μέτρο). Η ΠΑΕ ζήτησε από τη ΔΕΗ τη διατύπωση απόψεων σχετικά με το πιο πάνω έγγραφο της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ μέχρι την 28-3-2012. Η ΔΕΗ ζήτησε από τη ΠΑΕ με έγγραφό της την 26-3-2012 την παράταση της ταχθείσας προθεσμίας κατά δέκα εργάσιμες ημέρες και στη συνέχεια υπέβαλε εμπρόθεσμα το σχετικό Υπόμνημά της. Την 16-5-2012 επεδόθη στη ΔΕΗ η Απόφαση της ΠΑΕ με αριθ. 346/2012 κατά την οποία η ΠΑΕ αποφάσισε να λάβει τα ακόλουθα προσωρινά μέτρα:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

- 1) Καθόρισε ως προσωρινή τιμή της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ την τιμή των 42 Ευρώ /MWh, πλέον των προβλεπομένων χρεώσεων ΥΚΩ, Τέλους ΑΠΕ, Χρήσης Συστήματος και λοιπών φόρων.
- 2) Καθόρισε ότι η τιμή θα εφαρμόζεται για το σύνολο των ωρών λειτουργίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ λόγω του προφίλ της μονοζωνικής χρέωσης καθ' όλη τη διάρκεια της ημέρας.
- 3) Καθόρισε ότι η τιμή αυτή πρόκειται να ισχύσει μέχρι την έκδοση από τη ΡΑΕ απόφασης επί της καταγγελίας της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ είτε την έκδοση απόφασης από το διαιτητικό δικαστήριο είτε τυχόν νωρίτερα για το ενδεχόμενο ευδοκίμησης των διαπραγματεύσεων μεταξύ των δύο μερών, τα οποία η ΡΑΕ καλεί να συνεχίσουν να διαπραγματεύονται καλή τη πίστη.
- 4) Καθόρισε ότι η ενέργεια που θα προμηθευτεί η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ από τη ΔΕΗ στην προσωρινή τιμή, θα εκκαθαριστεί τελικώς με την τιμή που θα καθορισθεί, όπως πιο πάνω αναφέρεται.

Δεδομένου ότι η ως άνω Απόφαση της ΡΑΕ, υιοθετεί σχεδόν εξ ολοκλήρου τις απόψεις της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ, ενώ δεν αποδέχεται τις, κατά την άποψη της ΔΕΗ, τεκμηριωμένες επί του θέματος θέσεις της ίδιας, με αποτέλεσμα η ΔΕΗ να αναγκάζεται, κατόπιν αυτής και μέχρι την οριστική κρίση επί του θέματος, να προμηθεύει την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ με ηλεκτρική ενέργεια κάτω του κόστους της, η ΔΕΗ πρόκειται να ασκήσει όλα τα προβλεπόμενα νόμιμα ένδικα μέσα κατά της πιο πάνω Απόφασης της ΡΑΕ ενώπιον κάθε Αρχής, Εθνικής ή Ευρωπαϊκής.

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 Αρειο 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. Η συζήτηση της έφεσης η οποία είχε ορισθεί μετά από κλήση της αντιδίκου για την 17η Μαΐου 2012, ματαιώθηκε. Κατόπιν αυτού, η συζήτηση της υπόθεσης αυτής, θα λάβει χώρα κατά τη δικάσιμο της 25^{ης} Οκτωβρίου 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 εξορύσσον 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 ορίστηκε 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,

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 υπομνηστική 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 προσέφυγε 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 εκατ., εντόκως από της 1^{ης} 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, η 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 ενώπιον του ως άνω προβλεπόμενου 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 30.11.2010, 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 30^η Ιανουαρίου 2012 που δικαιώνει κατά ένα μέρος τη ΔΕΗ, δεχθείσα ότι είναι επιστρεπτό 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. Η ΔΕΠΑ έχει καταθέσει από 26.4.2012 στο Εφετείο Αθηνών αγωγή ακυρώσεως κατά της ΔΕΗ για την παραπάνω Διαιτητική Απόφαση, οποία έχει οριστεί να εκδικαστεί στις 23 Μαρτίου 2013.

Στα πλαίσια κατάρτισης νέας σύμβασης προμήθειας φυσικού αερίου, οι Διοικήσεις της ΔΕΗ και της ΔΕΠΑ βρίσκονται σε διαπραγμάτευση για την συνολική εξέταση όλων των διαφορών και 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. Στα πλαίσια αυτά, έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με την Απόφαση υπ' αριθ. 98/10.4.2012, σχετικό Πλαίσιο Συμφωνίας για την επίλυση των υφιστάμενων εκκρεμοτήτων και διαφορών μεταξύ των δύο εταιριών έως και την 31.12.2011. 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 Μαρτίου 2012.

Πρόσβαση τρίτων σε παραγωγή ΗΕ από λιγνίτη.

Στα πλαίσια του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της Ευρωπαϊκής Ένωσης-Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας-Διεθνούς Νομισματικού Ταμείου 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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.

