



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Οικονομικές Καταστάσεις
της Εταιρείας και του Ομίλου**

**της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την
30 Σεπτεμβρίου 2007**

**σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα
Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης,**

**όπως έχουν υιοθετηθεί από την
Ευρωπαϊκή Ένωση**

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. στις 20 Νοεμβρίου 2007 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση www.dei.gr.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ & ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ & ΑΝΑΠΛΗΡΩΤΗΣ ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	Ο ΓΕΝΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
--	--	---	-------------------------------------

**ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ι.
ΑΘΑΝΑΣΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΝΙΚΟΛΑΟΣ Δ.
ΧΑΤΖΗΑΡΓΥΡΙΟΥ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΞΕΝΟΦΩΝ Α.
ΠΡΙΝΟΣ**

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ**

ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ

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

ΟΜΙΛΟΣ**ΕΤΑΙΡΕΙΑ**

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2007- 30.09.2007	(αναμορφωμένο) 01.01.2006- 30.09.2006	01.07.2007- 30.09.2007	(αναμορφωμένο) 01.07.2006- 30.09.2006	01.01.2007- 30.09.2007	(αναμορφωμένο) 01.01.2006- 30.09.2006	01.07.2007- 30.09.2007	(αναμορφωμένο) 01.07.2006 - 30.09.2006
ΠΩΛΗΣΕΙΣ:								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	3.572.223	3.318.536	1.273.118	1.158.395	3.572.223	3.318.536	1.273.118	1.158.395
Λοιπές Πωλήσεις	269.619	257.404	98.371	86.221	269.619	257.404	98.460	86.221
	<u>3.841.842</u>	<u>3.575.940</u>	<u>1.371.489</u>	<u>1.244.616</u>	<u>3.841.842</u>	<u>3.575.940</u>	<u>1.371.578</u>	<u>1.244.616</u>
ΕΞΟΔΑ:								
Αμοιβές προσωπικού	803.769	761.565	274.314	248.616	800.372	758.885	272.425	247.753
Καύσιμα	1.596.382	1.455.220	612.352	563.537	1.596.382	1.455.220	612.352	563.537
Αποσβέσεις	366.987	381.470	121.738	131.029	363.480	377.479	120.590	129.698
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	492.366	366.202	202.140	173.151	503.675	373.485	206.628	175.579
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	231.286	215.961	88.487	74.284	231.286	215.961	88.487	74.284
Εκπομπές CO ₂	5.015	-	-	-	5.015	-	-	-
Προβλέψεις	(25.656)	19.303	(1.411)	1.098	(25.656)	19.303	(1.411)	1.098
Χρηματοοικονομικά έξοδα	135.077	122.539	46.514	42.102	135.076	122.536	46.513	42.100
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(22.230)	(25.623)	(5.098)	(3.126)	(22.208)	(25.303)	(5.100)	(2.871)
Λοιπά (έσοδα) έξοδα	191.335	187.807	62.517	48.736	189.145	187.182	61.597	48.543
(Κέρδη)/Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	8.984	4.808	8.764	2.332	-	-	-	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συν/κές διαφορές	(6.861)	(7.124)	(4.127)	(1.845)	(6.861)	(7.124)	(4.127)	(1.845)
Αντιλογισμός ζημιάς απαξίωσης από συμμετοχή σε συγγενή εταιρεία	(11.253)	(11.201)	294	-	-	(11.201)	-	-
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u>76.641</u>	<u>105.013</u>	<u>(34.995)</u>	<u>(35.328)</u>	<u>72.136</u>	<u>109.517</u>	<u>(26.376)</u>	<u>(33.260)</u>
Φόρος εισοδήματος	(16.439)	(33.863)	(4.210)	11.131	(14.190)	(33.797)	(5.203)	11.153
ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΑΠΟ ΣΥΝΕΧΙΖΟΜΕΝΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ	<u>60.202</u>	<u>71.150</u>	<u>(39.205)</u>	<u>(24.197)</u>	<u>57.946</u>	<u>75.720</u>	<u>(31.579)</u>	<u>(22.107)</u>
Κέρδη μετά από φόρους κλάδου υπό απόσχιση	-	-	-	-	6.406	162	2.188	54
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ	<u>60.202</u>	<u>71.150</u>	<u>(39.205)</u>	<u>(24.197)</u>	<u>64.352</u>	<u>75.882</u>	<u>(29.391)</u>	<u>(22.053)</u>
Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα	<u>0,26</u>	<u>0,31</u>	<u>(0,17)</u>	<u>(0,10)</u>				
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>				

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΟΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.09.2007	31.12.2006	30.09.2007	31.12.2006
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μακροπρόθεσμο Ενεργητικό				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.319.373	11.224.946	11.260.755	11.168.136
Ασώματες ακινητοποιήσεις	23.148	25.937	23.141	25.937
Διαθέσιμα προς πώληση χρημ/κα στοιχεία ενεργητικού	69.696	55.902	69.696	55.902
Λοιπά	33.632	18.347	125.392	108.079
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	11.445.849	11.325.132	11.478.984	11.358.054
Κυκλοφορούν Ενεργητικό				
Αποθέματα	696.662	602.520	696.189	602.031
Απαιτήσεις	1.128.520	974.900	1.130.634	975.977
Χρηματικά Διαθέσιμα	40.984	35.537	33.460	31.535
	1.866.166	1.612.957	1.860.283	1.609.543
Περιουσιακά στοιχεία κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένων ως «διαθέσιμα προς πώληση»	-	-	62.213	57.296
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.866.166	1.612.957	1.922.496	1.666.839
Σύνολο Ενεργητικού	13.312.015	12.938.089	13.401.480	13.024.893
ΠΑΘΗΤΙΚΟ 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
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων	4.175.422	4.175.422	4.175.422	4.175.422
Κεφ/σες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	(947.342)	(947.342)	(947.342)	(947.342)
Τακτικό Αποθεματικό	42.464	42.464	42.464	42.464
Αποθεματικά	259.681	246.017	259.461	246.017
Αποτελέσματα εις νέο	411.077	387.991	495.133	467.898
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	5.115.181	5.078.431	5.199.017	5.158.338
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.885.176	2.695.987	2.885.023	2.695.834
Προβλέψεις	456.575	441.415	456.500	441.415
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.568.402	2.432.023	2.567.531	2.432.539
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	5.910.153	5.569.425	5.909.054	5.569.788
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.189.719	1.139.218	1.189.861	1.139.167
Μερίσματα πληρωτέα	246	212	246	212
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	119.000	117.600	119.000	117.600
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	977.716	1.033.203	977.716	1.033.135
	2.286.681	2.290.233	2.286.823	2.290.114
Υποχρεώσεις κλάδου υπό απόσχιση ταξινομημένες ως «διαθέσιμες προς πώληση»	-	-	6.586	6.653
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	2.286.681	2.290.233	2.293.409	2.296.767
Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων	13.312.015	12.938.089	13.401.480	13.024.893

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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ

(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	Αποθεματικά		Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων	
						Εύλογη αξία αποθ/κού διαθέσιμων προς πώληση Χρημ/κων στοιχείων	Σύνολο λοιπών Αποθ/κών			
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2005	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422	(947.342)	30.042	226.223	256.265	510.159	5.208.781
Αναμορφώσεις (Σημείωση 3.1)	-	-	-	-	-	-	-	-	(43.630)	(43.630)
Αναμορφωμένο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422	(947.342)	30.042	226.223	256.265	466.529	5.165.151
Αποτίμηση χρημ/κων στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	4.864	-	4.864	-	4.864
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	4.864	-	4.864	-	4.864
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	71.150	71.150
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	4.864	-	4.864	71.150	76.014
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(116.000)	(116.000)
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(17.440)	(17.440)	17.440	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2006	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422	(947.342)	34.906	208.783	243.689	439.121	5.125.167
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	37.234	208.783	246.017	387.991	5.078.431
Αποτίμηση χρημ/κων στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	13.794	-	13.794	-	13.794
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	13.794	-	13.794	-	13.794
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	60.202	60.202
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	13.794	-	13.794	60.202	73.996
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.120)	(37.120)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	(130)	(130)	4	(126)
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2007	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	51.028	208.653	259.681	411.077	5.115.181

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 ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
(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	Αποθεματικά				
						Εύλογη αξία αποθ/κού διαθέσιμων Προς πώληση Χρημ/κών στοιχείων	Αφορολόγητα και λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο λοιπών Αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2005	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422	(947.342)	30.042	226.223	256.265	562.725	5.261.347
Αναμορφώσεις (Σημείωση 3.1)	-	-	-	-	-	-	-	-	(43.630)	(43.630)
Αναμορφωμένο υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2005	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422	(947.342)	30.042	226.223	256.265	519.095	5.217.717
Αποτίμηση χρημ/κών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	4.864	-	4.864	-	4.864
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	4.864	-	4.864	-	4.864
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	75.882	75.882
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	4.864	-	4.864	75.882	80.746
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(116.000)	(116.000)
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(17.440)	(17.440)	17.440	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2006	1.067.200	106.679	40.398	4.175.422	(947.342)	34.906	208.783	243.689	496.419	5.182.465
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	37.234	208.783	246.017	467.898	5.158.338
Αποτίμηση χρημ/κών στοιχείων διαθέσιμων προς πώληση	-	-	-	-	-	13.794	-	13.794	-	13.794
Καθαρά έσοδα και έξοδα αναγνωρισμένα απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια	-	-	-	-	-	13.794	-	13.794	-	13.794
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	64.352	64.352
Συνολικά έσοδα και έξοδα περιόδου	-	-	-	-	-	13.794	-	13.794	64.352	78.146
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(37.120)	(37.120)
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	(350)	(350)	3	(347)
Υπόλοιπο την 30 Σεπτεμβρίου 2007	1.067.200	106.679	42.464	4.175.422	(947.342)	51.028	208.433	259.461	495.133	5.199.017

