



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου
της τρίμηνης περιόδου που έληξε την
31 Μαρτίου 2011**

**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 26 Μαΐου 2011 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**

**ΕΥΑΓΓΕΛΟΣ
ΠΕΤΡΟΠΟΥΛΟΣ**

**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	8
4. ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ – ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ	10
5. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ	10
6. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)	10
7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	11
8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	11
9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ	12
10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	13
11. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	15
12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	15
13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	24
14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	25
15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	27
ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ	28

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ****ΓΙΑ ΤΗΝ ΤΡΙΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2011- 31.03.2011	01.01.2010- 31.03.2010	01.01.2011- 31.03.2011	01.01.2010- 31.03.2010
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:				
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	1.232.640	1.353.968	1.228.982	1.349.245
Λοιπές Πωλήσεις	143.498	137.251	143.498	137.251
	1.376.138	1.491.219	1.372.480	1.486.496
ΕΞΟΔΑ:				
Αμοιβές προσωπικού	217.238	265.960	216.519	264.755
Καύσιμα	478.249	417.684	478.249	417.684
Αποσβέσεις	127.546	118.366	126.432	117.332
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	194.760	132.865	196.527	134.581
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	74.312	69.792	74.312	69.792
Αγορές δικαιωμάτων εκπομπών αερίων	11.528	13.784	11.528	13.784
Λοιπές προβλέψεις	45.682	35.389	45.682	35.362
Χρηματοοικονομικά έξοδα	50.362	38.176	50.324	38.171
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(10.929)	(6.970)	(10.895)	(6.949)
Λοιπά (έσοδα) /έξοδα	67.199	60.683	65.711	59.520
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις και κοινοπραξίες	(398)	(634)	-	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	(818)	2.501	(818)	2.501
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	121.407	343.623	118.909	339.963
Φόρος εισοδήματος	(28.103)	(86.161)	(27.606)	(85.484)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ	93.304	257.462	91.303	254.479
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	0,40	1,11	0,39	1,10
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	232.000.000	232.000.000	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 2011**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2011- 31.03.2011	01.01.2010 - 31.03.2010	01.01.2011- 31.03.2011	01.01.2010- 31.03.2010
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	93.304	257.462	91.303	254.479
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου				
Κέρδη / (ζημίες) αποτίμησης επενδύσεων διαθέσιμων προς πώληση	(7.768)	(5.472)	(7.768)	(5.472)
Αποτίμηση πράξεων παραγωγών	-	7.053	-	7.242
Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	(7.768)	1.581	(7.768)	1.770
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου μετά από φόρους	85.536	259.043	83.535	256.249

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 2011**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.03.2011	31.12.2010	31.03.2011	31.12.2010
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	13.342.228	13.354.142	13.218.923	13.236.285
Ασώματες ακινητοποιήσεις	89.625	89.146	89.531	89.040
Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση	22.807	22.073	22.807	22.073
Λοιπά	40.842	41.547	113.777	114.665
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	13.495.502	13.506.908	13.445.038	13.462.063
Βραχυπρόθεσμο Ενεργητικό				
Αποθέματα	869.242	849.971	868.443	849.182
Απαιτήσεις	1.314.686	1.223.071	1.315.868	1.242.937
Χρηματικά Διαθέσιμα	715.760	620.449	712.211	617.040
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	2.899.688	2.693.491	2.896.522	2.709.159
Σύνολο Ενεργητικού	16.395.190	16.200.399	16.341.560	16.171.222
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	5.013.103	5.013.103	4.976.962	4.976.962
Αποθεματικά	297.534	305.302	297.534	305.302
Αποτελέσματα εις νέο	1.317.566	1.224.586	1.328.566	1.237.533
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	6.854.740	6.769.528	6.829.599	6.746.334
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	3.661.701	3.885.625	3.661.570	3.885.413
Προβλέψεις	465.866	461.210	464.712	460.078
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.861.541	2.881.892	2.857.711	2.877.826
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	6.989.108	7.228.727	6.983.993	7.223.317
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.140.092	1.075.285	1.113.622	1.068.288
Μερίσματα πληρωτέα	153	171	153	171
Φόρος Εισοδήματος πληρωτέος	190.754	159.515	196.964	166.213
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	78.014	250.250	75.000	250.000
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	1.142.329	716.923	1.142.229	716.899
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	2.551.342	2.202.144	2.527.968	2.201.571
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων	16.395.190	16.200.399	16.341.560	16.171.222

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 2011
(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 2009	1.067.200	106.679	80.165	5.026.614	(947.342)	10.637	207.987	218.624	909.374	6.461.314
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	257.462	257.462
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(5.472)	7.242	1.770	(189)	1.581
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(5.472)	7.242	1.770	257.273	259.043
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(67)	(67)
Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2010	1.067.200	106.679	80.165	5.026.614	(947.342)	5.165	215.229	220.394	1.166.580	6.720.290
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
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

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 2011
(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			Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
						Διαφορές από αναπρ/γή μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο λοιπών αποθ/κών		
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2009	1.067.200	106.679	80.165	4.990.473	(947.342)	10.637	207.987	218.624	933.426	6.449.225
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	254.479	254.479
- Λοιπά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους αναγνωρισμένα απευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	-	-	-	(5.472)	7.242	1.770	-	1.770
Συγκεντρωτικά συνολικά εισοδήματα / (ζημίες) περιόδου, μετά από φόρους	-	-	-	-	-	(5.472)	7.242	1.770	254.479	256.249
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Υπόλοιπο την 31 Μαρτίου 2010	1.067.200	106.679	80.165	4.990.473	(947.342)	5.165	215.229	220.394	1.187.905	6.705.474
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
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

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 2011
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2011- 31.03.2011	01.01.2010- 31.03.2010	01.01.2011- 31.03.2011	01.01.2010- 31.03.2010
Ταμιακές Ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	121.407	343.623	118.909	339.963
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	186.742	164.569	185.525	163.432
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(18.695)	(18.141)	(18.592)	(18.037)
Χρεωστικοί τόκοι	47.640	35.791	47.602	35.786
Λοιπές αναμορφώσεις	62.345	65.285	62.674	66.280
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(163.466)	(113.997)	(144.935)	(107.825)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	59.246	(85.844)	39.774	(89.541)
Ταμιακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες	295.219	391.286	290.957	390.058
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(180.605)	(241.642)	(173.888)	(239.525)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	117	590	150	590
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	10.895	6.269	10.895	6.248
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(128)	-	(30)	(8.000)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(169.721)	(234.783)	(162.873)	(240.687)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση/(μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	(172.236)	(138.500)	(175.000)	(138.500)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	478.000	630.000	478.000	630.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(276.628)	(375.290)	(276.628)	(375.290)
Πληρωμή τόκων και εξόδων σύναψης δανείων	(59.305)	(34.657)	(59.267)	(34.652)
Πληρωμή μερισμάτων	(18)	-	(18)	-
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(30.187)	81.553	(32.913)	81.558
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	95.311	238.056	95.171	230.929
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ				
ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	620.449	480.042	617.040	471.782
ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	715.760	718.098	712.211	702.711

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 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΕΠΙΛΕΓΜΕΝΕΣ ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Μητρική Εταιρεία»), ιδρύθηκε το 1950 στην Ελλάδα, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία κρατική επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα. Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον Ν.2773/1999 ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία. Βάσει του Π.Δ.333/2000 (καταστατικό της Μητρικής Εταιρείας) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη. Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Μητρικής Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

Οι συνημμένες συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις εταιρικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και των θυγατρικών της («ο Όμιλος»).

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

Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 31 Μαρτίου 2011 ήταν 21.509 (2010: 22.367), μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΣΜΗΕ»).

Στις 31 Μαρτίου 2011, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα 171 υπάλληλοι, (2010: 183) εκ των οποίων, το α' τρίμηνο 2011, 147 υπάλληλοι μισθοδοτήθηκαν από τη ΔΕΗ (2010: 149) και το συνολικό κόστος μισθοδοσίας των οποίων ανήλθε σε Ευρώ 1.129 (2010: Ευρώ 1.690) για την τρίμηνη περίοδο που έληξε στις 31 Μαρτίου 2011.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 63 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της (επιπλέον 40 σταθμοί παραγωγής ανήκουν στη θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.), μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου μεταφοράς (υψηλή τάση), μήκους 12.093 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια μέσω ιδιόκτητου δικτύου διανομής (μέση και χαμηλή τάση), μήκους 227.300 χιλιομέτρων. Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ εξορυσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της. Η ΔΕΗ έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μήκους 1.916 χιλιομέτρων επί του δικτύου μεταφοράς, αστικό υπόγειο δίκτυο οπτικών ινών μήκους 161 χιλιομέτρων και υποβρύχιο δίκτυο οπτικών ινών 17 χιλιομέτρων.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μεταβολή Θεσμικού Πλαισίου της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας κατά το πρώτο τρίμηνο 2011.

Στις 16/5/2011 το Υπουργείο Περιβάλλοντος, Ενέργειας και Κλιματικής Αλλαγής, έθεσε σε δημόσια διαβούλευση το σχέδιο νόμου με τίτλο «Λειτουργία Ενεργειακών Αγορών Ηλεκτρισμού και Φυσικού Αερίου (Ενσωμάτωση οδηγιών 2009/72, 73 και άλλες διατάξεις)». Οι παρακάτω ρυθμίσεις περιλαμβάνονται:

- Υιοθέτηση του μοντέλου ΙΤΟ για το Διαχειριστή του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.
 - Σύσταση μιας 100% θυγατρικής της ΔΕΗ, με το όνομα, Ανεξάρτητος Διαχειριστής Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΑΔΜΗΕ), ο οποίος θα αναλάβει τις δραστηριότητες Μεταφοράς της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένων των παγίων και του προσωπικού, καθώς επίσης και τις δραστηριότητες Μεταφοράς του σημερινού ΔΕΣΜΗΕ.
 - Ο ΑΔΜΗΕ πρέπει να έχει πιστοποιηθεί από τη ΡΑΕ ως Διαχειριστής του Συστήματος μέχρι το Μάρτιο του 2012.
 - Ο ΔΕΣΜΗΕ θα μετονομαστεί σε Λειτουργό της Αγοράς.
 - Σύσταση του Διαχειριστή Δικτύου, ως 100% θυγατρικής της ΔΕΗ, η οποία θα αναλάβει τις δραστηριότητες Διανομής, καθώς επίσης και όλες τις απαιτήσεις και υποχρεώσεις της ΔΕΗ που σχετίζονται με τις προαναφερθείσες δραστηριότητες, με την εξαίρεση των παγίων του Δικτύου Διανομής, των ακινήτων και εγκαταστάσεων της Διανομής, τα οποία θα παραμείνουν στην κυριότητα της μητρικής ΔΕΗ.

Άλλες προβλέψεις του Σχεδίου Νόμου περιλαμβάνουν μεταξύ άλλων:

- τη διεύρυνση των αρμοδιοτήτων και την ενίσχυση της ανεξαρτησίας της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ).
- μέτρα για την προστασία των καταναλωτών από αθέμιτες πρακτικές.
- μέτρα για την απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου.

Α. Ρυθμίσεις που αφορούν τον καθορισμό της προς δημοπράτηση ποσότητας δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων αερίων θερμοκηπίου.

Εντός του 2011 ελήφθησαν νομοθετικές πρωτοβουλίες για τον καθορισμό της ποσότητας των δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων αερίων θερμοκηπίου που είναι διαθέσιμα για δημοπράτηση σύμφωνα με το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής (ΕΣΚΔΕ) δικαιωμάτων εκπομπών ρύπων αερίων θερμοκηπίου της περιόδου 2008-2012. Στο **ΦΕΚ Β'**

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

574/11.04.2011 δημοσιεύθηκε η Υπουργική Απόφαση **186310**, σύμφωνα με την οποία διατίθενται προς δημοπράτηση 10.000.000 δικαιώματα εκπομπών αερίων θερμοκηπίου.