14.3 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 17.06.10. 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 Πινδών και στη ρύθμιση αποζημιώσεων. Οι παραπάνω αναφερόμενες απαλλοτρίσεις 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 ΥΗΕ 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 ΥΗΕ ΜΕΣΟΧΩΡΑΣ από το συνολικό σχήμα της εκτροπής του Αχελώου, ώστε το έργο να αντιμετωπισθεί ως αυτοτελές και να αδειοδοτηθεί περιβαλλοντικά (έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ), ανεξάρτητα από την πορεία των λοιπών έργων του σχήματος εκτροπής, αναμένεται η ολοκλήρωση της Ειδικής Διαχειριστικής Μελέτης, που έχει ήδη ανατεθεί από την Ειδική Γραμματεία Υδάτων του ΥΠΕΚΑ, σχετικά με τη Κατάρτιση του Σχεδίου Διαχείρισης των Λεκανών Απορροής στα υδατικά διαμερίσματα Δυτικής Στερεάς Ελλάδας, Ηπείρου και Θεσσαλίας, στο αντικείμενο της οποίας περιλαμβάνεται και η λεκάνη απορροής του ποταμού Αχελώου. 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 Μαρτίου 2012 το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ ΜΕΣΟΧΩΡΑΣ ανήλθε σε Ευρώ 284,8 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 πετρελαϊκών μονάδων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/ΕΚ, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Το ανωτέρω πρόγραμμα μείωσης εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων υποβλήθηκε στις αρμόδιες αρχές και εντάχθηκε στο Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών ατμοσφαιρικών ρύπων (ΕΣΜΕ), σε εφαρμογή των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας. Για τον ΑΗΣ Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου πραγματοποιείται από την 1 Ιανουαρίου 2007. Ήδη από τον Οκτώβριο του 2007, όλοι οι πετρελαϊκοί σταθμοί που χρησιμοποιούν καύσιμο μαζούτ τροφοδοτούνται με μαζούτ χαμηλού θείου σε υλοποίηση του ως άνω αναφερόμενου (iv) μέτρου. Το έργο (ii) ολοκληρώθηκε μέσα στο α' εξάμηνο του 2008, ενώ για το έργο (iii) η περίοδος εμπορικής λειτουργίας του έληξε στις 29.03.2010. Οι Δοκιμές Απόδοσης ξεκίνησαν εντός του Απριλίου 2010 και ολοκληρώθηκαν στις 11.08.2010. Μετά την υποβολή της έκθεσης αξιολόγησης των Δοκιμών Απόδοσης εκ μέρους του οριζόμενου στις Τεχνικές Προδιαγραφές Τρίτου Μέρους (TUV AUSTRIA), προέκυψε ότι τα εγγυημένα μεγέθη που συνδέονται με απόρριψη του Έργου ή επιβολή ποινικών ρητρών έχουν επιτευχθεί. Το Πρωτόκολλο Προσωρινής Παραλαβής υπεγράφη την 3^η Μαρτίου 2011 με ημερομηνία Προσωρινής Παραλαβής την 30^η 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, Λιπτόλ 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 πετρελαϊκούς της σταθμούς.
 4. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της, αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο. Μετά την υποβολή από τη ΔΕΗ πλήρους Μελέτης Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, το Υπουργείο Περιβάλλοντος εξέδωσε το Μάιο του 2004 περιβαλλοντική άδεια για την κατασκευή και λειτουργία από τη ΔΕΗ, σε εκτάσεις ιδιοκτησίας της στην περιοχή Πτολεμαΐδας ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του αμιαντοτσιμέντου, από τους ΑΗΣ του Βορείου Συστήματος.
 5. Κατά την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία αλλά δύο ανεξάρτητα πεδία, το ηλεκτρικό και το μαγνητικό. Στις θέσεις προσέγγισης του κοινού και των εργαζομένων της Εταιρείας οι τιμές των πεδίων αυτών βρίσκονται αρκετά χαμηλότερα από τις τιμές των ορίων. Τα όρια αυτά έχουν θεσπισθεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από τις Μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIRP) σε συνεργασία με την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι κάποιες ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη τυχόν δυσμενών επιδράσεων.
 6. Εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ η Απόφαση ΕΠΟ Αρ.Πρ.οικ.133314/2929/09.11.2011 για το λιγνιτωρυχείο Πτολεμαΐδας, προκειμένου να αδειοδοτηθεί ο επικαιροποιημένος μεταλλευτικός σχεδιασμός, η συναπόθεση αγόνων εξόρυξης λιγνίτη και τέφρας που παράγεται από την καύση του λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς της περιοχής Πτολεμαΐδας, καθώς και Σχέδιο Διαχείρισης Αποβλήτων σύμφωνα με την ΚΥΑ 39627/2209/Ε103/(ΦΕΚ Β/2076/25.09.09) σχετικά με τη διαχείριση αποβλήτων εξορυκτικής βιομηχανίας. 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)».

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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.

Σύμφωνα με την οριστική κατανομή, στις υφιστάμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ εκχωρήθηκαν δικαιώματα ύψους 44,2 MtCO₂ για το έτος 2011. Πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 MtCO₂ για το έτος 2011 εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων). Στις 31 Μαρτίου 2012 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκπομπών CO₂ του έτους 2011 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου για τις 31 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ, οι οποίες κατατέθηκαν εμπρόθεσμα στην Αρμόδια Αρχή σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, σύμφωνα με τις οποίες οι συνολικές εκπομπές CO₂ του έτους 2011 ανήλθαν σε 46,8 MtCO₂. Σύμφωνα με τα ανωτέρω οριστικά στοιχεία εκπομπών CO₂ του έτους 2011 και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2011 ύψους 2,0 MtCO₂.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2012 – 31.03.2012 ανέρχεται σε 12,1 εκατ. τόνους. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.04.2012 ως και 31.12.2012, εκτιμάται σε 35,9 εκατ. τόνους περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές CO₂ της Επιχείρησης για το 2012 εκτιμώνται σε 48 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2012 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2013, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2012 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών, που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2012 ανέρχονται σε 42,5 εκατ. τόνους, ενώ αντίστοιχα για το ίδιο έτος εκχωρήθηκαν πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,6 εκατ. τόνων στη ΔΕΗ λόγω νεοεισερχόμενων εγκαταστάσεων και παράλληλα έγινε περικοπή 0,5 εκατ. τόνων λόγω απόσυρσης της Πτολεμαΐδας 1. Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2012, ύψους 5,4 εκατ. τόνων περίπου. Επισημαίνεται ότι το ακριβές μέγεθος του ελλείμματος τόσο για το 2011 όσο και για το 2012 θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για τα έτη 2011 και 2012.

14.4 ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το Έργο «ΑΗΣ Αλιβερίου, Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Μονάδας Νο 5 Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» ανατέθηκε στη μειοδότητρια 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 με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με τον ΔΕΣΜΗΕ. Στις 21.01.2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης ενέκρινε την πρόσθετη επέκταση της νέας περιόδου εγγύησης του έργου, κατά 8 μήνες, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 7,2 εκατ.. Το Συμπλήρωμα Νο4 της Σύμβασης υπογράφηκε τον Φεβρουάριο του 2011.