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 ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2007- 30.09.2007	(αναμορφωμένο) 01.01.2006 – 30.09.2006	01.01.2007- 30.09.2007	(αναμορφωμένο) 01.01.2006 – 30.09.2006
Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη προ φόρων από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	76.641	105.013	72.136	109.517
Κέρδη προ φόρων από απόσχιση κλάδου	-	-	7.373	1.562
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	475.661	485.617	472.154	485.617
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(45.215)	(42.784)	(45.215)	(42.784)
Χρεωστικοί τόκοι	127.269	114.947	127.269	114.944
Λοιπές αναμορφώσεις	1.943	(13.536)	4.303	(18.340)
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(233.128)	(171.067)	(234.693)	(171.474)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	37.193	63.948	38.949	62.609
Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	440.364	542.138	442.276	541.651
Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(577.247)	(485.033)	(577.655)	(485.034)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	151.674	136.972	151.533	136.972
Είσπραξη τόκων και μερισμάτων	22.111	9.686	22.089	9.682
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(14.090)	(14.759)	(18.953)	(10.207)
Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(417.552)	(353.134)	(422.986)	(348.587)
Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	1.400	80.600	1.400	80.600
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	850.000	450.000	850.000	450.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(715.044)	(501.481)	(715.044)	(501.481)
Πληρωμή τόκων	(116.635)	(104.844)	(116.635)	(104.841)
Πληρωμή μερισμάτων	(37.086)	(115.631)	(37.086)	(115.631)
Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(17.365)	(191.356)	(17.365)	(191.353)
Καθαρή μεταβολή χρηματικών διαθεσίμων	5.447	(2.352)	1.925	1.711
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ				
ΕΝΑΡΞΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	35.537	38.176	31.535	29.351
ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	40.984	35.824	33.460	31.062

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

1.	ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	8
2.	ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	8
3.	ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	9
4.	ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ.....	11
5.	ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ.....	11
6.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	11
7.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ.....	12
8.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ.....	12
9.	ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	13
10.	ΚΛΑΔΟΣ ΥΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΚΑΤΑΤΑΓΜΕΝΟΣ ΩΣ «ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ»	14
11.	ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ	15
12.	ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ	15
13.	ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	16
14.	ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ	19
15.	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	22

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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 νόμο 2773/1999 («νόμος απελευθέρωσης») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρεία. Βάσει του Π.Δ. 333/2000 (καταστατικό της Εταιρείας) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 με διάρκεια λειτουργίας 100 έτη. Από το Δεκέμβριο 2001, οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις 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 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 2006, ήταν 25.810 και 26.529 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ).

Στις 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 2006, 252 και 268 υπάλληλοι αντίστοιχα, είχαν αποσπαστεί σε υπηρεσίες του Δημόσιου Τομέα (υπουργεία κλπ.) εκ των οποίων 211 και 230, αντίστοιχα αποζημιώθηκαν από τη ΔΕΗ. Το συνολικό κόστος μισθοδοσίας αυτών των υπαλλήλων ανήλθε σε Ευρώ 6.760 και Ευρώ 6.556 για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε στις 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 2006, αντίστοιχα.

Ως μία καθετοποιημένη ηλεκτρική εταιρεία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 98 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της, μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου υψηλής τάσης, μήκους περίπου 11.685 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 211.500 χιλιομέτρων.

Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της ΔΕΗ εξορύσσεται σε σημαντικό ποσοστό από τα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της. Η ΔΕΗ έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μήκους 1.600 χιλιομέτρων, περίπου, επί των γραμμών μεταφοράς καθώς και 200 χιλιόμετρα, περίπου, αστικού υπόγειου δικτύου οπτικών ινών.

2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Σύμφωνα με το Νόμο 3175/2003 (όπως τροποποιήθηκε με τον 3426/2005) χορηγήθηκε στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής για την ανανέωση και την αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών μονάδων, συνολικής ισχύος μέχρι 1600 MW. Οι εν λόγω παλαιές μονάδες, μετά την αντικατάστασή τους παραμένουν σε «εφεδρεία εκτάκτων αναγκών» και η διαχείρισή τους διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και αναλαμβάνεται από τον ΔΕΣΜΗΕ βάσει συμβάσεων που συνάπτει με τη ΔΕΗ, αποκλειστικά για την παροχή από τον ΔΕΣΜΗΕ επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας.

Σύμφωνα με το Νόμο 3578/2007 άρθρο 19 χορηγήθηκε άδεια παραγωγής συνολικής ισχύος έως 800 MW πλέον της προαναφερθείσας, για την αντικατάσταση, μέχρι το έτος 2017 πεπαλαιωμένων μονάδων από σύγχρονες. Μετά τη θέση σε λειτουργία των μονάδων αυτών οι πεπαλαιωμένες μονάδες της ΔΕΗ Α.Ε. αποζηλώνονται.

Ο Υπουργός Ανάπτυξης σε επιστολή του (12/09/2007) προς τον Πρόεδρο και Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗ Α.Ε. Παναγιώτη Αθανασόπουλο αποδέχθηκε πρόταση της ΔΕΗ να μπορεί να θέτει σε ψυχρή εφεδρεία ή / και να αντικαθιστά μονάδες ισχύος 800 MW πλέον των προαναφερθέντων, μέσα στο πλαίσιο του επιχειρησιακού τους προγράμματος, υπό την προϋπόθεση ότι αυτές θα αντικαθιστούν παλαιές ρυπογόνες και χαμηλής απόδοσης μονάδες. Επιπλέον, αναφέρεται ότι θα κατατεθεί σχετική νομοθετική ρύθμιση, βάση της οποίας χωρίς περιορισμό και ανώτατο όριο θα επιτρέπεται στη ΔΕΗ η εγκατάσταση περαιτέρω νέων μονάδων που θα αντικαθιστούν παλαιές, ρυπογόνες μονάδες χαμηλής απόδοσης.

Στις 13 Ιουνίου 2007, ο πρώην Υπουργός Ανάπτυξης εξέδωσε Υπουργική Απόφαση (ΠΔ/ΗΛ/Β/Φ1Β/12924,ΦΕΚ.Β'1040/25-6-2007) σύμφωνα με την οποία καθορίστηκαν οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), οι οποίες έχουν ως εξής :

- α) Παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές των Μη διασυνδεδεμένων Νησιών και των Απομονωμένων Μικροδικτύων, με τιμολογήσεις ίδιες, ανά κατηγορία καταναλωτή, με αυτές του Διασυνδεδεμένου Συστήματος.
- β) Παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με ειδικό τιμολόγιο στους πολύτεκνους καταναλωτές, όπως αυτοί προσδιορίζονται βάσει της κείμενης Νομοθεσίας.

Αναφορικά με τη μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφέλειας (ΥΚΩ), η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας έχει εκδόσει γνωμοδότηση (Υπ'Αριθμ.233/2007) και αναμένεται η έκδοση Υπουργικής Απόφασης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΣΥΝΟΠΤΙΚΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

3.1. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

(α) *Βάση Σύνταξης των Οικονομικών Καταστάσεων:* Οι συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές ενοποιημένες και ατομικές οικονομικές καταστάσεις («οικονομικές καταστάσεις») για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2007, 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 οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2006.

Οι συνημμένες 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 δράσης.

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε χιλιάδες Ευρώ και όλα τα κονδύλια στρογγυλοποιούνται στην πλησιέστερη χιλιάδα, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

(β) *Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων:* Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής εταιρείας την 20^η Νοεμβρίου 2007.

(γ) *Ανακατατάξεις:* Η ΔΕΗ πραγματοποίησε ορισμένες ανακατατάξεις σε υπόλοιπα της προηγούμενης χρήσης προκειμένου αυτά να καταστούν συγκρίσιμα με την κατάταξη των σχετικών υπολοίπων της κλειόμενης χρήσης, οι οποίες δεν είχαν επίπτωση στα αποτελέσματα της προηγούμενης περιόδου. Οι εν λόγω ανακατατάξεις σχετίζονται με τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού καθώς και με τα περιουσιακά στοιχεία, υποχρεώσεις και αποτελέσματα του υπό απόσχιση κλάδου,

(δ) *Αναμόρφωση Λογιστικών Μεγεθών Προηγούμενης Δημοσίευσης:* Εντός του 2006, η Μητρική Εταιρεία αναγνώρισε συγκεκριμένες υποχρεώσεις προς το προσωπικό της, για τις οποίες, στο παρελθόν, δεν είχε αναγνωρίσει ως υποχρέωση στις οικονομικές της καταστάσεις. Ως αποτέλεσμα, η Μητρική Εταιρεία αποφάσισε να προχωρήσει σε αναμόρφωση των Ιδίων Κεφαλαίων της σε σχέση με αυτά τα οποία είχε στο παρελθόν δημοσιοποιήσει για την περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2006 και 31 Δεκεμβρίου 2005, καθώς επίσης και για τα κέρδη, προ και μετά φόρων. Η επίδραση των προσαρμογών αυτών στις Οικονομικές Καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας έχει ως εξής:

	<u>30.9.2006</u>	<u>31.12.2005</u>
Μείωση ιδίων κεφαλαίων	(44.631)	(43.630)
Μείωση κερδών προ φόρων	(1.562)	-
Μείωση κερδών μετά από φόρους	(1.001)	-

Η επίδραση της ανωτέρω αναμόρφωσης στα κέρδη ανά μετοχή της περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2006 έχει ως εξής:

	<u>30 Σεπτεμβρίου 2006</u>	
	<u>Όμιλος</u>	<u>Εταιρεία</u>
Κέρδη ανά μετοχή όπως είχαν δημοσιευθεί	<u>0,31</u>	<u>0,33</u>
Επίδραση της αναμόρφωσης	-	-
Κέρδη ανά μετοχή, αναμορφωμένα	<u>0,31</u>	<u>0,33</u>

3.2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

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 2006, εκτός των ακόλουθων προτύπων και διερμηνειών των οποίων η εφαρμογή ξεκίνησε εντός του 2007:

(i) *ΔΠΧΠ 7, Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις και συμπληρωματική προσαρμογή στο ΔΛΠ 1, Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων - Γνωστοποιήσεις Κεφαλαίων:* (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2007), το ΔΠΧΠ 7 απαιτεί περαιτέρω γνωστοποιήσεις αναφορικά με τα χρηματοοικονομικά μέσα με σκοπό τη βελτίωση της παρεχόμενης πληροφόρησης και συγκεκριμένα απαιτεί τη γνωστοποίηση ποιοτικών και ποσοτικών πληροφοριών σχετικά με την έκθεση σε κινδύνους προερχόμενους από χρηματοοικονομικά μέσα. Ειδικότερα, προκαθορίζει ελάχιστες απαιτούμενες γνωστοποιήσεις σε σχέση με τον πιστωτικό κίνδυνο, τον κίνδυνο ρευστότητας και τον κίνδυνο αγοράς (επιβάλλει την ανάλυση ευαισθησίας σχετικά με τον κίνδυνο αγοράς). Το ΔΠΧΠ 7 αντικαθιστά το ΔΛΠ 30 (Γνωστοποιήσεις στις Οικονομικές Καταστάσεις Τραπεζών και Χρηματοπιστωτικών Ιδρυμάτων) και τις απαιτήσεις γνωστοποιήσεων του ΔΛΠ 32, (Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις και Παρουσίαση). Έχει εφαρμογή σε όλες τις εταιρείες που συντάσσουν οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ. Η σχετική προσαρμογή του ΔΛΠ

1 αφορά σε γνωστοποιήσεις σχετικά με το ύψος των κεφαλαίων μίας επιχείρησης καθώς και για τον τρόπο που γίνεται η διαχείριση αυτών. Καθώς η Εταιρεία παρουσιάζει μόνο ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 34

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

3.2. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ (συνέχεια)

«Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά» οι γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από το ΔΠΧΠ 7 δεν περιλαμβάνονται. Οι πλήρεις γνωστοποιήσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΠ 7 θα συμπεριληφθούν στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2007.