Οι όροι και η διαδικασία δημοπράτησης δικαιωμάτων εκπομπών αερίων θερμοκηπίου εντός της Κοινότητας από την Αποθήκη Νεοεισερχόμενων, περιόδου 2008-2012, καθορίζονται στην Υπουργική Απόφαση **186446**, η οποία δημοσιεύθηκε στο **ΦΕΚ Β' 575/11.04.2011**, σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 52115/2970/Ε102/2008 Κ.Υ.Α των Υπουργών Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων και Οικονομίας και Οικονομικών. Τα έσοδα που προέρχονται από τις δημοπρασίες κατανέμονται κατά 95% υπέρ του Διαχειριστή Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας και κατά 5% υπέρ του νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Πράσινο Ταμείο».

Β. Ρυθμίσεις που αφορούν τη Χονδρεμπορική Αγορά Η.Ε και τα κανονιστικά κείμενα που τη διέπουν.

Η ΡΑΕ, στις 4 Φεβρουαρίου 2011, γνωμοδότησε με την επιστολή **4/2011** για την τροποποίηση διατάξεων του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΚΔΣ&ΣΗΕ) και πιο συγκεκριμένα για την αντικατάσταση των διατάξεων του άρθρου 335 παράγραφος (9) αναφέροντας ότι, έως την 31^η Μαρτίου 2011, οι χρεώσεις που προβλέπονται κατά το άρθρο 73 παρ.(1) είναι ενδεικτικές. Ειδικά για τις χρεώσεις που αφορούν μη συμμόρφωση με εντολές κατανομής κατά το άρθρο 92, οι χρεώσεις είναι ενδεικτικές έως την 30^η Απριλίου 2011.

Στο **ΦΕΚ Β' 129/09.02.2011** δημοσιεύθηκε η Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΚΑ **Δ5-ΗΛ/Β/Φ1.17/74/1629** η οποία τροποποιεί την υπουργική απόφαση Δ5-ΗΛ/Β/οικ./8371/09.05.2005 και συγκεκριμένα τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ως προς τις ακόλουθες διατάξεις του :

- I. Τροποποιούνται οι τύποι υπολογισμού των χρεώσεων για τις επιβεβλημένες φορτίσεις που προβλέπονται στο άρθρο 189
- II. Προστίθεται νέα παράγραφος στο άρθρο 335, η οποία ορίζει ότι η λογιστική εκκαθάριση και απόδοση των χρηματικών διαφορών των χρεοπιστώσεων που προβλέπονται στο άρθρο 189, παρ.(2) θα λάβει χώρα εντός έξι (6) μηνών από την 1/1/2011 και το αργότερο έως την ολοκλήρωση του αναγκαίου λογισμικού του ΔΕΣΜΗΕ.
- III. Αναδιατυπώνονται λεκτικά προς το βέλτιστο κάποιες λέξεις και φράσεις του ΚΔΣ&ΣΗΕ.

Γ. Νέα Τιμολογιακή Πολιτική

Εφαρμογή του Κοινωνικού Οικιακού Τιμολογίου (ΚΟΤ)

Εντός του 2011 εκδόθηκε η Υπουργική Απόφαση ΥΠΕΚΑ (**ΦΕΚ 322 / 28.02.2011**) σύμφωνα με την οποία οι αιτήσεις για ένταξη στο ΚΟΤ κάθε ημερολογιακό έτος υποβάλλονται από 1/10 έως 15/12 του προηγούμενου έτους. Για την πρώτη εφαρμογή (ένταξη το 2011) οι αιτήσεις υποβάλλονται από 1/10/2010 έως και 31/3/2011. Για όσες από τις αιτήσεις αυτές ο έλεγχος έχει ολοκληρωθεί μετά την 01.01.2011 ή θα ολοκληρωθεί μετά την έναρξη ισχύος της εν λόγω απόφασης, η ένταξη θα γίνεται αναδρομικά από 01.01.2011.

Στα πλαίσια της τρέχουσας δυσμενούς οικονομικής συγκυρίας, η ΡΑΕ γνωμοδότησε στις 23 Μαρτίου 2011, με τη **Γνωμοδότηση 9/2011**, ώστε να παρέχεται μεγαλύτερη ελαστικότητα α) ως προς τα ανώτατα όρια τετραμηνιαίας κατανάλωσης για όλες τις κατηγορίες δικαιούχων που προβλέπονται στην ισχύουσα υπουργική απόφαση και β) ως προς τα εισοδηματικά κριτήρια ειδικά για την κατηγορία Δ' (άτομα με αναπηρία) σε συνάρτηση με τα αφορολόγητα όρια, όπως αυτά καθορίζονται από τις σχετικές κείμενες διατάξεις.

Δ. Ρυθμίσεις που συμπληρώνουν τα κανονιστικά κείμενα της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Η ΡΑΕ με την **Απόφασή της 215/2010 (ΦΕΚ Β' 2093/31.12.2010)** τροποποίησε την απόφασή της 1332/2009 η οποία εγκρίνει τη Μεθοδολογία - εγχειρίδιο των Χρεώσεων Χρήσης Συστήματος Πελατών Δικτύου Διανομής και πιο συγκεκριμένα το Άρθρο 5, παρ. (1) και (5) προσθέτοντας μία νέα κατηγορία πελατών, τους Οικιακούς ΥΚΩ. Για την κατηγορία αυτή ο συντελεστής ισχύος θα είναι 0% και ο συντελεστής ενέργειας 100%.

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 2011, 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 2010. Οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με την αρχή του ιστορικού κόστους (εκτός από συγκεκριμένα στοιχεία ενεργητικού τα οποία αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες) και την αρχή της συνέχισης της επιχειρηματικής δραστηριότητας. Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.1 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 26^η Μαΐου 2011.

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι συνεπείς με αυτές που εφαρμόστηκαν κατά τη σύνταξη των ετήσιων εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της χρήσης που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2010 εκτός από την υιοθέτηση των παρακάτω τροποποιημένων προτύπων και διερμηνειών που ισχύουν για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την 1^η Ιανουαρίου 2011:

- **Διερμηνεία 19 «Διακανονισμός υποχρεώσεων με στοιχεία της καθαρής θέσης»**
- **Διερμηνεία 14 «Περιπτώσεις προπληρωμών όταν υπάρχουν υποχρεώσεις ελάχιστων εισφορών (τροποποίηση)»**
- **Τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 «Ταξινόμηση των εκδόσεων δικαιωμάτων**
- **Αναθεώρηση του ΔΛΠ 24 «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών»:**

Τον Μάιο του 2010 το ΣΔΛΠ εξέδωσε την τρίτη σειρά τροποποιήσεων των ΔΠΧΑ με σκοπό την εξάλειψη ασυνεπειών καθώς και την παροχή διευκρινίσεων.

- **ΔΠΧΑ 3 Συνενώσεις Επιχειρήσεων**
- **ΔΠΧΑ 7 Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις**
- **ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων**
- **ΔΛΠ 27 Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις**
- **ΔΛΠ 34 Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις**
- **Διερμηνεία 13 Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών.**

Η εφαρμογή των ανωτέρων καινούργιων και τροποποιημένων ΔΠΧΑ και διερμηνειών δεν αναμένεται να έχουν επίδραση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας.

Τα παρακάτω νέα και τροποποιημένα πρότυπα και διερμηνείες έχουν εκδοθεί αλλά δεν έχουν ισχύ για την ετήσια λογιστική περίοδο από 1^η Ιανουαρίου 2011. Δεν έχουν υιοθετηθεί νωρίτερα και ο Όμιλος και η Εταιρεία μελετούν την τυχόν επίδρασή τους στις Οικονομικές τους Καταστάσεις.

- **ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα - Φάση 1, χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, ταξινόμηση και επιμέτρηση»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2013. Η Φάση 1 του νέου αυτού προτύπου εισάγει νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επιτρέπεται νωρίτερη εφαρμογή του προτύπου. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.
- **ΔΛΠ 12 «Αναβαλλόμενος φόρος- Ανάκτηση των υποκείμενων περιουσιακών στοιχείων (Τροποποίηση)»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2012. Η τροποποίηση αυτή αφορά στον προσδιορισμό αναβαλλόμενης φορολογίας επί των επενδυτικών ακινήτων που επιμετρώνται σε εύλογη αξία και, επίσης, ενσωματώνει τη Διερμηνεία 21 – «Φόροι Εισοδήματος – Ανάκτηση αναπροσαρμοσμένων μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων» στο ΔΛΠ 12 προκειμένου για μη αποσβέσιμα περιουσιακά στοιχεία όπου χρησιμοποιείται το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16. Ο σκοπός αυτής της τροποποίησης είναι να συμπεριλάβει α) την αναίρεση της υπόθεσης ότι βάση υπολογισμού αναβαλλόμενου φόρου επί των επενδυτικών ακινήτων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο εύλογης αξίας βάσει του ΔΛΠ 40, είναι η ανάκτηση της λογιστικής αξίας μέσω της πώλησής τους και β) την απαίτηση ότι βάση υπολογισμού αναβαλλόμενου φόρου επί των μη αποσβέσιμων περιουσιακών στοιχείων, τα οποία επιμετρώνται χρησιμοποιώντας το μοντέλο αναπροσαρμογής βάσει ΔΛΠ 16, θα πρέπει να είναι πάντα η ανάκτηση της λογιστικής αξίας μέσω της πώλησής τους. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.
- **ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά μέσα- Γνωστοποιήσεις: Γνωστοποιήσεις ως μέρος της συνολικής επισκόπησης των δραστηριοτήτων εκτός ισολογισμού (Τροποποίηση)»:** Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2011. Σκοπός της τροποποίησης αυτής είναι να επιτρέψει στους χρήστες των Οικονομικών Καταστάσεων να βελτιώσουν την κατανόησή τους ως προς τις συναλλαγές μεταφοράς χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (π.χ. πιλοποίηση) καθώς και των πιθανών επιπτώσεων των οποιοδήποτε κινδύνων που μπορεί να παραμείνουν στην οντότητα η οποία έχει πραγματοποιήσει τη μεταφορά χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων. Επίσης, η τροποποίηση απαιτεί πρόσθετες γνωστοποιήσεις σε περίπτωση που ένα δυσανάλογο ποσό των συναλλαγών μεταφοράς έχει πραγματοποιηθεί προς το τέλος της ημερομηνίας ισολογισμού. Η τροποποίηση αυτή συμμορφώνει σε μεγάλο βαθμό τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων των ΔΠΧΑ και των Αμερικάνικων Λογιστικών Προτύπων. Η Ευρωπαϊκή Ένωση δεν έχει ακόμη υιοθετήσει την τροποποίηση αυτή.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2 ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΕ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ ΚΑΙ ΓΝΩΣΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Παρέκκλιση από διατάξεις προτύπων χάριν της περισσότερο αξιόπιστης και ακριβοδίκαιης παρουσίας της οικονομικής απόδοσης

Η ΔΕΗ αναγνωρίζει υποχρέωση για κάλυψη ελλειμμάτων δικαιωμάτων εκπομπής αερίων διοξειδίου του άνθρακα («δικαιώματα εκπομπής CO₂») ανεξάρτητα από το εάν οι πραγματικές εκπομπές υπερβαίνουν τις κατανεμημένες, στη βάση εκτιμώμενων αναμενόμενων ελλειμμάτων σε επίπεδο έτους. Η λογιστική αυτή πρακτική, δεν συνάδει με τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία» σύμφωνα με τις οποίες, η σχετική υποχρέωση επιτρέπεται να αναγνωρισθεί κατά το χρόνο οριστικοποίησης του ελλείμματος, δηλαδή όταν οι πραγματικές εκπομπές αερίων υπερβούν τις κατανεμημένες.