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 31.03.2012 ανέρχεται σε Ευρώ 263,4 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 μειοδότητρια 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 ενώ, ταυτόχρονα διερευνώνται οι εναλλακτικές δυνατότητες χρηματοδότησής του. Για τη χρηματοδότηση της κατασκευής της Νέας Λιγνιτικής Μονάδας «Πτολεμαΐδα V», η Μητρική Εταιρεία εξετάζει μεταξύ άλλων και τη χρηματοδότηση μέρους της επένδυσης μέσω ασφάλισης της χρηματοδότησης από το γερμανικό Οργανισμό Ασφάλισης Εξαγωγικών Πιστώσεων "Euler Hermes". Στα πλαίσια αυτά έχουν ήδη πραγματοποιηθεί επαφές μεταξύ της ΔΕΗ, των χρηματοοικονομικών της συμβούλων και του εν λόγω οργανισμού, ενώ έχει ήδη υποβληθεί το σχετικό αίτημα για την κάλυψη της χρηματοδότησης, το οποίο και εξετάζεται.

Νέος ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηξελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου.

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το έργο ανατέθηκε στη μειοδότητρια εταιρεία ΤΕΡΝΑ Α.Ε. και τον Ιούλιο 2009 υπογράφηκε η σχετική Σύμβαση. Το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 182,8 εκατ. Το Σεπτέμβριο 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 31.03.2012 ανέρχεται σε Ευρώ 81,4 εκατ.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του Έργου στη μειοδότητρια κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Περαιτέρω, η ανάδοχος κοινοπραξία έχει αποδεχθεί ότι δεν θα ενδείξει καμία αξίωση για καθυστέρηση διαθεσιμότητας του δικτύου φυσικού αερίου και του δικτύου 400 KV κατά 13 μήνες. Το παραπάνω χρονικό διάστημα των 13 μηνών αρχίζει για μεν την καθυστέρηση παροχής φυσικού αερίου στη Μονάδα 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV, 24 μήνες από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης. Η σύμβαση για την υλοποίηση του έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ. Το Νοέμβριο του 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα μετά από σχετική αλληλογραφία με τον ΔΕΣΜΗΕ. Στις 31.05.2011 υπογράφηκε η σύμβαση μακροχρόνιας συντήρησης της εν λόγω Μονάδας, με την εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Στις 08.07.2011 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια της εν λόγω Μονάδας.

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.

Είναι σε εξέλιξη τα έργα πολιτικού μηχανικού, η άφιξη Ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού, καθώς και οι εργασίες ανέγερσης ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

Η συνολική δαπάνη για το έργο την 31.03.2012 ανέρχεται σε Ευρώ 381,8 εκατ.

ΥΠΕ Μετσοβίτικου (29MW)

Ολοκληρώθηκε η διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών των διαγωνιζομένων για την ανάδειξη του μειοδότη. Έχει προωθηθεί σχετική Εισήγηση για την κατακύρωση του έργου στο μειοδότη. Παράλληλα έχει προωθηθεί ο διαγωνισμός για την εκτέλεση των υπολειπομένων έργων πολιτικού μηχανικού. Η προβλεπόμενη ημερομηνία θέσης σε εμπορική 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. 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

14.5 ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Κατασκευή νέων Αιολικών Πάρκων από τη ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ

Το Φεβρουάριο του 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ 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 ΑΕ 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 ΑΕ ανακηρύχθηκε μειοδότης. Η Εταιρεία βρίσκεται σε επαφές και συζητήσεις με Τράπεζες, συμπεριλαμβανομένης και της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων για την οργάνωση της χρηματοδότησης ενώ έχει προσλάβει ως χρηματοοικονομικό σύμβουλο για το σκοπό αυτό την HSBC.

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

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ, στα πλαίσια της υλοποίησης του επιχειρηματικού της σχεδίου, προχώρησε σε συμφωνία μετόχων με την EP Global Energy Ltd για την ίδρυση εταιρείας συμμετοχών με σκοπό την ανάπτυξη ΑΠΕ στα Βαλκάνια και τη Μέση Ανατολή. Το Νοέμβριο 2010, η ΔΕΗ ΑΕ ανακοίνωσε την υπογραφή Συμφωνητικού Μετόχων ανάμεσα στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ 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 ΑΕ 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 ΑΕ 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 ΑΕ ενέκρινε πλαίσιο συνεργασίας μεταξύ του Ομίλου EDF (γαλλικής EDF Energies Nouvelles και EDF EN GREECE), και του Ομίλου ΔΕΗ (ΔΕΗ ΑΕ και ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ), για την ανάπτυξη έργων ΑΠΕ στην Ελλάδα. Η εν λόγω συνεργασία, βασισμένη στην τεχνογνωσία και εμπειρία και των δύο Ομίλων, στοχεύει στην από κοινού ανάπτυξη και εκμετάλλευση μεγάλων, πολύπλοκων και τεχνολογικά προηγμένων έργων ΑΠΕ. Στο πλαίσιο αυτής της συνεργασίας, οι δύο Όμιλοι πρόκειται να αναπτύξουν από κοινού σημαντικά έργα στον τομέα των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Κατά προτεραιότητα, θα εξεταστεί η ανάπτυξη αιολικών πάρκων ισχύος τουλάχιστον 250 MW στη Φλώρινα, καθώς και ένα υβριδικό έργο στην Κρήτη, το οποίο θα συνδυάζει ένα αιολικό πάρκο ισχύος 90 MW με ένα αντλιοσταμειωτικό σύστημα αποθήκευσης ενέργειας. Με την υπογραφή της εν λόγω συμφωνίας, η ΔΕΗ ΑΕ και η EDF Energies Nouvelles ενισχύουν τη συνεργασία τους στην Ελλάδα, στο πλαίσιο της οποίας, ήδη εκμεταλλεύονται από κοινού ένα αιολικό πάρκο ισχύος 38 MW στο Νομό Βοιωτίας.