- (ii) **Διερμηνεία 7, Εφαρμογή της προσέγγισης αναμόρφωσης του ΔΛΠ 29 - Αναφορές σε υπερπληθωριστικές οικονομίες:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Μαρτίου 2006). Η Διερμηνεία 7 απαιτεί όπως στην περίοδο κατά την οποία μια εταιρία διαπιστώνει την ύπαρξη υπερπληθωρισμού στην οικονομία του νομίσιματος λειτουργίας της, χωρίς να υπήρξε υπερπληθωρισμός την προηγούμενη περίοδο, να εφαρμόζει τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 29 σαν να ήταν πάντοτε οικονομία σε κατάσταση υπερπληθωρισμού. Η εφαρμογή της Διερμηνείας 7 δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ καθόσον δεν έχει εφαρμογή.
- (iii) **Διερμηνεία 8, Πεδίο εφαρμογής ΔΠΧΠ 2** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Μαΐου 2006) Η Διερμηνεία 8 διευκρινίζει ότι το ΔΠΧΠ 2 Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών εφαρμόζεται σε συναλλαγές στις οποίες μια εταιρία παραχωρεί συμμετοχικούς τίτλους ή αναλαμβάνει την υποχρέωση να μεταβιβάσει μετρητά ή άλλα περιουσιακά στοιχεία (που βασίζονται στην τιμή των μετοχών της), όταν το προσδιορισμένο αντάλλαγμα που έχει ληφθεί φαίνεται να είναι χαμηλότερο από την εύλογη αξία των συμμετοχικών τίτλων που παραχωρούνται ή των υποχρεώσεων που αναλαμβάνονται. Η εφαρμογή της Διερμηνείας 8 δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ καθόσον δεν έχει εφαρμογή.
- (iv) **Διερμηνεία 9, Επανεκτίμηση ενσωματωμένων παραγώγων:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιουνίου 2006) Η Διερμηνεία 9 απαιτεί όπως μια εταιρεία εκτιμά κατά πόσο ένα συμβόλαιο περιέχει ένα ενσωματωμένο παράγωγο κατά τη στιγμή σύναψης του συμβολαίου, περίπτωση κατά την οποία απαγορεύει μεταγενέστερη επανεκτίμηση εκτός εάν υπάρχει μεταβολή στους όρους του συμβολαίου που μεταβάλλουν ουσιαστικά τις ταμιακές ροές. Η εφαρμογή της Διερμηνείας 9 δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ.
- (v) **Διερμηνεία 10, Ενδιάμεση Οικονομική Έκθεση και Απομείωση:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Νοεμβρίου 2006) Η Διερμηνεία 10 δεν επιτρέπει τον αντιλογισμό ζημίας απομείωσης που είχε αναγνωρισθεί σε προγενέστερη ενδιάμεση περίοδο αναφορικά με υπεραξία ή επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους ή μη εισηγμένους συμμετοχικούς τίτλους που τηρούνται στο κόστος. Η εφαρμογή της Διερμηνείας αυτής δεν είχε επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Πρότυπα, Διερμηνείες και τροποποιήσεις δημοσιευμένων προτύπων τα οποία δεν έχουν εφαρμογή ακόμη

Νέα πρότυπα και διερμηνείες τα οποία έχουν δημοσιευθεί και είναι υποχρεωτικά για λογιστικές περιόδους που άρχισαν ή αρχίζουν μετά την 1 Ιανουαρίου 2008 ή για επόμενες περιόδους αλλά τα οποία, όπου αυτά αφορούν ή έχουν εφαρμογή, δεν έχουν υιοθετηθεί, είναι τα ακόλουθα :

- (i) **Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23 Κόστη Δανεισμού:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009), την 29 Μαρτίου 2007 η IASB εξέδωσε το τροποποιημένο ΔΛΠ 23 Κόστη Δανεισμού. Η σημαντικότερη τροποποίηση από την ισχύουσα έκδοσή του αφορά στην απόσυρση της επιλογής για άμεση αναγνώριση στα έξοδα, του κόστους δανεισμού που σχετίζεται με χρηματοδότηση περιουσιακών στοιχείων των οποίων η θέση σε χρήση απαιτεί σημαντική χρονική περίοδο. Ως εκ τούτου, απαιτεί από μία εταιρεία να προβεί στην κεφαλαιοποίηση του κόστους δανεισμού ως συστατικό στοιχείο του κόστους του περιουσιακού στοιχείου. Η Εταιρεία βρίσκεται στη διαδικασία της εκτίμησης της επίδρασης της τροποποίησης αυτής στις οικονομικές της καταστάσεις. Η τροποποίηση δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- (ii) **Διερμηνεία 13, Προγράμματα Επιβράβευσης Πελατών:** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008), η Διερμηνεία καθορίζει το λογιστικό χειρισμό κατά την περίπτωση όπου μία επιχείρηση χορηγεί award credits στους πελάτες της. Μία επιχείρηση θα λογιστικοποιεί τα award credits ως ένα διακριτό στοιχείο της συναλλαγής πώλησης κατ' την οποία αυτά χορηγήθηκαν (η «αρχική πώληση»). Η εύλογη αξία του τιμήματος που εισπράχθηκε ή είναι απαιτητό σε σχέση με την αρχική πώληση μερίζεται μεταξύ των award credits και των λοιπών στοιχείων της συναλλαγής. Εάν σε οποιοδήποτε χρονικό σημείο οι απαιτούμενες δαπάνες για την ικανοποίηση της υποχρέωσης παροχής των awards αναμένεται να υπερβούν το τίμημα που εισπράχθηκε ή είναι απαιτητό για αυτά, θεωρείται ότι η Εταιρεία έχει επαχθείς συμβάσεις. Η Διερμηνεία 13 δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία. Η Διερμηνεία δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.
- (iii) **Διερμηνεία 14, Το Όριο ενός Περιουσιακού Στοιχείου στα πλαίσια ενός Προγράμματος Καθορισμένων Παροχών, Ελάχιστες Απαιτήσεις Χρηματοδότησης και η σχέση μεταξύ τους** (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008), η Διερμηνεία καθορίζει τρία θέματα ως εξής (i) πότε επιστροφές ή μειώσεις σε μελλοντικές εισφορές θα πρέπει να θεωρούνται ως «διαθέσιμες» στα πλαίσια της παραγράφου 58 του ΔΛΠ 19 Παροχές σε εργαζομένους, (ii) πως οι ελάχιστες απαιτήσεις χρηματοδότησης ενδέχεται να επηρεάσουν τη διαθεσιμότητα των μειώσεων για μελλοντικές εισφορές και (iii) πότε μία απαίτηση χρηματοδότησης ενδέχεται να δημιουργήσει μία υποχρέωση. Περαιτέρω, εάν υφίσταται ελάχιστη απαίτηση χρηματοδότησης, η Διερμηνεία διαχωρίζει τις εισφορές οι οποίες απαιτούνται για την κάλυψη ενός υφιστάμενου ελλείμματος προϋπηρεσίας στο ελάχιστο επίπεδο από τις μελλοντικές υποχρεώσεις παροχών. Η Διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία. Η Διερμηνεία δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

4. ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ

Οι σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις που χρησιμοποιήθηκαν κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που εφαρμόστηκαν και κατά την σύνταξη των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων. Επιπλέον, σύμφωνα με απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης της 28 Ιουλίου 2006 οικιακοί καταναλωτές με συγκεκριμένη κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι θα επιτυγχάνουν καθορισμένη μείωση της κατανάλωσής τους την περίοδο από 1 Αυγούστου 2006 μέχρι 31 Ιουλίου 2007 σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο θα τύχουν επιστροφής που θα είναι ίση με το 5% επί της συνολικής δαπάνης που τιμολογήθηκε από την ΔΕΗ. Το ποσό της εν λόγω επιστροφής κατά την σύνταξη των ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων (δεδομένου ότι δεν υπάρχουν ιστορικά στοιχεία), εκτιμήθηκε σε Ευρώ 17.368 βάσει πραγματικών απολογιστικών επιστροφών που δόθηκαν σε καταναλωτές από την 1 Αυγούστου 2007 μέχρι και την ημερομηνία δημοσίευσης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων και που αναλογούν στην περίοδο μέχρι την 30 Σεπτεμβρίου 2007.

5. ΕΠΟΧΙΚΟΤΗΤΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΩΝ

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

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Οι άμεσες θυγατρικές της ΔΕΗ είναι οι κάτωθι:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2007	31.12.2006	30.09.2007	31.12.2006
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	66.614	57.419
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	838	838
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	14.535	6.335
ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	-	982
Σύνολο	-	-	81.987	65.574

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

Θυγατρική	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα ίδρυσης και δραστηριοποίησης	Αντικείμενο
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μηχανολογικές, συμβουλευτικές, τεχνικές και εμπορικές υπηρεσίες
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μελέτη, κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής
Αρκαδικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής, από ηλιακή ενέργεια
Αρκαδικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια
Αρκαδικός Ήλιος 3 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια
Αιτωλικός Ήλιος 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια
Αιτωλικός Ήλιος 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια
Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 2 Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής από ηλιακή ενέργεια

Τον Ιούνιο 2006, οι Τακτικές Γενικές Συνελεύσεις των Μετόχων των θυγατρικών εταιρειών ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. και ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε. αποφάσισαν την λύση των εν λόγω εταιρειών και την υπαγωγή τους σε καθεστώς εκκαθάρισης από την 1 Ιουλίου 2006.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)

Τον Ιούλιο 2007 η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε. ενέκρινε την λύση της εταιρείας. Η εταιρεία διαγράφηκε από το Μητρώο Ανωνύμων Εταιρειών στις 23 Αυγούστου 2007.

