



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

**Ενδιάμεσες Συνοπτικές Ενοποιημένες και Ατομικές  
Οικονομικές Καταστάσεις**

**της εξάμηνης περιόδου που έληξε την  
30 Ιουνίου 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 29 Αυγούστου 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 ΓΕΝΙΚΟΣ  
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ  
ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ**

**Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ  
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Α.  
ΚΥΡΙΑΚΟΠΟΥΛΟΣ**

**ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Λ.  
ΜΑΝΙΑΤΑΚΗΣ**

**ΓΡΗΓΟΡΙΟΣ Γ.  
ΑΝΑΣΤΑΣΙΑΔΗΣ**

**ΕΛΕΥΘΕΡΙΟΣ Γ.  
ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ**

## ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

### Προς τους Μετόχους της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Επισκοπήσαμε τις συνημμένες ενδιάμεσες συνοπτικές εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις («οικονομικές καταστάσεις») της εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε., της εξαμήνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2006. Η εργασία μας αφορούσε την εξαμηνιαία περίοδο στο σύνολό της και δεν επεκτάθηκε στην αυτοτελή επισκόπηση των οικονομικών στοιχείων των αποτελεσμάτων του β' τριμήνου 2006. Η ευθύνη της σύνταξης των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης που έχουν εφαρμογή στην ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση, όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΔΛΠ 34»), βαρύνει τη διοίκηση της Εταιρείας. Η δική μας ευθύνη περιορίζεται στην έκδοση της σχετικής έκθεσης επί των ενδιάμεσων συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων, με βάση την επισκόπησή μας.

Εκτός των περιπτώσεων που αναφέρονται στις επόμενες δύο παραγράφους, η επισκόπησή μας διενεργήθηκε σύμφωνα με το Ελληνικό Πρότυπο Επισκόπησης, που είναι εναρμονισμένο με το αντίστοιχο Διεθνές Πρότυπο Επισκόπησης. Η κριτική αξιολόγηση των παρατιθέμενων στις ενδιάμεσες συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις στοιχείων και πληροφοριών και η εξασφάλιση επαρκών επεξηγήσεων επί των θεμάτων που θέσαμε στις οικονομικές και λογιστικές υπηρεσίες της Εταιρείας συνθέτουν το κύριο μέρος της εργασίας μας. Το εύρος της εργασίας αυτής είναι ουσιαδώς μικρότερο από την εργασία που επιτελείται στα πλαίσια έκδοσης έκθεσης ελέγχου, όπου ο στόχος είναι η διαμόρφωση και διατύπωση ολοκληρωμένης γνώμης επί των οικονομικών καταστάσεων. Κατά συνέπεια, η παρούσα έκθεση δεν συνιστά έκθεση ελέγχου.

Εντός της εξαμήνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2006, η Εταιρεία αντιλόγησε ποσό ύψους Ευρώ 11,2 εκατ. που αφορά σε μέρος πρόβλεψης που είχε σχηματίσει στο παρελθόν για απομείωση της αξίας επένδυσής της σε συγγενή επιχείρηση. Το ανωτέρω ποσό υπολογίστηκε εφαρμόζοντας τη μέθοδο της καθαρής θέσης επί των ελεγμένων τακτικών οικονομικών καταστάσεων της συγγενούς επιχείρησης, τρόπος υπολογισμού ο οποίος δεν συνάδει με τις διατάξεις του ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις» και του ΔΛΠ 36 «Απομείωση περιουσιακών στοιχείων» τα οποία προβλέπουν ότι ποσά που αφορούν σε κάθε είδους αντιλογισμό προβλέψεων απομείωσης που έχουν αναγνωρισθεί επί επενδύσεων σε συγγενείς επιχειρήσεις θα πρέπει να προσδιορίζονται βάσει συγκεκριμένων μεθόδων υπολογισμού του ανακτήσιμου ποσού της επένδυσης. Ως εκ τούτου δεν είμαστε σε θέση να εκτιμήσουμε την ορθότητα του ποσού που αντιλογίστηκε.

Ο λογαριασμός «Αποθέματα» στον ισολογισμό της 30 Ιουνίου 2006, περιλαμβάνει χρεωστικά και πιστωτικά υπόλοιπα ύψους περίπου Ευρώ 31,1 εκατ. και περίπου Ευρώ 21,6 εκατ., αντίστοιχα, που αφορούν σε αγορές υλικών υπό παραλαβή, η διαδικασία εκκαθάρισης των οποίων είναι σε εξέλιξη. Ως εκ τούτου δεν είμαστε σε θέση να εκτιμήσουμε την επίδραση που θα έχει στις οικονομικές καταστάσεις το αποτέλεσμα της ανωτέρω διαδικασίας.

