



## **ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

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

**της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την  
30 Σεπτεμβρίου 2006**

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

**όπως έχουν υιοθετηθεί από την  
Ευρωπαϊκή Ένωση**

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες Ατομικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. την 21<sup>η</sup> Νοεμβρίου 2006 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στη διεύθυνση [www.dei.gr](http://www.dei.gr).

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ  
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ  
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ  
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Ο Δ/ΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΩΝ  
ΕΚΤΕΛΩΝ ΧΡΕΗ ΓΕΝ. Δ/ΝΤΗ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.  
ΚΥΡΙΑΚΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Α.  
ΜΑΝΙΑΤΑΚΗΣ**

**ΓΕΩΡΓΙΟΣ Κ.  
ΑΓΓΕΛΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ Γ.  
ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ**

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.****ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ****ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30η ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006****ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**

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

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2006- 30.09.2006	01.01.2005- 30.09.2005	01.07.2006- 30.09.2006	01.07.2005- 30.09.2005	01.01.2006- 30.09.2006	01.01.2005- 30.09.2005	01.07.2006- 30.09.2006	01.07.2005- 30.09.2005
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	3.318.536	3.004.575	1.158.395	1.038.162	3.318.536	3.004.575	1.158.395	1.038.162
Λοιπές Πωλήσεις	257.404	234.862	86.221	82.272	257.404	234.862	86.221	82.272
	<u>3.575.940</u>	<u>3.239.437</u>	<u>1.244.616</u>	<u>1.120.434</u>	<u>3.575.940</u>	<u>3.239.437</u>	<u>1.244.616</u>	<u>1.120.434</u>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>								
Αμοιβές προσωπικού	760.231	713.134	248.414	242.435	760.231	713.134	248.414	242.435
Καύσιμα	1.455.220	1.216.617	563.537	498.362	1.455.220	1.216.617	563.537	498.362
Αποσβέσεις	381.470	338.438	131.029	119.260	381.470	338.438	131.029	119.260
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	365.920	169.146	172.869	77.983	365.920	169.146	172.869	77.983
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	215.961	200.421	74.284	70.734	215.961	200.421	74.284	70.734
Εκπομπές CO <sub>2</sub>	-	69.019	-	23.985	-	69.019	-	23.985
Προβλέψεις	19.303	15.786	1.098	1.146	19.303	15.786	1.098	1.146
Χρηματοοικονομικά έξοδα	122.539	114.522	42.102	38.693	122.536	114.521	42.100	38.692
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(25.623)	(20.452)	(3.126)	(9.195)	(25.303)	(20.272)	(2.871)	(9.066)
Λοιπά (έσοδα)/ έξοδα	188.089	177.355	49.018	47.065	187.848	177.145	48.953	46.977
Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	4.808	8.333	2.332	2.424	-	-	-	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συναλ/κές διαφορές	(7.124)	5.226	(1.845)	(1.575)	(7.124)	5.226	(1.845)	(1.575)
Κέρδη από συγγενείς επιχειρήσεις	(11.201)	-	-	-	(11.201)	-	-	-
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<u>106.347</u>	<u>231.892</u>	<u>(35.096)</u>	<u>9.117</u>	<u>111.079</u>	<u>240.256</u>	<u>(32.952)</u>	<u>11.501</u>
Φόρος Εισοδήματος	34.196	77.065	(11.074)	1.663	34.196	77.065	(11.074)	1.663
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ</b>	<u>72.151</u>	<u>154.827</u>	<u>(24.022)</u>	<u>7.454</u>	<u>76.883</u>	<u>163.191</u>	<u>(21.878)</u>	<u>9.838</u>
<b>Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>	<u>0,31</u>	<u>0,67</u>	<u>(0,10)</u>	<u>0,03</u>	<u>0,33</u>	<u>0,70</u>	<u>(0,09)</u>	<u>0,04</u>
<b>Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών</b>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>	<u>232.000.000</u>	<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 ατομικών οικονομικών καταστάσεων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΣΥΝΟΠΤΙΚΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ**  
**ΤΗΣ 30<sup>ης</sup> ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	<b>ΟΜΙΛΟΣ</b>		<b>ΕΤΑΙΡΕΙΑ</b>	
	<b>30.09.2006</b>	<b>31.12.2005</b>	<b>30.09.2006</b>	<b>31.12.2005</b>
<b><u>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</u></b>				
<b>Πάγιο Ενεργητικό</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.167.061	11.175.439	11.167.057	11.175.434
Ασώματες ακινητοποιήσεις	15.796	15.658	15.796	15.658
Χρεόγραφα	53.574	40.203	53.574	40.203
Λοιπά	23.053	12.039	84.007	72.737
<b>Σύνολο Παγίου Ενεργητικού</b>	<b>11.259.484</b>	<b>11.243.339</b>	<b>11.320.434</b>	<b>11.304.032</b>
<b>Κυκλοφορούν Ενεργητικό</b>				
Αποθέματα	585.903	557.834	585.903	557.834
Απαιτήσεις	959.468	823.300	960.539	823.964
Χρηματικά Διαθέσιμα	35.824	38.176	31.062	29.351
<b>Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού</b>	<b>1.581.195</b>	<b>1.419.310</b>	<b>1.577.504</b>	<b>1.411.149</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>12.840.679</b>	<b>12.662.649</b>	<b>12.897.938</b>	<b>12.715.181</b>
<b><u>ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</u></b>				
<b>Ίδια Κεφάλαια</b>				
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200	1.067.200	1.067.200	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	106.679	106.679	106.679	106.679
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)
Αποθεματικά	284.087	296.663	284.087	296.663
Αποτελέσματα εις νέο	483.752	510.159	541.050	562.725
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>5.169.798</b>	<b>5.208.781</b>	<b>5.227.096</b>	<b>5.261.347</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.763.997	3.197.083	2.763.997	3.197.083
Προβλέψεις	439.961	437.432	439.961	437.432
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.405.944	2.259.954	2.405.944	2.259.954
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>5.609.902</b>	<b>5.894.469</b>	<b>5.609.902</b>	<b>5.894.469</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	962.677	923.136	962.638	923.102
Μερίσματα πληρωτέα	552	183	552	183
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	224.500	143.900	224.500	143.900
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	873.250	492.180	873.250	492.180
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>2.060.979</b>	<b>1.559.399</b>	<b>2.060.940</b>	<b>1.559.365</b>
<b>Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>12.840.679</b>	<b>12.662.649</b>	<b>12.897.938</b>	<b>12.715.181</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30η ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Διαφορά			Υπεραξία	Κεφ/νες υπεραξίες	Αποθεματικά				Σύνολο							
	Μετοχικό Κεφάλαιο	μετ/χών υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικ ό			Αναπρ/γής παγίων	Αναπρ/γής παγίων	Διαφορές αναπρ/γής μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητ α και Λοιπά Αποθεματικά		Σύνολο Λοιπών Αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων				
														Αναπρ/γής		Αποθεματικά	
														Αναπρ/γής	Αποθεματικά	Αποθεματικά	Αποθ/κών
<b>Υπόλοιπο της 31ης Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>33.319</b>	<b>3.145.640</b>	<b>(947.342)</b>	<b>18.278</b>	<b>223.784</b>	<b>242.062</b>	<b>577.851</b>	<b>4.225.409</b>							
Αναμορφώσεις (σημείωση 3γ)	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.039)	(4.039)							
<b>Αναμορφωμένο υπόλοιπο της 31ης Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>33.319</b>	<b>3.145.640</b>	<b>(947.342)</b>	<b>18.278</b>	<b>223.784</b>	<b>242.062</b>	<b>573.812</b>	<b>4.221.370</b>							
Επίδραση αρχικής εφαρμογής διερμηνείας I	-	-	-	-	-	-	-	-	18.949	18.949							
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	154.827	154.827							
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(208.800)	(208.800)							
Τροποποιήσεις σε αναπροσαρμογή ακινήτων 2004	-	-	-	(14.447)	-	-	-	-	-	(14.447)							
Αναβαλλόμενος φόρος επί της υπεραξίας	-	-	-	(335.417)	-	-	-	-	-	(335.417)							
Υπεραξία αναπροσαρμογής μηχ/των, μεταφορικών μέσων επίπλων και παγίου εξοπλισμού	-	-	-	1.337.791	-	-	-	-	-	1.337.791							
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	-	-	-	-	-	8.665	-	8.665	-	8.665							
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(77)	(77)							
<b>Υπόλοιπο την 30η Σεπτεμβρίου 2005</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>33.319</b>	<b>4.133.567</b>	<b>(947.342)</b>	<b>26.943</b>	<b>223.784</b>	<b>250.727</b>	<b>538.711</b>	<b>5.182.861</b>							
<b>Υπόλοιπο της 31ης Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>40.398</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>30.042</b>	<b>226.223</b>	<b>256.265</b>	<b>510.159</b>	<b>5.208.781</b>							
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	-	-	-	-	-	4.864	-	4.864	-	4.864							
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	72.151	72.151							
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(116.000)	(116.000)							
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(17.440)	(17.440)	17.440	-							
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2							
<b>Υπόλοιπο την 30η Σεπτεμβρίου 2006</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>40.398</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>34.906</b>	<b>208.783</b>	<b>243.689</b>	<b>483.752</b>	<b>5.169.798</b>							