Η διαδικασία εκκαθάρισης για τη ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2007, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. ίδρυσε επτά νέες θυγατρικές, Αρκαδικός Ήλιος 1, 2 και 3 Α.Ε., Αιτωλικός Ήλιος 1 και 2 Α.Ε., Ηλιακά Πάρκα Δυτικής Μακεδονίας 1 και 2 Α.Ε. με σκοπό την κατασκευή, εγκατάσταση και λειτουργία μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής, από ηλιακή ενέργεια.

Εντός της περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2007, η Μητρική Εταιρεία συμμετείχε στην αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. καταβάλλοντας σε μετρητά ποσό Ευρώ 8.200.

Τον Ιούλιο 2007 το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. αυξήθηκε κατά Ευρώ 9.195, ποσό το οποίο καταβλήθηκε από την Μητρική Εταιρεία την 23 Ιουλίου 2007.

7. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2007	31.12.2006	30.09.2007	31.12.2006
ΔΕΣΜΗΕ	144	144	144	144
WIND-PPC Holding N.V.	1.706	-	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	11.253	9.238	37.032	37.032
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	14.880	3.648	-	-
Σύνολο	27.983	13.030	37.176	37.176

Το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις ανωτέρω συγγενείς εταιρείες την 30 Σεπτεμβρίου 2007 έχει ως εξής:

Εταιρεία	Ποσοστό συμμετοχής	Χώρα ίδρυσης και δραστ/σης	Αντικείμενο
ΔΕΣΜΗΕ	49%	Ελλάδα	Διαχειριστής Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας
WIND-PPC Holding N.V.	50% μείον μία μετοχή	Ολλανδία	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	49%	Ελλάδα	Παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	28,56%	Ελλάδα	Μεταλλουργική εταιρεία

Η ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. δεν συντάσσει ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ. Ο Όμιλος προκειμένου να αναγνωρίσει το μερίδιο του στα κέρδη ή ζημιές της ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε με τη μέθοδο της καθαρής θέσης την 30 Σεπτεμβρίου 2007, χρησιμοποίησε ως βάση οικονομικά στοιχεία που παρασχέθηκαν από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε., τα οποία έχουν παραχθεί βάσει διαφορετικών λογιστικών αρχών και μεθόδων από αυτές που ακολουθεί ο Όμιλος. Η ανωτέρω βάση δεν είναι σύμφωνη με τις μεθόδους που περιγράφονται στο ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις».

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ

Το 2006, η Μητρική Εταιρεία μαζί με την Contour Global Llp (μία εταιρεία συμμετοχών αμερικανικών συμφερόντων), δημιούργησαν μία εταιρεία με την επωνυμία SENCAP A.E. («εταιρεία συμμετοχών»), με ποσοστό συμμετοχής 50% έκαστη, με αντικείμενο την κυριότητα, τις επενδύσεις, την λειτουργία και ανάπτυξη καθώς και διαχείριση έργων του ενεργειακού τομέα, συμπεριλαμβανόμενης της εκμετάλλευσης μεταλλευτικών δικαιωμάτων, στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, την Ιταλία, την Τουρκία, και επιλεκτικά στην περιοχή της Μεσογείου.

Μετά από πρόσφατη τροποποίηση του καταστατικού της SENCAP A.E., μεταξύ των σκοπών της εταιρείας περιελήφθη και η διαμεσολάβηση και εμπορία καυσίμων, μεταλλευμάτων και λοιπών υλών.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP A.E. ορίστηκε σε Ευρώ 60, το οποίο και καταβλήθηκε εντός του 2006 και από τις δύο πλευρές. Σύμφωνα με τη Συμφωνία Μετόχων της SENCAP A.E., κάθε μέρος θα καταβάλλει ποσό έως Ευρώ 300 εκατ. μέσα στα επόμενα 5 έτη έτσι ώστε η SENCAP να είναι σε θέση να χρηματοδοτήσει τις επενδυτικές της δραστηριότητες.

Κατά τη διάρκεια της περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2007, τα δύο μέρη συμφώνησαν τη συμμετοχή της Ευρωπαϊκής Τράπεζας Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD) στο μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP A.E. με ποσοστό 10%. Κατά την ίδια περίοδο η SENCAP προέβη σε αύξηση του μετοχικού της κεφαλαίου κατά Ευρώ 5,65 εκατ.. Η Μητρική Εταιρεία συμμετείχε στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου καταβάλλοντας, έως τις 30 Ιουνίου 2007, Ευρώ 2,54 εκατ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

8. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ (συνέχεια)

Επιπλέον, τον Ιούλιο 2007, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τους όρους και τις προϋποθέσεις για την συμμετοχή της Παγκόσμιας Τράπεζας (IFC) στο μετοχικό κεφάλαιο της SENCAP A.E.

9. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Τα υπόλοιπα της ΔΕΗ με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και την 31 Δεκεμβρίου 2006 έχουν ως εξής:

	30 Σεπτεμβρίου 2007		31 Δεκεμβρίου 2006	
	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)	Απαιτήσεις	(Υποχρεώσεις)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	316	-	290	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	1.396	-	1.387	-
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	29	-	29	-
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	43	-
	1.741	-	1.749	-
Συγγενείς επιχειρήσεις				
- ΔΕΣΜΗΕ	110.469	(135.425)	126.291	(179.200)
- Tellas Α.Ε.	11.327	(12.441)	11.426	(10.096)
- ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	35.318	(5.091)	35.465	(220)
	157.114	(152.957)	173.182	(189.516)

Οι συναλλαγές της ΔΕΗ με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 2006 έχουν ως εξής:

	30 Σεπτεμβρίου 2007		30 Σεπτεμβρίου 2006	
	Πωλήσεις	(Αγορές)	Πωλήσεις	(Αγορές)
Θυγατρικές επιχειρήσεις				
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	26	-	25	-
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	8	-	8	-
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	6	-	7	-
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	5	-
	40	-	45	-
Συγγενείς επιχειρήσεις				
- ΔΕΣΜΗΕ				
- Χρήση συστήματος μεταφοράς	195.311	-	184.518	-
- Αποσπασμένο προσωπικό	9.178	-	9.031	-
- Πρόσβαση σε και λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς	-	(231.286)	-	(215.961)
- Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας	-	(262.535)	-	(225.359)
- Λοιπές υπηρεσίες	16.253	-	18.511	-
- Tellas Α.Ε.	3.092	(1.971)	2.789	(2.194)
- ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. (ενέργεια, λιγνίτης και τέφρα)	45.630	(4.259)	40.852	-
	269.464	(500.051)	255.701	(443.514)

Την 30 Σεπτεμβρίου 2007 η Μητρική εταιρεία είχε εκδώσει εγγύηση υπέρ της συγγενούς εταιρείας Tellas Α.Ε. για την έκδοση από αυτήν Ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 50 εκατ.

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

	30 Σεπτεμβρίου 2007		30 Σεπτεμβρίου 2006	
	Αγορές	Υπόλοιπο	Αγορές	Υπόλοιπο
ΕΛΠΕ, αγορές υγρών καυσίμων	449.053	33.520	478.183	25.487
ΔΕΠΑ, αγορές φυσικού αερίου	463.267	47.726	356.521	48.435
	912.320	81.246	834.704	73.922

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)

Πλέον των ανωτέρω η ΔΕΗ πραγματοποιεί συναλλαγές με μεγάλο αριθμό εταιρειών υπό κρατικό έλεγχο στα πλαίσια της επιχειρηματικής της δραστηριότητας (πωλήσεις ενέργειας, λήψη υπηρεσιών κλπ.). Όλες 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 περιόδους που έληξαν την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 2006 έχουν ως εξής:

	30 Σεπτεμβρίου	
	2007	2006
<u>Αμοιβές μελών Διοικητικού Συμβουλίου</u>		
- Εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	346	253
- Μη-εκτελεστικά μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου	154	158
- Εργοδοτικές εισφορές	1	6
	<u>501</u>	<u>417</u>
<u>Αμοιβές Γενικών Διευθυντών</u>		
- Τακτικές αποδοχές	910	661
- Εργοδοτικές εισφορές	105	72
	<u>1.015</u>	<u>733</u>
Σύνολο	<u>1.516</u>	<u>1.150</u>

Οι αμοιβές μελών του Διοικητικού Συμβουλίου δεν περιλαμβάνουν κανονικές αποδοχές οι οποίες καταβάλλονται στους εκπροσώπους των εργαζομένων που συμμετέχουν στο Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας και τις σχετικές εισφορές σε ασφαλιστικά ταμεία.

10. ΚΛΑΔΟΣ ΥΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΤΑΞΙΝΟΜΗΜΕΝΟΣ ΩΣ «ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ»

Στις 21 Νοεμβρίου 2006 και στις 19 Δεκεμβρίου 2006, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, αποφάσισε να προχωρήσει σε απόσχιση κλάδου ο οποίος περιλαμβάνει όλους τους σταθμούς παραγωγής από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ) (αιολικά πάρκα, φωτοβολταϊκά, γεωθερμικά και μικρά υδροηλεκτρικά εργοστάσια, λειτουργούντα ή υπό κατασκευή) και να μεταφέρει την κυριότητά τους στην κατά 100% θυγατρική της, ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., με αντάλλαγμα μετοχές μέσω ισόποσης αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της θυγατρικής.

Οι λόγοι που οδήγησαν σε αυτή τη συναλλαγή, είναι να λειτουργήσει ο υπό απόσχιση κλάδος με αποτελεσματικότερο τρόπο, καθώς η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. δραστηριοποιείται αποκλειστικά σε αυτό τον κλάδο. Οι νομικές διαδικασίες της συναλλαγής αναμένεται να ολοκληρωθούν έως το τέλος του 2007 με ημερομηνία απόσχισης την 1 Ιανουαρίου 2007.