Με εξαίρεση τις προσαρμογές που ενδεχόμενα θα απαιτούνταν από την εφαρμογή των διατάξεων του ΔΛΠ 28 «Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις» και ΔΛΠ 36 «Απομείωση περιουσιακών στοιχείων» για τον υπολογισμό του ανακτήσιμου ποσού που αναφέρεται στην τρίτη παράγραφο ανωτέρω και αν είχαν ολοκληρωθεί οι διαδικασίες εξέτασης των υπολοίπων που αναφέρονται στην τέταρτη παράγραφο ανωτέρω, κατά τη γνώμη μας, με βάση τη διενεργηθείσα επισκόπηση, δεν περιήλθαν στην αντίληψή μας στοιχεία βάσει των οποίων θα απαιτούνταν ουσιώδεις διαφοροποιήσεις στις προαναφερθείσες ενδιάμεσες συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις, ώστε να εξασφαλισθεί η συμμόρφωσή τους με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης που έχουν εφαρμογή στην ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση, όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση («ΔΛΠ 34»).

Αθήνα, 29 Αυγούστου 2006

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201

Βασίλειος Καμινάρης  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 20411

Ernst & Young (Hellas) A.E.  
(Α.Μ. ΣΟΕΛ 107)  
11<sup>ο</sup> χλμ. Εθν. Οδού Αθ.Λαμίας  
144 51 Μεταμόρφωση

Ernst & Young (Hellas) A.E.  
(Α.Μ. ΣΟΕΛ 107)  
11<sup>ο</sup> χλμ. Εθν. Οδού Αθ.Λαμίας  
144 51 Μεταμόρφωση

 **ERNST & YOUNG**

 **ERNST & YOUNG**

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30η ΙΟΥΝΙΟΥ 2006**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός από τα στοιχεία μετοχών και ανά μετοχή)

	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	01.01.2006- 30.06.2006	01.01.2005- 30.06.2005	01.04.2006- 30.06.2006	01.04.2005- 30.06.2005	01.01.2006- 30.06.2006	01.01.2005- 30.06.2005	01.04.2006- 30.06.2006	01.04.2005- 30.06.2005
<b>ΠΩΛΗΣΕΙΣ:</b>								
Έσοδα από πωλήσεις ενέργειας	2.160.141	1.966.413	1.047.370	961.272	2.160.141	1.966.413	1.047.370	961.272
Λοιπές Πωλήσεις	171.183	152.590	83.811	77.985	171.183	152.590	83.811	77.985
	<u>2.331.324</u>	<u>2.119.003</u>	<u>1.131.181</u>	<u>1.039.257</u>	<u>2.331.324</u>	<u>2.119.003</u>	<u>1.131.181</u>	<u>1.039.257</u>
<b>ΕΞΟΔΑ</b>								
Αμοιβές προσωπικού	511.817	478.939	266.899	249.000	511.817	478.939	266.899	249.000
Καύσιμα	891.683	718.255	455.046	378.749	891.683	718.255	455.046	378.749
Αποσβέσεις	250.441	219.178	128.338	106.519	250.441	219.178	128.338	106.519
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας	193.051	83.457	102.614	38.945	193.051	83.457	102.614	38.945
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	141.677	137.393	64.108	74.247	141.677	137.393	64.108	74.247
Εκπομπές CO <sub>2</sub>	-	45.034	-	25.550	-	45.034	-	25.550
Προβλέψεις	18.205	14.640	6.174	10.512	18.205	14.640	6.174	10.512
Χρηματοοικονομικά έξοδα	80.437	75.829	41.052	38.239	80.436	75.829	41.052	38.239
Χρηματοοικονομικά έσοδα	(22.497)	(11.257)	(11.366)	(5.667)	(22.432)	(11.206)	(11.331)	(5.641)
Λοιπά (έσοδα)/ έξοδα	139.071	122.050	76.481	66.317	138.895	121.928	76.397	66.195
Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις	2.476	5.909	738	3.213	-	-	-	-
Αντιλογισμός Πρόβλεψης απομείωσης συγγενούς επιχείρησης	(11.201)	-	(11.201)	-	(11.201)	-	(11.201)	-
(Κέρδη)/Ζημίες από συναλ/κές διαφορές	(5.279)	6.801	(2.331)	5.805	(5.279)	6.801	(2.331)	5.805
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<u>141.443</u>	<u>222.775</u>	<u>14.629</u>	<u>47.828</u>	<u>144.031</u>	<u>228.755</u>	<u>15.416</u>	<u>51.137</u>
Φόρος Εισοδήματος	(45.270)	(75.402)	(7.944)	(16.003)	(45.270)	(75.402)	(7.944)	(16.003)
<b>ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ</b>	<u>96.173</u>	<u>147.373</u>	<u>6.685</u>	<u>31.825</u>	<u>98.761</u>	<u>153.353</u>	<u>7.472</u>	<u>35.134</u>
<b>Κέρδη ανά μετοχή, βασικά και απομειωμένα</b>	<u>0,41</u>	<u>0,64</u>	<u>0,03</u>	<u>0,14</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>				

