



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΤΗΣΙΟ ΔΕΛΤΙΟ & ΑΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 1^{ης} ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

(1/01/2001 – 31/12/2002)

ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ ΑΡ. 16 ΤΗΣ ΑΠΟΦΑΣΗΣ 5/204/12. 11. 2000

ΑΘΗΝΑ, ΜΑΪΟΣ 2003



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α. Ε.

ΤΕΧΝΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ 2002

- Συνολική εγκατεστημένη ισχύς: 11.739 MW
- Συνολική Παραγωγή: 48,9 TWh το 2002 (97% της ηλεκτρικής ενέργειας, που παρήχθη στην Ελλάδα)
- Δεύτερος μεγαλύτερος παραγωγός λιγνίτη στην Ευρωπαϊκή Ένωση (70 εκατ. τόνοι περίπου το 2002)
- 10.330 χλμ. γραμμών μεταφοράς στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Τέσσερις διασυνδέσεις με γειτονικές χώρες και δύο υπό κατασκευή
- 200.192 χλμ. γραμμών διανομής
- 6,7 εκατ. οικιακοί πελάτες και 7.300 πελάτες μέσης και υψηλής τάσης
- 277 γραφεία εξυπηρέτησης πελατών

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ 2002

(Σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα)

- Σύνολο ενεργητικού: € 10,5 δισ.
- Κεφαλαιοποίηση εταιρίας: € 3,1 δισ.
- Κύκλος εργασιών: € 3,4 δισ.
- Κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA): € 1.028 εκατ.
- Κέρδη προ φόρων* : € 593 εκατ.
- Αριθμός εργαζομένων: 28.795

* Προ extra αποσβέσεων λόγω επανεκτίμησης παγίων

Η ΔΕΗ σήμερα

- Ανώνυμη Εταιρία, πλήρως καθετοποιημένη, με ξεκάθαρους στόχους και στρατηγική και νέα οργάνωση.

- Μία από τις μεγαλύτερες ελληνικές εταιρίες, που διατηρεί ηγετική θέση στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

- Παράγει και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια σε όλη την Ελλάδα, σε όλα τα νοικοκυριά και σε όλες τις παραγωγικές μονάδες της χώρας

- Αναδιαρθρώνεται, εφαρμόζοντας με επιτυχία το επιχειρησιακό της σχέδιο και αποκτά νοοτροπία εμπορικής επιχείρησης

- Βελτιώνει το επίπεδο εξυπηρέτησης των πελατών της με συνεχή αναβάθμιση των παρεχόμενων υπηρεσιών

- Εφαρμόζει με συνέπεια την περιβαλλοντική της πολιτική

- Υιοθετεί προηγμένες τεχνολογίες

- Συνδέεται ενεργειακά με τις αγορές της Νοτιοανατολικής Ευρώπης

- Επεκτείνεται σε νέες αγορές, όπως οι τηλεπικοινωνίες (Tellas)

- Μετά από δύο επιτυχημένες μετοχοποιήσεις, αντιμετωπίζει δυναμικά την πρόκληση του επερχόμενου ανταγωνισμού και εμφανίζει υψηλή κερδοφορία και πολύ καλή πορεία της μετοχής της

- Μειώνει το κόστος και τις λειτουργικές της δαπάνες, βελτιώνει την παραγωγικότητά της και μεγιστοποιεί την αξία της Εταιρίας προς τους μετόχους



ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Σ τους παρακάτω πίνακες παρατίθενται βασικά ενοποιημένα οικονομικά μεγέθη της Εταιρίας, στοιχεία ανα μετοχή και βασικοί χρηματοοικονομικοί δείκτες για τα έτη 2000, 2001 και 2002, σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα.

ΒΑΣΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

(ποσά σε χιλ. €)	2000	2001	2002
Κύκλος Εργασιών	2.868.164	3.091.387	3.420.706
Κέρδη προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων	692.666	869.044	1.027.849
Κέρδη / (Ζημίες) προ Φόρων (*)	65.655	398.503	592.932
Κέρδη / (Ζημίες) μετά από Φόρους χρήσης	24.860	251.835	479.962
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	5.947.562	6.371.839	9.169.184
Σύνολο Ενεργητικού	7.505.189	7.832.506	10.484.599
Ίδια Κεφάλαια	119.894	462.336	3.287.140
Σύνολο Υποχρεώσεων	7.385.295	7.370.170	7.197.459

(*) Δεν συμπεριλαμβάνονται οι επιπρόσθετες αποσβέσεις που προέρχονται από την επανεκτίμηση των παγίων ύψους 263 εκατ. και € 245 εκατ. για τις χρήσεις 2001 και 2002 αντίστοιχα

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ

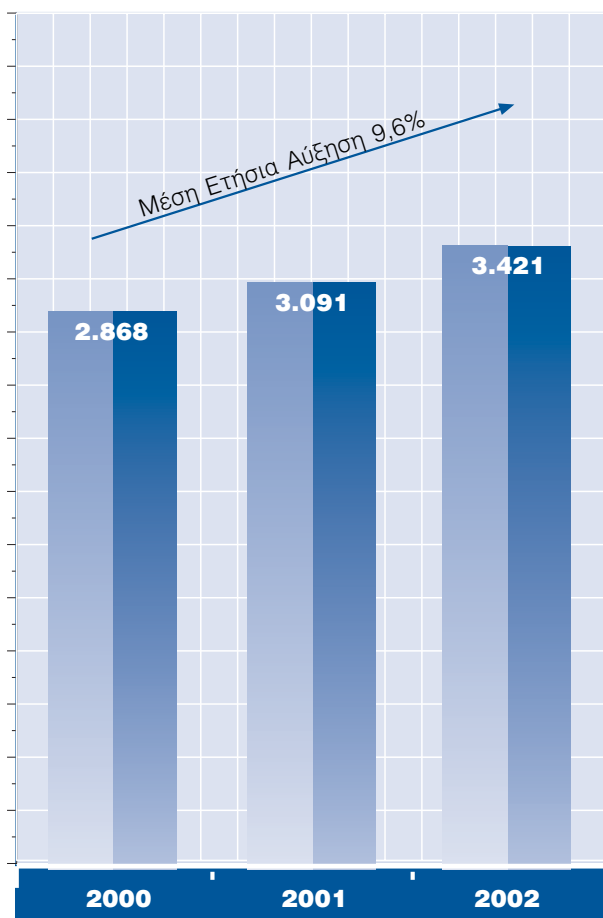
(ποσά €)	2000	2001	2002
Σταθμισμένος αριθμός μετοχών	220.000.000	220.657.534	232.000.000
Κέρδη μετά από Φόρους χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ. (*)	0,11	1,14	2,07

(*) Με βάση τον σταθμισμένο αριθμό μετοχών



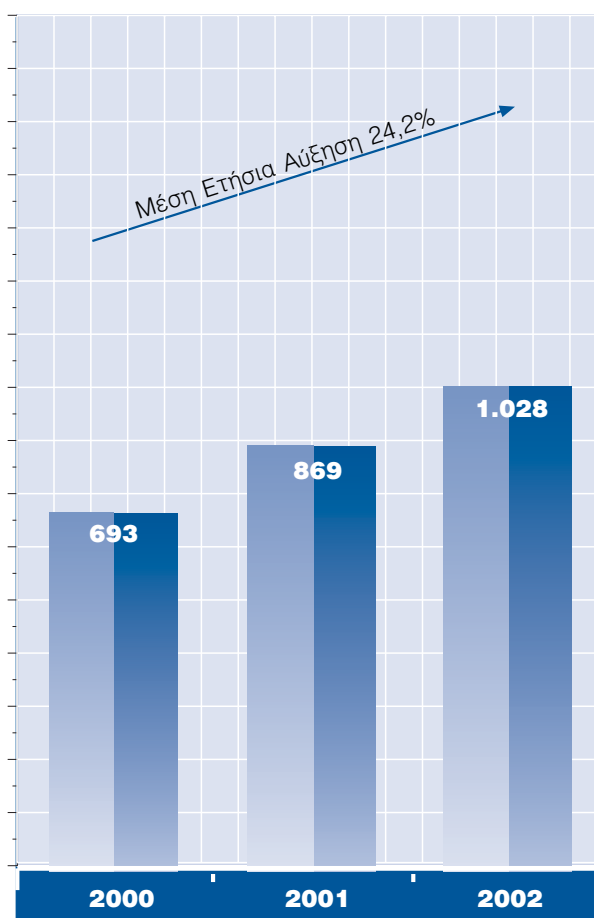
Κύκλος Εργασιών

(σε εκατ. €)



Κέρδη προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων (EBITDA)

(σε εκατ. €)



ΒΑΣΙΚΟΙ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ

	2000	2001	2002
Εξέλιξη Κύκλου Εργασιών	-	7,8%	10,7%
Εξέλιξη Κερδών προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων	-	25,5%	18,3%
Περιθώριο Κερδών προ Τόκων, Αποσβέσεων και Φόρων	24,2%	28,1%	30,0%
Περιθώριο Καθαρού Κέρδους (προ φόρων)	2,3%	12,9%	17,3%



ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

Κεφάλαιο	Θέμα	Αριθμός Σελίδας
1	ΔΗΛΩΣΗ ΠΡΟΕΔΡΟΥ Δ.Σ. ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ	9
2	ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΔΙΕΥΘΥΝΟΝΤΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΥ ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ	11-15
3	ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	23-35
3.1	Γενικά	23-24
3.2	Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας	24-28
3.3	Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας	28-30
3.4	Διανομή Ηλεκτρικής Ενέργειας	30-33
3.5	Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Ορυχείων	33-34
3.6	Περιβαλλοντικά Θέματα	34-35
4	ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ	37-39
5	ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ	41-43
5.1	Πορεία της Μετοχής	41-43
5.2	Δημόσιες Προσφορές	43
6	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ	45-53
6.1	Γενικές Πληροφορίες	45-46
6.2	Ιστορικό	46-47
6.3	Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις	47
6.3.1	Γενικά	47-50
6.3.2	Πίνακας Μεταβολής της Λογιστικής Αξίας των Παγίων	49
6.3.3	Ασφαλιστήρια Συμβόλαια	50
6.3.4	Εγγυήσεις- Εμπράγματα Ασφάλειες	50
6.4	Επιδίκες - Φιλικό Διακανονισμοί - Διαιτησίες	50-51
6.5	Επενδύσεις Περιόδου 2000 - 2002	52-53
6.6	Διάθεση Αντληθέντων κεφαλαίων	53
7	ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2000 ΚΑΙ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001-31.12.2002	55-83
7.1	Γενικά	55-56
7.2	Πληροφορίες σχετικά με τους ελεγκτές της Εταιρείας	56-59
7.3	Αποτελέσματα Χρήσης 2000 και περιόδου 1.1.2001 - 31.12.2002	60-64
7.4	Διάθεση Κερδών	65
7.5	Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Χρήσης 2000 και περιόδου 1.1.2001-31.12.2002	66-72
7.6	Χρηματοοικονομικοί Δείκτες	73
7.7	Ταμειακές Ροές	74-75
7.8	Ενοποιημένα Απολογιστικά στοιχεία δραστηριότητας χρήσης 2000 και περιόδου 1.1.2001-31.12.2002	76-81
7.9	Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα	81-83
8	ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ ΚΑΙ ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ	85-87
9	ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ	89-101
9.1	Θυγατρικές εταιρίες	89-94
9.2	Συγγενείς Εταιρίες	94-97
9.3	Θυγατρικές των θυγατρικών ή συγγενών εταιριών	98-100
9.4	Εταιρίες στις οποίες συμμετέχουν οι κύριοι μέτοχοι ή/και τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρείας	100
9.5	Διεταιρικές συναλλαγές	101



10	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ, ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΚΑΙ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ	103-124
10.1	Οργανωτική Δομή	103
10.2	Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρίας	104-110
10.3	Εσωτερικός Έλεγχος	111-112
10.4	Κατάλογος προσώπων που δύνανται να λαμβάνουν μέρος σε συναλλαγές βάσει προϋποθέσεων	112-113
10.5	Συμμετοχές μελών του Δ.Σ. και των Κυρίων Μετόχων στη Διοίκηση ή/ και στο Κεφάλαιο άλλων εταιριών	114-115
10.6	Προσωπικό	116-117
10.7	Εξέλιξη Μετοχικού Κεφαλαίου	117-118
10.8	Ίδια κεφάλαια - Λογιστική Αξία Μετοχής	119
10.9	Μέτοχοι	119-120
10.10	Δικαιώματα Μετόχων	120-124
10.10.1	Γενικά	120-121
10.10.2	Δικαιώματα Μειοψηφίας	122-123
10.10.3	Εκπροσώπηση των Μετόχων της Μειοψηφίας στο Διοικητικό Συμβούλιο	123
10.10.4	Είσπραξη Μερισμάτων	124
10.10.5	Φορολογία Μερισμάτων	124
10.11	Πολιτική Μερισμάτων	124
11	ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΤΑΞΗ ΤΟΥ ΕΤΗΣΙΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ	125
12	ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ	127-272
12.1	Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» πρώτης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002	128-146
12.1.1	Ισολογισμός πρώτης εταιρικής χρήσης	128-130
12.1.2	Προσάρτημα πρώτης εταιρικής χρήσης	131-143
12.1.3	Έκθεση Δ.Σ. πρώτης εταιρικής χρήσης	144-146
12.2	Ταμειακές Ροές περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002	147
12.3	Περιοδικές Οικονομικές καταστάσεις ετών 2001 και 2002	148-163
12.4	Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» πρώτης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002	164-174
12.4.1	Ενοποιημένος Ισολογισμός πρώτης εταιρικής χρήσης	164-166
12.4.2	Προσάρτημα ενοποιημένου ισολογισμού πρώτης εταιρικής χρήσης	167-171
12.4.3	Έκθεση Δ.Σ. πρώτης ενοποιημένης εταιρικής χρήσης	172-174
12.5	Ενοποιημένες Ταμειακές Ροές περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002	175
12.6	Ενοποιημένες Περιοδικές Οικονομικές καταστάσεις ετών 2001 και 2002	176-188
12.7	Πίνακας Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων	189
12.8	Οικονομικές καταστάσεις εταιριών που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση	190-218
12.8.1	Ισολογισμός, Προσάρτημα και Έκθεση Δ.Σ. της εταιρίας «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» χρήσης 2002	190-199
12.8.2	Ισολογισμός, Προσάρτημα και Έκθεση Δ.Σ. της εταιρίας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) χρήσης 2002	200-209
12.8.3	Ισολογισμός, Προσάρτημα και Έκθεση Δ.Σ. της εταιρίας «ΔΕΗ ΘΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» χρήσης 2002	210-218
12.9	Οικονομικές καταστάσεις με βάση τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα	219-272



I



1. ΔΗΛΩΣΗ ΠΡΟΕΔΡΟΥ Δ.Σ. ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ



Αγαπητοί μέτοχοι,

Η ΔΕΗ υπήρξε για πενήντα χρόνια μια σπουδαία επιχείρηση κοινής ωφέλειας η οποία έπαιξε καθοριστικό ρόλο στην οικονομική και κοινωνική ανάπτυξη της χώρας. Προώθησε σταθερά και ολοκλήρωσε τον εξηλεκτρισμό της Ελλάδος, κάλυψε πλήρως τις ενεργειακές της ανάγκες σε χαμηλές τιμές, συνεισέφερε στην εισαγωγή νέων τεχνολογικών αντιλήψεων, κατασκεύασε εργοστάσια, πραγματοποίησε μεγάλα έργα και διαμόρφωσε συστήματα παραγωγής, μεθόδων και ανθρώπων όσο λίγες ελληνικές επιχειρήσεις.

Η ΔΕΗ εισήλθε στη νέα πραγματικότητα που δημιούργησε η απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με άριστη προετοιμασία και τρόπο συστηματικό και μελετημένο. Προετοίμασε το Σεπτέμβριο του 2000 το πρόγραμμα αναδιάρθρωσης βασισμένο σε ένα επιχειρησιακό σχέδιο με σκοπό τον ουσιαστικό μετασχηματισμό της ΔΕΗ από επιχείρηση κοινής ωφέλειας σε ανώνυμη εταιρεία της αγοράς και του ανταγωνισμού. Το πρόγραμμα εφαρμόστηκε με ιδιαίτερη επιτυχία και άριστα αποτελέσματα. Ουσιαστική κερδοφορία, μείωση του χρέους της, μείωση του κόστους λειτουργίας, σημαντικές επενδύσεις και εντυπωσιακή βελτίωση των οικονομικών της, είναι μερικά από τα νέα χαρακτηριστικά της επιχείρησης. Η επιτυχής είσοδος και διάθεση μετοχών της ΔΕΗ δύο φορές στο χρηματιστήριο, η αξιοκρατική ανάδειξη των στελεχών της, οι εσωτερικοί και εξωτερικοί έλεγχοι και πολλές άλλες καινοτομίες είναι τα νέα ποιοτικά χαρακτηριστικά που συμβάλλουν με τον τρόπο τους στη κατεύθυνση μιας νέας ΔΕΗ, που σέβεται και υπολογίζει τους κοινωνικούς της εταίρους.

Η ΔΕΗ, ως ανώνυμη εταιρία πλέον και εισηγμένη στα χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου, προχωρεί στην επόμενη περίοδο με οδηγό την επιτυχή εμπειρία των ετών 2001 και 2002 και με την πεποίθηση ότι θα είναι και στο μέλλον η μεγάλη επιχείρηση ηλεκτρισμού στην Ελλάδα. Αναπτύσσεται και σε άλλους τομείς επιχειρηματικής δραστηριότητας, δαπανά και επενδύει για το περιβάλλον, λειτουργεί με απόλυτη διαφάνεια, σέβεται τις τοπικές κοινωνίες και προάγει το διάλογο και την ανταλλαγή απόψεων. Φροντίζει τη δημιουργία αξιών για τους μετόχους, τους πελάτες της, τους εργαζόμενους και δίνει έμφαση σε αυτό που ονομάζεται επιχειρηματική κοινωνική υπευθυνότητα και το οποίο είναι η νέα διάσταση που ακολουθούν όλες οι μεγάλες επιχειρήσεις στον κόσμο.

Καθηγητής Δημήτρης Β. Παπούλιας

Πρόεδρος Δ.Σ



II



2. ΕΠΙΣΤΟΛΗ ΔΙΕΥΘΥΝΟΝΤΟΣ ΣΥΜΒΟΥΛΟΥ ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ



Κύριοι Μέτοχοι,

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού ιδρύθηκε το 1950 με σκοπό την εφαρμογή μιας εθνικής ενεργειακής πολιτικής, η οποία, μέσα από την εντατική αξιοποίηση των εγχώριων πόρων, θα έκανε το ηλεκτρικό ρεύμα κτήμα και δικαίωμα του κάθε Έλληνα πολίτη. Η ΔΕΗ απετέλεσε την κινητήρια δύναμη για την οικονομική και βιομηχανική ανάπτυξη της χώρας επιτυγχάνοντας την ενεργειακή αυτονομία της χώρας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας.

Η ΔΕΗ είναι σήμερα η μεγαλύτερη εταιρία παραγωγής και η μοναδική εταιρία διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Επίσης στην ιδιοκτησία της ανήκει και το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Η Επιχείρηση διανύει πλέον μια νέα περίοδο αναπτυξιακής πορείας αντιμετωπίζοντας τις προκλήσεις του νέου ανταγωνιστικού περιβάλλοντος.

Από την 1η Ιανουαρίου 2001, με βάση το Ν. 2773/99 και το Π.Δ 333 της 20ης Δεκεμβρίου 2000, η ΔΕΗ μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία.

Από το Φεβρουάριο του 2001 με την εφαρμογή της απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα (νόμος 2773/1999), στα πλαίσια της ολοκλήρωσης της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση, όλοι οι πελάτες υψηλής και μέσης τάσεως (περίπου το 35% του συνόλου της ετήσιας κατανάλωσης) έχουν δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ το Υπουργείο Ανάπτυξης έχει ήδη εκδώσει άδειες παραγωγής, προμήθειας αλλά και κατασκευής νέων σταθμών ηλεκτρικής ενέργειας σε ανεξάρτητους παραγωγούς. Ταυτόχρονα (Δεκέμβριος 2000), ιδρύθηκε ο προβλεπόμενος από το νόμο 2773/1999 Ανεξάρτητος Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.), του οποίου η ΔΕΗ είναι μέτοχος κατά 49% και στον οποίο εκμίσθωσε τον πάγιο εξοπλισμό που συνιστά το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Τα δύο αυτά σημαντικά γεγονότα απετέλεσαν σταθμό στην πεντηκονταετή ιστορία της ΔΕΗ, αφού εκτός των νομικών, διαχειριστικών και οργανωτικών μετασχηματισμών που συνεπάγεται η μετατροπή μιας επιχείρησης σε ανώνυμη εταιρεία αλλά και η εισαγωγή της στις χρηματαγορές, έπρεπε να μπορέσει να λειτουργήσει στο νέο θεσμικό πλαίσιο και στις απαιτήσεις της απελευθερωμένης αγοράς ενέργειας.

Ετσι η ΔΕΗ προχώρησε με γοργά αλλά σταθερά βήματα στην οργανωτική προσαρμογή της και στην ανάπτυξη μιας διαφορετικής επιχειρηματικής κουλτούρας εστιάζοντας στην ανάπτυξη δεξιοτήτων, στην αποτελεσματικότητα και τον προσανατολισμό στον πελάτη.

Για το σκοπό αυτό, από το Σεπτέμβριο του 2000, ξεκίνησε ένα εκτενές πρόγραμμα αναδιάρθρωσης της δομής και λειτουργίας της με εξαιρετικά αποτελέσματα στην περίοδο 2001 - 2002. Μέρος του προγράμματος αναδιάρθρωσης είναι το Επιχειρησιακό Σχέδιο 2001 - 2005 και τα τριετή προγράμματα μείωσης δαπανών 2001 - 2003 για κάθε βασική επιχειρησιακή μονάδα. Τα βασικά σημεία και τα αποτελέσματα αυτής της αναδιάρθρωσης (σύμφωνα με τα διεθνή λογιστικά πρότυπα) συνοψίζονται στα παρακάτω:

**ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΡΟΓΡΑΜΜΑΤΟΣ ΑΝΑΔΙΑΡΘΡΩΣΗΣ 2001 – 2002 / ΜΕΤΟΧΟΠΟΙΗΣΗ**

- Νέα οργάνωση με 4 Βασικές Επιχειρησιακές Μονάδες, 7 Επιτελικές Μονάδες και 2 Υποστηρικτικές Μονάδες. Με τη νέα οργάνωση είναι πολύ εύκολη η τοποθέτηση στόχων και η παρακολούθηση σε μηνιαία βάση.
- Αναδιοργάνωση σε 4 επίπεδα Διοίκησης με προκήρυξη όλων των θέσεων και επιλογή με αξιολογημένα κριτήρια 550 στελεχών. Το νέο management έχει προσανατολισμό στη μείωση του κόστους και στο κέρδος.
- Υπερκάλυψη όλων των στόχων του Επιχειρησιακού Σχεδίου για το 2001 και το 2002 για όλες τις δαπάνες που ελέγχονται από το management, τα κέρδη προ τόκων, φόρων και αποσβέσεων (EBITDA), τα κέρδη προ φόρων, τις κεφαλαιουχικές δαπάνες, τη μείωση δανεισμού και τις ταμειακές ροές.
- Μείωση των λειτουργικών δαπανών, εκτός προσωπικού και καυσίμων κατά 19%, από 1,01 Ευρώ/100KWh σε 0,82 Ευρώ/100KWh.
- Βελτίωση του περιθωρίου κερδών προ αποσβέσεων, τόκων και φόρων (EBITDA margin) από 24% το 2000 σε 28% το 2001 και 30% το 2002.
- Βελτίωση κερδοφορίας – Κέρδη προ φόρων (με Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα) 66 εκατ. ευρώ το 2000, 399 εκατ. ευρώ το 2001 και 593 εκατ. ευρώ το 2002 (προ των έξτρα αποσβέσεων λόγω επανεκτίμησης των παγίων).
- Βελτίωση ταμειακών ροών μετά από τις κεφαλαιουχικές δαπάνες από -150 εκατ. ευρώ το 2000 σε +328 εκατ. ευρώ το 2001 και +858 εκατ. ευρώ το 2002.
- Μείωση μέσα από την ορθολογικοποίηση όλων των κεφαλαιουχικών δαπανών κατά 32% περίπου από 918 εκατ. Ευρώ το 2000 σε 626 εκατ. Ευρώ το 2002.
- Βελτίωση κεφαλαιακής διάρθρωσης - Μείωση δανειακών υποχρεώσεων κατά 1 δισ. Ευρώ περίπου (Ιούνιος 2001 – Δεκέμβριος 2002) και μείωση χρηματοοικονομικών δαπανών από 337 εκατ. Ευρώ το 2000 σε 232 εκατ. Ευρώ το 2002, με σημαντική βελτίωση της σχέσης ξένων κεφαλαίων προς ίδια από 2,28 σε 1,29.
- Ορθολογικοποίηση των προμηθειών, με επίτευξη εκπτώσεων της τάξης του 13% κατά μέσο όρο και βελτίωση των όρων πίστωσης από μετρητοίς σε 55 ημέρες, κατά την επανεξέταση από μηδενική βάση όλων των προγραμματικών συμφωνιών προκειμένου να δοθούν τριετείς επεκτάσεις.
- Φυσική απογραφή αποθεμάτων και μείωση του αριθμού των αποθηκών κατά 47.
- Μείωση προσωπικού κατά 9% (2.850 εργαζόμενοι) μέσω αποχώρησης λόγω συνταξιοδότησης και πολιτικής περιορισμού προσλήψεων (από 31.645 εργαζομένους στο τέλος του 2000 σε 28.795 στο τέλος του 2002).
- Βελτιστοποίηση της λειτουργίας των σταθμών παραγωγής και αύξηση της παραγωγικότητας σε όλες τις μονάδες. Το 2002 η εξόρυξη λιγνίτη στα Ορυχεία της Επιχείρησης αυξήθηκε κατά 10% έναντι του 2000 και ανήλθε στα 70,3 εκατ. τόνους παράγοντας το 64% περίπου της απαιτούμενης ηλεκτρικής ενέργειας (2η μεγαλύτερη παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας από λιγνίτη στην Ευρωπαϊκή Ένωση), συμβάλλοντας στο ανταγωνιστικό πλεονέκτημά μας.
- Συνεχής βελτίωση ανταγωνιστικότητας στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
- Επανεκτίμηση παγίων – Αύξηση των ιδίων κεφαλαίων (equity value) κατά 2,5 δισ. Ευρώ. Τον Ιούλιο του 2001, η Εταιρεία ανέθεσε σε Οίκο Ανεξάρτητων Εκτιμητών, την εκτίμηση των παγίων περιουσιακών στοιχείων της, όπως αυτά είχαν την 31η Δεκεμβρίου 2000. Βάσει του άρθρου 10 του Νόμου 2941/2001, η Εταιρεία ενσωμάτωσε τα αποτελέσματα της εκτίμησης στις Οικονομικές Καταστάσεις της υπερδωδεκάμηνης χρήσης στις 31.12.02. Επιπρόσθετα, η Εταιρεία προέβη στη βελτίωση και αναβάθμιση του μητρώου παγίων στοιχείων της.
- Είσοδος στην αγορά των τηλεπικοινωνιών (σταθερή τηλεφωνία και Internet) – Υπογραφή συμφωνίας με την ιταλική WIND (50%+1 μετοχή η WIND και 50%-1 μετοχή η ΔΕΗ) – Πολύ επιτυχές ξεκίνημα της νέας εταιρείας TELLAS από το Φεβρουάριο του 2003.



Η διαδικασία αυτή της αναδιάρθρωσης συνεχίστηκε παράλληλα με τις δύο μετοχοποιήσεις της ΔΕΗ, οι οποίες έλαβαν χώρα κατά τη διάρκεια της πρώτης υπερδωδεκάμηνης εταιρικής χρήσης (1.1.01 – 31.12.02).

Το Δεκέμβριο του 2001, ποσοστό 15,31% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας εισήχθη στα Χρηματιστήρια Αξιών Αθηνών και Λονδίνου. Η εισαγωγή αυτή πραγματοποιήθηκε με μεγάλη επιτυχία, αφού η προσφορά μετοχών υπερκαλύφθηκε από την ζήτηση κατά 1,8 φορές. Παράλληλα, πραγματοποιήθηκε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου (έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η κάθε μία). Από την αύξηση αυτή αντλήθηκαν για τη ΔΕΗ κεφάλαια συνολικού ύψους Ευρώ 142 εκατομμυρίων περίπου, αφαιρουμένων των εξόδων.

Ενα χρόνο μετά, το Δεκέμβριο του 2002, πραγματοποιήθηκε πρόσθετη προσφορά ποσοστού 13,2% υφιστάμενων μετοχών από τον κύριο μέτοχο της Εταιρείας προς το επενδυτικό κοινό. Όπως και το 2001, η προσφορά αυτή στέφθηκε με μεγάλη επιτυχία, αφού η προσφορά μετοχών υπερκαλύφθηκε από την ζήτηση κατά 6 φορές περίπου.

Και οι δύο μετοχοποιήσεις πραγματοποιήθηκαν σε ένα δύσκολο διεθνώς επενδυτικό περιβάλλον. Η πορεία της μετοχής, παρά την αστάθεια που επικρατούσε στο χρηματιστηριακό περιβάλλον, είναι πάρα πολύ καλή με απόδοση κατά πολύ υψηλότερη από το Γενικό Δείκτη του Χ.Α. και του D.J. Stoxx Electric Utilities index.

ΕΞΕΛΙΞΗ ΕΡΓΑΣΙΩΝ ΤΗΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ 2001 – 2002

Ειδικότερα ως προς την εξέλιξη των εργασιών της Επιχείρησης κατά τη διετία 2001-2002, την εξέλιξη του χρέους και τις επενδύσεις που πραγματοποιήθηκαν θα ήθελα να επισημάνω τα εξής:

1. Ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας που, κατά τη διάρκεια του 2001, διαμορφώθηκε σε 3.091 εκατ. Ευρώ, αυξήθηκε δηλαδή κατά 8% περίπου, σε σχέση με το 2000, το 2002 αυξήθηκε σε 3.421 εκατ. Ευρώ, δηλαδή κατά 11% περίπου σε σχέση με το 2001.
Σε ότι αφορά την τιμολογιακή πολιτική, το Υπουργείο Ανάπτυξης ενέκρινε μια μέση αύξηση της τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας 3,6% από 1.7.2001 και 3,85% από 20.7.2002.
Τα καθαρά αποτελέσματα, προ φόρων, ανήλθαν σε Ευρώ 593 εκατ. περίπου, μη συμπεριλαμβανομένων των έξτρα αποσβέσεων λόγω επανεκτίμησης παγίων ύψους 245 εκατ. Ευρώ. Εντός του 2002, κατεβλήθη στους μετόχους προμέρισμα, συνολικού ύψους Ευρώ 88 εκατομμυρίων περίπου, δηλαδή Ευρώ 0,38 ανά μετοχή.
2. Η βελτίωση της λειτουργικής απόδοσης της Εταιρείας, σε συνδυασμό με την ορθολογικοποίηση των επενδυτικών δαπανών, την συγκράτηση του λειτουργικού κόστους και την ενεργό διαχείριση του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων της, είχε σαν αποτέλεσμα τη σημαντική μείωση του χρέους, το οποίο από Ευρώ 5.095 εκατ. περίπου την 31η Δεκεμβρίου 2000, μειώθηκε σε Ευρώ 4.231 εκατ. περίπου την 31η Δεκεμβρίου 2002, μειώθηκε δηλαδή κατά Ευρώ 864 εκατομμύρια ή, κατά ποσοστό 17%. Σημειώνεται ότι, είναι η πρώτη φορά από το έτος 1995, που μειώνεται το χρέος της Εταιρείας.
3. Στα πλαίσια του προγράμματος αναδιάρθρωσης, η Εταιρεία εισήγαγε πρόγραμμα για την ορθολογικοποίηση των επενδύσεων της, εφαρμόζοντας αυστηρούς κανόνες επιλογής έργων με βασικό κριτήριο την απόδοση των επενδύσεων.

Οι επενδύσεις για λειτουργική αναβάθμιση του εξοπλισμού των ορυχείων και των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, κατασκευή νέων παραγωγικών εγκαταστάσεων, καθώς και βελτίωση και ενίσχυση των δικτύων της Διανομής και του Συστήματος Μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων προστασίας του περιβάλλοντος, ανήλθαν σε Ευρώ 823 εκατ. περίπου και Ευρώ 626 εκατ. περίπου για τα έτη 2001 και



2002, αντίστοιχα. Μέσα στο 2002, ένας νέος σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου φυσικού αερίου στην Κομοτηνή, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 485 MW προστέθηκε στο δυναμικό της ΔΕΗ, ενώ, περατώθηκε σχεδόν εξολοκλήρου η κατασκευή του νέου λιγνιτικού σταθμού στη Φλώρινα, ισχύος 330 MW και ήδη άρχισε η δοκιμαστική λειτουργία του. Επίσης τον Ιούνιο του 2002 ξεκίνησε η λειτουργία ενός αεριοστρόβιλου 45 MW στη Κρήτη και υπεγράφη η σύμβαση για την κατασκευή σταθμού παραγωγής στον Αθρινόλακκο. (Νομός Λασηθίου).

Πραγματοποιήθηκε επίσης η διάνοιξη δύο νέων ορυχείων στη Μαυροπηγή (Κοζάνη) και στην Αχλάδα (Φλώρινα).

Το Νοέμβριο του 2002, η Εταιρεία υπέβαλε αίτηση στη ΡΑΕ για την κατασκευή μιας νέας μονάδας φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου στο σταθμό του Λαυρίου, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 360-400 MW. Σε περίπτωση που η ΡΑΕ και το Υπουργείο Ανάπτυξης εγκρίνουν την αίτηση, η κατασκευή της εν λόγω μονάδας θα ολοκληρωθεί σε 28 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης με το μειοδότη του διαγωνισμού που βρίσκεται σε εξέλιξη.

Σημαντικό γεγονός είναι επίσης, η θέση σε λειτουργία μέσα στο 2002 της υποβρύχιας διασύνδεσης Ελλάδας – Ιταλίας, ισχύος 500 MW, με την οποία επιτυγχάνεται η απευθείας διασύνδεση της χώρας μας με την Ευρωπαϊκή Ένωση και παρέχεται στη ΔΕΗ η δυνατότητα να επεκτείνει τη δραστηριότητά της στο χώρο της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας στο εξωτερικό. Επιπρόσθετα, συνεχίστηκε η κατασκευή επιπλέον γραμμών και υποσταθμών στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής καθώς και η βελτίωση και ενίσχυση των υπάρχοντων, προκειμένου να αυξηθεί η αξιοπιστία της τροφοδότησης και να ικανοποιηθεί η αυξημένη ζήτηση από τους πελάτες της Εταιρείας, οι οποίοι ανήλθαν, στο τέλος του 2002, σε 6,7 εκατομμύρια περίπου (αύξηση 1,63% στη διετία 2001 – 2002).

Τέλος η ΔΕΗ εξετάζει το ενδεχόμενο να ασκήσει το δικαίωμα που της έχει χορηγηθεί από το Ελληνικό Δημόσιο για απόκτηση μέχρι του 30% κατ' ανώτατο όριο της ΔΕΠΑ. Η άσκηση του δικαιώματος εξαρτάται από την τιμή και τους υπόλοιπους όρους και προϋποθέσεις, που διαπραγματεύεται η Εταιρεία με το Ελληνικό Δημόσιο καθώς και από την έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

Στο σημείο αυτό θα ήθελα να αναφερθώ και στις εξελίξεις που έχουν λάβει χώρα εντός του 2002 και είναι σχετικές με την ενδεχόμενη τροποποίηση του θεσμικού πλαισίου της απελευθερωμένης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Η ΔΕΗ έλαβε μέρος σε όλες τις διαβουλεύσεις που έγιναν από πλευράς ΡΑΕ και Υπουργείου Ανάπτυξης για το θέμα αυτό και έχει σαφώς οριοθετήσει τις απόψεις της. Η ΔΕΗ επιθυμεί την με ομαλό ρυθμό απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, υπό την προϋπόθεση ότι αυτή γίνεται με τρόπο που δεν θίγει τα καλώς εννοούμενα συμφέροντά της.

Επίσης να αναφέρω ότι τον Οκτώβριο 2002, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενέκρινε σχετική αίτηση του Ελληνικού Δημοσίου να επιτραπεί στη ΔΕΗ να αντισταθμίσει, στα πλαίσια της οδηγίας 96/92 ΕΚ για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το υπερβάλλον κόστος ορισμένων υφιστάμενων ανενεργών επενδύσεών της. Σύμφωνα με την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής το ανώτατο συνολικό ποσό των αντισταθμίσεων ανέρχεται σε Ευρώ 1.431 εκατομμύρια.

Η υλοποίηση της απόφασης προϋποθέτει σειρά διαδικασιών και ενεργειών. Το Ελληνικό Δημόσιο μελετά την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και θα λάβει υπόψη τα συμπεράσματά της, σε συνάρτηση και με τις εκάστοτε εξελίξεις στις ανταγωνιστικές συνθήκες αγοράς, προκειμένου αυτή να εφαρμοσθεί προς όφελος της Εταιρείας.



ΚΥΡΙΕΣ ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΕΣ ΠΡΟΤΕΡΑΙΟΤΗΤΕΣ

Όλες οι προαναφερόμενες εξελίξεις εντάσσονται στα πλαίσια των κύριου στρατηγικού στόχου της Εταιρείας, μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία, που είναι η μεγιστοποίηση της αξίας προς τους μετόχους και τους έχοντες έννομο συμφέρον(stakeholders).

Οι κύριες στρατηγικές προτεραιότητες που έχουν τεθεί προκειμένου να επιτευχθεί ο στόχος αυτός είναι οι εξής:

1. Διατήρηση της ηγετικής θέσης στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
2. Συνέχιση της αναδιάρθρωσης για περαιτέρω μείωση του κόστους και τη βελτίωση της αποδοτικότητας
3. Συνέχιση της ορθολογικοποίησης των κεφαλαιουχικών δαπανών και του προγράμματος μείωσης του χρέους
4. Εκμετάλλευση των μακροπρόθεσμων προοπτικών ανάπτυξης

ΔΥΝΑΤΑ ΣΗΜΕΙΑ

Η ΔΕΗ είναι αισιόδοξη για το μέλλον έχοντας ξεκάθαρους στόχους, εμπειρία και αποτελεσματικότητα. Στην πορεία της αυτή βασίζεται στα δυνατά της σημεία, που έχουν ως αποτέλεσμα τη μεγιστοποίηση της αξίας προς τους μετόχους και τα οποία μπορούν να συνοψισθούν ως εξής:

1. Καθετοποιημένη επιχείρηση ηλεκτρισμού με ξεκάθαρη στρατηγική και στόχους
2. Ηγετική θέση στην Ελλάδα και περιορισμένες προοπτικές ανταγωνισμού μέχρι το 2005
3. Ανταγωνιστικό πλεονέκτημα χαμηλού κόστους παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με βασικό καύσιμο το λιγνίτη
4. Ισχυρές προοπτικές αύξησης πωλήσεων από αναμενόμενη αύξηση της κατανάλωσης
5. Συνεχής μείωση του κόστους και του χρέους και βελτίωση των κερδών, των ταμειακών ροών και της αποδοτικότητας κατά το 2001 και 2002.
6. Αξιόπιστες επιδόσεις στην επίτευξη και υπέρβαση βασικών στόχων του Επιχειρησιακού Σχεδίου το 2001 και το 2002.

Κλείνοντας θα ήθελα να επισημάνω ότι σε όλη αυτή τη σημαντική πρόοδο της ΔΕΗ τη διετία 2001 - 2002 βοήθησε σημαντικά η συμβολή των Υπουργών Οικονομίας και Ανάπτυξης για τη θετική πορεία της Εταιρείας ως εισηγμένης στα Χρηματιστήρια Αθηνών και Λονδίνου επιχείρησης, ο Πρόεδρος και τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου που αντιμετώπισαν άμεσα και αποτελεσματικά όλα τα θέματα, οι Γενικοί Διευθυντές και όλα τα στελέχη της Επιχείρησης που με υψηλά επίπεδα αποδοτικότητας συνεργάστηκαν άψογα για την επίτευξη των στόχων μας, η ΓΕΝΟΠ που υποστήριξε την Εταιρεία σε κρίσιμα θέματα και ιδιαίτερα όλοι οι εργαζόμενοι που κατέβαλλαν και καταβάλλουν κάθε προσπάθεια στην πορεία προόδου και αναδιάρθρωσης της ΔΕΗ.

Στέργιος Νέζης

Διευθύνων Σύμβουλος



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ







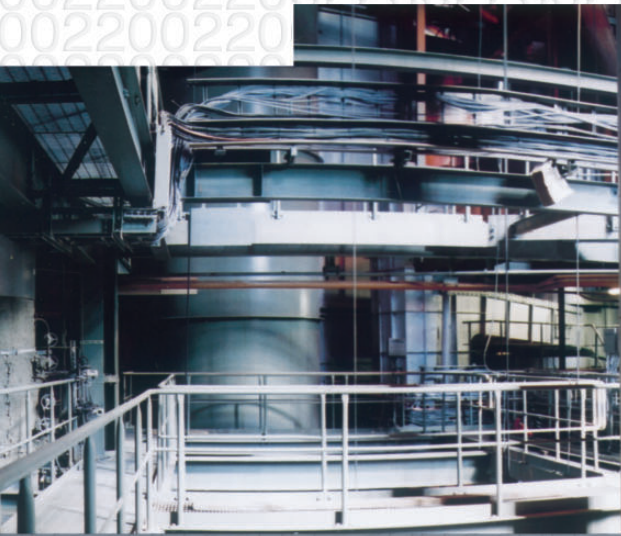
*“Η Επιχείρηση διανύει πλέον
μια νέα περίοδο αναπτυξιακής πορείας
αντιμετωπίζοντας τις προκλήσεις
του νέου ανταγωνιστικού περιβάλλοντος”*





Η δική μας
πηγή ανάπτυξης





III



3. ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

3.1. Γενικά

Η ΔΕΗ είναι η μεγαλύτερη εταιρία παραγωγής, η μοναδική εταιρία που έχει στην ιδιοκτησία της το σύστημα μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και, επί του παρόντος, η μοναδική εταιρία διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, η οποία, την 31 Δεκεμβρίου 2002, παρείχε ηλεκτρική ενέργεια σε 6,7 εκατομμύρια πελάτες.

Κατά τη διάρκεια του έτους 2002 η Εταιρία παρήγαγε περίπου το 97% από τις 50.572 GWh ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθησαν στην Ελλάδα.

Είναι η μεγαλύτερη βιομηχανική επιχείρηση στην Ελλάδα ως προς τα πάγια ενεργητικά στοιχεία. Την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2002 παρουσίασε συνολικές πωλήσεις ύψους € 6.497 εκατ. και λειτουργικό αποτέλεσμα ύψους € 2.093 εκατ. (προ αποσβέσεων, με βάση τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα). Την 31η Δεκεμβρίου 2002 η Εταιρία είχε συνολική εγκατεστημένη ισχύ 11.739 MW.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει ορισμένα στοιχεία σχετικά με τη λειτουργική δραστηριότητα της Εταιρίας κατά την τελευταία τριετία:

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2000	2001	2002
Εγκατεστημένη Ισχύς (MW)	11.121	11.158	11.739
Καθαρή παραγωγή (GWh)(1)	48.483	48.054	48.902
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια			
στους τελικούς καταναλωτές (TWh) (2)	42,9	44,5	46,6
Πελάτες στο τέλος της περιόδου (σε εκατ.)	6,5	6,6	6,7
Αριθμός εργαζομένων	31.645	29.453	28.795
Πελάτες ανά εργαζόμενο	206	224	234
Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh)	1.401	1.510	1.638

(1) Η καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας ισούται με τη συνολική παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μείον την εσωτερική κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, που οφείλεται στη διαδικασία παραγωγής.

(2) Δεν συμπεριλαμβάνονται οι πωλήσεις στα ορυχεία της ΔΕΗ και σε πελάτες στο εξωτερικό.

Η ζήτηση και η παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος διαφέρουν ανά περιοχές της Ελλάδας.

Στην ηπειρωτική Ελλάδα, το μέγιστο της παραγωγικής ισχύος είναι συγκεντρωμένο στο βόρειο τμήμα της χώρας κοντά στα περισσότερα λιγνιτωρυχεία, τα οποία αποτελούν την κυριότερη πηγή καυσίμου.

Στα νησιά, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας εξαρτάται από την απόσταση των νησιών από την ηπειρωτική Ελλάδα, καθώς και από τη δυνατότητα σύνδεσης των νησιών με το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας.

Τα νησιά του Ιονίου, όπως επίσης και ορισμένα νησιά του Αιγαίου, είναι συνδεδεμένα με το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας της ηπειρωτικής Ελλάδας και μαζί με το σύστημα αυτό αποτελούν το «**διασυνδεδεμένο σύστημα**».

Τα υπόλοιπα νησιά εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι λειτουργούν κατά κύριο λόγο με πετρέλαιο και αιολική ενέργεια.

Τα νησιά αυτά αναφέρονται ως «**μη διασυνδεδεμένα νησιά**».

Οι περισσότεροι σταθμοί παραγωγής στα μη διασυνδεδεμένα νησιά είναι μικρού μεγέθους, βάσει του πληθυσμού που εξυπηρετούν. Οι σταθμοί παραγωγής της Κρήτης και της Ρόδου θεωρούνται μεγάλοι σταθμοί.

3.2. Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας

Σ τις 31 Δεκεμβρίου 2002, στο διασυνδεδεμένο σύστημα και στα νησιά Κρήτης και Ρόδου λειτουργούσαν επτά λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής, τέσσερις πετρελαιοκί σταθμοί παραγωγής και δύο πετρελαιοκί μονάδες στον σταθμό παραγωγής που βρίσκεται στο Λαύριο, ένας σταθμός φυσικού αερίου στον Άγιο Γεώργιο Κερασινίου, μία μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Φυσικού Αερίου στην Κομοτηνή (έναρξη λειτουργίας το 2002) και δύο στο Λαύριο, καθώς και 24 υδροηλεκτρικοί σταθμοί.

Επιπρόσθετα, στα υπόλοιπα μη διασυνδεδεμένα νησιά λειτουργούσαν συνολικά 33 αυτόνομοι θερμοηλεκτρικοί σταθμοί, 21 αιολικά πάρκα και 5 ηλιακοί (φωτοβολταϊκοί) σταθμοί.

Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των σταθμών παραγωγής είναι 11.739 MW.

Από το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος, τα 10.354 MW αποτελούν ισχύ σταθμών συνδεδεμένων στο διασυνδεδεμένο σύστημα, το οποίο προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στην ηπειρωτική Ελλάδα και ορισμένα κοντινά νησιά, συνδεδεμένα τόσο μεταξύ τους όσο και με το διασυνδεδεμένο σύστημα με υποβρύχια καλώδια.

Τα συστήματα παραγωγής της Κρήτης και της Ρόδου έχουν εγκατεστημένη ισχύ 590 MW και 206 MW αντίστοιχα.

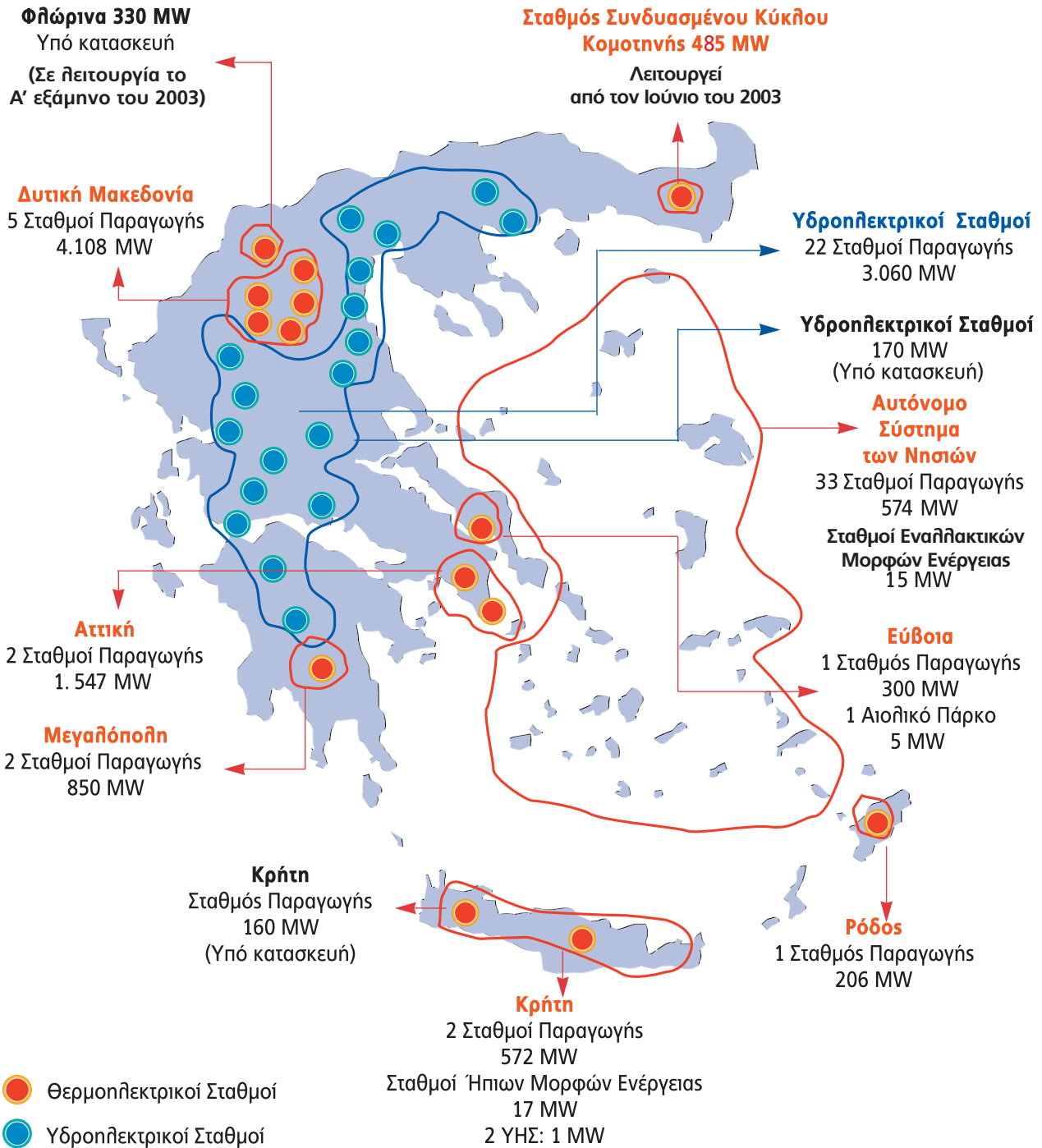
Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των υπολοίπων μη διασυνδεδεμένων νησιών είναι 589 MW.

Στον ακόλουθο χάρτη (σελ. 25) αποτυπώνεται η γεωγραφική κατανομή των σταθμών παραγωγής.

Στον ακόλουθο πίνακα (σελ. 26) παρατίθεται η εγκατεστημένη ισχύς σε MW με βάση την πρωτογενή πηγή ενέργειας (χρήση καυσίμου) για την τριετία 2000-2002, καθώς και η συνολική καθαρή παραγωγή σε GWh για την ίδια περίοδο:



ΓΕΩΓΡΑΦΙΚΗ ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΣΤΑΘΜΩΝ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ





ΚΕΦΑΛΑΙΟ 3

ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

31Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	Εγκατεστημένη Ισχύς (MW)			Συνολική Καθαρή Παραγωγή (GWh)		
	2000	2001	2002	2000	2001	2002
Διασυνδεδεμένο Σύστημα						
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί						
Λιγνιτικοί	4.908	4.933	4.958	30.943	32.042	31.197
Πετρελαϊκοί	777	750	750	4.143	3.543	3.394
Φυσικού Αερίου	1.100	1.100	1.581	5.572	5.814	6.725
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	6.785	6.783	7.289	40.658	41.399	41.316
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	3.060	3.060	3.060	4.055	2.666	3.381
Αιολικές και άλλες ανανεώσιμες πηγές	5	5	5	14	11	14
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος	9.850	9.848	10.354	44.727	44.076	44.711
Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά						
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί						
Λιγνιτικοί	-	-	-	-	-	-
Πετρελαϊκοί	1.238	1.277	1.352	3.678	3.886	4.122
Φυσικού Αερίου	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	1.238	1.277	1.352	3.678	3.886	4.122
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	1	1	1	1	1	1
Αιολικές και άλλες ανανεώσιμες πηγές	32	32	32	77	91	68
Σύνολο Μη διασυνδεδεμένων Νησιών	1.271	1.310	1.385	3.756	3.978	4.191
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών						
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	8.023	8.060	8.641	44.336	45.283	45.438
Σύνολο Υδροηλεκτρικών Σταθμών	3.061	3.061	3.061	4.056	2.667	3.382
Σύνολο Αιολικών και άλλων ανανεώσιμων πηγών	37	37	37	91	102	82
ΣΥΝΟΛΟ	11.121	11.158	11.739	48.483	48.054	48.902



Όλοι οι λιγνιτικοί σταθμοί βρίσκονται κοντά στα ορυχεία της Εταιρίας προκειμένου να μειωθεί το κόστος μεταφοράς λιγνίτη, η μεγαλύτερη ποσότητα του οποίου μεταφέρεται πάνω σε ταινιόδρομους. Καθώς η Εταιρία πραγματοποιεί την εξόρυξη του συνόλου σχεδόν του λιγνίτη από ορυχεία που της ανήκουν, το κόστος παραγωγής του, είναι το σημαντικότερο κόστος αυτής της θερμικής πηγής παραγωγής ενέργειας.

Αναφορικά με το πετρέλαιο ως καύσιμο, η εταιρία «Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.» ή «ΕΛΠΕ», που ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο, είναι επί του παρόντος ο μοναδικός προμηθευτής πετρελαίου. Οι τιμές παράδοσης των υγρών καυσίμων διαμορφώνονται σε εβδομαδιαία βάση και βασίζονται στο μέσο όρο των υψηλών τιμών των σχετικών πετρελαιοειδών κατά τη διάρκεια της προηγούμενης εβδομάδας, όπως αυτές δημοσιεύονται στο Platt's Oilgram Marketscan.