Ως εκ τούτου, την 31 Δεκεμβρίου 2006 και λόγω του γεγονότος ότι η συναλλαγή έχει «εμπορική ουσία», η ΔΕΗ, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΠ 5 «Μη κυκλοφορούντα στοιχεία ενεργητικού διαθέσιμα προς πώληση και διακοπόμενες δραστηριότητες» κατηγοριοποίησε τον ανωτέρω υπό απόσχιση κλάδο ως «διαθέσιμο προς πώληση» στις οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας, ενώ οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δεν επηρεάστηκαν από τα ανωτέρω.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΚΛΑΔΟΣ ΥΠΟ ΑΠΟΣΧΙΣΗ ΤΑΞΙΝΟΜΗΜΕΝΟΣ ΩΣ « ΔΙΑΘΕΣΙΜΟΣ ΠΡΟΣ ΠΩΛΗΣΗ» (συνέχεια)

Οι κυριότερες κατηγορίες παγίων και υποχρεώσεων του υπό απόσχιση κλάδου την 30 Σεπτεμβρίου 2007 έχουν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2007	31.12.2006	30.09.2007	31.12.2006
Πάγια				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	-	-	61.740	56.807
Υλικά και ανταλλακτικά	-	-	473	489
Πάγια κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	62.213	57.296
Υποχρεώσεις				
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	-	-	(153)	(221)
Επιχορηγήσεις	-	-	(6.433)	(6.432)
Υποχρεώσεις κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	(6.586)	(6.653)
Καθαρή αξία παγίων «κλάδου υπό απόσχιση»	-	-	55.627	50.643

Τα αποτελέσματα του υπό απόσχιση κλάδου για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2007 και 2006 είχαν ως εξής:

	Όμιλος		Εταιρεία	
	2007	2006	2007	2006
Έσοδα	-	-	11.309	7.283
Έξοδα	-	-	(3.936)	(7.055)
Κέρδη προ φόρων	-	-	7.373	228
Αναλογούν φόρος εισοδήματος	-	-	(967)	(66)
Κέρδος για την περίοδο κλάδου «υπό απόσχιση»	-	-	6.406	162

Η μεταφορά των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων του υπό απόσχιση κλάδου στη θυγατρική της εταιρεία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. όταν οριστικοποιηθεί θα λογιστικοποιηθεί στην εύλογη αξία των μεταφερόμενων στοιχείων που θα «αποσχισθούν», σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του ΔΛΠ 16 «Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία» περί ανταλλαγής περιουσιακών στοιχείων. Η εύλογη αξία του υπό απόσχιση κλάδου την 1 Ιανουαρίου 2007, όπως καθορίστηκε από ανεξάρτητους εκτιμητές, ανέρχεται σε Ευρώ 54.448.

11. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ

Στις 15 Ιουνίου 2007 η Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων, ενέκρινε την διανομή μερίσματος για τη χρήση 2006 ύψους Ευρώ 37.120 (Ευρώ 0,16 ανά μετοχή – πλήρες ποσό), το οποίο καταβλήθηκε στους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας την 4 Ιουλίου 2007.

12. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ

Εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2007, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στην έκδοση επτά (7) σειρών ομολόγων συνολικού ύψους Ευρώ 750 εκατ., αποπληρωτέα την περίοδο 2008 – 2012, με επιτόκιο Euribor πλέον περιθωρίου.

Η Μητρική Εταιρεία εκταμίευσε ποσό Ευρώ 100 εκατ. στα πλαίσια δανειακής σύμβασης 15ετούς διάρκειας, η οποία συνήφθη το 2006.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη σύναψη δύο δανειακών συμβάσεων 15ετούς διάρκειας συνολικού ύψους μέχρι Ευρώ 155 εκατ.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 30 Σεπτεμβρίου 2007 σε Ευρώ 280 εκατ., ενώ το διαθέσιμο όριο άντλησης του συνόλου των μη δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της ανέρχεται σε Ευρώ 100 εκατ. Στις 30 Σεπτεμβρίου 2007, το μη χρησιμοποιηθέν μέρος των δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε σε Ευρώ 161 εκατ. και το μη χρησιμοποιηθέν μέρος των μη δεσμευτικών αλληλόχρεων λογαριασμών ανήλθε σε Ευρώ 100 εκατ.

Επιπλέον, ομολογιακά δάνεια ετήσιας διάρκειας, συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκατ. ανανεώθηκαν για ένα ακόμη έτος.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2007 ανήλθε σε Ευρώ 715.044.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ

ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ

ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(α) *Συμφωνία με την WIND:* Μία εκ των θυγατρικών της ΔΕΗ, η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. έχει ιδρύσει με την WIND S.p.A. (θυγατρική της Weather Investments) την εταιρεία WIND-PPC Holdings N.V, η οποία με τη σειρά της είναι ο μοναδικός μέτοχος της «Tellas Α.Ε. Τηλεπικοινωνιών» («Tellas»), επιχείρηση η οποία εντός του 2003 εισήλθε στην αγορά της σταθερής και σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας καθώς και στην αγορά υπηρεσιών πολυμέσων και Internet στην Ελλάδα. Η εκτιμώμενη συμμετοχή του Ομίλου στην Tellas δεν αναμένεται να υπερβεί το ποσό Ευρώ 90 εκατομμυρίων περίπου μέχρι το 2011, εκ των οποίων στις 30 Σεπτεμβρίου 2007, ποσό Ευρώ 65 εκατ. περίπου έχει ήδη επενδυθεί, μέσω της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. Επίσης, η ΔΕΗ έχει κατασκευάσει δίκτυο οπτικών ινών επί του υφιστάμενου δικτύου της το οποίο μισθώνεται στην Tellas βάσει σύμβασης που λήγει την 31 Δεκεμβρίου 2017. Η ΔΕΗ είναι υπεύθυνη για την συντήρηση του δικτύου αυτού ενώ τα μισθώματα (το ύψος των οποίων υπολογίζεται βάσει μαθηματικού τύπου που προβλέπεται από τη σύμβαση) είναι απαιτητά σε ετήσια βάση. Στις 31 Ιουλίου 2007, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας απεδέχθη την προσφορά της Weather Investments S.p.A. (η μητρική εταιρεία της WIND S.p.A.) για την πώληση της έμμεσης συμμετοχής της στην Tellas έναντι ποσού Ευρώ 175 εκατ. Η εκμίσθωση του δικτύου από την ΔΕΗ στην Tellas καθώς και η παροχή υπηρεσιών τηλεπικοινωνιών από την Tellas στη ΔΕΗ, θα συνεχιστούν. Στις 17 Οκτωβρίου 2007 υπεγράφη η οριστική συμφωνία με τη Wind Ελλάς Τηλεπικοινωνίες ΑΕΒΕ, θυγατρική της Weather Investments S.p.A., για τη μεταβίβαση της συμμετοχής της στην Tellas Α.Ε. Με βάση τη σχετική συμφωνία η ΔΕΗ Α.Ε. θα μεταβιβάσει στην εξαγοράζουσα εταιρεία το 50% μείον μια μετοχή των μετοχών της Tellas Α.Ε. έναντι συνολικού τιμήματος Ευρώ 175 εκατ. Η ολοκλήρωση της συναλλαγής τελεί υπό την προϋπόθεση της έγκρισής της από τις αρμόδιες Αρχές.

(β) Πρόγραμμα Εξαγορών:

i) *Εξαγορά σταθμού παραγωγής στην Βουλγαρία:* Τον Απρίλιο του 2005 η ΔΕΗ συμμετείχε σε διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση τριών Εταιρειών Παραγωγής στη Βουλγαρία. Η ΔΕΗ υπέβαλε προσφορά για δύο από τις τρεις Εταιρείες (Bobov Dol και Varna) και πλειοδότησε για την αγορά του σταθμού παραγωγής Bobov Dol. Μετά από δικαστικές περιπλοκές, οι οποίες καθυστέρησαν τη διαδικασία για την πώληση του λιγνιτικού σταθμού ηλεκτροπαραγωγής Bobov Dol για περισσότερο από ένα χρόνο, η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας με απόφασή της την 4 Ιουλίου 2006 ανακήρυξε τη ΔΕΗ πλειοδότη (winning bidder) του διαγωνισμού ιδιωτικοποίησης του λιγνιτικού σταθμού Bobov Dol και την κάλεσε σε διαπραγματεύσεις για την ολοκλήρωση της συμφωνίας. Η ΔΕΗ λόγω της μεγάλης χρονικής καθυστέρησης, προχώρησε σε επαναληπτικό Ειδικό Προληπτικό Έλεγχο (Confirmatory Due Diligence). Ακολούθως ξεκίνησαν οι διαπραγματεύσεις για την υπογραφή Συμφωνίας με χρονικό περιθώριο ολοκλήρωσής τους την 12 Σεπτεμβρίου 2006.

Η προθεσμία παρατάθηκε από την Αρχή Ιδιωτικοποίησης της Βουλγαρίας τρεις φορές, την 11 Δεκεμβρίου 2006, την 9 Φεβρουαρίου 2007 και την 10 Απριλίου 2007, αντίστοιχα. Μετά την εκπονή της τελευταίας προθεσμίας, η Αρχή Ιδιωτικοποιήσεων της Βουλγαρίας, με σχετική απόφασή της, διέκοψε τις διαπραγματεύσεις και προχώρησε στον τερματισμό της διαδικασίας ιδιωτικοποίησης. Το Μάιο 2007 η ΔΕΗ κατέθεσε εφέσεις κατά της απόφασης της Αρχής Ιδιωτικοποιήσεων στο Διοικητικό Δικαστήριο της Βουλγαρίας. Επιπρόσθετα, η ΔΕΗ εξέφρασε, στο Υπουργείο Περιβάλλοντος και Υδάτινων Πόρων της Βουλγαρίας την πρόθεσή της να συνεχίσει τις διαπραγματεύσεις προκειμένου να ολοκληρωθεί η ιδιωτικοποίηση. Στις 24 Απριλίου 2007, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, η εταιρεία SENCAP Α.Ε υποκατέστησε την ΔΕΗ σε αυτή την προσπάθεια εξαγοράς, κατά τρόπο που δεν θίγονται οι όροι του διαγωνισμού. Η SENCAP, κατόπιν επαναξιολόγησης του έργου, κατέθεσε νέα πρόταση προς την Αρχή Ιδιωτικοποίησης της Βουλγαρίας προσαυξημένη με πρόσθετες επενδύσεις με σκοπό να καλύψει τα νέα περιβαλλοντικά όρια που είχαν τεθεί από τις Βουλγαρικές Αρχές.

ii) *Κοινή συμμετοχή με την ENEL S.p.A. στο διαγωνισμό στο Κόσσοβο:* Το Νοέμβριο του 2006, η SENCAP υπέγραψε μνημόνιο συνεργασίας με την ιταλική εταιρεία ενέργειας ENEL S.p.A δημιουργώντας σύμπραξη για την από κοινού συμμετοχή σε διαγωνισμό στο Κόσσοβο, ο οποίος πραγματοποιείται από το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων των Προσωρινών Θεσμών Αυτοδιοίκησης του Κοσόβου, μέσω του οποίου αναζητούσε τη συμμετοχή ικανών ιδιωτών επενδυτών στην προκαταρκτική φάση του Διαγωνισμού.