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

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30.06.2006	31.12.2005	30.06.2006	31.12.2005
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>				
<b>Πάγιο Ενεργητικό</b>				
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	11.165.995	11.175.439	11.165.990	11.175.434
Ασώματες ακινητοποιήσεις	16.361	15.658	16.361	15.658
Διαθέσιμα προς πώληση χρημ/κα περιουσιακά στοιχεία	37.796	40.203	37.796	40.203
Λοιπά	21.429	12.039	84.551	72.737
<b>Σύνολο Παγίου Ενεργητικού</b>	<b>11.241.581</b>	<b>11.243.339</b>	<b>11.304.698</b>	<b>11.304.032</b>
<b>Κυκλοφορούν Ενεργητικό</b>				
Αποθέματα	582.034	557.834	582.034	557.834
Απαιτήσεις	871.827	823.300	872.621	823.964
Χρηματικά Διαθέσιμα	37.512	38.176	28.723	29.351
<b>Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού</b>	<b>1.491.373</b>	<b>1.419.310</b>	<b>1.483.378</b>	<b>1.411.149</b>
<b>Σύνολο Ενεργητικού</b>	<b>12.732.954</b>	<b>12.662.649</b>	<b>12.788.076</b>	<b>12.715.181</b>
<b>ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ</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
Τακτικό Αποθεματικό	40.398	40.398	40.398	40.398
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	236.418	256.265	236.418	256.265
Αποτελέσματα εις νέο	507.774	510.159	562.928	562.725
<b>Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>5.186.549</b>	<b>5.208.781</b>	<b>5.241.703</b>	<b>5.261.347</b>
<b>Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	2.976.752	3.197.083	2.976.752	3.197.083
Προβλέψεις	436.916	437.432	436.916	437.432
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.355.849	2.259.954	2.355.849	2.259.954
<b>Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>5.769.517</b>	<b>5.894.469</b>	<b>5.769.517</b>	<b>5.894.469</b>
<b>Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις</b>				
Προμηθευτές και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	963.903	923.136	963.871	923.102
Μερίσματα πληρωτέα	563	183	563	183
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	156.000	143.900	156.000	143.900
Μακρ/σμος δανεισμός – πληρωτέος στην επόμενη χρήση	656.422	492.180	656.422	492.180
<b>Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων</b>	<b>1.776.888</b>	<b>1.559.399</b>	<b>1.776.856</b>	<b>1.559.365</b>
<b>Σύνολο Παθητικού και Ιδίων Κεφαλαίων</b>	<b>12.732.954</b>	<b>12.662.649</b>	<b>12.788.076</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 ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ**  
**ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30η ΙΟΥΝΙΟΥ 2006**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Διαφορά		Υπεραξία		Κερ/σες	Αποθεματικά			Κέρδη	Σύνολο
	έκδοσης		Αναπρ/γής		υπεραξίες	Διαφορές		Σύνολο		
	Μετοχικό	μετ/χών υπέρ	Τακτικό	Αναπρ/γής	αναπρ/γής	αναπρ/γής	Αφορολόγητα			
	Κεφάλαιο	το άρτιο	Αποθεματικό	παγίων	στοιχείων	μετοχών και	και Λοιπά			
					χρεογράφων	Αποθεματικά	εις νέο	Κεφαλαίων		
<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 3δ)	-	-	-	-	-	-	-	-	(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 1 (σημείωση 3(δ))	-	-	-	-	-	-	-	-	18.949	18.949
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	147.373	147.373
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(208.800)	(208.800)
Τροποποιήσεις σε αναπροσαρμογή ακινήτων 2004	-	-	-	(22.005)	-	-	-	-	-	(22.005)
Φόρος επί των τροποποιήσεων της αναπροσαρμογής ακινήτων 2004	-	-	-	(186)	-	-	-	-	-	(186)
Υπεραξία αναπροσαρμογής μηχ/των, μεταφορικών μέσων επίπλων και παγίου εξοπλισμού	-	-	-	891.589	-	-	-	-	-	891.589
Αναβαλλόμενος φόρος επί της υπεραξίας	-	-	-	(229.032)	-	-	-	-	-	(229.032)
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	-	-	-	-	-	3.303	-	3.303	-	3.303
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	(77)	(77)
<b>Υπόλοιπο την 30η Ιουνίου 2005</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>33.319</b>	<b>3.786.006</b>	<b>(947.342)</b>	<b>21.581</b>	<b>223.784</b>	<b>245.365</b>	<b>531.257</b>	<b>4.822.484</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	-	-	-	-	-	(2.407)	-	(2.407)	-	(2.407)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	96.173	96.173
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(116.000)	(116.000)
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(17.440)	(17.440)	17.440	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
<b>Υπόλοιπο την 30η Ιουνίου 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>27.635</b>	<b>208.783</b>	<b>236.418</b>	<b>507.774</b>	<b>5.186.549</b>