Υπογραφή Μνημονίου για ανάπτυξη έργων ΑΠΕ

Τον Ιανουάριο 2011 η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ και η ΕΛΙΚΑ ΑΕ υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας, με σκοπό την ανάπτυξη έργων στο χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας. Ενδεικτικά, αναφέρεται το μεγάλο αιολικό έργο της ΕΛΙΚΑ ΑΕ 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Φ/Β Μεγαλόπολης ΝΕΡ300 – 40ΜW

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ υπέβαλε τον Φεβρουάριο 2011 πρόταση χρηματοδότησης Έργου Φ/Β πάρκου ισχύος 40ΜW στη Μεγαλόπολη μέσω του Ευρωπαϊκού προγράμματος ΝΕΡ300. 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 ΑΕ, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ και η κατά 100% θυγατρική της, Ηλιακό Βέλος Ι ΑΕ, 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 5.000 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 ΑΕ 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. Η άδεια παραγωγής ελήφθη την 22.09.2011.

Να σημειώσουμε ότι, το αίτημα του επενδυτή ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ ΕΝΑ ΑΕ, για την υπαγωγή στο Ν.3894/10 έχει εγκριθεί από τη Δ.Ε.Σ.Ε. (Διυπουργική Επιτροπή Στρατηγικών Επενδύσεων), το Νοέμβριο 2011 και η επένδυση έχει ενταχθεί στη διαδικασία Fast Track.

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

Τον Απρίλιο 2011, ο Όμιλος ΔΕΗ και η Κινεζική εταιρία Sinovel Wind Energy Group Co Ltd, η 2^η 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 ΑΕ τα δικαιώματα εκμετάλλευσης των γεωθερμικών πεδίων Λέσβου, Νισύρου και Μήλου-Κιμώλου-Πολυαίγου και το Δεκέμβριο 2011 μεταβιβάστηκαν και αυτά των Μεθάνων.

Με Αποφάσεις του Υφυπουργού ΠΕΚΑ έγινε κατακύρωση του αποτελέσματος του Δημοσίου Διεθνούς Πλειοδοτικού Διαγωνισμού, για την εκμίσθωση των δικαιωμάτων έρευνας Γεωθερμικού Δυναμικού Δημόσιου Μεταλλευτικού χώρου στις περιοχές α) Σουσακι-Νομού Κορινθίας, β) Λεκάνη, Σπερχειού, Νομού Φθιώτιδας, γ) Περιοχή Ακροποτάμου-Νομού Καβάλας και δ) Νήσου Ικαρίας.

Αίτηση για συγκρότημα αιολικών πάρκων 1,34GW

Τον Ιούνιο 2011, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ 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 συνδέθηκαν στο δίκτυο 4 Φ/Β σταθμοί συνολικής ισχύος 0,32MW (4x0,80), ενώ το πρώτο 3μηνο του 2012 ολοκληρώθηκαν και συνδέθηκαν στο δίκτυο 2 Φ/Β σταθμοί συνολικής ισχύος 0,16MW (2x0,80) στον Αθρινόλακκο Κρήτης.

14.6 ΑΔΜΗ 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Δήμου Ν. Μάρκης σε σχέση με τη γνωμοδότηση άδειας χρήσης αιγιαλού / παραλίας και παρακείμενου θαλάσσιου χώρου καθώς και για τη χορήγηση άδειας εκσκαφών για το υπόγειο τμήμα της Γ.Μ. που διέρχεται μέσω του Δήμου Ν. Μάρκης.

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 δημοσιεύθηκε 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 στο στάδιο της τεχνικής αξιολόγησης. Ο προϋπολογισμός του έργου ανέρχεται σε Ευρώ 400 εκατ.

Έργο κατασκευής ΚΥΤ Αλιβερίου και διασυνδετική 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 Ιουλίου του 2012 ενώ η διασυνδετική γραμμή μεταφοράς 400 kV Αλιβερί – Σύστημα κατασκευάζεται από τον Οκτώβριο του 2010. Το εναέριο τμήμα της ολοκληρώνεται προς το τέλος του Ιουλίου του 2012, περίπου το ίδιο διάστημα με το υπόγειο τμήμα (το ένα κύκλωμα). Παράλληλα εκτελούνται εργασίες για την απομάστευση της ενέργειας της νέας μονάδας μέσω του συστήματος 150 kV εάν τούτο καταστεί αναγκαίο.

14.7 ΜΝΗΜΟΝΙΑ ΣΥΝΕΡΓΑΣΙΑΣ

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

Η Waste Syclo, κοινή εταιρεία που ίδρυσαν το Φεβρουάριο 2011 η ΔΕΗ και η Ισπανική Urbaser S.A. με ποσοστά συμμετοχής 51% για την Urbaser και 49% για τη ΔΕΗ, η οποία έχει αντικείμενο τη μελέτη, εκτέλεση έργων, παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με τη διαχείριση αποβλήτων, την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη διαχείριση αποβλήτων, καθώς και την επεξεργασία αστικών και βιομηχανικών υδατικών αποβλήτων, εντός της Ελληνικής επικράτειας, 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 προεπελέγει στις 23 Ιουνίου 2011, για τη συμμετοχή της στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού. Στις 28 Μαΐου 2012 η ΔΙΑΔΥΜΑ ΑΕ δημοσίευσε την Πρόσκληση Υποβολής Προσφορών (Προκήρυξη της Β' Φάσης του Διαγωνισμού).

Ενεργειακό Έργο στο Κόσσοβο - Συνεργασία με τη Contour Global.

Το Μάρτιο 2010 το κοινό σχήμα της ΔΕΗ και της Contour Global προεπελέγη μαζί με τρία ακόμη ανταγωνιστικά κοινοπρακτικά σχήματα, για να συμμετέχουν στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού του Υπουργείου Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου για την ανάπτυξη του ορυχείου Sibonc, αναβάθμιση του Σταθμού Kosono B και κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος 2X350 MW. Ο διαγωνισμός αυτός είχε προκηρυχτεί και κατά το παρελθόν χωρίς να ολοκληρωθεί. Λόγω των συνεχών αναβολών στις διαδικασίες έκδοσης της τελικής πρόσκλησης ενδιαφέροντος RfP, η Contour Global έχει αποσύρει τη συμμετοχή της από το Νοέμβριο 2011.