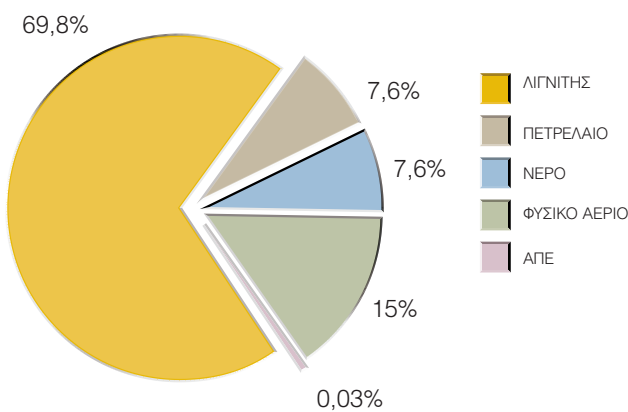
Η ΔΕΗ είναι ο μεγαλύτερος αγοραστής φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Αγοράζει περίπου το 75% της ποσότητας αερίου που διακινεί η εταιρία «Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε.» ή «ΔΕΠΑ» βάσει μιας σύμβασης αγοράς φυσικού αερίου που τέθηκε σε ισχύ το 1994 και λήγει το 2016.

Επιπρόσθετα, η Εταιρία χρησιμοποιεί ενέργεια παραγόμενη από υδροηλεκτρικούς σταθμούς σε περιόδους αιχμής φορτίου. Λόγω των υπηρεσιών κοινής ωφελείας που υποχρεούται η ΔΕΗ να παρέχει, όπως για παράδειγμα η παροχή νερού άρδευσης, ορισμένοι από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς της Εταιρίας λειτουργούν ακόμη και σε περιόδους μη-αιχμής. Οι υδροηλεκτρικοί σταθμοί χρειάζονται συνήθως χαμηλότερα επίπεδα συντήρησης και λιγότερο προσωπικό απ' ό,τι οι άλλοι σταθμοί παραγωγής.

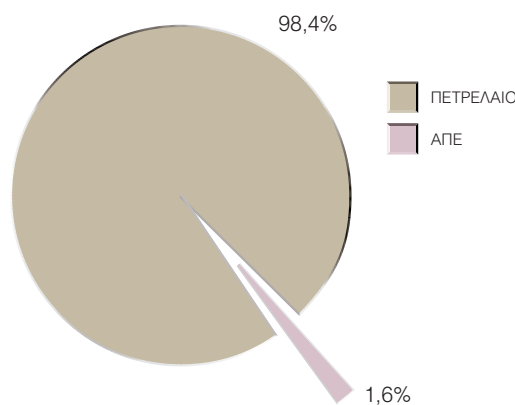
Η Εταιρία έχει εγκαταστήσει 157 ανεμογεννήτριες, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 37 MW, με ετήσια παραγωγή περί τις 100.000 MWh. Επίσης, έχει εγκαταστήσει 5 φωτοβολταϊκούς σταθμούς καθώς και πλήθος μεμονωμένων φωτοβολταϊκών μονάδων σε μικρά και απομονωμένα νησιά. Η θυγατρική της εταιρία «ΔΕΗ Ανανεώσιμες» έχει εγκαταστήσει μαζί με άλλη εταιρία παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, δύο αιολικά πάρκα συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 8,4 MW. Από τον Φεβρουάριο του 2001, η ΔΕΗ υπέβαλε αιτήσεις στο Υπουργείο Ανάπτυξης και στη ΡΑΕ για χορήγηση αδειών παραγωγής για 25 αιολικά πάρκα, τρεις γεωθερμικούς σταθμούς και έναν ηλιακό σταθμό. Το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος των παραπάνω ανέρχεται στα 380 MW περίπου. Μέχρι σήμερα η Εταιρία έχει λάβει άδεια παραγωγής για τη δημιουργία 10 αιολικών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 26 MW και για την ανάπτυξη ενός γεωθερμικού πεδίου ισχύος 8MW. Οκτώ από τα παραπάνω αιολικά πάρκα συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 17 MW καθώς και η ανάπτυξη του γεωθερμικού πεδίου, έχουν ήδη ενταχθεί στο Επιχειρησιακό Πρόγραμμα Ανάπτυξης (ΕΠΑΝ) του Γ' ΚΠΣ. Επίσης, της έχουν μισθωθεί τα δικαιώματα έρευνας και εκμετάλλευσης τριών ακόμη γεωθερμικών πεδίων με απολήψιμο γεωθερμικό 150 MW. Το χρονοδιάγραμμα ανάπτυξης των υπόψη πεδίων θα εξαρτηθεί κύρια από τη συναίνεση των τοπικών κοινωνιών.

Κατά τα ανωτέρω, τα ποσοστά της συνολικής παραγωγής ανά τύπο καυσίμου, που είχε χρησιμοποιηθεί κατά την 31 Δεκεμβρίου 2002 στο διασυνδεδεμένο σύστημα και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, παρουσιάζονται διαγραμματικά ως εξής:

Ποσοστό παραγωγής στο διασυνδεδεμένο σύστημα ανά τύπο καυσίμου



Ποσοστό παραγωγής στα μη διασυνδεδεμένα νησιά ανά τύπο καυσίμου





Οι κάτωθι σταθμοί ή μονάδες παραγωγής έχουν ήδη κατασκευασθεί ή βρίσκονται υπό κατασκευή και αναμένεται να τεθούν σε εμπορική λειτουργία μεταξύ του 2003 και του 2005:

- Σταθμός παραγωγής με καύσιμο το λιγνίτη και εγκατεστημένη ισχύ 330MW στη Φλώρινα. Η εμπορική λειτουργία του σταθμού αναμένεται στο πρώτο εξάμηνο του 2003, ενώ η λειτουργία του ξεκίνησε από αρχές Μαΐου του 2003.
- Υδροηλεκτρικός σταθμός με εγκατεστημένη ισχύ 162 MW στη Μεσοχώρα. Η εμπορική λειτουργία του σταθμού αναμένεται κατά το 2005.
- Σταθμός παραγωγής αποτελούμενος από δύο πετρελειακές μονάδες συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 102 MW, στον Αθερινόλακκο Λασιθίου. Ο σταθμός αυτός έχει προγραμματισθεί να τεθεί σε εμπορική λειτουργία το 6^ο εξάμηνο του 2004.
- Σταθμός παραγωγής με καύσιμο το πετρέλαιο (με παράλληλη ικανότητα καύσης φυσικού αερίου) στον Αθερινόλακκο Λασιθίου, ο οποίος θα αποτελείται από δύο ατμοηλεκτρικές μονάδες συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 90-100 MW. Ο εν λόγω σταθμός έχει προγραμματισθεί να τεθεί σε λειτουργία το 2006.
- Δύο μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο ντίζελ εγκατεστημένης ισχύος 28 MW η κάθε μία, πρόκειται να εγκατασταθούν στους σταθμούς Χανίων και Λινοπεραμάτων. Η εμπορική λειτουργία των εν λόγω μονάδων εκτιμάται ότι θα ξεκινήσει τον Ιούνιο του 2003.

Από το συνολικό κόστος του προϋπολογισμού για την κατασκευή των ανωτέρω σταθμών ή μονάδων, περίπου το 70% είχε δαπανηθεί έως την 31.12.2002.

Το Νοέμβριο του 2002 η Εταιρία υπέβαλε αίτηση στη ΡΑΕ για την κατασκευή μιας νέας μονάδας φυσικού αερίου συνδυσμένου κύκλου στο σταθμό του Λαυρίου συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 400 MW περίπου. Σε περίπτωση που η ΡΑΕ εγκρίνει την αίτηση, η κατασκευή της εν λόγω μονάδας θα ολοκληρωθεί σε 28 μήνες από την υπογραφή της σύμβασης.

3.3. Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Επιχειρησιακή Μονάδα της Μεταφοράς έχει στην κυριότητά της το ηλεκτρικό σύστημα μεταφοράς της ηπειρωτικής Ελλάδας από το οποίο μεταφέρεται ηλεκτρική ενέργεια, μέσω των γραμμών υψηλής τάσης, σε ολόκληρη τη χώρα. Η λειτουργία του συστήματος μεταφοράς είναι υπό την ευθύνη του ΔΕΣΜΗΕ.

Η παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια, από τους σταθμούς της ΔΕΗ ή από ανεξάρτητους παραγωγούς και στην περίπτωση εισαγόμενου ρεύματος από τα σημεία διασύνδεσης με τα γειτονικά ηλεκτρικά συστήματα, μεταφέρεται στους μεγάλους βιομηχανικούς καταναλωτές και στο δίκτυο διανομής από όπου στη συνέχεια διανέμεται στην ηπειρωτική χώρα.

Τη σπονδυλική στήλη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς αποτελούν οι τρεις γραμμές διπλού κυκλώματος των 400 kV, που μεταφέρουν ηλεκτρική ενέργεια, κυρίως από το σπουδαιότερο για τη χώρα μας ενεργειακό κέντρο παραγωγής της Δυτικής Μακεδονίας. Στην περιοχή αυτή, παράγεται περίπου το 70% της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας που στη συνέχεια μεταφέρεται στα μεγάλα κέντρα κατανάλωσης της Κεντρικής και Νότιας Ελλάδας, όπου καταναλώνεται περίπου το 65% του ρεύματος. Το σύστημα μεταφοράς διαθέτει επιπλέον γραμμές των 400 kV, επίσης εναέριες, υπόγειες γραμμές και υποβρύχια καλώδια των 150 kV, καθώς και υποβρύχια καλώδια των 66kV, που συνδέουν τα νησιά της Δυτικής Ελλάδας, με το διασυνδεδεμένο σύστημα.

Επιπλέον, το σύστημα Μεταφοράς είναι συνδεδεμένο με τα γειτονικά ηλεκτρικά συστήματα της Αλβανίας, της ΠΓΔΜ, της Βουλγαρίας καθώς και με απευθείας υποβρύχιο καλώδιο των 400 kV συνεχούς ρεύματος με το ηλεκτρικό σύστημα της Ιταλίας.



Στον ακόλουθο χάρτη παρουσιάζονται βασικά στοιχεία του δικτύου Μεταφοράς των 400 kV της χώρας μας.

ΔΙΚΤΥΟ ΓΡΑΜΜΩΝ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ 400KV





Την 31η Δεκεμβρίου 2002 το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς συμπεριλάμβανε 10.330 χλμ. γραμμών, όπως φαίνεται στον ακόλουθο πίνακα:

Γραμμές Μεταφοράς (χλμ)

	400 kV	DC 400kV	150kV ⁽¹⁾	66kV ⁽¹⁾	Σύνολο
Εναέριες	2.272,17	105,95	7.761,19	39,05	10.178,36
Υποβρύχιες	-	-	107,84	15,00	122,84
Υπόγειες	-	-	28,37	-	28,37
Σύνολο	2.272,17	105,95	7.897,40	54,05	10.329,57

(1) Τα 620 χλμ γραμμών υψηλής τάσης (150 kV και 66 kV) των νησιών καθώς και 121 χλμ υπόγειων γραμμών των 150 kV στην περιοχή της Αθήνας υπάγονται στην Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής.

Στα τέλη του 2002, το σύστημα Μεταφοράς συμπεριλάμβανε επίσης 493 μετασχηματιστές και αυτο - μετασχηματιστές με συνολική ονομαστική ισχύ 36.845 MVA.

Σήμερα, η Επιχειρησιακή Μονάδα της Μεταφοράς εκτελεί την καθημερινή φυσική λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, σύμφωνα με τις υποδείξεις του ΔΕΣΜΗΕ.

3.4. Διανομή Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Η Επιχειρησιακή Μονάδα της Διανομής είναι υπεύθυνη για τη διανομή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την ελληνική επικράτεια, τόσο στην περιοχή του διασυνδεδεμένου συστήματος όσο και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, προμηθεύοντας έτσι με ηλεκτρικό ρεύμα όλους τους πελάτες της ΔΕΗ (συμπεριλαμβανομένων των πελατών μέσης και υψηλής τάσης). Με τον όρο «διανομή» εννοείται η μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας από το σύστημα μεταφοράς στον τελικό καταναλωτή.

Σύμφωνα με το Ν.2773/1999, η ΔΕΗ ως ο μοναδικός επί του παρόντος διανομέας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, επί του παρόντος, εκτός από την υποχρέωση διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στους πελάτες, είναι υποχρεωμένη να παρέχει πρόσβαση στο δίκτυο διανομής σε όλους τους κατόχους αδειών παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και σε Επιλέγοντες Πελάτες.

Προκειμένου να παρέχει την εν λόγω πρόσβαση στο δίκτυο διανομής, η ΔΕΗ έχει δικαίωμα να χρεώσει τους παραγωγούς, τους πελάτες και τους προμηθευτές με ένα τέλος σύνδεσης, το οποίο εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, ύστερα από γνωμοδότηση της ΡΑΕ.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει το δίκτυο διανομής στην Ελλάδα κατά την 31.12.2002:

Γραμμές Διανομής

(Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Μη διασυνδεδεμένα Νησιά) (χλμ)

	22, 20, 15, 6.6 kV	230-400 Volt	Σύνολο
Εναέριες	86.122	96.107	182.229
Υποβρύχιες	1.024	1	1.025
Υπόγειες	7.112	9.826	16.938
Σύνολο	94.258	105.934	200.192



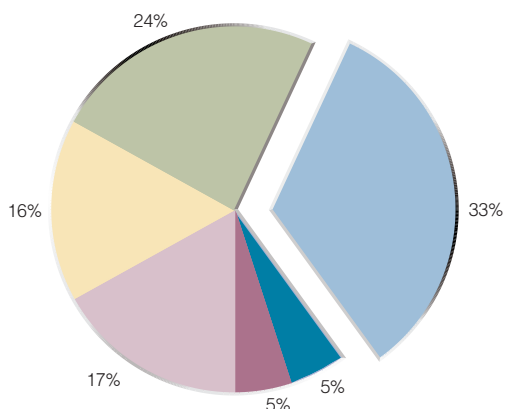
Επίσης, με ημερομηνία 31.12.2002 το δίκτυο διανομής συμπεριλαμβάνει 130.924 μετασχηματιστές μέσης τάσης συνολικής ισχύος 20.783 MVA. Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι ποσότητες πωληθείσας ηλεκτρικής ενέργειας, ανά κατηγορία πελάτη στο διασυνδεδεμένο σύστημα, και το σύνολο των εσόδων από την κάθε κατηγορία κατά τις χρήσεις 2000 έως 2002:

Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα

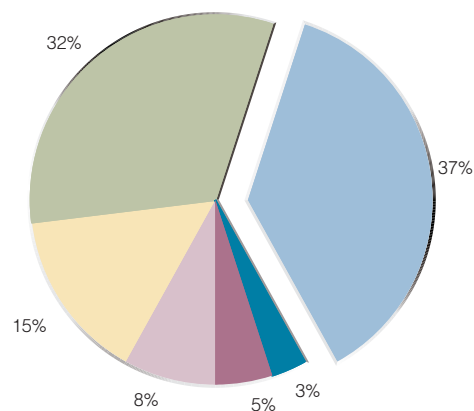
(1.1.-31.12)	2000		2001		2002	
	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.
Βιομηχανικός τομέας						
Υψηλή Τάση	6.585	235	6.719	232	7.028	244
Μέση και Χαμηλή Τάση	6.626	393	6.812	414	6.921	435
Εμπορικός τομέας	8.726	775	9.462	866	10.023	953
Οικιακός τομέας	12.907	916	13.207	954	14.280	1.071
Αγροτικός τομέας	2.676	88	2.562	88	2.266	83
Λοιποί	1.859	141	1.953	150	1.998	161
Σύνολο	39.379	2.547	40.715	2.703	42.516	2.947

Σημείωση: Στα ανωτέρω έσοδα δεν περιλαμβάνεται η μη τιμολογημένη κατανάλωση από πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης

Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας 2002



Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας 2002





Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι ποσότητες πωληθείσας ηλεκτρικής ενέργειας ανά κατηγορία πελάτη στα μη διασυνδεδεμένα νησιά και το σύνολο των εσόδων από την κάθε κατηγορία κατά τις χρήσεις 2000 έως 2002:

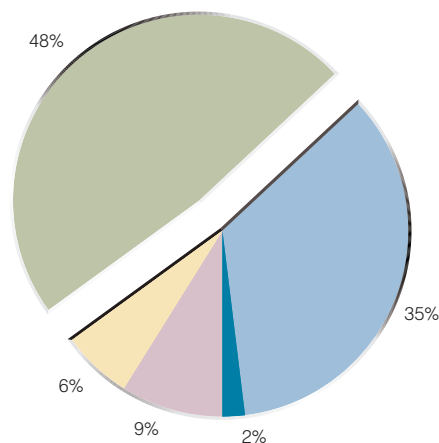
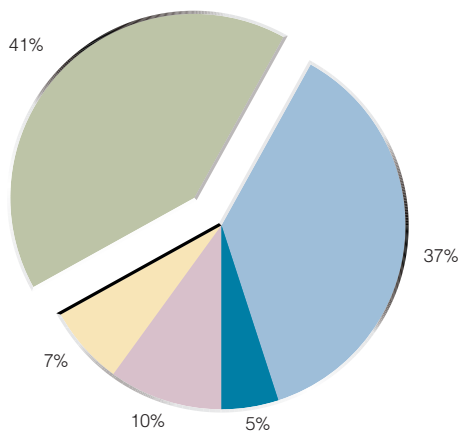
**Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας στα
μη Διασυνδεδεμένα Νησιά**

(1.1.-31.12)	2000		2001		2002	
	GWh	€ εκατ .	GWh	€ εκατ .	GWh	€ εκατ .
Βιομηχανικός τομέας						
Υψηλή Τάση	-	-	-	-	-	-
Μέση και Χαμηλή Τάση	255	18	275	21	288	21
Εμπορικός τομέας	1.420	126	1.551	141	1.645	159
Οικιακός τομέας	1.300	97	1.339	103	1.495	120
Αγροτικός τομέας	234	12	218	9	218	8
Λοιποί	354	26	374	29	390	32
Σύνολο	3.563	279	3.757	302	4.036	339

Σημείωση: Στα ανωτέρω έσοδα δεν περιλαμβάνεται η μη τιμολογημένη κατανάλωση από πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης

Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας 2002

Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας 2002



Βιομηχανικός τομέας / Υψηλή Τάση

Βιομηχανικός τομέας / Μέση & Χαμηλή Τάση

Εμπορικός τομέας

Οικιακός τομέας

Αγροτικός τομέας

Λοιποί



Υπηρεσίες πελατών

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής καταγράφει την κατανάλωση και τιμολογεί όλους τους πελάτες τους οποίους προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια η ΔΕΗ. Η πληρωμή των λογαριασμών πραγματοποιείται στα κέντρα εξυπηρέτησης πελατών της ΔΕΗ, στο δίκτυο των Ελληνικών Ταχυδρομείων και του Ο.Π.Α.Π., αλλά και με αυτόματη χρέωση του λογαριασμού του πελάτη στις περισσότερες ελληνικές τράπεζες.

Επίσης, η ΔΕΗ, βάσει νόμου, είναι υποχρεωμένη να εισπράττει τέλη τηλεόρασης και ραδιοφώνου καθώς και δημοτικούς φόρους και τέλη από όλους τους πελάτες της. Τα εν λόγω κονδύλια αναγράφονται ξεχωριστά στο λογαριασμό που αποστέλλεται στον πελάτη και αντιπροσωπεύουν περίπου το 26% της συνολικής αξίας του λογαριασμού (ή περίπου € 170 εκατ. το δίμηνο). Η ΔΕΗ παρακρατά ένα ποσοστό της τάξης του 2% και 0,5% επί της αξίας των δημοτικών τελών και των τελών τηλεόρασης και ραδιοφώνου αντίστοιχα, ως προμήθεια για τις υπηρεσίες της και αποδίδει στους δήμους και στους δημόσιους φορείς το υπόλοιπο ποσό.

Σήμερα λειτουργούν 277 κέντρα εξυπηρέτησης πελατών σε όλη την ελληνική επικράτεια.

3.5. Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Ορυχείων

Η Η Επιχειρησιακή Μονάδα των Ορυχείων είναι υπεύθυνη για την έρευνα λιγνιτικών κοιτασμάτων, τη μελέτη και ανάπτυξη νέων ορυχείων και τη λειτουργία των λιγνιτωρυχείων της ΔΕΗ. Με βάση την ετήσια παραγωγή λιγνίτη, η ΔΕΗ αποτελεί τη δεύτερη λιγνιτοπαραγωγό επιχείρηση στην Ευρωπαϊκή Ένωση και την έκτη στο κόσμο. Κατά τη χρήση 2002 η συνολική παραγωγή λιγνίτη της Εταιρίας ανήλθε σε 70,34 εκατ. τόνους και χρησιμοποιήθηκε για την κάλυψη των αναγκών των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής ενέργειας.

Η Εταιρία, βάσει παραχωρήσεων του Ελληνικού Δημοσίου, έχει δικαίωμα εκμετάλλευσης του 65% των εκμεταλλεύσιμων κοιτασμάτων λιγνίτη στην Ελλάδα, ενώ το ποσοστό αυτό μπορεί να αυξηθεί στο 95% περίπου αν το Ελληνικό Δημόσιο παραχωρήσει δικαίωμα εκμετάλλευσης στη ΔΕΗ για τα κοιτάσματα στα οποία έχει ήδη αποκλειστικό δικαίωμα έρευνας. Η Εταιρία έχει στην ιδιοκτησία της τις εκτάσεις, στις οποίες βρίσκονται τα ορυχεία της. Οι εκτάσεις αυτές αποκτήθηκαν μέσω απαλλοτριώσεων από ιδιώτες και σε μικρότερη έκταση μέσω παραχωρήσεων που της χορηγήθηκαν από το Ελληνικό Δημόσιο.

Σήμερα στη ΔΕΗ λειτουργούν πέντε υπαίθρια ορυχεία στην περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας, στη Βόρεια Ελλάδα και στην περιοχή της Πελοποννήσου, στη Νότια Ελλάδα. Τα τέσσερα ορυχεία - Κύριο Πεδίο, Νότιο Πεδίο, Πεδίο Καρδιάς και Πεδίο Αμυνταίου (συμπεριλαμβανομένου και του ορυχείου στη Φλώρινα), τα οποία βρίσκονται στη Δυτική Μακεδονία, αποτελούν το Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας και παρήγαγαν κατά το έτος 2002, 55,83 εκατ. τόνους λιγνίτη ενώ κατά το 2001 παρήγαγαν 51,7 εκατ. τόνους λιγνίτη. Το ορυχειακό συγκρότημα στην περιοχή της Πελοποννήσου, το οποίο αποτελεί το Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης παρήγαγε κατά τις ίδιες περιόδους περίπου 14,51 εκατ. τόνους και 14,45 εκατ. τόνους αντίστοιχα.

Οι μονάδες παραγωγής ενέργειας κατασκευάζονται σε σχετικά μικρές αποστάσεις από τα ορυχεία παραγωγής λιγνίτη. Η μεταφορά του λιγνίτη πραγματοποιείται κυρίως με ηλεκτροκίνητους ταινιοδρόμους απ' ευθείας από τα ορυχεία στους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής.

Ο λιγνίτης που παράγεται στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας τροφοδοτεί πέντε λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής συνολικής ισχύος 4.108 MW (σύμφωνα με στοιχεία της 31.12.02), οι οποίοι είναι εγκαταστημένοι μέσα σε ακτίνα 12 χιλιομέτρων από τα ορυχεία. Ο λιγνίτης που εξορύσσεται στο Λιγνιτικό Κέντρο της Μεγαλόπολης τροφοδοτεί τον λιγνιτικό σταθμό παραγωγής Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 850 MW (με στοιχεία της 31.12.02), οι μονάδες παραγωγής του οποίου είναι εγκαταστημένες σε ακτίνα περίπου 2 χιλιομέτρων από τα ορυχεία.



Σύμφωνα με έρευνα του ΙΓΜΕ (Ινστιτούτο Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών) από το 2001, τα βεβαιωμένα γεωλογικά αποθέματα λιγνίτη στην Ελλάδα ανέρχονται σήμερα σε 5,8 δισ. τόνους εκ των οποίων 3,9 δισ. τόνοι περίπου εκτιμώνται ως εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο πίνακας που ακολουθεί παραθέτει την παραγωγή των ορυχείων της Εταιρίας κατά την τριετία 2000-2002:

Παραγωγή ανά Λιγνιτικό Κέντρο (σε εκατ. τόνους)

ΛΙΓΝΙΤΙΚΟ ΚΕΝΤΡΟ	1.1-31.12.2000	1.1-31.12.2001	1.1-31.12.2002
Λιγνιτικό Κέντρο Δ. Μακεδονίας	50,83	51,72	55,83
Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης	12,48	14,45	14,51

Η Εταιρία έχει στην ιδιοκτησία της τις εκτάσεις, στις οποίες βρίσκονται τα ορυχεία της.

Οι εκτάσεις αυτές αποκτήθηκαν μέσω απαλλοτριώσεων από ιδιώτες και σε μικρότερη έκταση μέσω παραχωρήσεων που της χορηγήθηκαν από το Ελληνικό Δημόσιο.

Το Ελληνικό Δημόσιο έχει την αποκλειστική κυριότητα των λιγνιτικών κοιτασμάτων, και έχει χορηγήσει στην εταιρία τα δικαιώματα εξόρυξης που της επιτρέπουν την ανάπτυξη δραστηριοτήτων εκμετάλλευσής τους.

Ο σχετικός χάρτης στην επόμενη σελίδα παρουσιάζει τα εκμεταλλεύσιμα λιγνιτικά κοιτάσματα στη χώρα.

3.6. Περιβαλλοντικά Θέματα

Οι κύριες δραστηριότητες της Εταιρίας, ήτοι εξόρυξη λιγνίτη, παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας ρυθμίζονται από ένα ευρύ περιβαλλοντικό νομοθετικό πλαίσιο, το οποίο περιλαμβάνει νόμους και λοιπές κανονιστικές διατάξεις οι οποίες έχουν υιοθετηθεί στην ελληνική νομοθεσία κατ' ενσωμάτωση Κοινοτικών Οδηγιών και αντίστοιχων διεθνών συμφωνιών.

Η περιβαλλοντική νομοθεσία που επηρεάζει τις λειτουργίες της Εταιρίας αφορά κυρίως στις εκπομπές αερίων, στη ρύπανση των υδάτινων πόρων, στη διάθεση των αποβλήτων και στα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

Τα κυριότερα παραπροϊόντα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ορυκτά καύσιμα είναι οι εκπομπές διοξειδίου του θείου (SO₂), οξειδίων του αζώτου (NO_x), διοξειδίου του άνθρακα (CO₂) και αιωρούμενων σωματιδίων όπως σκόνης και τέφρας.

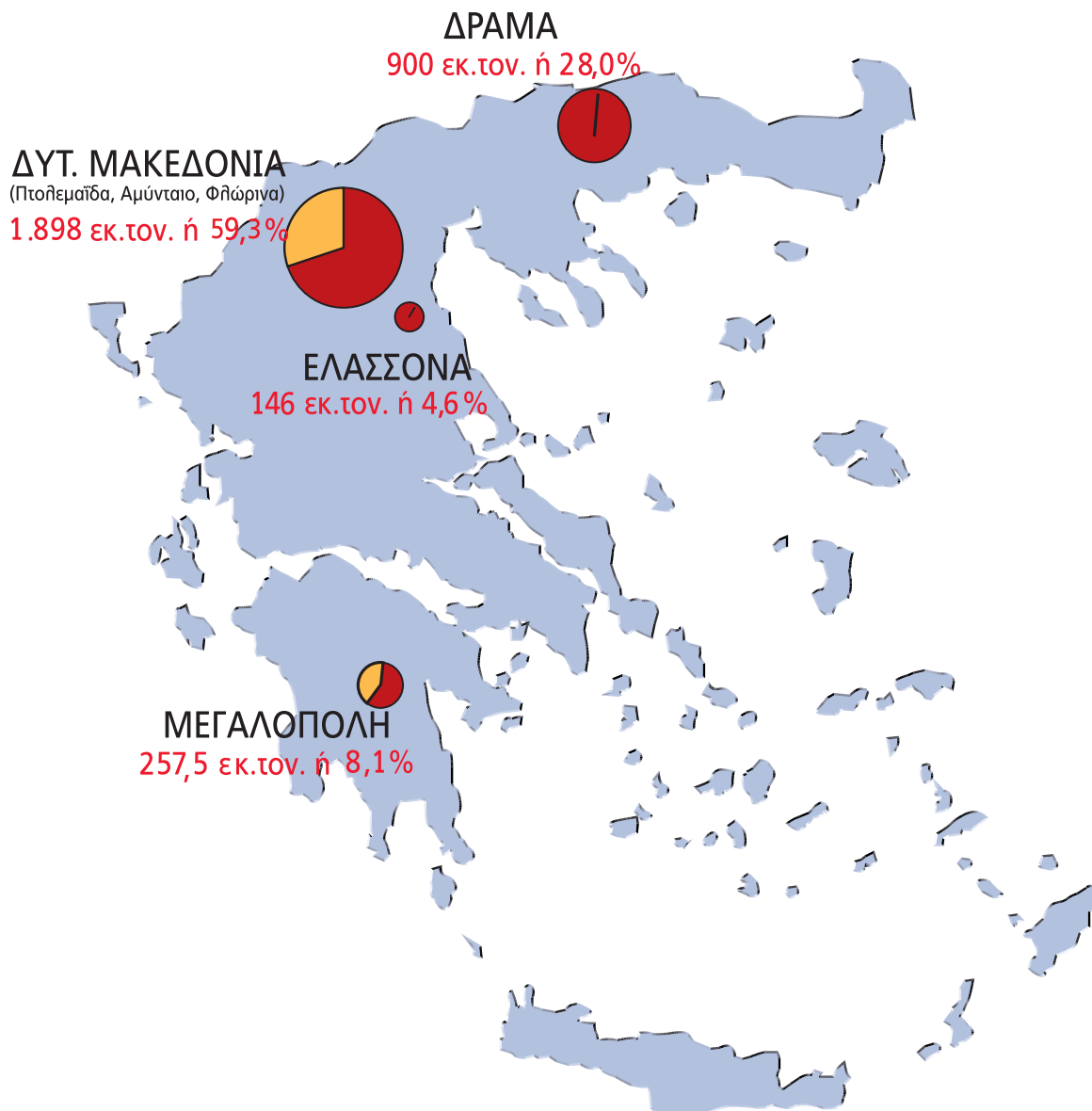
Ο κύριος στόχος της περιβαλλοντικής νομοθεσίας στην οποία υπόκειται η Εταιρία είναι η μείωση αυτών των εκπομπών και η λειτουργία της Εταιρίας στα πλαίσια που ορίζει η νομοθεσία.

Η περιβαλλοντική πολιτική της Εταιρίας αποσκοπεί στον εναρμονισμό των λειτουργιών της με το ισχύον νομοθετικό πλαίσιο, στην ελαχιστοποίηση, κατά το δυνατόν, των δυσμενών επιπτώσεων που είναι δυνατόν να επιφέρουν οι δραστηριότητές της στο περιβάλλον και στη συνεχή βελτίωση των περιβαλλοντικών επιδόσεών της από τις εν γένει δραστηριότητές της.

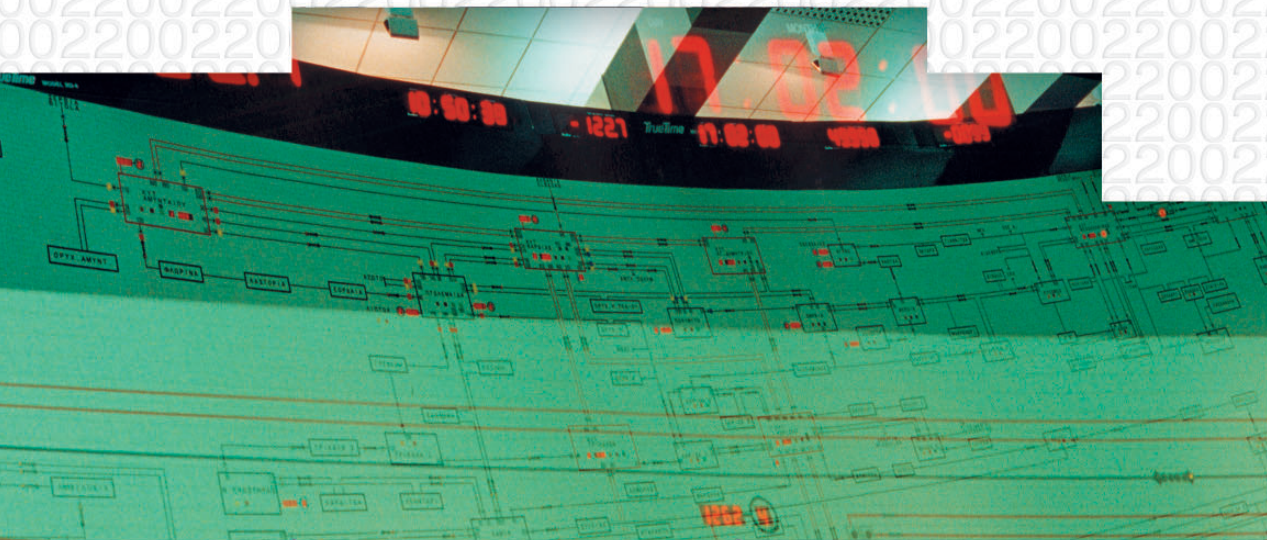
Όσον αφορά τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία και την ηχορύπανση, η Εταιρία υπόκειται στους ανάλογους κανονισμούς και υιοθετεί τα διεθνή πρότυπα.



ΧΑΡΤΗΣ
ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΙΜΩΝ
ΛΙΓΝΙΤΙΚΩΝ ΚΟΙΤΑΣΜΑΤΩΝ



- Αποθέματα που απομένουν 3,2 δισ. τον.
- Ποσότητα που έχει καταναλωθεί 1,3 δισ. τον.



IV



4.

ΘΕΣΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Πριν από την εναρμόνιση της ελληνικής νομοθεσίας με την Οδηγία 96/92/ΕΚ για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, το ρυθμιστικό πλαίσιο για την ηλεκτρική ενέργεια έδινε στη ΔΕΗ το σχεδόν αποκλειστικό δικαίωμα στην παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας δίδοντας δικαίωμα αυτοπαραγωγής σε ορισμένες βιομηχανίες, ενώ η ιδιωτική εμπορική παραγωγή επιτρεπόταν μόνο από ανανεώσιμες πηγές και συμπαραγωγή.

Στο πλαίσιο της εναρμόνισης της ελληνικής νομοθεσίας με την Ευρωπαϊκή Οδηγία δημιουργήθηκε ο Ν. 2773/1999 για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος τέθηκε σε ισχύ στις 22 Δεκεμβρίου 1999. Στις 19-2-2001 σύμφωνα με το Ν.2773/1999 η ελληνική αγορά άνοιξε στον ανταγωνισμό.

Με βάση την Υπουργική Απόφαση υπ' αριθ. Δ5/ΗΛ/Β/ΦΗ οικ. 337 του Υπουργείου Ανάπτυξης (ΦΕΚ Β' 22/16-01-2001) καθορίστηκαν οι όροι και τα κριτήρια για τον ορισμό των Επιλεγόντων Πελατών και κατά συνέπεια το ποσοστό της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας το οποίο με βάση την κατανάλωση είναι ανοικτό στον ελεύθερο ανταγωνισμό.

Το ποσοστό αυτό σήμερα ανέρχεται σε 35% περίπου.

Οι πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας χωρίζονται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- **«Επιλέγοντες Πελάτες»**

Είναι όλοι οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται με το Σύστημα Υψηλής Τάσης της ΔΕΗ ή το Δίκτυο Μέσης Τάσης της ΔΕΗ, οι οποίοι καταναλώνουν τουλάχιστον 100 GWh ετησίως ήτοι, οι μεγάλοι βιομηχανικοί και εμπορικοί πελάτες, όπως καθορίστηκαν από την ως άνω απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης. Σύμφωνα με το νόμο 2773/1999 οι Επιλέγοντες Πελάτες έχουν δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας.

- **«Μη Επιλέγοντες Πελάτες»**

Είναι οι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας που συνδέονται με το Δίκτυο Χαμηλής Τάσης της ΔΕΗ, ήτοι οι οικιακοί καταναλωτές και οι μικρομεσαίες επιχειρήσεις. Οι Μη Επιλέγοντες Πελάτες δεν έχουν το δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και αγοράζουν την ηλεκτρική ενέργεια αποκλειστικά από την ΔΕΗ σε ρυθμιζόμενες τιμές.



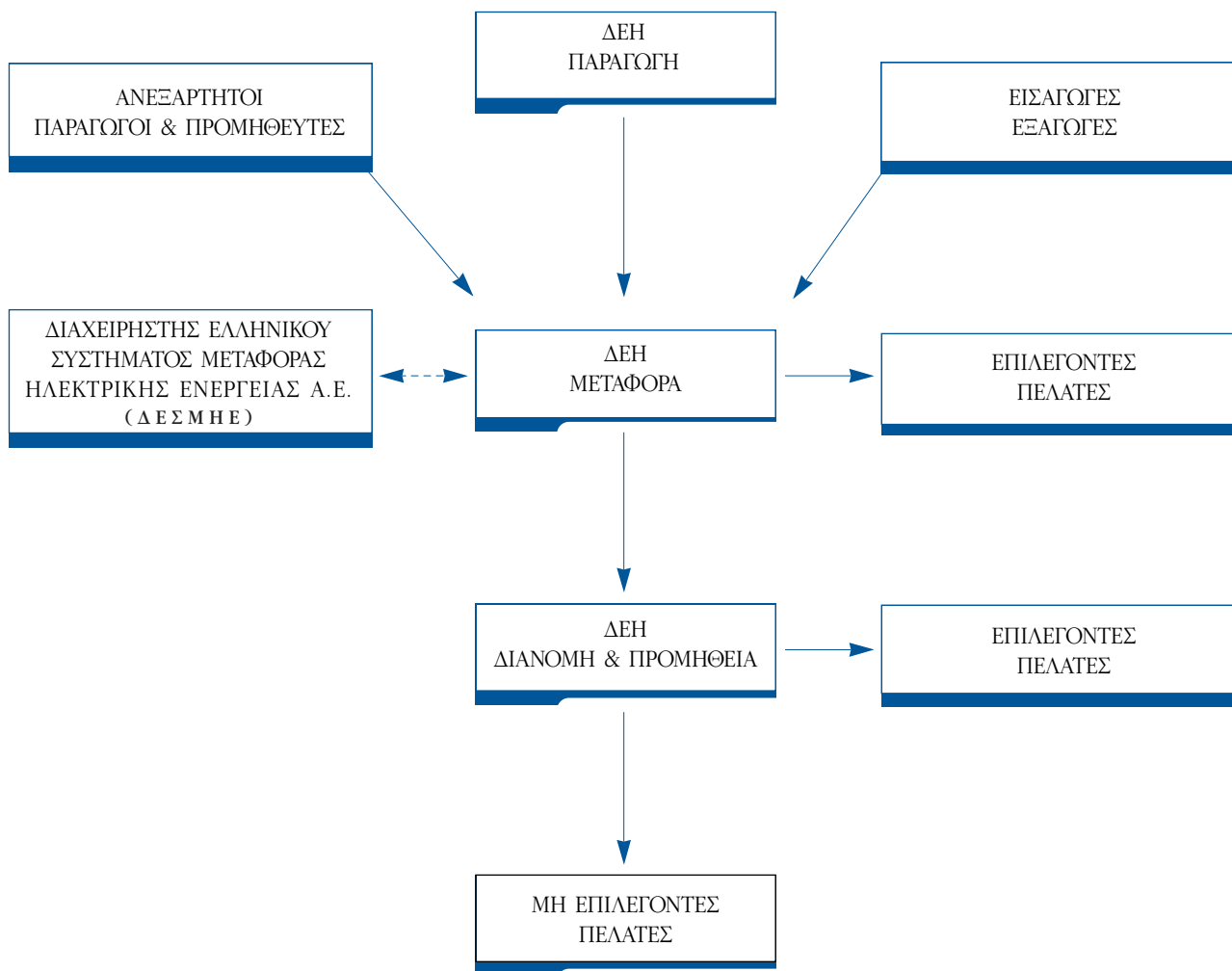
Επιπλέον, ο νόμος 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας προέβλεψε και αλλαγές σχετικά με την παραγωγή, εισαγωγή, εξαγωγή, προμήθεια, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας όπως:

- χορήγησης αδειών για ιδιωτική ηλεκτροπαραγωγή στο διασυνδεδεμένο σύστημα και μέσω της διαδικασίας πρόσκλησης υποβολής προσφορών για την παραγωγή ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Έως την 31.12.2002, ο Υπουργός Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), είχε χορηγήσει 10 άδειες (εκ των οποίων οι επτά είναι οι πιο σημαντικές ως προς την εγκατεστημένη τους ισχύ) για μεγάλους σταθμούς παραγωγής με φυσικό αέριο (με εγκατεστημένη ισχύ άνω των 50MW), 38 άδειες για μικρότερης ισχύος θερμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής (με εγκατεστημένη ισχύ κάτω από 50MW) και σταθμούς συμπαραγωγής, 3 άδειες για μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, καθώς και έναν σημαντικό αριθμό αδειών για παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές, ενώ παράλληλα η ΡΑΕ βρίσκεται στο στάδιο εξέτασης επιπλέον αιτήσεων.
- τη δημιουργία του Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. ή ΔΕΣΜΗΕ, ως μίας ανεξάρτητης εταιρίας με σκοπό να λειτουργεί, να διασφαλίζει τη συντήρηση και να μεριμνά για την ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς σε ολόκληρη την χώρα, καθώς και των διασυνδέσεων του με άλλα δίκτυα. Κατά συνέπεια η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να αναπτύσσει και να συντηρεί το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σύμφωνα με το σχεδιασμό και τις οδηγίες του ΔΕΣΜΗΕ. Το σύστημα μεταφοράς ανήκει αποκλειστικώς στη ΔΕΗ βάσει άδειας αποκλειστικής κυριότητας του συστήματος, που χορηγήθηκε από το Υπουργείο Ανάπτυξης. Ο ΔΕΣΜΗΕ άρχισε τη λειτουργία του στις 3 Μαΐου 2001.
- τη δημιουργία της ανεξάρτητης διοικητικής αρχής με την επωνυμία Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας ή ΡΑΕ, υπεύθυνης για την παρακολούθηση και τον έλεγχο της λειτουργίας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Ο ρόλος της ΡΑΕ είναι γνωμοδοτικός, εισηγητικός και εποπτικός, ενώ η λήψη αποφάσεων γίνεται αποκλειστικά από το Υπουργείο Ανάπτυξης. Η ΡΑΕ ξεκίνησε τη λειτουργία της την 1 Ιουλίου 2000.
- τη δημιουργία νομικού προσώπου δημοσίου δικαίου με την επωνυμία Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ ή ΟΑΠ-ΔΕΗ με σκοπό την υποχρεωτική κοινωνική ασφάλιση του προσωπικού και των συνταξιούχων της ΔΕΗ. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ ιδρύθηκε με το Ν.2773/1999.

Το ακόλουθο διάγραμμα παρουσιάζει τη δομή της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, όπως διαμορφώθηκε μετά την εφαρμογή του νόμου 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας:



ΔΟΜΗ ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΑΓΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ



ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

- ♦ Ρ.Α.Ε.
- ♦ ΥΠΟΥΡΓΕΙΟ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

———— ΡΟΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ
- - - - - ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΣΧΕΣΗ

* Μέχρι την 31.12.2002 δεν υπήρχαν ανεξάρτητοι παραγωγοί ηλεκτρικής ενέργειας, εκτός από ορισμένους μικρούς παραγωγούς οι οποίοι χρησιμοποιούσαν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και ορισμένους αυτοπαραγωγούς.

Οι Επιχειρησιακές Μονάδες Μεταφοράς και Διανομής υποχρεούνται να μεταφέρουν και να διανέμουν αντίστοιχα ηλεκτρικό ρεύμα για λογαριασμό της ΔΕΗ αλλά και των υπολοίπων ανεξάρτητων παραγωγών και προμηθευτών.



V



5. ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ

5.1. Πορεία της Μετοχής

Οι μετοχές της Εταιρίας εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αξιών Αθηνών (Χ.Α.) την 12.12.2001 με τιμή εισαγωγής € 12,32 για το επενδυτικό κοινό και € 12,70 για τους θεσμικούς επενδυτές. Στο Χ.Α. διαπραγματεύονταν στις 31.12.2002, 66.623.396 κοινές ονομαστικές μετοχές, ενώ στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου διαπραγματεύονται Διεθνή Αποθετήρια Εγγραφα (GDRs).

Σημειώνεται ότι κατά την 12.12.2002, το Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΚΑ προέβησαν σε πώληση 25.624.000 και 5.000.000 αντίστοιχα υφιστάμενων μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. προς το ευρύ επενδυτικό κοινό με δημόσια εγγραφή σε θεσμικούς και μη θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό και με ιδιωτική τοποθέτηση στους εργαζόμενους της Εταιρίας. Η Εταιρία συμμετέχει με σημαντική στάθμιση στον Γενικό Δείκτη, στον δείκτη FTSE 20, στον δείκτη FTSE 140, και στον δείκτη MSCI Greece.

Στους πίνακες που ακολουθούν παρουσιάζεται η τιμή κλεισίματος της μετοχής της ΔΕΗ Α.Ε. της τελευταίας συνεδρίασης κάθε μήνα, από την πρώτη ημέρα διαπραγμάτευσης έως και την 30.4.2003, και ο όγκος συναλλαγών σε τεμάχια και αξία:

Ημερομηνία	Τιμή κλεισίματος την τελευταία συνεδρίαση του μήνα
	(σε €)
28/12/2001	12,18
31/1/2002	12,98
28/2/2002	12,78
28/3/2002	13,36
30/4/2002	13,3
31/5/2002	14,72
28/6/2002	14,44
31/7/2002	14,12
30/8/2002	15,24
30/9/2002	14,14
31/10/2002	13,72
29/11/2002	12,64
31/12/2002	13,2

συνέχεια του πίνακα στην επόμενη σελίδα 42

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5****ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ**

συνέχεια του πίνακα από τη σελίδα 41

Ημερομηνία	Τιμή κλεισίματος την τελευταία συνεδρίαση του μήνα
	(σε €)
31/1/2003	13,96
28/2/2003	14,24
31/3/2003	13,18
15/4/2003	13,46
30/4/2003	13,58

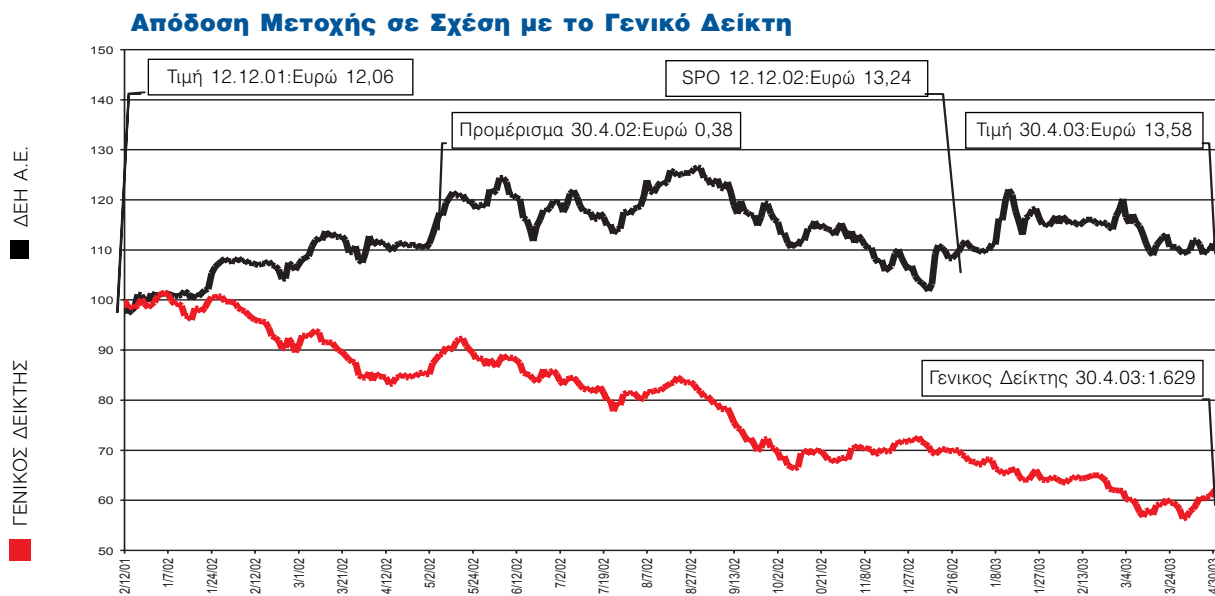
Ημερομηνία	Μηνιαίος όγκος συναλλαγών	Μηνιαία αξία συναλλαγών
	(σε τεμάχια)	(σε €)
28/12/2001	4.717.668	305.165.576
31/1/2002	8.328.426	104.241.122
28/2/2002	2.607.601	33.584.462
28/3/2002	3.032.472	40.732.460
30/4/2002	1.711.244	22.827.830
31/5/2002	5.620.184	80.667.194
28/6/2002	4.284.300	61.427.497
31/7/2002	1.957.856	27.727.510
30/8/2002	2.516.324	37.620.720
30/9/2002	2.076.942	30.084.478
31/10/2002	1.611.646	21.993.772
29/11/2002	3.041.992	39.933.883
31/12/2002	20.261.971	503.008.504
31/1/2003	8.003.220	112.417.060
28/2/2003	3.594.096	50.154.280
31/3/2003	5.033.896	68.340.884
15/4/2003	2.518.956	33.637.994
30/4/2003	3.381.047	45.358.762



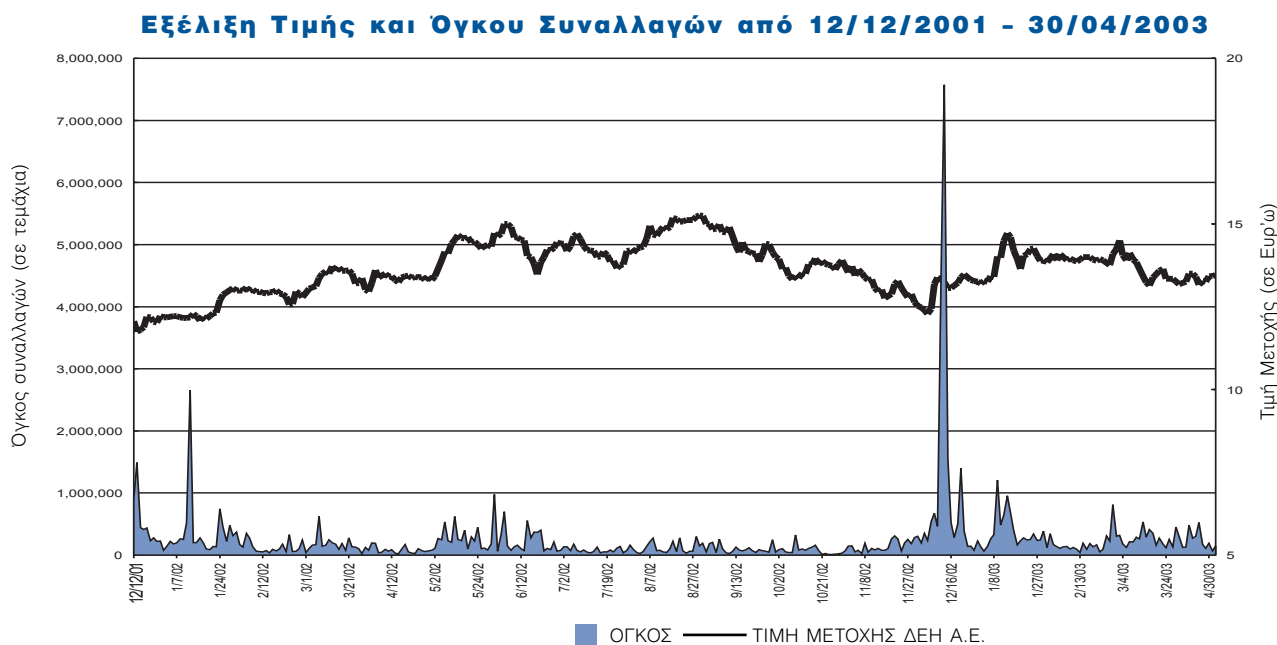
ΚΕΦΑΛΑΙΟ 5

ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΤΗΣ ΜΕΤΟΧΗΣ

Στο διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζεται η εξέλιξη της χρηματιστηριακής τιμής της μετοχής της ΔΕΗ και του Γενικού Δείκτη του Χ.Α. για την περίοδο 12.12.2001 – 30.4.2003:



Στο διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζεται η εξέλιξη της χρηματιστηριακής τιμής (σε €) της μετοχής της ΔΕΗ και του όγκου συναλλαγών των μετοχών της Εταιρίας για την περίοδο 12.12.2001 – 30.4.2003:



5.2 Δημόσιες Προσφορές

Κατά τη διάρκεια της τελευταίας και της τρέχουσας χρήσης δεν υπεβλήθη από την Εταιρία, δημόσια προσφορά αγοράς ή ανταλλαγής για μετοχές άλλης εταιρίας, ούτε έγιναν από τρίτους παρόμοιες προσφορές για μετοχές της Εταιρίας.



VI



6.

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΙΑ

6.1. Γενικές Πληροφορίες

Η «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρία» (εφεξής «ΔΕΗ» ή «Εταιρία») και με διακριτικό τίτλο «Δ.Ε.Η. Α.Ε.» ή «Δ.Ε.Η.» ιδρύθηκε κατά μετατροπή και ως καθολική διάδοχος της προϋφισταμένης ιδιότυπης δημόσιας Επιχείρησης υπό τον τίτλο «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού», (εφεξής «πρώην ΔΕΗ» ή «Επιχείρηση») δυνάμει του άρθρου 43 του Ν. 2773/1999, όπως ισχύει και το κατ'εξουσιοδότησιν αυτού εκδοθέν Προεδρικό Διάταγμα 333/2000 (ΦΕΚ 278/20.12.2000 τ. Α'), που αποτελεί και το Καταστατικό της. Η Εταιρία διέπεται κατά τη λειτουργία της από το εν λόγω Προεδρικό Διάταγμα και τον ΚΝ 2190/1920 περί Ανωνύμων Εταιρειών.

Η ΔΕΗ καταχωρήθηκε ως Ανώνυμη Εταιρία στο Μητρώο ανωνύμων εταιρειών (Μ.Α.Ε.) την 28.12.2000 και έλαβε αρχικό αριθμό Μ.Α.Ε. 47829/01/Β/00/768 (ΦΕΚ 11871/29.12.2000 ΤΑΕ & ΕΠΕ) ενώ από την 1.1.2001 λειτουργεί ως ανώνυμη εταιρία. Ο σημερινός αριθμός Μ.Α.Ε. μετά την εισαγωγή της Εταιρίας στο Χρηματιστήριο Αθηνών είναι 47829/06/Β/00/2 (Απόφαση Υπουργείου Ανάπτυξης Κ2-503/15.1.2002).

Η διάρκεια της Εταιρίας ορίσθηκε έως την 31.12.2100 και έδρα της είναι η Αθήνα.