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

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

	Διαφορά			Υπεραξία Αναπρ/γής παγίων	Κεφ/σες	Αποθεματικά			Κέρδη εις νέο	Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
	Μετοχικό Κεφάλαιο	έκδοσης μετ/χών υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό		υπεραξίες αναπρ/γής παγίων στοιχείων	Διαφορές αναπρ/γής μετοχών και χρεογράφων	Αφορολόγητα και Λοιπά Αποθεματικά	Σύνολο		
<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 3δ)	-	-	-	-	-	-	-	-	(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 (σημείωση 3(δ))	-	-	-	-	-	-	-	-	18.949	18.949
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	153.353	153.353
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(208.800)	(208.800)
Τροποποιήσεις σε αναπροσαρμογή ακινήτων 2004	-	-	-	(22.005)	-	-	-	-	-	(22.005)
Φόρος επί των τροποποιήσεων της αναπροσαρμογής ακινήτων 2004	-	-	-	(186)	-	-	-	-	-	(186)
Υπεραξία αναπροσαρμογής μηχ/των, μεταφορικών μέσων επίπλων και παγίου εξοπλισμού	-	-	-	891.589	-	-	-	-	-	891.589
Αναβαλλόμενος φόρος επί της υπεραξίας	-	-	-	(229.032)	-	-	-	-	-	(229.032)
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	-	-	-	-	-	3.303	-	3.303	-	3.303
<b>Υπόλοιπο την 30η Ιουνίου 2005</b>	<b>1.067.200</b>	<b>106.679</b>	<b>33.319</b>	<b>3.786.006</b>	<b>(947.342)</b>	<b>21.581</b>	<b>223.784</b>	<b>245.365</b>	<b>573.670</b>	<b>4.864.897</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	-	-	-	-	-	(2.407)	-	(2.407)	-	(2.407)
Καθαρά κέρδη περιόδου	-	-	-	-	-	-	-	-	98.761	98.761
Μερίσματα	-	-	-	-	-	-	-	-	(116.000)	(116.000)
Μεταφορές	-	-	-	-	-	-	(17.440)	(17.440)	17.440	-
Λοιπά	-	-	-	-	-	-	-	-	2	2
<b>Υπόλοιπο την 30η Ιουνίου 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>27.635</b>	<b>208.783</b>	<b>236.418</b>	<b>562.928</b>	<b>5.241.703</b>

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

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	01.01.2006- 30.06.2006	01.01.2005- 30.06.2005	01.01.2006- 30.06.2006	01.01.2005- 30.06.2005
<b>Ταμιακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη προ φόρων	141.443	222.775	144.031	228.755
Προσαρμογές για:				
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	320.103	311.822	320.103	311.822
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(28.172)	(54.853)	(28.172)	(54.853)
Χρεωστικοί τόκοι	74.092	68.162	74.092	68.162
Λοιπές αναμορφώσεις	2.871	(4.533)	460	(10.391)
Μεταβολές στοιχείων ενεργητικού	(121.602)	(54.008)	(121.732)	(53.973)
Μεταβολές στοιχείων παθητικού	65.147	75.024	65.149	75.021
Πληρωμή Φόρου Εισοδήματος	-	(160.164)	-	(160.164)
<b>Ταμιακές εισροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>453.882</b>	<b>404.225</b>	<b>453.931</b>	<b>404.379</b>
<b>Ταμιακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες</b>				
Αγορές / Πωλήσεις ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	(316.540)	(361.764)	(316.540)	(361.764)
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	87.838	90.540	87.838	90.540
Είσπραξη τόκων	6.336	5.796	6.271	6.163
Συμμετοχές σε συνδεμένες επιχειρήσεις	(1.752)	-	(1.700)	-
<b>Ταμιακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(224.118)</b>	<b>(265.428)</b>	<b>(224.131)</b>	<b>(265.061)</b>
<b>Ταμιακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>				
Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχ/σμου δανεισμού	12.100	(55.250)	12.100	(55.250)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	200.000	225.000	200.000	225.000
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(256.215)	(226.304)	(256.215)	(226.304)
Πληρωμή τόκων	(70.693)	(64.809)	(70.693)	(64.809)
Πληρωμή μερισμάτων	(115.620)	(19)	(115.620)	(19)
<b>Ταμιακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες</b>	<b>(230.428)</b>	<b>(121.382)</b>	<b>(230.428)</b>	<b>(121.382)</b>
<b>Ταμιακές Εισροές / (Εκροές)</b>	<b>(664)</b>	<b>17.415</b>	<b>(628)</b>	<b>17.936</b>
<b>ΠΛΕΟΝ: Χρηματικά Διαθέσιμα Έναρξης Χρήσης</b>	<b>38.176</b>	<b>28.071</b>	<b>29.351</b>	<b>20.274</b>
<b>ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ</b>	<b>37.512</b>	<b>45.486</b>	<b>28.723</b>	<b>38.210</b>