Η ΔΕΗ ακολουθεί αυτή την πρακτική, προκειμένου να αναγνωρίζει το τυχόν έλλειμμα της κάθε χρήσης σταδιακά εντός της χρήσης και όχι εντός του τελευταίου τριμήνου, όπως θα έκανε αν εφαρμόζε τις διατάξεις του ΔΛΠ 37 εκτιμώντας ότι με τον τρόπο αυτό θα έδινε παραπλανητική πληροφόρηση και θα οδηγούσε σε αντίθετα συμπεράσματα από αυτά στα οποία στοχεύουν οι οικονομικές καταστάσεις, δηλαδή της παροχής αξιόπιστης και όσο το δυνατό περισσότερο σχετικής πληροφόρησης αναφορικά με την επίδραση του εν λόγω θέματος στην οικονομική θέση των ενδιάμεσων περιόδων. Για τους ανωτέρω λόγους, η ΔΕΗ προκειμένου να επιτύχει την ακριβοδίκαιη παρουσίαση κατά τις ενδιάμεσες περιόδους αποφάσισε να προχωρήσει στην παρέκκλιση αυτή. Η πρακτική αυτή εφαρμόζεται από το 2008.

4. ΔΙΑΧΩΡΙΣΜΟΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ – ΔΙΑΝΟΜΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Διαμόρφωση στρατηγικής της ΔΕΗ Α.Ε., σχετικά με την οδηγία 2009/72/ΕΚ και την ένταξή της στο εσωτερικό Δίκαιο

Η Εταιρεία θεωρεί ότι κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της 31 Μαρτίου 2011, οι διατάξεις του ΔΠΧΑ 5 «Μη-Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που κατέχονται προς πώληση και διακοπείσες δραστηριότητες» δεν είναι εφαρμόσιμες λαμβάνοντας υπόψη ότι ο Νόμος που θα ενσωματώσει την Ευρωπαϊκή οδηγία και θα καθορίζει τη δομή καθώς και τις δραστηριότητες των νέων εταιρειών (Ανεξάρτητος Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς και Ανεξάρτητος Διαχειριστής Συστήματος Διανομής) δεν έχει ψηφιστεί από το Ελληνικό Κοινοβούλιο μέχρι και την έγκριση των οικονομικών καταστάσεων. Η Εταιρεία θεωρεί ότι η ολοκλήρωση, η ψήφιση και η εφαρμογή του Νόμου θα προσδιορίσει τόσο τη δομή και τις δραστηριότητες των νέων εταιρειών, όσο και τις σχέσεις τους με τη Μητρική Εταιρεία και κατά συνέπεια, τότε θα είναι σε θέση να αξιολογήσει αν έχουν εφαρμογή οι διατάξεις του ΔΠΧΑ 5.

5. 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.).

6. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΩΝ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ)

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2011	31.03.2010	31.03.2011	31.03.2010
Τρέχων φόρος εισοδήματος	28.351	75.150	27.780	74.580
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(2.974)	7.091	(2.874)	7.016
Πρόβλεψη πρόσθετων φόρων	2.726	3.920	2.700	3.888
Σύνολο φόρου εισοδήματος	28.103	86.161	27.606	85.484

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

Το 2009 και το 2010 είναι οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις για την Εταιρεία. Στα πλαίσια των φορολογικών ελέγχων για τις χρήσεις 2006-2008, εκδόθηκε προσωρινό φύλλο ελέγχου για την Φορολογία Εισοδήματος δεδομένου ότι δεν έχει επιλυθεί οριστικά, από φορολογικής πλευράς η υπόθεση του τιμολογίου πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας προς το προσωπικό της Εταιρείας. Για όλες τις άλλες φορολογίες εκδόθηκαν οριστικά φύλλα ελέγχου.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

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

Εταιρεία	Χώρα		Ανέλεγκτες χρήσεις
	Δραστηριοποίησης		
ΔΕΗ Α.Ε. (Μητρική Εταιρεία)	Ελλάδα		2009 - 2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Ελλάδα		2009 - 2010
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	Ελλάδα		1999 - 2010
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	Ελλάδα		2007 - 2010
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	Ελλάδα		2007 - 2010
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	Ελλάδα		2007 - 2010
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	Ελλάδα		2007 - 2010
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	Ελλάδα		2007 - 2010
SOLARLAB Α.Ε.	Ελλάδα		2007 - 2010
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	Ελλάδα		2007 - 2010
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	Ελλάδα		2007 - 2010
ΥΗΣ Οινούσα ΑΕ	Ελλάδα		2010
PPC FINANCE PLC	Ηνωμένο Βασίλειο		-
WASTE SYCLO Α.Ε.	Ελλάδα		-

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της Μητρικής Εταιρείας είναι οι ακόλουθες:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2011	31.12.2010	31.03.2011	31.12.2010
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	4.441	4.441
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	85.799	85.799
PPC FINANCE PLC	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	91.078	91.078

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα Ίδρυσης	Έτος Ίδρυσης/κτήσης	Αντικείμενο
	31.03.11	31.12.10			
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	1998	ΑΠΕ
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	1999	Μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2000	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	ΑΠΕ
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	ΑΠΕ
ΗΛΙΑΚΟ ΒΕΛΟΣ 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	ΑΠΕ
SOLARLAB Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	ΑΠΕ
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2007	ΑΠΕ
ΥΗΣ Οινούσα Α.Ε.	100%	100%	Ελλάδα	2010	ΑΠΕ
PPC FINANCE PLC	100%	100%	Ην. Βασ.	2009	Γενική εμπορική εταιρεία

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι συγγενείς επιχειρήσεις του Ομίλου και της Εταιρείας κατά την 31 Μαρτίου 2011 και την 31 Δεκεμβρίου 2010 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2011	31.12.2010	31.03.2011	31.12.2010
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	1.591	1.476	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή Α.Ε.	2.560	2.560	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	2.737	2.552	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΜΕΚ Ενεργειακή Α.Ε.	1.153	962	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΕΛΤΕΒ ΑΕΙΦΟΡΟΣ Α.Ε.	1.070	1.071	-	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες EDF EN GREECE Α.Ε.	8.374	8.736	-	-
Good Works Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.	222	145	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.	8	16	-	-
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.	9	9	-	-
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.	12	12	-	-
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.	9	9	-	-
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.	15	15	-	-
Waste Syclo Α.Ε.	16	-	-	-
	17.776	17.563	-	-

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Συγγενείς	Σημ.	Ποσοστό συμμετοχής		Χώρα & έτος ίδρυσης	Αντικείμενο
		31.03.11	31.12.10		
ΛΑΡΚΟ Γ.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 Κτηματική & Αναπτυξιακή Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2005	ΑΠΕ
ΩΡΙΩΝ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΑΣΤΡΑΙΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΦΟΙΒΗ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
ΙΑΠΕΤΟΣ Ενεργειακή Α.Ε.	2	49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2007	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΟΥΚΟ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΜΠΑΜΠΟ ΒΙΓΛΙΕΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΚΙΛΙΖΑ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΛΕΥΚΙΒΑΡΙ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Αιολικό Πάρκο ΑΓΙΟΣ ΟΝΟΥΦΡΙΟΣ Α.Ε.		49,00%	49,00%	Ελλάδα, 2008	ΑΠΕ
Waste Syclo Α.Ε.		49,00%	-	Ελλάδα, 2011	Υπ. Διαχ/σης Αποβλήτων

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

Η ΔΕΗ Α.Ε. και η ισπανική εταιρεία Urbaser συμφώνησαν και υπέγραψαν τον Απρίλιο του 2009 πλαίσιο συνεργασίας (MoU) για την ανάπτυξη έργων σχετικά με τη παραγωγή ενέργειας από απορρίμματα, τον τομέα διαχείρισης απορριμμάτων γενικότερα και την διαχείριση αστικών και βιομηχανικών αποβλήτων. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε., τον Απρίλιο 2010, ενέκρινε την υπογραφή του Συμφωνητικού Μετόχων για την σύσταση κοινής εταιρίας μεταξύ της ΔΕΗ Α.Ε. και της URBASER S.A., το οποίο και υπεγράφη από τις Διοικήσεις των δύο εταιρειών τον Ιούνιο 2010 με ποσοστό συμμετοχής 51% για την Urbaser και 49% για τη ΔΕΗ.

Σε συνέχεια της θετικής γνωμοδότησης της Γενικής Διεύθυνσης Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής το Δεκέμβριο του 2010 για την σύσταση κοινής εταιρείας από την ΔΕΗ Α.Ε. και την Ισπανική εταιρεία Urbaser S.A., η ΔΕΗ και η Urbaser ολοκλήρωσαν μέσα στο Φεβρουάριο 2011 τις διαδικασίες ίδρυσης της κοινής εταιρείας με την επωνυμία «Waste Syclo – Υπηρεσίες Διαχείρισης Αποβλήτων Ανώνυμη Εταιρεία». Το αρχικό καταβεβλημένο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας ανέρχεται στα €60.000.

Η Waste Syclo θα έχει ως αντικείμενο τη μελέτη, την εκτέλεση έργων και την παροχή κάθε είδους υπηρεσιών που σχετίζονται με :

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

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

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

	31.03.2011	31.12.2010
Ενεργητικό	132	136
Παθητικό	(221)	(216)
Ίδια κεφάλαια	89	80
Έσοδα	-	-
Ζημία μετά από φόρους	(9)	(40)
Ζημία που αναγνωρίστηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα	-	-

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

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

	31 Μαρτίου 2011		31 Δεκεμβρίου 2010	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	208	-	198	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	22.056	(1.912)	26.093	(13.320)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	3	-	3	-
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	1	-	1	-
	22.297	(1.912)	26.324	(13.320)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(282)	-	(250)
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΔΙΕΚΑΤ Ενέργεια Α.Ε.	-	-	1	-
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	10	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	89.212	-	90.407	-
SENCAP Α.Ε.	137	-	137	-
	89.359	(282)	90.545	(250)
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	444.373	(432.409)	448.516	(413.189)
	444.373	(432.409)	448.516	(413.189)

	31 Μαρτίου 2011		31 Μαρτίου 2010	
	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις από	Τιμολογήσεις προς	Τιμολογήσεις Από
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	10	-	9	-
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	965	(1.767)	1.130	(1.716)
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	3	-	2	-
	978	(1.767)	1.141	(1.716)
Συγγενείς επιχειρήσεις/ Κοινοπραξίες				
ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε.	-	(414)	-	(615)
ΕΕΝ ΒΟΙΩΤΙΑ Α.Ε.	37	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	19.659	(984)	11.957	(1.120)
	19.696	(1.398)	11.957	(1.735)
Λοιπές				
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	7.582	(176.264)	3.357	(102.699)
	7.582	(176.264)	3.357	(102.699)

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 και συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές από παροχή ηλεκτρικής ενέργειας, οι πληρωμές για τις προμηθευόμενες ποσότητες θα συμψηφίζονται με τις εν λόγω ανεξόφλητες οφειλές και μέχρι του ποσού της οφειλής. Έναντι των οφειλών αυτών, η ΔΕΗ είχε σχηματίσει πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της έχει εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της 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. Μέσα στο α' τρίμηνο 2011 η ΛΑΡΚΟ έχει τιμολογήσει παραδόσεις λιγνίτη αξίας Ευρώ 1,2 εκατ. περίπου ενώ το ανεκτέλεστο ποσό της σύμβασης του 2007, την 31^η Μαρτίου 2011 ανέρχεται σε Ευρώ 3,7 εκατ.