Σκοπός της Εταιρίας σήμερα είναι σύμφωνα με το άρθρο 3 του Καταστατικού της:

- α) Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό. Στην δραστηριότητα αυτή περιλαμβάνονται ενδεικτικά: (1) Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, στην Ελλάδα και το εξωτερικό. (2) η μελέτη, η επίβλεψη, η κατασκευή, η εκμετάλλευση, η συντήρηση και η λειτουργία εργοστασίων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας όπως και δικτύων μεταφοράς και διανομής, (3) η προμήθεια καθώς και η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας, (4) η εξόρυξη, η παραγωγή και η προμήθεια ενεργειακών πρώτων υλών, (5) η ανάθεση με σύμβαση κάθε τέτοιου έργου σε τρίτους.*
- β) Η άσκηση εμπορικής και βιομηχανικής δραστηριότητας στον τομέα των τηλεπικοινωνιών, η παροχή υπηρεσιών προς τρίτους σε θέματα μελέτης, διαχείρισης και επίβλεψης έργων και η παροχή υπηρεσιών οργάνωσης και πληροφορικής προς τρίτες επιχειρήσεις, καθώς και η εκμετάλλευση κάθε είδους περιουσιακών στοιχείων της Εταιρίας.*
- γ) Η ίδρυση εταιριών, η συμμετοχή σε κοινοπραξίες καθώς και η απόκτηση μετοχών άλλων εταιρειών, ελληνικών ή ξένων και εν γένει η συμμετοχή σε επιχειρήσεις που έχουν σκοπό παρεμφερή με αυτούς που περιγράφονται στα ως άνω στοιχεία (α) και (β) ή των οποίων η δραστηριότητα συνδέεται άμεσα ή έμμεσα με τους σκοπούς της Εταιρίας ή που έχουν ως σκοπό την αξιοποίηση της περιουσίας, κινητής ή ακίνητης της Εταιρίας και την εκμετάλλευση των πόρων της.*

Για την πραγμάτωση των σκοπών που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο η ΔΕΗ μπορεί ιδίως (α) να συνάπτει κάθε είδους συμβάσεις ή συμφωνίες με ημεδαπά ή αλλοδαπά φυσικά ή νομικά πρόσωπα και διακριτικούς οργανισμούς, (β) να συμμετέχει στο κεφάλαιο υφιστάμενων ή ιδρυόμενων εταιρειών, να δανειοδοτεί τις εταιρείες αυτές και να εγγυάται υπέρ αυτών, (γ) να εκδίδει ομολογιακά δάνεια κάθε φύσεως και να συμμετέχει στο κεφάλαιο εταιρειών που δανειοδοτούνται από αυτή με μετατροπή ή μη σε μετοχές των ομολογιών των δανείων αυτών.



Η Εταιρία δύναται να προβαίνει σε κάθε άλλη ενέργεια και πράξη προς επιδίωξη των σκοπών της εντός των ορίων του Καταστατικού της και των κειμένων διατάξεων, στην ανάληψη κάθε εμπορικής ή άλλης δραστηριότητας και στη διενέργεια κάθε υλικής πράξεως ή δικαιοπραξίας άμεσα ή έμμεσα συνδεόμενης με τους σκοπούς της Εταιρίας.

Σημειώνεται ότι με απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων την 6.6.2002 τροποποιήθηκε ο σκοπός της Εταιρίας, στον οποίο προστέθηκε η δραστηριότητα «παροχή υπηρεσιών προς τρίτους σε θέματα μελέτης, διαχείρισης και επίβλεψης έργων».

Η Εταιρία έχει κατοχυρώσει το υπ' αρ. 160076 σήμα  «Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρία» και «Δ.Ε.Η. Α.Ε.»

Σύμφωνα με την ταξινόμηση της ΕΣΥΕ (ΣΤΑΚΟΔ 91), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται:

Κλάδος Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ 91)

Κύκλος Εργασιών

1.1.2001 – 31.12.2002

«Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος», 401.0

€ 6.497.030.282,30

6.2. Ιστορικό

Η ΗΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 με αντικείμενο την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελληνική επικράτεια. Πριν την ίδρυση της ΔΕΗ, το δικαίωμα της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικού ρεύματος είχε παραχωρηθεί από την Ελληνική Κυβέρνηση σε ιδιωτικές εταιρίες και δημοτικές επιχειρήσεις. Η ΔΕΗ ξεκίνησε τη λειτουργία της το 1953 παράγοντας και πουλώντας ηλεκτρικό ρεύμα στις προαναφερόμενες ιδιωτικές εταιρίες και δημοτικές επιχειρήσεις. Κατά τη διάρκεια της περιόδου 1957 – 1963, η Εταιρία προέβη σε εξαγορά των παραπάνω εταιριών παραγωγής ηλεκτρικού ρεύματος, συμπεριλαμβανομένης και της Ηλεκτρικής Εταιρίας Αθηνών – Πειραιώς Ε.Π.Ε., η οποία εξυπηρετούσε την μεγαλύτερη αστική περιοχή της Ελλάδας και παρήγαγε ένα σημαντικό ποσοστό της συνολικής ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλωνόταν στην Ελληνική αγορά.

Οι Ν. 1559 και 2244 που ψηφίσθηκαν το έτος 1985 και 1994 αντίστοιχα προέβλεψαν σχετική εξαίρεση από το αποκλειστικό δικαίωμα της ΔΕΗ για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας κυρίως ώστε να δοθεί το δικαίωμα σε βιομηχανικές επιχειρήσεις να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια για δική τους κατανάλωση. Η εν λόγω νομοθεσία επέτρεψε επίσης σε ιδιώτες την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και συμπαραγωγή για εμπορική μόνο χρήση.

Βάσει του νόμου 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «Νόμος περί Απελευθέρωσης») και σε εφαρμογή του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, η ΔΕΗ από την 1η Ιανουαρίου 2001 μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία με μοναδικό μέτοχο το Δημόσιο και κύριο σκοπό την παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.

Βάσει του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρίας ορίστηκε την 31η Δεκεμβρίου 2000 σε Δρχ. 220 δισ. (€ 645.634,63 χιλ.), διαιρούμενο σε 220 εκατ. κοινές ονομαστικές μετοχές εκ δραχμών 1.000 (€ 2,935) εκάστη.

Το Δεκέμβριο του 2001, μετά από αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας και διάθεση υφισταμένων μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, οι μετοχές της ΔΕΗ εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών. Παράλληλα ξεκίνησε η διαπραγμάτευση Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου.

Το Δεκέμβριο του 2002 διατέθηκαν υφιστάμενες μετοχές κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου με Δημόσια Εγγραφή σε θεσμικούς και μη θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα, σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό και με Ιδιωτική Τοποθέτηση στους εργαζόμενους της Εταιρίας.



Αναδιοργάνωση της Εταιρίας

Σύμφωνα με τις μεταβατικές διατάξεις του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000 όλα τα περιουσιακά στοιχεία, τα δικαιώματα, οι υποχρεώσεις και οι εργαζόμενοι της ΔΕΗ μεταφέρθηκαν την 1η Ιανουαρίου 2001 στην νέα ανώνυμη εταιρία.

Μέχρι τη θέσπιση του νόμου 2773/1999 η Εταιρία λειτουργούσε ως μία εξολοκλήρου κρατική επιχείρηση κοινής ωφέλειας, της οποίας αντικείμενο ήταν η ανάπτυξη των εθνικών ενεργειακών πόρων και η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας με χαμηλό κόστος προκειμένου να υποστηριχθεί η ανάπτυξη της εθνικής οικονομίας.

Το 2001, η Εταιρία, ως μέρος της διαδικασίας μετατροπής της σε μία εμπορική ανταγωνιστική επιχείρηση στην απελευθερωμένη αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, υιοθέτησε μία νέα οργανωτική δομή, η οποία αντανάκλα την κύρια δραστηριότητά της. Κάθε επιχειρησιακή μονάδα της Εταιρίας είναι εφεξής υπεύθυνη για τον έλεγχο των εξόδων της καθώς και την επίτευξη των δικών της λειτουργικών στόχων και ο κάθε Γενικός Διευθυντής αναφέρεται απευθείας στον Διευθύνοντα Σύμβουλο. Η νέα οργανωτική δομή έχει ως σκοπό να προωθήσει το διαχωρισμό ευθυνών και επιδόσεων κάθε επιχειρησιακής μονάδας, καθώς και να βελτιώσει τη διαφάνεια των λογαριασμών και της οικονομικής σχέσης μεταξύ των διαφόρων μονάδων της Εταιρίας. Κάθε επιχειρησιακή μονάδα έχει ξεχωριστή διοίκηση καθώς και αυξημένη αυτονομία και ελευθερία κινήσεων μέσα στο πλαίσιο των λειτουργιών της. Επιπλέον, έχει προχωρήσει η περαιτέρω εσωτερική αναδιοργάνωση συγκεκριμένων επιχειρησιακών μονάδων με στόχο την λειτουργική τους βελτιστοποίηση.

6.3 Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις

6.3.1 Γενικά

Η ΔΕΗ έχει στην ιδιοκτησία της 5.744 ακίνητα (πλην των απαλλοτριωμένων εκτάσεων που αφορούν στις βάσεις πύργων και της δουλείας για διέλευση γραμμών μεταφοράς και διανομής), 97 εκ των οποίων είναι σταθμοί παραγωγής. Παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ Α.Ε. είναι ο καθολικός διάδοχος όλων των περιουσιακών στοιχείων που είχε στην κυριότητά της η προϋφιστάμενη ΔΕΗ, τίτλοι ιδιοκτησίας σε ορισμένα από αυτά δεν θα έχουν ολοκληρωθεί μέχρι το κάθε περιουσιακό στοιχείο να μεταγραφεί στο όνομα της ΔΕΗ Α.Ε. στο οικείο υποθηκοφυλακείο.

Βάσει του νέου Νόμου 2941/12.09.2001, η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία μεταγραφής των περιουσιακών της στοιχείων στα υποθηκοφυλακεία χωρίς την υποχρέωση καταβολής τελών και ακολουθώντας συνοπτικές διαδικασίες. Κατά το 2002 η Εταιρία προχώρησε στην επικαιροποίηση των στοιχείων της ακίνητης περιουσίας της, διαδικασία η οποία συνεχίζεται για να ολοκληρωθεί κατά το τρέχον έτος.

Η Εταιρία έχει στην κυριότητά της το σύνολο των κύριων εγκαταστάσεων που λειτουργεί. Η γη που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ για την εξόρυξη λιγνίτη και για την εγκατάσταση των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας έχει περιέλθει στην κυριότητά της κυρίως με απαλλοτριώσεις και με συμβόλαια αγοραπωλησίας και σε μικρότερο βαθμό με παραχωρήσεις χρήσης γης από το Ελληνικό Δημόσιο. Σημειώνεται ότι τα ακίνητα που έχουν απαλλοτριωθεί για την κατασκευή υδροηλεκτρικών σταθμών παραγωγής θα μεταβιβάζονται άνευ ανταλλάγματος στο Ελληνικό Δημόσιο, εφόσον δεν θεωρούνται πλέον απαραίτητα για την εκπλήρωση των σκοπών της Εταιρίας, μετά από απόφαση του Δ.Σ. και την έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης.

Τα κεντρικά γραφεία της Εταιρίας στεγάζονται σε ενοικιαζόμενα κτίρια δυνάμει συμφωνητικών μίσθωσης. Η πλειονότητα των εν λόγω συμφωνητικών έχει ανανεωθεί τα τελευταία πέντε χρόνια για τα επόμενα 12 χρόνια. Το μεγαλύτερης αξίας αστικό ακίνητο που έχει στην ιδιοκτησία της η ΔΕΗ είναι αυτό στην οδό Δυρραχίου και Λεωφ. Κηφισού, στην Αθήνα, 14.321 τ.μ. και αξίας κτήσης (1992) €4,4 εκατ.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 8

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΤΑΙΡΕΙΑ


Σημειώνεται ότι δεδομένου του πλήθους των περιουσιακών στοιχείων, καθώς και της διασποράς των δραστηριοτήτων και των επενδύσεων της Εταιρίας τόσο σε αντικείμενο όσο και σε γεωγραφική έκταση, καθίσταται ιδιαίτερα δύσκολη η αναλυτική περιγραφή του συνόλου των παγίων της ΔΕΗ στο πλαίσιο του παρόντος Ετήσιου Δελτίου.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα σημαντικότερα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρίας κατά την 31.12.2002.

Τοποθεσία	Είδος στοιχείου	Χρήση	Περιοχή
1 Άγιος Δημήτριος	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία
2 Θησαυρός	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Ανατολική Μακεδονία
3 Καρδιά	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία
4 Λαύριο	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Αττική
5 Αμύνταιο	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία
6 Πουρνάρι	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Ήπειρος
7 Μεγαλόπολη Β.	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Πελοπόννησος
8 Πολύφυτο	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία
9 Χανιά	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Κρήτη
10 Σφηκιά	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Κεντρική Μακεδονία
11 Καστράκι	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Στερεά Ελλάδα
12 Κομοτηνή	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Θράκη
13 Φλώρινα	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία

Σύμφωνα με το ελληνικό δίκαιο, η ΔΕΗ έχει δικαίωμα σύστασης δουλείας διόδου για τη διέλευση όλων των γραμμών μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικού ρεύματος. Η Εταιρία συνήθως απαλλοτριώνει τις περιοχές που ανεγείρει τις εγκαταστάσεις της, βάσει εξουσιοδότησης από το Ελληνικό Δημόσιο, σε τιμές που προσδιορίζονται από τα ελληνικά δικαστήρια.

Σημειώνεται ότι με το άρθρο 7 του Ν. 2941/2001, απαγορεύεται η αναγκαστική εκτέλεση αλλά και η λήψη ασφαλιστικού μέτρου κατά των παγίων στοιχείων του ενεργητικού της Δ.Ε.Η. ΑΕ ή κατά των εκτελούμενων έργων ή εγκαταστάσεών της υπό τον όρο, ότι όλα τα ανωτέρω σχετίζονται με την παροχή υπηρεσιών παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας κατά τις διατάξεις του Ν.2773/1999.

Σχετικά με τα άυλα περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ σημειώνεται ότι η Εταιρία έχει κατοχυρώσει τις επωνυμίες «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» ΚΑΙ «Δ.Ε.Η. Α.Ε.» ή «Δ.Ε.Η.» και το υπ' αριθμ. 160076 σήμα 

**6.3.2 Πίνακας Μεταβολής της Λογιστικής Αξίας των Παγίων**

Στον πίνακα που ακολουθεί εμφανίζεται η εξέλιξη της λογιστικής αξίας των παγίων κατά την περίοδο 2000-2002:

(ποσά σε χιλ. €)	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΠΡΟΣΘΗΚΕΣ ΜΕΙΩΣΕΙΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΝ	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΓΙΟΥ	31.12.1999	2000-2002	31.12.2002	31.12.1999	2000-2002	31.12.2002	31.12.2002
ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ							
Γήπεδα - οικόπεδα	60.883	276.020	336.903	0	0	0	336.903
Ορυχεία- μεταλλεία, λατομεία	39.784	165.606	205.390	19.487	63.288	82.775	122.615
Κτίρια και τεχνικά έργα	597.659	2.332.601	2.930.260	247.997	1.138.742	1.386.738	1.543.522
Μηχαν.- Τεχν. Εγκ.- Λοιπός εξοπλ.	1.782.757	9.343.585	11.126.341	722.748	4.604.406	5.327.154	5.799.187
Μεταφορικά μέσα	26.560	113.923	140.483	19.311	106.834	126.145	14.338
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	66.567	258.410	324.977	49.679	204.472	254.151	70.826
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση	266.525	924.035	1.190.559	0	0	0	1.190.559
ΣΥΝΟΛΟ	2.840.734	13.414.179	16.254.913	1.059.220	6.117.743	7.176.963	9.077.950
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	59.331	124.835	184.166	30.407	87.893	118.300	65.867
ΣΥΝΟΛΟ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ	2.900.066	13.539.014	16.439.080	1.089.627	6.205.636	7.295.263	9.143.817

6.3.3 Ασφαλιστήρια Συμβόλαια

Η ΔΕΗ μέσω της ασφαλιστικής αγοράς, προβαίνει επιλεκτικά στην κάλυψη των εξής, κυρίως κινδύνων:

- α)** των μεταφορών υλικών και καυσίμων
- β)** του εξοπλισμού πληροφορικής (HARDWARE)
- γ)** των χρημάτων των εισπρακτικών κέντρων και χρηματαποστολών.

Επιπλέον, όποτε αντιμετωπίζει άλλες ανάγκες κάλυψης κινδύνων, συνάπτει τα απαραίτητα ασφαλιστήρια συμβόλαια, κατόπιν εγκρίσεως των αρμοδίων οργάνων της, μέσω διενέργειας δημόσιων μειοδοτικών διαγωνισμών.

Στις περιπτώσεις μισθώσεως ή άλλου τρόπου παραχωρήσεως της χρήσεως περιουσιακών στοιχείων της Εταιρίας προς τρίτους, καθώς επίσης για όλες τις κατασκευές έργων οι οποίες εκτελούνται μέσω εργολαβιών, οι σχετικές με την ασφάλιση υποχρεώσεις, αναλαμβάνονται από τους τρίτους, με βάση τους όρους των αντιστοίχων συμβάσεων μίσθωσης, παραχώρησης ή κατασκευής.

Η Εταιρία, βάσει του Π.Δ. 764/14.10.1978, έχει απαλλαγεί της προβλεπόμενης υποχρεωτικής ασφάλισης των αυτοκινήτων οχημάτων της. Επίσης, η ΔΕΗ δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη εν λειτουργία για κινδύνους έναντι τρίτων στους σταθμούς παραγωγής, στα δίκτυα μεταφοράς και διανομής, στις λοιπές εγκαταστάσεις και στα ορυχεία. Τέλος, δεν ασφαρίζεται για την κάλυψη κινδύνων έναντι τρίτων για τον λοιπό εξοπλισμό και διάφορες άλλες λειτουργίες καθώς και για ενδεχόμενες περιβαλλοντικές υποχρεώσεις της.

6.3.4 Εγγυήσεις- Εμπράγματα Ασφάλειες

Κατά την 31/12/2002 υφίστανται εγγυητικές επιστολές συνολικού ύψους € 614 εκατ. περίπου, που λαμβάνονται από προμηθευτές της Εταιρίας σε εξασφάλιση των έργων – προμηθειών που αναλαμβάνουν.

Τα μεταγεγραμμένα επ' ονόματι της ΔΕΗ ακίνητα είναι ελεύθερα από εμπράγματα βάρη, πλην όμως υπάρχουν σε μικρό αριθμό από αυτά διεκδικήσεις, που κρίνονται ως μη ουσιώδεις.

6.4 Επιδικίες – Φιλικό Διακανονισμοί - Διαιτησίες

Κατά της Εταιρίας έχει εγερθεί ένας σημαντικός αριθμός διαδικασιών (αγωγές, διαιτησίες, φιλικό διακανονισμοί) που σχετίζονται με την εκμετάλλευση των ορυχείων και τις δραστηριότητες που ασκεί η Εταιρία ως παραγωγός και προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας. Σύμφωνα με το νόμο, η Εταιρία συνεχίζει να είναι υπόχρεη για τις εν λόγω αγωγές αν και πολλές από αυτές είχαν εγερθεί, όταν η Εταιρία είχε τη νομική μορφή της Δημόσιας Επιχείρησης.

Οι εκκρεμείς δικαστικές υποθέσεις περιλαμβάνουν αστικές αγωγές, αιτήσεις ακυρώσεως για περιβαλλοντικά θέματα, διαφορές που σχετίζονται με την κατασκευή και λειτουργία μονάδων παραγωγής ενέργειας, καθώς και διαφορές που έχουν προκύψει κατά την άσκηση επιχειρηματικών δραστηριοτήτων. Αν και σε ορισμένες περιπτώσεις η Εταιρία έχει δικαιωθεί στα πρωτοβάθμια και δευτεροβάθμια δικαστήρια, λόγω της φύσεως των αγωγών, δεν είναι σε θέση να προβλέψει την οριστική τους έκβαση.



Επίσης, ένας αριθμός αγωγών έχει εγερθεί από διάφορες ομάδες εργαζομένων και συνταξιούχων. Η Εταιρία εκτιμά ότι οι δικαστικές αποφάσεις δεν θα αποδώσουν στους ενάγοντες τα ποσά τα οποία διεκδικούν.

Το συνολικό ποσό που διεκδικούν οι διάφοροι ενάγοντες από την Εταιρία ανέρχεται σε € 414 εκατ. Σημειώνεται ότι στο εν λόγω ποσό δεν συμπεριλαμβάνονται τόκοι υπερημερίας ή τόκοι συμβάσεων.

Επίσης δεν περιλαμβάνεται ποσό € 604,6 εκατ. που αφορά σε συνταξιοδοτικές απαιτήσεις, στις οποίες ο ΟΑΠ-ΔΕΗ θα είναι εναγόμενος.

Η Εταιρία έχει σχηματίσει πρόβλεψη για την κάλυψη δικαστικών εξόδων και ενδεχόμενων υποχρεώσεων για εκείνες τις επιδικίες που θεωρεί ότι μπορεί να έχουν αρνητική έκβαση γι' αυτήν και στις οποίες μπορεί να γίνει μια ρεαλιστική εκτίμηση της πιθανής υποχρέωσης.

Οι πιο σημαντικές επίδικες υποθέσεις έχουν κατηγοριοποιηθεί και παρουσιάζονται ακολούθως:

Επιδικίες από εργολάβους, προμηθευτές και λοιπές απαιτήσεις

Κατά της Εταιρίας έχουν εγερθεί αστικές αγωγές από κατασκευαστικές εταιρίες (αναδόχους έργων), οι οποίες απαιτούν να τους καταβληθεί προσαυξημένη αποζημίωση για διαφορές που προέκυψαν κατά την εκτέλεση κατασκευαστικών συμβάσεων.

Επιπλέον, υπάρχουν σε εκκρεμότητα και διαφορές μεταξύ της Εταιρίας και τεχνικών εταιριών, οι οποίες ως ανάδοχοι είχαν στο παρελθόν αναλάβει την κατασκευή ενεργειακών σταθμών.

Η συνολική αξία των ανωτέρω επιδικιών καθώς και επιδικίες από προμηθευτές και λοιπές απαιτήσεις, οι οποίες είτε βρίσκονται σε εκκρεμότητα, είτε βρίσκονται σε διατησία ή σε διαδικασία φιλικού διακανονισμού ανέρχεται περίπου σε € 227 εκατ.

Επιδικίες που σχετίζονται με την πρόκληση πυρκαγιάς

Εκκρεμούν αγωγές για αποζημιώσεις από περιστατικά πυρκαγιών, που όπως διατείνονται οι ενάγοντες προκλήθηκαν από τις δραστηριότητες της Εταιρίας μεταξύ των ετών 1993 και 1996. Οι συνολικές απαιτήσεις ανέρχονται σε € 49 εκατ.

Επιδικίες που σχετίζονται με εργατικά και συνταξιοδοτικά θέματα

Κατά την τελευταία πενταετία έχουν εγερθεί αγωγές υπαλλήλων και συνταξιούχων της Εταιρίας για καταβολές διαφόρων επιδομάτων μισθών και συντάξεων, συνολικού ποσού € 138 εκατ.

Από το ποσό αυτό η Εταιρία εκτιμά ότι € 17,6 εκατ. περίπου θα αποτελέσουν υποχρέωση του ΟΑΠ-ΔΕΗ καθώς σχετίζονται με συνταξιοδοτικά θέματα. Μέρος των ως άνω αγωγών, που αντιπροσωπεύουν απαιτήσεις ύψους € 99,7 εκατ. έχουν απορριφθεί με αποφάσεις του Αρείου Πάγου και κατωτέρων δικαστηρίων.

Επιδικίες που σχετίζονται με περιβαλλοντικά θέματα

Η Εταιρία έχει εμπλακεί σε διοικητικές νομικές διαδικασίες που σχετίζονται με περιβαλλοντικά θέματα που έχουν εγερθεί από κατοίκους των περιοχών στις οποίες η ΔΕΗ αναπτύσσει δραστηριότητα. Επειδή οι εν λόγω αγωγές δεν περιλαμβάνουν οικονομικά αντικείμενα, δεν είναι δυνατόν να ποσοτικοποιηθούν.



6.5 Επενδύσεις Περιόδου 2000 - 2002

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι επενδύσεις της Εταιρίας σε ακινητοποιήσεις και συμμετοχές κατά την περίοδο 2000-2002:

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 2000-2002

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΓΙΟΥ	(ποσά σε χιλ. €.)		
	2000	1.1.2001 – 31.12.2002	ΣΥΝΟΛΟ
ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ			
Γήπεδα – οικόπεδα	3.445	7.095	10.540
Ορυχεία- μεταλλεία, λατομεία	31.419	39.291	70.710
Κτίρια και τεχνικά έργα	45.403	170.383	215.786
Μηχαν.- Τεχν. εγκ.- Λοιπός εξοπλ.	466.166	1.163.051	1.629.217
Μεταφορικά μέσα	6.518	3.472	9.990
Επιπλα και λοιπός εξοπλισμός	14.747	25.750	40.497
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση - προσθήκες	902.988	1.445.541	2.348.529
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση σε μεταφορά	(557.893)	(1.421.511)	(1.979.404)
ΣΥΝΟΛΟ	912.793	1.433.072	2.345.865
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	6	13.469	13.475
ΣΥΝΟΛΟ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ	912.799	1.446.541	2.359.340
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	2.932	33.553	36.485
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	915.731	1.480.094	2.395.825

Σημείωση: Οι ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση παρουσιάζονται κατ' αυτόν τον τρόπο, ώστε να είναι εμφανές το ποσό της επένδυσης που γίνεται ανά έτος και το οποίο, στο τέλος της χρήσης, δεν είχε περάσει στο σχετικό λογαριασμό παγίου.



Οι επενδύσεις της Εταιρίας τα τελευταία έτη έχουν παραμείνει σε υψηλά επίπεδα ως αποτέλεσμα της ανάγκης για αναβάθμιση του μηχανολογικού εξοπλισμού των ορυχείων και των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και της ανάγκης κατασκευής νέων παραγωγικών εγκαταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων και επενδύσεων στους σταθμούς παραγωγής, που σχετίζονται με την προστασία του περιβάλλοντος.

Επιπλέον, η Εταιρία έχει προβεί στη συστηματική εγκατάσταση επιπλέον γραμμών και υποσταθμών στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής σε όλη την Ελλάδα, προκειμένου να αντιμετωπίσει την αυξημένη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας από τους υφιστάμενους και τους νέους πελάτες της, αλλά και να βελτιώσει την αξιοπιστία λειτουργίας τους.

6.6 Διάθεση Αντληθέντων κεφαλαίων

Από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ' αριθμ. 3/22.11.2001 πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του μετόχου της και την υπ' αριθμ. 5/231/23.11.2001 απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντλήθηκαν κεφάλαια καθαρού ποσού € 141.895.836,12 (συνολικά € 150.970.603,37 μείον έξοδα € 9.074.767,25) τα οποία, διατέθηκαν μέχρι την 12.06.2002 ως ακολούθως:

Τρόπος Διάθεσης με βάση το Ενημερωτικό Δελτίο (Ε.Δ.)	Πρόγραμμα Ε.Δ. περίοδος 12.12.2001 έως 12.6.2002	Διατεθέντα Κεφάλαια περίοδος 12.12.2001 έως 12.6.2002	Διατεθέντα Κεφάλαια περίοδος 1.4.2002 έως 12.6.2002	Υπόλοιπο αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου 12.6.2002
Πληρωμή μέρους των μακροπρόθεσμων δανείων που έχει συνάψει η Εταιρία στο παρελθόν, εντός εξαμήνου από την ολοκλήρωση της αύξησης του Μετοχικού Κεφαλαίου	€ 141.895.836,12	€ 141.895.836,12	€ 55.354.485,57	0

Τα ανωτέρω στοιχεία βεβαιώθηκαν από τον ορκωτό ελεγκτή λογιστή
κ. Σπύρο Λορεντζιάδη (Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731)
της ελεγκτικής εταιρίας «Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.»
και τον ορκωτό ελεγκτή λογιστή
κ. Δημήτριο Κωνσταντίνου (Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201)
της ελεγκτικής εταιρίας «ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.».



VII



7.

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2000 & ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001–31.12.2002

Η ΔΕΗ έκλεισε την πρώτη της χρήση (διάρκειας εικοσιτεσσάρων μηνών) ως ανώνυμη εταιρία την 31.12.2002. Τα οικονομικά στοιχεία της περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 παρατίθενται παραπλεύρως των αντίστοιχων στοιχείων της χρήσης 2000, τα οποία η Εταιρία συνέταξε με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001 για την εισαγωγή της στο Χρηματιστήριο Αθηνών.

7.1 Γενικά

ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ

Με βάση τον Νόμο για την απελευθέρωση της αγοράς, ο Υπουργός Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ, εγκρίνει τα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας, με εξαίρεση τα τιμολόγια προμήθειας στους Επιλέγοντες Πελάτες. Ωστόσο, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, για τη χρονική περίοδο κατά την οποία η ΔΕΗ προμηθεύει ποσοστό μεγαλύτερο του 70% της συνολικής ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνουν οι Επιλέγοντες Πελάτες, το Υπουργείο Ανάπτυξης θα εξακολουθεί να θέτει ανώτατα όρια χρέωσης.

Τα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά 3,85% τον Ιούλιο του 2002, κατά 3,6% κατά μέσο όρο τον Ιούλιο 2001 και κατά 3% τον Σεπτέμβριο 2000. Ο Υπουργός Ανάπτυξης με επιστολή του, υπέδειξε στην Εταιρία τα κριτήρια βάσει των οποίων θα καθορίζονται τα τιμολόγια κατά την περίοδο των επομένων ετών. Σημειώνεται ότι οι αναπροσαρμογές των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας τον Ιούλιο 2001 και τον Ιούλιο 2002 ήταν ελαφρώς υψηλότερες από τον πληθωρισμό.

Περαιτέρω, η Εταιρία λόγω της υποχρέωσής της να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα υπόκειται στην υποχρέωση παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας, π.χ. προμήθεια προς τα μη διασυνδεδεμένα νησιά βάσει των ίδιων τιμολογίων με εκείνα που ισχύουν στο διασυνδεδεμένο σύστημα, προμήθεια προς τους αγρότες σε χαμηλές τιμές καθώς και παροχή νερού άρδευσης από τα υδροηλεκτρικά.

Σημειώνεται ότι το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών έχει κάνει γνωστή την πρόθεσή του να καταβάλει στην Εταιρία κατ' έτος και για τρία έτη, ποσό € 161 εκατ. έναντι των δαπανών για Υπηρεσίες Κοινής Ωφελείας που παρέχει, σύμφωνα με το Ν.2773/1999, υπό την προϋπόθεση της νομιμότητας κατά το Ελληνικό και Κοινοτικό Δίκαιο. Το Ελληνικό Δημόσιο έχει δρομολογήσει διαδικασία στην Επιτροπή Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων προκειμένου να διαπιστωθεί εάν απαιτούνται οποιεσδήποτε εγκρίσεις.

ΑΝΕΝΕΡΓΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Τον Οκτώβριο του 2002 η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενέκρινε σχετική αίτηση του Ελληνικού Δημοσίου να επιτραπεί στη ΔΕΗ να αντισταθμίσει, στα πλαίσια της οδηγίας 96/92ΕΚ για την απελευθέρωση της ηλεκτρικής ενέργειας, το υπερβάλλον κόστος ορισμένων ανενεργών επενδύσεων της.

Σύμφωνα με την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής το ανώτατο συνολικό ποσό των αντισταθμίσεων ανέρχεται σε Ευρώ 1.430 εκατ. και αναλύεται ως εξής:

1. ποσό € 929 εκατ. κατ' ανώτατο όριο για κόστη που αφορούν επενδύσεις σε οικονομικά μη ανταγωνιστικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας που μπορεί να ανακτηθεί από τη ΔΕΗ μέχρι το έτος 2015



2. ποσό € 324 εκατ. κατ' ανώτατο όριο για κόστη επενδύσεων εκτός του συνήθους πεδίου δραστηριότητας της Εταιρίας, που μπορεί να ανακτηθεί έως το 2006 και
3. ποσό € 178 εκατ., για κόστη που έχουν σχέση με τη μακροχρόνια σύμβαση (λήξεως εντός του 2006) με την Α.Ε. «Αλουμίνιον της Ελλάδος».

Η υλοποίηση της απόφασης προϋποθέτει σειρά διαδικασιών και ενεργειών. Το Ελληνικό Δημόσιο μελετά την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής και θα λάβει υπόψη τα συμπεράσματά της, σε συνάρτηση και με τις εκατόστοτε εξελίξεις στις ανταγωνιστικές συνθήκες αγοράς, προκειμένου αυτή να εφαρμοσθεί προς όφελος της Εταιρίας.

ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΗ ΕΚΤΙΜΗΣΗ ΑΞΙΑΣ ΠΑΓΙΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Η ΔΕΗ ανέθεσε στην American Appraisal, ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών διεθνούς κύρους, την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000, ώστε να προσδιοριστεί η τρέχουσα εμπορική αξία των (εν λειτουργία) παγίων περιουσιακών στοιχείων της. Η American Appraisal εξέδωσε την έκθεσή της στα τέλη Σεπτεμβρίου του 2001, όπου περιγράφονται τα κριτήρια που η εταιρία χρησιμοποίησε για τον καθορισμό της εύλογης αγοραίας αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ. Η λογιστική αξία των παγίων της Εταιρίας κατά την 31.12.2002 συμπεριλαμβάνει την εύλογη αγοραία αξία τους και συνεπώς είναι σημαντικά υψηλότερη από την αντίστοιχη αξία τους την 31.12.2000 κατά € 5.506 εκατ. περίπου. Παρομοίως, οι σωρευμένες αποσβέσεις την 31.12.2002 είναι αναλογικά μεγαλύτερες από αυτές της 31.12.2000 κατά € 2.577 εκατ. περίπου.

7.2 Πληροφορίες σχετικά με τους ελεγκτές της Εταιρίας

ΤΑΚΤΙΚΟΣ ΕΛΕΓΧΟΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Για την πρώτη διαχειριστική χρήση (περιόδου) 1.1.2001 – 31.12.2002 σε εταιρική και σε ενοποιημένη βάση η Εταιρία ελέγχθηκε από τον ορκωτό ελεγκτή-λογιστή της Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. κ. Σπ. Λορεντζιάδη (Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731) και από τον ορκωτό ελεγκτή-λογιστή της ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. κ. Δημήτριο Κωνσταντίνου (Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201).

Στο πιστοποιητικό ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας της πρώτης διαχειριστικής χρήσης (περιόδου) 1.1.2001 – 31.12.2002, επισημαίνονται τα ακόλουθα:

1. Σχετικά με τους λογαριασμούς ενσώματων ακινητοποιήσεων, και όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 8 της Εταιρίας επί του ισολογισμού, εντός του 2002, η Εταιρία προχώρησε σε περαιτέρω ανάλυση και ανάπτυξη του Μητρώου Παγίων Στοιχείων της. Η εργασία αυτή έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί με εξαίρεση τα Δίκτυα Διανομής, όπου ο μέχρι σήμερα επιτευχθείς, από την Εταιρία, βαθμός ολοκλήρωσής της δεν επιτρέπει τη διενέργεια δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής.
2. Η Εταιρία παρέχει ενέργεια στους δικαιούχους του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ) με μειωμένο τιμολόγιο. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 6 της Εταιρίας επί του ισολογισμού, υφίσταται διαφωνία μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΟΑΠ-ΔΕΗ όσον αφορά την ανάληψη της επιβάρυνσης από το μειωμένο τιμολόγιο. Τον Σεπτέμβριο του 2002 η Εταιρία, βάσει σχετικής αναλογιστικής μελέτης, προσδιόρισε και ενέγραψε πρόβλεψη για την ανωτέρω επιβάρυνση. Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρίας ανέρχεται, στις 31 Δεκεμβρίου 2002, στο ποσό των Ευρώ 217 εκατ. περίπου. Η εται-



ρία, κάνοντας χρήση των διατάξεων του άρθρου 10 του Νόμου 2941/2001, ενσωμάτωσε στις οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατομμυρίων περίπου, που αφορά περιόδους πριν από την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία, κατ' ευθείαν στην καθαρή θέση με χρέωση του ειδικού αποθεματικού του Νόμου 2941/2001, και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατομμυρίων περίπου, με χρέωση των αποτελεσμάτων της περιόδου. Η Εταιρία επιδιώκει όπως την ανωτέρω υποχρέωση αναλάβει ο ΟΑΠ-ΔΕΗ και ως εκ τούτου, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ το ποσό των ευρώ 38 εκατ. περίπου, που αφορά την επιβάρυνση που αναφέρεται πιο πάνω για την περίοδο από την 1η Ιανουαρίου 2000 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2002. Μετά την έγγραφη απόρριψη από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ αιτήματός της για είσπραξη του σχετικού ποσού, η Εταιρία έχει καταχωρήσει πρόβλεψη ποσού Ευρώ 18 εκατομμυρίων περίπου, για κάλυψη πιθανής ζημίας και τη μη είσπραξη μέρους της ανωτέρω απαίτησης. Η επίλυση της εκκρεμότητας με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ θα οριστικοποιήσει την αναγκαιότητα και/ή την επάρκεια των ανωτέρω προβλέψεων.

3. Η Εταιρία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση πριν από την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 και κατά συνέπεια παραμένει ενδεχομένως υπόχρεη σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2002.

Οι σημειώσεις της Εταιρίας επί των οικονομικών καταστάσεων της πρώτης διαχειριστικής χρήσης περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002 έχουν ως εξής:

1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, βάσει του Νόμου 2773/1999, μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρία την 1η Ιανουαρίου 2001. Η πρώτη (υπερδωδεκάμηνη) εταιρική της χρήση, στην οποία και αφορούν οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις, άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Για τον λόγο αυτό, δεν παρατίθεται προηγούμενη χρήση προς σύγκριση (όπως απαιτείται από το αρ. 4 παρ. 2 του Π.Δ. 360/85).
2. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίσθηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμία. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε Ευρώ. Ως εκ τούτου, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανήλθε σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» το οποίο κεφαλαιοποιείται σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Με την από 15 και 22 Νοεμβρίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε κατά Ευρώ 387.440.000, με κεφαλαιοποίηση ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων βάσει του Ν. 2065/92 και του ποσού που είχε προκύψει από την μετατροπή του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας από Δραχμές σε Ευρώ και συμψηφισμό ζημιών των ετών 1993 και 2000, με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά Ευρώ 1,67. Ως εκ τούτου, την 31η Δεκεμβρίου 2002, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.

3. Με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, ανώνυμες εταιρίες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή, σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 4, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού, την 31 Δεκεμβρίου 2002, το οποίο μεταφέρθηκε σε μείωση του αποθεματικού που αναφέρεται στη Σημείωση 4 κατωτέρω, ανέρχεται σε Ευρώ 1.504 εκατομμύρια περίπου.
4. Με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, η Εταιρία ανέθεσε σε διεθνή εταιρία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Βάσει του Ν.2941/2001, τα αποτελέσματα της εκτίμησης καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρίας εντός της πρώτης μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρία χρήση. Αποτέλεσμα της εκτίμησης ήταν η αύξηση του κόστους κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά Ευρώ 5.506 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 2.577 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε, ποσού Ευρώ 2.929 εκατομμύρια περίπου, καταχωρήθηκε σε ιδιαίτερο λογαριασμό της καθαρής θέσης (Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/2001), μειωμένη κατά το ποσό του ειδικού λογαριασμού που αναφέρεται στη Σημείωση 3 ανωτέρω. Λόγω της αναπροσαρμογής, λογίσθηκαν επιπλέον αποσβέσεις Ευρώ 455 εκατομμύρια περίπου, οι οποίες βάρυναν τα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης.
5. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), που είναι υπεύθυνος, από την 1η Ιανουαρίου 2000, για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α. Ε., δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
6. Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από τον Νομικό της Σύμβουλο, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, Ευρώ 38 εκατομμύρια περίπου, ποσό που προκύπτει από την παροχή, με μειωμένες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους του Οργανισμού για την περίοδο 1η Ιανουαρίου 2000 - 31 Δεκεμβρίου 2002. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται την χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω μειωμένη τιμή πώλησης είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της για την είσπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πεποίθησής της ότι η μειωμένη τιμή πώλησης αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ-ΔΕΗ, προσδιόρισε, με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη, και ενέγραψε πρόβλεψη που αφορά την μειωμένη τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους του ΟΑΠ- ΔΕΗ. Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρίας την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμυρίων περίπου. Η Εταιρία ενσωμάτωσε στις οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατομμυρίων περίπου, του ειδικού αποθεματικού του Ν. 2941/2001 (Σημείωση 4 ανωτέρω) και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατομμυρίων περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.
7. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 31ης Δεκεμβρίου 2002, Ευρώ 827 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Εταιρίας.
8. Εντός του 2002, η Εταιρία, ολοκλήρωσε κατά το μεγαλύτερο μέρος της, την περαιτέρω ανάλυση και ανάπτυξη του Μητρώου Παγίων Στοιχείων της. Το τμήμα της ανάλυσης και ανάπτυξης του Μητρώου που βρίσκεται στο στάδιο της ολοκλήρωσης, λόγω της ιδιαίτερης φύσης των συγκεκριμένων παγίων στοιχείων (περίπου 200.000 χλμ. αγωγών και καλωδίων) αφορά το μεγαλύτερο μέρος των ανά την επικράτεια εγκατεστημένων Δικτύων Διανομής. Τα πάγια αυτά αντιπροσωπεύουν το 24% περίπου της αναπόσβεστης αξίας του συνόλου των παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρίας. Μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των ανωτέρω οικονομικών καταστάσεων, από την εργασία της περαιτέρω ανάλυσης και ανάπτυξης του Μητρώου Παγίων προέκυψαν διαφορές, συνολικού ποσού Ευρώ 16 εκατομμυρίων περίπου, οι οποίες καταχωρήθηκαν σε πίστωση του Ειδικού Λογαριασμού που αναφέρεται στη Σημείωση 3 ανωτέρω.



9. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας με την από 23 Απριλίου 2002 απόφασή του, ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή, το οποίο καταβλήθηκε εντός της χρήσης.
10. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων περιουσιακών στοιχείων.
11. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
12. Με την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ' αριθμ. 3/22.11.2001 πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου της και την υπ. Αριθμ. 5/231/23.11.2001 απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντλήθηκαν κεφάλαια (Συνολικά Ευρώ 150.970.603,37 μείον έξοδα Ευρώ 9.074.767,25) καθαρού ποσού Ευρώ 141.895.836,12. Η χρήση των αντληθέντων κεφαλαίων ολοκληρώθηκε την 12η Ιουνίου 2002 και ο σχετικός Πίνακας Διάθεσης των αντληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με μετρητά δημοσιεύθηκε στις 30η Αυγούστου 2002 στις εφημερίδες «ΤΑ ΝΕΑ» και «ΕΞΠΡΕΣ».
13. Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρίας, σύμφωνα με τη 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».

ΦΟΡΟΛΟΓΙΚΟΣ ΕΛΕΓΧΟΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Η Εταιρία έχει ελεγχθεί για πάσης φύσεως φορολογικές υποχρεώσεις (εισοδήματος, Κ.Β.Σ., τελών χαρτοσήμου, Φ.Μ.Υ., φόρου αμοιβών τρίτων κ.λ.π.) μέχρι και τη χρήση 2000, τα δε οικονομικά της στοιχεία κρίθηκαν οριστικά, ειλικρινή και ακριβή. Οι φορολογικές υποχρεώσεις από τον φορολογικό έλεγχο έως και τη χρήση 1999 έχουν καταστεί οριστικές βάσει σχετικών πράξεων συμβιβασμού, από τις οποίες προέκυψε τελική διαφορά φόρου € 76.417 χιλ. Οι λογιστικές διαφορές ανήλθαν στο ποσό των € 81.746 χιλ.

Από τη συνολική οφειλή εκ. € 76.417 χιλ., ποσό € 24.532 χιλ. συμψηφίστηκε στη χρήση 2000 με απαίτηση που είχε η Εταιρία από το Δημόσιο και αφορούσε Φ.Π.Α., και το υπόλοιπο εκ. € 51.885 χιλ. ορίστηκε με το άρθρο 4 παρ. 26 του Ν.2873/2000 να καταβληθεί από την Εταιρία σε πέντε ισόποσες δόσεις ως εξής:

- 1η δόση καταβλητέα στις 02.01.01 € 10.377 χιλ.
- 2η δόση καταβλητέα στις 31.12.01 € 10.377 χιλ.
- 3η δόση καταβλητέα στις 31.12.02 € 10.377 χιλ.
- 4η δόση καταβλητέα στις 31.12.03 € 10.377 χιλ.
- 5η δόση καταβλητέα στις 31.12.04 € 10.377 χιλ.

Το ποσό € 51.885 χιλ. λογιστικοποιήθηκε στη χρήση 2000 και επιβάρυνε τις χρήσεις τις οποίες αφορούσε.

Ο φορολογικός έλεγχος της χρήσης 2000 (εντολή ελέγχου 328/24.5.2001) διενεργήθηκε από το ΕΘΕΚ και ολοκληρώθηκε στις 8.11.2001. Οι φορολογικές υποχρεώσεις έχουν καταστεί οριστικές βάσει σχετικών πράξεων συμβιβασμού. Από τον έλεγχο προέκυψε διαφορά φόρου € 8.217 χιλ., οι δε λογιστικές διαφορές ανήλθαν στο ποσό των € 20.002 χιλ. Το ποσό του φόρου καταβλήθηκε εξολοκλήρου την 13.11.2001, λογιστικοποιήθηκε και επιβάρυνε τη χρήση 2000.

**7.3 Αποτελέσματα Χρήσης 2000 και περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002**

Τα αποτελέσματα της Εταιρίας για τη χρήση 2000 και την περίοδο 1.1.2001 – 31.12.2002 παρουσιάζονται συνοπτικά παρακάτω.

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	2000	1.1.2001 -31.12.2002
(σε χιλ. €)		
Κύκλος εργασιών από:		
Πελάτες υψηλής τάσης	234.025	508.331
Πελάτες μέσης τάσης	514.888	1.184.353
Πελάτες χαμηλής τάσης	2.086.847	4.699.633
Λοιπές πωλήσεις	16.428	104.713
Σύνολο κύκλου εργασιών	2.852.188	6.497.030
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽¹⁾	(1.506.400)	(3.261.287)
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.345.788	3.235.744
(% στον κύκλο εργασιών)	47,2%	49,8%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	80.032	197.749
Σύνολο Μικτών Κερδών	1.425.820	3.433.493
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽¹⁾	(132.882)	(304.100)
Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως ⁽¹⁾	(28.651)	(57.151)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽¹⁾	(443.596)	(979.013)
Σύνολο εξόδων	(605.129)	(1.340.264)
(% στον κύκλο εργασιών)	21,2%	20,6%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾	820.691	2.093.229
(% στον κύκλο εργασιών)	28,8%	32,2%
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	666	1.550
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	126.541	212.210
Μείον: Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών & χρεογράφων	0	(4.398)
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	(255.247)	(205.733)
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	692.651	2.096.858
(% στον κύκλο εργασιών)	24,3%	32,3%
Πλέον : Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	33.534	35.664
Μείον : Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	(341.219)	(477.286)
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	384.966	1.655.236
(% στον κύκλο εργασιών)	13,5%	25,5%
Μείον: Συνολικές αποσβέσεις	(379.428)	(1.238.547)
Κέρδη (Ζημιές) προ φόρων	5.538	416.689
(% στον κύκλο εργασιών)	0,2%	6,4%
Μείον: Φόροι χρήσης & λοιποί φόροι	(26.900)	(194.149)
Μείον: Αμοιβές Δ.Σ.	0	0
Κέρδη (Ζημιές) μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ.Σ.	(21.358)	222.540
(% στον κύκλο εργασιών)	-	3,4%
Μείον : Φόροι προηγούμενων χρήσεων	(8.217)	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	(29.575)	222.540
(% στον κύκλο εργασιών)	-	3,4%

(1) προ αποσβέσεων



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2000 & ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001-31.12.2002

Για λόγους συγκρισιμότητας και πιο λεπτομερούς πληροφόρησης, η κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης (προ αποσβέσεων και φόρων) της πρώτης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002 έχει ενδεικτικά και σε εξω-λογιστική βάση διασπασθεί στις δύο δωδεκάμηνες περιόδους 1.1.2001 – 31.12.2001 και 1.1.2002 – 31.12.2002:

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ (σε χιλ. €)	2000	2001	2002
(σε χιλ. €)			
Κύκλος εργασιών από:			
Πελάτες υψηλής τάσης	234.025	236.659 ⁽¹⁾	271.672
Πελάτες μέσης τάσης	514.888	571.046	613.307
Πελάτες χαμηλής τάσης	2.086.847	2.250.856	2.448.777
Λοιπές πωλήσεις	16.428	21.124	83.589
Σύνολο κύκλου εργασιών	2.852.188	3.079.685 ⁽¹⁾	3.417.345
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽²⁾	(1.506.400)	(1.583.778)	(1.677.509)
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.345.788	1.495.907	1.739.836
(% στον κύκλο εργασιών)	47,2%	48,6%	50,9%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	80.032	91.891	105.858
Σύνολο Μικτών Κερδών	1.425.820	1.587.798	1.845.694
Μείον: Εξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽²⁾	(132.882)	(153.704)	(150.396)
Μείον: Εξοδα λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως ⁽²⁾	(28.651)	(33.487)	(23.664)
Μείον: Εξοδα διάθεσης ⁽²⁾	(443.596)	(443.710)	(535.303)
Σύνολο εξόδων	(605.129)	(630.901)	(709.363)
(% στον κύκλο εργασιών)	21,2%	20,5%	20,7%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽²⁾	820.691	956.897	1.136.331
(% στον κύκλο εργασιών)	28,8%	31,1%	33,3%
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	666	730	820
Πλέον: Εκτακτα & ανόργανα έσοδα	126.541	137.576	74.634
Μείον: Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών & χρεογράφων	0	0	(4.398)
Μείον: Εκτακτα & ανόργανα έξοδα	(255.247)	(93.511)	(112.222)
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	692.651	1.001.692	1.095.165
(% στον κύκλο εργασιών)	24,3%	32,5%	32,0%
Πλέον : Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	33.534	19.639	16.025
Μείον : Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	(341.219)	(263.835)	(213.451)
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	384.966	757.496	897.739
(% στον κύκλο εργασιών)	13,5%	24,6%	26,3%

Σημειώσεις: (1) Η διαφορά που εντοπίζεται στον κύκλο εργασιών του 2001 σε σχέση με τον δημοσιευθέντα στις 31.12.2001, οφείλεται σε έσοδα που προήλθαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης για διεκδίκηση αναθεωρημένων τιμών στα τιμολόγια των εταιριών «ΑΛΟΥΜΙΝΙΟ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.» και «ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗΣ - ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗΣ Α.Ε. (ΛΑΡΚΟ)»

(2) Προ αποσβέσεων

**ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ – ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ – ΜΙΚΤΟΥ ΚΕΡΔΟΥΣ**

Ο κύκλος εργασιών της Εταιρίας κατά την 31.12.2002 παρουσίασε αύξηση της τάξης του 11% σε σχέση με την 31.12.2001, ενώ κατά την περίοδο 2000 – 2002, παρουσίασε μέση ετήσια αύξηση της τάξης του 9,5%.

Το 2002, οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά 9% σε σχέση με το 2001 και διαμορφώθηκαν σε € 3.333.760 χιλ. Η αύξηση αυτή οφείλεται στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά 6,04%, καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών κατά 3,85% τον Ιούλιο του 2002 καθώς και μια μέση αύξηση της τάξης του 3,6% τον Ιούλιο του 2001.

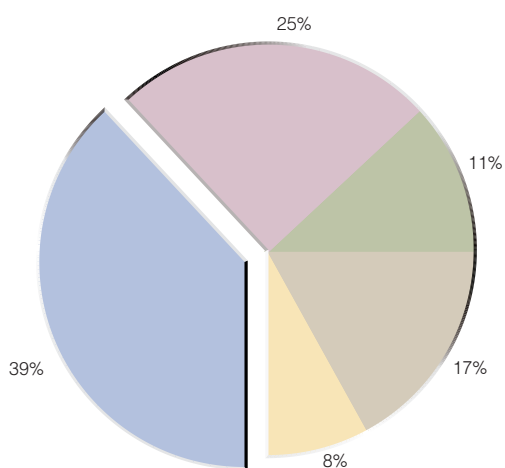
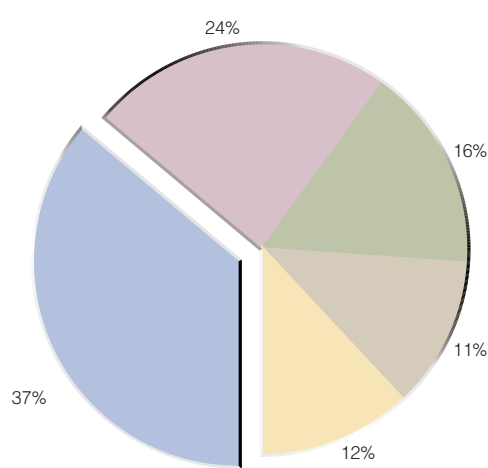
Το μικτό κέρδος προ αποσβέσεων παρουσίασε μέση ετήσια αύξηση της τάξεως του 14% κατά την εξεταζόμενη τριετία και ανήλθε σε € 1.739.836 χιλ. το 2002 από € 1.495.907 χιλ. το 2001. Το περιθώριο μικτού κέρδους της Εταιρίας ανήλθε σε 47,2% το 2000, 48,6% το 2001 και 50,9% το 2002.

Στον ακόλουθο πίνακα περιλαμβάνονται οι πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κάθε χρήσης που τιμολογούνται μέσα στην επόμενη χρήση. Οι πωλήσεις αυτές αποτελούν για την Εταιρία έσοδα χρήσεως εισπρακτέα και περιλαμβάνονται μέσα στους μεταβατικούς λογαριασμούς ενεργητικού.

ΜΗ ΤΙΜΟΛΟΓΗΘΕΝΤΑ ΕΣΟΔΑ (σε χιλ. €)	2000	2001	2002
Πελάτες μέσης τάσης	24.070	27.557	27.523
Πελάτες χαμηλής τάσης	153.581	180.866	186.712
ΣΥΝΟΛΟ	177.651	208.423	214.235

Το αρχικό κόστος σύνδεσης δεν αναγνωρίζεται ως έσοδο αλλά ως συμμετοχή των καταναλωτών στο κόστος παγίων (υποχρέωση συμμετοχής στο κόστος αρχικής σύνδεσης όπως πληρωμή μετρητών ηλεκτρικού ρεύματος, κόστος σύνδεσης κ.λ.π.) και εμφανίζεται στα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας.