Το Μάρτιο 2012, εκδόθηκε το τελικό κείμενο του RfP, σύμφωνα με το οποίο καταληκτική ημερομηνία υποβολής προσφορών ορίζεται η 28^η Σεπτεμβρίου 2012. Η ΔΕΗ Α.Ε. διατηρεί το ενδιαφέρον της για το έργο και συνεχίζει την αξιολόγησή του.

Διεθνής Διαγωνισμός στην ΠΓΔΜ

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

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

Το Φεβρουάριο του 2012 υπογράφηκε Σύμβαση μεταξύ ΔΕΗ ΑΕ & ΚΑΠΕ, και έχει ξεκινήσει ο σχεδιασμός της υλοποίησης των επιμέρους προβλέψεων του Μνημονίου Συνεργασίας.

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

Τον Ιούνιο 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 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», κοινή εταιρεία που ίδρυσαν η ΔΕΗ, η Quantum Corporation και η Τράπεζα Κύπρου, με ποσοστά συμμετοχής 51%, 40% και 9% αντίστοιχα, με σκοπό αρχικά τη μελέτη, σχεδίαση, ίδρυση, κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση και εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή της Δημοκρατίας της Srpska, επεκτείνοντας το σκοπό της ίδρυσης της, διερευνά και προγραμματίζει τις μελλοντικές ενεργειακές ανάγκες της Κύπρου και της Ελλάδας και μελετά τη διασύνδεση Ελλάδας - Κύπρου όπως και Ισραήλ – Κύπρου – Ελλάδα. Στην κατεύθυνση αυτή έχει υπογράψει Μνημόνιο Συνεργασίας με την Israeli Electric Cooperation για την εκπόνηση μελέτης βιωσιμότητας για πόντιση υποθαλάσσιου καλωδίου προς μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από Ισραήλ προς Ευρώπη (EuroAsia Interconnector Project).

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 1^ο τρίμηνο του 2012.

Σε συνέχεια της υπ' αριθ. 187/06-09-2011 Απόφασης της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιαρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων (ΔΕΑΑ), το Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου Α.Ε. (ΤΑΙΠΕΔ) και το Ελληνικό Δημόσιο (ΕΔ) συνομολόγησαν την από 16.11.2011 σύμβαση, σύμφωνα με την οποία το ΕΔ παραχώρησε στο ΤΑΙΠΕΔ την άσκηση των δικαιωμάτων ψήφου που αντιστοιχούν στις μετοχές που κατέχει το ΕΔ στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΠΑ σύμφωνα με την 206/25.4.2012 Απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αναδιαρθρώσεων και Αποκρατικοποιήσεων το ΕΔ παραχώρησε τις μετοχές που κατείχε στη ΔΕΠΑ στο Ταμείο (ΦΕΚ Β 1363/26.04.2012).

Σε συνέχεια της υπ' αριθ. 201/04-10-2011 απόφασης του ΔΣ της ΔΕΗ ΑΕ η οποία ενέκρινε τον από κοινού με το Δημόσιο ορισμό ανεξάρτητου εκτιμητή για την αξιολόγηση του δικαιώματος προαίρεσης της ΔΕΗ (option), το ΤΑΙΠΕΔ και η ΔΕΗ προχώρησαν σε από κοινού ανάθεση στο Χρηματοπιστωτικό Οίκο Citi για την παροχή υπηρεσιών ανεξάρτητου οικονομικού συμβούλου και τη γνωμοδότησή της ως προς την αξιολόγηση της εύλογης αποζημίωσης που θα πρέπει να λάβει η ΔΕΗ ΑΕ στην περίπτωση παραίτησής της από το παραπάνω δικαίωμα. Η Citi θα βασιστεί σε διεθνώς αναγνωρισμένες μεθόδους αξιολόγησης λαμβάνοντας υπόψη, στο βαθμό που εκείνη κρίνει σκόπιμο και απαραίτητο, τόσο τις μεθοδολογίες που αναφέρονται στην Αρχική Σύμβαση (Option Agreement) όσο και στις κοινές απόψεις των δύο μερών.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 1^η 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.

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 3^ο 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 ηλεκτρικής 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 Ησάις ΔΙΚΗΓΟΡΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» το έργο του νομικού συμβούλου του Ελληνικού Δημοσίου επί θεμάτων ελληνικού δικαίου και στη δικηγορική εταιρεία «SHEARMAN STERLING LLP» το έργο του νομικού συμβούλου του Ελληνικού Δημοσίου επί θεμάτων αλλοδαπού και ευρωπαϊκού δικαίου.

Με την Απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων (ΦΕΚ Β 1363/26.04.2012) παρέχεται η εξουσιοδότηση στον Υπουργό Οικονομικών να συνομολογήσει με την ανώνυμη εταιρεία «Ταμείο Αξιοποίησης Ιδιωτικής Περιουσίας του Δημοσίου ΑΕ» συμβάσεις με τις οποίες η τελευταία θα ασκεί για λογαριασμό του Δημοσίου τα δικαιώματα ψήφου που απορρέουν από την ιδιότητα του Δημοσίου ως κυρίου, των μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. που αντιστοιχούν σε ποσοστό 17% του μετοχικού κεφαλαίου (ήτοι 39.440.000 μετοχές) μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας αποκρατικοποίησής της όπως αυτή περιγράφεται στο Πρόγραμμα Αποκρατικοποιήσεων του Μεσοπρόθεσμου Πλαισίου Δημοσιονομικής Στρατηγικής 2012 -2015 (Ν. 3985/2011, ΦΕΚ Α' 151).

15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

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 πλην 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.λ.π. 3,5%.
- ΕΦΚ στο φυσικό αέριο για ηλεκτροπαραγωγή 2,6%.
- Τέλος λιγνίτη 0,9% και ΦΠΑ 1,1%

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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 Υψηλής Τάσης 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. Το χρονικό αυτό περιθώριο επεκτάθηκε μέχρι τις 30.6.2012 με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Μητρικής Εταιρείας.

Πώληση CO₂

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

Ο ΑΔΜΗE 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.