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30η ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Διαφορά		Υπεραξία Αναπρ/γής παγίων	Κεφ/νες υπεραξίες αναπρ/γής παγίων στοιχείων	Αποθεματικά				Σύνολο Αποτελέσματα εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων				
	Μετοχικό Κεφάλαιο	έκδοσης μετ/χών υπέρ το άρτιο			Τακτικό Αποθεματικό	Διαφορές αναπρ/γής μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και Λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο			Αποθ/κών	Αποτελέσματα εις νέο		
													Λοιπών	Αποτελέσματα
													Λοιπών	Αποτελέσματα
<b>Υπόλοιπο της 31ης Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>33.319</b>	<b>3.145.640</b>	<b>(947.342)</b>	<b>18.278</b>	<b>223.784</b>	<b>242.062</b>	<b>614.207</b>	<b>4.261.765</b>				
Αναμορφώσεις (σημείωση 3γ)	-	-	-	-	-	-	-	-	(4.039)	(4.039)				
<b>Αναμορφωμένο υπόλοιπο της 31ης Δεκεμβρίου 2004</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>33.319</b>	<b>3.145.640</b>	<b>(947.342)</b>	<b>18.278</b>	<b>223.784</b>	<b>242.062</b>	<b>610.168</b>	<b>4.257.726</b>				
Επίδραση αρχικής εφαρμογής διερμηνείας 1	-	-	-	-	-	-	-	-	18.949	18.949				
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	163.191	163.191				
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(208.800)	(208.800)				
Τροποποιήσεις σε αναπροσαρμογή ακινήτων 2004	-	-	-	(14.447)	-	-	-	-	-	(14.447)				
Αναβαλλόμενος φόρος επί της υπεραξίας Υπεραξία αναπροσαρμογής μηχ/των, μεταφορικών μέσων επίπλων και παγίου εξοπλισμού	-	-	-	(335.417)	-	-	-	-	-	(335.417)				
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	-	-	-	1.337.791	-	-	-	-	-	1.337.791				
	-	-	-	-	-	8.665	-	8.665	-	8.665				
<b>Υπόλοιπο την 30η Σεπτεμβρίου 2005</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>33.319</b>	<b>4.133.567</b>	<b>(947.342)</b>	<b>26.943</b>	<b>223.784</b>	<b>250.727</b>	<b>583.508</b>	<b>5.227.658</b>				
<b>Υπόλοιπο της 31ης Δεκεμβρίου 2005</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>40.398</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>30.042</b>	<b>226.223</b>	<b>256.265</b>	<b>562.725</b>	<b>5.261.347</b>				
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	-	-	-	-	-	4.864	-	4.864	-	4.864				
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	76.883	76.883				
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(116.000)	(116.000)				
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(17.440)	(17.440)	17.440	-				
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2				
<b>Υπόλοιπο την 30η Σεπτεμβρίου 2006</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>40.398</b>	<b>4.175.422</b>	<b>(947.342)</b>	<b>34.906</b>	<b>208.783</b>	<b>243.689</b>	<b>541.050</b>	<b>5.227.096</b>				