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



**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 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 .....	17
11.	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ.....	18

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 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 («Ομίλος»).

Η έδρα της ΔΕΗ βρίσκεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των μισθοδοτηθέντων υπαλλήλων του Ομίλου την 30 Ιουνίου 2006 και 2005, ήταν 26.649 και 27.546, 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 208.200 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 αρτιότητα 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 ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 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 αδειας, 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 άδειας 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 Συμπαράγωγή 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 Εκτομής 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 εξαμήνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 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 29 Αυγούστου 2006.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2006**

(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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

(δ) *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 εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2005 έχουν επαναδιατυπωθεί με τις τροποποιήσεις που προκύπτουν από την εφαρμογή της Διερμηνείας 1. Η επίδραση των προσαρμογών αυτών στις οικονομικές καταστάσεις της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2005 έχει ως αποτέλεσμα την επιβάρυνση των προ φόρων αποτελεσμάτων κατά Ευρώ 471 και των κερδών μετά από φόρους κατά Ευρώ 320, 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.

**4. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2006	31.12.2005	30.06.2006	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.

**5. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ**

	Όμιλος		Εταιρεία	
	30.06.2006	31.12.2005	30.06.2006	31.12.2005
ΔΕΣΜΗΕ	144	144	144	144
WIND-PPC Holding N.V.	1	2.477	-	-
ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.	11.201	-	11.201	-
Επενδύσεις μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	3.675	1.923	-	-
<b>Σύνολο</b>	<b>15.021</b>	<b>4.544</b>	<b>11.345</b>	<b>144</b>

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.  
ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 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 Ιουνίου 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 εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2006 η Μητρική Εταιρεία αντילόγησε μέρος της σχηματισθείσας πρόβλεψης απομείωσης της συμμετοχής της στη ΛΑΡΚΟ ύψους Ευρώ 11.201, ποσό το οποίο αναγνωρίσθηκε και από τον Όμιλο ως έσοδο από αποτίμηση συμμετοχής σε συγγενή (αποτίμηση βάσει της μεθόδου της Καθαρής Θέσης).

**6. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

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

	<u>30 Ιουνίου 2006</u>	<u>30 Ιουνίου 2005</u>
<b>Συναλλαγές με θυγατρικές επιχειρήσεις</b>		
- ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. (έσοδα από μισθώματα)	17	17
- ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. (έσοδα από μισθώματα)	5	5
- ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε. (έσοδα από μισθώματα)	5	5
- ΔΕΗ Κρήτη Α.Ε. (έσοδα από μισθώματα)	3	2
<b>Συναλλαγές με συγγενείς επιχειρήσεις</b>		
<u>ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.</u>		
- Έσοδα από τέλη χρήσης συστήματος μεταφοράς	121.183	110.044
- Έσοδα από διοικητικές αμοιβές	5.940	5.113
- Έσοδα από λοιπές υπηρεσίες	13.217	11.353
- Τέλη χρήσης δικτύου μεταφοράς	(141.677)	(137.393)
- Αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ΑΠΕ	(113.460)	(26.186)
<u>ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε.</u>		
- Έσοδα από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας	26.796	18.255
<u>Tellas</u>		
- Έσοδα από ενοίκια κτιρίων	44	43
- Έσοδα από ενοίκια οπτικών ινών (σημείωση 1)	1.660	1.602
- Λοιπά έσοδα	154	226
- Τηλεφωνικά τέλη	(1.315)	(1.127)

Οι αμοιβές μελών διοίκησης για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2006 και 2005 ανήλθαν σε Ευρώ 778, και Ευρώ 917, αντίστοιχα.