Η κοινή εκδήλωση ενδιαφέροντος για τον Διαγωνισμό κατετέθη στα τέλη Νοεμβρίου του 2006. Το έργο αποτελείται από α) κατασκευή νέου εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με εκτιμώμενη εγκατεστημένη ισχύ έως 2.100 MW, β) ανάπτυξη νέου ορυχείου λιγνίτη για υπάρχουσες μονάδες παραγωγής, γ) ανάπτυξη νέου ορυχείου για νέες μονάδες παραγωγής και δ) αναβάθμιση υπάρχοντος εργοστασίου παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Στα τέλη Δεκεμβρίου του 2006, το Υπουργείο Ενέργειας και Ορυχείων του Κοσόβου ανακοίνωσε ότι η Κοινοπραξία ENEL – SENCAP προκρίνεται στην δεύτερη φάση του Διαγωνισμού μεταξύ τεσσάρων εταιρειών/κοινοπραξιών, από τις συνολικά δέκα που είχαν εκδηλώσει ενδιαφέρον. Στις αρχές Αυγούστου 2007 η Επιβλέπουσα Επιτροπή του έργου προσέλαβε διεθνή οίκο συμβούλων για την συναλλαγή οι οποίοι επιβλέπουν την πορεία του έργου προετοιμάζοντας τους όρους του διαγωνισμού.

iii) *Συμμετοχή σε διαγωνισμό στην ΠΓΔΜ:* Στις 20 Ιουλίου 2007, η SENCAP, υπέβαλλε προσφορά στο Υπουργείο Οικονομίας της ΠΓΔΜ για την εξαγορά του σταθμού του Negotino (πετρελαϊκού σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας εγκατεστημένης ισχύος 219 MW) και την κατασκευή ενός νέου σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ελάχιστης εγκατεστημένης ισχύος 300 MW στην περιοχή Negotino. Παρά το γεγονός ότι η SENCAP υπέβαλλε την υψηλότερη προσφορά όσον αφορά τόσο την τιμή όσο και το μέγεθος του νέου σταθμού, τον Αύγουστο 2007 η διαδικασία ολοκληρώθηκε υπέρ άλλου διαγωνιζόμενου. Μετά από αυτή την εξέλιξη, η SENCAP υπέβαλλε έφεση στην Επιτροπή

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

Καταγγελιών της ΠΓΔΜ στις 7 Αυγούστου 2007, η οποία απερρίφθη για τυπικούς λόγους και όχι ουσίας. Μολαταύτα, η Κυβέρνηση της ΠΓΔΜ αποφάσισε να μην υπογράψει με την επιλεχθείσα κοινοπραξία και τελικά να ακυρώσει τον διαγωνισμό.

(γ) **Κυριότητα της περιουσίας:** Σύμφωνα με μελέτη, η οποία πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητο νομικό οίκο, 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.

(δ) **Επιδίκες και Απαιτήσεις:** Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30 Σεπτεμβρίου 2007, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 395 εκατομμύρια περίπου, 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 260 εκατ. περίπου. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της εισπραξης.
2. **Περιστατικά Πυρκαγιών:** Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημιές που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές με υπαιτιότητα του Ομίλου, το συνολικό ποσό των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 31 εκατ. περίπου.
3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 104 εκατ. περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία, σύμφωνα με τους εργαζόμενους, θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί.

Έναντι των ανωτέρω ποσών έχει σχηματιστεί πρόβλεψη η οποία την 30 Σεπτεμβρίου 2007 ανέρχεται σε Ευρώ 128 εκατ. περίπου.

(ε) **Επιδίκες με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ:** Έως τις 30 Σεπτεμβρίου 2007 ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ – ΔΕΗ) είχε υποβάλει πέντε αγωγές στα δικαστήρια εναντίον της ΔΕΗ, για συνολικό ποσό Ευρώ 83.742 με στόχο να: 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 που αναγνώρισε η ΔΕΗ για ορισμένο χρονικό διάστημα, για ποσό Ευρώ 3.000, γ) να αποκτήσει την κυριότητα ενός κτιρίου εκτιμώμενης αξίας Ευρώ 8.000, δ) να αποζημιωθεί για αξιόγραφα και μετοχές που πέρασαν στην κυριότητα της ΔΕΗ, μέρος των οποίων πουλήθηκε, καθώς και για σχετικά εισπραχθέντα μερίσματα ποσού Ευρώ 59.393 και ε) να λάβει αποζημίωση ποσού Ευρώ 55. Οι υποθέσεις που περιγράφονται στα (α) και (β) έχουν ήδη συζητηθεί πρωτόδικα. Στην περίπτωση (α) ανωτέρω ο ΟΑΠ – ΔΕΗ έλαβε ευνοϊκή πρωτόδικη απόφαση. Η ΔΕΗ άσκησε έφεση, η οποία όπως και όλες οι άλλες περιπτώσεις, θα συζητηθούν σε διάφορες ημερομηνίες εντός του 2007. Έναντι των ανωτέρω διεκδικήσεων η ΔΕΗ έχει σχηματισμένες προβλέψεις, οι οποίες κατά την 30 Ιουνίου 2007, ανέρχονταν σε Ευρώ 39 εκατ. περίπου.

(στ) **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 του υδροηλεκτρικούς σταθμούς αναμένεται η Περιβαλλοντική Αδειοδότηση (ΚΥΑ ΕΠΟ) μόνο για τον ΥΗΣ Πλαστήρα, καθώς και οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς, οι οποίες έχουν ήδη υποβληθεί στο ΥΠΕΧΩΔΕ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΛΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

2. Σύμφωνα με το Νόμο 3481/2006 εγκρίθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι και περιορισμοί, οι οποίοι αναφέρονται στην κατασκευή και λειτουργία των έργων μερικής εκτροπής του Άνω Ρου του Αχελώου ποταμού προς Θεσσαλία, η τήρηση των οποίων αποτελεί προϋπόθεση για την υλοποίηση των έργων και βαρύνει τον φορέα εκτέλεσης και λειτουργίας. Δημόσια Έργα καθώς και έργα της ΔΕΗ τα οποία δημοπρατήθηκαν και κατασκευάστηκαν ή βρίσκονται στο στάδιο κατασκευής και αφορούν σε έργα εκτροπής του Άνω Ρου του ποταμού Αχελώου προς Θεσσαλία και έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπεται να λειτουργήσουν ή να ολοκληρωθεί η κατασκευή τους σύμφωνα με το εγκριθέν σχέδιο διαχείρισης και τους εγκριθέντες περιβαλλοντικούς όρους. Με τους όρους αυτούς επιτρέπεται η συνέχιση, ολοκλήρωση και λειτουργία του Υδροηλεκτρικού Έργου της Μεσοχώρας. Με βάση τα προαναφερόμενα, έχει δοθεί στον Ανάδοχο της Σύμβασης, εντολή για συνέχιση των εργασιών αποκατάστασης οδικών επικοινωνιών. Στις 30 Σεπτεμβρίου 2007 το σωρευμένο ποσό για το έργο του σταθμού της Μεσοχώρας ανήλθε σε Ευρώ 270 εκατ.
3. Το εγχειρίδιο των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες θερμικής ισχύος μεγαλύτερης των 50 MW υπό την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία, συμφωνήθηκε τον Ιούλιο του 2006. Κατά την εφαρμογή του ενδέχεται: (α) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους

θερμικούς σταθμούς και (β) να μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαϊκών σταθμών. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, σύμφωνα και με τις διατάξεις της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 2001/80/EC, για τις υφιστάμενες Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης έχει εγκρίνει πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων στο οποίο περιλαμβάνονται μεταξύ άλλων και τα ακόλουθα μέτρα:

- 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.
- Μέχρι το τέλος του 2007 τα λειτουργικά προβλήματα του συγκροτήματος αποθείωσης των καυσαερίων της μονάδας IV του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν επιλυθεί.
- Μέχρι το τέλος του 2007 όλα τα μέτρα για την εγκατάσταση και συνεχή λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης υγρών αερίων της μονάδας III του ΑΗΣ Μεγαλόπολης πρέπει να έχουν ολοκληρωθεί.
- 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. Για τον ατμοηλεκτρικό σταθμό Λινοπεραμάτων, η χρήση μαζούτ χαμηλού θείου πραγματοποιείται από 1 Ιανουαρίου 2007.

Το ανωτέρω πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων έχει υποβληθεί στις αρμόδιες αρχές προκειμένου να ενταχθεί στο εθνικό πρόγραμμα μείωσης εκπομπών αερίων ρύπων βάσει των διατάξεων της ανωτέρω Οδηγίας.

Ήδη από τον Οκτώβριο του 2007 όλοι οι πετρελαϊκοί σταθμοί που χρησιμοποιούν καύσιμο μαζούτ τροφοδοτούνται με μαζούτ χαμηλού θείου. Η ολοκλήρωση των προαναφερόμενων έργων 2 και 3, παρουσιάζει μικρή καθυστέρηση και η ολοκλήρωσή τους εκτιμάται εντός του 2008.

Η ανανέωση από το ΥΠΕΧΩΔΕ των ΚΥΑ ΕΠΟ των ΑΗΣ Αμυνταίου, Πτολεμαΐδας, Καρδιάς, ΛΙΠΤΟΛ, Αλιβερίου, Χανίων, Αγ. Γεωργίου και Σορωνής που αναμένεται μέχρι το τέλος του 2007, καθώς και η ολοκλήρωση της διαδικασίας έκδοσης της ΚΥΑ για το Εθνικό Σχέδιο Μείωσης Εκπομπών θα καθορίσουν αν απαιτούνται περαιτέρω περιβαλλοντικές επενδύσεις. Η ολοκλήρωση του στρατηγικού σχεδίου της Επιχείρησης, η οποία αναμένεται εντός του Νοεμβρίου του 2007, θα καθορίσει τον υπολοιπόμενο χρόνο ζωής ορισμένων παλαιών Μονάδων, λαμβάνοντας υπόψη τις περιβαλλοντικές παραμέτρους και τις ανάγκες του συστήματος όπως καθορίζονται από το ΔΕΣΜΗΕ.