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΝΝΕΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30η ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2006- 30.09.2006	01.01.2005- 30.09.2005	01.01.2006- 30.09.2006	01.01.2005- 30.09.2005
<b>Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη προ φόρων	106.347	231.892	111.079	240.256
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	485.617	476.468	485.617	476.468
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(42.784)	(84.774)	(42.784)	(84.774)
Χρεωστικοί τόκοι	114.947	103.070	114.944	103.069
Λοιπές αναμορφώσεις	(13.536)	(29.738)	(18.340)	(37.891)
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(171.067)	(72.366)	(171.474)	(72.127)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	62.614	56.871	62.609	57.125
Πληρωμή Φόρου Εισοδήματος	-	(160.164)	-	(160.164)
<b>Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>542.138</b>	<b>521.259</b>	<b>541.651</b>	<b>521.962</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(485.033)	(529.057)	(485.034)	(529.057)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	136.972	138.611	136.972	138.611
Είσπραξη τόκων	9.686	11.732	9.682	11.552
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	(14.759)	0	(10.207)	0
<b>Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(353.134)</b>	<b>(378.714)</b>	<b>(348.587)</b>	<b>(378.894)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	80.600	24.610	80.600	24.610
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	450.000	395.000	450.000	395.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(501.481)	(277.812)	(501.481)	(277.812)
Πληρωμή τόκων	(104.844)	(91.261)	(104.841)	(91.260)
Πληρωμή μερισμάτων	(115.631)	(182.117)	(115.631)	(182.117)
<b>Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>(191.356)</b>	<b>(131.580)</b>	<b>(191.353)</b>	<b>(131.579)</b>
<b>Ταμιακές Εισροές / (Εκροές)</b>	<b>(2.352)</b>	<b>10.965</b>	<b>1.711</b>	<b>11.489</b>
<b>ΠΛΕΟΝ: Χρηματικά Διαθέσιμα Έναρξης περιόδου</b>	<b>38.176</b>	<b>28.071</b>	<b>29.351</b>	<b>20.274</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>35.824</b>	<b>39.036</b>	<b>31.062</b>	<b>31.763</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

Σελίδα

1.	ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ .....	9
2.	ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΝΟΜΙΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ .....	9
3.	ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	10
4.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	11
5.	ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ .....	11
6.	ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ .....	12
7.	ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ .....	13
8.	ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ .....	13
9.	ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	14
10.	ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ .....	19
11.	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ .....	20

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(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 ενδιάμεσες συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ («Μητρική Εταιρεία») και του Ομίλου εταιρειών ΔΕΗ («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 2006 και 2005, ήταν 26.529 και 27.503 αντίστοιχα, μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που έχουν παραχωρηθεί στο Διαχειριστή του Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας.

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 11.500 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 209.000 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 1.530 χιλιομέτρων, περίπου, επί των γραμμών μεταφοράς.

Η δραστηριότητα της Μητρικής Εταιρείας παρουσιάζει σημαντική εποχικότητα η οποία κορυφώνεται κατά τους θερινούς και χειμερινούς μήνες λόγω αυξημένης ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια γεγονός που αντικατοπτρίζεται στις τριμηνιαίες οικονομικές καταστάσεις της αλλά και αυτές του Ομίλου.

## **2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΝΟΜΙΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ**

Στα πλαίσια της απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2773/1999 (όπως τροποποιήθηκε από τον Ν.3175/2003) τέθηκε σε εφαρμογή, το Μάιο του 2005, ο Κώδικας Διαχείρισης Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας για τη λειτουργία της ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Το Δεκέμβριο του 2005 θεσπίστηκε ο Ν.3426 οι κυριότερες διατάξεις του οποίου είναι οι εξής:

- Η ενίσχυση του ανταγωνισμού στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας θα πραγματοποιηθεί μέσω της διαδικασίας χορήγησης αδειών παραγωγής και προμήθειας στα ενδιαφερόμενα μέρη με εξαίρεση (εφόσον αυτή εγκριθεί από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή) τα «απομονωμένα μικροδίκτυα» που περιλαμβάνουν μέρος των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών. Σε αυτά τα νησιά, με την εξαίρεση της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, υβριδικά εργοστάσια και αυτόνομους παραγωγούς, οι άδειες παραγωγής και προμήθειας δίδονται αποκλειστικά στη ΔΕΗ.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ με την διαδικασία διαγωνισμού συνάπτει συμβάσεις διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος. Αρχικά, το ανώτατο μέγεθος των συμβάσεων ισχύος παραγωγής που συνάπτει ο ΔΕΣΜΗΕ καθορίζεται στα 900 MW και αφορά νέα ισχύ που θα ενταχθεί στο Σύστημα μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2010. Η ΔΕΗ συμμετέχει μόνο σε πρόσθετους διαγωνισμούς για μέχρι και το 50% της επαύξησης κατά 400 MW κατά τη διάρκεια αυτής της χρονικής περιόδου και, χωρίς περιορισμούς, σε περαιτέρω διαγωνισμούς για ισχύ πέραν των 1300 MW για μονάδες παραγωγής που θα λειτουργήσουν μετά την 31 Δεκεμβρίου 2010.
- Η κυριότητα του εθνικού δικτύου («Σύστημα Μεταφοράς» και «Δίκτυο Διανομής») παραμένει αποκλειστικά στη ΔΕΗ.
- Προβλέπει το λειτουργικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ στους τομείς της Μεταφοράς, Διανομής και Διαχείρισης των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.
- Η ΔΕΗ, ως κύριος του Δικτύου, δέχεται τις αιτήσεις σύνδεσης στο Δίκτυο, υποχρεούται να λειτουργεί το Δίκτυο, να διατηρεί τη λειτουργική και τεχνική αριότητα αυτού, να το αναπτύσσει και να το συντηρεί σύμφωνα με τον προγραμματισμό που εκπονεί και σύμφωνα με τις οδηγίες του Διαχειριστή του Δικτύου και του Διαχειριστή των Μη-Διασυνδεδεμένων Νησιών.



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**2. ΜΕΤΑΒΟΛΕΣ ΣΤΟ ΝΟΜΙΚΟ ΚΑΘΕΣΤΩΣ (συνέχεια)**

- Έως την 1η Ιουλίου 2007, ο ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να αναλάβει τις αρμοδιότητες και του Διαχειριστή του Δικτύου και μετονομάζεται σε «Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος και Δικτύου Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.»
- Η ΔΕΗ ορίζεται ως ο Διαχειριστής για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά. Οι δραστηριότητες της ΔΕΗ ως Διαχειριστή Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών θα είναι λειτουργικά διαχωρισμένες από τις υπόλοιπες δραστηριότητές της.
- Όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές θεωρούνται Επιλέγοντες Πελάτες και έχουν το δικαίωμα να συνάπτουν συμβάσεις με προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας της επιλογής τους, με εξαίρεση τους καταναλωτές που είναι εγκατεστημένοι σε Απομονωμένα Μικροδίκτυα. Από την 1 Ιουλίου 2007 όλοι οι καταναλωτές θα θεωρούνται επιλέγοντες πελάτες με εξαίρεση τους καταναλωτές των Απομονωμένων Μικροδικτύων, τους οποίους θα προμηθεύει αποκλειστικά η ΔΕΗ.
- Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδίδεται σε έξι μήνες από την δημοσίευση του Ν. 3426/2005, καθορίζονται οι Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας καθώς και οι κάτοχοι αδειάς, που χορηγείται κατά τις διατάξεις του Ν. 2773/1999, οι οποίοι υποχρεούνται να παρέχουν τις υπηρεσίες αυτές.