Η Μητρική Εταιρεία έχει εγγυηθεί υπέρ συγγενούς επιχείρησης (Tellas) για υφιστάμενα δάνεια από αυτήν και μέχρι του ποσού Ευρώ 30 εκατ. Η εγγύηση ανανεώθηκε την 7 Μαρτίου 2006 με ισχύ έως την 30 Ιουνίου 2006 και την 11 Ιουλίου 2006 με ισχύ έως την 31 Ιουλίου 2006. Επιπλέον το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας το Μάρτιο και τον Ιούλιο του 2006 ενέκρινε την έκδοση νέας εγγύησης υπέρ της 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 των υφιστάμενων δανείων ύψους Ευρώ 30 εκατ.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 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 Ιουνίου 2006 και την 31 Δεκεμβρίου 2005 έχουν ως εξής:

	<b>30 Ιουνίου 2006</b>	<b>31 Δεκεμβρίου 2005</b>
<b>Υπόλοιπα με θυγατρικές επιχειρήσεις</b>		
<u>ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε</u>		
- Απαιτήσεις	273	255
- Υποχρεώσεις	-	-
<u>ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε</u>		
- Απαιτήσεις	1.176	1.159
- Υποχρεώσεις	-	-
<u>ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε</u>		
- Απαιτήσεις	29	29
- Υποχρεώσεις	-	-
<u>ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε</u>		
- Απαιτήσεις	40	36
- Υποχρεώσεις	-	-
<b>Υπόλοιπα με συγγενείς επιχειρήσεις</b>		
<u>ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε</u>		
- Απαιτήσεις	28.000	28.606
- Υποχρεώσεις	(74.492)	(48.795)
<u>Tellas</u>		
- Απαιτήσεις	12.778	10.877
- Υποχρεώσεις	(8.104)	(6.113)
<u>ΛΑΡΚΟ Γ.Μ.Μ.Α.Ε</u>		
- Απαιτήσεις	34.417	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 Ιουνίου 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 εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2006 καταβλήθηκαν στους μετόχους της Μητρικής Εταιρείας μερίσματα συνολικού ύψους Ευρώ 115.620.

**8. ΕΚΔΟΣΕΙΣ – ΑΠΟΠΛΗΡΩΜΕΣ ΔΑΝΕΙΩΝ**

Εντός της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2006, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε στη σύναψη σύμβασης δανείου πενταετούς διάρκειας ύψους Ευρώ 100 εκατ. και 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 Ιουνίου 2006 σε Ευρώ 300 εκατ., ενώ το μη χρησιμοποιηθέν όριο άντλησης του συνόλου των αλληλόχρεων λογαριασμών της ανέρχεται σε Ευρώ 144 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 εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2006 ανήλθε σε Ευρώ 256.215.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 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 αναμένεται να ανέλθει σε Ευρώ 80 εκατομμύρια περίπου μέχρι το 2007, εκ των οποίων ποσό Ευρώ 51 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 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 την Απόφασή της αρ. 3074-P της 4 Ιουλίου 2006 ανακήρυξε τη ΔΕΗ πλειοδότη (winning bidder). Οι διαπραγματεύσεις μεταξύ της ΔΕΗ και της Αρχής Ιδιωτικοποίησης έχουν ήδη αρχίσει. 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 όικο 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 Ιουνίου 2006, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 398 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 245 εκατ. περίπου. Στις περισσότερες περιπτώσεις ο Όμιλος έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά του βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.
2. **Περιστατικά Πορκαιών:** 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 40 εκατ. περίπου.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 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 113 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 Ιουνίου 2006 ανέρχεται σε Ευρώ 143 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. Αρκετές περιβαλλοντικές άδειες και άδειες εκμετάλλευσης θα πρέπει να αποκτηθούν από συγκεκριμένες λειτουργικές μονάδες. Οι άδειες αυτές αναφέρονται, στον σταθμό Μεγαλόπολης Α, σε ορισμένους από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, σε ένα μεγάλο μέρος του εθνικού δικτύου μεταφοράς και στο νέο ορυχείο στο Κλειδί.
2. Με βάση τις υπ' αριθμ. 1691/2005 και 1688/2005 αποφάσεις του Συμβουλίου της Επικρατείας ακυρώθηκαν οι περιβαλλοντικοί όροι του ευρύτερου έργου εκτροπής του ποταμού Αχελώου καθώς και των συνοδών έργων, στα οποία περιλαμβάνεται και ο υπό κατασκευή υδροηλεκτρικός σταθμός της Μεσοχώρας του οποίου το κόστος κατασκευής την 30 Ιουνίου 2006 ανέρχεται σε περίπου Ευρώ 267 εκατ. και περιλαμβάνεται στο λογαριασμό «Ενσώματες ακινητοποιήσεις» στον συνοπτικό ισολογισμό της 30 Ιουνίου 2006 (Ομίλου και Μητρικής Εταιρείας).