4. 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 πραγματοποιήσει 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. Αντιμετώπιση ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθεί στο μέλλον για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς και για τα υπόγεια δίκτυά της.
5. Η ΔΕΗ έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες αναφορικά με την ύπαρξη υλικών που περιέχουν αμιάντο στις εγκαταστάσεις της. 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 ενός περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου Διαχείρισης Βιομηχανικών Αποβλήτων, στον οποίο γίνεται και η διαχείριση και τελική διάθεση του εν λόγω υλικού.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

13. ΛΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)

6. Κατά την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών, Υποσταθμών και ΚΥΤ, υπάρχουν 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 εμπιρεύουσες μεγάλες συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι ασάφειες από την μη πλήρη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληροίται η απαίτηση για την πρόληψη δυσμενών επιδράσεων.

- ζ) **Εκπομπές Διοξειδίου του Άνθρακα (CO₂):** Με την έκδοση Κοινής Υπουργικής Απόφασης οριστικοποιήθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπής («ΕΣΚΔΕ») για την τριετία 2005 -2007. Σύμφωνα με την οριστική κατανομή δικαιωμάτων εκπομπών CO₂, στις υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ έχουν κατανεμηθεί για την περίοδο 2005 – 2007, δικαιώματα εκπομπών CO₂ συνολικού ύψους 159,13 εκατ. τόνους CO₂ εκ των οποίων 52,22 εκατ. τόνοι CO₂ αντιστοιχούν στο έτος 2005, 53,30 εκατ. τόνοι CO₂ στο έτος 2006 και 53,61 εκατ. τόνοι CO₂ στο έτος 2007. Τα οριστικά δικαιώματα εκπομπής CO₂ τόσο για το έτος 2005 όσο και για το 2006 θα προκύψουν ύστερα από τη διευθέτηση αιτήματος της ΔΕΗ για εκχώρηση πρόσθετων δικαιωμάτων, λόγω λειτουργίας «Άγνωστων Νεοεισερχόμενων Μονάδων» για την κάλυψη αιχμών, κυρίως τους θερινούς μήνες, για τις οποίες δεν είχαν προβλεφθεί αρχικά δικαιώματα στο ΕΣΚΔΕ 05-07. Σε κάθε περίπτωση τα πρόσθετα αυτά δικαιώματα αποτελούν πολύ μικρό ποσοστό των προαναφερθέντων δικαιωμάτων που έχουν εκχωρηθεί στη ΔΕΗ με την ως άνω ΚΥΑ.

Τον Ιανουάριο 2006, οι αρμόδιες αρχές εξέδωσαν άδειες εκπομπής CO₂ για είκοσι εννέα (29) υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ και το Μάρτιο 2007 για δύο (2) νέες υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ (Τοπικός Σταθμός Παραγωγής (ΤΣΠ) Πάτμου και Σίφνου).

Οι εκπομπές CO₂ της ΔΕΗ για τα έτη 2005, 2006 και την εννεάμηνη περίοδο έως 30 Σεπτεμβρίου 2007 ανήλθαν σε 52,56 εκατ. τόνους, 50,45 εκατ. τόνους και 39,74 εκατ. τόνους αντίστοιχα. Ειδικότερα για το έτος 2007, οι συνολικές εκπομπές CO₂ της ΔΕΗ, με βάση τα τρέχοντα δεδομένα, εκτιμώνται σε περίπου 53,23 εκατ. τόνους. Τα δικαιώματα εκπομπών που έχουν εκχωρηθεί στη ΔΕΗ Α.Ε. από το ΕΣΚΔΕ για το έτος 2007 (53,61 εκατ. τόνοι) καλύπτουν πλήρως τις προαναφερθείσες εκπομπές, ως εκ τούτου δεν αναμένεται έλλειμμα.

- η) **Επιχειρησιακό πρόγραμμα:** Το Μάιο του 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε το Επιχειρησιακό Πρόγραμμα περιόδου 2006 έως 2010 και τη Μελέτη Βελτίωσης Απόδοσης και Περιστολής Δαπανών για την ίδια περίοδο. Βασικό άξονα του Νέου Επιχειρησιακού Προγράμματος αποτελεί το Πρόγραμμα Μετασχηματισμού της Εταιρείας με την ονομασία «ΗΡΑΚΛΗΣ».
- θ) **Φορολογικός έλεγχος:** Τον Ιούνιο 2007, οι φορολογικές αρχές προχώρησαν σε φορολογικό έλεγχο των ετών 2004 και 2005 και καταλόγισαν στην Μητρική Εταιρεία ποσό Ευρώ 15.992, το οποίο συμψηφίστηκε με προκαταβολή φόρου εισοδήματος ύψους Ευρώ 23.339. Η Μητρική Εταιρεία παρουσιάζει φορολογικές ζημιές ύψους Ευρώ 57 εκατ. στη χρήση 2006, οι οποίες, στο βαθμό που αναγνωρίζονται από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να χρησιμοποιηθούν για να συμψηφίσουν φορολογητέα κέρδη για διάστημα πέντε οικονομικών ετών από τη χρήση στην οποία έχουν προκύψει. Αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού δεν έχει αναγνωρισθεί δεδομένου ότι η ανάκτηση των ζημιών αυτών δεν είναι βέβαιη.
- ι) **Σύμβαση εκμίσθωσης μονάδας παραγωγής:** Τον Ιούνιο 2007, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας αποφάσισε να εκμισθώσει ένα σταθμό παραγωγής Ηλεκτρικής Ενέργειας με καύσιμο φυσικό αέριο, ισχύος 147 MW ιδιοκτησίας «Ηρών Θερμοηλεκτρικής» για την περίοδο από 1 Ιουλίου 2007 έως 30 Σεπτεμβρίου 2010 με ετήσιο μίσθωμα Ευρώ 11 εκατ.

14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ

- α) **Ομολογιακά Δάνεια:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε την έκδοση ομολογιακών δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 325 εκατ.
- β) **Ανανεώσεις Δανείων:** Η Μητρική εταιρεία προχώρησε στην ανανέωση ομολογιακών δανείων ετήσιας διάρκειας συνολικού ύψους ευρώ 100 εκατ. για ένα ακόμα έτος.
- γ) **Διεθνής Διαγωνισμός Προμήθειας Πετρελαίου:** Τον Ιούλιο 2007, η ΔΕΗ ανακοίνωσε διεθνή πρόσκληση για εκδήλωση ενδιαφέροντος για προμήθεια υγρών καυσίμων. Ο διαγωνισμός αυτός περατώθηκε μέσα στο Νοέμβριο του 2007 και τα αποτελέσματά του θα τεθούν προς έγκριση από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας.
- δ) **Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση της Μονάδας 5 του Θερμοηλεκτρικού Σταθμού Λαυρίου:** Στις 20 Ιουλίου 2007, το Δικαστήριο των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων εξέδωσε απόφαση επί υπόθεσης που αφορά αιτιάσεις και καταγγελίες περί

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (συνέχεια)

παραβιάσεων του κοινοτικού δικαίου δημοσίων συμβάσεων, από τη ΔΕΗ Α.Ε. σχετικά με τον Διαγωνισμό για την προμήθεια και εγκατάσταση της Μονάδας 5 του Θερμοηλεκτρικού Σταθμού Λαυρίου. Η απόφαση του δικαστηρίου απέρριψε την προσφυγή της Ευρωπαϊκής Επιτροπής σε όλα της τα μέρη τα οποία αφορούσαν: α) αποδοχή από τη ΔΕΗ προσφοράς που υπεβλήθη από την Κοινοπραξία ΑΕΓΕΚ – ΑΚΤΩΡ, κρίνοντας ότι η ΑΕΓΕΚ κάλυπτε τις προϋποθέσεις συμμετοχής ως «επικεφαλής κοινοπραξίας» και β) την εγκυρότητα της προσφοράς για τη μακροπρόθεσμη συντήρηση, από τη ΜΕΤΚΑ, του αεριοστρόβιλου της προαναφερθείσας μονάδας, για λογαριασμό της «General Electric».

ε) **Διαγωνισμός για την προμήθεια και εγκατάσταση μονάδας ισχύος 427,4 MW στο Αλιβέρι:** Στις 20 Ιουλίου 2007, η ΔΕΗ έλαβε επιστολή από την Γενική Διεύθυνση Εσωτερικής Αγοράς της Ευρωπαϊκής Επιτροπής αναφορικά με την καταγγελία για το διαγωνισμό προμήθειας και εγκατάστασης μονάδας 427,4 MW στο Αλιβέρι. Στην επιστολή αναφέρεται ότι οι αρμόδιες αρχές κατέληξαν στο συμπέρασμα ότι δεν διαθέτουν αποδείξεις οι οποίες να καταδεικνύουν παραβίαση του κοινοτικού δικαίου περί δημοσίων συμβάσεων όσον αφορά τα θέματα τα οποία έθιγε η καταγγελία.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, στη συνεδρίαση του της 24^{ης} Ιουλίου 2007, επικύρωσε την ανάθεση για την κατασκευή μιας μονάδας συνδυασμένου κύκλου εγκατεστημένης ισχύος 427,4 MW στο Αλιβέρι, στη ΜΕΤΚΑ Α.Ε., μειοδότη του διαγωνισμού. Το κόστος του έργου θα ανέλθει σε Ευρώ 219.160 και θα πρέπει να ολοκληρωθεί σε 27 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης. Η σύμβαση με την ανάδοχο εταιρεία υπεγράφη τον Οκτώβριο του 2007.

στ) **Αλλαγές στην οργανωτική δομή της ΔΕΗ:** Τον Ιούλιο 2007, στα πλαίσια του λειτουργικού διαχωρισμού της Μητρικής Εταιρείας, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας καθιέρωσε τρεις νέες ιεραρχικές θέσεις στην οργανωτική της δομή, ως ακολούθως : α) Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που θα εποπτεύει τις δραστηριότητες Ορυχείων, Παραγωγής και Εμπορίας β) Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που θα εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Μεταφοράς και Διανομής, το Διαχειριστικό Δίκτυο των Νησιών καθώς και το Κέντρο Δοκιμών, Ερευνών και Πρότυπων και γ) Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος που θα εποπτεύει τις Γενικές Διευθύνσεις Οικονομικών Υπηρεσιών, Ανθρώπινων Πόρων και Οργάνωσης καθώς και τη νέα Γενική Διεύθυνση Επιτελικών Υπηρεσιών.