Επιπρόσθετα, σε τρεις μήνες μετά την έκδοση της πιο πάνω απόφασης και μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης καθορίζεται η μεθοδολογία υπολογισμού του ανταλλάγματος που οφείλεται για την εκπλήρωση υποχρεώσεων των κατόχων αδειάς που παρέχουν υπηρεσίες κοινής ωφέλειας.

Το ύψος του πιο πάνω ανταλλάγματος εγκρίνεται, κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από σύμφωνη γνώμη της ΡΑΕ και καταβάλλεται, υπό την προϋπόθεση ότι, οι εταιρείες ηλεκτρικής ενέργειας τηρούν χωριστούς λογαριασμούς, όπου απεικονίζονται τουλάχιστον οι οικονομικές αντισταθμίσεις, που τους παρέχονται για την εκπλήρωση των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, καθώς και οι χρεώσεις που επιβάλλουν στους πελάτες, σχετικά με την παροχή αυτών των υπηρεσιών.

Η προαναφερόμενη Υπουργική Απόφαση δεν έχει ακόμη εκδοθεί.

Τον Ιούνιο του 2006 ψηφίστηκε ο Νόμος 3468 σχετικά με την «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.) και Συμπαγωγή Ηλεκτρισμού και Θερμότητας Υψηλής Απόδοσης (Σ.Η.Θ.Υ.Α.)». Κύρια σημεία του αποτελούν:

- Η μεταφορά στο εσωτερικό δίκαιο της Οδηγίας 2001/77/ΕΚ και η προσαρμογή της εθνικής νομοθεσίας στις σχετικές δεσμεύσεις που προκύπτουν από το Πρωτόκολλο του Κυότο που έχει ήδη κυρωθεί με τον Ν. 3017/2002 και το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Εκπομπής Αερίων του Διοξειδίου του Άνθρακα.
- Η απλοποίηση και επιτάχυνση της διαδικασίας αδειοδότησης των έργων Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α.
- Η βελτίωση του νομοθετικού πλαισίου για την αδειοδότηση, λειτουργία και τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και Σ.Η.Θ.Υ.Α. (οι τιμές αγοράς παύουν να ορίζονται ως ποσοστά επί των τιμολογίων πώλησης της ΔΕΗ, καταργείται η πίστωση για το σκέλος ισχύος στο διασυνδεδεμένο σύστημα κ.α.)

**3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

**(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 2006, 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 συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν περιορισμένη πληροφόρηση σε σχέση με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις θα πρέπει να διαβάζονται σε συνδυασμό με τις τελευταίες δημοσιευθείσες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2005.

**(β) Έγκριση Οικονομικών Καταστάσεων:** Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 21 Νοεμβρίου 2006.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ (συνέχεια)**

(γ) *Προσαρμογή Λογιστικών Μεγεθών Προηγούμενης Δημοσίευσης:* Η ΔΕΗ εντός του 2005 αποφάσισε να προβεί στην προσαρμογή ορισμένων κονδυλίων τα οποία αφορούν περιόδους προ του 2003. Η σωρευτική επίδραση των εν λόγω προσαρμογών καταχωρήθηκε στο υπόλοιπο αρχής των ιδίων κεφαλαίων της προηγούμενης χρήσης. Οι προσαρμογές αυτές αφορούν στα πάγια περιουσιακά στοιχεία καθώς και στο υπόλοιπο των προμηθευτών και παρουσιάζονται καθαρά από τους σχετικούς αναβαλλόμενους φόρους. Η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος ορυχείων σχηματίζονταν μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2004, με βάση τις συνολικές προς αποκατάσταση επιφάνειες της περιόδου, επί το μέσο κόστος αποκατάστασης ανά στρέμμα. Την 31 Δεκεμβρίου 2005 η ΔΕΗ τροποποίησε την προαναφερόμενη μεθοδολογία, προσαρμόζοντας την στις διατάξεις της Διερμηνείας 1 «Αλλαγές σε υφιστάμενες υποχρεώσεις απομάκρυνσης και αποκατάστασης και λοιπές υποχρεώσεις». Οι συγκριτικές οικονομικές καταστάσεις της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2005 έχουν επαναδιατυπωθεί με τις τροποποιήσεις που προκύπτουν από την εφαρμογή της Διερμηνείας 1. Η επίδραση των προσαρμογών αυτών στις οικονομικές καταστάσεις της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2005 έχει ως αποτέλεσμα την επιβάρυνση των προ φόρων αποτελεσμάτων κατά Ευρώ 462 και των κερδών μετά από φόρους κατά Ευρώ 314, καθώς και τη μείωση της σωρευμένης πρόβλεψης κατά Ευρώ 18,9 εκατ. με ισόποση αύξηση των κερδών εις νέο και δημιουργία παγίου και πρόβλεψης ύψους Ευρώ 14,4 εκατ. Επίσης πραγματοποιήθηκαν ορισμένες ανακατατάξεις σε υπόλοιπα της προηγούμενης περιόδου προκειμένου αυτά να καταστούν συγκρίσιμα με την κατάταξη των σχετικών υπολοίπων της τρέχουσας περιόδου.

**4. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2006	31.12.2005	30.09.2006	31.12.2005
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	-	-	57.419	57.419
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.	-	-	1.945	1.945
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	-	-	6.334	4.634
ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε.	-	-	1.100	1.100
<b>Σύνολο</b>	-	-	<b>66.798</b>	<b>65.098</b>

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

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 1 Ιουλίου 2006. Η διαδικασία εκκαθάρισης των εν λόγω εταιρειών δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

**5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.09.2006	31.12.2005	30.09.2006	31.12.2005
ΔΕΣΜΗΕ	144	144	144	144
WIND-PPC Holding N.V.	2.169	2.477	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Α.Ε.	11.201	-	11.201	-
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	3.675	1.923	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>17.189</b>	<b>4.544</b>	<b>11.345</b>	<b>144</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ (συνέχεια)**

Το ποσοστό συμμετοχής του Ομίλου στις ανωτέρω συγγενείς εταιρείες την 30 Σεπτεμβρίου 2006 έχει ως εξής:

<u>Εταιρεία</u>	<u>Ποσοστό συμμετοχής</u>	<u>Χώρα ίδρυσης και δραστ/σης</u>	<u>Αντικείμενο</u>
ΔΕΣΜΗΕ	49%	Ελλάδα	Σημείωση 2
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

Εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2006 η Μητρική Εταιρεία αντιλόγησε μέρος της σχηματισθείσας πρόβλεψης απομείωσης της συμμετοχής της στη ΛΑΡΚΟ ύψους Ευρώ 11.201, ποσό το οποίο αναγνωρίστηκε και από τον Όμιλο ως έσοδο από αποτίμηση συμμετοχής σε συγγενή (αποτίμηση βάσει της μεθόδου της Καθαρής Θέσης).