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 τιμολογια κατανάλησης ηλεκτρικής ενέργειας έχει ασκηθεί και δεύτερη αγωγή (ποσού Ευρώ 18,8 εκατ.) οι οποίες θα εκδικασθούν την 14 Νοεμβρίου 2013. Τον Ιούλιο 2010 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε πλαίσιο συμφωνίας για τη ρύθμιση των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ από κατανάλωση Ηλεκτρικής Ενέργειας την περίοδο 1.11.2008 – 31.5.2010. Το

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας είχε ήδη εγκριθεί και από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ. Όπως προβλέπεται, θα καταρτιστεί σύμβαση ρύθμισης των νέων οφειλών της ΛΑΡΚΟ, μέρος των οποίων θα αποπληρωθεί με τη σύναψη νέας σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, στα πρότυπα της υφιστάμενης σύμβασης προμήθειας λιγνίτη, η οποία εκτιμάται ότι θα έχει ολοκληρωθεί μέχρι τον Ιούλιο 2011. 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 δεσμεύεται ότι θα καταβάλει κανονικά το αντίτιμο των καταναλώσεων Ηλεκτρικής Ενέργειας για την περίοδο μετά την 1^η Ιουνίου 2010. Στα πλαίσια αυτά, η ΛΑΡΚΟ έχει καταβάλλει το αντίτιμο των καταναλώσεων για τους μήνες από Ιούλιο 2010 έως και Μάρτιο του 2011, ενώ μέχρι σήμερα δεν έχει ολοκληρωθεί η διαδικασία κατάρτισης της νέας σύμβασης ρύθμισης των οφειλών, η οποία θα αποτυπώνει τα αναφερόμενα στο ανωτέρω πλαίσιο συμφωνίας. Ενόψει της κατάρτισης και υλοποίησης της νέας σύμβασης ρύθμισης των οφειλών, η ΛΑΡΚΟ κατέβαλε το ποσό των € 1 εκατ. για τον Απρίλιο 2011 και € 1 εκατ. Μάιο 2011.

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	
	31.03.2011	31.03.2010	31.03.2011	31.12.2010
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	31.377	-	7.263	16.468
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	53.167	101.904	63.126	45.227
	84.544	101.904	70.389	61.695

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 στην προβλεπόμενη από τη σύμβαση ΔΕΗ – ΔΕΠΑ διαιτησία αιτούμενη την έντοκη καταβολή των ποσών. Τον Ιανουάριο του 2011, η ΔΕΠΑ απέστειλε επιστολή στη ΔΕΗ σχετικά με την υποχρέωση που απορρέει από την μη παραλαβή ελάχιστων συμβατικών ποσοτήτων (take or pay). Η Μητρική Εταιρεία έχει ζητήσει από τη ΔΕΠΑ στοιχεία, στα πλαίσια και του Νόμου 3175/2003, προκειμένου να αξιολογήσει περαιτέρω το υποβληθέν αίτημα της ΔΕΠΑ. Κατά συνέπεια, προς το παρόν δεν είναι δυνατόν, να προσδιοριστεί εάν υφίσταται υποχρέωση take-or-pay της ΔΕΗ προς τη ΔΕΠΑ και να εκτιμηθεί, εφόσον υφίσταται, ποιο είναι το ύψος της υποχρέωσης. Τέλος, η ΔΕΗ έχει προσφύγει κατά της ΔΕΠΑ στη διαιτησία που προβλέπεται στη σύμβαση ΔΕΗ – ΔΕΠΑ αιτούμενη το αντισταθμιστικό αντάλλαγμα που προβλέπεται στο άρθρο 25 της ίδιας σύμβασης.

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 2011 και 2010 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	31.03.2011	31.03.2010	31.03.2011	31.03.2010
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>				
- Αμοιβές εκτελεστικών μελών	61	108	35	71
- Αμοιβές μη-εκτελεστικών μελών	41	53	34	53
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
- Εργοδοτικές εισφορές	-	-	-	-
- Λοιπές παροχές	3	3	3	3
	105	164	72	127
<u>Αμοιβές Αναπληρωτών Διευθυνόντων Συμβούλων και Γενικών Διευθυντών</u>				
- Τακτικές αποδοχές	333	472	333	472
- Εργοδοτικές εισφορές	60	55	60	55
- Αποζημιώσεις/ έκτακτες αμοιβές	-	-	-	-
	393	527	393	527
	498	691	465	654

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. 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.

11. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Εντός της τρίμηνης περιόδου που έληξε την 31 Μαρτίου 2011, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση (2) σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 128 εκατ. (εκ των οποίων 1 σειρά ύψους Ευρώ 78 εκατ., που αφορά δεύτερη σειρά ομολόγου αρχικού ποσού € 240 εκατ., που είχε εγκρίνει το Διοικητικό Συμβούλιο το 2010), αποπληρωτέα την περίοδο 2014 – 2015, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

Επιπλέον η ΔΕΗ προέβη στην 2η άντληση ποσού € 350 εκ., 15ετούς συνολικής διάρκειας από τη συνολική γραμμή € 950 εκ. της ΕΤΕπ, για το έργο Μεταφορά Διανομή V, η οποία είχε εγκριθεί από το ΔΣ εντός του 2009.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης κεφαλαίου κίνησης της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 31 Μαρτίου 2011 σε Ευρώ 175 εκατ. εκ των οποίων τα 75 εκατ. ήταν αντλημένα.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την τρίμηνη περίοδο που έληξε την 31 Μαρτίου 2011 ανήλθε σε Ευρώ 276,6 εκατ.

Πράξεις αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων

Εντός της τρίμηνης περιόδου που έληξε την 31 Μαρτίου 2011 η Εταιρεία προέβη σε πράξεις αντιστάθμισης συναλλαγματικού κινδύνου από την προμήθεια υγρών καυσίμων για την κάλυψη του 70% περίπου των εκτιμώμενων αγορών USD για την κάλυψη της δαπάνης προμήθειας υγρών καυσίμων του έτους 2011.

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Κυριότητα της περιουσίας

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

1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. είναι ο νόμιμος διάδοχος όλων των περιουσιακών δικαιωμάτων της προγενέστερης νομικής οντότητας της ΔΕΗ. Τα περιουσιακά της στοιχεία είναι κατά το μεγαλύτερο μέρος τους ελεύθερα βαρών. Παρόλο που όλα τα περιουσιακά στοιχεία έχουν αποκτηθεί νόμιμα, οι τίτλοι επί των γηπέδων, οικοπέδων και των κτιρίων δε θα είναι νομικά έγκυροι και γι' αυτό οι τίτλοι ενδέχεται να μην ισχύουν έναντι τρίτων έως ότου η περιουσία καταχωρηθεί στα σχετικά υποθηκοφυλακεία στο όνομα της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της μεταγραφής της περιουσίας της χωρίς οικονομική επιβάρυνση στα σχετικά υποθηκοφυλακεία ακολουθώντας μια απλοποιημένη διαδικασία μεταγραφής. Η διαδικασία αυτή δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις, απαλλοτριωμένη γη που αναφέρεται σε εκθέσεις απαλλοτρίωσης διαφέρει (ποσοτικά) από αυτή που η ΔΕΗ θεωρεί ως περιουσία της.
3. Αγροτικές εκτάσεις που αποκτήθηκαν από τη ΔΕΗ μέσω απαλλοτριώσεων, με σκοπό να χρησιμοποιηθούν για την κατασκευή υδροηλεκτρικών έργων, θα πρέπει να μεταβιβαστούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.

Επιδίκες και Απαιτήσεις

Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 31 Μαρτίου 2011, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 704 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 372 εκατ. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
2. **Περιστατικά Πυρκαγιών και Πλημμυρών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές και πλημμύρες με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 43 εκατ. και Ευρώ 9 εκατ., αντίστοιχα.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 192 εκατ. για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

4. **Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως την 31 Μαρτίου 2011 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 προσδιορίσθηκε με απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου (13/2010), (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 πωλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και (ε) να υποχρεωθεί η ΔΕΗ σε λογοδοσία για τη διαχείριση ομολογιών που διατηρούσε για λογαριασμό του ΟΑΠ-ΔΕΗ για Ευρώ 55. Οι παραπάνω αντιδικίες επιλύονται οριστικά με την πρόσφατα εκδοθείσα σχετική απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου αναφορικά με την υπό (α) υπόθεση, σύμφωνα με την οποία αναιρείται η απόφαση του 2007 του Εφετείου Αθηνών που είχε κάνει δεκτή διεκδικητική αγωγή του ΟΑΠ ΔΕΗ. Με την απόφαση της Ολομέλειας του Αρείου Πάγου εκρίθη μεταξύ άλλων ότι η απαγόρευση εκποίησης ή οποιασδήποτε πράξης δέσμευσης ή μεταβολής των περιουσιακών στοιχείων του Ταμείου ΤΑΠ ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που προβλέπεται στο άρθρο 5 παρ.3 του ν.163/1975, αφορά το χρονικό διάστημα από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού (20/9/1975) και μέχρι την κατάργηση του εν λόγω Ταμείου (που έλαβε χώρα στις 31.5.1985) και δεν εκτείνεται και στον μετά την κατάργηση αυτού χρόνο, κατά τον οποίο, σύμφωνα με την παράγραφο 1 του πιο πάνω άρθρου, φορέας της περιουσίας του Ταμείου θα ήταν η ΔΕΗ. Η εν λόγω απόφαση της Ολομέλειας παρέπεμψε την υπόθεση στο Εφετείο Αθηνών για την τυπική οριστική επίλυση της εν λόγω διαφοράς. Η ανωτέρω απόφαση αποτελεί δεδικοσμένο (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 έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 31 Μαρτίου 2011 ανέρχεται σε Ευρώ 165 εκατ.

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

Εκκρεμούν αγωγές τόσο της ΑΤΕ κατά της ΔΕΗ όσο και της ΔΕΗ κατά της ΑΤΕ στο Πολυμελές Πρωτοδικείο Αθηνών. Η μεν ΑΤΕ ζητεί τη συνέχιση του καθεστώτος της παλαιάς σύμβασης (της υπόψη αγωγής της ΑΤΕ μετά από αναβολές και ματαιώσεις, έχει ορισθεί δικάσιμος η 15^η Δεκεμβρίου 2011), η δε ΔΕΗ, μεταξύ άλλων, ζητεί τις τιμολογιακές διαφορές (ποσά) από τη σύμβαση. Ειδικότερα η ΔΕΗ έχει ασκήσει αγωγή κατά της ΑΤΕ για την καταβολή των οφειλομένων από αυτήν ποσών για ανεξόφλητα τιμολόγια κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας χρονικής περιόδου Ιουλίου 2008 έως και Σεπτεμβρίου 2008, ποσού Ευρώ 4,3 εκατ., που αντιστοιχεί στην αύξηση του 10% δυνάμει της υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛ/Β/Φ29/23860/30.11.2007 Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης και αγωγή για ανεξόφλητα ποσά χρονικής περιόδου Οκτωβρίου 2008 έως και Σεπτεμβρίου 2009, συνολικά Ευρώ 48,9 εκατ., πλέον ποσού Ευρώ 414 για τόκους υπερημερίας τεσσάρων τιμολογίων της ΑΤΕ έτους 2009, των οποίων δικάσιμος είχε ορισθεί αρχικώς η 29η Απριλίου 2010. Η συζήτηση των υπόψη αγωγών αναβλήθηκε για την 11^η Οκτωβρίου 2012.

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.

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 Α.Ε. Το παραπάνω πλαίσιο συμφωνίας έχει γίνει αποδεκτό από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. και θα αποτελεί τη βάση που οι δύο πλευρές θα προχωρήσουν στην υπογραφή νέας σύμβασης προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

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

1. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. 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 Α-150, που ίσχυε στις 30.06.2008 συν 10% για τις ώρες ζήτησης ελαχίστου φορτίου.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

2. Για τις υπόλοιπες ώρες η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε. θα καλύπτει τις ανάγκες της ως Αυτοπρωμηθευόμενη.
3. Επίσης οι οικονομικές διαφορές που είχαν προκύψει κατά το πρόσφατο παρελθόν και, συγκεκριμένα, για την εξόφληση του υπολοίπου της οφειλής της εταιρείας «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ Α.Ε.» προς τη ΔΕΗ που αναφέρεται σε καταναλώσεις από 01.07.08 έως 30.06.10 προσδιορίζονται κατά συμβιβασμό σε Ευρώ 82,6 εκατ.