Αναπληρωτής Διευθύνων Σύμβουλος για τις δραστηριότητες Μεταφοράς και Διανομής, ορίστηκε ο καθηγητής κ. Ν. Χατζηαργυρίου, Αντιπρόεδρος Δ.Σ. της Μητρικής Εταιρείας.

ζ) **Αυξήσεις στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας:** Στις 30 Ιουλίου 2007, ο Υπουργός Ανάπτυξης, μετά από αίτημα της ΔΕΗ και γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, ενέκρινε αυξήσεις στα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας (με ισχύ από 1 Αυγούστου 2007 και μετά), ως εξής : α) αύξηση 2,5% στα τιμολόγια για τους αγρότες καταναλωτές καθώς και τους πολύτεκνους καταναλωτές β) αύξηση 2,6% για οικιακούς καταναλωτές των οποίων η περιοδική τετραμηνία κατανάλωση δεν υπερβαίνει τα 800 KWh και αύξηση 3,8% για οικιακούς καταναλωτές με περιοδική τετραμηνία κατανάλωση που υπερβαίνει τα 800 KWh γ) αύξηση 3,5% για όλες τις άλλες κατηγορίες καταναλωτών (εκτός των τιμολογίων βιομηχανικών καταναλωτών και του μειωμένου νυχτερινού τιμολογίου, τα οποία είχαν ήδη αυξηθεί με ισχύ από 1 Απριλίου 2007). Η ανωτέρω Υπουργική Απόφαση, επίσης ορίζει ότι, οικιακοί καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση άνω των 12.000 KWh, οι οποίοι θα επιτυγχάνουν μείωση τουλάχιστον 6% της ετήσιας κατανάλωσης τους για την περίοδο από 1 Αυγούστου 2007 έως 31 Ιουλίου 2008, σε σύγκριση με την αντίστοιχη προηγούμενη χρονική περίοδο, θα δικαιούνται έκπτωσης 5% της συνολικής αξίας ενέργειας και παγίου που τιμολογήθηκαν.

η) **Προμήθεια λιγνίτη από την ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.:** Στις 24 Αυγούστου 2007 η ΔΕΗ υπέγραψε με τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. σύμβαση προμήθειας λιγνίτη συνολικής ποσότητας 1,2 εκατ. Τόνων (με δικαίωμα επαύξησης κατά 15%), για διάστημα τεσσάρων ετών και συνολικού ποσού Ευρώ 25,8 εκατ. Δεδομένου ότι κατά το χρόνο υπογραφής της σύμβασης η ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. είχε ισόποσες ανεξόφλητες οφειλές (απαιτήσεις) 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 ισόποση πρόβλεψη κατά τις προηγούμενες περιόδους, η οποία, εντός του δευτέρου τριμήνου 2007 αντιλογίστηκε, καθώς η εισπραξιμότητα της απαίτησής της έχει εξασφαλιστεί όχι μόνο μέσω της ανωτέρω σύμβασης αλλά και μέσω της υποβολής από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε. τραπεζικής εγγυητικής επιστολής καλής εκτέλεσης υπέρ της ΔΕΗ η οποία καλύπτει τη συνολική περίοδο της σύμβασης καθώς και το σχετικό συμβατικό ποσό.

θ) **Έγκριση Επιχειρησιακού Σχεδίου της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. από το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε.:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Α.Ε. κατά τη συνεδρίασή του της 6/11/07, ενέκρινε το νέο Επιχειρησιακό Σχέδιο της θυγατρικής εταιρίας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε για την περίοδο 2007-2014, ύψους περίπου ευρώ 2 δις στο οποίο η ΔΕΗ Α.Ε. θα συμμετάσχει με ποσό ευρώ 330 εκατ. περίπου. Το νέο Επιχειρησιακό Σχέδιο προβλέπει την ανάπτυξη μέχρι το 2014 έργων ΑΠΕ διαφόρων κατηγοριών (αιολικά, φωτοβολταϊκά, υδροηλεκτρικά, γεωθερμικά κλπ) συνολικής ισχύος 950 MW. Επίσης, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης που εκδόθηκε μετά από τη γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας, χορηγήθηκε στις κατά 100% θυγατρικές εταιρείες της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., Αρκαδικός Ήλιος Ένα και Αρκαδικός Ήλιος Δύο, άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από φωτοβολταϊκό σταθμό (Φ/Β) συνολικής ισχύος 50 MW, σε έκταση του ήδη εξαντληθέντος λιγνιτωρυχείου της ΔΕΗ στην περιοχή Χωρεμίου Μεγαλόπολης.

ι) **Έγκριση επενδυτικού προγράμματος :** Στις 13 Νοεμβρίου 2007 το Δ.Σ. της ΔΕΗ ενέκρινε την υποβολή αιτημάτων προς τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας και το Υπουργείο Ανάπτυξης, προκειμένου να εξασφαλισθούν άδειες ηλεκτροπαραγωγής για τις

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ (συνέχεια)

εξής πέντε (5) Μονάδες: 1) Μονάδα συνδυασμένου κύκλου ισχύος 800 MW με καύσιμο φυσικό αέριο, στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης, 2) Μονάδα ισχύος 450 MW με καύσιμο λιγνίτη, στον ΑΗΣ Μελίτης, 3) Μονάδα ισχύος 450 MW τεχνολογίας ρευστοποιημένης κλίνης με καύσιμο λιγνίτη, στην περιοχή Κοζάνης – Πτολεμαΐδας, 4) Μονάδα ισχύος 700 - 800 MW με καύσιμο λιθάνθρακα, στο Αλιβέρι και 5) Μονάδα ισχύος 700 - 800 MW με καύσιμο λιθάνθρακα, στη Λάρυμνα.

Επιπρόσθετα, ενέκρινε την υλοποίηση της στρατηγικής για την εισαγωγή φυσικού αερίου στην Κρήτη. Σύμφωνα με την απόφαση αυτή, οι αρμόδιες υπηρεσίες πρέπει να προχωρήσουν άμεσα σε όλες τις αναγκαίες προκαταρκτικές μελέτες και ενέργειες, για την κατασκευή νέων Μονάδων, μετατροπή/μεταφορά απόσυρση Μονάδων, ενόψει της εισαγωγής φυσικού αερίου στην Κρήτη. Επίσης θα πρέπει να δρομολογηθούν όλες οι σχετικές ενέργειες για την υπογραφή συμφωνίας με τον ΔΕΣΦΑ Α.Ε. για την κατασκευή των αναγκαίων υποδομών για την τροφοδότηση των Σταθμών Παραγωγής της ΔΕΗ στην Κρήτη με φυσικό αέριο (ανάπτυξη ενός τερματικού σταθμού υγροποιημένου φυσικού αερίου (ΥΦΑ) στη θέση Κορακιά και δημιουργία των κατάλληλων υποδομών μεταφοράς αερίου). Ειδικότερα η ΔΕΗ Α.Ε. θα κατασκευάσει δύο νέες Μονάδες Συνδυασμένου Κύκλου ισχύος 250MW εκάστη και θα μετεγκαταστήσει στο νέο Σταθμό Κορακιάς τρεις αεριοστρόβιλους από το Σταθμό Λινοπεραμάτων. Οι Μονάδες του Σταθμού των Χανίων θα μετατραπούν σε Μονάδες κατάλληλες για καύση φυσικού αερίου και δύο αεριοστρόβιλοι θα μετατραπούν σε Μονάδα συνδυασμένου κύκλου. Ο Σταθμός των Λινοπεραμάτων θα τεθεί εκτός λειτουργίας μέχρι το 2014 ενώ με την ολοκλήρωση των αγωγών φυσικού αερίου στη Μονάδα του Αθερινόλακκου μέχρι το 2016 οι Μονάδες που λειτουργούν εκεί θα μετατραπούν έτσι ώστε να έχουν τη δυνατότητα καύσης φυσικού αερίου.

Επίσης, αποφάσισε να εκπονηθούν μελέτες για τη διερεύνηση της σκοπιμότητας αναδιάρθρωσης της εταιρείας και να συνεχισθεί η σχετική διαβούλευση με βάση τις προτάσεις της Επιχείρησης και της ΓΕΝΟΠ/ΔΕΗ και τις μελέτες, η οποία θα ολοκληρωθεί εντός εξαμήνου.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΟΠΩΣ ΕΧΟΥΝ ΥΙΟΘΕΤΗΘΕΙ ΑΠΟ ΤΗΝ ΕΥΡΩΠΑΪΚΗ ΕΝΩΣΗ
ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2007
(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 :

	Ορυχεία		Παραγωγή		Μεταφορά		Διανομή		Εμπορία		Απαλοιφές		Σύνολο	
	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006	2007	2006
Πωλήσεις	<u>588.191</u>	<u>584.267</u>	<u>3.266.086</u>	<u>2.379.079</u>	<u>209.956</u>	<u>145.040</u>	<u>501.212</u>	<u>400.144</u>	<u>3.632.784</u>	<u>3.129.207</u>	<u>(4.356.389)</u>	<u>(3.061.796)</u>	<u>3.841.842</u>	<u>3.575.940</u>
Αποτέλεσμα κλάδου / κέρδη Χρημ/κά Έξοδα	<u>30.529</u>	<u>16.993</u>	<u>661.720</u>	<u>60.992</u>	<u>69.325</u>	<u>15.563</u>	<u>35.078</u>	<u>34.003</u>	<u>(587.204)</u>	<u>93.608</u>	=	=	209.449	221.159
Αναλογία (ζημίας)/κέρδος σε συγγενείς επιχειρήσεις													(135.077)	(122.539)
Φόρος εισοδήματος													2.269	6.393
Καθαρά Κέρδη													<u>(16.439)</u>	<u>(33.863)</u>
Διακλαδικά έξοδα	<u>41.038</u>	<u>37.238</u>	<u>661.073</u>	<u>588.877</u>	<u>1.754</u>	<u>1.120</u>	=	=	<u>3.652.524</u>	<u>2.434.563</u>	<u>(4.356.389)</u>	<u>(3.061.796)</u>	=	=
													<u>60.202</u>	<u>71.150</u>