Η γεωγραφική κατανομή των εσόδων της χαμηλής τάσης και των εσόδων της μέσης τάσης που αντιπροσωπεύουν περίπου το 72% και το 18% αντίστοιχα του συνόλου των εσόδων από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας το 2002 παρουσιάζεται (σε € χιλ.) ως εξής :

ΕΣΟΔΑ ΜΕΣΗΣ ΤΑΣΗΣ**ΕΣΟΔΑ ΧΑΜΗΛΗΣ ΤΑΣΗΣ**



Κατά το 2002, το κόστος πωληθέντων αυξήθηκε από € 1.583.778 χιλ. το 2001 σε €1.677.509 χιλ., ήτοι αύξηση 5,9%, η οποία οφείλεται κυρίως στην αύξηση των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους, καθώς και στην αύξηση της τιμής και της καταναλωθείσας ποσότητας του φυσικού αερίου. Η εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε λόγω του γεγονότος ότι οι υψηλές τιμές των καυσίμων κατέστησαν τις εισαγωγές ελκυστικότερες έναντι της εγχώριας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Οι αμοιβές και τα έξοδα προσωπικού μειώθηκαν μέσα στο 2001, λόγω της μείωσης του αριθμού των εργαζομένων κατά 6,9%, παρά την αναπροσαρμογή των μισθών και την ωρίμανση κατά 6% περίπου. Το 2002, οι αμοιβές και τα έξοδα προσωπικού αυξήθηκαν λόγω της αναπροσαρμογής των μισθών και της ωρίμανσης κατά 6% περίπου, παρά την μείωση του αριθμού του προσωπικού κατά 2,2%.

Η ανάλυση του κόστους πωληθέντων για τις χρήσεις 2000-2002 παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	2000	2001	2002
(σε χιλ. €)			
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	485.576	478.462	532.526
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	3.506	5.670	5.776
Παροχές τρίτων	97.436	83.150	104.587
Φόροι και τέλη	12.428	12.720	15.890
Συνταξιοδοτικά ελλείμματα	0	0	0
Διάφορα έξοδα	31.140	32.791	30.833
Κατανάλωση καυσίμων και αγορά ενέργειας	875.742	963.788	964.317
Προβλέψεις	572	7.197	23.580
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ (προ αποσβέσεων)	1.506.400	1.583.778	1.677.509
Πλέον: Αποσβέσεις	205.100	185.096	475.549
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.711.500	1.768.874	2.153.058

Όπως παρουσιάζεται στον παραπάνω πίνακα, η κατανάλωση καυσίμων και οι αμοιβές και έξοδα προσωπικού αποτελούν το βασικότερο παράγοντα κόστους για την Εταιρία κατά την εξεταζόμενη τριετία και συγκεκριμένα ανέρχονται σε 70% του συνολικού κόστους πωληθέντων (προ αποσβέσεων) για τη χρήση 2002. Σημειώνεται ότι πέραν του κονδυλίου «αμοιβές και έξοδα προσωπικού» που συμπεριλαμβάνεται στο κόστος πωληθέντων, έξοδα προσωπικού της διεύθυνσης της Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων συμπεριλαμβάνονται στο κονδύλι «Κατανάλωση καυσίμων και αγορά ενέργειας» του παραπάνω πίνακα.

ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

Τα λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης αφορούν σε προμήθειες της Εταιρίας από τις εισπράξεις δημοτικών και κοινοτικών τελών καθαριότητας και φωτισμού και εισφορών υπέρ της ΕΡΤ μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος που εκδίδονται στους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης.

**ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ-ΕΞΟΔΑ ΔΙΑΘΕΣΗΣ-ΕΞΟΔΑ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΕΡΕΥΝΩΝ ΑΝΑΠΤΥΞΕΩΣ** (προ αποσβέσεων)

Κατά την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση που έληξε στις 31.12.2002, το σύνολο των εξόδων διοίκησης, διάθεσης και λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως (προ αποσβέσεων) της Εταιρίας ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών διαμορφώθηκε σε 20,6%, ενώ ως απόλυτο μέγεθος διαμορφώθηκε σε € 1.340.264 χιλ.

Σημειώνεται ότι τα έξοδα διάθεσης αφορούν κυρίως στο κόστος λειτουργίας των πρακτορείων (κέντρων εξυπηρέτησης πελατών) της Εταιρίας σε όλη την Ελλάδα.

ΕΚΤΑΚΤΑ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΑ ΕΣΟΔΑ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

Τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα της Εταιρίας ύψους € 212.210 χιλ. κατά την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση που έληξε στις 31.12.2002 αφορούν κυρίως σε συναλλαγματικές διαφορές, σε επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων και έσοδα μετατροπής-καταστροφής υλικών ύψους € 60.236 χιλ., € 47.547 χιλ. και € 28.600 χιλ. αντίστοιχα.

Τα έκτακτα και ανόργανα έξοδα της Εταιρίας ύψους € 205.733 χιλ. κατά τη χρήση 2002 αφορούν κυρίως σε προβλέψεις για εκτάκτους κινδύνους, σε συναλλαγματικές διαφορές και σε δαπάνες μετατροπής-καταστροφής υλικών ύψους € 76.391 χιλ., € 38.802 χιλ. και € 25.032 χιλ. αντίστοιχα.

ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ ΤΟΚΟΙ & ΣΥΝΑΦΗ ΕΞΟΔΑ

Οι χρεωστικοί τόκοι κατά την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση 2002 ανήλθαν σε € 477.286 χιλ. Κατά το 2001 και το 2002 έχει σημειωθεί μείωση των χρεωστικών τόκων λόγω της μείωσης των επιτοκίων καθώς επίσης και της μείωσης του δανεισμού.

ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει την κατανομή των αποσβέσεων ανάλογα με τον λογαριασμό που επιβάρυναν. Σημειώνεται ότι οι αποσβέσεις της εικοσιτετράμηνης χρήσης 2002 έχουν επιβαρυνθεί με τις επιπρόσθετες αποσβέσεις που προέκυψαν από την επανεκτίμηση των παγίων στοιχείων της Εταιρίας:

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ (σε χιλ €)	2000	1.1.2001 - 31.12.2002
Ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος		
Κόστος Πωληθέντων	205.100	660.645
Εξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	6.289	18.473
Εξοδα λειτουργίας ερευνών και αναπτύξεως	2.200	1.530
Εξοδα Διάθεσης	165.840	548.824
ΣΥΝΟΛΟ	379.429	1.229.472
Μη ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	0	9.075
ΣΥΝΟΛΟ	379.429	1.238.547



7.4 Διάθεση Κερδών

Η διάθεση των κερδών της Εταιρίας παρατίθεται στον κατωτέρω πίνακα:

ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΟΣ ^{(1) (2)}	2000	1.1.2001-31.12.2002	Σύνολο
(σε χιλ. €)			
Κέρδη προ αποσβέσεων και φόρων	384.968	1.655.237	2.040.205
Αποσβέσεις	379.429	1.238.547	1.617.976
Κέρδη προ φόρων	5.539	416.689	422.228
Φόρος Εισοδήματος	26.900	194.364	221.264
Φόροι Φορολογικού Ελέγχου	8.217	0	8.217
Μερίσματα	0	204.160	204.160
Τακτικό Αποθεματικό	0	13.543	13.543
Αποθεματικά από απαλλασσόμενα της φορολογίας έσοδα	0	1.652	1.652
Υπόλοιπο εις νέον	(29.578)	2.971	(26.607)
ΣΥΝΟΛΟ	384.968	1.655.237	2.040.205

Σημειώσεις: (1) Η Εταιρία έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2000.

(2) Η διάθεση κερδών που είχε διενεργήσει η Εταιρία κατά τη χρήση 2000 στηρίχθηκε σε διαφορετική κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης σε σχέση με εκείνη που προέκυψε μετά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001 και εν όψει της εισαγωγής της στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Για το λόγο αυτό οι φόροι εισοδήματος είναι δυσανάλογα υψηλοί σε σχέση με τα κέρδη προ φόρων αλλά και η συνολική διανομή είναι υψηλότερη από τα συνολικά κέρδη προς διάθεση.



7.5 Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Χρήσης 2000 και περιόδου 1.1.2001-31.12.2002

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικοί ισολογισμοί της Εταιρίας για τη χρήση 2000 και την περίοδο 1.1.2001 – 31.12.2002.

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31.12.2000	31.12.2002
(σε χιλ. €)		
Εξοδα εγκαταστάσεως	10.680	22.775
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(6.971)	(20.556)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	3.709	2.219
Ασώματες ακινητοποιήσεις	174.126	184.166
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(97.786)	(118.300)
Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις	76.340	65.867
Ενσώματες ακινητοποιήσεις (αξία κτήσης)	9.386.395	16.254.914
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(3.528.490)	(7.176.963)
Αναπόσβεστες ενσώματες ακινητοποιήσεις	5.857.905	9.077.951
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	3.809	33.427
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	45.501	0
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	5.983.555	9.177.245
Αποθέματα	568.681	563.542
Πελάτες	323.604	359.585
Επισφαλείς – Επίδικοι πελάτες και χρεώστες	0	14.452
Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων	484	0
Χρεώστες Διάφοροι	417.092	149.090
Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων	6.832	5.854
Χρεόγραφα	38.137	9.094
Διαθέσιμα	11.816	23.890
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.366.646	1.125.507
Μεταβατικός λογαριασμοί	180.100	241.419
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.534.010	10.546.390

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7**

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2000 & ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001-31.12.2002

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	31.12.2000	31.12.2002
(σε χιλ. €)		
Μετοχικό κεφάλαιο	645.635	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογών	416.693	1.129
Επιχορηγήσεις επενδύσεων	977.800	1.196.653
Αποθεματικά	(845.737)	1.956.658
Αποτελέσματα εις νέο	5.539	5.601
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	1.199.930	4.342.995
Προβλέψεις	182.775	588.321
Ομολογιακά Δάνεια	1.656.179	1.375.595
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών	2.855.790	2.001.939
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	332.718	344.434
Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	4.844.687	3.721.968
Προμηθευτές - γραμμάτια πληρωτέα	214.779	138.528
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	29.770	103.400
Φόροι-τέλη	86.693	263.970
Ασφαλιστικά ταμεία	9.727	68.804
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	583.252	749.206
Μερίσματα πληρωτέα	0	116.099
Πιστωτές διάφοροι	280.464	344.395
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	1.204.685	1.784.402
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	6.049.372	5.506.370
Μεταβατικοί λογαριασμοί	101.933	108.704
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.534.010	10.546.390

**ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ****ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ**

Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, η Εταιρία ανέθεσε σε διεθνή εταιρία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2000, τα αποτελέσματα της οποίας καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρίας εντός της πρώτης μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρία χρήση, ήτοι, την 31.12.2002. Αποτέλεσμα της εκτίμησης ήταν η αύξηση του κόστους κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά Ευρώ 5.506 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 2.577 εκατομμύρια αντίστοιχα.

Σημειώνεται ότι η εμπορική αξία των παγίων στοιχείων υπολογίσθηκε με την παραδοχή της συνεχούς λειτουργίας της επιχείρησης, σύμφωνα με την οποία, η εμπορική αξία των παγίων δεν αντιπροσωπεύει την αξία που θα μπορούσαν να πετύχουν τα πάγια αν πωλούντο χωριστά ή αν άλλαζε η χρήση τους. Η μελέτη της αποτίμησης δεν περιέλαβε τα αποθέματα λιγνίτη, τις εκτάσεις λιμνών των ΥΗΣ και τα ανταλλακτικά παγίων στοιχείων.

ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ

Οι συμμετοχές της Εταιρίας την 31.12.2002 ανήλθαν σε € 33.427 χιλ. και αφορούν στο σύνολο τους συμμετοχές στις συνδεδεμένες επιχειρήσεις ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε., ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε., ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ.

ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Η ανάλυση του εν λόγω λογαριασμού στις 31.12.2002 έχει ως ακολούθως:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ	31.12.2002
(σε χιλ. €)	
Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτης)	39.824
Υγρά καύσιμα	56.912
Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά	497.551
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	100.608
ΣΥΝΟΛΟ	694.895
Μείον: Προβλέψεις	(131.353)
ΣΥΝΟΛΟ	563.542

Τα από αγορά προερχόμενα αποθέματα (εμπορεύματα, πρώτες ύλες, αναλώσιμα, κλπ.) αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ της τιμής κτήσεως και της κατά το τέλος της χρήσεως τρέχουσας τιμής αγοράς τους ή της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Τα από ιδιοπαραγωγή προερχόμενα αποθέματα, εκτός από τα υπολείμματα και υποπροϊόντα, αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ του κόστους παραγωγής τους, του κατά το τέλος της χρήσεως κόστους αναπαραγωγής τους και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας.

Η Εταιρία σχημάτισε πρόβλεψη για αργοκινούμενα, απαξιωμένα και άχρηστα ανταλλακτικά και υλικά της οποίας το ύψος κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανήλθε στο ποσό των € 131.353 χιλ.

Σημειώνεται ότι δεν υφίστανται στην Εταιρία σημαντικής αξίας κατεστραμμένα ή/και απαξιωμένα αποθέματα.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7**

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2000 & ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001-31.12.2002

ΠΕΛΑΤΕΣ -ΧΡΕΩΣΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

Ο λογαριασμός Πελάτες την 31.12.2002 ανήλθε σε € 359.585 χιλ. και αναλύεται ως εξής:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΕΛΑΤΕΣ	31.12.2002
(σε χιλ. €)	
Πελάτες υψηλής τάσης	85.938
Πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης	370.006
Συμμετοχές καταναλωτών	9.606
ΣΥΝΟΛΟ	465.550
Μείον: Προβλέψεις	105.965
ΣΥΝΟΛΟ	359.585

Ο λογαριασμός "Χρεώστες Διάφοροι" την 31.12.2002 ανήλθε σε € 149.090 χιλ. και αφορά κυρίως σε απαιτήσεις από ΟΑΠ-ΔΕΗ ύψους € 37.510 χιλ., ασφαλιστικά ταμεία ύψους € 26.348 χιλ., δάνεια προσωπικού ύψους € 10.835 χιλ. και λοιπές απαιτήσεις ύψους € 16.782 χιλ.

Η Εταιρία σχημάτισε συνολική πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες και χρεώστες κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 συνολικού ύψους € 148.065 χιλ.

ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ

Η Εταιρία κατά τη χρήση 2002 κατείχε χρεόγραφα αξίας € 9.094 χιλ. τα οποία αφορούσαν κατά € 9.041 χιλ. σε μετοχές εισηγμένες στο Χ.Α. και κατά € 53 χιλ. μετοχές μη εισηγμένες στο Χ.Α.

Σημειώνεται ότι τα χρεόγραφα, που είναι εισηγμένα στο Χρηματιστήριο, αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ της τιμής κτήσεως και της τρέχουσας τιμής τους όπως αυτή καθορίζεται από τον μέσο όρο της χρηματιστηριακής τιμής κατά τον τελευταίο μήνα της χρήσης, όσον αφορά στις μετοχές που είναι εισηγμένες στο Χ.Α. και στην χαμηλότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσεως και της εσωτερικής λογιστικής αξίας, όσον αφορά στις μη εισηγμένες μετοχές.

ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε σε € 241.419 χιλ. την 31.12.2002. Από το ποσό αυτό, € 241.358 χιλ. αφορούν κυρίως σε έσοδα χρήσεως εισπρακτέα και ειδικότερα σε πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της χρήσης 2002 που τιμολογούνται μέσα στη χρήση 2003.

ΠΑΘΗΤΙΚΟ**ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ**

Τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας την 31.12.2002 ανήλθαν σε € 4.342.995 χιλ.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7**

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2000 & ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001-31.12.2002

ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΠΑΓΙΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Οι επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίων στοιχείων ανήλθαν σε € 1.196.653 χιλ. το 2002. Ο εν λόγω λογαριασμός αναλύεται ως ακολούθως:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ	31.12.2002
(ποσά σε χιλ. €)	
Επιχορηγήσεις Ευρωπαϊκής Ένωσης	664.238
Συμμετοχές καταναλωτών στο κόστος παγίων	1.251.739
Μείον: Αποσβέσεις	(719.324)
ΣΥΝΟΛΟ	1.196.653

Οι επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση χορηγήθηκαν για τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων προγραμμάτων, ενώ οι συμμετοχές των καταναλωτών στο κόστος παγίων προέρχονται από την υποχρέωση αυτών να συμμετέχουν στο κόστος αρχικής σύνδεσης τους (πληρωμή μετρητών ηλεκτρικού ρεύματος, κόστος σύνδεσης κ.λ.π.).

ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

Ο λογαριασμός αποθεματικών ύψους € 1.956.658 χιλ. αφορά κατά € 1.424.378 χιλ. σε ειδικό αποθεματικό του Ν. 2941/2001, κατά € 315.121 χιλ. σε ειδικά αποθεματικά, κατά € 206.032 χιλ. σε αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων και κατά € 11.127 χιλ. σε τακτικό αποθεματικό.

Το ειδικό αποθεματικό του Ν. 2941/2001 ύψους € 1.424.378 χιλ. αναλύεται ως εξής:

ΕΙΔΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ ΤΟΥ Ν. 2941/2001	31.12.2002
(ποσά σε χιλ. €)	
Υπεραξία από εκτίμηση παγίων στοιχείων	2.929
Πώληση ηλεκτρικής ενέργειας με μειωμένες τιμές στους συνταξιούχους	(203)
Αναμόρφωση οικονομικών καταστάσεων	(1.318)
Επικαιροποίηση Μητρώου Παγίων	16
ΣΥΝΟΛΟ	1.424

Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, η Εταιρία ανέθεσε σε διεθνή εταιρία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Βάσει του Ν.2941/2001, τα αποτελέσματα της εκτίμησης καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρίας εντός της πρώτης μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρία χρήση, ήτοι, την 31.12.2002. Αποτέλεσμα της εκτίμησης ήταν η αύξηση του κόστους κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά Ευρώ 5.506 εκατ. περίπου και Ευρώ 2.577 εκατ. περίπου αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε, ανέρχεται σε Ευρώ 2.929 εκατ. περίπου και καταχωρήθηκε σε ιδιαίτερο λογαριασμό της καθαρής θέσης (Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/2001).



Σύμφωνα με τη σημείωση 6 των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας, με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από τον Νομικό της Σύμβουλο, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, Ευρώ 38 εκατομμύρια περίπου, ποσό που προκύπτει από την παροχή, με μειωμένες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους του Οργανισμού για την περίοδο 1η Ιανουαρίου 2000 - 31 Δεκεμβρίου 2002. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται την χρέωση αυτή, καθώς θεωρεί ότι η ανωτέρω μειωμένη τιμή πώλησης είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της για την είσπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πεποίθησής της ότι η επιδότηση αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ-ΔΕΗ, προσδιόρισε, με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη, και ενέγραψε πρόβλεψη που αφορά την μειωμένη τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους του ΟΑΠ- ΔΕΗ. Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρίας την 31 Δεκεμβρίου 2002 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 217 εκατ. περίπου. Η Εταιρία ενσωμάτωσε στις οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατ. περίπου, του ειδικού αποθεματικού του Ν. 2941/2001 και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατ. περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.

Το κονδύλι «Αναμόρφωση Οικονομικών Καταστάσεων» ύψους € 1.318 εκατ. προέρχεται κυρίως από το ποσό των € 1.505 εκατ. περίπου το οποίο αφορά σε χρεωστικό υπόλοιπο ειδικού λογαριασμού που δημιουργήθηκε, σύμφωνα με το άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, από διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις που αφορούν περιόδους πριν από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από εκτίμηση παγίων στοιχείων.

Το ποσό των € 16 εκατ. περίπου αφορά σε διαφορές που προέκυψαν, μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων στις 31.12.2002, από την εργασία περαιτέρω ανάλυσης και ανάπτυξης του Μητρώου Παγίων Στοιχείων στην οποία προχώρησε η Εταιρία εντός του 2002.

ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Το υπόλοιπο του ανωτέρω λογαριασμού ανήλθε τη χρήση 2002 σε € 588.321 χιλ. και αναλύεται ως εξής:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΒΛΕΨΕΩΝ	31.12.2002
(ποσά σε χιλ. €)	
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	109.530
Πρόβλεψη παγίων υπό παραχώρηση σε ΟΑΠ-ΔΕΗ	5.640
Εκκρεμείς φορολογικές υποθέσεις	37.564
Προβλέψεις συν/κών διαφορών από αποτίμηση βραχυπρ. απαιτήσεων και υποχρεώσεων σε Ξ.Ν.	48.078
Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	150.733
Πρόβλεψη απαίτησης από ΟΑΠ - ΔΕΗ	19.902
Πρόβλεψη επιδότησης ηλεκτρικής ενέργειας σε συνταξιούχους	216.874
ΣΥΝΟΛΟ	588.321

Οι προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα αφορούν κυρίως σε προβλέψεις εκκρεμοδικιών ύψους € 130.733 χιλ. οι οποίες έγιναν για τρεις κύριες κατηγορίες: α) εκκρεμοδικίες και φιλικό δικαίωμα που σχετίζονται με την κατασκευή εγκαταστάσεων, β) εκκρεμοδικίες που σχετίζονται με πυρκαγιές και γ) απαιτήσεις του προσωπικού.



Οι εκκρεμείς φορολογικές υποθέσεις αφορούν πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για τους οποίους η Εταιρία έχει προσφύγει στο δικαστήριο.

Η πρόβλεψη παγίων υπό παραχώρηση σε ΟΑΠ-ΔΕΗ ύψους € 5.640 χιλ. αφορά σε πρόβλεψη με βάση προσωρινή εκτίμηση της Εταιρίας σε βάρος του Ειδικού Αποθεματικού του Ν. 2941/2001 για την ζημιά την οποία θα υποστεί κατά την άνευ ανταλλάγματος μεταβίβαση των περιουσιακών στοιχείων στον ΟΑΠ-ΔΕΗ.

ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΚΑΙ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

ΔΑΝΕΙΑΚΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Η βελτίωση της λειτουργικής απόδοσης της Εταιρίας, σε συνδυασμό με την ορθολογικοποίηση των επενδυτικών δαπανών, τη συγκράτηση του λειτουργικού κόστους και την ενεργό διαχείριση του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων της, είχε σαν αποτέλεσμα τη σημαντική μείωση του χρέους, το οποίο από € 5.095 εκατ. περίπου την 31.12.2000 (εξαιρουμένων € 30 εκατ. περίπου που αφορούσαν σε χρεόγραφα τα οποία είχαν δοθεί ως ενέχυρο), μειώθηκε σε € 4.231 εκατ. περίπου την 31.12.2002, μειώθηκε δηλαδή κατά € 864 εκατ. περίπου ή ποσοστό 17%. Σημειώνεται, ότι είναι η πρώτη φορά από το έτος 1995 που μειώνεται το χρέος της Εταιρίας.

Σημειώνεται ότι το Ελληνικό Δημόσιο έχει εγγυηθεί την αποπληρωμή δανείων που η ΔΕΗ έχει συνάψει με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων. Συγκεκριμένα, με ημερομηνία 31.12.2002 η ΔΕΗ είχε συνάψει 44 δανειακές συμβάσεις με την εν λόγω τράπεζα, συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου € 926,3 εκατ. Από το ποσό των € 926,3 εκατ. το Ελληνικό Δημόσιο εγγυήθηκε την αποπληρωμή κεφαλαίου ύψους € 896,3 εκατ., όσο και των τόκων, ενώ για την αποπληρωμή τόσο του υπολειπόμενου κεφαλαίου ύψους € 30 εκατ., όσο και των τόκων έχει δοθεί η εγγύηση του Τραπεζικού τομέα.

ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Το υπόλοιπο των λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων κατά την 31.12.2002 αφορά κυρίως σε προκαταβολές πελατών ύψους € 309.648 χιλ. Οι προκαταβολές πελατών αφορούν σε εγγυήσεις, που δίνονται από τους καταναλωτές όταν συνδέονται αρχικά στο σύστημα μεταφοράς και διανομής. Οι πληρωμές αυτές των νέων συνδέσεων αποτελούν εγγύηση για κάλυψη μελλοντικής κατανάλωσης και προβλέπεται να επιστραφούν στους πελάτες με τη διακοπή της σύνδεσης τους. Επειδή η επιστροφή των ποσών αυτών δεν αναμένεται να γίνει στο άμεσο μέλλον η Εταιρία τις καταχωρεί ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Οι υποχρεώσεις της Εταιρίας προς τους προμηθευτές της ανήλθαν κατά τη χρήση 2002 σε € 138.139 χιλ. και αφορούν κατά € 137.160 χιλ. σε εργολάβους για συντήρηση και κατασκευή παγίων και προμηθευτές υλικών.

ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε την 31.12.2002 σε € 344.395 χιλ. και αφορά κατά € 185.834 χιλ. σε τέλη Δήμων και κατά € 46.564 χιλ. σε τέλη για την ΕΡΤ και περιλαμβάνει δημοτικά και κοινοτικά τέλη καθαριότητας και φωτισμού και εισφορών υπέρ της ΕΡΤ, που εισπράττει η ΔΕΗ μέσω των λογαριασμών ηλεκτρικού ρεύματος που εκδίδονται στους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης, αφού η Εταιρία παρακρατήσει ως προμήθεια 2% από τις εισπράξεις των δημοτικών τελών και 0,5% από τις εισφορές της ΕΡΤ. Τα ποσά των φόρων και των τελών που εισπράττονται από τη ΔΕΗ αποδίδονται στους δήμους και στις κοινότητες εντός του τρίτου μήνα από τη λήξη του μήνα στον οποίον αφορούν λογιστικά οι σχετικοί λογαριασμοί.



7.6 Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΠΕΡΙΘΩΡΙΩΝ (%)	2000	1.1.2001 - 31.12.2002
Περιθώριο Κόστους Πωληθέντων (προ αποσβέσεων)	52,8%	50,2%
Περιθώριο Λειτουργικού Αποτελέσματος	28,8%	32,2%
Περιθώριο Κερδών προ Αποσβέσεων και Φόρων	24,3%	32,3
Περιθώριο Κερδών προ Φόρων	0,2%	6,4%
Περιθώριο Κερδών μετά από Φόρους Χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ.	-	3,4%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (1:1)		
Ξένα/Ιδια Κεφάλαια	5,13	1,29
Τραπεζικές Υποχρεώσεις/Ιδια Κεφάλαια	4,27	0,97
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ (1:1)		
Γενική Ρευστότητα	1,18	0,72
Άμεση Ρευστότητα	0,75	0,42
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ - προ φόρων (%)		
Ιδίων Κεφαλαίων	0,49%	15,04%
Συνολικών Απασχολούμενων Κεφαλαίων	4,83%	9,89%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗΣ ΤΑΧΥΤΗΤΑΣ (ημέρες)		
Αποθεμάτων	138	126
Απαιτήσεων	41	40
ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤ/ΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (%)		
Χρηματ/κά Εξοδα/Μικτό Κέρδος	25,35%	14,75%
Χρηματ/κά Εξοδα/Αποτελέσματα προ Φόρων και Χρεωστικών Τόκων	98,40%	53,39%



7.7 Ταμειακές Ροές

Οι ταμειακές ροές της πρώτης υπερδωδεκάμηνης χρήσης (1.1.2001 - 31.12.2002) της Εταιρίας σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.200 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, έχουν ως εξής:

A. ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΣΥΝΗΘΕΙΣ (ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ) ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ		2002
(χιλ. €)		
100	Ταμειακές εισροές	
101	Πωλήσεις	6.497.030
102	Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	63.764
103	Εκτακτα και ανόργανα έσοδα	134.498
104	Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	11.102
105	Πιστωτικοί τόκοι (καταθέσεων κλπ)	27.184
106	Έσοδα χρεογράφων	1.550
107	Πώληση χρεογράφων	66.923
108	Μείωση απαιτήσεων	186.913
	Αφαιρούνται:	
109	Αγορά χρεογράφων	0
	Σύνολο Ταμειακών Εισροών (A 100)	6.988.964
200	Ταμειακές εκροές	
201	Κόστος πωληθέντων (μείον αποσβέσεις και προβλέψεις)	3.230.511
202	Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	299.921
203	Λειτουργία ερευνών - αναπτύξεως	57.151
204	Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	924.775
206	Άλλα έξοδα	120.224
208	Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού	61.321
	Αφαιρούνται:	
211	Μείωση αποθεμάτων	(4.581)
213	Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού	(6.772)
214	Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	(46.595)
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (A 200)	4.635.955
300	Ταμειακές εκροές φόρων	
301	Φόροι εισοδήματος	194.149
	Αφαιρείται:	
305	Αύξηση υποχρεώσεων από φόρους - τέλη	(177.279)
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (A 300)	16.870
Ταμειακές Ροές από συνήθειες (λειτουργικές) Δραστηριότητες (A 100 - A 200 - A 300) = A		2.336.139

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7**

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2000 & ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001-31.12.2002

Β. ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ 2002

(χιλ. €)

100	Ταμειακές εισροές	
101 & 102	Πώληση ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	12.498
104	Μείωση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	1.517
106	Πιστωτικοί τόκοι (μακροπρόθεσμων κλπ απαιτήσεων)	8.480
	Σύνολο Ταμειακών Εισροών (Β 100)	22.495
200	Ταμειακές εκροές	
201 & 202	Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	1.446.539
203	Αγορά συμμετοχών και τίτλων ακινητοποιήσεων	32.312
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (Β 200)	1.478.851
	Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες (Β 100 - Β 200) = Β	(1.456.356)

Γ. ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ

100	Ταμειακές εισροές	
101	Είσπραξη αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	141.895
102	Είσπραξη επιχορηγήσεων παγίων και συμμετοχών καταναλωτών	400.390
103	Αύξηση λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	11.716
104	Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών)	73.630
	Σύνολο Ταμειακών Εισροών (Γ 100)	627.631
200	Ταμειακές εκροές	
203	Μείωση μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	910.298
205	Τόκοι πληρωθέντες	496.981
206	Μερίσματα πληρωθέντα	88.061
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (Γ 200)	1.495.340
	Ταμειακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες (Γ 100 - Γ 200) = Γ	(867.709)
	Ταμειακές ροές επιχείρησης (αλγεβρικό άθροισμα Α+Β+Γ)	12.074
	Πλέον: Χρηματικά Διαθέσιμα Εναρξης Χρήσης	11.816
	Χρηματικά Διαθέσιμα Τέλους Χρήσης	23.890

7.8 Ενοποιημένα Απολογιστικά στοιχεία δραστηριότητας χρήσης 2000 και περιόδου 1.1.2001-31.12.2002

Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998 και 1999 περιλαμβάνονται οι εταιρίες ΔΕΗ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2000 και 2002, περιλαμβάνονται οι εταιρίες ΔΕΗ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. και ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. οι οποίες ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης.

Καθώς τα μεγέθη των θυγατρικών εταιριών είναι μικρά σε σύγκριση με τα αντίστοιχα μεγέθη της μητρικής εταιρίας, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δε διαφέρουν σημαντικά από εκείνες της μητρικής με αποτέλεσμα η εξέλιξη των ενοποιημένων αποτελεσμάτων να συμβαδίζει και να διαμορφώνεται κατά κύριο λόγο από την εξέλιξη των αντιστοίχων μεγεθών της μητρικής Εταιρίας.

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΗΣ 2000 ΚΑΙ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001 - 31.12.2002

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ (χιλ. €)	2000	1.1.2001 - 31.12.2002
Κύκλος εργασιών	2.852.188	6.497.030
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽¹⁾	(1.506.400)	(3.261.287)
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.345.788	3.235.744
(% στον κύκλο εργασιών)	47,2%	49,80%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	80.032	197.749
Σύνολο Μικτών Κερδών	1.425.819	3.433.493
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽¹⁾	(133.791)	(305.497)
Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών αναπτύξεως ⁽¹⁾	(28.657)	(57.151)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽¹⁾	(443.595)	(979.013)
Σύνολο εξόδων	(606.042)	(1.341.661)
(% στον κύκλο εργασιών)	21,2%	20,65%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾	819.777	2.091.833
(% στον κύκλο εργασιών)	28,7%	32,20%
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	666	1.608
Μείον: Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών & χρεογράφων	0	(1.706)
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	126.541	212.210
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	(255.247)	(205.738)
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	691.737	2.098.207
(% στον κύκλο εργασιών)	24,3%	32,29%
Πλέον : Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	33.534	35.675
Μείον : Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	(341.217)	(477.315)
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	384.054	1.656.567

συνέχεια του πίνακα στην επόμενη σελίδα 77



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2000 & ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001-31.12.2002

συνέχεια του πίνακα από τη σελίδα 76

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ	2000	1.1.2001 - 31.12.2002
(χιλ €)		
(% στον κύκλο εργασιών)	13,5%	25,50%
Μείον: Συνολικές αποσβέσεις	(379.429)	(1.238.627)
Κέρδη προ φόρων	4.625	417.940
(% στον κύκλο εργασιών)	0,2%	6,43%
(1) Προ αποσβέσεων		

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΝ 2000 ΚΑΙ 2002

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31.12.2000	31.12.2002
(χιλ €)		
Εξοδα εγκαταστάσεως	10.680	23.088
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(6.970)	(20.648)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	3.710	2.440
Ασώματες ακινητοποιήσεις	174.126	184.166
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(97.786)	(118.300)
Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις	76.340	65.867
Ενσώματες ακινητοποιήσεις (αξία κτήσης)	9.386.395	16.255.008
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(3.528.490)	(7.177.022)
Αναπόσβεστες ενσώματες ακινητοποιήσεις	5.857.905	9.077.986
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	875	29.239
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	45.501	10
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	5.980.621	9.173.102
Αποθέματα	568.681	563.542
Πελάτες	323.604	359.585
Επισφαλείς - Επίδικοι πελάτες και χρεώστες	0	14.452
Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων	484	0
Χρεώστες Διάφοροι	417.498	149.203
Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων	6.832	5.854
Χρεόγραφα	38.137	11.994
Διαθέσιμα	13.953	25.507
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.369.189	1.130.138
Μεταβατικοί λογαριασμοί	180.100	241.420
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.533.620	10.547.100

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7**

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2000 & ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001-31.12.2002

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΝ 2000 ΚΑΙ 2002

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	31.12.2000	31.12.2002
(χιλ €)		
Μετοχικό κεφάλαιο	645.635	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογών	416.694	1.129
Επιχορηγήσεις επενδύσεων	977.800	1.196.653
Αποθεματικά	(839.955)	1.956.658
Αποτελέσματα εις νέο ⁽¹⁾	(1.138)	5.601
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	1.199.036	4.342.994
Προβλέψεις	182.775	588.321
Ομολογιακά Δάνεια	1.656.179	1.375.595
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών	2.855.790	2.001.939
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	332.718	344.434
Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	4.844.687	3.721.968
Προμηθευτές - γραμμάτια πληρωτέα	214.779	139.111
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	29.770	103.400
Φόροι-τέλη	86.693	263.979
Ασφαλιστικά ταμεία	9.727	68.805
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	583.252	749.206
Μερίσματα πληρωτέα	0	116.099
Πιστωτές διάφοροι	280.969	344.511
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	1.205.190	1.785.111
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	6.049.877	5.507.079
Μεταβατικοί λογαριασμοί	101.932	108.705
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.533.620	10.547.100

(1) Προ αποσβέσεων

**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ**

Οι ενοποιημένες ταμειακές ροές της πρώτης υπερδωδεκάμηνης χρήσης (1.1.2001 – 31.12.2002) σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.200 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, έχουν ως εξής:

A. ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΣΥΝΗΘΕΙΣ (ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ) ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (χιλ. €)		2002
100	Ταμειακές εισροές	
101	Πωλήσεις	6.497.030
102	Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	63.764
103	Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	134.498
104	Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	11.102
105	Πιστωτικοί τόκοι (καταθέσεων κλπ)	27.195
106	Έσοδα χρεογράφων	1.608
107	Πώληση χρεογράφων	66.923
108	Μείωση απαιτήσεων	186.619
	Αφαιρούνται:	
109	Αγορά χρεογράφων	(2.900)
	Σύνολο Ταμειακών Εισροών (A 100)	6.985.839
200	Ταμειακές εκροές	
201	Κόστος πωληθέντων	3.230.511
202	Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	301.018
203	Έξοδα λειτουργίας ερευνών – αναπτύξεως	57.151
204	Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	924.775
206	Άλλα έξοδα	120.228
208	Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού	61.321
	Αφαιρείται:	
211	Μείωση αποθεμάτων	(4.581)
213	Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού	(6.772)
214	Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	(46.799)

συνέχεια του πίνακα στην επόμενη σελίδα 80

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7**

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2000 & ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001-31.12.2002

συνέχεια του πίνακα από τη σελίδα 77

	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (Α 200)	4.636.852
300	Ταμειακές εκροές φόρων	
301	Φόροι εισοδήματος	194.149
	Αφαιρείται :	
305	Αύξηση υποχρεώσεων από φόρους - τέλη	(177.279)
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (Α 300)	16.870
Ταμειακές Ροές από συνήθεις (λειτουργικές) Δραστηριότητες (Αλγεβρικό άθροισμα) (Α 100 - Α 200 - Α 300) = Α		2.332.117

Β. ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (χιλ. €) 2002

100	Ταμειακές εισροές	
101 & 102	Πώληση ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	12.498
104	Μείωση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	1.507
106	Πιστωτικοί τόκοι (μακροπρόθεσμων κλπ απαιτήσεων)	8.480
	Σύνολο Ταμειακών Εισροών (Β 100)	22.485
200	Ταμειακές εκροές	
201 & 202	Αγορά ενσώματων και ασώματων ακινητοποιήσεων	1.446.947
203	Αγορά συμμετοχών και τίτλων ακινητοποιήσεων	28.392
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (Β 200)	1.475.339
Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες (Β 100 - Β 200) = Β		(1.452.854)

Γ. ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (χιλ. €) 2002

100	Ταμειακές εισροές	
101	Είσπραξη αύξησης μετοχικού κεφαλαίου	141.895
102	Είσπραξη επιχορηγήσεων παγίων και συμμετοχών καταναλωτών	400.390
103	Αύξηση λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	11.716
104	Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (λογαριασμοί Τραπεζών)	73.630
	Σύνολο Ταμειακών Εισροών (Γ 100)	627.631

συνέχεια του πίνακα στην επόμενη σελίδα 81



συνέχεια του πίνακα από τη σελίδα 80

Γ. ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΑΠΟ ΧΡΗΜΑΤΟΔΟΤΙΚΕΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ (χιλ. €)		2002
200	Ταμειακές εκροές	
203	Μείωση μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	910.298
205	Τόκοι πληρωθέντες	496.981
206	Μερίσματα πληρωθέντα	88.061
Σύνολο Ταμειακών Εκροών (Γ 200)		1.495.340
Ταμειακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες (Γ 100 - Γ 200) = Γ		(867.709)
Ταμειακές ροές επιχείρησης (αλγεβρικό άθροισμα Α+Β+Γ)		11.554
Πλέον: Χρηματικά Διαθέσιμα Εναρξης Χρήσης		13.953
Χρηματικά Διαθέσιμα Τέλους Χρήσης		25.507

7.9 Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα

Για τους σκοπούς της εισαγωγής των μετοχών της Εταιρίας κατά το 2001 καθώς και της προσφοράς υφιστάμενων μετοχών της Εταιρίας κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου κατά το 2002 στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου με διαπραγμάτευση των GDRs, συντάχθηκαν οικονομικές καταστάσεις βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

(βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων)*

(ποσά σε χιλ. €)

	2000	2001	2002
Συνολικός Κύκλος Εργασιών	2.868.164	3.091.387	3.420.706
Μικτό κέρδος	449.417	608.396	750.246
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(337.000)	(268.569)	(232.284)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	33.535	19.639	16.914
Κέρδη (Ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές	(95.660)	7.686	43.434
Λοιπά έσοδα	15.363	31.351	14.622
Κέρδη προ φόρων	65.655	398.503	592.932
Κέρδη (Ζημίες) μετά από φόρους χρήσης	24.860	251.835	479.747

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7**

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2000 & ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001-31.12.2002

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΩΝ

(βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων)*

(ποσά σε χιλ. €)

	2000	2001	2002
Αναπόσβεστες Ασώματες Ακινήτοποιήσεις	3.709	3.941	2.219
Αναπόσβεστες Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις	5.783.486	6.247.492	8.987.619
Λοιπά στοιχεία ενεργητικού	159.492	118.108	179.346
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.947.562	6.371.839	9.169.184
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.557.627	1.460.667	1.315.415
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.505.189	7.832.506	10.484.599
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	119.895	462.336	3.286.925
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	6.095.642	6.137.113	5.373.416
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.289.652	1.233.057	1.824.258
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	7.385.294	7.370.170	7.197.674
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.505.189	7.832.506	10.484.599

* Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνονται εκτός από την Εταιρία, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., η ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. και η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.

Συμφωνία των ενοποιημένων ιδίων κεφαλαίων και των ενοποιημένων καθαρών αποτελεσμάτων μεταξύ των ελληνικών λογιστικών προτύπων και των ΔΛΠ

Οι ακόλουθοι πίνακες («Πίνακες Συμφωνίας») παρουσιάζουν συνοπτικά την επίδραση των σημαντικότερων εγγραφών προσαρμογής επί των ενοποιημένων ιδίων κεφαλαίων και επί των ενοποιημένων καθαρών αποτελεσμάτων για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2000, 2001 και 2002, καθώς και για την περίοδο 1.1.2001 – 31.12.2002, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα ΔΛΠ (ποσά σε χιλ. €):



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 7

ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ ΧΡΗΣΗΣ 2000 & ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2001-31.12.2002

31 Δεκεμβρίου	2000	2001	2002
Ενοποιημένα Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα Ελληνικά Λογιστικά Πρότυπα	1.199.036	1.834.110	4.342.780
-Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμ/χών καταναλωτών στα έσοδα επομέν. χρήσεων	(977.799)	(1.107.117)	(1.196.653)
-Αντιλογισμός αναπροσαρμογής παγίων	(365.089)	(353.193)	(74.454)
-Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων	(6.559)	(8.892)	109.886
-Λογισμός χρεογράφων και χρηματο-οικονομικών προϊόντων στη πραγματική αξία	22.327	(54.999)	(68.331)
-Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	19.032	16.253	13.439
-Αποσβέσεις παγίων	221.389	250.130	10.443
-Φόρος εισοδήματος	0	(135.530)	(8.932)
-Λοιπά	7.559	21.578	158.747
	(1.079.140)	(1.371.770)	(1.055.855)
Ενοποιημένα Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ΔΛΠ	119.895	462.336	3.286.925

31 Δεκεμβρίου	2000	2001	2002
Ενοποιημένα Καθαρά κέρδη (ζημίες) σύμφωνα με Τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα	(30.492)	354.826	63.114
-Λογισμός αναπροσαρμογής παγίων.	34.345	20.176	7.217
-Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων	(5.676)	(2.333)	44.301
-Λογισμός χρεογράφων και χρηματο-οικονομικών προϊόντων στη πραγματική αξία	0	(25.837)	(715)
-Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	4.220	(2.779)	(2.814)
-Αποσβέσεις παγίων	21.544	20.461	(36.217)
-Επιπλέον αποσβέσεις παγίων	0	0	508.043
-Φόρος εισοδήματος	0	(135.530)	(146.290)
-Λοιπά	919	22.851	43.108
	55.352	(102.991)	416.633
Ενοποιημένα Καθαρά κέρδη (ζημίες) με τα ΔΛΠ	24.860	251.835	479.747



VIII



8.

ΣΤΡΑΤΗΓΙΚΟΙ ΣΤΟΧΟΙ & ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ

Πριν την αναδιοργάνωση της ΔΕΗ και την εισαγωγή των μετοχών της στο Χρηματιστήριο Αθηνών, ο κύριος στόχος της ως μοναδικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελληνική αγορά ήταν, βάσει του νόμου, η κάλυψη των ενεργειακών αναγκών της Ελλάδας. Μετά την μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία, ο κύριος στρατηγικός της στόχος είναι η μεγιστοποίηση της αξίας προς τους μετόχους.

Για την επίτευξη του στόχου αυτού οι κυριότεροι στρατηγικοί στόχοι της Εταιρίας είναι οι ακόλουθοι:

- Διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας
- Συνέχιση της αναδιάρθρωσης της ΔΕΗ με σκοπό την περαιτέρω μείωση του κόστους και τη βελτίωση της αποδοτικότητας
- Συνέχιση της ορθολογικοποίησης των κεφαλαιουχικών δαπανών και του προγράμματος μείωσης του δανεισμού
- Εκμετάλλευση μακροπρόθεσμων προοπτικών μελλοντικής ανάπτυξης

Διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας

Παρά την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα το 2001 και τη χορήγηση δέκα αδειών για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, εκ των οποίων οι επτά είναι οι πιο σημαντικές, με τη χρήση του φυσικού αερίου ως καυσίμου συνολικής εγκατεστημένης ισχύος περίπου 3.000 MW και εννιά αδειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η ΔΕΗ δεν αντιμετωπίζει επί του παρόντος σημαντικό ανταγωνισμό, εκτιμά δε ότι δεν θα αντιμετωπίσει σημαντικό ανταγωνισμό μέχρι το τέλος του 2005. Επιπλέον, η ΔΕΗ εκτιμά ότι, κατά την ίδια περίοδο, η δραστηριότητα των ανεξάρτητων προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας θα παραμείνει περιορισμένη από τις περιορισμένης δυναμικότητας διασυνδέσεις και τα χαμηλά τιμολόγια στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ αποσκοπεί στη διατήρηση της ηγετικής της θέσης στην αναπτυσσόμενη ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας εκμεταλλευόμενη τη χαμηλού κόστους παραγωγή της με τη χρήση κυρίως λιγνίτη που αντιπροσωπεύει το 64% της ενέργειας που παρήγαγε η Εταιρία κατά τη διάρκεια του 2002. Τα αποκλειστικά δικαιώματα στα εκτεταμένα εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα στην Ελλάδα θα της επιτρέψουν να διατηρήσει το ανταγωνιστικό της πλεονέκτημα.

Επιπλέον, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να επενδύει στην τεχνογνωσία της στο χώρο της ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και στο αναγνωρισμένο όνομά της σκοπεύοντας να αυξήσει τη σταθερή της πελατεία μέσω της βελτίωσης των υπηρεσιών της.

Η ταχύτερη μεταβολή του ρυθμού κατανάλωσης στην Ελλάδα σε σχέση με το μέσο όρο των χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης, σε συνδυασμό με την ύπαρξη χαμηλών τιμολογίων τόσο προς τους οικιακούς όσο και προς τους βιομηχανικούς πελάτες δημιουργεί προοπτικές για αύξηση των τιμολογίων και δημιουργία κινήτρων για επιπλέον παραγωγική ισχύ. Η ΔΕΗ εκτιμά ότι το ανταγωνιστικό της πλεονέκτημα από το χαμηλό κόστος παραγωγής και η τεχνογνωσία της στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της δίνουν τη δυνατότητα να εκμεταλλευθεί ευκαιρίες μελλοντικής ανάπτυξης.



Συνέχιση της αναδιάρθρωσης της Εταιρίας για την περαιτέρω μείωση του κόστους και τη βελτίωση της αποδοτικότητας

Η Εταιρία συνεχίζει την αναδιοργάνωση των λειτουργιών της προκειμένου να βελτιώσει περαιτέρω την ανταγωνιστικότητα της.

Ανάμεσα στις βασικές επιδιώξεις του προγράμματος αναδιάρθρωσης είναι η συνέχιση της μείωσης του αριθμού των εργαζομένων και του κόστους και η επίτευξη βελτιωμένης λειτουργικής αποδοτικότητας.

Μείωση αριθμού εργαζομένων

Η Εταιρία στο πλαίσιο αυτό έχει θέσει στόχο μείωσης του αριθμού των εργαζομένων από περίπου 31.645 την 31.12.2000 σε περίπου 25.000 μέχρι το 2005, μέσω των συνταξιοδοτήσεων και του περιορισμού των προσλήψεων.

Μέχρι σήμερα έχει σημειωθεί σημαντική πρόοδος σχετικά με το στόχο αυτό καθώς ο αριθμός των εργαζομένων την 31.12.2002 ανερχόταν σε 28.795 άτομα, ήτοι μείωση 9,0% περίπου από τα τέλη του 2000.

Μείωση κόστους και βελτίωση λειτουργικής αποδοτικότητας

Η ΔΕΗ εφαρμόζει από το 2001 τριετές σχέδιο μείωσης των λειτουργικών εξόδων (αυτών που δεν σχετίζονται με τα καύσιμα και το προσωπικό), μέσω αύξησης της λειτουργικής της αποδοτικότητας υιοθετώντας τις πιο επιτυχημένες πρακτικές που έχουν εφαρμοσθεί από άλλες ευρωπαϊκές εταιρίες του κλάδου ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρίας θέτει ετήσιους στόχους αποδοτικότητας σε κάθε Επιχειρησιακή Μονάδα και παρακολουθεί την πορεία των στόχων και των επιτευγμάτων σε μηνιαία βάση.

Η ΔΕΗ σχεδιάζει να μειώσει τα λειτουργικά της έξοδα και να αυξήσει την λειτουργική της αποδοτικότητα μέσω των ακόλουθων ενεργειών:

- *Βελτιστοποίηση της διαδικασίας συντήρησης.* Η ΔΕΗ προχωρά στην περαιτέρω ορθολογικοποίηση των εξόδων συντήρησης με την εφαρμογή αποτρεπτικών διαδικασιών όσον αφορά ενδεχόμενες βλάβες, που θα επικεντρώνονται σε επισκευές μόνο όπου υπάρχει πιθανότητα βλάβης.

 - *Επενδύσεις βελτίωσης της αποτελεσματικότητας των λειτουργιών της.* Η ΔΕΗ προχωρά στην περαιτέρω μείωση του κόστους μέσω επιλεκτικών επενδύσεων, που θα βελτιώσουν την αποδοτικότητα και τη διαθεσιμότητα των σταθμών και του εξοπλισμού.

 - *Βελτίωση διαχείρισης αποθεμάτων, πολιτικής προμηθειών, και διαδικασιών ανάθεσης εργασιών σε εξωτερικούς συνεργάτες.* Η ΔΕΗ σχεδιάζει να μειώσει περαιτέρω τον μέσο όρο ηλικίας των αποθεμάτων, μη συμπεριλαμβανομένων των καυσίμων, μέσω καλύτερης διαχείρισής τους, να βελτιώσει περαιτέρω την πολιτική προμηθειών και να αξιοποιήσει με αποδοτικότερο τρόπο το σύνολο της ακίνητης περιουσίας της.
-



Συνέχιση της ορθολογικοποίησης των κεφαλαιουχικών δαπανών και του προγράμματος μείωσης του δανεισμού

Σαν μέρος του προγράμματος αναδιάρθρωσης που τέθηκε σε εφαρμογή το 2000, η ΔΕΗ εισήγαγε πρόγραμμα για την ορθολογικοποίηση των επενδύσεων της εφαρμόζοντας αυστηρούς κανόνες όσον αφορά την απόδοση των επενδύσεων.

Αποτέλεσμα ήταν η μείωση του χρέους της κατά € 864 εκατ. περίπου κατά το χρονικό διάστημα από την 31.12.2000 έως την 31.12.2002.

Η Εταιρία εκτιμά ότι η τάση αυτή μείωσης θα συνεχιστεί έχοντας ήδη επιτύχει δείκτη (ξένα προς ίδια κεφάλαια) 1,29. Στόχος της ΔΕΗ είναι η επίτευξη (αναπροσαρμοσμένα με την αξία των παγίων που προέκυψε από την αποτίμηση) λόγου (ξένα προς ίδια κεφάλαια) 1:1 μέχρι το τέλος του 2005.

Μακροπρόθεσμες προοπτικές ανάπτυξης

Η Εταιρία αναζητά προοπτικές μακροπρόθεσμης ανάπτυξης όπως:

Επέκταση σε Αγορές Εκτός Ελλάδος

Η ΔΕΗ συνεχίζει να διερευνά τις προοπτικές που διανοίγονται στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης. Κάθε επενδυτικό σχέδιο θα εξετάζεται με αυστηρά επενδυτικά κριτήρια με στόχο την αύξηση της αξίας της Εταιρίας για τους μετόχους της.

Τηλεπικοινωνίες

Κατά το 2001, η ΔΕΗ αποφάσισε να επενδύσει στον κλάδο των τηλεπικοινωνιών μέσω της εταιρίας Tellas A.E., ένα επιχειρηματικό σχήμα στο οποίο συμμετέχει μαζί με την Ιταλική WIND, με ποσοστό 50% μείον μία μετοχή.

Η ΔΕΗ πιστεύει ότι μπορεί να εκμεταλλευτεί σημαντικές λειτουργικές συνέργιες και οικονομίες κλίμακας με την χρήση των δικτύων της ΔΕΗ για τη δημιουργία δικτύου οπτικών ινών, την κοινή χρήση από τις δύο δραστηριότητες των καταστημάτων εξυπηρέτησης πελατών της, του υφιστάμενου πελατολογίου, των υπηρεσιών διεκπεραίωσης λειτουργιών και του ονόματός της, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία. Η Tellas A.E. από τις 3 Φεβρουαρίου του 2003 προσφέρει υπηρεσίες σταθερής τηλεφωνίας και internet και έτυχε πολύ θετικής αποδοχής από τους καταναλωτές μέχρι σήμερα. Στόχος της Tellas είναι να επιτύχει μερίδιο αγοράς 16% περίπου μέχρι το 2005. Περισσότερες πληροφορίες για την Tellas παρατίθενται στο κεφάλαιο 9.3 «Θυγατρικές των θυγατρικών ή συγγενών εταιριών».

Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας

Συμπληρωματικά με τις υφιστάμενες παραγωγικές δραστηριότητες και στο πλαίσιο της δέσμευσής της να περιορίσει τις επιπτώσεις της λειτουργίας της στο περιβάλλον, η ΔΕΗ εξακολουθεί να επενδύει στο χώρο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και να εξετάζει επενδυτικές ευκαιρίες στο χώρο αυτό.