Εκτοτε η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ ΑΕ έχει προβεί σε μηνιαίες καταβολές που αφορούν τόσο κεφάλαιο(το ύψος των μηνιαίων καταβολών καθορίζεται για την περίπτωση του κεφαλαίου από τις τρέχουσες χρηματιστηριακές τιμές του αλουμινίου) και τόκους καθώς και την συμφωνηθείσα προκαταβολή των 20 εκ. € έναντι παρελθουσών οφειλών όσο και για τρέχουσες καταναλώσεις που αφορούν τη χρονική περίοδο από την 1/7/2010 και εν συνεχεία, με αποτέλεσμα η αρχική οφειλή των 82,6 εκ. ευρώ να έχει περιορισθεί στο ποσό των 52,6 εκ. ευρώ μέχρι 31.3.2011. Οι προβλέψεις της ως άνω συμφωνίας υλοποιούνται στο μέρος που δεν υφίσταται διαφωνία των μερών ενώ αναμένεται ο σχολιασμός της ΡΑΕ τόσο για την υπό κατάρτιση Σύμβαση όσο και για τις υφιστάμενες διαφορές μεταξύ των μερών επί του τρόπου επιμερισμού ορισμένων χρεώσεων και επιβαρύνσεων.

Σήμερα υφίστανται οφειλές της ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ πέραν του υπολοίπου από το παλαιό χρέος για την περίοδο μέχρι 30.6.2010 που αφορούν, αφενός το υπόλοιπο ποσό που προσδιορίστηκε κατά συμβιβασμό των οφειλών για καταναλώσεις από 1/7/2008 έως 30/6/2010 και, αφετέρου ποσό που αμφισβητείται από την ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ και αφορά διάφορες χρεώσεις και επιβαρύνσεις και ειδικότερα τον Ειδικό Φόρο Κατανάλωσης (ΕΦΚ), το Δικαίωμα Εκτέλεσης Τελωνειακών Εργασιών (Ειδικό Τέλος), Τέλος Ανανέωσης Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) και όλων των λοιπών χρεώσεων (Χρεώσεις Χρήσης Συστήματος (ΧΧΣ), Μηχανισμός Διασφάλισης Ισχύος (ΜΔΙ), Λογαριασμοί Προσαυξήσεων, Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ) κλπ), για το χρονικό διάστημα από τον Ιούλιο του 2010 έως σήμερα.

Για το διάστημα από 1.7.2010 και εντεύθεν η ΑΛΟΥΜΙΝΙΟΝ καταβάλλει τα ποσά που προκύπτουν από την κοινή Συμφωνία εξαιρουμένων των διαφόρων χρεώσεων και επιβαρύνσεων για τις οποίες έχει υποβληθεί ανάλογο ερώτημα στη ΡΑΕ.

Τράπεζα Κρήτης

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

Στη συνέχεια όμως, κατόπιν ασκήσεως αίτησης αναίρεσης κατά της ως άνω απόφασης του Εφετείου από την αντίδικη Τράπεζα, η οποία έγινε δεκτή με την υπ' αριθ. 1968/2007 απόφαση του Αρείου Πάγου, η υπόθεση αναπέμφθηκε και πάλι στο Εφετείο, το οποίο με την υπ' αριθ. 4093/2009 μη οριστική απόφασή του διέταξε τη συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που είχε διεξαχθεί. Στην απόφαση φαίνεται να γίνονται δεκτές οι αγωγικές θέσεις της ΔΕΗ κατά το μεγαλύτερο μέρος τους, ενώ, μετά την διενέργεια της πραγματογνωμοσύνης, με την έκδοση της οριστικής απόφασης ενδέχεται να μειωθούν τα αιτηθέντα με την αγωγή ποσά ανατοκισμού. Σημειωτέον ότι στις 4 Φεβρουαρίου 2010 συζητήθηκε ενώπιον του Εφετείου Αθηνών αίτηση της αντιδικού Τράπεζας με την οποία αυτή ζητούσε τη συμπλήρωση της ανωτέρω υπ' αριθ. 4093/2009 απόφασης του Εφετείου Αθηνών, προκειμένου να ληφθεί υπόψη από τον πραγματογνώμονα και μία ανταπίτηση 100 εκ. δρχ. περίπου (Ευρώ 293) που είχε προτείνει η Τράπεζα σε συμφωνισμό κατά της επίδικης απαίτησης της ΔΕΗ. Κατά συνέπεια, η συμπλήρωση της λογιστικής πραγματογνωμοσύνης που έχει διαταχθεί με την υπ' αριθ. 4093/2009 απόφαση του Εφετείου αναβάλλεται μέχρι την έκδοση απόφασης του ίδιου δικαστηρίου επί της ανωτέρω αιτήσεως συμπληρώσεως της αντιδικού. Η ως άνω αίτηση της αντιδικού Τράπεζας περί συμπληρώσεως της Απόφασης του Εφετείου Αθηνών απορρίφθηκε με την με αριθ. 1732/2010 Απόφαση του ίδιου Δικαστηρίου. Κατόπιν αυτών, η δίκη επί της ως άνω αγωγής συνεχίζεται και αναμένεται η έκδοση της προαναφερθείσας συμπληρωματικής πραγματογνωμοσύνης.

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Επιτροπής δύο εταιρείες ανταγωνίστριες της ΔΕΗ. Στις 19 Φεβρουαρίου 2009 κατατέθηκε το Υπόμνημα της Ελληνικής Δημοκρατίας ενώπιον του άνω Δικαστηρίου. 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 οποίο θα εξορύσσουν από τα συγκεκριμένα κοιτάσματα, εκτός αν δεν προκύπτει άλλη αξιόπιστη προσφορά. Όσον αφορά στα ανωτέρω αναφερόμενα λιγνιτωρυχεία, η απόφαση της 4 Αυγούστου 2009 περαιτέρω όριζε ότι οι εν λόγω διαγωνισμοί έπρεπε να προκηρυχθούν το αργότερο εντός έξι (6) μηνών από την κοινοποίηση της απόφασης, και να χορηγηθούν τα σχετικά δικαιώματα στους επιτυχόντες υποψηφίους το αργότερο εντός δώδεκα (12) μηνών από την απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε εμπρόθεσμα (την 19 Οκτωβρίου 2009) προσφυγή ακυρώσεως κατά της πιο πάνω απόφασης της Επιτροπής ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ και η Ελληνική Δημοκρατία άσκησε εμπρόθεσμα ενώπιον του ΓΕΝΔΕΕ παρέμβαση υπέρ της ΔΕΗ. Η ΔΕΗ υπέβαλε νομίμως και εμπροθέσμως (3 Μαΐου 2010) Υπόμνημα Απάντησης κατά της Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων και κατά της πιο πάνω από 4 Αυγούστου 2009 Απόφασης της Επιτροπής στην ως άνω υπόθεση [C (2009)6244]. Τέλος, η ΔΕΗ Α.Ε. κατέθεσε εμπρόθεσμα, τον Ιούλιο 2010 Παρατηρήσεις επί της Αίτησης Παρέμβασης της Ελληνικής Δημοκρατίας υπέρ της ΔΕΗ, στην εν λόγω υπόθεση. Περαιτέρω, με την από 14 Δεκεμβρίου 2010 επιστολή του, το ΓΕΝΔΕΕ κοινοποίησε στην Ελληνική Δημοκρατία και στην ΔΕΗ Α.Ε. ερωτήματα στην υπόθεση T-169/2008. Η ΔΕΗ απήντησε εμπροθέσμως στα υπόψη ερωτήματα. Στη συνέχεια ορίστηκε ημερομηνία συζήτησης επί ακροατηρίου της υπόθεσης με αριθ. T-169/08 (που αφορά την πιο πάνω Απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής της 5 Μαρτίου 2008 «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε.» (ΔΕΗ), Ελληνική Δημοκρατία παρεμβαίνουσα κατά Επιτροπής των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων, Ενεργειακής Θεσσαλονίκης Α.Ε. παρεμβαίνουσας, και Ελληνικής Ενέργειας και Ανάπτυξης («HE&DSA»)), η 6^η Απριλίου 2011. Η υπόθεση συζητήθηκε κανονικά αντιμολία με την παρουσία όλων των διαδίκων μερών στο ακροατήριο του Γενικού Δικαστηρίου και αναμένεται η έκδοση της Απόφασης εντός του έτους.

Πρόσβαση τρίτων σε παραγωγή ΗΕ από λιγνίτη.

Στα πλαίσια του Μνημονίου που υπεγράφη μεταξύ της Ελληνικής Δημοκρατίας και της ΕΕ-EKT-ΔΝΤ στις 6 Αυγούστου 2010, προβλέπεται η υιοθέτηση σχεδίου εκ μέρους της Ελληνικής Κυβέρνησης για τη σταδιακή, μεταβατική και με βάση το κόστος πρόσβαση Τρίτων στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη. Η Ελληνική Δημοκρατία, υπό την ιδιότητα της τόσο του μετόχου όσο και του νομοθέτη, βρίσκεται σε συζητήσεις με τη Γενική Διεύθυνση Ανταγωνισμού της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σχετικά με τον τρόπο υλοποίησης της συγκεκριμένης δέσμευσης του Μνημονίου. Η ΔΕΗ εξετάζει τις επιλογές της στη διαμορφούμενη νέα κατάσταση.

Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις

Οι βασικές παράμετροι που ενδέχεται να επηρεάσουν το τελικό ύψος των περιβαλλοντικών επενδύσεων, οι οποίες θα απαιτηθεί να πραγματοποιηθούν κατά την επόμενη δεκαετία, περιλαμβάνουν τα ακόλουθα:

1. Μετά την έκδοση των Κοινών Υπουργικών Αποφάσεων Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων για όλους τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς αναμένεται η περιβαλλοντική αδειοδότηση μόνο για τον ΥΗΣ Πλαστήρα, καθώς και οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς, οι Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων των οποίων έχουν ήδη υποβληθεί στο ΥΠΕΧΩΔΕ.

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 17.06.10.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Με την έκδοση του Ν.3734/2009 ρυθμίστηκαν ζητήματα σχετικά με το υδροηλεκτρικό έργο της 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 απαλλοτριώσεις κηρύσσονται για λόγους δημόσιας ωφέλειας μεγάλης σημασίας, οι οποίοι συνίστανται στην αντιμετώπιση των αναγκών του ΥΗΕ και συγκεκριμένα στην εξασφάλιση των υπόλοιπων εκτάσεων που απαιτούνται για την ολοκλήρωση και λειτουργία του έργου.

Με την 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 Μεσοχώρας 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. Οι μελέτες αυτές έχουν ορίζοντα ολοκλήρωσης το Μάρτιο 2012. Ακολουθεί μετά η διαδικασία έκδοσης κανονιστικής πράξης για την έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ, η οποία, λαμβανομένου υπόψη και του αναγκαίου –κατά το νόμο- διαστήματος διαβούλευσης, αναμένεται να ολοκληρωθεί περί τον Μάιο 2012. Στις 31 Μαρτίου 2011 το σωρευμένο ποσό για το ΥΗΕ Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 284,1 εκατ. , το οποίο σύμφωνα με τα ανωτέρω θεωρείται πλήρως ανακτήσιμο, ενώ εκτιμάται ότι θα απαιτηθούν ακόμη Ευρώ 127 εκατ. μέχρι την ολοκλήρωση του έργου, το 2014.

2. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις Μονάδες με θερμική ισχύ μεγαλύτερη των 50 MW σύμφωνα με την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία (Οδηγία IPPC), συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων, επί πλέον των ήδη προβλεπόμενων επενδύσεων στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των 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:
- 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 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 03.03.2011 με ημερομηνία Προσωρινής Παραλαβής την 30.03.2010. Το Έργο βρίσκεται σε περίοδο εγγύησης ενώ είναι σε εξέλιξη η έγκριση του Πρωτοκόλλου Προσωρινής Παραλαβής.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Αναμένεται, εντός του 2011, η ανανέωση από το ΥΠΕΚΑ των αποφάσεων έγκρισης περιβαλλοντικών όρων ορισμένων ΑΗΣ, μετά από την έκδοση (Αύγουστος 2008) της κοινής υπουργικής απόφασης για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών, σε εφαρμογή των διατάξεων της εν λόγω Οδηγίας.

Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε η νέα Οδηγία (2010/75/ΕΚ) για τις Βιομηχανικές Εκπομπές (Industrial Emissions Directive – IED) η οποία τέθηκε σε ισχύ από 06.01.2011, 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 απαιτηθεί 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 αμιαντοσιμέντου, 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 εμπειρέχουν 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. Αναμένεται εντός του 2011, η έκδοση ΚΥΑ ΕΠΟ για το Λιγνιτωρυχείο Πτολεμαΐδας, η οποία υποβλήθηκε αναθεωρημένη τον Ιούνιο 2010, 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 39624/2209/Ε103/25.09.2009 (ΦΕΚ Β/2076/25.09.2009) σχετικά με τη Διαχείριση Αποβλήτων Εξορυκτικής Βιομηχανίας. Αναμένεται εντός του 2011, η ανανέωση περιβαλλοντικής αδειοδότησης της δραστηριότητας «Διαχείριση Στερεών Παραπροϊόντων από την καύση λιγνίτη στους Ατμοηλεκτρικούς Σταθμούς Μεγαλόπολης, εντός του ομώνυμου λιγνιτωρυχείου (στο εξαντλημένο ορυχείο Θωκνιάς).

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 2010. Πρόσθετα ετήσια δικαιώματα ύψους 0,39 MtCO₂ εκχωρήθηκαν σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (επέκταση δυναμικού παραγωγής υφιστάμενων εγκαταστάσεων) για τα έτη 2009-2012. Στις 31 Μαρτίου 2011 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπών CO₂ του έτους 2010 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 2010 ανήλθαν σε 46,4 MtCO₂. Σύμφωνα με τα ανωτέρω οριστικά στοιχεία εκπομπών CO₂ του έτους 2010 και την κατανομή δικαιωμάτων στις εγκαταστάσεις της, η ΔΕΗ παρουσίασε έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπής για το έτος 2010 ύψους 1,8 MtCO₂.

Με βάση τα προσωρινά απολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το χρονικό διάστημα 01.01.2011 – 31.03.2011 ανέρχεται σε 11,96 εκατ. τόνους. Επιπλέον, με βάση τα επικαιροποιημένα προϋπολογιστικά στοιχεία, ο συνολικός όγκος εκπομπών CO₂ των υπόχρεων εγκαταστάσεων της Επιχείρησης κατά το υπόλοιπο έτος, από 01.04.2011 ως και 31.12.2011,

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

εκτιμάται σε 34,7 εκατ. τόνους περίπου. Συνεπώς, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, οι συνολικές εκπομπές της Επιχείρησης για το 2011 εκτιμώνται σε 46,7 εκατ. τόνους περίπου. Επισημαίνεται, ότι οι εκπομπές CO₂ του έτους 2011 θα θεωρούνται οριστικές μόνο το Μάρτιο 2012, όταν θα ολοκληρωθούν οι επαληθεύσεις των εκθέσεων εκπομπής CO₂ για το 2011 από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Τα δικαιώματα εκπομπών, που εκχωρούνται στις υφιστάμενες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ για το έτος 2011 ανέρχονται σε 43,7 εκατ. τόνους, ενώ αντίστοιχα πρόσθετα δικαιώματα ύψους 0,39 εκατ. τόνοι εκχωρήθηκαν στη ΔΕΗ για το έτος 2011, λόγω νεοεισερχόμενων εγκαταστάσεων του έτους 2008.

Με βάση τα παραπάνω, η ΔΕΗ αναμένεται να παρουσιάσει έλλειμμα δικαιωμάτων εκπομπών για το έτος 2011, ύψους περίπου 2,6 εκατ. τόνων περίπου, εκ των οποίων 0,7 εκατ. τόνοι αντιστοιχούν στην περίοδο από 01.01.2011-31.03.2011. Επισημαίνεται ότι το ακριβές μέγεθος του ελλείμματος τόσο για το 2010 όσο και για το 2011 θα οριστικοποιηθεί μόνο μετά τη διευθέτηση της εκχώρησης πρόσθετων δικαιωμάτων σε νεοεισερχόμενες εγκαταστάσεις στα μη διασυνδεδεμένα νησιά για τα έτη 2010 και 2011.

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το Έργο «ΑΗΣ Αλιβερίου, Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία Μονάδας Νο 5 Συνδυασμένου Κύκλου, καθαρής ισχύος 416,95 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» ανατέθηκε στη μειοδότη εταιρεία ΜΕΤΚΑ Α.Ε. Η Σύμβαση για την κατασκευή του Έργου υπογράφηκε τον Οκτώβριο του 2007, με συμβατικό τίμημα Ευρώ 219 εκατ. και συμβατική προθεσμία ολοκλήρωσης 27 μηνών από την υπογραφή της.

Τον Ιούλιο 2009 εκδόθηκε η Οικοδομική Άδεια, η οποία και αναθεωρήθηκε δύο φορές εντός του 2010 για κάλυψη πολεοδομικών εκκρεμοτήτων, νέων εργασιών κ.λ.π και το Σεπτέμβριο του 2009 ξεκίνησαν τα έργα κατασκευής, με αναθεωρημένο χρονοδιάγραμμα που προβλέπει την ολοκλήρωση του Έργου σε 24 μήνες (9^{ος} 2011).

Το Μάιο 2010, υπογράφηκε το Συμπλήρωμα Νο2 της Σύμβασης, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ θα πρέπει να καταβάλει στον Ανάδοχο Ευρώ 31,1 εκατ. για τις καθυστερήσεις του Έργου, λόγω αρχαιολογικών ευρημάτων και δυσχερειών κατά την αδειοδοτική διαδικασία, καθώς και για πρόσθετες εργασίες.

Τον Ιούνιο 2010, τροποποιήθηκε η ΚΥΑ Εγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων, αναφορικά με την οριοθέτηση και διευθέτηση του υφιστάμενου ρέματος, στην κοίτη του οποίου θα τοποθετηθεί το αντλιοστάσιο ψυκτικού θαλασσινού ύδατος.

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.

Τον Δεκέμβριο 2010, υποβλήθηκε στο ΔΕΣΜΗΕ αίτημα για Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα και στις 07.01.2011, ο ΔΕΣΜΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ Α.Ε. την Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα. Το Φεβρουάριο 2011, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης για την υπόψη Μονάδα.

Τον Ιανουάριο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιχείρησης ενέκρινε την πρόσθετη επέκταση της νέας περιόδου εγγύησης του Έργου, άρα και του Εξοπλισμού, κατά 8 μήνες, σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο3, με την καταβολή στον Ανάδοχο ποσού ύψους Ευρώ 7,2 εκατ. και σύμφωνα με τις σχετικές προβλέψεις του Συμπληρώματος Νο2. Το Συμπλήρωμα Νο4 της Σύμβασης υπογράφηκε το Φεβρουάριο του 2011.

Έχουν σχεδόν ολοκληρωθεί τα Έργα Πολιτικού Μηχανικού, η παράδοση του ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού και η εκπόνηση των μελετών. Συνεχίζεται η εγκατάσταση του κύριου ηλεκτρομηχανολογικού εξοπλισμού.

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

Τον Ιούνιο 2008, η ΔΕΗ Α.Ε. κατακύρωσε τα αποτελέσματα διαγωνισμού του έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερση υποσταθμού κλειστού τύπου στη Σορωνή της Ρόδου» και ανέθεσε την κατασκευή του στο μειοδότη οικο ΑΒΒ με συνολικό τίμημα Ευρώ 12,3 εκατ., περίπου. Το έργο προβλέπονταν συμβατικά να ολοκληρωθεί σε δύο Φάσεις. Σύμφωνα με το χρονοδιάγραμμα κατασκευής της Α' Φάσης όλες οι εργασίες ανέγερσης του υποσταθμού θα ολοκληρώνονταν στις αρχές Απριλίου του 2010, ώστε να ηλεκτροδοτηθούν οι προγραμματισμένες μονάδες παραγωγής πριν τη θερινή περίοδο του ίδιου έτους. Όμως, λόγω καθυστέρησης έκδοσης της οικοδομικής άδειας, η οποία προβλεπόταν αρχικά να εκδοθεί τον Μάρτιο 2009, εκτιμάται ότι η Α' φάση του έργου, θα ολοκληρωθεί προς το τέλος του 2013.

Διεθνής Μειοδοτικός Διαγωνισμός για την κατασκευή νέας ατμοηλεκτρικής μονάδας στην Πτολεμαΐδα

Το Μάιο 2009, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ αποφάσισε, κατά τροποποίηση παλαιότερης απόφασής του, ότι η τεχνολογία της νέας Μονάδας θα είναι αυτή του κονιοποιημένου λιγνίτη αντί της ρευστοποιημένης κλίνης, η ισχύς της οποίας θα κυμαίνεται από 550 - 660 MW αντί 450MW και θα υπάρχει δυνατότητα παροχής θερμικής ισχύος 140 MWth για τηλεθέρμανση αντί 120MWth.

Ο σχετικός διεθνής Διαγωνισμός προκηρύχθηκε στις 20.04.2010. Η Προκήρυξη δημοσιεύθηκε, στις 23 Απριλίου 2010, στο Συμπλήρωμα της Επίσημης Εφημερίδας της Ευρωπαϊκής Ένωσης και στον Ελληνικό Τύπο, με προβλεπόμενη ημερομηνία υποβολής προσφορών στις 01.09.2010.

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.

Τον Αύγουστο του 2010, σύμφωνα με το Συμπλήρωμα Νο1, μετατέθηκε η ημερομηνία υποβολής προσφορών για τις 15.12.2010.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Το Σεπτέμβριο του 2010 το ΥΠΕΚΑ εξέδωσε την σχετική Άδεια Παραγωγής και Άδεια Διανομής Θερμικής Ενέργειας.

Τον Οκτώβριο του 2010 υποβλήθηκε στο ΥΠΕΚΑ η Μελέτη Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων της Μονάδας.

Το Νοέμβριο του 2010 εκδόθηκε το Συμπλήρωμα Νο2, σύμφωνα με το οποίο υπάρχουν τροποποιήσεις και συμπληρώσεις σε ορισμένους όρους της Διακήρυξης και μετατέθηκε η ημερομηνία υποβολής προσφορών για τις 29.12.2010.

Το Δεκέμβριο του 2010 εκδόθηκε το Συμπλήρωμα Νο3, σύμφωνα με το οποίο υπάρχουν τροποποιήσεις και συμπληρώσεις σε ορισμένους όρους της Διακήρυξης και μετατέθηκε η ημερομηνία υποβολής προσφορών για τις 08.02.2011.

Με τα Συμπληρώματα 4, 5, 6, 7 και 8 μετατέθηκε η ημερομηνία υποβολής προσφορών για τις 28.06.2011.

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

Μετά από διεθνή μειοδοτικό διαγωνισμό, το Έργο «Κατασκευή νέου ΘΗΣ στη Νότια Ρόδο με νηζελοηλεκτρικές Μονάδες ισχύος 115,4 MW, με καύσιμο μαζούτ χαμηλού θείου» 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.

Στις 30.03.2011 εγκρίθηκε από το Υπουργείο Πολιτισμού η οριστική μελέτη των κτιριακών εγκαταστάσεων του νέου Σταθμού.

Η κατασκευή θα ξεκινήσει μετά την ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας, η οποία βρίσκεται σε εξέλιξη.

Ο κύριος εξοπλισμός του Έργου (μηχανές και γεννήτριες) είναι έτοιμος και είχε ζητηθεί η αναβολή μεταφοράς του από το εργοστάσιο του κατασκευαστή, προκειμένου να κατασκευαστεί από τον Ανάδοχο κατάλληλη προσωρινή αποθήκη στον τόπο του έργου. Η κατασκευή αυτής της αποθήκης έχει ήδη ξεκινήσει. Στις 27 και 28 Μαρτίου ο εν λόγω εξοπλισμός μεταφέρθηκε για προσωρινή αποθήκευση σε χώρους του Λιμένος Ελευσίνας.