Την 19 Ιουλίου 2006 ψηφίστηκε από το Ελληνικό Κοινοβούλιο, Τροπολογία – Προσθήκη άρθρου στο Νόμο που αφορά σε «Τροποποιήσεις στη νομοθεσία για το Εθνικό Κτηματολόγιο, την ανάθεση και εκτέλεση συμβάσεων έργων και μελετών και άλλες διατάξεις», σύμφωνα με το οποίο εγκρίνονται 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. Επίσης, 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 ως άνω περιβαλλοντικούς όρους. Με τους όρους αυτούς επιτρέπεται η συνέχιση, ολοκλήρωση και λειτουργία του Υδροηλεκτρικού Έργου της Μεσοχώρας.

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 πρόσφατα. 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 ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 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 δίκτυά 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 του Υπουργείου 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. Η έκθεση σε ηλεκτρομαγνητικά πεδία που δημιουργούνται γύρω από τις γραμμές και τους υποσταθμούς της ΔΕΗ θεωρείται ότι κινείται εντός των επιτρεπτών ορίων όπως αυτά έχουν θεσπιστεί από την Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (ICNIPR), CENELEC και από την Ελληνική Νομοθεσία, βάσει του Ν.3060 FOR (512B/25.04.2002).

(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 την 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 εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30 Ιουνίου 2006 σε εφαρμογή της εν λόγω απόφασης του Διοικητικού Συμβουλίου, υπέβαλαν αίτηση οικειοθελούς αποχώρησης 39 στελέχη, το κόστος αποχώρησης των οποίων ανέρχεται σε Ευρώ 2.728 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>):** Την 20 Ιουνίου 2005 κοινοποιήθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή η απόφασή της για την αποδοχή του Εθνικού Σχεδίου Κατανομής Δικαιωμάτων Εκπομπών («ΕΣΚΔΕ») για την τριετία 2005-2007. Η δαπάνη για εκπομπές CO<sub>2</sub> θα θεωρείται οριστική μετά την έκδοση σχετικής Κοινής Υπουργικής Απόφασης η οποία θα προσδιορίζει την τελική κατανομή των δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> στις υπόχρεες εγκαταστάσεις της ΔΕΗ. Σύμφωνα με το ΕΣΚΔΕ έχουν καταναμηθεί στη ΔΕΗ, για την περίοδο 2005-2007, δικαιώματα εκπομπών CO<sub>2</sub> συνολικού ύψους 158.731 χιλ. τόνων CO<sub>2</sub> εκ των οποίων 52.091 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> αντιστοιχούν στο έτος 2005, 53.164 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> στο έτος 2006 και 53.476 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 (με την παραδοχή ότι δε θα μεταβληθεί η αρχική κατανομή δικαιωμάτων εκπομπών CO<sub>2</sub> ύψους 52.091 χιλ. τόνων CO<sub>2</sub> δεδομένου ότι η σχετική Κοινή Υπουργική Απόφαση δεν έχει εκδοθεί) το έλλειμμα για το έτος 2005 ανήλθε σε 497,2 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 497,2 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> χρησιμοποιήθηκαν κατά το έτος 2005 για κάλυψη του ελλείμματος του έτους αυτού και οι 348,6 χιλ. τόνοι CO<sub>2</sub> μεταφέρθηκαν στο έτος 2006. Για το πρώτο εξάμηνο του 2006, εκτιμάται ότι η ΔΕΗ από τη λειτουργία της έχει περίσσεια δικαιωμάτων εκπομπής CO<sub>2</sub>, ύψους 690 χιλιάδων τόνων CO<sub>2</sub>, ενώ έχει προβεί και στην αγορά 562 χιλιάδων τόνων CO<sub>2</sub>. Κατά συνέπεια, τα αποτελέσματα του πρώτου εξαμήνου 2006 δεν 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 ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ  
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ  
ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 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»