Η Μητρική Εταιρεία ανέθεσε την αποτίμηση της συμμετοχής της στην εταιρεία ΛΑΡΚΟ κατά την 30.09.2006, σύμφωνα με το ΔΛΠ 36, σε ανεξάρτητη εταιρεία. Η εργασία αυτή, βάσει της οποίας θα εκτιμηθεί το ανακτήσιμο ποσό της επένδυσης της ΔΕΗ Α.Ε. στη ΛΑΡΚΟ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί

**6. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Οι συναλλαγές της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2006 και 2005 έχουν ως εξής:

	<u>30 Σεπτεμβρίου 2006</u>	<u>30 Σεπτεμβρίου 2005</u>
<b>Συναλλαγές με θυγατρικές επιχειρήσεις</b>		
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. (έσοδα από μισθώματα)	25	25
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. (έσοδα από μισθώματα)	8	8
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. (έσοδα από μισθώματα)	7	7
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε. (έσοδα από μισθώματα)	5	5
<b>Συναλλαγές με συγγενείς επιχειρήσεις</b>		
<u>ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.</u>		
- Έσοδα από τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	184.518	172.655
- Έσοδα από διοικητικές αμοιβές	9.031	7.808
- Έσοδα από λοιπές υπηρεσίες	18.511	18.272
- Τέλη χρήσης δικτύου μεταφοράς	(215.961)	(214.452)
- Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας	(225.359)	(41.192)
- Διασφάλιση επαρκούς ισχύος	(8.893)	-
<u>ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.</u>		
- Έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	40.852	27.372
<u>Tellas</u>		
- Έσοδα από ενοίκια κτιρίων	68	64
- Έσοδα από ενοίκια οπτικών ινών (σημείωση 1)	2.515	2.294
- Λοιπά έσοδα	206	337
- Τηλεφωνικά τέλη	(2.194)	(1.167)

Οι αμοιβές μελών διοίκησης για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2006 και 2005 ανήλθαν σε Ευρώ 1.071 και 1.285 Ευρώ αντίστοιχα.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας τον Ιούλιο του 2006 ενέκρινε την έκδοση εγγύησης υπέρ της συγγενούς εταιρείας Tellas για την έκδοση από αυτήν Ομολογιακού δανείου ύψους Ευρώ 50 εκατ. Η έκδοση του δανείου πραγματοποιήθηκε την 31 Ιουλίου 2006 και τα αντληθέντα ποσά χρησιμοποιήθηκαν για την πλήρη αποπληρωμή υφιστάμενων δανείων ύψους Ευρώ 30 εκατ., για τα οποία είχε αρχικά χορηγηθεί η εγγύηση της Μητρικής Εταιρείας.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**6. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ (συνέχεια)**

Τα υπόλοιπα της Μητρικής Εταιρείας με θυγατρικές και συγγενείς επιχειρήσεις την 30 Σεπτεμβρίου 2006 και την 31 Δεκεμβρίου 2005 έχουν ως εξής:

	<u>30 Σεπτεμβρίου 2006</u>	<u>31 Δεκεμβρίου 2005</u>
<b>Υπόλοιπα με θυγατρικές επιχειρήσεις</b>		
<u>ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.</u>		
- Απαιτήσεις	281	255
- Υποχρεώσεις	-	-
<u>ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.</u>		
- Απαιτήσεις	1.178	1.159
- Υποχρεώσεις	-	-
<u>ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.</u>		
- Απαιτήσεις	29	29
- Υποχρεώσεις	-	-
<u>ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.</u>		
- Απαιτήσεις	41	36
- Υποχρεώσεις	-	-
<b>Υπόλοιπα με συγγενείς επιχειρήσεις</b>		
<u>ΔΕΣΜΗ Α.Ε.</u>		
- Απαιτήσεις	120.002	28.606
- Υποχρεώσεις	(166.671)	(48.795)
<u>Tellas</u>		
- Απαιτήσεις	13.527	10.877
- Υποχρεώσεις	(8.732)	(6.113)
<u>ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.</u>		
- Απαιτήσεις	33.860	34.119
- Υποχρεώσεις	-	-

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα μεταξύ της Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών της επιχειρήσεων έχουν απαλειφθεί για σκοπούς ενοποίησης. Επιπλέον, η Μητρική Εταιρεία την 30 Σεπτεμβρίου 2006, έχει σχηματισμένη πρόβλεψη επισφάλειας έναντι των απαιτήσεων της από τη ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε, ποσού Ευρώ 22.814

**7. ΠΛΗΡΩΜΕΣ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ**

Η Τέταρτη Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Μητρικής Εταιρείας, της 24 Μαΐου 2006, ενέκρινε τη διανομή μερίσματος συνολικού ποσού 116.000 (Ευρώ 0,50 ανά μετοχή). Εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2006 καταβλήθηκαν στους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας μερίσματα συνολικού ύψους Ευρώ 115.631.

**8. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ**

Εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2006, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη πέντε δανείων συνολικού ύψους Ευρώ 350 εκατ. που αποπληρώνονται την περίοδο 2007 – 2011, και ενός μακροπρόθεσμου δανείου με τη Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων δεκαπενταετούς διάρκειας ύψους Ευρώ 100 εκατ.. Επίσης, ανανεώθηκε σύμβαση ομολογιακού δανείου ετήσιας διάρκειας συνολικού ύψους Ευρώ 100 εκατ. για ένα επιπλέον έτος.

Το συνολικό διαθέσιμο όριο άντλησης των αλληλόχρεων λογαριασμών της Μητρικής Εταιρείας διαμορφώθηκε την 30 Σεπτεμβρίου 2006 σε Ευρώ 330 εκατ., ενώ το μη χρησιμοποιηθέν όριο άντλησης του συνόλου των αλληλόχρεων λογαριασμών της ανέρχεται σε Ευρώ 105,5 εκατ.

Για ένα ομολογιακό δάνειο ύψους Ευρώ 59 εκατ. το οποίο συνάφθηκε τον Ιούνιο 1997 δεν ασκήθηκε από τους ομολογιούχους δικαίωμα πρόωρης εξόφλησης τον Ιούνιο 2006, με συνέπεια το προαναφερθέν δάνειο να αποπληρώνεται εφάπαξ τον Ιούνιο 2012.