Το Μάρτιο του 2010 υπογράφηκε το μισθωτήριο του οικοπέδου μεταξύ ΚΕΔ και ΔΕΗ. Επειδή η απλή μίσθωση δημιουργεί αδειοδοτικά προβλήματα, συμφωνήθηκε μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΚΕΔ η αγορά του υπόψη οικοπέδου.

Στις 27.04.2011 η ΔΕΗ με σχετική Επιστολή ζήτησε από τον Υπουργό Οικονομικών, την έγκριση της Απόφασης από το Δ.Σ. της ΚΕΔ το ταχύτερο δυνατόν, έτσι ώστε να υπογραφεί το σχετικό συμβόλαιο.

Νέα μονάδα συνδυασμένου κύκλου στη Μεγαλόπολη.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ στις 25 Αυγούστου 2009, αποφάσισε την ανάθεση του έργου ΑΗΣ Μεγαλόπολης «Μελέτη, Προμήθεια, Μεταφορά, Εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία μονάδος Νο 5, συνδυασμένου κύκλου, καθαρής ισχύος, σε συνθήκες αναφοράς, 811 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο» στη μειοδότητρια κοινοπραξία των εταιρειών ΜΕΤΚΑ Α.Ε. και ΕΤΑΔΕ Α.Ε. Περαιτέρω, η ανάδοχος κοινοπραξία έχει αποδεχθεί ότι δεν θα εγείρει καμία αξίωση για καθυστέρηση διαθεσιμότητας του δικτύου φυσικού αερίου και του δικτύου 400 KV κατά 13 μήνες. Το παραπάνω χρονικό διάστημα των 13 μηνών αρχίζει για μεν την καθυστέρηση παροχής φυσικού αερίου στη Μονάδα 26 μήνες, για δε την καθυστέρηση σύνδεσής της με το δίκτυο 400 KV, 24 μήνες από τη θέση σε ισχύ της Σύμβασης.

Η Σύμβαση για την υλοποίηση του Έργου υπογράφηκε στις 13 Νοεμβρίου 2009 και το συμβατικό τίμημα ανέρχεται σε Ευρώ 499,5 εκατ.

Βρίσκεται σε εξέλιξη η εκπόνηση από τον Ανάδοχο των μελετών του Έργου για την αδειοδότηση του Έργου. Επίσης, έχει ολοκληρωθεί η γεωτεχνική έρευνα και υποβλήθηκε τον Ιούλιο 2010 η σχετική μελέτη.

Το Μάρτιο 2010 υποβλήθηκε αίτημα προς τη ΡΑΕ για την τροποποίηση της ισχύουσας Άδειας Παραγωγής (850MW) όσον αφορά την οριστική καθαρή ισχύ, σε συνθήκες αναφοράς, 811MW της εν λόγω Μονάδας.

Το Μάιο 2010 εκδόθηκε η ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων της εν λόγω Μονάδας.

Τον Ιούλιο 2010 υποβλήθηκε στο ΔΕΣΜΗΕ αίτημα για Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα για την υπόψη Μονάδα.

Το Σεπτέμβριο 2010:

- Εκδόθηκε η Άδεια Διαμόρφωσης Χώρων για την προσθήκη της εν λόγω Μονάδας στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης Β'.
- Υπήρξε θετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ απέστειλε στη ΔΕΗ την Προσφορά Σύνδεσης με το Σύστημα.

Το Νοέμβριο του 2010, η ΔΕΗ Α.Ε. αποδέχτηκε τους όρους σύνδεσης για την υπόψη Μονάδα.

Στις 18.01.2011, εκδόθηκε από το ΥΠΕΚΑ η Απόφαση για την τροποποίηση της Άδειας Παραγωγής ως προς την ισχύ της Μονάδας (845MW μέγιστη καθαρή ισχύς, σε συνθήκες ISO).

Τον Ιανουάριο του 2011 έγινε κατάθεση του φακέλου στο ΥΠΕΚΑ της τεχνοοικονομικής μελέτης για τη δέσμευση, μεταφορά και αποθήκευση του CO₂.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Στις 03.03.2011 εκδόθηκε η Άδεια Εγκατάστασης. Στο τελικό στάδιο βρίσκεται η διαδικασία έκδοσης έγκρισης για παρέκκλιση ύψους από τη Διεύθυνση ΠΕ.ΧΩ. της Περιφέρειας Πελοποννήσου.

Γίνονται εργασίες διαμόρφωσης χώρων. Αναμένεται η υπογραφή της Σύμβασης Μακροχρόνιας Συντήρησης της εν λόγω Μονάδας.

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 Ελληνικού Δημοσίου και ΔΕΗ Α.Ε. Κατά την τρέχουσα περίοδο, η ΔΕΗ εξετάζει, σε συνεργασία με τους συμβούλους της, τα επόμενα βήματά της. Σημειώνεται ότι το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ τον Οκτώβριο 2007, αποφάσισε να προχωρήσει στην άσκηση του δικαιώματος αυτού για απόκτηση μεριδίου στη Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ), απόφαση την οποία γνωστοποίησε την 7 Ιανουαρίου 2008 στο Υπουργείο Οικονομικών.

Συνεργασία ΔΕΗ ΑΕ με την Ισπανική εταιρεία Urbaser SA

Η Waste Syclo κατέθεσε στις 15 Μαρτίου 2011, φάκελο Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος στην Α' Φάση του Διαγωνισμού της Ανώνυμης Εταιρείας Διαχείρισης Απορριμμάτων Δυτικής Μακεδονίας (ΔΙΑΔΥΜΑ Α.Ε.), με σκοπό την επιλογή Ιδιωτικού Φορέα Σύμπραξης για το Έργο «Μελέτη, Χρηματοδότηση, Κατασκευή, Συντήρηση και Λειτουργία υποδομών του Ολοκληρωμένου Συστήματος Διαχείρισης Απορριμμάτων (ΟΣΔΑ) Περιφέρειας Δυτικής Μακεδονίας με Σ.Δ.Ι.Τ.».

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

Τον Ιούλιο του 2009 η ΔΕΗ υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας (MoU) με την Τράπεζα Κύπρου και την Quantum Corporation με σκοπό τη μελέτη τη κατασκευή και τη λειτουργία σταθμών ηλεκτροπαραγωγής στη Βοσνία-Ερζεγοβίνη. Τον Αύγουστο του 2010 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. Το Σεπτέμβριο 2010, η ΔΕΗ υπέβαλε «Επιστολή εκδήλωσης Ενδιαφέροντος» στον υπόψη διαγωνισμό. Αναμένεται η επιβεβαίωση της πλήρωσης των κριτηρίων επιλεξιμότητας και η πρόσκληση της σε διαπραγματεύσεις στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού από τη κυβέρνηση της Republic of Srpska. Η πραγματοποίηση βουλευτικών εκλογών στη Βοσνία – Ερζεγοβίνη τον Οκτώβριο του 2010 έχει καθυστερήσει σημαντικά τα αποτελέσματα του διαγωνισμού.

Σε συνέχεια της συμμετοχής της ΔΕΗ στην πρώτη φάση διαγωνισμού, για τη μελέτη, κατασκευή και εκμετάλλευση τεσσάρων Υδροηλεκτρικών Σταθμών στο πάνω μέρος του ποταμού Drina, το Φεβρουάριο του 2011, το Υπουργείο Βιομηχανίας, Ενέργειας και Ορυχείων της Δημοκρατίας της Srpska προσκάλεσε τη ΔΕΗ να προχωρήσουν σε περαιτέρω συνεργασία για την υλοποίηση του έργου.

Συνεργασία με τη Contour Global για το ενεργειακό έργο του Κοσόβου

Το Δεκέμβριο 2009 το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου δημοσίευσε πρόσκληση προς υποψήφιους επενδυτές για να υποβάλλουν φάκελο εκδήλωσης ενδιαφέροντος στη πρώτη φάση ενός νέου διαγωνισμού ορίζοντας εκ νέου το αντικείμενο του σχεδιαζόμενου Ενεργειακού Έργου (ανάπτυξη ορυχείου Sibonc, αναβάθμιση του Σταθμού Kosovo B και κατασκευή νέου Σταθμού ισχύος 600 MW). Την καταληκτική ημερομηνία, 26 Φεβρουαρίου 2010, κοινό σχήμα της ΔΕΗ και της Contour Global υπέβαλε επιστολή εκδήλωσης ενδιαφέροντος στον νέο διαγωνισμό. Τον Μάρτιο 2010, ανακοινώθηκε η προ-επιλογή του κοινού σχήματος ΔΕΗ-Contour Global, μαζί με τρία (3) ακόμη ανταγωνιστικά κοινοπρακτικά σχήματα, για να συμμετέχουν στη δεύτερη φάση του διαγωνισμού.

Τον Αύγουστο του 2010, δημοσιεύθηκε το Draft RfP (πρόσκληση για υποβολή προσφορών) και στάλθηκε προς τις προεπιλεγθείσες κοινοπραξίες με σκοπό να διατυπώσουν τις παρατηρήσεις τους πριν την έκδοση του τελικού RfP, το οποίο ήταν προγραμματισμένο να εκδοθεί εντός του Δεκεμβρίου 2010. Η ξαφνική διεξαγωγή βουλευτικών εκλογών που πραγματοποιήθηκαν στις 12 Δεκεμβρίου 2010, οδήγησε σε καθυστέρηση των διαδικασιών του διαγωνισμού.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

12. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

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

Το Φεβρουάριο του 2009, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ανακοίνωσε την κατασκευή εννέα νέων Αιολικών Πάρκων, συνολικής ισχύος 35,1 MW στη νησιωτική Ελλάδα και συγκεκριμένα δύο στην Κρήτη (Ακούμια και Κοπρινό), δύο στη Σάμο (Μαραθόκαμπος και Πυθαγόρειο) και από ένα στην Πάρο, Λέσβο, Ρόδο, Σίφνο και Λήμνο, μία επένδυση συνολικού ύψους Ευρώ 64 εκατ. Ανάδοχος των έργων αυτών είναι η εταιρεία ENERCON GmbH. Η εγκατάσταση των έργων στην Πάρο, Λέσβο, Σάμο (Μαραθόκαμπος) και Κρήτη (Ακούμια) ολοκληρώθηκε τον Δεκέμβριο του 2010, ενώ η σύνδεσή τους στο δίκτυο αναμένεται να ολοκληρωθεί εντός του 2011.

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

Τον Ιούνιο 2010, η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. προκήρυξε μειοδοτικό διαγωνισμό για τη μελέτη, προμήθεια, μεταφορά, εγκατάσταση και θέση σε λειτουργία του Φωτοβολταϊκού Πάρκου Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 50 MW και προϋπολογισμού Ευρώ 140 εκατ. Πρόκειται για ένα έργο το οποίο όταν ολοκληρωθεί θα είναι ένα από τα μεγαλύτερα Φ/Β πάρκα της Ευρώπης. Το έργο θα αναπτυχθεί σε έκταση 2.000 στρεμμάτων εντός του λιγνιτωρυχείου Μεγαλόπολης και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία εντός του 2012. Η καταληκτική ημερομηνία σε ότι αφορά το Διαγωνισμό της Μεγαλόπολης για την υποβολή των τελικών προσφορών των υποψηφίων αναδόχων ήταν η 7η Δεκεμβρίου 2010. Μετά την ολοκλήρωση του Διαγωνισμού, το έργο βρίσκεται στο στάδιο αξιολόγησης των προσφορών των υποψηφίων αναδόχων.

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

Η ΔΕΗ Ανανεώσιμες ΑΕ, 100% θυγατρική της ΔΕΗ 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 στη Μέση Ανατολή. Το Νοέμβριο 2010, η ΔΕΗ Α.Ε.