**10. ΜΕΤΑΓΕΝΕΣΤΕΡΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ**

- Στα πλαίσια του Νέου Επιχειρησιακού Προγράμματος 2006-2010 της ΔΕΗ Α.Ε., το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε το Μάιο του 2006, τις βασικές αρχές συμμετοχής της ΔΕΗ σε Εταιρεία Συμμετοχών με αντικείμενο Διεθνείς Δραστηριότητες. Επίσης το Διοικητικό Συμβούλιο τον Ιούλιο του 2006 ενέκρινε το Σχέδιο Επιχειρηματικής Στρατηγικής 2006 – 2011 της Εταιρείας Συμμετοχών, της ΔΕΗ Α.Ε. με την Contour Global, καθώς και την καταβολή του ποσού των 5.030 Ευρώ για την κατ' αρχήν συμμετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. στο Μετοχικό Κεφάλαιο της εν λόγω Εταιρείας, η οποία δεν έχει ακόμα συντελεστεί. 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 θα κατέχουν εκάστη το 45% του κεφαλαίου, συνολικού ύψους μέχρι Ευρώ 600 εκατ. για τα επόμενα 5 χρόνια και των δικαιωμάτων ψήφου. Θεσμικοί επενδυτές ή Διεθνείς Τράπεζες, όπως η Ευρωπαϊκή Τράπεζα Ανασυγκρότησης και Ανάπτυξης, μπορεί να συμμετέχουν στο υπόλοιπο 10% του κεφαλαίου.
- Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. Α.Π.Δ5/ΗΛ/Β/Φ.29/15775/28.07.2006 Απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης εγκρίθηκε μεσοσταθμική αύξηση στα τιμολόγια ηλεκτρικού ρεύματος που πωλείται σε πελάτες Υψηλής, Μέσης και Χαμηλής Τάσης, η οποία εκτιμάται σε περίπου 4,8%.
- Τον Ιούλιο 2006 το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. ενέκρινε τη συμμετοχή της στην αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της WIND – PPC HOLDING N.V, συνολικού ύψους Ευρώ 9 εκατ., με την καταβολή του ποσού των Ευρώ 4.500.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας, ενέκρινε τη συμμετοχή της στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., με την άσκηση δικαιώματος προτίμησής της ως παλαιού μετόχου, για την αγορά 384.750 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, στην τιμή των 22,11 Ευρώ ανά μετοχή, καταβάλλοντας το ποσό των Ευρώ 8.507, τον Ιούλιο 2006.

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 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 εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 2006 έχουν ως εξής:

	Ορυχεία	Παραγωγή	Μεταφορά	Διανομή	Προμήθεια		Μη Διασυν/να Νησιά	Απαλοιφές	Σύνολο
					Επιλέγοντες Πελάτες	Μη Επιλέγοντες Πελάτες			
1 Ιανουαρίου – 30 Ιουνίου 2006									
Πωλήσεις	400.787	1.258.339	111.242	274.934	1.177.676	756.189	612.559	(2.260.402)	2.331.324
Αποτέλεσμα ανά κλάδο	25.867	74.183	21.025	29.772	259.281	(76.024)	(120.949)		213.155
Χρημ/κά έξοδα									(80.437)
Ζημίες από συγγενείς επιχειρήσεις και έσοδα από αντλιογισμό πρόβλεψης απομείωσης συγγενούς επιχείρησης									8.725
<b>Κέρδη προ φόρων</b>									<b>141.443</b>
Φόρος εισοδήματος									(45.270)
<b>Καθαρά κέρδη</b>									<b>96.173</b>

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

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**  
**ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ**  
**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ**  
**ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 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 εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 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	400.787	394.069	1.578.832	1.567.659	111.242	116.445	2.190.356	1.999.316	(1.949.893	(1.958.486)	2.331.324	2.119.003
									)			
Αποτέλεσμα ανά κλάδο	<u>25.867</u>	<u>37.249</u>	<u>89.122</u>	<u>193.693</u>	<u>21.025</u>	<u>40.821</u>	<u>77.141</u>	<u>32.750</u>			213.155	304.513
Χρημ/κά έξοδα											(80.437)	(75.829)
Ζημίες από συγγενείς επιχ/σεις και έσοδα από αντλιογισμό πρόβλεψης απομείωσης συγγενούς επιχείρησης											8.725	(5.909)
Κέρδη προ φόρων											141.443	222.775
Φόρος εισοδήματος											(45.270)	(75.402)
Καθαρά κέρδη											<b>96.173</b>	<b>147.373</b>

Επισημαίνεται ότι μετά από υποδείξεις της ΡΑΕ προς τη ΔΕΗ, το ενοίκιο του δικτύου Μεταφοράς για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30 Ιουνίου 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.