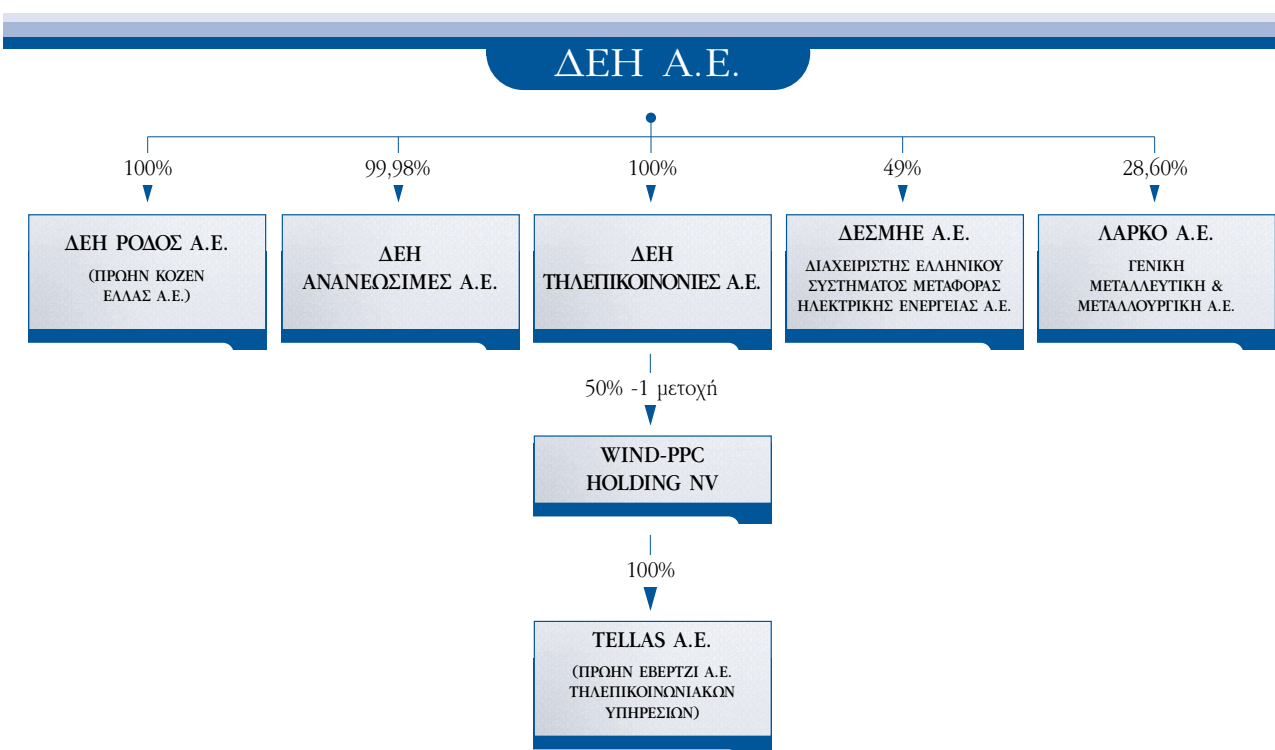
IX



9. ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

Η ΔΕΗ Α.Ε. δεν συμμετέχει (κατά πλειοψηφία ή μειοψηφία) σε επιχειρήσεις και κοινοπραξίες ή συνεταιρισμούς οποιασδήποτε νομικής μορφής, ούτε έχει ενιαία διεύθυνση ή κοινή διοίκηση ή κοινή μετοχική σχέση με άλλη επιχείρηση και ούτε υπάρχουν συμβάσεις ελέγχου πλειοψηφίας ή διορισμού οργάνων άλλης εταιρίας, πλην αυτών που αναφέρονται παρακάτω.

Το διάγραμμα που ακολουθεί παρουσιάζει τις συμμετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. σε άλλες εταιρίες.



Σημειώνεται ότι κύριος μέτοχος της Εταιρίας είναι το Ελληνικό Δημόσιο, το οποίο διατηρεί πολύ μεγάλο αριθμό συμμετοχών σε εταιρίες και Ν.Π.Δ.Δ. Οι συμμετοχές αυτές δεν παρατίθενται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο, λόγω του μεγάλου αριθμού τους.

9.1 *Θυγατρικές εταιρίες*

ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ» ιδρύθηκε τον Οκτώβριο 2000 (Α.Μ.Α.Ε. 47264/01/Β/00/617) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 9884/25.10.2000). Έδρα της εταιρίας έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων, ενώ τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στην οδό Δυρραχίου 89 και Κηφισού. Η διάρκεια της εταιρίας έχει ορισθεί στα 100 έτη.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9

ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

Σκοπός της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

“1. η εγκατάσταση είτε/και λειτουργία, είτε/και εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων και η παροχή κάθε επιτρεπόμενης σύμφωνα με την κείμενη τηλεπικοινωνιακή νομοθεσία τηλεπικοινωνιακής υπηρεσίας,

2. η δημιουργία κάθε αναγκαίας υποδομής για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών, η εγκατάσταση και συντήρηση εξοπλισμού, περιλαμβανόμενου και τερματικού εξοπλισμού για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών σε ίδιες εγκαταστάσεις είτε / και σε εγκαταστάσεις τρίτων”.

Αντικείμενο της εταιρίας είναι η παροχή υπηρεσιών στο χώρο των τηλεπικοινωνιών.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ορίσθηκε σε € 2.934.702,86, διαιρούμενο σε 1.000.000 ονομαστικές μετοχές αξίας € 2,93 η κάθε μία. Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σήμερα σε € 41.418.915 διαιρούμενο σε 2.761.261 ονομαστικές μετοχές αξίας € 15 η κάθε μία.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔΕΗ Α.Ε.	2.761.261	100%
ΣΥΝΟΛΟ	2.761.261	100%

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 3-7 μέλη με 3ετή θητεία. Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου που εξελέγη στην Τακτική Γενική Συνέλευση της 7.6.2002 και συγκροτήθηκε σε σώμα την 1.7.2002 είναι η ακόλουθη:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Κωνσταντίνος Καβουρίδης	Πρόεδρος
Νικόλαος Γκαγκαουδάκης	Αντιπρόεδρος – Διευθύνων Σύμβουλος
Δημήτριος Παπακωνσταντίνου	Μέλος
Γεώργιος Μανωλόπουλος	Μέλος
Δημήτριος Μπέης	Μέλος
Γρηγόριος Αναστασιάδης	Μέλος
Νικόλαος Θεοδωρακόπουλος	Μέλος

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου λήγει το 2005.

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση 2001 και τη χρήση 2002 έχουν ως εξής:

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9****ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ**

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	24/10/2000	
(ποσά σε χιλ. €)	31/12/2001	2002
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	53	197
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	0	0
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	2.875	12.296
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.935	41.419
Ίδια Κεφάλαια	2.898	40.443
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	30	76
Σύνολο υποχρεώσεων	30	76
Κύκλος Εργασιών	0	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0	0
Αποτελέσματα προ φόρων	- 37	- 939
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	- 37	- 976

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΕΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Οκτώβριο 1998 (Α.Μ.Α.Ε. 41309/01/Β/98/426) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 7796/2.10.1998). Έδρα της εταιρίας είχε ορισθεί αρχικά ο Δήμος Αθηναίων και στη συνέχεια με την από 1.8.2000 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης ορίσθηκε ο Δήμος Μελισσίων Αττικής. Τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στην οδό Λ. Δημοκρατίας 1Α & Στρατηγού Παπάγου 2 στα Μελίσσια και η διάρκειά της έχει ορισθεί στα 50 έτη.

Σκοπός της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

“ η ίδρυση εταιρειών καθώς και η συμμετοχή σε κάθε είδους εταιρίες ή Κοινοπραξίες οποιουδήποτε εταιρικού τύπου στην ημεδαπή ή στην αλλοδαπή, οι οποίες θα έχουν τους ακόλουθους σκοπούς:

1. την μελέτη, σχεδιασμό, κατασκευή, εγκατάσταση, οργάνωση, λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας οποιασδήποτε πηγής ως και δικτύων μεταφοράς και διανομής μετά των συναφών τους εγκαταστάσεων καθώς και των μέσων και προϊόντων που σχετίζονται έμμεσα ή άμεσα με τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής,

2. την ανάπτυξη στην ημεδαπή ή στην αλλοδαπή δραστηριοτήτων σχεδιασμού, μελέτης, εκπαίδευσης, κατασκευής, εγκατάστασης, λειτουργίας, διαχείρισης και εκμετάλλευσης υπηρεσιών εγκαταστάσεων, μέσων και προϊόντων με σκοπό την επιχειρηματική αξιοποίηση κύριων ή υποστηρικτικών ή υπαρχουσών εγκαταστάσεων και λειτουργιών της ΔΕΗ, που σχετίζονται με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής”.

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας σήμερα ανέρχεται σε € 2.934.703, διαιρούμενο σε 2.934.703 ονομαστικές μετοχές αξίας € 1 η κάθε μία.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9

ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔΕΗ Α.Ε.	2.934.116	99,98%
Κων/νος Γιωτόπουλος	587	0,02%
ΣΥΝΟΛΟ	2.934.703	100,00%

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 5 μέλη με τριετή θητεία.

Το σημερινό Διοικητικό Συμβούλιο εξελέγη κατά την από 29.8.2000 Γενική Συνέλευση της εταιρίας (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 8078/31.8.2000), ένα εκ των μελών του ανεκλήθη και αντικατεστάθη κατά την από 28.6.2001 Τακτική Γενική Συνέλευση. Με την νέα του σύνθεση το Διοικητικό Συμβούλιο συγκροτήθηκε σε σώμα κατά την από 10.7.2001 Συνεδρίαση αυτού με θητεία μέχρι την τακτική Γενική Συνέλευση του έτους 2003. Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου είναι η ακόλουθη:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Στέργιος Νέζης	Πρόεδρος
Γεώργιος Λεπέτσος	Διευθύνων Σύμβουλος
Κωνσταντίνος Πανέτας	Μέλος
Γεώργιος Τριανταφύλλης	Μέλος
Νικόλαος Σταυρίδης	Μέλος

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τις χρήσεις 2000, 2001 και 2002 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	2000	2001	2002
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	6	26	18
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	25	20	12
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	143	1.533	1.337
Μετοχικό Κεφάλαιο	587	2.935	2.935
Ίδια Κεφάλαια	175	2.165	1.853
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	203	411	589
Σύνολο υποχρεώσεων	203	411	589
Κύκλος Εργασιών	0	0	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	84	118	0
Αποτελέσματα προ φόρων	-355	-358	-312
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	-355	-358	-312

**ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.** (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)

Η εταιρία με την επωνυμία «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ» και το διακριτικό τίτλο «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Ιούλιο 1998 (Α.Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 7702/29.9.1998).

Έδρα της εταιρίας έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων και η διάρκειά της έχει ορισθεί στα 20 έτη. Τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στην οδό Ξενοφώντος 14.

Σκοπός της ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. σύμφωνα με το καταστατικό της, όπως τροποποιήθηκε με την από 28.6.2001 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης είναι:

«(α) η εκπόνηση μελετών για την διερεύνηση των τεχνικών και οικονομικών δυνατοτήτων ανάπτυξης, κατασκευής και εκμετάλλευσης εγκαταστάσεων συμπαγωγής θερμότητας και/ή ψύχους και ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και το εξωτερικό,

(β) η ανάπτυξη, κατασκευή, επισκευή, συντήρηση και εκμετάλλευση των εγκαταστάσεων συμπαγωγής θερμότητας και/ή ψύχους και ηλεκτρικής ενέργειας μέσω φυσικού αερίου στην Ελλάδα και/ή στο εξωτερικό, που αποτελούν αντικείμενο των παραπάνω μελετών, είτε για δικό της λογαριασμό είτε στο όνομα και για λογαριασμό τρίτων προσώπων είτε βάσει συμφωνιών με τρίτα πρόσωπα».

Με την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 31.1.2003, αποφασίσθηκε η τροποποίηση των άρθρων 1 και 2 του καταστατικού που αφορούν την επωνυμία και τον σκοπό αυτής αντίστοιχα.

Έτσι, η νέα επωνυμία της εταιρίας είναι «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ», ο δε σκοπός αυτής είναι, ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και η εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος θα εγκατασταθεί στη Ρόδο και ο οποίος αποτελεί το αντικείμενο του διαγωνισμού με αριθμό Διακήρυξης 2/2001 του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ/Τεύχος Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων 323/2001).

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας σήμερα ανέρχεται σε € 909.757,88, διαιρούμενο σε 31.000 ονομαστικές μετοχές αξίας € 29,347 η κάθε μία.

Μοναδικός μέτοχος της εταιρίας σήμερα είναι η ΔΕΗ όπως φαίνεται και από τον ακόλουθο πίνακα:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔΕΗ Α.Ε.	31.000	100%
ΣΥΝΟΛΟ	31.000	100%

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 6 μέλη με πενταετή θητεία.

Το σημερινό Διοικητικό Συμβούλιο εξελέγη κατά την από 28.6.2001 Γενική Συνέλευση της εταιρίας και συγκροτήθηκε σε σώμα κατά την από 24.9.2002 συνεδρίαση αυτού. Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου είναι η ακόλουθη:

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9****ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ**

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Δημήτριος Παπούλιας	Πρόεδρος
Αθανάσιος Χαντάβας	Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος
Νικόλαος Καπετανίδης	Μέλος
Δημήτριος Μετικάνης	Μέλος
Ιωάννης Κοπανάκης	Μέλος
Ιωάννης Ψιλόπουλος	Μέλος

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου ορίστηκε μέχρι την 28.6.2006.

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τις χρήσεις 2000, 2001 και 2002 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	2000	2001	2002
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	6	7	5
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	42	32	24
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	53	195	65
Μετοχικό Κεφάλαιο	528	763	910
Ίδια Κεφάλαια	-198	201	55
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	303	39	43
Σύνολο υποχρεώσεων	303	39	43
Κύκλος Εργασιών	0	0	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0	151	0
Αποτελέσματα προ φόρων	-563	18	-191
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	-563	18	-191

9.2 Συγγενείς Εταιρίες

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.» συστάθηκε ως νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου με τη μορφή ανώνυμης εταιρίας με βάση το Π.Δ. 328/2000 (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 7268/12.12.2000) που εκδόθηκε σε εκτέλεση των άρθρων 14 έως 20 του Ν. 2773/1999. Έδρα της εταιρίας έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων, οδός Αραχώβης 32, Αθήνα, ενώ τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στη Λεωφ. Αμφιθέας 11 στη Ν. Σμύρνη.

Η διάρκεια της εταιρίας έχει ορισθεί μέχρι το 2100.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9**ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ**

Σκοπός του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. είναι η λειτουργία, εκμετάλλευση, διασφάλιση της συντήρησης και η μέριμνα για την ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το Ν. 2773/1999, σε ολόκληρη την Ελληνική Επικράτεια.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ορίσθηκε σε € 293.470,28, διαιρούμενο σε 10.000 ονομαστικές μετοχές αξίας € 29,35 η κάθε μία.

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο καλύφθηκε κατά ποσοστό 51% από το Ελληνικό Δημόσιο και κατά ποσοστό 49% από τη ΔΕΗ, το οποίο θα περιορίζεται σταδιακά μέσω της διάθεσης μετοχών της εταιρίας σε άλλους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
Ελληνικό Δημόσιο	5.100	51%
ΔΕΗ Α.Ε.	4.900	49%
ΣΥΝΟΛΟ	10.000	100%

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 7 μέλη με 3ετή θητεία.

Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου που συγκροτήθηκε σε σώμα με βάση την απόφαση 1/25.1.2001 του Δ.Σ. είναι η ακόλουθη:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Μιλτιάδης Γαργαρέτας	Πρόεδρος
Αδριανός Παπαθανασίου	Διευθύνων Σύμβουλος
Ευάγγελος Διαλυνάς	Μέλος
Κωνσταντίνος Ιωαννίδης	Μέλος
Νικόλαος Γκαγκαουδάκης	Μέλος
Κωνσταντίνος Βασιλειάδης	Μέλος
Γεώργιος Κατριβάνος	Μέλος

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση 2001 και τη χρήση 2002 έχουν ως εξής:



ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	19.12.2000-	1.1.2002 -
(ποσά σε χιλ. €)	31.12.2001	31.12.2002
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	6	4
Αναπόσβεστες Ανώματες ακινητοποιήσεις	15	11
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	239	223
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	7.060	4.311
Μετοχικό Κεφάλαιο	293	223
Ίδια Κεφάλαια	293	736
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	7.069	6.578
Σύνολο υποχρεώσεων	7.069	6.578
Κύκλος Εργασιών	0	70.958
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	6.905	8.513
Αποτελέσματα προ φόρων	0	680
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	0	442

ΛΑΡΚΟ ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε.

Η ΛΑΡΚΟ ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗ Α.Ε. (εφεξής «ΛΑΡΚΟ») ιδρύθηκε το 1989 (ΦΕΚ 937/24.4.1989) για να αναλάβει ουσιαστικά τις δραστηριότητες της ΛΑΡΚΟ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗ ΛΑΡΥΜΝΗΣ Α.Ε. που είχε ιδρυθεί το 1963. Έδρα της εταιρίας είναι η Αθήνα και η διάρκειά της ορίστηκε έως το 2039.

Σκοπός της εταιρίας σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

- α) η εκμετάλλευση μεταλλείων, ιδιόκτητων ή μισθωμένων, η βιομηχανική κατεργασία μεταλλευμάτων, το εμπόριο μεταλλευμάτων και γενικά μετάλλων*
- β) η ανάπτυξη της παραγωγής νικελίου και χάλυβα στα Μεταλλεία Λάρυμνας*
- γ) η έρευνα για την εξόρυξη λιγνίτη και η ανάπτυξη της παραγωγής του*
- δ) η ανάληψη της διοίκησης και διαχείρισης ομοίων επιχειρήσεων*
- ε) κάθε άλλη δραστηριότητα άμεσα ή έμμεσα εξυπηρετούσα τους παραπάνω αναφερόμενους σκοπούς. Μπορεί επίσης η εταιρία να συμμετέχει με οποιαδήποτε μορφή σε οποιοσδήποτε επιχειρήσεις ή εταιρίες, που επιδιώκουν όμοιους ή συναφείς σκοπούς, που με οποιονδήποτε τρόπο μπορούν να συντελέσουν στην ανάπτυξή της”.*

Αντικείμενο της ΛΑΡΚΟ είναι η εξόρυξη λιγνίτη και η παραγωγή σιδηρονικελίου. Το μετοχικό της κεφάλαιο κατά την 31.12.2001 ανερχόταν σε € 163.800.528, διαιρούμενο σε 5.581.503 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 29,347 η κάθε μία. Απασχολεί 1.125 εργαζομένους.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 9
ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
Ελληνικό Δημόσιο	1.869.689	33,50%
ΔΕΗ Α.Ε.	1.594.282	28,56%
ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε.	1.168.758	20,94%
ΕΤΕΒΑ Α.Ε.	864.585	15,49%
Δ.Ε.Κ.Α.	84.189	1,51%
ΣΥΝΟΛΟ	5.581.503	100,0%

Το διοικητικό συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ, η θητεία του οποίου λήγει τον Ιούνιο του 2003, έχει ως εξής:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Δασκαλάκης Κων/νος	Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος
Βρεττάκη Μαρία	Αντιπρόεδρος
Φίλιος Χαράλαμπος	Μέλος
Ζευγώλης Εμμανουήλ	Μέλος
Παπαμαντέλλος Δημήτριος	Μέλος
Αναστασιάδης Γρηγόριος	Μέλος
Κωνσταντάκη Αγγελική	Μέλος
Πρωτονοτάριος Δημήτριος	Μέλος
Σταματάκης Ανδρέας	Μέλος
Στανίτσας Γεράσιμος	Μέλος
Κούρος Αριστείδης	Μέλος

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τις χρήσεις 2000, 2001 και 2002 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΛΑΡΚΟ Α.Ε.	1/1-31/12/2000	1/1-31/12/2001	1/1-31/12/2002
(ποσά σε χιλ. €)			
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	118.325	116.920	100.135
Σύνολο Ενεργητικού	198.050	176.553	164.410
Μετοχικό Κεφάλαιο	163.801	163.801	163.801
Ίδια Κεφάλαια	93.106	70.618	39.624
Κύκλος Εργασιών	160.226	133.413	149.866
Αποτελέσματα προ φόρων	23.496	-27.986	-27.007



9.3 Θυγατρικές των θυγατρικών ή συγγενών εταιριών

WIND – PPC HOLDING NV

Η εταιρία WIND – PPC Holding NV ιδρύθηκε το 2002 και έχει έδρα το Amsterdam. Αντικείμενο της εταιρίας είναι η συμμετοχή στην εταιρία EVERGY (βλέπε κατωτέρω). Το εγκεκριμένο κεφάλαιό της είναι € 10 εκατ. και το καταβεβλημένο € 2 εκατ.

Τον Αύγουστο του 2001, η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και η EVERGY S.A. συμμετείχαν σε ένα επιχειρηματικό σχήμα (joint venture) με τη WIND, της οποίας μέτοχοι είναι η μεγαλύτερη ιταλική εταιρία ηλεκτρικής ενέργειας ENEL S.p.A. και η γαλλική εταιρία τηλεπικοινωνιών FRANCE TELECOM. Στην εταιρία συμμετοχών WIND-PPC Holding NV, η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. συμμετέχει με ποσοστό 50% μείον μία μετοχή, με δικαίωμα απόκτησης της πλειοψηφίας των μετοχών μετά από την πάροδο τριών ετών στην περίπτωση επίτευξης συγκεκριμένων οικονομικών στόχων της EVERGY S.A., και η WIND με ποσοστό 50% συν μία μετοχή. Το επιχειρηματικό αυτό σχήμα δραστηριοποιείται στην Ελλάδα μέσω της EVERGY S.A., η οποία έγινε 100% θυγατρική της WIND-PPC Holding NV (βλ. κατωτέρω). Οι εγκρίσεις από τις ελληνικές και τις ευρωπαϊκές αρχές για την εν λόγω μεταβίβαση έχουν δοθεί.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας έχει ως εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	999.999	50,0%
WIND Telecomunicazioni SpA	1.000.001	50,0%
ΣΥΝΟΛΟ	2.000.000	100,0%

Το Δ.Σ. απαρτίζεται από τους κάτωθι:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Στέργιος Νέζης	Πρόεδρος
Andrea Costa	Αντιπρόεδρος
Pierluigi Quarenghi	Διευθύνων Σύμβουλος
Gianfranco Enrico	Μέλος
Gabriele Eminente	Μέλος
Γρηγόριος Αναστασιάδης	Μέλος
Κωνσταντίνος Βασιλειάδης	Μέλος

TELLAS A.E. (πρώην ΕΒΕΡΤΖΙ Α.Ε. ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ)

Η εταιρία με την επωνυμία «ΕΒΕΡΤΖΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ» και το διακριτικό τίτλο EVERGY S.A. ιδρύθηκε τον Ιανουάριο 2001 (Α.Μ.Α.Ε. 48025/01/Β/01/35) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 392/18.1.2001). Έδρα της εταιρίας έχει ορισθεί ο Δήμος Αμαρουσίου, ενώ τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στην οδό Νεαπόλεως 1α. Η διάρκεια της εταιρίας έχει ορισθεί στα 10 έτη.



Σκοπός της Εταιρίας σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

« 1. Α. η εγκατάσταση είτε/και λειτουργία, είτε και εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων, Β. η παροχή κάθε επιτρεπόμενης σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία τηλεπικοινωνιακής υπηρεσίας,

2. η δημιουργία κάθε αναγκαίας υποδομής για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών, η εγκατάσταση και συντήρηση εξοπλισμού, περιλαμβανομένου και τερματικού εξοπλισμού για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών σε ίδιες εγκαταστάσεις είτε / και σε εγκαταστάσεις τρίτων».

Τον Ιανουάριο του 2001 χορηγήθηκε στην EVERGY S.A. άδεια σταθερής ασύρματης πρόσβασης(LMDS) για την εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση ενός σταθερού ασύρματου τηλεπικοινωνιακού δικτύου και την παροχή υπηρεσιών σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας στην Ελλάδα. Το τίμημα απόκτησης της εν λόγω άδειας ανήλθε σε € 11,7 εκατ. Επιπλέον, τον Ιούνιο του 2001, η Εθνική Επιτροπή Τηλεπικοινωνιών και Ταχυδρομείων χορήγησε στη ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ξεχωριστή άδεια για την εγκατάσταση δικτύου σταθερής ενσύρματης τηλεφωνίας και την παροχή υπηρεσιών σταθερής φωνητικής τηλεφωνίας. Η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. έχει μεταβιβάσει την άδεια αυτή στην TELLAS Α.Ε. στο τέλος του 2002.

Η λειτουργική φάση της EVERGY S.A. ξεκίνησε τον Αύγουστο του 2002. Την 7.11.2002 η EVERGY S.A. μετονομάστηκε σε TELLAS Α.Ε. και ξεκίνησε την εμπορική της λειτουργία από τη Δευτέρα 3.2.2003. Το χαρτοφυλάκιο των υπηρεσιών που θα παρέχει η TELLAS Α.Ε. εκτιμάται ότι θα περιλαμβάνει ένα ευρύ φάσμα υπηρεσιών φωνητικής τηλεφωνίας, καθώς και υπηρεσιών πρόσβασης στο διαδίκτυο (internet broadband services).

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ορίστηκε σε € 11.738.811,44, διαιρούμενο σε 400.000 ονομαστικές μετοχές αξίας € 29,35 η κάθε μία.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
WIND-PPC HOLDING NV	400.000	100,0%
ΣΥΝΟΛΟ	400.000	100,0%

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 3-7 μέλη με Ζετή θητεία. Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της εταιρίας είναι η ακόλουθη:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Στέργιος Νέζης	Πρόεδρος
Andrea Costa	Αντιπρόεδρος
Pierluigi Quarenghi	Διευθύνων Σύμβουλος
Pierroberto Folgiero	Μέλος
Gabriele Eminente	Μέλος
Γρηγόριος Αναστασιάδης	Μέλος
Κωνσταντίνος Βασιλειάδης	Μέλος

Η θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου ορίστηκε μέχρι την πρώτη Τακτική Γενική Συνέλευση που θα συγκληθεί μέσα στο α' εξάμηνο του 2003.



Τα συνοπτικά οικονομικά στοιχεία της πρώτης υπερδωδεκάμηνης χρήσης της εταιρίας που έκλεισε στις 31/12/2002 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ TELLAS A.E.

(ποσά σε χιλ. €)	31/12/2002
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	34.631
Σύνολο Ενεργητικού	80.756
Μετοχικό Κεφάλαιο	12.500
Ίδια Κεφάλαια	41.000
Κύκλος Εργασιών	0
Αποτελέσματα προ φόρων	-

9.4 Εταιρίες στις οποίες συμμετέχουν οι κύριοι μέτοχοι ή και τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας

Σημειώνεται ότι κύριος μέτοχος της Εταιρίας είναι το Ελληνικό Δημόσιο, το οποίο διατηρεί πολύ μεγάλο αριθμό συμμετοχών σε εταιρίες και Ν.Π.Δ.Δ. Οι συμμετοχές αυτές δεν παρατίθενται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο, λόγω του μεγάλου αριθμού τους.

EUROHELLENIC INVESTMENT COMPANY S.A.

Η εταιρία EUROHELLENIC INVESTMENT COMPANY S.A. ιδρύθηκε το 1989 και έχει έδρα την Αθήνα, οδός Μουρούζη 7.

Μοναδικός μέτοχος της εταιρίας είναι ο κ. Σπ. Θεοδωρόπουλος με ποσοστό 100%. Το Δ.Σ. απαρτίζεται από τους κ.κ. Σπ. Θεοδωρόπουλο, Δ. Θεοδωρόπουλο, Κ. Νικολαΐδη και Ι. Σωτηρόπουλο.

Η EUROHELLENIC INVESTMENT COMPANY S.A. είναι εταιρία επενδύσεων, η οποία συμμετέχει στην εισηγμένη στο Χρηματιστήριο Αθηνών εταιρία τροφίμων Chipita International S.A. με ποσοστό 13,9%.

Τα βασικά οικονομικά μεγέθη της για τα έτη 2001 και 2002 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ EUROHELLENIC INVESTMENT COMPANY S.A.

(ποσά σε χιλ. €)	31.12.2001	31.12.2002
Μετοχικό κεφάλαιο	4.728	4.728
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	13.955	12.705
Κύκλος Εργασιών	0	0
Κέρδη προ φόρων	349	845



9.5 Διεταιρικές συναλλαγές

Ο παρακάτω πίνακας παραθέτει τις συναλλαγές (πωλήσεις και αγορές) της Εταιρίας στις χρήσεις 2001 και 2002, καθώς και τα ανοιχτά υπόλοιπα (απαιτήσεις ή υποχρεώσεις) που υπήρχαν στις 31.12.2001 και 31.12.2002 με τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις:

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΟΥ 2001

(ποσά σε €)

	Εταιρία έχουσα την υποχρέωση		
Εταιρία έχουσα την απαίτηση	ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.	1.782	206.968	29.906

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΟΥ 2002

	Εταιρία έχουσα την υποχρέωση		
Εταιρία έχουσα την απαίτηση	ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.	0	0	0

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΝ 31.12.2001

	Εταιρία έχουσα την υποχρέωση		
Εταιρία έχουσα την απαίτηση	ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.	27.478	399.083	29.906

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΝ 31.12.2002

	Εταιρία έχουσα την υποχρέωση		
Εταιρία έχουσα την απαίτηση	ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.	27.478	579.255,69	74.127,94

Τα ανωτέρω ποσά αφορούν τιμολόγια που έχει εκδώσει η ΔΕΗ στις θυγατρικές της κυρίως για τη μισθοδοσία υπαλλήλων τους την οποία διενήργησε η ΔΕΗ. Τα ποσά αυτά μέχρι τα τέλη Δεκεμβρίου 2002 δεν έχουν αποδοθεί στη ΔΕΗ και εμφανίζονται σαν απαίτηση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας.



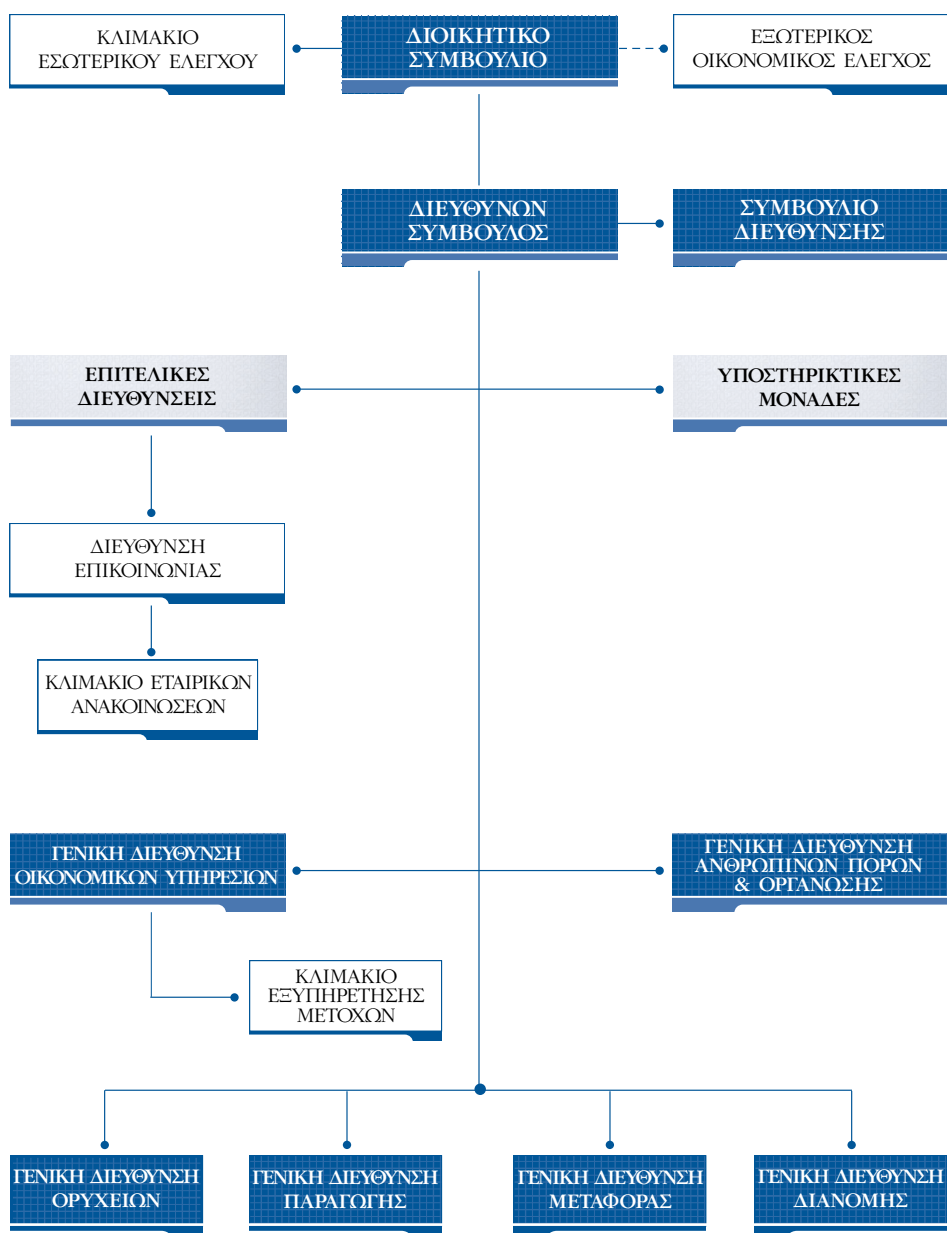
X



10.

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ & ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

10.1 Οργανωτική Δομή



10.2 Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρίας

Σύμφωνα με το άρθρο 10 του Καταστατικού της Εταιρίας, το Διοικητικό της Συμβούλιο αποτελείται από 11 μέλη με τριετή θητεία. Εξ αυτών: α) έξι μέλη, μεταξύ των οποίων και ο Διευθύνων Σύμβουλος, εκλέγονται από την Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας, στην οποία όμως δεν μπορούν να συμμετέχουν οι μέτοχοι που συμμετέχουν στην Ειδική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας β) δύο μέλη είναι αντιπρόσωποι των εργαζομένων γ) δύο μέλη εκπροσωπούν την μειοψηφία και εκλέγονται από την ειδική συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας και δ) ένα μέλος υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (Ο.Κ.Ε.). Σύμφωνα με το άρθρο 20 του Καταστατικού, κάθε φορά που απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο Δ.Σ., οι μέτοχοι της μειοψηφίας καλούνται από το Δ.Σ. σε ειδική συνέλευση στην έδρα της Εταιρίας με αποκλειστικό θέμα την εκλογή των μελών του Δ.Σ. που δικαιούνται να εκλέξουν και οι αποφάσεις λαμβάνονται με τη συνήθη απαρτία και πλειοψηφία.

Το Δ.Σ. συνέρχεται με πρόσκληση του Προέδρου μία φορά το μήνα και εκτάκτως κάθε φορά που ο Πρόεδρος θεωρεί σκόπιμο ή μετά από σχετική αίτηση τεσσάρων συμβούλων.

Το παρόν Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ προέκυψε μετά την ολοκλήρωση των διαδικασιών του Ν. 2773/99 για την Απελευθέρωση της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, ήτοι μετά τη σύγκληση της πρώτης Γενικής Συνέλευσης της Εταιρίας. Σημειώνεται ότι μετά την εισαγωγή της Εταιρίας στο Χ.Α. συνήλθε την 4.2.2002 και κατ' επανάληψη την 20.2.2002 η προβλεπόμενη από το Καταστατικό Ειδική Γενική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας για να εκλέξει ως εκπροσώπους της στο Δ.Σ. τους κ.κ. Ιωάννη Μάνο και Σπυρίδωνα Θεοδωρόπουλο. Ταυτόχρονα με την εκλογή των δύο αυτών μελών παραιτήθηκαν δύο από τα οχτώ μέλη που είχε ορίσει το Ελληνικό Δημόσιο.

Το παρόν Διοικητικό Συμβούλιο, το οποίο εξελέγη στην από 9.1.2001 Γενική Συνέλευση των μετόχων, συγκροτήθηκε σε σώμα στην από 17.1.2001 συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου. Σήμερα, μετά τις παραιτήσεις των κ.κ. Νικόλαου Αγγελάκη, Δημητρίου Κυριαζή και Πλάτωνα Τήνιου και την αντικατάσταση αυτών από τους κ.κ. Ιωάννη Μάνο, Σπυρίδωνα Θεοδωρόπουλο και Μιλτιάδη Γαργαρέτα το Δ.Σ. της ΔΕΗ έχει ως εξής:

Όνομα	Θέση	Ιδιότητα
Παπούλιας Δημήτριος του Βασιλείου	Πρόεδρος	Οικονομολόγος, Καθηγητής Παν/μίου Αθηνών
Νέζης Στέργιος του Γεωργίου	Διευθύνων Σύμβουλος και Αναπληρωτής Πρόεδρος Δ.Σ	Χημικός Μηχανικός
Αβραμίδης Βασίλειος του Αβραάμ	Σύμβουλος	Εκπρόσωπος εργαζομένων
Βουγιούκας Ελευθέριος του Δημοσθένη (*)	Σύμβουλος	Οικονομολόγος
Γαργαρέτας Μιλτιάδης του Χαραλάμπους	Σύμβουλος	Μηχανικός
Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων του Ιωάννη (*)	Σύμβουλος	Οικονομολόγος, Εκπρόσωπος μειοψηφίας
Μάνος Ιωάννης του Νικολάου	Σύμβουλος	Δικηγόρος, Εκπρόσωπος μειοψηφίας
Ματσαρίδης Αθανάσιος του Δημητρίου	Σύμβουλος	Εκπρόσωπος εργαζομένων
Σουάνη Μαρία του Αστερίου	Σύμβουλος	Εκπρόσωπος εργαζομένων
Τραπεζάνογλου Βασίλειος του Παναγιώτη (*)	Σύμβουλος	Μαθηματικός
Τσαμαδού Ελένη του Γεωργίου	Σύμβουλος	Επίτιμος Δικηγόρος

(*) Είναι κάτοχος μετοχών ΔΕΗ ποσοστού μικρότερου από 1% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ



Σημειώνεται ότι η θητεία των κ.κ. Αβραμίδη, Ματσαρίδη και Σουάνη λήγει την 4.6.2003 ενώ των υπολοίπων λήγει την 8.1.2004. Το πιο πάνω Δ.Σ. όρισε ως Γενικό Διευθυντή της Εταιρίας τον κ. Στ. Νέζη (ΦΕΚ 733/14.6.2000). Σημειώνεται ότι οι κ.κ. Δ. Παπούλιας, Στ. Νέζης, Ε. Βουγιούκας, Ελ. Τσαμαδού και Β. Τραπεζάνογλου ορίσθηκαν εκ μέρους του Δημοσίου με την υπ' αρ. Δ13/Β/Φ9.6.10/7926/5.6.2000 κοινή απόφαση των Υπουργών Εθνικής Οικονομίας και Ανάπτυξης (ΦΕΚ 692 τ.Β').

Από τα παραπάνω μέλη οι κ.κ. Βουγιούκας, Τραπεζάνογλου, Γαργαρέτας, Θεοδωρόπουλος και Μάνος αποτελούν ανεξάρτητα μέλη υπό την έννοια ότι δεν συνδέονται με άλλη σχέση με την Εκδότρια και το μέτοχό της (Ελληνικό Δημόσιο), πλην της εν λόγω συμμετοχής τους στο Δ.Σ. της Εταιρίας.

Στην από 15-22.11.2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας καθορίστηκε η ιδιότητα κάθε μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου ως εκτελεστικού, μη εκτελεστικού και ανεξάρτητου μη εκτελεστικού κατ'εφαρμογή των διατάξεων του Ν. 3016/17.5.2002 περί εταιρικής διακυβέρνησης.

Ειδικότερα, η ως άνω Γενική Συνέλευση, ως μόνη αρμοδία σύμφωνα με άρθρο 4 παρ. 3 του Ν. 3016/2002, καθόρισε την ιδιότητα κάθε μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, ως εκτελεστικού και μη εκτελεστικού ως εξής: ως εκτελεστικό μέλος καθορίστηκε ο κ. Στέργιος Νέζης και ως μη εκτελεστικά μέλη οι κ.κ. Δημήτριος Παπούλιας, Βασίλειος Αβραμίδης, Ελευθέριος Βουγιούκας, Μιλτιάδης Γαργαρέτας, Σπυρίδων Θεοδωρόπουλος, Ιωάννης Μάνος, Αθανάσιος Ματσαρίδης, Μαρία Σουάνη, Βασίλης Τραπεζάνογλου και Ελένη Τσαμαδού.

Επιπλέον στην εν λόγω συνέλευση δεν προτάθηκαν ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη, διότι στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας συμμετέχουν ως μέλη δύο εκπρόσωποι της μειοψηφίας οι κ. κ. Ιωάννης Μάνος και Σπυρίδων Θεοδωρόπουλος, όπως είχαν προταθεί από την 20.2.2002 προβλεπόμενη από το Καταστατικό Ειδική Γενική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας.

Σύμφωνα με τα άρθρα 15 και 16 του Καταστατικού της ΔΕΗ καθώς και με τις αποφάσεις της από 13.3.2001 συνεδρίασης του Διοικητικού Συμβουλίου της, στην οποία αποφασίσθηκε η εκπροσώπηση της ΔΕΗ, ο Πρόεδρος του Δ.Σ. εκπροσωπεί την Εταιρία δικαστικά και εξώδικα.

Εν συνεχεία παρατίθενται σύντομα βιογραφικά των μελών του Δ.Σ.:

Παπούλιας Δημήτριος, Πρόεδρος του Δ.Σ.

Ο κ. Παπούλιας είναι Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΔΕΗ από τον Ιούνιο του 2000. Έχει διατελέσει Πρόεδρος του Δ.Σ. του Ο.Τ.Ε. από το 1996 έως το 1998, Υποδιοικήτης στην ΕΤΒΑ από το 1993 έως το 1995 και Γενικός Γραμματέας του ΥΠΕΘΟ από το 1995 έως το 1997. Είναι καθηγητής του Τμήματος Οικονομικών Επιστημών του Πανεπιστημίου Αθηνών και έχει λάβει το Διδακτορικό του Δίπλωμα από το Πανεπιστήμιο της Οξφόρδης, Μ. Βρετανία.

Νέζης Στέργιος, Διευθύνων Σύμβουλος και Αναπληρωτής Πρόεδρος του Δ.Σ

Ο κ. Νέζης είναι Διευθύνων Σύμβουλος και Αναπληρωτής Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΔΕΗ, Πρόεδρος του Δ.Σ. της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. από τον Ιούνιο του 2000 και Πρόεδρος του Δ.Σ. της TELLAS Α.Ε. και της WIND – PPC HOLDING NV από τον Ιούνιο του 2002. Από το 1989 έως τον Ιούνιο του 2000 ήταν Διευθύνων Σύμβουλος και Γενικός Διευθυντής στην εταιρία SCA Hygiene Products S.A. θυγατρική της Σουηδικής πολυεθνικής SCA, με ευθύνη για την Ελλάδα, τα Βαλκάνια και την Κύπρο. Από το 1984 έως το 1989 διετέλεσε Διευθύνων Σύμβουλος και Γενικός Διευθυντής στη Βιομηχανία Φωσφορικών Λιπασμάτων Α.Ε., ενώ την ίδια περίοδο ήταν Εντεταλμένος Σύμβουλος στο Δ.Σ. της Εμπορικής Τράπεζας με ευθύνη για τις βιομηχανίες του Ομίλου. Από το 1981 ως το 1984 ήταν Γενικός Διευθυντής στην εταιρία ΑΠΚΟ Α.Ε. (σημερινή ΜΟΡΝΟΣ Α.Ε.). Ο κ. Νέζης έχει σπουδάσει Χημικός Μηχανικός στο Εθνικό Μετσόβειο Πολυτεχνείο και έχει κάνει μεταπτυχιακές σπουδές στη Διοίκηση Επιχειρήσεων στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών. Είναι μέλος του ΤΕΕ, της ΕΑΣΕ, της ΕΕΔΕ και μέλος του Γενικού Συμβουλίου του ΣΕΒ.



Αβραμίδης Βασίλειος, Σύμβουλος

Ο κ. Αβραμίδης είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων της ΔΕΗ στο Δ.Σ. από το 2000. Εργάζεται στην Εταιρία από το 1979 ως τεχνικός στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας. Από το 1994 έως το 2000 διετέλεσε Πρόεδρος του Εργατικού Κέντρου Πτολεμαΐδας και μέλος του Γενικού Συμβουλίου της ΓΣΕΕ.

Βουγιούκας Ελευθέριος, Σύμβουλος

Ο κ. Βουγιούκας είναι οικονομολόγος με εξειδίκευση στα διεθνή ενεργειακά ζητήματα. Από το 1996 εργάζεται ως σύμβουλος, κυρίως σε διεθνείς οργανισμούς. Πριν από το διορισμό του ως μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ, το 1996 ήταν επικεφαλής του Τμήματος Οικονομικής Ανάλυσης του Διεθνούς Οργανισμού Ενέργειας του ΟΟΣΑ, όπου εργαζόταν από το 1990. Έχει σπουδάσει Οικονομικά και Οικονομετρία στα Πανεπιστήμια Essex και Southampton, Μ. Βρετανία και στο Queen's University, Καναδάς.

Γαργαρέτας Μιλτιάδης, Σύμβουλος

Ο κ. Γαργαρέτας είναι διπλωματούχος μηχανικός ειδικευμένος στα διεθνή ενεργειακά θέματα. Εργάζεται ως ελεύθερος επαγγελματίας μηχανικός από το 1980. Από το 1981 έως το 1999 διετέλεσε ειδικός σύμβουλος στα Υπουργεία ΠΕΧΩΔΕ, Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης και Εθνικής Άμυνας. Ο κ. Γαργαρέτας είναι επίσης Πρόεδρος του Δ.Σ. του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και μέλος του Τεχνικού Επηρεμητηρίου Ελλάδος.

Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων, Σύμβουλος

Ο κ. Θεοδωρόπουλος είναι μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ από τον Φεβρουάριο του 2002, ως εκπρόσωπος της μειοψηφίας. Έχει διατελέσει Πρόεδρος σε διάφορες εταιρίες στον κλάδο τροφίμων. Από το 1986 είναι βασικός μέτοχος και Πρόεδρος του Δ.Σ. της εταιρίας τροφίμων CHIRITA Α.Ε., η οποία είναι εισηγμένη στο Χ.Α. Είναι επίσης μέλος του Δ.Σ. της TITAN Α.Ε. και αντιπρόεδρος του ΣΕΒ. Ο κ. Θεοδωρόπουλος είναι απόφοιτος του Οικονομικού Τμήματος του Πανεπιστημίου Αθηνών.

Μάνος Ιωάννης, Σύμβουλος

Ο κ. Μάνος είναι μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ από τον Φεβρουάριο του 2002, ως εκπρόσωπος της μειοψηφίας. Είναι απόφοιτος της Νομικής Σχολής του Πανεπιστημίου Αθηνών. Παράλληλα έχει σπουδάσει Οικονομικά και Πολιτικές Επιστήμες στο Παρίσι, Βρυξέλλες και Γενεύη. Είναι κάτοχος τίτλου μεταπτυχιακών σπουδών στο Δημόσιο Δίκαιο (LLM), και κάτοχος διδακτορικού διπλώματος στις Πολιτικές Επιστήμες. Από το 1974 έως το 1994, ο κ. Μάνος έχει διατελέσει Σύμβουλος του Διοικητή της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος. Από το 1979 έως το 1988 ήταν καθηγητής στο Institute Technique de Banque και στο Conservatoire National des Arts et Metiers στη Γαλλία. Το 1994 εξελέγη Γενικός Γραμματέας της Ένωσης Ελληνικών Τραπεζών και έγινε μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της Ευρωπαϊκής Ομοσπονδίας Τραπεζών. Από το 2000 έως το 2002, διετέλεσε Πρόεδρος του Δ.Σ. και Διευθύνων Σύμβουλος της Γενικής Τράπεζας της Ελλάδος. Είναι επίσης μέλος του Δ.Σ. του Ελληνικού Ανοικτού Πανεπιστημίου, του Δικηγορικού Συλλόγου Αθηνών και της Επιτροπής Ολυμπιακών Αγώνων 2004.

Ματσαρίδης Αθανάσιος, Σύμβουλος

Ο κ. Ματσαρίδης είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων της ΔΕΗ στο Δ.Σ., εργάζεται στην Εταιρία από το 1975 και έχει διατελέσει Γενικός Γραμματέας της ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ. Το 1988 εξελέγη μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ και το 1997 εξελέγη Γενικός Γραμματέας αυτής. Ένα χρόνο αργότερα εξελέγη νομαρχιακός σύμβουλος του νομού Κοζάνης. Τέλος, το 1999 ο κ. Ματσαρίδης επανεκλέγηκε Γενικός Γραμματέας της ΓΕΝΟΠ - ΔΕΗ.



Σουάνη Μαρία, Σύμβουλος

Η κα Σουάνη είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων στο Δ.Σ. της ΔΕΗ. Είναι μέλος της ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ και της ΓΣΕΕ και εργάζεται στη ΔΕΗ από το 1987.

Τραπεζάνογλου Βασίλειος, Σύμβουλος

Ο κ. Τραπεζάνογλου είναι Γενικός Διευθυντής στην Τράπεζα Πειραιώς. Έχει σπουδάσει Μαθηματικά στη Θεσσαλονίκη, Εφαρμοσμένη Πληροφορική στη Grenoble, Γαλλία και Περιφερειακή Ανάπτυξη στην Αθήνα. Εκτός από την Τράπεζα Πειραιώς έχει διατελέσει στέλεχος διευθύνσεων πληροφορικής στα Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., στη Motor Oil Ελλάς και στη Χiosbank.

Τσαμαδού Ελένη, Σύμβουλος

Η κα Τσαμαδού είναι μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ Α.Ε. από τον Ιούνιο του 2000. Είναι επίτιμος δικηγόρος και μέχρι το Φεβρουάριο του 2000 ήταν Διευθύντρια στη Διεύθυνση Δικαστικού της Εθνικής Τράπεζας Α.Ε. Είναι απόφοιτος της Νομικής Σχολής του Πανεπιστημίου Αθηνών και κάτοχος τίτλου μεταπτυχιακών σπουδών Masters του American University, Wassington College of Law (LLM). Ήταν σύμβουλος επί νομικών θεμάτων του Υπουργού Ανάπτυξης και σήμερα είναι σύμβουλος επί νομικών θεμάτων του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών.

Οι ακαθάριστες αμοιβές που έλαβαν τα 11 μέλη του Δ.Σ. για την ιδιότητά τους αυτή το έτος 2001 ανήλθαν σε € 511 χιλ. (ελάχιστη € 16,6 χιλ., μέγιστη € 168,3 χιλ.) ενώ για το έτος 2002 ανήλθαν σε € 547,9 χιλ. (ελάχιστη € 18 χιλ., μέγιστη € 207,7 χιλ.).

Για τις υπηρεσίες που προσφέρθηκαν από μέλη του Δ.Σ. με έμμισθη σχέση με την Εταιρία κατεβλήθησαν ακαθάριστες αμοιβές ύψους € 381,3 χιλ. για τη χρονική περίοδο του 2001 κατά την οποία 5 μέλη του Δ.Σ. προσέφεραν τις εν λόγω υπηρεσίες τους (ελάχιστη € 16,6 χιλ., μέγιστη € 168,3 χιλ.). Οι αμοιβές αυτές κατά το 2002 ανήλθαν σε € 421,5 χιλ. (ελάχιστη € 18 χιλ., μέγιστη € 207,7 χιλ.).

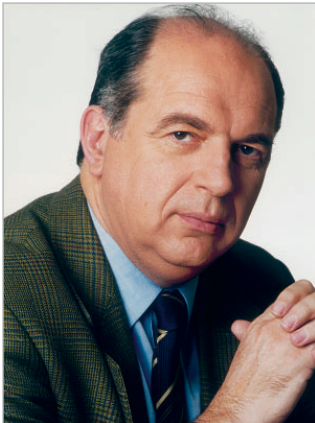
Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της Εταιρίας, τα οποία προΐστανται αυτοτελών τομέων δράσης της Εταιρίας και αναφέρονται στον Διευθύνοντα Σύμβουλο.

Σύμφωνα με το οργανόγραμμα της ΔΕΗ οι αυτοτελείς τομείς δράσης της Εταιρίας είναι οι εξής έξι:

Γενική Διεύθυνση Οικονομικών Υπηρεσιών, Γενική Διεύθυνση Ανθρωπίνων Πόρων, Γενική Διεύθυνση Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής, Γενική Διεύθυνση Επιχειρησιακής Μονάδας Μεταφοράς, Γενική Διεύθυνση Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής και η Γενική Διεύθυνση Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων.

Οι Γενικοί Διευθυντές ορίζονται από το Διοικητικό Συμβούλιο για θητεία πέντε ετών με δικαίωμα παράτασης της θητείας τους.

Εν συνεχεία παρατίθενται σύντομα βιογραφικά σημειώματα των Γενικών Διευθυντών και της Προϊσταμένης του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου:



Αναστασιάδης Γρηγόριος,
*Γενικός Διευθυντής
Οικονομικών Υπηρεσιών*



Βασιλειάδης Κωνσταντίνος,
*Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής
Μονάδας Μεταφοράς*



Γκαγκαουδάκης Νικόλαος,
*Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής
Μονάδας Διανομής*



Καβουρίδης Κωνσταντίνος,
*Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής
Μονάδας Ορυχείων*



Μανωλόπουλος Γεώργιος,
*Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων
& Οργάνωσης*



Πανέτας Κωνσταντίνος,
*Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής
Μονάδας Παραγωγής*



Αναστασιάδης Γρηγόριος, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών

Ο κ. Αναστασιάδης είναι Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών ΔΕΗ από το Νοέμβριο του 2000.

Από το 1993 έως το 2000 διετέλεσε Οικονομικός Διευθυντής της Panafon A.E. (νυν Vodafone S.A.). Είναι μέλος των Δ.Σ. των εταιριών TELLAS A.E., WIND - PPC HOLDING NV και ΛΑΡΚΟ A.E.. Ο κ. Αναστασιάδης έχει λάβει πτυχίο στα Οικονομικά από το Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών (ΑΣΟΕΕ).

Βασιλειάδης Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Μεταφοράς

Ο κ. Βασιλειάδης είναι Γενικός Διευθυντής της Επιχειρησιακής Μονάδας Μεταφοράς από τον Οκτώβριο του 2000, οπότε και προσελήφθη στη ΔΕΗ. Από το 1997 έως το 2000 διετέλεσε Διευθύνων Σύμβουλος του ΗΣΑΠ, ενώ προηγουμένως διετέλεσε διευθυντής λειτουργίας της «Αττικό Μετρό Α.Ε.» και από τη θέση αυτή ξεκίνησε την οργάνωση της λειτουργίας των γραμμών 2 και 3 του νέου Μετρό των Αθηνών.

Αφιέρωσε μεγάλο μέρος της επαγγελματικής του καριέρας στο σχεδιασμό και κατασκευή των γραμμών 2 και 3 του μετρό της Αθήνας, έχοντας εργαστεί τόσο στην αρχική ομάδα σχεδιασμού (1985-1991) όσο και στον Ανάδοχο του Έργου (1992-1994). Είναι μέλος των Δ.Σ. των εταιριών TELLAS A.E., WIND-PPC HOLDING NV και ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

Ο κ. Βασιλειάδης είναι διπλωματούχος ηλεκτρολόγος - μηχανολόγος του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου και κάτοχος μεταπτυχιακού διπλώματος του University of London.