Το σύνολο των αποπληρωμών δανείων για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2006 ανήλθε σε Ευρώ 501.481.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**9. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

- (α) **Συμφωνία με την WIND:** Η θυγατρική της ΔΕΗ, «ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.» έχει ιδρύσει με την WIND S.p.A. (Ιταλική εταιρεία τηλεπικοινωνιών) την επιχείρηση WIND-PPC Holdings N.V., η οποία με τη σειρά της συμμετέχει εξ' ολοκλήρου στην «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 ποσό Ευρώ 55 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.
- (β) **Πρόγραμμα Εξαγορών:** Τον Απρίλιο του 2005 η ΔΕΗ συμμετέσχε 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 την Απόφασή της αρ. 3074-P της 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 12.09.2006. Στη συνέχεια η Αρχή Ιδιωτικοποίησης της Βουλγαρίας έδωσε νέα παράταση της ημερομηνίας ολοκλήρωσης των διαπραγματεύσεων μέχρι 11.12.2006. Οι διαπραγματεύσεις συνεχίζονται. Τον Μάρτιο του 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε την από κοινού συμμετοχή της ΔΕΗ με την εταιρεία Contour Global στο διαγωνισμό για την ιδιωτικοποίηση Σταθμού Παραγωγής και Ορυχείου, στην περιοχή Pljevlja στο Μαυροβούνιο, υπό την προϋπόθεση ότι θα κριθεί συμφέρουσα η συμμετοχή της ΔΕΗ στην τελική φάση του διαγωνισμού, μετά την διενέργεια των ειδικών προληπτικών ελέγχων. Μετά την περάτωση των σχετικών ελέγχων το Διοικητικό Συμβούλιο με την απόφασή του 114/22.05.2006 αποφάσισε τη μη συμμετοχή της ΔΕΗ στο διαγωνισμό και ως εκ τούτου δεν υποβλήθηκε δεσμευτική προσφορά.
- (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) **Επιδικίες και Απαιτήσεις:** Ο Όμιλος είναι εναγόμενος σε αριθμό υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές του. Την 30η Σεπτεμβρίου 2006, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 393 εκατομμύρια περίπου, όπως αναλύεται παρακάτω:
1. **Απαιτήσεις Εργολάβων/ Προμηθευτών και Λοιπές Απαιτήσεις:** Ένας αριθμός τρίτων και προμηθευτών/ εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις, κυρίως σε σχέση με την κατασκευή και λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ενέργειας. Οι απαιτήσεις αυτές είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε βρίσκονται εν μέσω διαιτητικών ή/ και συμβιβαστικών διαδικασιών. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 235 εκατ. περίπου. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- 2. Περιστατικά Πορκαγιόν:* Αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές με υπαιτιότητα του Ομίλου. Οι περιπτώσεις αυτές αφορούν κυρίως τα έτη 1993 έως και 1996 και το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 37 εκατ. περίπου.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**9. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)**

3. **Απαιτήσεις από Εργαζόμενους:** Εργαζόμενοι του Ομίλου έχουν εγείρει απαιτήσεις συνολικού ύψους Ευρώ 121 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 2006 ανέρχεται σε Ευρώ 144 εκατ. περίπου.

- (ε) **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 ΚΥΑ ΕΠΟ, 141938/07.03.2005 για τον ΥΗΣ Λάδωνα, 1444830/06.06.2005 για τον ΥΗΣ Λούρου, 144828/06.06.2005 για τον ΥΗΣ Πηγών Αώου, 144826/06.06.2005 για τους ΥΗΣ Πουρναρίου I & II, 147070/31.08.2005 για τον Μικρό ΥΗΣ Αγίου Ιωάννη Σερρών, 151098/19.12.2005 για τον ΥΗΣ Άγρα και Εδεσσαίου, 100800/27.01.2006 για τον Μικρό ΥΗΣ Βερμίου, 100208/11.01.2006 για τους ΥΗΣ Πολυφύτου, Σφηκιάς, Ασωμάτων, Μακροχωρίου, Αγίας Βαρβάρας, 158734/19.09.2006 για τον ΑΗΣ Μεγαλόπολης I, II & III, ελάχιστες πλέον περιβαλλοντικές άδειες πρέπει να αποκτηθούν για ορισμένους υδροηλεκτρικούς σταθμούς (ΥΗΣ Πλαστήρα, ΥΗΣ Κρεμαστών, ΥΗΣ Καστρακίου, ΥΗΣ Στράτου I & II, Μικρό ΥΗΣ Αγίας Κρήτης και Μικρό ΥΗΣ Γιωργιούπολης) καθώς και οι περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν το εθνικό δίκτυο Μεταφοράς.
2. Σύμφωνα με το Νόμο 3481/ΦΕΚ 162/ Τεύχος Α' /02.08.2006, άρθρο 13 παρ. 3 και 4 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 εγκρινόμενο σχέδιο διαχείρισης και τους εγκρινόμενους κατά την παράγραφο 3 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.
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: (1) να απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς και (2) 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 θα είναι δυνατή μέχρι την 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.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**9. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)**

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 ξεκινήσει μεγάλα 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 για ορισμένους από τους πετρελαϊκούς της σταθμούς και για τα υπόγεια δίκτυα της στο μέλλον.
5. Η ΔΕΗ στο παρελθόν είχε 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 την υπ' αριθμ. 124528 ΚΥΑ Έγκρισης Περιβαλλοντικών Όρων 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.
6. Κατά την λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς Γραμμών και Υποσταθμών δεν υπάρχει ηλεκτρομαγνητική ακτινοβολία πλησίον του Συστήματος 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) που είναι αναγνωρισμένη από την Παγκόσμια Οργάνωση Υγείας (WHO). Τα όρια αυτά έχουν γίνει οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης που έχει ενσωματωθεί στην Ελληνική Νομοθεσία ΚΥΑ 3060 (ΦΟΡ) 238 ΦΕΚ 512/Β/25.04.2002. Πρέπει να διευκρινιστεί ότι τα όρια των ηλεκτρικών και μαγνητικών πεδίων στους κανονισμούς δεν είναι και όρια επικινδυνότητας αλλά εμπεριέχουν μεγάλους συντελεστές ασφαλείας, ώστε να καλύπτονται οι ασάφειες από την περιορισμένη γνώση σχετικά με την επίδραση των πεδίων και να πληρούται η απαίτηση για την πρόληψη δυσμενών επιδράσεων.

(στ) **Φορολογικός έλεγχος Μητρικής Εταιρείας και θυγατρικών:** Η Μητρική Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση 2003. Οι θυγατρικές εταιρείες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση, δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσεώς τους, εκτός από την εταιρεία ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., της οποίας οι χρήσεις έως και το 2002 έκλεισαν φορολογικά με βάση τις διατάξεις του Ν. 3259/2004.