Συμφηφισμός απαιτήσεων κατά του Δημοσίου

Η Μητρική Εταιρεία είχε απαιτήσεις ύψους € 52,7 εκατ. έναντι του Υπουργείου Υποδομών Μεταφορών και Δικτύων, από λογαριασμούς ηλεκτρικού ρεύματος για τη λειτουργία φωτεινών σηματοδοτών της Αττικής, δεδομένου ότι πληρούνται οι προϋποθέσεις του Κώδικα Είσπραξης Δημοσίων Εσόδων (ΚΕΔΕ), δηλαδή: α) η απαίτηση της ΔΕΗ κατά του Δημοσίου είναι βέβαιη και εκκαθαρισμένη, β) δεν έχει κατασχεθεί από τρίτον, δεν έχει παραχωρηθεί σε τρίτον, δεν έχει παραγραφεί και δεν έχει ήδη εξοφληθεί, και γ) η απαίτηση κατά του Δημοσίου αποδεικνύεται με δημόσιο έγγραφο, η Εταιρεία, πρόβη στο συμφηφισμό του ποσού των € 52,7 εκατ. με ισόποσες φορολογικές της υποχρεώσεις, αντιστρέφοντας ισόποση πρόβληψη.

16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Επιστροφή Φόρου Εισοδήματος-Χρήση 2011

Τον Απρίλιο 2012, η Εταιρεία κατέθεσε τη Δήλωση Εισοδήματος της χρήσης 2011, στην αρμόδια Δ.Ο.Υ και λόγω του ότι η χρήση του 2011 έκλεισε με ζημίες, το ποσό των € 129,8 εκατ. κατεβλήθη από το αρμόδιο Υπουργείο στην Εταιρεία, στις 27.04.2012.

Χορήγηση προκαταβολής στη ΔΕΗ έναντι οφειλών Φορέων Γενικής Κυβέρνησης

Τον Απρίλιο 2012, με βάση το Ν. 4075/2012 άρθρο 58, το Γενικό Λογιστήριο του Κράτους χορήγησε προκαταβολή στην Εταιρεία € 50 εκατ. έναντι οφειλών των φορέων της Γενικής Κυβέρνησης, από λογαριασμούς ρεύματος.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

16. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επέκταση των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. στο εξωτερικό (Τουρκία και Γεωργία) και ίδρυση θυγατρικών εμπορικών εταιρειών.

Τον Απρίλιο 2012, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε την επέκταση των εμπορικών δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. στην Τουρκία με την ίδρυση θυγατρικής εμπορικής εταιρείας με μέτοχο μειοψηφίας την εταιρεία TRAKI Ltd. και στη Γεωργία με την ίδρυση θυγατρικής εμπορικής εταιρείας με μέτοχο μειοψηφίας την εταιρεία STG Energy Ltd. και εξουσιοδότησε τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο να διαπραγματευθεί τους όρους των συμφωνιών Κοινοπραξίας με τις παραπάνω εταιρείες

Επέκταση της ΔΕΗ Α.Ε. στη Βουλγαρία και ίδρυση εμπορικής εταιρείας από κοινού με την εταιρεία ALPIQ, με έδρα τη Σόφια.

Τον Απρίλιο 2012, το ΔΣ της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε επέκταση των εμπορικών δραστηριοτήτων της ΔΕΗ Α.Ε. στην Βουλγαρία με την ίδρυση θυγατρικής εμπορικής εταιρείας, με μέτοχο μειοψηφίας την εταιρεία Alpiq και εξουσιοδότησε, για το σκοπό αυτό, τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο να διαπραγματευτεί τους όρους της σχετικής συμφωνίας Κοινοπραξίας με την εν λόγω εταιρεία.

Αποπληρωμές δανείων

Εντός της περιόδου Απριλίου – Μαΐου 2012, η Μητρική προέβη στην αποπληρωμή δανείων ύψους € 68,8 εκατ. (Όμιλος € 70,8 εκατ.). Από το ποσό αυτό, ποσό € 15 εκατ. αρχικής λήξης Μαΐου 2012, αναχρηματοδοτήθηκε με ισόποσο δάνειο λήξης το Μάιο 2015

Πιστοληπτική Αξιολόγηση

Το Μάιο 2012, ο οίκος ICAP υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της Μητρικής Εταιρείας σε C, από BB υπό παρακολούθηση.

Έναρξη λειτουργίας ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε.

Από την 1.5.2012, άρχισε η λειτουργία του Διαχειριστή του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΔΔΗΕ).

Η ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. αποτελεί 100% θυγατρική εταιρεία της ΔΕΗ Α.Ε., μετά την απόσχιση του κλάδου Διανομής της ΔΕΗ Α.Ε., σύμφωνα με το Ν. 4001/2011 και σε συμμόρφωση με την Οδηγία 2009/72/ΕΚ της Ευρωπαϊκής Ένωσης και είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη, λειτουργία και τη συντήρηση του Ελληνικού Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2012

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

17. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	01.01.2012 - 31.03.2012	01.01.2011 - 31.03.2011	01.01.2012 - 31.03.2012	01.01.2011 - 31.03.2011
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	210.096	235.486	10.550	8.657
Παραγωγή	836.798	663.244	238.397	125.422
Μεταφορά	-	69.317	-	34.859
Δίκτυο Διανομής	228.537	215.972	102.195	82.977
Προμήθεια (Εμπορία)	1.417.063	1.164.484	(348.475)	(77.034)
	2.692.494	2.348.503	2.667	174.881
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	129.841	85.194	10.194	(5.818)
Δίκτυο Διανομής	15.561	14.570	6.190	3.750
Προμήθεια (Εμπορία)	83.598	69.811	47	2.172
	229.000	169.575	16.431	104
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	121.834	74.004	20.563	(9.174)
Δίκτυο Διανομής	14.742	14.422	1.609	(483)
Προμήθεια (Εμπορία)	72.340	58.858	1.455	3.546
	208.916	147.284	23.627	(6.111)
<u>Διαχειριστής Δικτύου</u>	178.873	185.796	-	-
<u>Διαχειριστής Νησιών</u>	278.965	187.042	-	-
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Μητρικής	-	-	(61.238)	(50.324)
Απαλοιφές Μητρικής	(2.071.169)	(1.667.383)	-	-
Σύνολο Μητρικής	1.517.079	1.370.817	(18.513)	118.550
ΑΔΜΗΕ	350.154		39.059	
Λοιπές Εταιρείες Ομίλου	4.975	3.658	1.160	2.895
Χρηματοοικονομικά Έξοδα Ομίλου	-		(6.731)	(38)
Απαλοιφές Ομίλου	(322.377)		-	-
Φόρος Εισοδήματος	-		(16.385)	(28.103)
Γενικό Σύνολο Ομίλου	1.549.831	1.374.475	(1.410)	93.304