ανακοίνωσε την υπογραφή Συμφωνητικού Μετόχων ανάμεσα στην 100% θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. και τη EP GLOBAL ENERGY LTD (EPGE), για τη σύσταση Κοινής Εταιρείας Χαρτοφυλακίου, η οποία θα έχει ως αντικείμενο την ανάπτυξη έργων που σχετίζονται με :

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

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

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

Το Σεπτέμβριο του 2010 η ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε πλαίσιο συνεργασίας μεταξύ της γαλλικής EDF Energies Nouvelles, της EDF EN GREECE, της ΔΕΗ ΑΕ και της 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 αντλησιοταμιευτικό 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.

Μνημόνιο συνεργασίας με «RWE»

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, κατά τη συνεδρίασή του τον Απρίλιο 2008, ενέκρινε μνημόνιο συνεργασίας με την εταιρεία «RWE». Το μνημόνιο συνεργασίας αναφέρεται στη διερεύνηση των δυνατοτήτων συνεργασίας σε μια σειρά από Ενεργειακά Έργα στην ευρύτερη περιοχή των Βαλκανίων. Η συνεργασία αυτή επανεξετάζεται στο πλαίσιο της αναθεώρησης του νέου επιχειρησιακού προγράμματος της Επιχείρησης.

13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Υπογραφή Μνημονίου για ανάπτυξη έργων ΑΠΕ

Τον Ιανουάριο 2011 η ΔΕΗ Α.Ε. ανακοίνωσε ότι, η κατά 100% θυγατρική της ΔΕΗ Ανανεώσιμες, και η ΕΛΙΚΑ ΑΕ, υπέγραψαν Μνημόνιο Συνεργασίας με σκοπό την ανάπτυξη έργων στον χώρο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας.

Ενδεικτικά αναφέρεται το μεγάλο αιολικό έργο της ΕΛΙΚΑ στην Κρήτη που συνδυάζει την ανάπτυξη αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος περίπου 850 MW τα οποία έχουν λάβει 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 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Διαφοροποίηση του χαρτοφυλακίου των πηγών προμήθειας φυσικού αερίου.

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

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

Τον Φεβρουάριο 2011 και σε συνέχεια της αίτησης έκδοσης Άδειας Παραγωγής στη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας, η ΔΕΗ Α.Ε., η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε και η κατά 100% θυγατρική της Ηλιακό Βέλος Ι Α.Ε., δημοσίευσαν πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την ανεύρεση στρατηγικού εταίρου για την υλοποίηση των ενεργειακών δράσεων στη Δυτική Μακεδονία που αναμένεται να περιλαμβάνουν πέραν της ανάπτυξης του φωτοβολταϊκού σταθμού, κατασκευή και λειτουργία ενός εργοστασίου παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων καθώς και άλλες τοπικού χαρακτήρα ενεργειακές δράσεις. Η εν λόγω επένδυση που εκτιμάται ότι θα προσεγγίσει τα Ευρώ 600 εκ. αναμένεται να αναπτυχθεί σε έκταση 5.300 στρεμμάτων εξαντλημένου ορυχείου στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Με βάση το σχεδιασμό αναμένεται να απασχοληθούν συνολικά 550 άτομα, δημιουργώντας παράλληλα 200 νέες θέσεις εργασίας. Το πάρκο αναμένεται να παράγει 260 GWh καθαρής ενέργειας καλύπτοντας την ηλεκτρική κατανάλωση περίπου 55.000 νοικοκυριών, συμβάλλοντας καθοριστικά στην μετα λιγνιτική εποχή του ενεργειακού κέντρου στην Πτολεμαΐδα. Από το φωτοβολταϊκό πάρκο θα επιτυγχάνεται ετησίως μείωση 300.000 τόνων στις εκπομπές διοξειδίου του άνθρακα.

ΠΓΔΜ: Υποβολή φακέλου επιλεξιμότητας

Στο τέλος Ιανουαρίου 2011, το Υπουργείο Οικονομικών της Πρώην Γιουγκοσλαβικής Δημοκρατίας της Μακεδονίας δημοσίευσε Πρόσκληση Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για 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, Sebren (333 MW) και Galiste (193,5 MW) καθώς επίσης και τη λειτουργία του ήδη υπάρχοντος σταθμού σε λειτουργία Tikves (116 MW).

Στις 16 Μαρτίου 2011, η ΔΕΗ υπέβαλλε φάκελο επιλεξιμότητας προκειμένου να συμμετέχει σε αυτή τη πρώτη φάση του διαγωνισμού.

14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

Ομολογιακά Δάνεια

Τον Απρίλιο του 2011 η Μητρική Εταιρεία προέβη στην έκδοση ενός ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 50 εκατ. αποπληρωτέο το 2012.

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

Τον Απρίλιο 2011 ο Οίκος S&P υποβάθμισε την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ από BB+ αρνητική προοπτική παρακολούθηση σε BB- με αρνητική πιστοληπτική προοπτική. Τον Μάιο του 2011 ο Οίκος S&P υποβάθμισε περαιτέρω την πιστοληπτική ικανότητα της ΔΕΗ σε B με αρνητική πιστοληπτική προοπτική.

Πράξεις αντιστάθμισης κινδύνου υγρών καυσίμων

Το Μάιο 2011 η Εταιρεία προέβη σε πράξεις αντιστάθμισης των τιμών υγρών καυσίμων του μη διασυνδεδεμένου συστήματος για την περίοδο Ιούνιος – Σεπτέμβριος 2011 σε ποσοστό 28% της εκτιμώμενης κατανάλωσης της περιόδου για το Fuel Oil 1% και 41% επί της συνολικής εκτιμώμενης κατανάλωσης της περιόδου για το ULSD 10ppm.

Πράξη ανταλλαγής επιτοκίων (swap)

Τον Απρίλιο 2011 η Εταιρεία προέβη σε διενέργεια πράξης ανταλλαγής επιτοκίου από κυμαινόμενο σε σταθερό υφιστάμενης δανειακής σύμβασης ποσού € 50 εκατ.

Προεπιλογή σε Διαγωνισμό στην ΠΓΔΜ

Τον Απρίλιο 2011, σύμφωνα με σχετική ανακοίνωση της Κυβέρνησης της Πρώην Γιουγκοσλαβικής Δημοκρατίας της Μακεδονίας (ΠΓΔΜ), η ΔΕΗ Α.Ε. έχει προ-επιλεγεί για την επόμενη φάση του διεθνούς διαγωνισμού για την κατασκευή των υδροηλεκτρικών εργοστασίων Sebren και Galiste στον ποταμό Crna.

Ο επενδυτής που θα επιλεγεί θα συμμετέχει σε κοινοπρακτικό σχήμα με την κρατική εταιρεία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ELEM της γειτονικής χώρας.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (ΣΥΝΕΧΕΙΑ)

Φορολογία Μερισμάτων

Σύμφωνα με τον Ν.3943/7.4.2011 από το έτος 2011 το ποσοστό παρακράτησης φόρου μερισμάτων αυξάνεται από 21% σε 25%.

Φορολογικός έλεγχος

Τον Μάιο 2011, ξεκίνησε από τις φορολογικές αρχές ο έλεγχος της χρήσης 2009 της Μητρικής Εταιρείας.

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

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

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 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.

Κατασκευή Νέου Σταθμού Παραγωγής στη θέση "Σαρακήνα" του Δήμου Μανταμάδου της νήσου Λέσβου.

Τον Απρίλιο 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την έναρξη των διαδικασιών αδειοδότησης κατασκευής νέου Σταθμού Παραγωγής και λιμενικών εγκαταστάσεων, στη θέση "Σαρακήνα", του Δήμου Μανταμάδου, της Νήσου Λέσβου, συνολικής ισχύος 120 MW και τη σύσταση επιτροπής διενέργειας έρευνας και διαπραγματεύσεων, για την αγορά της απαιτούμενης έκτασης, 300 στρεμμάτων, στην πιο πάνω θέση.

Ολοκληρώθηκε η 1η φάση επιλογής στρατηγικού επενδυτή στο πεδίο των ΑΠΕ

Τον Μάιο 2011, ο Όμιλος ΔΕΗ ΑΕ ανακοίνωσε την ολοκλήρωση της διαδικασίας Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος για την Εξεύρεση Μακροχρόνιου Στρατηγικού Εταίρου στο Πεδίο των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας, για την από κοινού ανάπτυξη με τον όμιλο ΔΕΗ ενός σχεδίου, το οποίο περιλαμβάνει την κατασκευή και λειτουργία ενός Φ/Β σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ισχύος περίπου 200MW στο Νομό Κοζάνης καθώς και την κατασκευή και λειτουργία ενός εργοστασίου παραγωγής φωτοβολταϊκών συστημάτων.

Η διαδικασία ολοκληρώθηκε την 29 Απριλίου 2011 με την κατάθεση 21 προτάσεων.

Μετά την εξέταση των προτάσεων, θα ενεργοποιηθεί η 2η φάση της διαδικασίας επιλογής Στρατηγικού εταίρου, που συνίσταται στην Πρόσκληση Υποβολής Προτάσεων από όσες εκ των εταιρειών ικανοποίησαν με τις προτάσεις τους τα κριτήρια αποδοχής της 1ης φάσης, δηλαδή της φάσης Πρόσκλησης Εκδήλωσης Ενδιαφέροντος.

Έγκριση Υπογραφής Καταστατικού για τη σύσταση θυγατρικής εταιρείας από τις εταιρείες, ΔΕΗ Α.Ε., Quantum Corporation Ltd και Τράπεζα Κύπρου

Τον Μάιο, 2011, το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. ενέκρινε την υπογραφή καταστατικού για τη σύσταση θυγατρικής εταιρείας, με ποσοστά συμμετοχής, ΔΕΗ Α.Ε. 51%, Quantum 40%, Τράπεζα Κύπρου 9% και με την επωνυμία «ΔΕΗ QUANTUM ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Ανώνυμη Εταιρεία» και τον διακριτικό τίτλο "PPC QUANTUM ENERGY S.A.". Ο σκοπός της εταιρείας αφορά μεταξύ άλλων, στη μελέτη, σχεδίαση, ίδρυση, κατασκευή, λειτουργία, διαχείριση και εκμετάλλευση μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην περιοχή της Δημοκρατίας της Σρpska στη Βοσνία – Ερζεγοβίνη.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ 31 ΜΑΡΤΙΟΥ 2011

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

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

	Πωλήσεις		Αποτέλεσμα	
	31.03.2011	31.03.2010	31.03.2011	31.03.2010
<u>Διασυνδεδεμένο σύστημα</u>				
Ορυχεία	235.486	203.249	8.657	5.703
Παραγωγή	666.902	745.143	127.920	219.797
Μεταφορά	69.317	67.842	34.859	26.606
Δίκτυο Διανομής	215.972	224.523	82.977	88.476
Προμήθεια (Εμπορία)	1.166.147	1.255.227	(77.034)	5.863
	2.353.824	2.495.984	177.377	346.445
<u>Σύστημα Κρήτης</u>				
Παραγωγή	85.194	77.602	(5.818)	4.343
Δίκτυο Διανομής	14.570	20.691	3.750	11.854
Προμήθεια (Εμπορία)	69.811	70.580	2.172	16.783
	169.575	168.873	104	32.980
<u>Σύστημα λοιπών μη διασυνδεδεμένων νησιών</u>				
Παραγωγή	74.004	66.039	(9.174)	(11.062)
Δίκτυο Διανομής	14.422	15.731	(483)	2.121
Προμήθεια (Εμπορία)	58.858	55.434	3.546	12.472
	147.284	137.204	(6.111)	3.531
<u>Διαχειριστής Δικτύου Διασυνδεδεμένου</u>				
	185.796	184.975	-	577
<u>Διαχειριστής Δικτύου Νησιών</u>				
	187.042	166.241	-	(3.666)
Απαλοιφές	(1.667.383)	(1.662.058)	-	-
Χρηματοοικονομικά έξοδα	-	-	(50.362)	(36.878)
Θυγατρικές και συνδεδεμένες επιχ/σεις	-	-	398	634
Φόρος εισοδήματος	-	-	(28.103)	(86.161)
Γενικό Σύνολο	1.376.138	1.491.219	93.304	257.462

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