ζ) **Οικειοθελής αποχώρηση στελεχών:** Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, με την υπ' αριθμ αρ. 2/10.01.2006 απόφασή του, ενέκρινε τη χορήγηση σε αποχωρούντα οικειοθελώς, μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2006 στελέχη, εφάπαξ ποσού μέχρι και είκοσι μηνιαίων μισθών κατ' ανώτατο όριο, σε αυτούς που πληρούν τις σχετικές προϋποθέσεις, που τέθηκαν με την πιο πάνω απόφαση. Εντός της εννεάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2006 σε εφαρμογή της εν λόγω απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου, υπέβαλαν αίτηση οικειοθελούς αποχώρησης 72 στελέχη, το κόστος αποχώρησης των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 6.348 ποσό για το οποίο πραγματοποιήθηκε πρόβλεψη στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. Μέχρι το τέλος της χρήσεως εκτιμάται ότι, η συνολική δαπάνη που θα προκύψει από την οικειοθελή αποχώρηση στελεχών δεν θα υπερβεί τα Ευρώ 17,6 εκατ.

η) **Εκπομπές Διοξειδίου του Άνθρακα (CO<sub>2</sub>):** Με την έκδοση της Κοινής Υπουργικής Απόφασης 36028/1604, ΦΕΚ 1216/01.09.2006, Τεύχος Β, οριστικοποιήθηκε το Εθνικό Σχέδιο Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπής («ΕΣΚΔΕ») για την τριετία 2005 -2007. Σύμφωνα με την οριστική κατανομή δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> , στις υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ έχουν κατανεμηθεί για την περίοδο 2005 – 2007, δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> συνολικού ύψους 159.131 χιλ. τόνων CO<sub>2</sub> εκ των οποίων 52.224 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> αντιστοιχούν στο έτος 2005, 53.297 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> στο έτος 2006 και 53.610 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> στο έτος 2007. Τον Ιανουάριο του 2006, οι αρμόδιες αρχές εξέδωσαν άδειες εκπομπής CO<sub>2</sub>, για 29 υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ.

Το Μάρτιο του 2006 ολοκληρώθηκαν οι επαληθεύσεις των ετήσιων εκθέσεων εκπομπής CO<sub>2</sub> των εγκαταστάσεων της ΔΕΗ για το 2005, από διαπιστευμένους φορείς ελέγχου. Οι επαληθευμένες εκθέσεις με τις αντίστοιχες δηλώσεις επαλήθευσης υποβλήθηκαν στο ΥΠΕΧΩΔΕ εντός της προβλεπόμενης από τη νομοθεσία προθεσμίας. Οι επαληθευμένες εκπομπές CO<sub>2</sub> για το σύνολο των υπόχρεων εγκαταστάσεων της ΔΕΗ για το έτος 2005 ανέρχονται σε 52.588 χιλ. τόνους.

Κατόπιν των ανωτέρω το έλλειμμα για το έτος 2005 ανήλθε σε 364 χιλ. τόνους CO<sub>2</sub>. Επισημαίνεται ότι κατά το έτος 2005, αγοράστηκαν από την ΔΕΗ δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> συνολικού ύψους 845,8 χιλ. τόνων, εκ των οποίων οι 364 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> χρησιμοποιήθηκαν κατά το έτος 2005 για κάλυψη του ελλείμματος του έτους αυτού και οι 481,8 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> μεταφέρθηκαν προς χρήση στα επόμενα έτη. Για το εννεάμηνο του 2006, εκτιμάται ότι η ΔΕΗ από τη λειτουργία της έχει περίσσεια δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub> , ύψους 1,61 εκατ. τόνων CO<sub>2</sub> , ενώ παράλληλα έχει προβεί και στην αγορά δικαιωμάτων εκπομπών ύψους 612 χιλιάδων τόνων CO<sub>2</sub>. Κατά συνέπεια, τα αποτελέσματα του εννεαμήνου 2006 δεν



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

έχουν επιβαρυνθεί με δαπάνες για δικαιώματα εκπομπής CO<sub>2</sub>, ενώ η περίσσεια δικαιωμάτων καθώς και τα ήδη αγορασθέντα δικαιώματα μεταφέρονται για την κάλυψη μελλοντικών ελλειμμάτων.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**9. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (συνέχεια)**

- θ) **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».
- ι) **Εκμίσθωση δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσως μεταλλευτικού χώρου :** Το Σεπτέμβριο του 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας ενέκρινε τη συμμετοχή της ΔΕΗ στο διαγωνισμό εκμίσθωσης του δικαιώματος έρευνας και εκμετάλλευσης δημόσιου μεταλλευτικού χώρου στην περιοχή Βεύης του Ν. Φλώρινας. Η Μητρική Εταιρεία υπέβαλλε προσφορά και η διαδικασία αξιολόγησης των προσφορών συνεχίζεται.

**10. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

- Στα πλαίσια του Νέου Επιχειρησιακού Προγράμματος 2006-2010 της ΔΕΗ Α.Ε., το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε τον Ιούλιο του 2006, τη συμμετοχή της ΔΕΗ σε Ανώνυμη Εταιρεία Επενδύσεων, Ανάπτυξης και Διαχείρισης Έργων Ενεργειακού Τομέα. Σκοπός της Εταιρείας είναι η κυριότητα, επενδύσεις, λειτουργία, ανάπτυξη και διαχείριση έργων του ενεργειακού τομέα, συμπεριλαμβανόμενης της εκμετάλλευσης μεταλλευτικών δικαιωμάτων, στη Νοτιοανατολική Ευρώπη, την Ιταλία, την Τουρκία, και επιλεκτικά στην περιοχή της Μεσογείου.  
Επίσης το Διοικητικό Συμβούλιο τον Ιούλιο του 2006 ενέκρινε το Σχέδιο Επιχειρηματικής Στρατηγικής 2006 – 2011 της Εταιρείας Συμμετοχών με την επωνυμία SENCAP Α.Ε. («SENCAP»), καθώς και την καταβολή του ποσού των 5.030 Ευρώ για την κατ' αρχήν συμμετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. στο Μετοχικό Κεφάλαιο της SENCAP, με στόχο την κάλυψη των λειτουργικών δαπανών έως τα τέλη του 2007.  
Τέλος, τον Αύγουστο 2006, το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε το Νέο Σχέδιο Συμφωνίας Μετόχων της Εταιρείας Συμμετοχών, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ και η Contour Global LLC ("Contour Global ") θα κατέχουν εκάστη το 50% του κεφαλαίου, συνολικού ύψους μέχρι Ευρώ 600 εκατ. για τα επόμενα 5 χρόνια και των δικαιωμάτων ψήφου. Επίσης, ενέκρινε την έναρξη από μέρους της ΔΕΗ διαπραγματεύσεων με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης (EBRD) για την συμμετοχή της τελευταίας σε ποσοστό 10% της SENCAP. Στην περίπτωση αυτή, το μετοχικό σχήμα της SENCAP θα διαμορφωθεί σε 45% για τη ΔΕΗ και την Contour Global έκαστη και 10% για την EBRD.
- Στα πλαίσια της άσκησης του δικαιώματος της ΔΕΗ για αντικατάσταση παλαιών Μονάδων ισχύος μέχρι 1600 MW το Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. αποφάσισε να προβεί η Εταιρία στις απαραίτητες ενέργειες προς τη ΡΑΕ/ΥΠΙΑΝ, για τον καθορισμό των λοιπών όρων και προϋποθέσεων μιας Μονάδας Συνδυασμένου Κύκλου 400 MW, με καύσιμο φυσικό αέριο που θα εγκατασταθεί στον ΑΗΣ Μεγαλόπολης, με χρονοδιάγραμμα ολοκλήρωσης περί τα τέλη του 2011.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας έκανε δεκτή την αποχώρηση στις 15.10.2006, του κ. Γρηγόρη Αναστασιάδη από τη θέση του Γενικού Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών και ανέθεσε την προσωρινή άσκηση των καθηκόντων του Γενικού Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών, στον Διευθυντή της Διεύθυνσης Οικονομικών Λειτουργιών κ. Γεώργιο Αγγελόπουλο, μέχρι την επιλογή του νέου Γενικού Διευθυντή Οικονομικών Υπηρεσιών .
- Τον Νοέμβριο 2006, το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας επικύρωσε την επιλογή του κ. Γρηγόρη Αντωνόπουλου ως Γενικού Διευθυντή Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