Γκαγκαουδάκης Νικόλαος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής

Ο κ. Γκαγκαουδάκης έχει πάνω από 30 έτη εμπειρία στην ηλεκτρική ενέργεια απασχολούμενος κυρίως με έργα του Συστήματος Μεταφοράς. Στην Εταιρία εργάζεται από το 1969 σε διάφορες ανώτερες θέσεις. Είναι απόφοιτος του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου, Σχολή Μηχανολόγων - Ηλεκτρολόγων Μηχανικών. Ο κ. Γκαγκαουδάκης είναι Αντιπρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και μέλος του Δ.Σ. του ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

Καβουρίδης Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων

Ο κ. Καβουρίδης είναι Γενικός Διευθυντής Ορυχείων από το Σεπτέμβριο του 2000. Είναι επίσης Πρόεδρος της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ο κ. Καβουρίδης, είναι Μεταλλειολόγος Μηχανικός και έχει λάβει Διδακτορικό τίτλο σπουδών και μεταπτυχιακό Δίπλωμα στη Μεταλλευτική Τεχνολογία από το Imperial College (Πανεπιστήμιο του Λονδίνου). Το 1989, διορίστηκε και διδάσκει ως Αναπληρωτής Καθηγητής στο Πολυτεχνείο Κρήτης. Έχει απασχοληθεί σε ιδιωτικές Μεταλλευτικές - Μεταλλουργικές επιχειρήσεις ως προϊστάμενος παραγωγής και ως ερευνητής στο ΙΓΜΕ (Ινστιτούτο Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών). Διαθέτει εμπειρία μεγαλύτερη από 20 έτη στη βιομηχανία λιγνίτη και έχει διατελέσει διευθυντικό στέλεχος σε διαφορετικές θέσεις στη ΔΕΗ. Την περίοδο 1994-2000, ήταν διευθυντής του Λιγνιτικού Κέντρου Πτολεμαΐδας Αμύνταιου. Ο κ. Καβουρίδης είναι μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της CESCO, της Ευρωπαϊκής Ένωσης Στερεών Καυσίμων και της Επιτροπής της ΕΚΚΣ (Ευρωπαϊκή Κοινότητα Κάρβουνου και Σιδήρου) της Γενικής Διεύθυνσης Ενέργειας και Μεταφορών της Ευρωπαϊκής Επιτροπής. Εκπροσωπεί επίσης τη ΔΕΗ στη DEBRIV, μία γερμανική ένωση για τη βιομηχανία του λιγνίτη.

Μανωλόπουλος Γεώργιος, Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων & Οργάνωσης

Ο κ. Μανωλόπουλος είναι Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης από το 2000, ενώ εργάζεται στην Εταιρία από το 1966. Από το Νοέμβριο του 2000 είναι μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. Από το 1995 έως το 2000 διετέλεσε βοηθός γενικός διευθυντής στη Διεύθυνση Διοικητικού της ΔΕΗ. Έχει σπουδάσει Διοίκηση Επιχειρήσεων στο Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών και Πολιτικές Επιστήμες στο Πάντειο Πανεπιστήμιο Αθηνών.



Πανέτας Κωνσταντίνος, *Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής*

Ο κ. Πανέτας, είναι Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής από το Σεπτέμβριο του 2000, ενώ προηγουμένως είχε διατελέσει Γενικός Διευθυντής Διανομής της ΔΕΗ για 7 χρόνια. Από την ένταξη του στη ΔΕΗ το 1972, ο κ. Πανέτας προσέφερε τις υπηρεσίες του από διάφορες διευθυντικές θέσεις και έχει εκπροσωπήσει τη ΔΕΗ σε πολλούς διεθνείς οργανισμούς και συνέδρια. Ο κ. Πανέτας είναι επίσης μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΠΑ από το 1996. Είναι μέλος του Δ.Σ. της εταιρίας ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΒΟΡΕΙΝΟΣ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε., μίας μικρής υδροηλεκτρικής εταιρίας στη Β.Ελλάδα. Ο κ. Πανέτας είναι διπλωματούχος ηλεκτρολόγος - μηχανολόγος του Εθνικού Μετσόβιου Πολυτεχνείου.

Κατά το 2001, οι συνολικές αμοιβές που καταβλήθηκαν στους ως άνω Γενικούς Διευθυντές της Εταιρίας ανήλθαν σε € 891,7 χιλ. (ελάχιστη € 141,3 χιλ., μέγιστη € 153,9 χιλ.) ενώ το 2002 ανήλθαν σε € 1.095 χιλ. (ελάχιστη € 181,6 χιλ., μέγιστη € 197,3 χιλ.).

Ιωαννίδου Θάλεια, *Προϊσταμένη Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου*

Η κα Ιωαννίδου, προσελήφθη στην Εταιρία το 1986 και έκτοτε έχει απασχοληθεί ως Οικονομολόγος σε διάφορες θέσεις ευθύνης.

Τον Μάρτιο του 2003 διορίστηκε Προϊσταμένη Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου.

Είναι απόφοιτος του Πανεπιστημίου Πειραιά (ΑΒΣΠ) και κάτοχος τίτλου μεταπτυχιακών σπουδών Masters του University of Ottawa-Καναδά.

Σημειώνεται ότι δεν υπάρχει συγγένεια κανενός βαθμού μεταξύ των μελών του Δ.Σ. και των διευθυντικών στελεχών της Εταιρίας. Επίσης, κανένα εκ των μελών του Δ.Σ. ή των διευθυντικών στελεχών της ΔΕΗ δεν έχει καταδικαστεί για πράξεις ατιμωτικές ή οικονομικά εγκλήματα ή είναι αναμειγμένο σε δικαστικές εκκρεμότητες που αφορούν πτώχευση, εγκληματική πράξη ή του έχει απαγορευθεί η άσκηση:

- επιχειρηματικών δραστηριοτήτων,
- χρηματιστηριακών συναλλαγών,
- επαγγέλματος ως σύμβουλος επενδύσεων, διευθυντικό στέλεχος τραπεζών και ασφαλιστικών εταιριών, ανάδοχος έκδοσης, στέλεχος χρηματιστηριακών εταιριών κλπ.

Σημειώνεται ότι πέραν των αμοιβών και συναλλαγών που αναφέρονται στο παρόν Ετήσιο Δελτίο, ουδεμία άλλη αμοιβή, επιχειρηματική σχέση ή συναλλαγή υπήρξε κατά την τελευταία τριετία και την τρέχουσα χρήση μεταξύ των διοικητικών οργάνων, των οργάνων διεύθυνσης και εποπτείας της Εκδότριας με την ίδια την Εταιρία, καθώς και με τις συνδεδεμένες με αυτήν εταιρίες.

Όλα τα μέλη του Δ.Σ. και τα διευθυντικά στελέχη της Εταιρίας έχουν την ελληνική ιθαγένεια.

Η ταχυδρομική διεύθυνση των μελών του Δ.Σ είναι τα κεντρικά γραφεία της Εταιρίας: Χαλκοκονδύλη 30, 104 32 Αθήνα.

10.3 Εσωτερικός Έλεγχος

Σχετικά με τα οριζόμενα στο Ν.3016/2002 περί Εταιρικής Διακυβέρνησης (άρθρα 3,4,6-8) η Εταιρία έχει προβεί στις ακόλουθες ενέργειες:

- Στην από 15.11.2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας καθορίστηκε η ιδιότητα κάθε μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου ως εκτελεστικού, μη εκτελεστικού και ανεξάρτητου μη εκτελεστικού κατ'εφαρμογή των διατάξεων του ν. 3016/17.5.2002 περί εταιρικής διακυβέρνησης.

Η ως άνω Γενική Συνέλευση, ως μόνη αρμοδία σύμφωνα με άρθρο 4 παρ. 3 του ν. 3016/2002, καθόρισε την ιδιότητα κάθε μέλους του Διοικητικού Συμβουλίου, ως εκτελεστικού και μη εκτελεστικού ως εξής: ως εκτελεστικό μέλος καθορίστηκε ο κ. Στέργιος Νέζης και ως μη εκτελεστικά μέλη οι κ.κ. Δημήτριος Παπούλιας, Βασίλειος Αβραμίδης, Ελευθέριος Βουγιούκας, Μιλτιάδης Γαργαρέτας, Σπυρίδων Θεοδωρόπουλος, Ιωάννης Μάνος, Αθανάσιος Ματσαρίδης, Μαρία Σουάνη, Βασίλης Τραπεζάνογλου και Ελένη Τσαμαδού.

Επιπλέον στην εν λόγω συνέλευση δεν προτάθηκαν ανεξάρτητα μη εκτελεστικά μέλη, διότι στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας συμμετέχουν ως μέλη δύο εκπρόσωποι της μειοψηφίας οι κ. κ. Ιωάννης Μάνος και Σπυρίδων Θεοδωρόπουλος, όπως είχαν προταθεί από την 20.2.2002 προβλεπόμενη από το Καταστατικό Ειδική Γενική Συνέλευση των μετόχων της μειοψηφίας.

- Το Δ.Σ. της Εταιρίας, με απόφασή του την 19.11.2002, σύστησε ειδικό Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου (Κ.Ε.Ε.), στο οποίο θα τοποθετήσει κατά την κρίση του ένα αριθμό Εσωτερικών Ελεγκτών, εκ των οποίων τουλάχιστον ένα πρόσωπο είναι πλήρους και αποκλειστικής απασχόλησης.

Τα κριτήρια και οι ιδιότητες που πρέπει να πληρούν οι Εσωτερικοί Ελεγκτές, οι οποίοι είναι φυσικά πρόσωπα, καθώς και η θητεία τους και η αμοιβή τους, καθορίζονται από το Δ.Σ. με τήρηση της παραγρ. 3 του άρθρου 7 του Ν. 3016/2002.

Ένα από τα εν λόγω πρόσωπα ορίζεται από το Δ.Σ. ως Προϊστάμενος του Κ.Ε.Ε. Με την απόφαση Δ.Σ. 47/27.2.02, καθορίστηκε ο αριθμός των Εσωτερικών Ελεγκτών οι οποίοι θα απαρτίζουν το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου, με πλήρη και αποκλειστική απασχόληση, σε πέντε (5), η θητεία τους σε τρία (3) έτη με δυνατότητα παράτασης μέχρι τρία (3) ακόμη έτη, η στάθμη τους και τα κριτήρια καθώς και οι ιδιότητες που πρέπει να πληρούν.

Με την απόφασή του αρ. 64/28.3.03, το Δ.Σ. της Εταιρίας ενέκρινε το διορισμό της κας Θ. Ιωαννίδου ως Προϊσταμένης του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου και των κκ. Β. Καρατζά, Σ. Τσίρμπα, Κ. Αϊβαλιωτάκη και της κας Ε. Τζίμα-Γκιζά ως Τομεαρχών του υπόψη κλιμακίου.

Το Κ.Ε.Ε. υπάγεται απευθείας στο Δ.Σ. της Εταιρίας, το οποίο εποπτεύει τη λειτουργία του, οι δε Εσωτερικοί Ελεγκτές είναι ανεξάρτητοι, με την έννοια ότι δεν υπάγονται διοικητικά σε καμία άλλη Υπηρεσιακή Μονάδα της ΔΕΗ και αφ' ετέρου ότι ουδείς δικαιούται να παρεμβαίνει στο έργο τους κατά την άσκηση των καθηκόντων τους.

Κατά τα λοιπά η άσκηση των καθηκόντων των Εσωτερικών Ελεγκτών γίνεται σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 3016/2002 και ειδικότερα των άρθρων 7 και 8 αυτού.



Οι αρμοδιότητες του Κ.Ε.Ε. καθορίζονται με το άρθρο 8 του Ν. 3016/2002. Ειδικότερα το Κ.Ε.Ε.:

- Α)** Παρακολουθεί την εφαρμογή και πιστή και συνεχή τήρηση του παρόντος Κανονισμού, του Καταστατικού της Εταιρίας καθώς και της εν γένει νομοθεσίας που την αφορά, και ιδιαίτερα αυτής περί Ανυμνων Εταιριών και της Χρηματιστηριακής.
- Β)** Αναφέρει στο Δ.Σ. της Εταιρίας περιπτώσεις σύγκρουσης των ιδιωτικών συμφερόντων των Υπόχρεων Προσώπων με τα συμφέροντα της Εταιρίας, τις οποίες διαπιστώνει με τους διενεργούμενους ελέγχους
- Γ)** Ενημερώνει με ειδική έκθεση το Δ.Σ. τουλάχιστον μία φορά το τρίμηνο για τους ελέγχους που διενεργεί
- Δ)** Παρέχει με έγκριση του Δ.Σ., οποιαδήποτε πληροφορία ζητηθεί εγγράφως από τις Εποπτικές Αρχές, και συνεργάζεται μαζί τους για τον αποτελεσματικότερο έλεγχο και εποπτεία, που αυτές ασκούν στην Εταιρία.

Το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου εποπτεύεται ως προς τη λειτουργία του και την εν γένει δραστηριότητά του από δύο (2) μη Εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., που ορίζονται με απόφαση του Οργάνου.

Οι ειδικότερες αρμοδιότητες των εν λόγω μελών στο πλαίσιο της άσκησης της εποπτείας τους καθορίζονται εκάστοτε από το Δ.Σ.

Τα ανωτέρω δύο μη Εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., που είναι ο κ. Ιωάννης Μάνος και η κα Ελένη Τσαμαδού, εποπτεύουν τη λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου και αναφέρονται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο.

- Επιπλέον, η Εταιρία δημιούργησε Κλιμάκια Εξυπηρέτησης Μετόχων και Εταιρικών Ανακοινώσεων, όπως προβλέπεται για τις εισηγμένες στο Χ.Α. εταιρίες σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.2000 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς (ΦΕΚ 1487/6.12.2000) και το Νόμο 3016/2002 (άρθρο 6, παρ. 2α).
- Το Δ.Σ. της Εταιρίας, την 19.11.2002 έλαβε απόφαση για την κατάρτιση Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας σύμφωνα με τον Ν. 3016/2002. Με την από 22.4.2003 απόφασή του, το Δ.Σ. της Εταιρίας ενέκρινε καταστατικό λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, με το οποίο θεσπίζονται οι κανονισμοί και όροι λειτουργίας του.

10.4 Κατάλογος Προσώπων που Δύνανται να λαμβάνουν μέρος σε Συναλλαγές βάσει προϋποθέσεων

Σύμφωνα με όσα ορίζονται στο άρθρο 8 της υπ' αριθμ. 5/204/14.11.2000 απόφασης του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, ακολουθεί ο κατάλογος των ατόμων που επιτρέπεται να λαμβάνουν μέρος σε συναλλαγές με αντικείμενο μετοχές της Εταιρίας ή παράγωγα προϊόντα επί των μετοχών της Εταιρίας, τα οποία είναι διαπραγματεύσιμα στο Χρηματιστήριο Παραγώγων Αθηνών, βάσει προϋποθέσεων.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10**

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ & ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Όνοματεπώνυμο	Ιδιότητα
Παπούλιας Δημήτριος	Πρόεδρος Δ.Σ.
Νέζης Στέργιος	Διευθύνων Σύμβουλος και Αναπληρωτής Πρόεδρος Δ.Σ.
Αβραμίδης Βασίλειος	Μέλος Δ.Σ.
Βουγιούκας Ελευθέριος	Μέλος Δ.Σ.
Γαργαρέτας Μιλτιάδης	Μέλος Δ.Σ.
Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων	Μέλος Δ.Σ.
Μάνος Ιωάννης	Μέλος Δ.Σ.
Ματσαρίδης Αθανάσιος	Μέλος Δ.Σ.
Σουάνη Μαρία	Μέλος Δ.Σ.
Τραπεζάνογλου Βασίλειος	Μέλος Δ.Σ.
Τσαμαδού Ελένη	Μέλος Δ.Σ.
Αναστασιάδης Γρηγόριος	Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών
Μανωλόπουλος Γεώργιος	Γενικός Διευθυντής Ανθρωπίνων Πόρων και Οργάνωσης
Καβουρίδης Κωνσταντίνος	Γενικός Διευθυντής Ορυχείων
Πανέτας Κωνσταντίνος	Γενικός Διευθυντής Παραγωγής
Βασιλειάδης Κωνσταντίνος	Γενικός Διευθυντής Μεταφοράς
Γκαγκαουδάκης Νικόλαος	Γενικός Διευθυντής Διανομής
Δελούκας Εμμανουήλ	Νομικός Σύμβουλος
Λορεντζιάδης Σπυρίδων	Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής Arthur Andersen
Κωνσταντίνου Δημήτριος	Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής Ernst & Young
Τσικριπής Κωνσταντίνος	Διευθυντής Οικονομικού και Διοικητικού Ελέγχου
Ιωαννίδου Θάλεια	Προϊσταμένη Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου
Μπέσκου Μαρία	Διευθύντρια Επικοινωνίας
Αγγελόπουλος Γεώργιος	Διευθυντής Οικονομικών Λειτουργιών
Εξακουστίδης Ελευθέριος	Διευθυντής Λογιστηρίου
Κουτρουλής Ευθύμιος	Τομέαρχης Λογιστηρίου
Ονάσογλου Μαριάνθη	Υπεύθυνη Μετοχολογίου
Ελληνικό Δημόσιο	Μέτοχος άνω του 20%
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)	Θυγατρική Εταιρία
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Θυγατρική Εταιρία
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	Θυγατρική Εταιρία



10.5 Συμμετοχές μελών του Δ.Σ. και των Κυρίων Μετόχων στη Διοίκηση ή / και στο Κεφάλαιο άλλων εταιριών

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται οι συμμετοχές των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας στη Διοίκηση ή/και στο κεφάλαιο άλλων εταιριών:

Όνοματεπώνυμο μέλους Δ.Σ.	Εταιρία που συμμετέχει	Θέση στο Δ.Σ.	Συμμετοχή στο Μ.Κ.
Δ.Παπούλιας	Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	Μέλος	-
	ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	Πρόεδρος	-
Στ. Νέζης	ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	TELLAS Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	WIND – PPC HOLDING NV	Πρόεδρος	-
	Εθνική Ασφαλιστική	Μέλος	-
	S.C.A.	Μέλος	-
	Γ.Ντίνος-Σ.Νέζης & ΣΙΑ Ε.Ε.	-	40%
	Ξ. Νέζη & ΣΙΑ Ε.Ε.	-	20%
Μιλ. Γαργαρέτας	ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	Πρόεδρος	-
Σπ. Θεοδώροπουλος	EUROHELLENIC		
	INVESTMENT COMPANY S.A.	Πρόεδρος	100%
	CHIPITA INTERNATIONAL S.A.	Πρόεδρος	6,06%
	ΕΝΩΣΗ ΕΙΣΗΓΜΕΝΩΝ ΕΤΑΙΡΙΩΝ Χ.Α.	Πρόεδρος	-
	CHIPITA BULGARIA (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA UKRAINE (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA BULGARIA S.A.	Πρόεδρος	-
	ΦΡΑΝΚΑ Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	OLYMPIC Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	SMAKY Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	CHIPITA PARTICIPATIONS LTD	Πρόεδρος	-
	Ψυγεία CHIPITA Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	EDITA S.A.E.	Μέλος	-
	CHIPIMA S.A.	Μέλος	-
	CREAM LINE Α.Ε.	Μέλος	-
	Σ.Ε.Β.	Αντιπρόεδρος	-
	Παγωτά ΔΩΔΩΝΗ Α.Ε.	Μέλος	5%
	ΔΕΛΤΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέλος	-
	ΑΛΕΣΙΣ Α.Β.Ε.Ε.	Μέλος	-
	ΤΣΙΜΠΣ Α.Ε.	Μέλος	-
ΜΠΑΡΜΠΑ ΣΤΑΘΗΣ			
ΓΕΝΙΚΗ ΤΡΟΦΙΜΩΝ Α.Ε.	Μέλος	-	
CHIPITA EAST EUROPE CYPRUS	Πρόεδρος	-	

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10**

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ & ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Όνοματεπώνυμο	Εταιρία που συμμετέχει	Θέση στο Δ.Σ. μέλους Δ.Σ.	Συμμετοχή στο Μ.Κ.
	CHIPITA ROMANIA (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA POLLAND (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA RUSSIA (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA BOSNIA LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA POLLAND Sp.z.o.o.	Μέλος	-
	ΑΝΘΕΜΙΑ Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	ΑΧΙΛΛΕΥΣ ΙΩΠΑΣ Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	DEORA ENTERPRISES LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA YUGOSLAVIA LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA SLOVAKIA LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA HUNGARY (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA ITALIA SRL	Πρόεδρος	-
	TITAN Α.Ε.	Μέλος	-
	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑ	Μέλος	-
I. Μάνος	ΑΘΗΝΑ 2004 Α.Ε.	Μέλος	-
	ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΑΝΟΙΚΤΟ ΠΑΝΕΠΙΣΤΗΜΙΟ	Μέλος της Διοικούσας Επιτροπής	-
Β. Τραπεζάνογλου	E-Vision Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	Exodus Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	Πειραιώς Direct Services Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	Project On Line Α.Ε.	Πρόεδρος	-
Ελ. Τσαμαδού	Atlantic Bank of New York	Μέλος	-
	Εθνική Ασφαλιστική	Μέλος	-
	Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων	Μέλος	-

Τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας δηλώνουν ότι δε συμμετέχουν στη διοίκηση ή στο κεφάλαιο άλλων εταιριών με ποσοστό ίσο ή μεγαλύτερο του 10%, ούτε ασκούν διοικητική επιρροή ούτε έχουν οποιαδήποτε σχέση με άλλες εταιρίες εκτός των παραπάνω. Σημειώνεται ότι κύριος μέτοχος της Εταιρίας είναι το Ελληνικό Δημόσιο, το οποίο διατηρεί πολύ μεγάλο αριθμό συμμετοχών σε εταιρίες και Ν.Π.Δ.Δ. Οι συμμετοχές αυτές δεν παρατίθενται στο παρόν Ετήσιο Δελτίο, λόγω του μεγάλου αριθμού τους.

Μεταξύ των παραπάνω εταιριών και της ΔΕΗ δεν υπάρχουν διεταιρικές σχέσεις, πλην αυτών που περιγράφονται αναλυτικά στο κεφάλαιο περί Συνδεδεμένων Εταιριών. Επίσης ουδεμία επιχειρηματική σχέση, συμφωνία, σύμβαση ή συναλλαγή υφίσταται μεταξύ της Εκδότριας και των παραπάνω εταιριών στο κεφάλαιο και στη διοίκηση των οποίων συμμετέχουν τα μέλη του Δ.Σ., πλην αυτών που αναφέρονται στο κεφάλαιο περί Συνδεδεμένων Εταιριών.



10.6 Προσωπικό

Το προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ κατά την 31.12.2002 απαρτίζεται από 28.795 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται κατωτέρω:

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ	2000	2001	2002
ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ:			
Διοίκηση	3.823	2.892	2.815
Παραγωγή	6.934	6.647	6.518
Μεταφορά	2.148	1.784	1.750
Διανομή	12.283	11.906	11.597
Ορυχεία	6.457	6.224	6.115
Σύνολο στο τέλος της περιόδου	31.645	29.453⁽¹⁾	28.795⁽²⁾

(1) Δεν περιλαμβάνονται 920 και 158 εργαζόμενοι οι οποίοι μεταφέρθηκαν στον ΟΑΠ-ΔΕΗ και στον ΔΕΣΜΗΕ αντίστοιχα.

(2) Δεν περιλαμβάνονται 165 εργαζόμενοι οι οποίοι μεταφέρθηκαν στον ΔΕΣΜΗΕ.

Σημειώνεται ότι οι δαπάνες για τη μισθοδοσία κατά τα έτη 2000, 2001 και 2002 ανήλθαν σε € 1.040 εκατ., € 1.073 εκατ. και € 1.104 εκατ. αντίστοιχα.

Η Εταιρία ακολουθεί μία πολιτική ορθολογικοποίησης του αριθμού του προσωπικού της, κυρίως μέσω περιορισμού των προσλήψεων, βάσει της οποίας προσλαμβάνεται μόνο ένας εργαζόμενος για κάθε δέκα που συνταξιοδοτούνται.

Περίπου το 92% των εργαζομένων, συμπεριλαμβανομένων και των στελεχών της διοίκησης είναι μέλη συνδικαλιστικών οργανώσεων. Ειδικότερα, πάνω από το 80% των εργαζομένων της ΔΕΗ είναι μέλη της μεγαλύτερης συνδικαλιστικής ομοσπονδίας της χώρας, της ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ, ενώ οι υπόλοιποι εργαζόμενοι είναι μέλη δύο μικρότερων ομοσπονδιών, της Νέας Ένωσης Εργαζομένων και της Ένωσης Εργαζομένων ΔΕΗ. Σημειώνεται ότι τα στελέχη της διοίκησης δεν είναι ενεργά μέλη των εν λόγω οργανώσεων και γενικά δεν συμμετέχουν στις αποφάσεις τους.

Η λειτουργία της ΔΕΗ δεν έχει αντιμετωπίσει σημαντικές διαμάχες ή απεργίες από τον Αύγουστο του 1992, παρά ορισμένες διεκδικήσεις προσωπικού και συνταξιούχων κατά της Εταιρίας, ως αποτέλεσμα των καλών σχέσεων, σύμφωνα με τη Διοίκηση της ΔΕΗ, με τους εργαζόμενους και τις εργατικές ενώσεις τους. Η Διοίκηση της Εταιρίας πιστεύει ότι στα επόμενα χρόνια θα εξακολουθήσει η εργασιακή ειρήνη καθώς συνεργάζεται διαρκώς με τις εργατικές ενώσεις με σκοπό την εξασφάλιση σταθερότητας στις εργασιακές σχέσεις.

Οι μισθοί των εργαζομένων καθορίζονται με βάση τον Κανονισμό Κατάστασης Προσωπικού ΔΕΗ και τις συλλογικές συμβάσεις εργασίας. Κάθε χρόνο η διοίκηση της ΔΕΗ και οι εκπρόσωποι των εργαζομένων διαπραγματεύονται μια συλλογική σύμβαση εργασίας η οποία προσδιορίζει τις αυξήσεις στις αποδοχές των εργαζομένων καθώς και άλλα εργασιακά ζητήματα. Η ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ, ως η πιο αντιπροσωπευτική ένωση εργαζομένων της ΔΕΗ, είναι αυτή που εκ του νόμου δικαιούται να συμμετέχει στις εν λόγω διαπραγματεύσεις.



Παρόλο που οι συμβάσεις εργασίας είναι συνήθως ετήσιας διάρκειας, τα τελευταία χρόνια έχουν τεθεί σε ισχύ δύο συμβάσεις διετούς διάρκειας η κάθε μία (μία για τα έτη 1999 και 2000 και μία για τα έτη 2001 και 2002). Η τελευταία συλλογική σύμβαση εργασίας είχε ως αποτέλεσμα αύξηση μισθών για το 2002 της τάξεως του 6%.

Επιπλέον, οι εργαζόμενοι απολαμβάνουν οφέλη σε είδος, καθώς η ΔΕΗ χρηματοδοτεί τέσσερις βρεφονηπιακούς σταθμούς και δύο κατασκηνώσεις η λειτουργία των οποίων ασκείται από τον ΟΑΠ – ΔΕΗ, ενώ δικαιούνται μειωμένες τιμές στην κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος των οικογενειών τους (σε ορισμένες γεωγραφικές ζώνες μέχρι 18.000 KWh κατ' έτος ανά νοικοκυριό). Το μέσο ποσοστό έκπτωσης ανέρχεται σε 50%.

Ασφάλιση προσωπικού

Το προσωπικό της ΔΕΗ απολαμβάνει κοινωνικής ασφάλισης (που περιλαμβάνει σύνταξη, υγεία, πρόνοια) όπως προβλέπεται από την ελληνική νομοθεσία και τις επιχειρησιακές συλλογικές συμβάσεις εργασίας.

Εως την 31.12.1999 η ΔΕΗ, ως εργοδότης, δεν είχε την υποχρέωση καταβολής προκαθορισμένων ασφαλιστρών επί του ποσού της μισθοδοσίας (άρθρο 7, παρ. 2 του Ν. 4491/66).

Με βάση τα προαναφερόμενα, η ΔΕΗ δεν είχε την υποχρέωση σχηματισμού ξεχωριστού ειδικού ταμείου και ως εκ τούτου οι εργοδοτικές εισφορές και οι κρατήσεις των εργαζομένων παρέμεναν στην Εταιρία, η οποία λογιστικοποιούσε το κόστος των ανωτέρω παροχών κατά την καταβολή των σχετικών κονδυλίων. Ως εκ τούτου, δεν είχαν σχηματισθεί αποθεματικά για την αντιμετώπιση των τρεχουσών ή μελλοντικών δαπανών.

Βάσει του Ν. 2773/1999 ιδρύθηκε ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), ένας ειδικός ασφαλιστικός οργανισμός, ως νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου, ο οποίος εποπτεύεται από το Ελληνικό Δημόσιο και ειδικότερα από το Υπουργείο Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων με σκοπό την υποχρεωτική κοινωνική ασφάλιση του προσωπικού και των συνταξιούχων της ΔΕΗ και των θυγατρικών της εταιριών, καθώς και του αποσπασμένου στον ΟΑΠ-ΔΕΗ προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε.

Συνεπεία αυτού του νόμου, από την 1.1.2000 η κύρια ασφαλιστική υποχρέωση της ΔΕΗ έναντι των εργαζομένων και συνταξιούχων της είναι η καταβολή των εργοδοτικών της εισφορών στον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Ως εργοδότης δε, σύμφωνα με τους όρους του νόμου για την μεταρρύθμιση του ασφαλιστικού συστήματος, συνεισφέρει ένα ποσό για κάθε εργαζόμενο της, το οποίο εξαρτάται από το έτος ασφάλισής του.

Σημειώνεται τέλος ότι οι εργαζόμενοι στο ΔΕΣΜΗΕ, έχουν τυπικό εργοδότη τη ΔΕΗ, αμείβονται από αυτή και υπάγονται ασφαλιστικά στον ΟΑΠ-ΔΕΗ.

Για τη διάθεση του προσωπικού από τη ΔΕΗ προς το ΔΕΣΜΗΕ, ο δεύτερος οφείλει να καταβάλει κατ' έτος οικονομικό αντάλλαγμα προς τη ΔΕΗ, το οποίο ισούται με το σύνολο πάσης φύσεως μισθοδοσίας που καταβάλλει η ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένης και της ασφαλιστικής επιβάρυνσης, στο οποίο περιλαμβάνεται και το έμμεσο κόστος που προκαλείται στη ΔΕΗ για τη διοικητική υποστήριξη των εργαζομένων αυτών.

10.7 Εξέλιξη Μετοχικού Κεφαλαίου

Το μετοχικό κεφάλαιο της Δ.Ε.Η. Α.Ε. ορίσθηκε δυνάμει του άρθρου 5 του ΠΔ 333/ 2000 σε διακόσια είκοσι δισεκατομμύρια (220.000.000.000) δραχμές (€ 645.634,63 χιλ.) διαιρούμενο σε διακόσια είκοσι εκατομμύρια (220.000.000) κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας χιλίων δραχμών (1.000) δρχ. (€ 2,935) η καθεμιά. Το μετοχικό κεφάλαιο ορίσθηκε ως πλήρως καταβλημένο από το Ελληνικό Δημόσιο. Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ προέκυψε από τη λογιστική προσαρμογή στις 31.12.2000 του καταβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της πρώην ΔΕΗ στο πιο πάνω ποσό.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10****ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ & ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ**

Οι Έκτακτες Γενικές Συνελεύσεις των μετόχων της ΔΕΗ της 16/11/2001 και της 22/11/2001 αποφάσισαν την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας με καταβολή μετρητών και την εισαγωγή των μετοχών της στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου, με τη μορφή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs). Για το σκοπό αυτό αποφασίστηκε η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας κατά 12.000.000.000 δρχ (€ 35.216.434,34) με καταβολή μετρητών με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας χιλίων (1.000) δρχ. (€ 2,935) εκάστη. Οι μετοχές διατέθηκαν σε θεσμικούς και μη θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό μετά από παραίτηση του παλαιού μετόχου (Ελληνικό Δημόσιο) από το δικαίωμα προτίμησης.

Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας την 6.6.2002 αποφάσισε τη μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου και της ονομαστικής αξίας της μετοχής από δραχμές σε ευρώ. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανήλθε σε € 679.760.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας € 2,93 η κάθε μία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο μειώθηκε κατά € 1.091.063,83. Το ποσό των € 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε ευρώ» το οποίο κεφαλαιοποιείται σε μελλοντική αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

Η με ημερομηνία 15-22.11.2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας κατά τριακόσια ογδόντα επτά εκατομμύρια τετρακόσιες σαράντα χιλιάδες Ευρώ (387.440.000) με κεφαλαιοποίηση του ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων και του ποσού που είχε προκύψει από τη μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας από δραχμές σε Ευρώ, με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά ένα Ευρώ και εξήντα επτά λεπτά (€ 1,67) η κάθε μία. Σημειώνεται ότι η ως άνω Γενική Συνέλευση των μετόχων ξεκίνησε στις 15 Νοεμβρίου 2002 και μετά από αναβολή λήψης απόφασης επί δύο θεμάτων της ημερησίας διάταξης, συνεχίστηκε την 22 Νοεμβρίου 2002, οπότε και ολοκληρώθηκε.

Έτσι, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε ένα δισεκατομμύριο εξήντα επτά εκατομμύρια διακόσιες χιλιάδες Ευρώ 1.067.200.000, διαιρούμενο σε διακόσια τριάντα δύο εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τεσσάρων Ευρώ και εξήντα λεπτών (€ 4,60), η κάθε μία.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζεται η εξέλιξη του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας:

ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΟΥ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Ημ/νία Γ.Σ.	Αριθμός ΦΕΚ	Αριθμός μετοχών	Αύξηση/(μείωση) με μετρητά		Αύξηση με κεφ/ποίηση αποθ/κών σε €	Μετοχικό κεφάλαιο μετά την αύξηση/ μείωση		Ονομαστική αξία μετοχής		Σύνολο μετοχών
			σε δρχ.	σε €		σε δρχ.	σε €	σε δρχ.	σε €	
Π.Δ. 333/2000	278/ 20.12.2000	220.000.000	-	-		220.000.000.000	645.634.629	1.000	2,935	220.000.000
Ε.Γ.Σ 22/11/2001	11061/12.12.01	12.000.000	12.000.000.000	35.216.434		232.000.000.000	680.851.064	1.000	2,935	232.000.000
Ε.Γ.Σ. 6.6.2002	6557/3.7.02			(1.091.063,83)		-	679.760.000	-	2,93	232.000.000
Ε.Γ.Σ. 15.11.2002	12296/9.12.02				387.440.000	-	1.067.200.000	-	4,60	232.000.000

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 10**

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΣΧΕΤΙΚΑ ΜΕ ΤΗ ΔΙΟΙΚΗΣΗ ΤΟ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟ, ΤΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ & ΤΟΥΣ ΜΕΤΟΧΟΥΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

10.8 Ίδια κεφάλαια - Λογιστική Αξία Μετοχής

Στον ακόλουθο πίνακα παρατίθενται τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας την 31.12.2002:

(ποσά σε χιλ. €)	31.12.2002
Αριθμός Μετοχών	232.000.000
Ονομαστική αξία (σε €)	4,60
Μετοχικό κεφάλαιο	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754
Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας περιουσιακών στοιχείων και επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού	1.197.782
Αποθεματικά	532.280
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	1.424.378
Αποτελέσματα εις νέον	5.601
Ίδια Κεφάλαια	4.342.995
Λογιστική αξία μετοχής (σε €)	18,72

10.9 Μέτοχοι

Η μετοχική σύνθεση της Εταιρίας κατά την 31.12.2002 έχει ως ακολούθως:

Μέτοχοι	Αριθμός Μετοχών	Ποσοστό (%)
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ	165.376.604	71,28%
ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΚΟΙΝΟ	66.623.396	28,72%
ΣΥΝΟΛΟ	232.000.000	100,00%

Σημειώνεται ότι η Εταιρία δεν γνωρίζει να υπάρχουν μέτοχοι, πλην του Ελληνικού Δημοσίου και του Ομίλου Fidelity, (θεσμικός επενδυτής με ποσοστό συμμετοχής 5,02% την 3.3.2003) που να κατέχουν, άμεσα ή έμμεσα, ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ κατέχουν συνολικά ποσοστό 0,0062% του μετοχικού της κεφαλαίου.



Το Ελληνικό Δημόσιο ήταν ο μοναδικός μέτοχος της Εταιρίας μέχρι και την εισαγωγή των μετοχών της προς διαπραγμάτευση στο Χρηματιστήριο Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου με την μορφή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs). Στο πλαίσιο της εισαγωγής, το Ελληνικό Δημόσιο προέβη σε πώληση 21.871.710 μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. προς το ευρύ επενδυτικό κοινό με δημόσια εγγραφή στην Ελλάδα και προσφορά στο εξωτερικό με ιδιωτική τοποθέτηση. Επίσης διατέθηκαν με ιδιωτική τοποθέτηση μετοχές στο προσωπικό και σε διευθυντικά στελέχη της Εταιρίας. Στις 17.7.2002, το Ελληνικό Δημόσιο σύμφωνα με την 841/15.11.2001 απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων και την υπ' αριθμ. 2/68936/0025/16.11.2001 απόφαση του Υπουργείου Οικονομίας και Οικονομικών, διένειμε 1 δωρεάν ανά 10 μετοχές στους μη θεσμικούς επενδυτές της δημόσιας εγγραφής, οι οποίοι διακράτησαν τις μετοχές τους για περίοδο έξι μηνών από την 12.12.2001, δηλ. έως και την 11.6.2002.

Στο πλαίσιο του εν λόγω κινήτρου διακράτησης, που είχε ως μέγιστο αριθμό διακόσιες (200) δωρεάν μετοχές ανά επενδυτή, το Ελληνικό Δημόσιο διένειμε 489.226 υφιστάμενες μετοχές. Επιπλέον, την 12.12.2002 κατέσθησαν δικαιούχοι δωρεάν μετοχών και όσοι εργαζόμενοι απόκτησαν μετοχές από την ιδιωτική τοποθέτηση και διακράτησαν τις μετοχές τους για χρονικό διάστημα 12 μηνών από την 12.12.2001. Κατά τις ίδιες ως άνω αποφάσεις της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων και του Υπουργείου Οικονομικών, το κίνητρο που αφορά τις μετοχές που αποκτήθηκαν μέσω της ιδιωτικής τοποθέτησης αφορά τη διανομή 1 δωρεάν μετοχής ανά 10 μετοχές με ανώτατο όριο τις 200 δωρεάν μετοχές ανά επενδυτή. Στο πλαίσιο του εν λόγω κινήτρου διακράτησης με την απόφαση αριθμ. 2/1462/0025/13.1.2003 του Υπουργείου Οικονομίας και Οικονομικών, το Ελληνικό Δημόσιο διένειμε 147.186 υφιστάμενες μετοχές.

Κατά τον Δεκέμβριο του 2002, το Ελληνικό Δημόσιο και η ΔΕΚΑ προέβησαν σε πώληση 25.624.000 και 5.000.000 αντίστοιχα υφιστάμενων μετοχών της ΔΕΗ Α.Ε. προς το ευρύ επενδυτικό κοινό με δημόσια εγγραφή σε θεσμικούς και μη θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό και με ιδιωτική τοποθέτηση στους εργαζόμενους της Εταιρίας.

Το Ελληνικό Δημόσιο σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 5/14.11.02 απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων, στα πλαίσια του κινήτρου διακράτησης, θα διανείμει 1 δωρεάν ανά 10 μετοχές στους μη θεσμικούς επενδυτές της δημόσιας εγγραφής και σε όσους εργαζόμενους απόκτησαν μετοχές από την ιδιωτική τοποθέτηση, με μέγιστο αριθμό διακόσιες (200) δωρεάν μετοχές ανά επενδυτή, οι οποίοι θα διακρατήσουν τις μετοχές τους για περίοδο έξι μηνών και δώδεκα μηνών από την 12.12.2002.

Σημειώνεται ότι την 6.3.2003, πραγματοποιήθηκε η μεταβίβαση 8.838.670 μετοχών της Εταιρίας (ποσοστό 3,81%), κυριότητας Ελληνικού Δημοσίου στον ΟΑΠ-ΔΕΗ σύμφωνα με την αριθμ. 2/76233/0025/6.3.2003 απόφαση του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών.

10.10 Δικαιώματα Μετόχων

10.10.1 Γενικά

Τα δικαιώματα που απορρέουν από τις μετοχές της Εταιρίας σύμφωνα με τον Κ.Ν. 2190/20 και το Καταστατικό της Εταιρίας περιλαμβάνουν τα εξής:

Οι μετοχές της Εταιρίας είναι στο σύνολο τους κοινές ονομαστικές. Δεν υφίστανται διαφορετικές κατηγορίες μετοχών, προνομιούχες μετοχές ή κοινοί ή εξαιρετικοί ιδρυτικοί τίτλοι.

Κάθε μετοχή της Εταιρίας ενσωματώνει όλα τα δικαιώματα και τις υποχρεώσεις που καθορίζονται από το Νόμο και το Καταστατικό της Εταιρίας, το οποίο όμως δεν περιέχει διατάξεις περισσότερο περιοριστικές από αυτές που προβλέπει ο Νόμος.



Η κατοχή του τίτλου της μετοχής συνεπάγεται αυτοδικαίως την αποδοχή από τον κύριο αυτής του καταστατικού της Εταιρίας και των νομίμων αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεων των μετόχων, έστω και αν δεν έλαβαν μέρος σε αυτές οι μέτοχοι.

Οι μετοχές της Εταιρίας είναι ελεύθερα διαπραγματεύσιμες. Μονάδα διαπραγμάτευσης αποτελεί ο άυλος τίτλος των δέκα μετοχών. Κάθε μετοχή παρέχει δικαίωμα μίας ψήφου.

Το καταστατικό της Εταιρίας περιέχει ειδικά δικαιώματα υπέρ συγκεκριμένων μετόχων.

Σε οποιαδήποτε περίπτωση η συμμετοχή του ελληνικού δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας δεν μπορεί να είναι κατώτερη του 51% των μετά ψήφου μετοχών της Εταιρίας μετά την κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

Σε περίπτωση που η συμμετοχή άλλου μετόχου ή συνδεδεμένων επιχειρήσεων κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν.2190/1920 υπερβεί συνολικά το 5%, ο συγκεκριμένος μέτοχος ή οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις δεν θα έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό που υπερβαίνει το 5%. Επίσης, Τράπεζες και άλλοι οργανισμοί του εξωτερικού, που, σύμφωνα με το δίκαιο της χώρας στην οποία είναι εγκατεστημένοι και με βάση τις μετοχές των οποίων είναι κύριοι, εκδίδουν τίτλους παραστατικούς μετοχών, εφόσον έχουν εκδώσει τέτοιους τίτλους υπέρ μεμονωμένου δικαιούχου σε ποσοστό άνω του 5%, δεν θα έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου για λογαριασμό του συγκεκριμένου δικαιούχου ως προς το υπερβάλλον.

Η ευθύνη των μετόχων περιορίζεται στην ονομαστική αξία των μετοχών που κατέχουν. Οι μέτοχοι συμμετέχουν στη διοίκηση και τα κέρδη της Εταιρίας σύμφωνα με το Νόμο και τις διατάξεις του Καταστατικού. Τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις που απορρέουν από κάθε μετοχή παρακολουθούν αυτή σε οποιονδήποτε καθολικό ή ειδικό διάδοχο του μέτοχου.

Οι μέτοχοι ενασκούν τα δικαιώματά τους σε σχέση με τη διοίκηση της Εταιρίας μόνο μέσω των Γενικών Συνελεύσεων.

Οι μέτοχοι έχουν καταρχήν προνόμιο προτίμησης σε κάθε μελλοντική αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρίας, ανάλογα με τη συμμετοχή τους στο υφιστάμενο μετοχικό κεφάλαιο, όπως ορίζεται στο άρθρο 13, παράγραφος 5 του κωδικοποιημένου Νόμου 2190/1920.

Οι δανειστές του μέτοχου και οι διάδοχοί τους σε καμία περίπτωση δεν μπορούν να προκαλέσουν την κατάσχεση ή τη σφράγιση οποιουδήποτε περιουσιακού στοιχείου ή των βιβλίων της Εταιρίας, ούτε να ζητήσουν τη διανομή ή εκκαθάρισή της, ούτε να αναμιχθούν κατά οποιοδήποτε τρόπο στη διοίκηση ή τη διαχείρισή της.

Κάθε μέτοχος, οπουδήποτε και να κατοικεί, λογίζεται ότι έχει νόμιμη κατοικία την έδρα της Εταιρίας ως προς τις σχέσεις του με αυτήν και υπόκειται στην ελληνική νομοθεσία. Κάθε διαφορά μεταξύ της Εταιρίας αφ' ενός και των μετόχων ή οποιουδήποτε τρίτου αφ' ετέρου, υπάγεται στην αποκλειστική αρμοδιότητα των τακτικών δικαστηρίων, η δε Εταιρία ενάγεται μόνον ενώπιον των δικαστηρίων της έδρας της.

Συγκύριοι μετοχής για να έχουν δικαίωμα ψήφου πρέπει να υποδείξουν στην Εταιρία εγγράφως ένα κοινό εκπρόσωπο για τη μετοχή αυτή, ο οποίος θα τους εκπροσωπήσει στη Γενική Συνέλευση, μέχρι δε τον καθορισμό αυτόν αναστέλλεται η άσκηση των δικαιωμάτων τους.

Κάθε μέτοχος δικαιούται να μετέχει στη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας είτε αυτοπροσώπως είτε μέσω πληρεξουσίου. Σε ότι αφορά τη διαδικασία κατάθεσης των μετοχών προκειμένου να συμμετέχει ο μέτοχος στις Γενικές Συνελεύσεις των μετόχων της Εταιρίας θα εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας και εκκαθάρισης του Συστήματος Άυλων Τίτλων του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών, όπως αυτός εκάστοτε ισχύει. Μέτοχοι που δε συμμορφώνονται με τα παραπάνω θα μετέχουν στη Γενική Συνέλευση μόνο με την άδειά της.

Κάθε μέτοχος μπορεί να ζητήσει, δέκα (10) ημέρες πριν από την Τακτική Γενική Συνέλευση, τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις και τις σχετικές εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου και των Ελεγκτών της Εκδότριας Εταιρίας.

10.10.2 Δικαιώματα Μειοψηφίας

Ο Κ.Ν 2190/1920 όπως ισχύει, παρέχει ορισμένα δικαιώματα σε μέτοχο ή μετόχους που δρουν από κοινού εφόσον συμπληρώνουν ορισμένη ελάχιστη μειοψηφία συμμετοχής στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας. Ανάλογα με το ποσό που συγκεντρώνεται, γίνεται λόγος για δικαιώματα της «μικρής» μειοψηφίας (ελάχιστο απαιτούμενο ποσοστό 5% επί του μετοχικού κεφαλαίου) και για δικαιώματα της «μεγάλης» μειοψηφίας (ελάχιστο απαιτούμενο ποσοστό 33,3% επί του μετοχικού κεφαλαίου) κατά τα ειδικότερα εκτιθέμενα στη συνέχεια:

Μέτοχοι που εκπροσωπούν το 5% του καταβεβλημένου Μετοχικού Κεφαλαίου:

i. Έχουν δικαίωμα να ζητήσουν από το Πρωτοδικείο της έδρας της Εταιρίας τον έλεγχο της Εταιρίας σύμφωνα με τα άρθρα 40, 40ε του Ν. 2190/1920.

ii. Μπορούν να ζητήσουν τη σύγκληση Εκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων. Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι υποχρεωμένο να συγκαλέσει τη Συνέλευση μέσα σε χρονικό διάστημα όχι μεγαλύτερο από τριάντα (30) ημέρες από την ημέρα επίδοσης της αίτησης στον Πρόεδρο του Διοικητικού Συμβουλίου. Στην αίτηση, οι αιτούντες μέτοχοι οφείλουν να αναφέρουν τα θέματα, για τα οποία θα πρέπει να αποφασίσει η Γενική Συνέλευση.

iii. Μπορούν να ζητήσουν την αναβολή για μία μόνο φορά της λήψης οποιασδήποτε απόφασης σχετικά με κάποια ή με όλα τα θέματα της ημερήσιας διάταξης τακτικής ή έκτακτης Γενικής Συνέλευσης και να ορισθεί ημέρα συνέχισης της συνεδρίασης για τη λήψη αποφάσεων εκείνη η οποία ορίζεται στην αίτηση των μετόχων, η οποία όμως δεν μπορεί να απέχει περισσότερο από τριάντα (30) ημέρες από την ημέρα της αναβολής.

iv. Μπορούν να ζητήσουν από το Διοικητικό Συμβούλιο, με αίτηση που υποβάλλεται στην Εταιρία πέντε (5) πλήρεις ημέρες πριν από την Τακτική Γενική Συνέλευση:

α) Να ανακοινώνει στη Γενική Συνέλευση τα ποσά που μέσα στην τελευταία διετία καταβλήθηκαν για οποιαδήποτε αιτία από την Εταιρία στα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, Γενικούς Διευθυντές ή στους Διευθυντές ή άλλους υπαλλήλους της, όπως και κάθε άλλη παροχή στα πρόσωπα αυτά ή οποιαδήποτε σύμβαση της Εταιρίας με αυτούς για οποιαδήποτε αιτία.

β) Να παρέχει τις συγκεκριμένες πληροφορίες που ζητούνται για τις υποθέσεις της Εταιρίας, στο μέτρο που αυτές είναι χρήσιμες για την πραγματική εκτίμηση των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης.

Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί να δώσει τις πληροφορίες που του ζητούνται για αποχρώντα ουσιώδη λόγο. Στην περίπτωση αυτή η αιτιολογία πρέπει να αναγράφεται στα πρακτικά.

v. Μπορούν να ζητήσουν τη λήψη απόφασης για κάποιο θέμα της ημερήσιας διάταξης της Γενικής Συνέλευσης με ονομαστική κλήση.

Μέτοχοι που εκπροσωπούν το 33,3% του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου έχουν δικαίωμα:



α) ανεξαρτήτως εκπροσώπησής τους στο Διοικητικό Συμβούλιο, με αίτηση τους που υποβάλλεται στην Εταιρία πέντε (5) πλήρεις ημέρες πριν από την Τακτική Γενική Συνέλευση του Διοικητικού Συμβουλίου να ζητούν από το Διοικητικό Συμβούλιο να παράσχει προς αυτούς κατά τη Γενική Συνέλευση, ή αν προτιμά πριν από αυτή σε εκπρόσωπο τους, πληροφορίες σχετικά με την πορεία των εταιρικών υποθέσεων και την περιουσιακή κατάσταση της Εταιρίας.

Το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αρνηθεί να δώσει τις πληροφορίες που του ζητούνται για αποχρώντα λόγο. Στην περίπτωση αυτή η αιτιολογία πρέπει να αναγράφεται στα πρακτικά.

β) να ζητήσουν από το Πρωτοδικείο της έδρας της Εταιρίας, τον έλεγχο της Εταιρίας σύμφωνα με το άρθρο 40 παρ. 1 του Κ.Ν 2190/1920, όπως ισχύει, εφόσον από την όλη πορεία των εταιρικών υποθέσεων γίνεται πιστευτό ότι η διοίκηση των εταιρικών υποθέσεων δεν ασκείται όπως επιβάλλει η χρηστή και συνετή διαχείριση.

Η άσκηση των δικαιωμάτων μειοψηφίας χωρεί κατά τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 και υπό τον όρο ότι έχουν προκατατεθεί οι μετοχές των μειοψηφούντων μετόχων, σύμφωνα με τα οριζόμενα στο Άρθρο 28 του Κ.Ν 2190/1920, όπως ισχύει.

10.10.3 Εκπροσώπηση των Μετόχων της Μειοψηφίας στο Διοικητικό Συμβούλιο

Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ. 2γ του Καταστατικού της Εταιρίας το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας αποτελείται και από 2 μέλη που εκπροσωπούν τους μετόχους μειοψηφίας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 18 παρ. 3 και 5 του Κ.Ν.2190/1920.

Σύμφωνα με το άρθρο 10 παρ. 2ε του Καταστατικού της Εταιρίας σε περίπτωση που δεν υπάρχουν μέτοχοι μειοψηφίας το Δ.Σ. αποτελείται από 8 μέλη, ανάμεσα στα οποία και ο Διευθύνων Σύμβουλος, που εκλέγονται από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας, 2 μέλη που εκπροσωπούν τους εργαζόμενους της Εταιρίας και 1 μέλος που υποδεικνύεται από την Οικονομική και Κοινωνική Επιτροπή (Ο.Κ.Ε.) και το οποίο προέρχεται από φορείς σχετικούς με τη δραστηριότητα της Εταιρίας.

Μετά την εισαγωγή της Εταιρίας στο Χ.Α. καθώς και κάθε φορά που θα απαιτείται εκλογή εκπροσώπου της μειοψηφίας στο Δ.Σ., οι μέτοχοι της μειοψηφίας καλούνται από το Δ.Σ. σε ειδική συνέλευση στην έδρα της Εταιρίας με αποκλειστικό θέμα την εκλογή των μελών του Δ.Σ. που δικαιούνται να εκλέξουν.

Σύμφωνα με το άρθρο 20 του Καταστατικού της Εταιρίας κάθε μέτοχος που παρίσταται και ψηφίζει νομίμως έχει δικαίωμα να προτείνει και να ψηφίσει ένα μόνο σύμβουλο, ανεξάρτητα από τον αριθμό των μετοχών που κατέχει. Εκλέγονται ο πρώτος ή οι δύο πρώτοι σχετικώς πλειοψηφήσαντες υποψήφιοι.

Για τη σύγκληση της ειδικής αυτής συνέλευσης ισχύουν τα άρθρα 25, 26, 26α, 27, 28 και 30 του Κ.Ν.2190/1920 και τα άρθρα 23 και 24 του Καταστατικού της Εταιρίας, και οι αποφάσεις λαμβάνονται με τη συνήθη απαρτία και πλειοψηφία, με ανάλογη εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 29 παρ. 1 και 2 του Κ.Ν.2190/1920.

Στη συνέλευση αυτή αποκλείεται η παράσταση του ελληνικού δημοσίου – μετόχου.

10.10.4 Είσπραξη Μερισματος

Το μέρισμα κάθε μετοχής πληρώνεται εντός δύο μηνών από την ημερομηνία της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης που ενέκρινε τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις. Ο τρόπος και ο τόπος καταβολής θα ανακοινώνεται με δημοσιεύσεις στον Τύπο. Τα μερίσματα τα οποία δεν έχουν ζητηθεί για μια πενταετία αφότου κατέστησαν απαιτητά, παραγράφονται υπέρ του Δημοσίου.

Οι μέτοχοι που αμελούν να ζητήσουν την πληρωμή των μερισμάτων που δικαιούνται να εισπράξουν δεν έχουν αξίωση για τόκους. Η αξίωση για απόληψη μερισμάτων παραγράφεται σε διάστημα πέντε ετών από το τέλος του έτους εντός του οποίου τα μερίσματα κατέστησαν απαιτητά.