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2 Χαλκοκονδύλη 30 - 104 32 Αθήνα ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ από 1 Ιανουαρίου 2012 έως 31 Μαρτίου 2012

Σύμφωνα με την Απόφαση 4/507/28.04.2009 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς
(Ποσά εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά)

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

Διεύθυνση Διαδικτύου Εταιρείας: www.dei.gr

Ημερομηνία έγκρισης από το Διοικητικό Συμβούλιο των οικονομικών καταστάσεων: 29 Μαΐου 2012

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	31/03/2012	31/12/2011	31/03/2012	31/12/2011
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Ιδιοχρησιμοποιούμενα ενσώματα πάγια στοιχεία	13.772.600	13.702.609	11.953.378	11.885.466
Άυλα περιουσιακά στοιχεία	55.167	92.703	54.987	92.512
Λοιπά μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	66.662	66.736	861.658	865.015
Αποθέματα	851.113	847.585	793.152	793.809
Απαιτήσεις από πελάτες	1.343.508	979.816	1.337.062	977.596
Λοιπά κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία	544.558	584.425	487.521	495.465
Μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για πώληση	7.375	6.435	7.375	6.435
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα	173.067	364.495	108.750	339.539
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	16.814.050	16.644.804	15.603.883	15.455.837
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	5.270.783	5.274.816	5.098.822	5.126.166
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων ιδιοκτητών μητρικής (α)	6.444.662	6.448.695	6.272.701	6.300.045
Δικαιώματα μειοψηφίας (β)	0	0	0	0
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (γ) = (α) + (β)	6.444.662	6.448.695	6.272.701	6.300.045
Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	3.495.166	3.565.542	3.148.187	3.142.670
Προβλέψεις / Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.274.244	3.276.451	2.843.120	2.845.572
Βραχυπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	1.690.398	1.662.936	1.510.649	1.559.066
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.909.580	1.691.180	1.829.226	1.608.484
Σύνολο υποχρεώσεων (δ)	10.369.388	10.196.109	9.331.182	9.155.792
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ (γ) + (δ)	16.814.050	16.644.804	15.603.883	15.455.837

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	31/03/2012	31/03/2011	31/03/2012	31/03/2011
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων έναρξης περιόδου (01.01.2012 και 01.01.2011 αντίστοιχα)	6.448.695	6.769.528	6.300.045	6.746.334
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (συνεχιζόμενες δραστηριότητες και κλάδου υπό απόσχιση)	(470)	85.536	(27.297)	83.535
Λοιπά	(3.563)	(324)	(47)	(270)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων λήξης περιόδου (31.03.2012 και 31.03.2011 αντίστοιχα)	6.444.662	6.854.740	6.272.701	6.829.599

ΠΡΟΣΘΕΤΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

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

Με τη μέθοδο της ολικής ενσωμάτωσης:

Εταιρεία	% συμμετοχής	Έδρα	Ανελέγκτες χρήσεις από
ΔΕΗ Α.Ε.	Μητρική	Ελλάδα	2009
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2009
ΔΕΔΔΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)	100%	Ελλάδα	1999
ΑΔΜΗΕ Α.Ε. (πρώην ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.)	100%	Ελλάδα	2007
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007
ΑΡΚΑΔΙΚΟΣ ΗΛΙΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007
SOLARLAB Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007
ΗΛΙΑΚΑ ΠΑΡΚΑ ΔΥΤΙΚΗΣ ΜΑΚΕΔΟΝΙΑΣ 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2007
ΥΗΣ ΟΙΝΟΥΣΑ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	2010
PPC FINANCE PLC	100%	Ηνωμένο Βασίλειο	-

Με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

Εταιρεία	Σημ.	% συμμετοχής	Έδρα	Ανελέγκτες χρήσεις από
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 - ΜΥΝΗ ΠΙΤΑΝΗ 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 ΒΙΓΛΙΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
ΑΙΟΛΙΚΟ ΠΑΡΚΟ ΚΙΛΙΑ Α.Ε.		49%	Ελλάδα	2008
RENEWABLE ENERGY APPLICATIONS LTD		49%	Κύπρος	-
PPC QUANTUM ENERGY LTD		51%	Κύπρος	-

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

Περισσότερες πληροφορίες για τις ανέλεγκτες χρήσεις της Μητρικής Εταιρείας και των εταιρειών του Ομίλου, παρατίθενται στη σημείωση 6 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.

- Οι λογιστικές αρχές της περιόδου παρατίθενται στη σημείωση 3.2 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων και δεν έχουν διαφοροποιηθεί από αυτές της 31.12.2011, εκτός από αυτές που αναφέρονται στη σημείωση 3.2 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.
- Επί των παγίων στοιχείων του Ομίλου και της Εταιρείας δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- Οι προβλέψεις του Ομίλου και της Εταιρείας την 31.03.2012 αναλύονται ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Προβλέψη για πάσης φύσεως επιδικίες ή υπό διαιτησία διαφορές	82	551
β) Φορολογικές προβλέψεις	2.063	2.063
γ) Λοιπές προβλέψεις	47.146	47.146