Βάσει του αρ. 30 του Ν.3426/2005, η ΔΕΗ ως ολοκληρωμένη ηλεκτρική επιχείρηση υποχρεούται να τηρεί χωριστούς λογαριασμούς για κάθε μία από τις δραστηριότητες παραγωγής, μεταφοράς, διανομής, προμήθειας σε επιλέγοντες πελάτες και προμήθειας σε μη επιλέγοντες πελάτες όπως εάν οι δραστηριότητες αυτές ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις.

Οι λογαριασμοί αυτοί περιλαμβάνουν ισολογισμό, και κατάσταση αποτελεσμάτων για κάθε μία από τις ανωτέρω δραστηριότητες.

Ειδικά για τη ΔΕΗ, απαιτείται η σύνταξη ισολογισμού και κατάστασης αποτελεσμάτων για τις δραστηριότητες που ασκεί στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Μετά από συνεννόηση με τη ΡΑΕ, η ΔΕΗ εφαρμόζει τις διατάξεις του ανωτέρω νόμου για χρήσεις που αρχίζουν από την 1 Ιανουαρίου 2006 και εφεξής.

Ως εκ τούτου τα ενοποιημένα στοιχεία κατά κλάδο δραστηριότητας που απαιτεί το ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεση Οικονομική Αναφορά» στο επίπεδο που απαιτεί ο Ν.3426/2005 για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2006 έχουν ως εξής:

	<u>Ορυγεία</u>	<u>Παραγωγή</u>	<u>Μεταφορά</u>	<u>Διανομή</u>	<u>Προμήθεια</u>		<u>Μη Διασυν/να Νησιά</u>	<u>Απαλοιφές</u>	<u>Σύνολο</u>
					<u>Επιλέγοντες Πελάτες</u>	<u>Μη Επιλέγοντες Πελάτες</u>			
	<b>1 Ιανουαρίου – 30 Σεπτεμβρίου 2006</b>								
Πωλήσεις	<u>571.185</u>	<u>1.840.001</u>	<u>144.852</u>	<u>332.932</u>	<u>1.651.963</u>	<u>1.057.834</u>	<u>999.683</u>	<u>(3.022.510)</u>	<u>3.575.940</u>
Αποτέλεσμα ανά κλάδο	<u>12.710</u>	<u>42.081</u>	<u>11.672</u>	<u>15.163</u>	<u>482.380</u>	<u>(162.757)</u>	<u>(211.503)</u>		<u>189.746</u>
Χρημ/κά έξοδα									<u>(89.792)</u>
Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις και έσοδα από αντιλογισμό πρόβλεψης απομείωσης συγγενούς επιχείρησης									<u>6.393</u>
<b>Κέρδη προ φόρων</b>									<b><u>106.347</u></b>
Φόρος εισοδήματος									<u>(34.196)</u>
<b>Καθαρά κέρδη</b>									<b><u>72.151</u></b>

Λόγω της μη ύπαρξης σχετικών δεδομένων στο βαθμό ανάλυσης που απαιτεί ο Ν.3426/2005 για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2005 δεν παρουσιάζονται συγκριτικά στοιχεία για την περίοδο αυτή.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΟΜΙΛΟΥ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

**11. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ (συνέχεια)**

Οι πληροφορίες ανά κλάδο δραστηριότητας με βάση τους μέχρι την 31 Δεκεμβρίου 2005 κλάδους δραστηριοποίησης (Ορυχεία, Παραγωγή, Μεταφορά και Διανομή) για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2006 και 2005 έχουν ως εξής:

	<u>Ορυχεία</u>		<u>Παραγωγή</u>		<u>Μεταφορά</u>		<u>Διανομή</u>		<u>Απαλοιφές</u>		<u>Σύνολο</u>	
	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>	<u>2006</u>	<u>2005</u>
Πωλήσεις	571.185	584.441	2.365.054	2.328.856	144.852	153.318	3.123.348	3.071.370	(2.628.499)	(2.898.548)	3.575.940	3.239.437
Αποτέλεσμα ανά κλάδο	12.710	41.852	51.322	204.359	11.672	45.634	114.042	47.676			189.746	339.521
Χρημ/κά έξοδα											(89.792)	(99.296)
Ζημίες από συγγενείς επιχ/σεις και έσοδα από αντιλογισμό πρόβλεψης απομείωσης συγγενούς επιχείρησης											6.393	(8.333)
Κέρδη προ φόρων											<b>106.347</b>	<b>231.892</b>
Φόρος εισοδήματος											(34.196)	(77.065)
Καθαρά κέρδη											<b>72.151</b>	<b>154.827</b>

Επισημαίνεται ότι μετά από υποδείξεις της ΡΑΕ προς τη ΔΕΗ, το ενοίκιο του δικτύου Μεταφοράς για την εννεάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Σεπτεμβρίου 2006 παρουσιάζεται μειωμένο σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2005 λόγω διόρθωσης ενοικίου που προκύπτει από την εσωτερική τιμολόγηση των εσόδων της Μεταφοράς. Η μείωση αυτή απεικονίζεται και ως αντίστοιχη μείωση στα εσωτερικά έξοδα Παραγωγής και Διανομής.