Σε ό,τι αφορά τη διαδικασία κατάθεσης των μετοχών προκειμένου να συμμετέχει ο μέτοχος στις Γενικές Συνελεύσεις των μετόχων της Εταιρίας και τη διαδικασία πληρωμής του μερίσματος θα εφαρμόζονται τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό Λειτουργίας και Εκκαθάρισης του Συστήματος Αύλων Τίτλων του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών, όπως αυτός εκάστοτε ισχύει.

10.10.5 Φορολογία Μερισμάτων

Σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία (Ν. 2238/94, άρθρο 109), οι εταιρίες των οποίων οι μετοχές είναι εισηγμένες στο Χ.Α. (πλην των τραπεζών) βαρύνονται με φόρο 35% επί των φορολογητέων κερδών τους πριν από οποιαδήποτε διανομή.

Ετσι τα μερίσματα διανέμονται από τα ήδη φορολογηθέντα στο νομικό πρόσωπο κέρδη και επομένως ο μέτοχος δεν έχει καμία φορολογική υποχρέωση επί του ποσού των μερισμάτων που εισπράττει.

Ως χρόνος απόκτησης του εισοδήματος από τα μερίσματα, λογίζεται η ημερομηνία έγκρισης του Ισολογισμού από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας.

10.11 Πολιτική Μερισμάτων

Κατά την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση της Εταιρίας ως ανώνυμη εταιρία περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας αποφάσισε τη διανομή προμερίσματος εντός του 2002 ύψους € 0,38 ανά μετοχή έναντι των κερδών της περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2001, ενώ η Διοίκηση της Εταιρίας προτίθεται να προτείνει στην Τακτική Γενική Συνέλευση που θα συνέλθει την 4.6.03 τη διανομή επιπλέον μερίσματος ύψους € 0,50 ανά μετοχή έναντι των κερδών της περιόδου 1.1.2002 – 31.12.2002.

Κατά την ελληνική νομοθεσία, το ελάχιστο μέρισμα που διατίθεται ετησίως στους μετόχους της Εταιρίας δεν μπορεί να είναι μικρότερο από το 35% των προ φόρων κερδών της αφαιρουμένων των εταιρικών βαρών, του τακτικού αποθεματικού και του αναλογούντος φόρου ή από το 6% επί του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, όποιο ποσό είναι μεγαλύτερο.

Η Εταιρία προτίθεται στο μέλλον να διανείμει στους μετόχους της τουλάχιστον 35% των προ φόρων κερδών της αφαιρουμένων των εταιρικών βαρών, του τακτικού αποθεματικού και, εφόσον κρίνεται σκόπιμο των από τη σχετική νομοθεσία επιτρεπομένων αφορολόγητων αποθεματικών καθώς και του αναλογούντος φόρου, ή το 6% επί του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου, όποιο ποσό είναι μεγαλύτερο.

Πιο συγκεκριμένα η Εταιρία σκοπεύει να εφαρμόσει μερισματική πολιτική όμοια με εκείνη των ομοειδών εταιριών της Ευρώπης.



11.

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΤΑΞΗ ΤΟΥ ΕΤΗΣΙΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ

Στο παρόν Ετήσιο Δελτίο περιέχονται όλες οι πληροφορίες και τα οικονομικά στοιχεία που είναι απαραίτητα για τη σωστή εκτίμηση της περιουσίας, της χρηματοοικονομικής κατάστασης, των αποτελεσμάτων και των προοπτικών της εταιρίας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. (εφεξής η "Εταιρία" ή "ΔΕΗ") από τους επενδυτές και τους συμβούλους επί των επενδύσεών τους.

Οι επενδυτές που ενδιαφέρονται για περισσότερες πληροφορίες θα μπορούν να απευθύνονται τις εργάσιμες μέρες και ώρες:

- Στα γραφεία της Εταιρίας, Χαλκοκονδύλη 30, Αθήνα, υπεύθυνη κα Μ. Ονάσογλου, τηλ. 210 5230 951.

Η σύνταξη και η διάθεση του παρόντος Ετήσιου Δελτίου έγινε σύμφωνα με τις ανάγκες πληροφόρησης των επενδυτών, όπως αυτές καθορίζονται από την 5/204/14.11.2000 απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, όπως ισχύει, και τα εδάφια 13 και 14 της Εγκυκλίου 10/21.6.2001 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

Υπεύθυνοι για τη σύνταξη του και την ακρίβεια των στοιχείων που περιέχει είναι:

- κ. Στέργιος Νέζης, Διευθύνων Σύμβουλος, Χαλκοκονδύλη 30, Αθήνα
- κ. Γρηγόρης Αναστασιάδης, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Χαλκοκονδύλη 30, Αθήνα, τηλ. 210 5225 346.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας, δηλώνει ότι όλα τα μέλη του έχουν λάβει γνώση του περιεχομένου του παρόντος Ετήσιου Δελτίου και μαζί με τους συντάκτες του, βεβαιώνουν υπεύθυνα ότι:

- i. Όλες οι πληροφορίες και τα στοιχεία που περιέχονται σε αυτό είναι πλήρη και αληθή.
- ii. Δεν υπάρχουν άλλα στοιχεία και δεν έχουν λάβει χώρα γεγονότα, η απόκρυψη ή παράλειψη των οποίων θα μπορούσε να καταστήσει παραπλανητικό το σύνολο ή μέρος των στοιχείων και πληροφοριών που περιέχονται στο Ετήσιο Δελτίο.
- iii. Δεν εκκρεμούν σε βάρος της Εταιρίας δικαστικές διαφορές ή διαιτησίες, οι οποίες θα μπορούσαν να έχουν σημαντικές επιπτώσεις στην οικονομική της κατάσταση πλην αυτών που αναφέρονται στο παρόν.



XI



12. ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Κεφάλαιο	Θέμα	Αριθμός Σελίδας
12	ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ	127-272
12.1	Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» πρώτης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002	128-146
12.1.1	Ισολογισμός πρώτης εταιρικής χρήσης	128-130
12.1.2	Προσάρτημα πρώτης εταιρικής χρήσης	131-143
12.1.3	Έκθεση Δ.Σ. πρώτης εταιρικής χρήσης	144-146
12.2	Ταμειακές Ροές περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002	147
12.3	Περιοδικές Οικονομικές καταστάσεις ετών 2001 και 2002	148-163
12.4	Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» πρώτης εταιρικής χρήσης περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002	164-174
12.4.1	Ενοποιημένος Ισολογισμός πρώτης εταιρικής χρήσης	164-166
12.4.2	Προσάρτημα ενοποιημένου ισολογισμού πρώτης εταιρικής χρήσης	167-171
12.4.3	Έκθεση Δ.Σ. πρώτης ενοποιημένης εταιρικής χρήσης	172-174
12.5	Ενοποιημένες Ταμειακές Ροές περιόδου 1.1.2001 – 31.12.2002	175
12.6	Ενοποιημένες Περιοδικές Οικονομικές καταστάσεις ετών 2001 και 2002	176-188
12.7	Πίνακας Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων	189
12.8	Οικονομικές καταστάσεις εταιριών που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση	190-218
12.8.1	Ισολογισμός, Προσάρτημα και Έκθεση Δ.Σ. της εταιρίας «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» χρήσης 2002	190-199
12.8.2	Ισολογισμός, Προσάρτημα και Έκθεση Δ.Σ. της εταιρίας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) χρήσης 2002	200-209
12.8.3	Ισολογισμός, Προσάρτημα και Έκθεση Δ.Σ. της εταιρίας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» χρήσης 2002	210-218
12.9	Οικονομικές καταστάσεις με βάση τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα	219-272

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 1η ΥΠΕΡΩΔΕΚΑΜΗΝΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (01/01/2001 -31/12/2002)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ

4. Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως

ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ

22.774.952,64

ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2002

ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

20.555.994,72

ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ

2.218.957,92

Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

I. Ανώματες ακινοτοποιήσεις

4. Έξοδα προ - λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων

184.166.497,37

118.299.690,67

65.866.806,70

II. Ενσώματες ακινοποιήσεις

1. Γήπεδα - Οικόπεδα

336.903.299,74

0,00

336.903.299,74

2. Ορυχεία - Μεταλλεία - Λατομεία -

Αγροί - Φυτείες - Δάση

205.389.846,62

82.774.680,41

122.615.166,21

3. Κτίρια & τεχνικά έργα

2.930.259.789,52

1.386.738.105,69

1.543.521.683,83

4. Μηχανήματα - τεχν. εγκαταστάσεις

& λοιπός μηχ/κός εξοπλισμός

11.126.341.134,99

5.327.153.893,97

5.799.187.241,02

5. Μεταφορικά Μέσα

140.482.885,16

126.145.226,07

14.337.659,09

6. Επιπλά & λοιπός εξοπλισμός

324.977.199,76

254.151.031,08

70.826.168,68

7. Ακινοποιήσεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές

1.190.559.269,22

0,00

1.190.559.269,22

16.254.913.425,01

7.176.962.937,22

9.077.950.487,79

16.439.079.922,38

7.295.262.627,89

9.143.817.294,49

Σύνολο ακινοποιήσεων (Γ+Π)

III. Συμμετοχές & άλλες μακρ/σμες

χρηματοοικονομικές απαιτήσεις

1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις

Μείον: Οφειλόμενες δόσεις

Προβλέψεις για υποτιμήσεις

91.974.891,08

9.067.356,16

49.480.264,41

58.547.620,57

33.427.270,51

Σύνολο πάγιου ενεργητικού (Γ+Π+ΠΙΙ)

Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

I. Αποθέματα

2. Προϊόντα έτοιμα & ημιτελή -

Υποπροϊόντα & υπολείμματα

13.050.845,40

4. Πρώτες & βοηθητικές ύλες - Αναλώσιμα υλικά -

Ανταλλακτικά & είδη συσκευασίας

581.235.508,91

Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά

και ανταλλακτικά

131.352.997,54

449.882.511,37

5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων

100.608.332,29

563.541.689,06

II. Απαιτήσεις

1. Πελάτες

465.549.874,77

Μείον: Προβλέψεις

105.964.926,88

359.584.947,89

10. Επισφαλείς - Επίδικοι πελάτες & χρεώστες

14.452.099,70

11. Χρεώστες διάφοροι

191.190.054,99

Μείον: Προβλέψεις

42.099.870,88

149.090.184,11

12. Λογμοί διαχ/σεως προκ/λών & πιστώσεων

5.854.391,06

528.981.622,76

III. Χρεόγραφα

1. Μετοχές

10.799.652,89

Μείον: Προβλέψεις

1.705.605,74

9.094.047,15

9.094.047,15

IV. Διαθέσιμα

1. Ταμείο

2.658.911,11

3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας

21.231.302,98

23.890.214,09

Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔΙ+ΔΙΙ+ΔΙΙΙ+ΔΙΥ)

1.125.507.573,06

Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

1. Έξοδα επομένων χρήσεων

61.014,31

2. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα

241.358.479,03

241.419.493,34

ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ+Ε)

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟ

2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων

και εμπράγματων ασφαλειών

614.523.639,73

4. Λοιποί λογ/σμοί τάξεως

1.597.609.114,12

2.212.132.753,85

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, βάσει του νόμου 2773/1999, μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001. Η πρώτη (υπερδωδεκάμηνη) εταιρική της χρήση, στην οποία και αφορούν οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις, άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Για το λόγο αυτό, δεν παρατίθεται προηγούμενη χρήση προς σύγκριση (όπως απαιτείται από το άρθρο 4 παρ.2 του Π.Δ. 360/85).
- Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η κάθε μία. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η κάθε μία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουλίου 2002 απόφαση της Εκτακτής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από Δραχμές σε Ευρώ. Ως εκ τούτου, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στοργυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» το οποίο κεφαλαιοποιείται σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Με την από 15 και 22 Νοεμβρίου 2002 απόφαση της Εκτακτής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά Ευρώ 387.440.000, με κεφαλαιοποίηση ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων βάσει του νόμου 2065/92 και του ποσού που είχε προκύψει από την μετατροπή του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας από Δραχμές σε Ευρώ και συμψηφισμό ζημιών των ετών 1993 και 2000 με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά Ευρώ 1,67. Ως εκ τούτου, την 31η Δεκεμβρίου 2002, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 η κάθε μία.
- Με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού, καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και αποζημιώσεις, που αφορούν σε περιόδους πριν από τη μετατροπή, σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στη Σημείωση 4, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού, την 31η Δεκεμβρίου 2002, το οποίο μεταφέρθηκε σε μείωση του αποθεματικού που αναφέρεται στη Σημείωση 4 κατωτέρω, ανέρχεται σε Ευρώ 1.504 εκατομμύρια περίπου.
- Με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή οίκο ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000. Βάσει του ανωτέρω νόμου, τα αποτελέσματα της εκτίμησης καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας εντός της πρώτης μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία χρήση. Αποτελέσματα της εκτίμησης ήταν η αύξηση του κόστους κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά Ευρώ 5.506 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 2.577 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε, ποσού Ευρώ 2.929 εκατομμύρια περίπου, καταχωρήθηκε σε ιδιαίτερο λογαριασμό της καθαρής θέσης (Ειδικό Αποθεματικό νόμου 2941/2001), μειωμένη κατά το ποσό του ειδικού λογαριασμού που αναφέρεται στη Σημείωση 3 ανωτέρω. Λόγω της αναπροσαρμογής, λογιστικάν επιπλέον αποσβέσεις Ευρώ 455 εκατομμύρια περίπου, οι οποίες βάρυναν τα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 1η ΥΠΕΡΩΔΕΚΑΜΗΝΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (01/01/2001 -31/12/2002)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

- I. Κεφάλαιο
(232.000.000 κοινές Ονομ. Μετοχές των 4,60 ΕΥΡΩ)

II. Διαφορά από έκδοση

μετοχών υπέρ το άρτιο

III. Διαφορές αναπροσαρμογής και

Επιχορηγήσεις επενδύσεων

1. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας συμμετοχών και χρεογράφων
2. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσιακών στοιχείων
3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού

IV. Αποθεματικά κεφάλαια

1. Τακτικό αποθεματικό
3. Ειδικά αποθεματικά
5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων
5. Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/2001

V. Αποτελέσματα εις νέο

Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέο

Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑI+ΑII+ΑIII+ΑIV+AV)

B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ

2. Λοιπές προβλέψεις

Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

1. Ομολογιακά Δάνεια
2. Δάνεια τραπεζών
8. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

1. Προμηθευτές
2. Γραμμάτια πληρωτέα και υποσχετικές
Μείον: Μη δουλημένοι τόκοι
3. Τράπεζες λογ. βραχ/σμων υποχρεώσεων
5. Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί
7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση
10. Μερίσματα πληρωτέα
11. Πιστωτές διάφοροι

Σύνολο υποχρεώσεων (ΓI+ΓII)

Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

1. Έσοδα επομένων χρήσεων
2. Έξοδα χρήσεως δουλημένα
3. Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί παθητικού

ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α+Β+Γ+Δ)

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ

1. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων και εμπράγματων ασφαλειών
4. Λοιποί λογαρισμοί τάξεως

ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ

ΧΡΗΣΕΩΣ 2002

1.067.200.000,00

115.754.169,07

790.650,33

337.856,83

1.196.653.016,99

1.197.781.524,15

11.126.994,17

315.121.250,02

206.031.696,79

1.424.378.479,51

1.956.658.420,49

5.600.692,85

4.342.994.806,56

588.320.736,26

588.320.736,26

1.375.595.345,69

2.001.938.571,44

344.434.262,63

3.721.968.179,76

138.139.211,84

633.401,20

244.596,75

388.804,45

103.400.000,00

263.970.123,04

68.804.446,67

749.205.543,61

116.099.463,60

344.395.212,68

1.784.402.805,89

5.506.370.985,65

194.141,65

56.646.673,29

51.863.245,91

108.704.060,85

1.546.390.589,32

614.523.639,73

1.597.609.114,12

2.212.132.753,85

5. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ-ΔΕΗ»), που είναι υπεύθυνος, από την 1η Ιανουαρίου 2000, για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
6. Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από τον Νομικό της Συμβούλο, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, Ευρώ 38 εκατομμύρια περίπου, ποσό που προκύπτει από την παροχή, με μειωμένες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους του Οργανισμού για την περίοδο 1η Ιανουαρίου 2000 - 31η Δεκεμβρίου 2002. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται τη χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω μειωμένη τιμή πώλησης είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρεία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παρατείνεται της απαίτησής της για την είσπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πεποιθήσής της ότι η μειωμένη τιμή πώλησης αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ-ΔΕΗ προαδίαρίσε, με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη και ενέγραψε πρόβλεψη που αφορά την μειωμένη τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμυρίων περίπου. Η Εταιρεία ενσωμάτωσε στις οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή, σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατομμυρίων περίπου, του ειδικού αποθεματικού του νόμου 2941/2001 (Σημείωση 4 ανωτέρω) και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατομμυρίων περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.
7. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής, η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 31ης Δεκεμβρίου 2002, Ευρώ 827 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Εταιρείας.
8. Εντός του 2002, η Εταιρεία ολοκλήρωσε κατά το μεγαλύτερο μέρος της, την περαιτέρω ανάλυση και ανάπτυξη του μητρώου παγίων στοιχείων της. Το τμήμα της ανάλυσης και ανάπτυξης του μητρώου που βρίσκεται στο στάδιο της ολοκλήρωσης, λόγω της ιδιαίτερης φύσης των συγκεκριμένων παγίων στοιχείων (περίπου 200.000 χιλιόμετρα αγωγών και καλωδίων) αφορά το μεγαλύτερο μέρος των από την επικράτεια εγκατεστημένων δικτύων διανομής. Τα πάγια αυτά αντιπροσωπεύουν το 24% περίπου της αναπόσβεστης αξίας του συνόλου των παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας. Μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των ανωτέρω οικονομικών καταστάσεων, από την εργασία της περαιτέρω ανάλυσης και ανάπτυξης του μητρώου παγίων προέκυψαν διαφορές, συνολικού ποσού Ευρώ 16 εκατομμυρίων περίπου, οι οποίες καταχωρήθηκαν σε πίστωση του Ειδικού Λογαριασμού που αναφέρεται στη Σημείωση 3 ανωτέρω.
9. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με την από 23 Απριλίου 2002 απόφασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή, το οποίο καταβλήθηκε εντός της χρήσης.
10. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων περιουσιακών στοιχείων.
11. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
12. Με την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ.αριθμ. 3/22.11.2001 πρακτικό της Εκτακτής Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου της και την υπ.αριθμ. 5/23/23.11.2001 απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντλήθηκαν κεφάλαια (συνολικά Ευρώ 150.970.603,37 μείον έξοδα Ευρώ 9.074.767,25) καθαρού ποσού Ευρώ 141.895.836,12. Η χρήση των αντληθέντων κεφαλαίων ολοκληρώθηκε την 12η Ιουνίου 2002 και ο σχετικός Πίνακας Διάθεσης των αντληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με μετρητά δημοσιεύθηκε την 30η Αυγούστου 2002 στις εφημερίδες «ΤΑ ΝΕΑ» και «ΕΠΙΡΕΣ».
13. Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ηψηφή ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 1η ΥΠΕΡΑΔΕΚΑΜΗΝΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (01/01/2001 -31/12/2002)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2001 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ	(Ποσά σε Ευρώ)	ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2002
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		6.497.030.282,30
Μείων: Κόστος πωλήσεων		3.921.931.812,39
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		2.575.098.469,91
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως		197.749.416,34
Σύνολο		2.772.847.886,25
Μείων:		
1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	322.573.833,05	
2. Έξοδα λειτουργίας ερευνών-ανάπτυξης	58.681.029,63	
3. Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	1.527.836.629,70	
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		1.909.091.492,38
ΠΛΕΟΝ (ή Μείον):		863.756.393,87
2. Έσοδα χρεογράφων	1.550.321,50	
4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	35.664.396,49	37.214.717,99
Μείων:		
1. Προβλέψεις υποτιμήσεως συμμετ. & χρεογρ.	4.398.430,67	
2. Έξοδα & ζημιές συμμετ. & χρεογρ.	47,54	
3. Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	477.285.567,14	481.684.045,35
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		-444.469.327,36
II. ΠΛΕΟΝ (ή Μείον): Έκτακτα αποτελέσματα		419.287.066,51
1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	193.255.882,73	
2. Έκτακτα κέρδη	7.852.038,02	
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	11.102.071,24	212.209.991,99
Μείων:		
1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	93.800.975,45	
2. Έκτακτες ζημιές	18.141.070,96	
3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	17.400.285,68	
4. Προβλ. για έκτακτους κινδύνους	76.390.664,59	205.732.996,68
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (κέρδη)		6.476.995,31
ΜΕΙΟΝ:		425.764.061,82
Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων	1.238.547.256,00	
Μείων: Οι από αυτές ενσώτες στο λειτ. κόστος	1.229.472.488,75	9.074.767,25
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (Κέρδη) ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων		416.689.294,57

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2002

Καθαρά αποτελ/τα (κέρδη) χρήσεως	416.689.294,57
ΜΕΙΟΝ:1. Φόρος εισοδήματος	194.149.411,21
Κέρδη προς διάθεση	<u>222.539.883,36</u>
Η διάθεση των κερδών γίνεται ως εξής:	
1.Τακτικό αποθεματικό	11.126.994,17
2.Μέρισμα	204.160.000,00
6α.Αποθεμ. από απαίλ/να της φορολογίας έσοδα	1.652.196,34
8.Υπόλοιπο κερδών εις νέο	5.600.692,85
	<u>222.539.883,36</u>

Αθήνα, 31 Μαρτίου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» για την πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002). Ο έλεγχός μας, στα πλαίσια του οποίου λάβαμε και γνώση πλήρους λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της Εταιρείας, έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του κωδ. ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, βάσει των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτικών Λογιστών. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η Εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η Εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Το κόστος παραγωγής που προκύπτει από τα λογιστικά βιβλία προσδιορίστηκε σύμφωνα με τις παραδεχόμενες αρχές λογισμού του κόστους. Επαληθεύσαμε τη συμφωνία των περιεχομένου της Εκθέσεως Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ. ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψαν τα εξής: (1) Σχετικά με τους λογαριασμούς των ενσώματων ακινοποιήσεων, και όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 8 της Εταιρείας επί του ισολογισμού, εντός του 2002 η Εταιρεία προχώρησε σε περαιτέρω ανάπτυξη και ανάπτυξη του Μητρώου Παγίων Στοιχείων της. Η εργασία αυτή έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί, με εξάρτηση τα Δίκτυα Διανομής, όπου ο μέχρι σήμερα επιτευχθεί, από την Εταιρεία, βαθμιαία ολοκλήρωσης της δεν επιτρέπει την διενέργεια δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής. (2) Η Εταιρεία παρέχει ενέργεια στους δικαιούχους του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ-ΔΕΗ») με μειωμένο τιμολόγιο. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στην Σημείωση 6 της Εταιρείας επί του ισολογισμού, υφίσταται διαφωνία μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΟΑΠ-ΔΕΗ όσον αφορά την ανάπτυξη της επιβάρυνσης από το μειωμένο τιμολόγιο. Τον Σεπτέμβριο του 2002 η Εταιρεία, βάσει σχετικής αναλογιστικής μελέτης, προσδιόρισε και ενέγραψε πρόβλεψη για την ανωτέρω επιβάρυνση. Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρείας ανέρχεται, στις 31 Δεκεμβρίου 2002, στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμυρίων περίπου. Η Εταιρεία, κάνοντας χρήση των διατάξεων του άρθρου 10 του Νόμου 2941/2001, ενσωμάτωσε στις οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατομμυρίων περίπου, που αφορά περιόδους πριν από την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία, κατ' ευθείαν στην καθαρή θέση με χρέωση του ειδικού αποθεματικού του Νόμου 2941/2001, και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατομμυρίων περίπου, με χρέωση των αποτελεσμάτων της περιόδου. Η Εταιρεία επιδιώκει όπως την ανωτέρω υποχρέωση αναλάβει ο ΟΑΠ-ΔΕΗ και ως εκ τούτου απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ το ποσό των Ευρώ 38 εκατομμυρίων περίπου, που αφορά την επιβάρυνση που αναφέρεται πιο πάνω για την περίοδο από την 1η Ιανουαρίου 2000 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2002. Μετά την έγγραφη απόρριψη από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ αιτήματος της για είσπραξη του σχετικού ποσού η Εταιρεία έχει καταχωρήσει πρόβλεψη ποσού Ευρώ 18 εκατομμυρίων περίπου, για κάλυψη πιθανής ζημίας από τη μη είσπραξη μέρους της ανωτέρω απαίτησης. Η επίλυση της εκκρεμότητας με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ θα οριστικοποιήσει την αναγκαιότητα και/ή την επάρκεια των ανωτέρω προβλέψεων. (3) Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση πριν από την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 και κατά συνέπεια παραμένει ενδεδειγμένα υπόχρεη σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2002. Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας, απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα, αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας, την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 και τα αποτελέσματα της υπερδεκαήμερης χρήσης που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές.

Αθήνα, 22 Απριλίου 2003

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Σπύρος Λορεντζιάδης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731
ARTHUR ANDERSEN
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου
Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201
ΕΡΝΣΤ & ΠΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΗΣ 31ΗΣ ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002**(Βάσει των διατάξεων του Κωδ. Ν. 2190/1920, όπως ισχύει)****ΠΡΩΤΗ (ΥΠΕΡΩΔΕΚΑΜΗΝΗ) ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ****1η Ιανουαρίου 2001 – 31η Δεκεμβρίου 2002****(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)**

§ 1. Σύννομη κατάρτιση και δομή των οικονομικών καταστάσεων. Παρεκκλίσεις που έγιναν χάριν της αρχής της πραγματικής εικόνας

(α) Άρθρο 42α §3: Παρέκκλιση από τις σχετικές διατάξεις περί καταρτίσεως των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων, που κρίθηκε απαραίτητη για την εμφάνιση, με απόλυτη σαφήνεια, της πραγματικής εικόνας που απαιτεί η διάταξη της § 2 του άρθρου αυτού.

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, βάσει του νόμου 2773/1999, μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001. Η πρώτη (υπερδωδεκάμηνη) εταιρική της χρήση, στην οποία και αφορούν οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις, άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Για το λόγο αυτό, δεν παρατίθεται προηγούμενη χρήση προς σύγκριση (όπως απαιτείται από το αρ. 4 παρ.2 του Π.Δ. 360/85).

(β) Άρθρο 42β §1: Παρέκκλιση από την αρχή του αμετάβλητου της δομής και μορφής εμφανίσεως του ισολογισμού και του λογαριασμού "αποτελέσματα χρήσεως".

Δεν έγινε.

(γ) Άρθρο 42β §2: Καταχώρηση στον προσιδιάζοντα λογαριασμό στοιχείου σχετιζόμενου με περισσότερους υποχρεωτικούς λογαριασμούς.

Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση.

(δ) Άρθρο 42β §3: Προσαρμογή στη δομή και στους τίτλους των λογαριασμών με αραβική αρίθμηση, όταν η ειδική φύση της επιχειρήσεως το απαιτεί.

Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση.

(ε) Άρθρο 42β §4: Συμπτώξεις λογαριασμών του ισολογισμού που αντιστοιχούν σε αραβικούς αριθμούς, για τις οποίες (συμπτώξεις) συντρέχουν οι προϋποθέσεις της διατάξεως αυτής.

Δεν έγινε σύμπτωση λογαριασμών ισολογισμού.

(στ) Άρθρο 42β §5: Αναμορφώσεις κονδυλίων προηγούμενης χρήσεως για να καταστούν ομοειδή και συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα κονδύλια της κλειόμενης χρήσεως.

Δεν χρειάστηκε να γίνουν (βλέπε §1(α) ανωτέρω).

§ 2. Αποτίμηση περιουσιακών στοιχείων

(α) Άρθρο 43α §1-α: Μέθοδοι αποτιμήσεως των περιουσιακών στοιχείων και υπολογισμού των αποσβέσεων καθώς και των προβλέψεων για υποτιμήσεις τους.

(1) Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία (με την εξαίρεση των εκτάσεων ταμειυτήρων και ορυχείων) αποτιμήθηκαν ως εξής:

α) Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία με ημερομηνία εγκατάστασης μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2000, αποτιμήθηκαν, μετά την αναπροσαρμογή της αξίας κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεών τους, που



προέκυψε από την εκτίμηση που διενήργησε οίκος διεθνώς αναγνωρισμένων ανεξάρτητων εκτιμητών και σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 2 του άρθρου 10 του νόμου 2941/2001, σε τρέχουσες αξίες της 31ης Δεκεμβρίου 2000, μείον σωρευμένες αποσβέσεις για το διάστημα από 1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002.

β) Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία με ημερομηνία εγκατάστασης από 1η Ιανουαρίου 2001 έως και 31η Δεκεμβρίου 2002 αποτιμήθηκαν στην αξία κτήσεώς τους ή του κόστους ιδιοκατασκευής τους μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις.

Οι εκτάσεις ταμειυτήρων και ορυχείων, ανεξάρτητα από την ημερομηνία εγκατάστασής τους, αποτιμήθηκαν στην αξία κτήσεως, μειωμένη κατά τις σωρευμένες αποσβέσεις.

Οι αποσβέσεις, υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης, βάσει των συντελεστών που προβλέπονται για φορολογική έκπτωση.

(2) Δεν συνέτρεξε περίπτωση σχηματισμού προβλέψεων υποτιμήσεως των παγίων περιουσιακών στοιχείων.

(3) Οι συμμετοχές και τα χρεόγραφα αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ της τιμής κτήσεως και της τρέχουσας τιμής τους. Η τιμή κτήσεως των χρεογράφων προσδιορίστηκε με τη μέθοδο του μέσου σταθμικού συντελεστή, η οποία ακολουθείται πάγια. Ως τρέχουσα τιμή λήφθηκε:

- Για τους εισηγμένους στο χρηματιστήριο τίτλους, ο μέσος όρος της χρηματιστηριακής τιμής τους κατά τον τελευταίο μήνα της χρήσεως.
- Για τις μετοχές Α.Ε. που δεν είναι εισηγμένες στο χρηματιστήριο, η εσωτερική λογιστική αξία τους, όπως προκύπτει από τις τελευταίες εγκεκριμένες οικονομικές καταστάσεις τους.

Επισυνάπτεται αναλυτικός πίνακας με ανάλυση των ανωτέρω (Παράρτημα Ι).

(4) Συμμετοχές σε λοιπές πλην Α.Ε. επιχειρήσεις (Ε.Π.Ε., Ο.Ε., Ε.Ε.) - Δεν υπάρχουν.

(5) Τα από αγορά προερχόμενα αποθέματα (πρώτες ύλες, αναλώσιμα, κλπ.) αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ της τιμής κτήσεως και της κατά το τέλος της χρήσεως τρέχουσας τιμής αγοράς τους ή της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους.

(6) Τα από ιδιοπαραγωγή προερχόμενα αποθέματα, εκτός από τα υπολείμματα και υποπροϊόντα, αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ του κόστους παραγωγής τους, του κατά το τέλος της χρήσεως κόστους αναπαραγωγής τους και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας τους.

(7) Υπολείμματα και υποπροϊόντα δεν έχει η επιχείρηση (η τέφρα που προέρχεται από την καύση του λιγνίτη λόγω της φύσης και της μικρής σχετικά αξίας της δεν αποτιμάται).

(8) Η τιμή κτήσεως όλων των αποθεμάτων προσδιορίστηκε κατά περίπτωση ως εξής:

ΣΤΕΡΕΑ ΚΑΥΣΙΜΑ

- α) Λιγνίτης ΔΕΗ με μέσο σταθμικό κόστος παραγωγής.
- β) Λιγνίτης τρίτων με μέσο σταθμικό κόστος αγοράς.
- γ) Λιθάνθρακας με μέσο σταθμικό κόστος αγοράς.
- δ) Λιγνιτικά προϊόντα με μέσο σταθμικό κόστος παραγωγής.

ΥΓΡΑ ΚΑΥΣΙΜΑ

- α) Μαζούτ για παραγωγή Η.Ε. με μέσο σταθμικό κόστος αγοράς.
- β) Ντίζελ για παραγωγή Η.Ε. με μέσο σταθμικό κόστος αγοράς.

ΑΝΤΑΛΛΑΚΤΙΚΑ ΠΑΓΙΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ

Με μηνιαίο σταθμικό μέσο όρο.



(6) Άρθρο 43α §1-α: Βάσεις μετατροπής σε Ευρώ περιουσιακών στοιχείων εκφρασμένων σε ξένο νόμισμα (Ξ.Ν.) και λογιστικός χειρισμός των συναλλαγματικών διαφορών.

(1) Οι απαιτήσεις και οι υποχρεώσεις σε Ξ.Ν., αποτιμήθηκαν με βάση την επίσημη τιμή του δελτίου της Ευρωπαϊκής Κεντρικής Τράπεζας της 31ης Δεκεμβρίου 2002 και προέκυψαν συναλλαγματικές διαφορές χρεωστικές Ευρώ 9.357 που καταχωρήθηκαν στο λογαριασμό 81.00.04 και πιστωτικές Ευρώ 48.078 που μεταφέρθηκαν στο λογαριασμό 44.14 «Προβλέψεις συναλλαγματικών διαφορών», κατά νόμισμα.

(2) Διαθέσιμα σε Ξ.Ν. - Η Εταιρεία δεν είχε διαθέσιμα σε Ξ.Ν. την 31η Δεκεμβρίου 2002.

(3) Τα περιουσιακά στοιχεία του ισολογισμού και τα έξοδα και έσοδα του Υποκαταστήματος στο εξωτερικό - Δεν υπάρχουν υποκαταστήματα στο εξωτερικό.

(γ) Άρθρο 43 §2: Παρέκκλιση από τις μεθόδους και τις βασικές αρχές αποτιμήσεως. Εφαρμογή ειδικών μεθόδων αποτιμήσεως.

Δεν έγινε.

(δ) Άρθρο 43 §7-6: Αλλαγή μεθόδου υπολογισμού της τιμής κτήσεως ή του κόστους παραγωγής των αποθεμάτων ή των κινητών αξιών.

Δεν έγινε.

(ε) Άρθρο 43 §7-γ: Παράθεση της διαφοράς, μεταξύ της αξίας αποτίμησης των αποθεμάτων και κινητών αξιών και της τρέχουσας τιμής αγοράς τους, εφόσον είναι αξιόλογη.

Οι συμμετοχές και τα χρεόγραφα αποτιμήθηκαν, σε Ευρώ 42.521, ενώ η συνολική τρέχουσα αξία τους ανέρχεται σε Ευρώ 47.048. Για τα αποθέματα η εν λόγω διαφορά δεν είναι αξιόλογη.

(στ) Άρθρο 43§9: Ανάλυση και επεξήγηση της γενομένης μέσα στη χρήση, με βάση ειδικό νόμο, αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων και παράθεση της κινήσεως του λογαριασμού "Διαφορές αναπροσαρμογής".

Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Εταιρεία ανέθεσε σε οίκο διεθνώς αναγνωρισμένων ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Βάσει των διατάξεων του ανωτέρω νόμου, η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση, Ευρώ 2.928.738 καταχωρήθηκε στα βιβλία της Εταιρείας στην πρώτη μετά την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία χρήση σε ειδικό αποθεματικό στα Ίδια Κεφάλαια. Σύμφωνα με τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού, καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή, σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων τους από ανεξάρτητους εκτιμητές. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανερχόταν σε Ευρώ 1.504.359 και μεταφέρθηκε σε μείωση του αποθεματικού που αναφέρεται πιο πάνω. Επίσης, η ΔΕΗ, εντός της χρήσης κεφαλαιοποίησε διαφορές από αναπροσαρμογή παγίων περιουσιακών στοιχείων, σύμφωνα με το νόμο 2065/1992, συνολικού ύψους Ευρώ 415.565.

§ 3. Πάγιο ενεργητικό και έξοδα εγκαταστάσεως

(α) Άρθρο 42ε §8: Μεταβολές παγίων στοιχείων και εξόδων εγκαταστάσεως (πολυετούς αποσβέσεως).

Στο Παράρτημα II παρατίθεται σχετικός πολύστηλος πίνακας, με τις πληροφορίες που απαιτεί η διάταξη.

(β) Άρθρο 43 §5-δ: Ανάλυση πρόσθετων αποσβέσεων.

Δεν διενεργήθηκαν πρόσθετες αποσβέσεις.

**(γ) Άρθρο 43 §5-ε: Προβλέψεις για υποτίμηση ενσώματων παγίων περιουσιακών στοιχείων.**

Δεν σχηματίστηκαν, με την εξαίρεση των αναφερομένων στην § 7.

(δ) Άρθρο 43 §3-ε: Ανάλυση και επεξήγηση των ποσών και εξόδων εγκαταστάσεως (πολυετούς αποσβέσεως) που αφορούν τη χρήση.

Παρατίθεται ανάλυση κατ' είδος με τη μορφή πίνακα (Παράρτημα II).

(ε) Άρθρο 43 §3-γ: Τα ποσά και ο λογιστικός χειρισμός των συναλλαγματικών διαφορών που προέκυψαν στην παρούσα χρήση, κατά την πληρωμή (δόσεων) και/ή την αποτίμηση στο τέλος της χρήσεως δανείων (ή πιστώσεων), χρησιμοποιηθέντων αποκλειστικά για κτήσεις παγίων στοιχείων.

Η Εταιρεία καταχωρεί στις δαπάνες χρήσεως όλες τις χρεωστικές συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν, ανεξάρτητα εάν αυτές προέρχονται από τη χρηματοδότηση της απόκτησης παγίων περιουσιακών στοιχείων ή όχι. Οι πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές της αποτίμησης μεταφέρονται στο λογαριασμό 44.14 «Προβλέψεις συναλλαγματικών διαφορών» (βλέπε § 2(β)).

(στ) Άρθρο 43 §4, εδάφ. α' και β': Ανάλυση και επεξήγηση των κονδυλίων "Εξόδα ερευνών και αναπτύξεως", "Παραχωρήσεις και δικαιώματα βιομηχανικής ιδιοκτησίας" και "Υπεραξία επιχειρήσεως (GOODWILL)".

Στο Παράρτημα II, παρατίθεται πολύστηλος πίνακας στον οποίο παρουσιάζονται αναλυτικά οι μεταβολές των Εξόδων Εγκαταστάσεως και των Ασώματων Ακινήτοποιήσεων της Εταιρείας.

§ 4. Συμμετοχές**(α) Άρθρο 43α § 1-6: Συμμετοχές στο κεφάλαιο άλλων επιχειρήσεων με ποσοστό μεγαλύτερο από 10%.**

Στο Παράρτημα I, παρατίθεται πολύστηλος πίνακας στον οποίο παρουσιάζονται αναλυτικά όλες οι συμμετοχές της Εταιρείας, με ποσοστό μεγαλύτερο από 10%.

(β) Άρθρο 43α § 1-6 που προστέθηκε με το άρθρο 3, Π.Δ. 326/1994: Όταν η Α.Ε. (ή Ε.Π.Ε. και οι Ε.Ε. κατά μετοχές) συμμετέχουν στο κεφάλαιο άλλων επιχειρήσεων (π.χ. Ομόρρυθμες, Ετερόρρυθμες εταιρείες) στις οποίες η Α.Ε. (ή Ε.Π.Ε. ή Ε.Ε. κατά μετοχές) είναι απεριόριστα ευθυνόμενοι εταίροι.

Δεν συντρέχει τέτοια περίπτωση.

(γ) Άρθρο 43α §1-ιε: Σύνταξη ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων στις οποίες περιλαμβάνονται και οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

Δεν συντρέχει η περίπτωση αυτή.

§ 5. Αποθέματα**(α) Άρθρο 43α §1-ια: Αποτίμηση αποθεμάτων κατά παρέκκλιση από τους κανόνες αποτιμήσεως του άρθρου 43, για λόγους φορολογικών ελαφρύνσεων.**

Δεν έγινε παρέκκλιση

(β) Άρθρο 43α §1-ι: Διαφορές από υποτίμηση κυκλοφορούντων στοιχείων ενεργητικού και λόγοι στους οποίους οφείλονται.

Η Εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη για αργοκινούμενα ανταλλακτικά και υλικά της οποίας το ύψος κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 131.353. Επίσης η Εταιρεία σχημάτισε πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες και χρεώστες κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 συνολικού ύψους Ευρώ 148.065.

**§ 6. Μετοχικό κεφάλαιο - (ποσά σε Ευρώ)****(α) Άρθρο 43α §1-δ: Κατηγορίες μετοχών, στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο.**

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας αποτελείται από 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 η κάθε μία. Η συνολική αξία του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200.000,00.

(β) Άρθρο 43α §1-γ: Εκδοθείσες μετοχές μέσα στη χρήση για αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

Βάσει του Π.Δ. 333/20.12.2000, το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ορίσθηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 (Ευρώ 645.634.629,49) διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 (Ευρώ 2,93) η κάθε μία.

Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 (Ευρώ 2,93) η κάθε μία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 (Ευρώ 115.754.169,07) η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».

Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Εκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε Ευρώ. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε Ευρώ 679.760.000,00, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία.

Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» το οποίο κεφαλαιοποιείται σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου.

Με την από 15 και 22 Νοεμβρίου 2002 απόφαση της Εκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, το μετοχικό κεφάλαιο αυξήθηκε κατά Ευρώ 387.440.000,00, με κεφαλαιοποίηση ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων βάσει του νόμου 2065/92 και του ποσού που είχε προκύψει από την μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας από Δραχμές σε Ευρώ και συμψηφισμό ζημιών των ετών 1993 και 2000, με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής κατά Ευρώ 1,67. Ως εκ τούτου, την 31η Δεκεμβρίου 2002 το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχονταν σε Ευρώ 1.067.200.000,00 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 η κάθε μία.

(γ) Άρθρο 43α §1-ε και 42ε §10: Εκδοθέντες τίτλοι και ενσωματωμένα σ' αυτούς δικαιώματα.

Δεν εκδόθηκαν.

(δ) Άρθρο 43α §1-ιστ: Απόκτηση ιδίων μετοχών μέσα στην παρούσα χρήση.

Δεν αποκτήθηκαν.

**§7. Προβλέψεις και υποχρεώσεις****(α) Άρθρο 42 ε §14, εδαφ. δ: Ανάλυση του λογαριασμού "Λοιπές προβλέψεις" αν το ποσό του είναι σημαντικό.**

Πρόβλεψη παγίων υπό παραχώρηση σε ΟΑΠ-ΔΕΗ	5.640
Εκκρεμείς φορολογικές υποθέσεις	37.564
Προβλέψεις συν/κών διαφορών από αποτίμηση απαιτ. – υποχρ. σε Ξ.Ν.	48.078
Προβλέψεις για υποτίμηση αξίας:	
- Σταθμού Αγ. Γεωργίου	9.211
- Αγροτικών εκτάσεων ταμιευτήρων	81.502
Αποθεματικό αποκατάστασης αγροτικών εκτάσεων ορυχείων	18.816
Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα	170.636
Προβλέψεις παροχής ενέργειας με μειωμένες τιμές σε συνταξιούχους	<u>216.874</u>
	<u>588.321</u>

(β) Άρθρο 43α §1-ζ: Οι οικονομικές δεσμεύσεις από συμβάσεις κλπ. που δεν εμφανίζονται στους λογαριασμούς τάξεως. Υποχρεώσεις καταβολής ειδικών μηνιαίων παροχών και οικονομικές δεσμεύσεις για συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

Οι οικονομικές δεσμεύσεις για μελλοντικές πληρωμές από συμβάσεις που δεν εμφανίζονται στους λογαριασμούς τάξεως, ανέρχονταν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 σε Ευρώ 776.306.

(γ) Άρθρο 43α §1-ιβ: Πιθανές οφειλές σημαντικών ποσών φόρων και ποσά φόρων που ενδεχομένως να προκύψουν σε βάρος της κλειόμενης και των προηγούμενων χρήσεων, εφόσον δεν εμφανίζονται στις υποχρεώσεις ή στις προβλέψεις.

Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση πριν από την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 και, κατά συνέπεια, παραμένει ενδεχομένως υπόχρεη σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για την πρώτη της χρήση ως ανώνυμη εταιρεία (περίοδος από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2002).

(δ) Άρθρο 43α §1-στ: Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πάνω από 5 έτη.

Ομολογίες πληρωτέες	900.000
Μακροπρόθεσμα δάνεια	568.041
Προκαταβολές πελατών	<u>309.648</u>
	<u>1.777.689</u>

(ε) Άρθρο 43α §1-στ: Υποχρεώσεις καλυπτόμενες με εμπράγματα ασφαλείες.

Δεν υπάρχουν τέτοιες υποχρεώσεις.

§8. Μεταβατικοί Λογαριασμοί

Άρθρο 42ε§ 12: Ανάλυση των κονδυλίων των μεταβατικών λογαριασμών «Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα» και «Έξοδα χρήσεως δουλευμένα».



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.1.2

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΠΡΩΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού

Εξοδα επομένων χρήσεων	61
Ενέργεια παρασχεθείσα και μη τιμολογηθείσα	214.235
Λοιπά έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	<u>27.123</u>
	<u>241.419</u>

Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού

Εσοδα επομένων χρήσεων	194
Καύσιμα αναλωθέντα	24.735
Τόκοι δανείων δουλευμένοι	47.210
Εργολαβικές υπηρεσίες δουλευμένες	26.999
Λοιπά	<u>9.566</u>
	<u>108.704</u>

§9. Λογαριασμοί τάξεως**Άρθρο 42ε §11: Ανάλυση των λογαριασμών τάξεως, στην έκταση που δεν καλύπτεται η υποχρέωση αυτή από τις πληροφορίες της επόμενης §10.****Ενεργητικού**

Ενέχυρα τρίτων για εξασφάλιση απαιτήσεων	7.244
Εγγ. επιστολές για εξασφάλιση καλής εκτελέσεως συμβάσεων με προμηθευτές	510.802
Άλλες εγγυήσεις τρίτων για εξασφάλιση απαιτήσεων	95.957
Εγγυητικές επιστολές για εξασφάλιση υποχρεώσεων	521
Λοιποί λογαριασμοί τάξεως χρεωστικοί	<u>1.597.609</u>
	<u>2.212.133</u>

Παθητικού

Δικαιούχοι ενεχύρων για εξασφάλιση απαιτήσεων	7.244
Παραχωρητές εγγυητικών επιστολών καλής εκτελέσεως συμβάσεων	510.802
Παραχωρητές άλλων εγγυήσεων για εξασφάλιση απαιτήσεων.	95.957
Κομιστές εγγυητικών επιστολών για εξασφάλιση υποχρεώσεων	521
Λοιποί λογαριασμοί τάξεως πιστωτικοί	<u>1.597.609</u>
	<u>2.212.133</u>

§ 10. Χορηγηθείσες εγγυήσεις και εμπράγματα ασφάλειες**Άρθρο 42ε §9: Εγγυήσεις και εμπράγματα ασφάλειες που χορηγήθηκαν από την εταιρεία.**

Εγγυητικές επιστολές σε τρίτους	8.000
Εγγυητικές επιστολές καλής πληρωμής συν/κών	<u>2.215</u>
	<u>10.215</u>



Το ποσό των Ευρώ 8.000 αφορά εγγυητική επιστολή που χορηγήθηκε από τη ΔΕΗ Α.Ε., στα πλαίσια σύμβασης που έχει συνάψει με εταιρεία για πώληση ηλεκτρικής ενέργειας. Το ποσό των Ευρώ 2.215 αφορά σύμβαση που έχει συνάψει η Εταιρεία για κατασκευή υδροηλεκτρικού σταθμού.

§ 11. Αμοιβές, προκαταβολές και πιστώσεις σε όργανα διοικήσεως**(α) Άρθρο 43α §1-ιγ, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 3 του ΠΔ 325/1994: Αμοιβές μελών οργάνων διοικήσεως και διευθύνσεως της εταιρείας.**

Μέλη Δ.Σ.	1.058
Γενικοί Διευθυντές	<u>1.987</u>
	<u>3.045</u>

(β) Άρθρο 43α §1-ιγ: Υποχρεώσεις που δημιουργήθηκαν ή αναλήφθηκαν για βοηθήματα σε αποχωρήσαντα την παρούσα χρήση μέλη οργάνων διοικήσεως και διευθύνσεως της εταιρείας.

Δεν υπάρχουν.

γ) Άρθρο 43α §1-ιδ: Δοθείσες προκαταβολές και πιστώσεις με βάση τις κείμενες διατάξεις σε όργανα διοικήσεως (μέλη διοικητικών συμβουλίων και διαχειριστές).

Τα ακόλουθα ποσά αποπληρώνονται κανονικά και αφορούν πιστώσεις για αγορά μετοχών κατά την εισαγωγή της Εταιρείας στο ΧΑΑ (2001) καθώς και κατά την προσφορά επιπλέον μετοχών στο επενδυτικό κοινό (2002):

Μέλη Δ.Σ.	71
Γενικοί Διευθυντές	<u>153</u>
	<u>224</u>

§ 12. Αποτελέσματα χρήσεως**(α) Άρθρο 43α §1-η: Κύκλος εργασιών κατά κατηγορίες δραστηριότητας και γεωγραφικές αγορές. (Ο κύκλος εργασιών λαμβάνεται όπως καθορίζεται στο άρθρο 42ε §15, εδαφ. α', δηλαδή το καθαρό ύψος του κύκλου εργασιών περιλαμβάνει τα ποσά των εσόδων που πραγματοποιούνται από την πώληση προϊόντων ή την παροχή υπηρεσιών, μέσα στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας της εταιρείας από τα οποία έχουν αφαιρεθεί οι εκπτώσεις πωλήσεων και οι υπέρ του Δημοσίου και τρίτων εισπραττόμενοι φόροι).**

Υψηλή τάση	508.331
Μέση τάση	1.184.353
Χαμηλή τάση	4.699.633
Λοιπές πωλήσεις	<u>104.713</u>
	<u>6.497.030</u>

Οι πωλήσεις υψηλής τάσης περιλαμβάνουν ποσό Ευρώ 33.320 το οποίο αφορά πωλήσεις προς το εξωτερικό.

Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας".



- (β) **Άρθρο 43α §1-θ: Μέσος όρος του απασχοληθέντος κατά τη διάρκεια της χρήσεως προσωπικού και κατηγορίες αυτού, με το συνολικό κόστος τους. Διευκρινίζεται ότι, στο «Διοικητικό (υπαλληλικό) προσωπικό» περιλαμβάνεται το με μηνιαίο μισθό αμειβόμενο προσωπικό και στο «εργατοτεχνικό προσωπικό», οι αμειβόμενοι με ημερομίσθιο.**

Ο μέσος όρος του μισθοδοτηθέντος τακτικού προσωπικού της Εταιρείας, μη συμπεριλαμβανομένου του προσωπικού του «ΟΑΠ-ΔΕΗ», ανήλθε σε 29.750 άτομα, εκ των οποίων 165 έχουν παραχωρηθεί στον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

	Αμοιβές	Εργ. εισφορές	Σύνολο
Τακτικό προσωπικό	1.620.676	527.292	2.147.968
Έκτακτο προσωπικό	22.975	6.535	29.510
	<u>1.643.651</u>	<u>533.827</u>	<u>2.177.478</u>

- (γ) **Άρθρο 42ε §15-θ: Ανάλυση των έκτακτων και ανόργανων εξόδων και εσόδων (δηλαδή των λογαριασμών «έκτακτα και ανόργανα έξοδα» και «έκτακτα και ανόργανα έσοδα»).**

Έκτακτα και ανόργανα έξοδα

Συναλλαγματικές διαφορές	38.802
Δαπάνες μετατροπής- καταστροφής	25.032
Αναπροσαρμογή μέσης τιμής υλικών	4.332
Προβλέψεις για κινδύνους	76.391
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα	<u>43.776</u>
	<u>188.333</u>

Έκτακτα και ανόργανα έσοδα:

Έσοδα μετατροπής - καταστροφής υλικών	28.600
Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων χρήσης	47.547
Έσοδα αναπροσαρμογής μέσης τιμής υλικών	3.304
Έσοδα απομάκρυνσης εγκαταστάσεων	7.464
Συναλλαγματικές διαφορές	60.236
Έσοδα από εκποίηση υλικών	12.681
Έσοδα από επιστροφή υλικών	17.088
Καταπτώσεις Εγγυήσεων - Ποινικών Ρητρών	16.468
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έσοδα	<u>7.720</u>
	<u>201.108</u>

Η Εταιρεία έχει συμπεριλάβει το ποσό της απόσβεσης συμμετοχών καταναλωτών, Ευρώ 133.986 στον λογαριασμό «Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης», λαμβάνοντας υπόψη τη φύση των εσόδων αυτών.



(δ) Άρθρο 42ε §15-6: Ανάλυση των λογαριασμών "Έξοδα προηγούμενων χρήσεων", «Έσοδα προηγούμενων χρήσεων» και «Έσοδα από προβλέψεις προηγούμενων χρήσεων».

Παρατίθεται η σχετική ανάλυση με βάση τις αναλύσεις των λογαριασμών 82.00 και 82.01 του Γενικού Λογιστικού Σχεδίου.

Έξοδα Προηγούμενων Χρήσεων

Αναδρομική χρέωση τιμής Φυσικού Αερίου	9.340
Λοιπά έξοδα προηγούμενων χρήσεων	<u>8.060</u>
	<u>17.400</u>

Έσοδα Προηγούμενων Χρήσεων

Έσοδα από αναθεώρηση τιμών συμβάσεων πώλησης Η/Ε	7.860
Λοιπά έσοδα προηγούμενων χρήσεων	<u>3.242</u>
	<u>11.102</u>

§ 13. Άλλες πληροφορίες που απαιτούνται για την αρτιότερη πληροφόρηση και εφαρμογή της αρχής της πιστής εικόνας

(δ) Άρθρο 43α §1-ιζ: Οποιοσδήποτε άλλες πληροφορίες που απαιτούνται από ειδικές διατάξεις ή που κρίνονται αναγκαίες για την αρτιότερη πληροφόρηση των μετόχων και των τρίτων και εφαρμογή της αρχής της πιστής εικόνας.

Πρόγραμμα Επενδύσεων: Η Εταιρεία πραγματοποιεί ένα συνεχές επενδυτικό πρόγραμμα, το οποίο εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε περίπου Ευρώ 2,6 δις για μία περίοδο τεσσάρων ετών από το 2003 έως και το 2006. Οι δαπάνες αυτές έχουν προγραμματισθεί να επικεντρωθούν κυρίως στις μονάδες Διανομής και Παραγωγής. Το επενδυτικό πρόγραμμα υπόκειται σε περιοδική επισκόπηση και αναθεώρηση και το πραγματικό κόστος κατασκευής μπορεί να διαφοροποιείται από την ανωτέρω εκτίμηση εξαιτίας πολυάριθμων παραγόντων, περιλαμβανομένων των αλλαγών στις επιχειρηματικές συνθήκες, αλλαγών στους περιβαλλοντικούς κανονισμούς, αυξανόμενου κόστους εργασίας, εξοπλισμού, υλικών, και κόστους κεφαλαίου.