- Ο αριθμός των μεσοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου και της Μητρικής Εταιρείας την 31 Μαρτίου 2012 ήταν 20.858 και 19.313, αντίστοιχα (2011: 21.509 Όμιλος και Μητρική). Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στη σημείωση 1 των Ενδιάμεσων Οικονομικών Καταστάσεων.
- Ποσά πωλήσεων και αγορών σωρευτικά από την έναρξη της διαχειριστικής περιόδου, καθώς και τα υπόλοιπα των απαιτήσεων και υποχρεώσεων του Ομίλου και της Εταιρείας στη λήξη της τρέχουσας περιόδου που έχουν προκύψει από συναλλαγές τούτης με τα συνδεδεμένα κατά την έννοια του ΔΛΠ 24 προς αυτόν/αυτήν μέρη, είναι ως εξής:

	Όμιλος	Εταιρεία
α) Πωλήσεις	43.790	44.918
β) Αγορές	318.168	515.375
γ) Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη	340.554	472.766
δ) Υποχρεώσεις προς συνδεδεμένα μέρη	320.074	575.657
ε) Συναλλαγές και αμοιβές διευθυντικών στελεχών και μελών της Διοίκησης	367	403
στ) Απαιτήσεις από διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	-	-
ζ) Υποχρεώσεις προς τα διευθυντικά στελέχη και μέλη της Διοίκησης	-	-

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ

	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01- 31.03.2012	01.01- 31.03.2011	01.01- 31.03.2012	01.01- 31.03.2011
Κύκλος εργασιών	1.549.831	1.374.475	1.517.079	1.301.673
Μικτά κέρδη / (ζημιές)	106.832	245.501	66.776	212.505
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών και επενδυτικών αποτελεσμάτων	73.610	159.624	33.809	120.328
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	14.975	121.407	(18.513)	87.186
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους από συνεχιζόμενες δραστηριότητες (α)	(1.410)	93.304	(28.237)	65.925
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους κλάδου υπό απόσχιση (β)	0	0	0	25.378
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους (συνεχιζόμενες δραστηριότητες και κλάδου υπό απόσχιση) (α)+(β)=(γ)	(1.410)	93.304	(28.237)	91.303
Κατανέμονται σε:				
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(1.410)	93.304	(28.237)	91.303
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Λοιπά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (δ)	940	(7.768)	940	(7.768)
Συγκεντρωτικά συνολικά έσοδα μετά από φόρους (γ) + (δ)	(470)	85.536	(27.297)	83.535
- Ιδιοκτήτες μητρικής	(470)	85.536	(27.297)	83.535
- Δικαιώματα μειοψηφίας	0	0	0	0
Κέρδη / (ζημιές) μετά από φόρους ανά μετοχή - βασικά (σε €)	(0,0061)	0,4022	(0,1217)	0,3935
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων, χρηματοδοτικών, επενδυτικών αποτελεσμάτων και συνολικών αποσβέσεων	231.875	327.671	177.337	273.142

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

	ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ		ΜΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	
	01.01- 31.03.2012	01.01- 31.03.2011	01.01- 31.03.2012	01.01- 31.03.2011
Έμμεση μέθοδος λειτουργικών δραστηριοτήτων	14.975	121.407	(18.513)	87.186
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	0	0	0	31.723
Κέρδη / (ζημιές) προ φόρων κλάδου υπό απόσχιση				
Πλέον / μείον προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	177.261	186.742	161.191	169.669
Αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και επιχειρηρήσεων	(18.996)	(18.695)	(17.663)	(16.855)
Πρόβλεψη ελλείματος και αποτίμηση CO ₂	20.913	11.528	20.913	11.528
Κέρδη αποτίμησης πράξεων παραγώγων	331	0	331	0
Ζημιές / (κέρδη) από συγγενείς επιχειρήσεις	(135)	(398)	0	0
Πιστωτικοί τόκοι και μερισμάτα	(9.663)	(10.895)	(9.380)	(10.895)
Λοιπές προβλέψεις	48.220	45.833	47.731	47.011
Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης δανείων	268	(110)	236	(115)
Καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα ενέργεια	(76.661)	11.089	(76.661)	11.089
Απόσχιση ενσώματων παγίων και λογισμικού	7.408	5.298	7.408	47
Απόσχιση εξόδων σύνταξης δανείων	1.547	1.361	1.222	1.361
Χρεωστικοί και λοιποί τόκοι	62.578	46.279	56.098	40.772
Πλέον / μείον προσαρμογές για μεταβολές λογαριασμών κεφαλαίου κίνησης ή που σχετίζονται με τις λειτουργικές δραστηριότητες:				
(Αύξηση) / (μείωση) σε:				
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	(346.192)	(33.326)	(342.241)	(14.784)
Λοιπές απαιτήσεις	19.480	(109.670)	(156)	(74.647)
Αποθέματα	(2.744)	(20.470)	1.441	(19.537)
Αύξηση / (μείωση) σε:				
Εμπορικές υποχρεώσεις	174.024	41.383	119.515	22.279
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	9.044	1.200	9.044	1.201
Δουλεμένες και λοιπές υποχρεώσεις (μη συμπεριλαμβανομένων δουλεμένων τόκων)	60.326	16.663	121.558	11.327
Κλάδος υπό απόσχιση	0	0	0	(7.403)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από λειτουργικές δραστηριότητες (α)	141.984	295.219	82.074	290.957
Επενδυτικές δραστηριότητες				
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	9.663	10.895	9.380	10.895
Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(232.729)	(180.605)	(214.591)	(147.352)
Είσπραξη επιχειρηρήσεων	792	117	792	135
Συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς επιχειρήσεις και λοιπές επενδύσεις	0	(128)	0	(30)
Κλάδος υπό απόσχιση	0	0	0	(26.521)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από επενδυτικές δραστηριότητες (β)	(222.274)	(169.721)	(204.419)	(162.873)
Χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(25.023)	(172.236)	(25.000)	(175.000)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	200.000	478.000	150.000	478.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(218.159)	(276.628)	(168.136)	(276.628)
Πληρωμή τόκων	(67.956)	(59.305)	(65.300)	(59.267)
Πληρωμή μερισμάτων	0	(18)	0	(18)
Σύνολο εισροών / (εκροών) από χρηματοδοτικές δραστηριότητες (γ)	(111.138)	(30.187)	(108.444)	(32.913)
Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιόδου (α) + (β) + (γ)	(191.428)	95.311		