Συμφωνία με την WIND: Τον Αύγουστο του 2001, η κατά 100% θυγατρική της Εταιρείας, ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. σύναψε συμφωνία για την ίδρυση μίας νέας εταιρείας με την WIND (ιταλική εταιρεία τηλεπικοινωνιών, θυγατρική της ENEL S.p.A). Η νέα εταιρεία, μέσω της θυγατρικής της «TELLAS Α.Ε.» (η οποία ξεκίνησε την δραστηριότητά της εντός του πρώτου τριμήνου του 2003), δραστηριοποιείται στην αγορά της σταθερής και σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας καθώς και στην αγορά των υπηρεσιών πολυμέσων και Internet στην Ελλάδα.

Συμφωνία για αγορά μετοχών της «ΔΕΠΑ»: Η ΔΕΗ εξετάζει το ενδεχόμενο να ασκήσει το δικαίωμα που της έχει χορηγηθεί από το Ελληνικό Δημόσιο για απόκτηση μέχρι του 30% κατ' ανώτατο όριο της ΔΕΠΑ. Η άσκηση του δικαιώματος εξαρτάται από την τιμή καθώς και τους υπόλοιπους όρους και προϋποθέσεις, που διαπραγματεύεται η Εταιρεία με το Ελληνικό Δημόσιο.

Επιδικίες και Απαιτήσεις: Η Εταιρεία είναι εναγόμενη σε αριθμό νομικών υποθέσεων που αφορούν τις δραστηριότητές της. Την 31η Δεκεμβρίου 2002, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 414 εκατομμύρια περίπου.



Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις: Μετά από μελέτη που πραγματοποιήθηκε επί των περιβαλλοντικών θεμάτων της Εταιρείας από ανεξάρτητη εταιρεία περιβαλλοντικών συμβούλων, η Εταιρεία θεωρεί ότι θα απαιτηθεί το ποσό των Ευρώ 425 εκατομμυρίων περίπου (σε παρούσες αξίες του 2001) για επενδύσεις σε θέματα περιβάλλοντος, υγιεινής και ασφάλειας και για μία περίοδο δέκα ετών (από το 2001 ως και το 2010).

Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ-ΔΕΗ»): Σύμφωνα με τον νόμο 2773/1999 και το Π.Δ. 51/2001 ιδρύθηκε νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου με την επωνυμία «Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ» («ΟΑΠ-ΔΕΗ»).

Ενώ οι λειτουργίες του ΟΑΠ-ΔΕΗ, που από την 1η Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., έχουν διαχωριστεί από την Εταιρεία, η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ ΑΕ και που αφορούν τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από τον Νομικό της Σύμβουλο, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, Ευρώ 38 εκατομμύρια περίπου, ποσό που προκύπτει από την παροχή, με μειωμένες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους του Οργανισμού για την περίοδο 1η Ιανουαρίου 2000 – 31η Δεκεμβρίου 2002. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται τη χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω μειωμένη τιμή πώλησης είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού.

Η Εταιρεία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της για την είσπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πεποίθησής της ότι η μειωμένη τιμή πώλησης αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ-ΔΕΗ, με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη, προσδιόρισε και ενέγραψε πρόβλεψη που αφορά την παροχή με μειωμένες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμυρίων περίπου.

Η Εταιρεία ενσωμάτωσε στις οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή, σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατομμυρίων περίπου, του ειδικού αποθεματικού του νόμου 2941/2001 και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατομμυρίων περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.

Αθήνα, 22.4.2003

**Ο
ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ
ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Δ. Β. Παπούλιας
Α.Δ.Τ. Ξ 092194**

**Ο
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Στ. Νέζης
Α.Δ.Τ. Ξ 305492**

**Ο
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**Ελ. Εξακουστίδης
Α.Δ.Τ. Τ 157094**

Βεβαιώνεται ότι το ανωτέρω προσάρτημα της εταιρείας Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. το οποίο, συμπεριλαμβανομένων των παραρτημάτων αποτελείται από σελίδες είναι αυτό που αναφέρεται στο από πιστοποιητικό ελέγχου που χορήγησα.

Αθήνα.....

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002

Συμμετοχή/ Χρεόγραφο	Διεύθυνση	Ποσοστό Συμμετοχής	Αριθμός Μεριδίων/ Μετοχών	Αξία Κτήσεως	
				Τίτλου	Συμμετοχών/ Χρεογράφων
Χρεόγραφα εισηγμένα στο Χρηματιστήριο					
Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος			672.642,00	7,54	5.072.013,15
"ΤΙΤΑΝ Α.Ε., προνομιούχες"			2,00	15,60	31,20
"ΤΙΤΑΝ Α.Ε., κοινές"			2,00	10,00	19,99
"ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ Α.Ε.,"			533.489,00	10,64	5.674.763,90
					<u>10.746.828,24</u>
Χρεόγραφα μη εισηγμένα στο Χρηματιστήριο					
ΕΒΕΤΑΜ			432,00	122,28	52.824,65
	Σύνολο χρεογράφων				<u>10.799.652,89</u>
Συμμετοχές σε Επιχειρήσεις					
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	"Λ. Αμαλίας, 20, 105 57, Αθήνα"	28,60%	1.594.282,00	28,18	46.787.439,47
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	"Δημοκρατίας 1Α, 151 27, Μελίσσια"	99,98%	2.934.116,00	1,00	2.934.116,00
ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	"Ξενοφώντος 14, 105 57, Αθήνα"	100,00%	31.000,00	22,28	690.634,55
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνιών Α.Ε.	"Δυρραχίου 89, 104 32, Αθήνα"	100,00%	2.761.261,00	15,00	41.418.900,62
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	"Αμφιθέας 11, 171 22 Ν. Σμύρνη"	49,00%	4.900,00	29,35	143.800,44
					<u>91.974.891,08</u>
Σύνολο Συμμετοχών & Χρεογράφων					<u>102.774.543,97</u>

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

ΠΙΝΑΚΑΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

	Μεταβολές αξίας κτήσης παγίων περιουσιακών στοιχείων			
	Αξία Κτήσης 31-12-2000	Ειδικό Προσθήκες	Λοιπές Μειώσεις	Αξία Κτήσης Μεταφορές
Ενσώματες ακινητοποιήσεις				
Γήπεδα-Οικόπεδα	279.400.464,00	0,00	(120.343,00)	7.094.574,00
Ορυχεία-Μεταλλεία-Λατομεία	166.184.698,62	0,00	(86.221,00)	39.291.369,00
Κτίρια και τεχνικά έργα	1.855.551.002,00	0,00	(284.283,00)	170.382.938,00
Μηχ/τα-τεχν. εγκ/σεις και λοιπός μηχ/κός εξοπλισμός	5.670.947.753,00	0,00	(66.613.910,00)	1.163.050.792,00
Μεταφορικά μέσα	85.195.360,00	0,00	(1.825.487,00)	3.471.682,00
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	201.846.638,00	1.000.304,00	(10.746.008,00)	24.750.354,00
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	1.127.268.625,00	1.445.540.770,00	(6.164.505,00)	(1.421.510.524,00)
	<u>9.386.394.540,62</u>	<u>1.446.541.074,00</u>	<u>(85.840.757,00)</u>	<u>(13.468.815,00)</u>
Ασώματες ακινητοποιήσεις				
Προληπτικά έξοδα ορυχείων	174.126.424,37	0,00	0,00	10.040.073,00
	<u>9.560.520.964,99</u>	<u>1.446.541.074,00</u>	<u>(85.840.757,00)</u>	<u>(3.428.742,00)</u>
Έξοδα εγκατάστασης				
Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως	10.679.683,05	9.074.767,00	(142.267,00)	3.428.742,00
Γενικό Σύνολο	<u>9.571.200.648,04</u>	<u>1.455.615.841,00</u>	<u>(85.983.024,00)</u>	<u>0,00</u>
Μεταβολές σωρευμένων αποσβέσεων παγίων περιουσιακών στοιχείων				
	Σωρ/νες αποσβέσεις 31/12/2000	Αποσβέσεις Περίοδου	Μειώσεις	Μεταφορές
Ενσώματες ακινητοποιήσεις				
Γήπεδα-Οικόπεδα	0,00	0,00	0,00	0,00
Ορυχεία-Μεταλλεία-Λατομεία	(74.042.550,41)	(8.249.040,00)	86.221,00	0,00
Κτίρια και τεχνικά έργα	(797.605.861,25)	(199.053.067,00)	2.775,00	0,00
Μηχ/τα-τεχν. εγκ/σεις και λοιπός μηχ/κός εξοπλισμός	(2.374.496.989,00)	(910.355.322,00)	37.574.622,00	0,00
Μεταφορικά μέσα	(65.150.509,17)	(26.870.615,00)	1.868.042,00	0,00
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	(166.127.072,63)	(59.628.719,00)	9.965.014,00	0,00
Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	0,00	0,00	0,00	0,00
	<u>(3.477.422.982,46)</u>	<u>(1.204.156.763,00)</u>	<u>49.496.674,00</u>	<u>0,00</u>
Ασώματες ακινητοποιήσεις				
Προληπτικά έξοδα ορυχείων	(97.785.968,67)	(20.513.722,00)	0,00	0,00
	<u>(3.575.208.951,13)</u>	<u>(20.513.722,00)</u>	<u>49.496.674,00</u>	<u>0,00</u>
Έξοδα εγκατάστασης				
Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως	(6.970.424,06)	(13.876.771,00)	141.486,00	0,00
Γενικό Σύνολο	<u>(3.582.179.375,19)</u>	<u>(1.238.547.256,00)</u>	<u>49.638.160,00</u>	<u>0,00</u>

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΚΑΙ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002

Τρέχουσα Αξία		Αξία Αποτιμήσεως		Πρόβλεψη Υποτίμησης	Οφειλόμενο Κεφάλαιο	Τελική Αξία Αποτίμησης
Τίτλου	Συμμετοχών/ Χρεογράφων	Τίτλου	Συμμετοχών/ Χρεογράφων			
13,984	9.406.225,73	7,540	5.072.013,15			5.072.013,15
33,408	66,82	15,600	31,20			31,20
36,783	73,57	9,997	19,99			19,99
7,440	3.969.158,16	7,440	3.969.158,16	(1.705.605,74)		3.969.158,16
	13.375.524,27	9.041.222,51	(1.705.605,74)			9.041.222,50
568,4124	245.554,17	122,28	52.824,65			52.824,65
	13.621.078,44		9.094.047,16	(1.705.605,74)	0,00	9.094.047,15
0,00	0,00	0,00	0,00	(46.787.439,47)		(0,00)
0,63	1.853.036,42	0,63	1.853.036,42	(1.081.079,51)		1.853.036,49
1,76	54.689,42	1,76	54.689,42	(635.945,21)		54.689,34
11,36	31.375.744,24	11,36	31.375.744,24	(975.800,22)	9.067.356,16	31.375.744,24
29,35	143.800,44	29,35	143.800,44	0,00		143.800,44
	33.427.270,52		33.427.270,52	(49.480.264,41)	9.067.356,16	33.427.270,51
	47.048.348,96		42.521.317,68	(51.185.870,15)	9.067.356,16	42.521.317,65

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ ΙΙ

ΠΙΝΑΚΑΣ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

Αναρ/γές	Αποθ.Ν.2941/01	Κινήσεις	31-12-2002
138.263.994,00	(87.730.061,00)	(5.328,26)	336.903.299,74
0,00	0,00	0,00	205.389.846,62
876.482.113,00	27.791.148,00	336.871,52	2.930.259.789,52
4.331.463.457,00	25.116.878,00	2.376.164,99	11.126.341.134,99
53.279.322,00	0,00	362.008,16	140.482.885,16
106.660.349,00	0,00	1.465.562,76	324.977.199,76
0,00	45.934.787,00	(509.883,78)	1.190.559.269,22
5.506.149.235,00	11.112.752,00	4.025.395,39	16.254.913.425,01
0,00	0,00	0,00	184.166.497,37
5.506.149.235,00	11.112.752,00	4.025.395,39	16.439.079.922,38
(289.028,00)	0,00	23.055,59	22.774.952,64
5.505.860.207,00	11.112.752,00	4.048.450,98	16.461.854.875,02

Αναρ/γές	Ειδικό Αποθ.Ν.2941/01	Λοιπές Κινήσεις	Σωρ/νες αποσβέσεις 31/12/2002	Αναρ/στη αξία 31/12/2002
0,00	0,00	0,00	0,00	336.903.299,74
0,00	(569.311,00)	0,00	(82.774.680,41)	122.615.166,21
(406.492.165,00)	16.669.769,00	(259.556,44)	(1.386.738.105,69)	1.543.521.683,83
(2.089.724.455,00)	10.793.907,00	(945.656,97)	(5.327.153.893,97)	5.799.187.241,02
(34.126.759,00)	(1.869.199,00)	3.814,10	(126.145.226,07)	14.337.659,09
(46.891.364,00)	8.131.136,00	399.974,55	(254.151.031,08)	70.826.168,68
0,00	0,00	0,00	0,00	1.190.559.269,22
(2.577.234.743,00)	33.156.302,00	(801.424,76)	(7.176.962.937,22)	9.077.950.487,79
0,00	0,00	0,00	(118.299.690,67)	65.866.806,70
(2.577.234.743,00)	33.156.302,00	(801.424,76)	(7.295.262.627,89)	9.143.817.294,49
112.245,00	23.979,00	13.490,34	(20.555.994,72)	2.218.957,92
(2.577.122.498,00)	33.180.281,00	(787.934,42)	(7.315.818.622,61)	9.146.036.252,41



**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («ΔΕΗ Α.Ε.»)
ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ**

**ΓΙΑ ΤΑ ΠΕΙΡΑΓΜΕΝΑ
ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ (ΥΠΕΡΩΔΕΚΑΜΗΝΗΣ) ΧΡΗΣΗΣ
1Η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2001 – 31Η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της πρώτης, υπερδωδεκάμηνης χρήσης, από 1.1.2001 έως 31.12.2002, της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ως ανώνυμης εταιρείας, έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το άρθρο 43α παρ.3 του Κ.Ν. 2190/20, όπως αυτό αντικαταστάθηκε με το άρθρο 35 του Π.Δ. 409/86 και το Καταστατικό της Εταιρείας, τις Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τα σχόλιά μας πάνω σε αυτές.

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού, βάσει του νόμου 2773/1999, μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001, μετά και την έκδοση του Π.Δ.333/2000, το δε αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της ορίστηκε στο ποσό των 220 δις Δρχ., διαιρούμενο σε 220 εκατομμύρια κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας 1.000 Δρχ. η κάθε μία.

Το γεγονός αυτό αποτέλεσε σταθμό στην πεντηκονταετή ιστορία της ΔΕΗ, αφού εκτός των νομικών, διαχειριστικών και οργανωτικών μετασχηματισμών που συνεπάγεται η μετατροπή μιας επιχείρησης σε ανώνυμη εταιρεία, έθεσε σε κίνηση μία διαδικασία ριζικής αλλαγής νοοτροπίας και κουλτούρας. Η διαδικασία αυτή συνεχίστηκε με τις δύο μετοχοποιήσεις της ΔΕΗ, οι οποίες έλαβαν χώρα κατά τη διάρκεια της πρώτης υπερδωδεκάμηνης εταιρικής χρήσης.

Το Δεκέμβριο του 2001, οι μετοχές της Εταιρείας εισήχθησαν στα Χρηματιστήρια Αξιών Αθηνών και Λονδίνου. Η εισαγωγή αυτή πραγματοποιήθηκε με μεγάλη επιτυχία, αφού η προσφορά μετοχών υπερκαλύφθηκε από την ζήτηση κατά 1,8 φορές. Παράλληλα, πραγματοποιήθηκε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου, από την οποία αντλήθηκαν κεφάλαια συνολικού ύψους 150.970.603,37 Ευρώ, με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας 1.000 Δρχ. η κάθε μία.

Ένα χρόνο μετά, το Δεκέμβριο του 2002, πραγματοποιήθηκε πρόσθετη προσφορά υφιστάμενων μετοχών από τον κύριο μέτοχο της Εταιρείας προς το επενδυτικό κοινό. Όπως και το 2001, η προσφορά αυτή στέφθηκε με μεγάλη επιτυχία, αφού η προσφορά μετοχών υπερκαλύφθηκε από την ζήτηση κατά 6 φορές περίπου.

Τα γεγονότα αυτά συνέβησαν παράλληλα με την εφαρμογή του Ν. 2773/99 για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, στα πλαίσια της ολοκλήρωσης της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Από το Φεβρουάριο του 2001, με βάση σχετική Υπουργική Απόφαση όλοι οι πελάτες υψηλής και μέσης τάσεως, που αντιπροσωπεύουν το 35%, περίπου, του συνόλου της ετήσιας κατανάλωσης, έχουν δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, ενώ το Υπουργείο Ανάπτυξης έχει ήδη εκδώσει άδειες παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε ανεξάρτητους παραγωγούς. Ταυτόχρονα, το Δεκέμβριο 2000, ιδρύθηκε ο προβλεπόμενος από το νόμο 2773/1999 Ανεξάρτητος Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.), του οποίου η ΔΕΗ είναι μέτοχος κατά 49%. Η ΔΕΗ εκμίσθωσε στον ΔΕΣΜΗΕ τον πάγιο εξοπλισμό που συνιστά το σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ο οποίος παραμένει στην κυριότητά της κατά 100%. Παράλληλα, είχε ιδρυθεί η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας (ΡΑΕ), η οποία ασχολείται με ρυθμιστικά και κανονιστικά ζητήματα.

Α. Εξέλιξη των εργασιών

Όπως προκύπτει από τις Οικονομικές Καταστάσεις που επισυνάπτονται, ο κύκλος εργασιών της χρήσεως ανήλθε στο ποσό των 6.497 εκατομμυρίων Ευρώ περίπου.



Για λόγους σύγκρισης και μόνο, σημειώνεται ότι ο κύκλος εργασιών της Εταιρείας ανήλθε στο 2002 σε 3.418 εκατομμύρια Ευρώ, παρουσιάζοντας αύξηση κατά 11% έναντι του κύκλου εργασιών 3.079 εκατομμυρίων Ευρώ του 2001 και, αντίστοιχης αύξησης 8%, έναντι του κύκλου εργασιών του 2000, ο οποίος ανήλθε σε 2.852 εκατομμύρια Ευρώ. Συγκεκριμένα, τα έσοδα από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ανήλθαν σε 6.392 εκατομμύρια Ευρώ. Οι ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας που πωλήθηκαν, ανήλθαν σε 44.472 GWH και 47.159 GWH τα έτη 2001 και 2002 αντίστοιχα (αύξηση 6%). Το 2000, οι πωλήσεις Η/Ε ανήλθαν σε 43.263 GWH, σημειώνοντας αύξηση 2,8% έναντι του 2000. Σε ότι αφορά την τιμολογιακή πολιτική, το Υπουργείο Ανάπτυξης ενέκρινε μέση αύξηση της τιμής πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας 3,6% από 1.7.2001 και 3,85% από 20.7.2002. Τον Σεπτέμβριο 2000, είχε εγκριθεί μέση αύξηση τιμών 3%. Τα καθαρά αποτελέσματα, προ φόρων, της υπερδωδεκάμηνης χρήσεως ανήλθαν σε 417 εκατομμύρια Ευρώ (872 εκατομμύρια Ευρώ αν δεν συνυπολογισθούν οι επιπλέον αποσβέσεις). Το αντίστοιχο μέγεθος για το 2000, μετά την, βάσει του νόμου, αναμόρφωση των οικονομικών καταστάσεων, ήταν 5,5 εκατομμύρια Ευρώ. Εντός του 2002, κατεβλήθη στους μετόχους προμέρισμα, συνολικού ύψους 88 εκατομμυρίων Ευρώ περίπου, δηλαδή 0,38 Ευρώ ανά μετοχή.

Β. Εξέλιξη του χρέους

Η βελτίωση της λειτουργικής απόδοσης της Εταιρείας, σε συνδυασμό με την ορθολογικοποίηση των επενδυτικών δαπανών, την συγκράτηση του λειτουργικού κόστους και την ενεργό διαχείριση του χαρτοφυλακίου δανειακών υποχρεώσεων της, είχε σαν αποτέλεσμα τη σημαντική μείωση του χρέους, το οποίο από 5.095 εκατομμύρια Ευρώ την 31η Δεκεμβρίου 2000, μειώθηκε σε 4.231 εκατομμύρια Ευρώ την 31η Δεκεμβρίου 2002, δηλαδή μείωση κατά 864 εκατομμύρια Ευρώ ή, ποσοστό 17%.

Σημειώνεται ότι, είναι η πρώτη φορά από το έτος 1995, που μειώνεται το χρέος της Εταιρείας.

Γ. Ορθολογικοποίηση Επενδύσεων και Προμηθειών.

Στα πλαίσια του προγράμματος αναδιάρθρωσης, που τέθηκε σε εφαρμογή από το Σεπτέμβριο του 2000, η Εταιρεία εισήγαγε πρόγραμμα για την ορθολογικοποίηση των επενδύσεών της, εφαρμόζοντας αυστηρούς κανόνες επιλογής έργων με βασικό κριτήριο την απόδοση των επενδύσεων.

Ως αποτέλεσμα της πραγματικής και μόνον ανάγκης, για λειτουργική αναβάθμιση του εξοπλισμού των ορυχείων και των σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και της ανάγκης κατασκευής νέων παραγωγικών εγκαταστάσεων, συμπεριλαμβανομένων των επενδύσεων προστασίας του περιβάλλοντος, οι επενδύσεις ανήλθαν σε 821 εκατομμύρια Ευρώ και 626 εκατομμύρια Ευρώ για τα έτη 2001 και 2002, αντίστοιχα. Μέσα στο 2002, ένας νέος σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας συνδυασμένου κύκλου φυσικού αερίου στην Κομοτηνή, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 485 MW προστέθηκε στο δυναμικό της ΔΕΗ, ενώ, περατώθηκε σχεδόν εξολοκλήρου η κατασκευή του νέου λιγνιτικού σταθμού στη Φλώρινα, ισχύος 330 MW και αρχίζει σύντομα η δοκιμαστική του λειτουργία.

Σημαντικό γεγονός είναι επίσης, η θέση σε λειτουργία μέσα στο 2002 της υποβρύχιας διασύνδεσης Ελλάδας – Ιταλίας, ισχύος 500 MW, με την οποία επιτυγχάνεται η απευθείας διασύνδεση της χώρας μας με την Ευρωπαϊκή Ένωση και παρέχεται στη ΔΕΗ η δυνατότητα να επεκτείνει τη δραστηριότητά της στο χώρο της εμπορίας ηλεκτρικής ενέργειας στο εξωτερικό, εξασφαλίζοντας συγχρόνως μια πρόσθετη πηγή κάλυψης της εγχώριας ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας. Επιπρόσθετα, συνεχίστηκε η κατασκευή επιπλέον γραμμών και υποσταθμών στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής, προκειμένου να ικανοποιηθεί η αυξημένη ζήτηση από τους πελάτες της Εταιρείας, οι οποίοι ανήλθαν, στο τέλος του 2002, σε 6,7 εκατομμύρια.

Παράλληλα, εντός της πρώτης εταιρικής χρήσης, ξεκίνησε η προσπάθεια επαναδιαπραγμάτευσης, από μηδενική βάση, των προγραμματικών συμβάσεων αγοράς υλικών και εξοπλισμού, με αποτέλεσμα να επιτευχθούν σημαντικές εκπτώσεις στις ισχύουσες τιμές προμηθειών.

**Α. Σημαντικά γεγονότα της διετίας 1.1.2001 - 31.12.2002**

1. Τον Ιανουάριο του 2001, χορηγήθηκε στην EVERGY A.E., σημερινή TELLAS A.E., άδεια σταθερής ασύρματης πρόσβασης. Επιπλέον, τον Ιούνιο του 2001, η Εθνική Επιτροπή Τηλεπικοινωνιών και Ταχυδρομείων χορήγησε στη ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., θυγατρική 100% της ΔΕΗ Α.Ε., άδεια για την εγκατάσταση δικτύου σταθερής ενσύρματης τηλεφωνίας και την παροχή υπηρεσιών σταθερής φωνητικής τηλεφωνίας, την οποία η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ μεταβίβασε στην σημερινή TELLAS A.E. Τον Δεκέμβριο του 2001 ιδρύθηκε στην Ολλανδία η Εταιρεία Συμμετοχών WIND - PPC Holding NV, στην οποία συμμετέχει με ποσοστό 50%, μείον μια μετοχή, η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
Η Εταιρεία Συμμετοχών, έχει σαν 100% θυγατρική την σημερινή TELLAS A.E., η οποία δραστηριοποιήθηκε τον Αύγουστο 2002 και ξεκίνησε την εμπορική της δραστηριότητα στο χώρο των τηλεπικοινωνιών από το Φεβρουάριο τρέχοντος έτους.
2. Τον Ιούλιο του 2001, η Εταιρεία ανέθεσε σε Οίκο Ανεξάρτητων Εκτιμητών, την εκτίμηση των παγίων περιουσιακών στοιχείων της, όπως αυτά είχαν την 31η Δεκεμβρίου 2000. Βάσει του άρθρου 10 του Νόμου 2941/2001, η Εταιρεία ενσωμάτωσε τα αποτελέσματα της εκτίμησης στις Οικονομικές Καταστάσεις της υπερδωδεκάμηνης χρήσης. Επιπρόσθετα, η Εταιρεία προέβη στη βελτίωση και αναβάθμιση του μητρώου των παγίων στοιχείων της.
3. Η ΔΕΗ εξετάζει το ενδεχόμενο να ασκήσει το δικαίωμα που της έχει χορηγηθεί από το Ελληνικό Δημόσιο για απόκτηση μέχρι του 30% κατ' ανώτατο όριο της ΔΕΠΑ. Η άσκηση του δικαιώματος εξαρτάται από την τιμή καθώς και τους υπόλοιπους όρους και προϋποθέσεις, που διαπραγματεύεται η Εταιρεία με το Ελληνικό Δημόσιο.
4. Τον Οκτώβριο 2002, η Ευρωπαϊκή Επιτροπή ενέκρινε σχετική αίτηση του Ελληνικού Δημοσίου να επιτραπεί στη ΔΕΗ να αντισταθμίσει, στα πλαίσια της οδηγίας 96/92 ΕΚ για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το υπερβάλλον κόστος ορισμένων ανενεργών επενδύσεων της. Σύμφωνα με την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής το ανώτατο συνολικό ποσό των αντισταθμίσεων ανέρχεται σε 1.431 εκατομμύρια Ευρώ.
5. Το Νοέμβριο του 2002, η Εταιρεία υπέβαλε αίτηση στη ΠΑΕ για την κατασκευή μιας νέας μονάδας φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου στο σταθμό του Λαυρίου, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 360-400 MW. Σε περίπτωση που η ΠΑΕ εισηγηθεί θετικά και ο Υπουργός Ανάπτυξης εγκρίνει την αίτηση, η κατασκευή της εν λόγω μονάδας θα ολοκληρωθεί σε 26 μήνες από την υπογραφή της σχετικής συμβάσεως.
6. Οι προαναφερόμενες εξελίξεις εντάσσονται στα πλαίσια των κυριότερων στρατηγικών στόχων της Εταιρείας, που είναι η διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η συνέχιση του προγράμματος αναδιάρθρωσης, η περαιτέρω μείωση του κόστους και η βελτίωση της αποδοτικότητας, η συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων, το πρόγραμμα μείωσης του χρέους καθώς και η εκμετάλλευση μακροπρόθεσμων προοπτικών ανάπτυξης.

Αθήνα, 22.4.2003**Το Διοικητικό Συμβούλιο**

Βεβαιώνεται ότι η ανωτέρω έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Ανώνυμη Εταιρεία η οποία αποτελείται από σελίδες είναι αυτή που αναφέρεται στο από πιστοποιητικό ελέγχου που χορήγησα.

Αθήνα,**Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής**

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 1η ΥΠΕΡΔΩΔΕΚΑΜΗΝΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (01/01/2001 -31/12/2002)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε χιλ. Ευρώ)

A/A	Ανάλυση	
A	Ταμειακές Ροές από συνήθειες (λειτουργικές) δραστηριότητες	
	<u>Ταμειακές εισροές</u>	
A 100		
101	Πωλήσεις	6.497.030
102	Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	63.764
103	Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	134.498
104	Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	11.102
105	Πιστωτικοί τόκοι (καταθέσεις κ.λπ.)	27.184
106	Έσοδα χρεογράφων	1.550
107	Πώληση χρεογράφων	66.923
108	Μείωση απαιτήσεων	186.913
	Σύνολο Ταμειακών Εισροών (A100)	6.988.964
A 200	<u>Ταμειακές εκροές</u>	
201	Κόστος πωληθέντων (μείον αποσβέσεις και προβλέψεις)	3.230.511
202	Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	299.921
203	Έξοδα λειτουργίας ερευνών - ανάπτυξης	57.151
204	Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	924.775
206	Άλλα έξοδα	120.224
208	Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού	61.321
	Αφαιρούνται	
211	Μείωση αποθεμάτων	4.581
213	Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού	6.772
214	Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	46.595
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (A200)	4.635.955
A 300	<u>Ταμειακές εκροές φόρων</u>	
301	Φόροι εισοδήματος	194.149
	Αφαιρείται	
305	Αύξηση υποχρεώσεων από φόρους-τέλη	177.279
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών Φόρων (A300)	16.870
	Ταμειακές Ροές από συνήθειες (λειτουργικές) δραστηριότητες (Αλγεβρικό άθροισμα A100-A200-A300)=A	2.336.139
B	Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές δραστηριότητες	
	<u>Ταμειακές εισροές</u>	
B 100		
101& 102	Πώληση ενσώματων & ασώματων ακινοποιήσεων	12.498
104	Μείωση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	1.517
106	Πιστωτικοί τόκοι (μακροπρόθεσμων κλπ. Απαιτήσεων)	8.480
	Σύνολο Ταμειακών Εισροών (B100)	22.495
B 200	<u>Ταμειακές εκροές</u>	
201& 202	Αγορά ενσώματων & ασώματων ακινοποιήσεων	1.446.539
203	Αγορά συμμετοχών και τίτλων ακινοποιήσεων	32.312
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (B 200)	1.478.851
	Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες (B100-B200)=B	-1.456.356
Γ	Ταμειακές Ροές από Χρηματοδοτικές δραστηριότητες	
	<u>Ταμειακές εισροές</u>	
Γ 100		
101	Είσπραξη αύξησης μετοχικού κεφαλαίου και διαφοράς υπέρ το άρτιο	141.895
102	Είσπραξη επικορηγήσεων παγίων και συμμετοχών καταναλωτών	400.390
103	Αύξηση μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	11.716
104	Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (λογαριασμοί τραπεζών)	73.630
	Σύνολο Ταμειακών Εισροών (Γ 100)	627.631
Γ 200	<u>Ταμειακές εκροές</u>	
203	Μείωση μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	910.298
205	Τόκοι πληρωθέντες	496.981
206	Μερίσματα πληρωθέντα	88.061
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (Γ 200)	1.495.340
	Ταμειακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες (Γ 100-Γ 200)=Γ	-867.709
	ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ (Α+Β+Γ)	12.074
	ΠΛΕΟΝ ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΧΡΗΣΗΣ	11.816
	ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΧΡΗΣΗΣ	23.890

Αθήνα, 22 Απριλίου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

Βεβαίωση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Ελέγξαμε την ανωτέρω Κατάσταση Ταμειακών Ροών της Ανώνυμης Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. για την πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002), η οποία έχει καταρτισθεί με βάση τα τηρούμενα από την εταιρεία βιβλία και στοιχεία ως και τις ελεγμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσεως για τις οποίες έχει εκδοθεί το από 22 Απριλίου 2003 πιστοποιητικό μας ελέγχου. Κατά την γνώμη μας η προαναφερόμενη Κατάσταση Ταμειακών Ροών απεικονίζει τις Ταμειακές εισροές και εκροές από τις κατά τη χρήση δραστηριότητες της ανωτέρω εταιρείας.

Αθήνα, 5 Μαΐου 2003

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Σπύρος Λορεντζιάδης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731
ARTHUR ANDERSEN
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Δημήτριος Κωνσταντίνου
Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201
ΕΡΝΣΤ & Γιανγκ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2001 - 31/12/2001

(Ποσά σε χιλιάδες Δραχμές & χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31.12.2001		31.12.2000	
	ΔΡΧ.	ΕΥΡΩ	ΔΡΧ.	ΕΥΡΩ
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	7.664.826	22.493,99	3.639.102	10.679,68
Μείον: Αποσβέσεις έως 31.12.2001	6.322.098	18.553,48	2.375.172	6.970,42
Αναπόσβεστη αξία	1.342.728	3.940,51	1.263.930	3.709,26
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
I, II. Ακίνητοποιήσεις	3.528.976.244	10.356.496,68	3.257.747.518	9.560.520,96
Μείον: Αποσβέσεις έως 31.12.2001	1.363.317.931	4.000.933,03	1.235.653.377	3.626.275,50
Αναπόσβεστη αξία	2.165.658.313	6.355.563,65	2.022.094.141	5.934.245,46
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	3.695.137	10.844,13	16.802.337	49.309,87
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	2.169.353.450	6.366.407,78	2.038.896.478	5.983.555,33
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
I. Αποθέματα	190.823.083	560.009,05	193.777.993	568.680,83
II. Πελάτες	112.282.322	329.515,25	110.268.002	323.603,82
II. Λοιπές απαιτήσεις	104.022.879	305.276,24	144.616.999	424.407,92
III. Χρεόγραφα	4.395.982	12.900,90	12.995.115	38.136,80
IV. Διαθέσιμα	15.011.424	44.054,07	4.026.435	11.816,39
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	426.535.690	1.251.755,51	465.684.544	1.366.645,76
E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	71.098.272	208.652,30	61.368.913	180.099,52
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.668.330.140	7.830.756,10	2.567.213.865	7.534.009,87
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	604.296.096	1.773.429,48	483.338.737	1.418.455,57

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Η λογιστική κατάσταση της 31ης Δεκεμβρίου 2001 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.
- Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001 όπως προβλέπει ο νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31η Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμιά. Από την διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από την μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 4, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 31 Δεκεμβρίου 2000 και 2001 ανερχόταν σε Δρχ. 453 δισ περίπου.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία εκ Δρχ. 950 δισ περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της εταιρείας στην πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2001 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Δρχ. 68 δισ περίπου με ισοποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2001 - 31/12/2001

(Ποσά σε χιλιάδες Δραχμές & χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	31.12.2001		31.12.2000	
	ΔΡΧ.	ΕΥΡΩ	ΔΡΧ.	ΕΥΡΩ
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
I. Κεφάλαιο Μετοχικό	232.000.000	680.851,06	220.000.000	645.634,63
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	39.443.233	115.754,17	0	0,00
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και Επιχορηγήσεις επενδύσεων	519.238.112	1.523.809,57	475.173.590	1.394.493,29
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	167.064.924	490.285,91	165.107.933	484.542,73
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	-453.292.542	-1.330.278,92	-453.292.542	-1.330.278,92
Αποτελέσματα περιόδου (χρήσεως για το 2000), προ φόρων	120.472.551	353.551,14	1.887.276	5.538,59
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	<u>624.926.278</u>	<u>1.833.972,93</u>	<u>408.876.257</u>	<u>1.199.930,32</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	<u>73.451.509</u>	<u>215.558,35</u>	<u>62.280.576</u>	<u>182.774,98</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	1.503.312.551	4.411.775,64	1.537.453.320	4.511.968,66
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	113.364.179	332.690,18	113.373.716	332.718,17
	<u>1.616.676.730</u>	<u>4.744.465,82</u>	<u>1.650.827.036</u>	<u>4.844.686,83</u>
II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις				
Προμηθευτές	53.889.304	158.149,09	73.108.557	214.551,89
Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	145.298.098	426.406,74	198.820.256	583.478,37
Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά Ταμεία	18.329.824	53.792,59	32.855.327	96.420,62
Λοιπές Υποχρεώσεις	99.227.313	291.202,68	105.712.426	310.234,56
	<u>316.744.539</u>	<u>929.551,10</u>	<u>410.496.566</u>	<u>1.204.685,44</u>
Σύνολο υποχρεώσεων	<u>1.933.421.269</u>	<u>5.674.016,92</u>	<u>2.061.323.602</u>	<u>6.049.372,27</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>36.531.084</u>	<u>107.207,90</u>	<u>34.733.430</u>	<u>101.932,30</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>2.668.330.140</u>	<u>7.830.756,10</u>	<u>2.567.213.865</u>	<u>7.534.009,87</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>604.296.096</u>	<u>1.773.429,48</u>	<u>483.338.737</u>	<u>1.418.455,57</u>

5. Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1η Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και συνταξοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από την ΔΕΗ, η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
6. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η εταιρεία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων "Διαφορές Αναπροσαρμογής και Επιχορηγήσεις Επενδύσεων", της 31ης Δεκεμβρίου 2001, Δρχ. 244 δις που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του δικτύου της Διανομής.
7. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
8. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 31/12/2001.
9. Για τις δουλεμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
10. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Δρχ. 280 δις, περίπου.
11. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
12. Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της εταιρείας είναι 30.576 άτομα από τα οποία 167 και 922 άτομα, απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ και στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, αντίστοιχα.
13. Η κύρια δραστηριότητα της εταιρείας, σύμφωνα με την 4η/φία ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2001 - 31/12/2001

(Ποσά σε χιλιάδες Δραχμές & χιλιάδες Ευρώ)

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 (1.1.01 - 31.12.01)

(Ποσά σε χιλιάδες Δραχμές & χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2001		31.12.2000	
	ΔΡΧ.	ΕΥΡΩ	ΔΡΧ.	ΕΥΡΩ
Κύκλος εργασιών	1.047.492.826	3.074.080,19	971.882.914	2.852.187,57
Μείον: Κόστος πωλήσεων	602.743.721	1.768.873,72	583.193.778	1.711.500,45
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	444.749.105	1.305.206,47	388.689.136	1.140.687,12
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	31.311.707	91.890,56	27.270.753	80.031,56
Σύνολο	476.060.812	1.397.097,03	415.959.889	1.220.718,68
Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	54.236.459	159.167,89	47.421.189	139.167,10
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών - Αναπτύξεως	11.605.134	34.057,62	10.513.269	30.853,32
Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	218.708.668	641.844,95	207.664.982	609.435,02
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	191.510.551	562.026,56	150.360.449	441.263,24
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	-82.960.951	-243.465,74	-104.616.843	-307.019,35
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	108.549.600	318.560,82	45.743.606	134.243,89
Πλέον: Ανόργανα Έσοδα - Κέρδη	46.878.895	137.575,63	43.118.969	126.541,36
Μείον: Ανόργανα Έξοδα - Ζημίες	31.863.717	93.510,54	86.975.299	255.246,66
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	3.092.227	9.074,77	0	0,00
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ				
(ΧΡΗΣΕΩΣ ΓΙΑ ΤΟ 2000), ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	120.472.551	353.551,14	1.887.276	5.538,59

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2001 - 31/12/2001

(Ποσά σε χιλιάδες Δραχμές & χιλιάδες Ευρώ)

Αθήνα, 26 Φεβρουαρίου 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

Α.Δ.Τ. Ή092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ

Α.Δ.Τ. Ή305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ

Α.Δ.Τ. Τ157094

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας στα πλαίσια των αρχών και των κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού λάβαμε και γνώση του λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της εταιρείας. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο και το κόστος παραγωγής που προκύπτει από τα λογιστικά βιβλία προσδιορίστηκε σύμφωνα με τις παραδεγμένες αρχές λογισμού του κόστους. Από τον παραπάνω έλεγχο μας προέκυψε ότι: (1) Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Εταιρείας. (2) Στα «Ιδια Κεφάλαια» δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της εταιρείας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών (Δρχ. 950 δις περίπου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000). Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η υπεραξία θα πρέπει να καταχωρηθεί στα βιβλία της εταιρείας κατά την πρώτη, μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 - 31η Δεκεμβρίου 2002). Όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 4 της εταιρείας επί του Ισολογισμού, αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου 2001 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Δρχ. 68 δις περίπου με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου. (3) Η εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 και κατά συνέπεια παραμένει ενδοχομώως υπόχρεη σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2001. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις που προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας και αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας καθώς και οι παρατιθέμενες από την εταιρεία σημειώσεις, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2001, καθώς και τα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η εταιρεία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.

Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2002

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Σπύρος Λορεντζάδης

Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731

ARTHUR ANDERSEN - ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΜΑΡΤΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1/1/02 - 31/3/02	1/1/01 - 31/3/01
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	13.475	10.783
Μείον: Αποσβέσεις	10.092	7.438
Αναπόσβεστη Αξία	<u>3.383</u>	<u>3.345</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I, II. Ακίνητοποιήσεις	10.501.947	9.753.487
Μείον: Αποσβέσεις	4.098.826	3.713.946
Αναπόσβεστη Αξία	<u>6.403.121</u>	<u>6.039.541</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	<u>11.137</u>	<u>47.286</u>
Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού	<u>6.414.258</u>	<u>6.086.827</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I. Αποθέματα	556.678	595.557
II. Πελάτες	344.954	302.357
II. Λοιπές απαιτήσεις	372.724	467.393
III. Χρεόγραφα	12.901	38.137
IV. Διαθέσιμα	98.577	94.353
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	<u>1.385.834</u>	<u>1.497.797</u>
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>215.180</u>	<u>189.455</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>8.018.655</u>	<u>7.777.424</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΙΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>1.871.286</u>	<u>1.587.607</u>

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Η λογιστική κατάσταση της 31ης Μαρτίου 2002 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
- Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31 Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε ΕΥΡΩ 645.635 χιλιάδες διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας ΕΥΡΩ 2,93 η κάθε μία. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας ΕΥΡΩ 2,93 η κάθε μία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά ΕΥΡΩ 115.754 χιλιάδες η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 4, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 31 Μαρτίου 2001 και 31 Μαρτίου 2002 ανέρχόταν σε ΕΥΡΩ 1.330 εκατομμύρια περίπου.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία εκ ΕΥΡΩ 2,8 δις περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της εταιρείας στην πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 31 Μαρτίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά ΕΥΡΩ 48 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της αντίστοιχης περιόδου.
- Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ, η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 31 Μαρτίου 2002 ΕΥΡΩ 737 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου Διανομής.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 31 Μαρτίου 2002.
- Για τις δουλεπόμενες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των ΕΥΡΩ 148 εκατομμυρίων περίπου.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρείας είναι 30.322 άτομα από τα οποία 166 και 922 άτομα, απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗ Α.Ε. και στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, αντίστοιχα.
- Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας".

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΜΑΡΤΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	1/1/02 - 31/3/02	1/1/01 - 31/3/01
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο Μετοχικό	680.851	645.635
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754	0
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.538.923	1.426.782
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	484.747	484.543
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	-1.330.279	-1.330.279
Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων	146.528	71.408
Υπόλοιπο κερδών (ζημιών) προηγούμενων χρήσεων	5.539	5.539
Κέρδη περιόδου 1/1 - 31/12/2001, προ φόρων	353.551	0
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	<u>1.995.614</u>	<u>1.303.628</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	<u>226.025</u>	<u>194.498</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	4.288.124	4.631.063
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	336.712	326.094
	<u>4.624.836</u>	<u>4.957.157</u>
II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Προμηθευτές	134.283	153.015
Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	516.586	582.969
Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία	45.518	83.431
Λοιπές Υποχρεώσεις	307.539	349.481
	<u>1.003.926</u>	<u>1.168.896</u>
Σύνολο Υποχρεώσεων	<u>5.628.762</u>	<u>6.126.053</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>168.254</u>	<u>153.245</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>8.018.655</u>	<u>7.777.424</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>1.871.286</u>	<u>1.587.607</u>

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΜΑΡΤΙΟΥ 2002
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2002 - 31/3/2002
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	Λογιστική Περίοδος		
	1/1/01 - 31/3/02	1/1/02 - 31/3/02	1/1/01 - 31/3/01
Κύκλος εργασιών	3.898.188	824.108	731.933
Μείον: Κόστος πωλήσεων	2.215.200	446.326	419.340
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	1.682.988	377.782	312.593
Πλήρον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	117.518	25.627	21.413
Σύνολο	<u>1.800.506</u>	<u>403.409</u>	<u>334.006</u>
Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	193.181	34.013	32.976
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως	40.452	6.395	7.450
Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	804.625	162.780	167.458
Μερικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	762.248	200.221	126.122
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	294.366	50.900	64.244
Οληικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	467.882	149.321	61.878
Πλήρον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη	154.687	17.111	31.794
Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες	113.415	19.904	22.264
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	9.075	0	0
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u>500.079</u>	<u>146.528</u>	<u>71.408</u>

Αθήνα, 24 Μαΐου 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ

Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1/1/02 - 30/6/02	1/1/01 - 30/6/01
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	22.713	10.989
Μείον: Αποσβέσεις	19.763	7.888
Αναπόσβεστη Αξία	2.950	3.101
 Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I, II. Ακίνητοποιήσεις	10.657.886	9.941.896
Μείον: Αποσβέσεις	4.194.286	3.807.997
Αναπόσβεστη Αξία	6.463.600	6.133.899
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	17.624	8.811
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	6.481.224	6.142.710
 Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I. Αποθέματα	559.626	574.656
II. Πελάτες	340.021	320.170
II. Λοιπές απαιτήσεις	402.043	236.102
III. Χρεόγραφα	10.800	52.030
IV. Διαθέσιμα	35.993	353.978
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.348.483	1.536.936
 Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	203.136	183.840
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8.035.793	7.866.587
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.983.767	1.552.276

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Η λογιστική κατάσταση της 30 Ιουνίου 2002 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
2. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31 Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμιά. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε Ευρώ. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» το οποίο θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με την από 23.4.2002 συνεδρίασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό Ευρώ 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».
3. Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 4, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 30 Ιουνίου 2002 και 30 Ιουνίου 2001 ανέρχόταν σε Ευρώ 1.330 εκατομμύρια περίπου.
4. Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,8 δις περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Εταιρείας στην πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 97 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	<u>1/1/02 - 30/6/02</u>	<u>a</u>
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο Μετοχικό	679.760	645.635
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754	0
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.563.496	1.447.600
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	491.377	490.076
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	-1.330.279	-1.330.279
Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων	248.749	133.111
Αποτελέσματα περιόδου 1/1 - 31/12/2001, προ φόρων	353.551	0
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	<u>2.122.408</u>	<u>1.386.143</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	<u>255.353</u>	<u>181.522</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	3.704.762	4.718.153
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	343.140	332.032
	<u>4.047.902</u>	<u>5.050.185</u>
II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Προμηθευτές	130.242	168.906
Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	862.433	560.221
Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία	48.016	81.762
Λοιπές Υποχρεώσεις	434.679	320.649
	<u>1.475.370</u>	<u>1.131.538</u>
Σύνολο Υποχρεώσεων	<u>5.523.272</u>	<u>6.181.723</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>134.760</u>	<u>117.199</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>8.035.793</u>	<u>7.866.587</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>1.983.767</u>	<u>1.552.276</u>

5. Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ ΑΕ δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ ΑΕ, η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ ΑΕ και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
6. Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους (καθηγητές Πανεπιστημίου), με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός Σύμβουλος της, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, Ευρώ 8 εκατομμύρια περίπου, που αφορά στην επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται την χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρεία σκοπεύει να προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την είσπραξη του ανωτέρω ποσού.
7. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30 Ιουνίου 2002, Ευρώ 766 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου της Διανομής.
8. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
9. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30 Ιουνίου 2002.
10. Για τις δουλεμμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
11. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 313 εκατομμυρίων περίπου.
12. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
13. Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρείας είναι 30.223 άτομα από τα οποία 166 και 930 άτομα, απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, αντίστοιχα.
14. Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας".

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2002

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2002 - 30/06/2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	<u>1/1/02 - 30/6/02</u>	<u>1/1/01 - 30/6/01</u>	<u>1/1/01 - 30/6/02</u>
Κύκλος εργασιών	1.613.998	1.464.231	4.691.716
Μείον: Κόστος πωλήσεων	<u>922.046</u>	<u>883.419</u>	<u>2.697.542</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	691.952	580.812	1.994.174
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	<u>49.904</u>	<u>45.243</u>	<u>141.795</u>
Σύνολο	741.856	626.055	2.135.969
Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	65.494	65.718	225.440
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως	10.949	13.937	45.011
Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	<u>302.400</u>	<u>286.944</u>	<u>949.675</u>
Μερικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	363.013	259.456	915.843
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	<u>101.210</u>	<u>123.724</u>	<u>344.676</u>
Ολικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	261.803	135.732	571.167
Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη	43.070	56.846	177.008
Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες	56.124	59.467	136.800
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	<u>0</u>	<u>0</u>	<u>9.075</u>
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u>248.749</u>	<u>133.111</u>	<u>602.300</u>

Αθήνα, 29 Αυγούστου 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜ-
ΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας στα πλαίσια των αρχών και των κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2002 μέχρι την 30η Ιουνίου 2002, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού λάβαμε και γνώση του λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της εταιρείας. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η Εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο και το κόστος παραγωγής που προκύπτει από τα λογιστικά βιβλία προσδιορίσθηκε σύμφωνα με τις παραδεγμένες αρχές λογισμού του κόστους.

Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι: (1) Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάληψης του μητρώου παγίων στοιχείων της Εταιρείας. (2) Στα «Ιδια Κεφάλαια» δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της εταιρείας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών (Ευρώ 2,8 δις περίπου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000). Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η υπεραξία θα πρέπει να καταχωρηθεί στα βιβλία της Εταιρείας κατά την πρώτη, μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 - 31η Δεκεμβρίου 2002). Όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 4 της εταιρείας επί του Ισολογισμού, αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 97 εκατομμύρια περίπου με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου. (3) Όπως αναφέρεται στην Σημείωση 6 της Εταιρείας επί του Ισολογισμού, υφίσταται διαφωνία μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΟΑΠ-ΔΕΗ όσον αφορά την ανάληψη του βάρους της επιδότησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Στη περίπτωση ανάληψης της ανωτέρω υποχρέωσης από την ΔΕΗ, η σχετική πρόβλεψη, το ύψος της οποίας θα προσδιοριστεί από ειδική μελέτη, αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τα αποτελέσματα της χρήσης στην οποία αυτή θα καταχωρηθεί. (4) Η Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 και κατά συνέπεια παραμένει ενδεχομένως υπόχρεη σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 30η Ιουνίου 2002.

Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις που προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας καθώς και οι παρατιθέμενες από την Εταιρεία σημειώσεις, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 30η Ιουνίου 2002, καθώς και τα αποτελέσματα της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η Εταιρεία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.

Αθήνα, 29 Αυγούστου 2002

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Σπύρος Λορεντζιάδης

A.M. ΣΟΕΛ 12731

ARTHUR ANDERSEN ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Δημήτριος Κωνσταντίνου

A.M. ΣΟΕΛ 16201

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1/1/02 - 30/9/02	1/1/01 - 30/9/01
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	22.823	13.183
Μείον: Αποσβέσεις	20.340	8.800
Αναπόσβεστη Αξία	2.483	4.383
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I, II. Ακίνητοποιήσεις	10.777.939	10.132.268
Μείον: Αποσβέσεις	4.296.978	3.905.967
Αναπόσβεστη Αξία	6.480.961	6.226.301
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	16.311	12.366
Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού	6.497.272	6.238.667
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I. Αποθέματα	557.767	559.621
II. Πελάτες	357.094	344.937
II. Λοιπές απαιτήσεις	231.841	296.826
III. Χρεόγραφα	10.166	51.306
IV. Διαθέσιμα	33.284	79.778
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.190.152	1.332.468
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	214.956	205.712
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.904.863	7.781.230
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.125.095	1.682.229

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Η λογιστική κατάσταση της 30 Σεπτεμβρίου 2002 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
- Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31 Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθενιά. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε Ευρώ. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στρωγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» το οποίο θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με την από 23.4.2002 συνεδρίασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό Ευρώ 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρών διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή, σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 4, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 30 Σεπτεμβρίου 2002 και 30 Σεπτεμβρίου 2001 ανέρχεται σε Ευρώ 1.543 εκατομμύρια και Ευρώ 1.330 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,8 δις περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της εταιρείας στην πρώτη μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες και τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων, αυτές, σύμφωνα με τρέχουσες εκτιμήσεις, θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 145 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ ΑΕ δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ ΑΕ, η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ ΑΕ και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ ΑΕ από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους, με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός Σύμβουλος της, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ την επιδότηση του τιμολογίου της ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται την πρόταση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρεία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παρατηρείται της απαίτησής της για την είσπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πεποιθήσής της ότι η επιδότηση αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ - ΔΕΗ, προσδιόρισε και ενέγραψε σε πρόβλεψη την υποχρέωση που θα κληθεί να αναλάβει σε περίπτωση δυσμενούς έκβασης της διαφοράς. Με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη που διενεργήθηκε, η παρούσα αξία της πιθανής μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρείας, ανέρχεται στις 30/9/2002 στο ποσό των Ευρώ 215 εκατομμυρίων περίπου. Η Εταιρεία ενσωμάτωσε στις λογιστικές καταστάσεις της 30/9/2002 την υποχρέωση, αυτή σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 213 εκατομμυρίων περίπου, του ειδικού αποθεματικού του Νόμου 2941/2001 και β) κατά το ποσό των Ευρώ 2 εκατομμυρίων περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30ης Σεπτεμβρίου 2002 Ευρώ 804 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου της Διανομής.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30ης Σεπτεμβρίου 2002.
- Για τις δουλεμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 444 εκατομμυρίων περίπου.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρείας είναι 29.012 άτομα, εκ των οποίων 165 έχουν παραχωρηθεί στον ΔΕΣΜΗ Α.Ε. Το πιο πάνω μέγεθος δεν περιλαμβάνει το προσωπικό που απασχολείται στον ΟΑΠ - ΔΕΗ.
- Με την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ. αρ. 3/22.11.2001 πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου της και την υπ. αριθμ.5/231/23.11.2001 απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντιλήθηκαν κεφάλαια (συνολικά Ευρώ 150.970.603,40 μείον έξοδα Ευρώ 9.074.767,28) καθαρού ποσού Ευρώ 141.895.836,12. Η χρήση των αντιληθέντων κεφαλαίων ολοκληρώθηκε στις 12.6.2002 και ο σχετικός πίνακας διάθεσης αντιληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με μετρητά δημοσιεύθηκε στις 30.8.2002 στις εφημερίδες «ΤΑ ΝΕΑ» ΚΑΙ «ΕΞΠΡΕΣ».
- Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4ψηφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας".

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	1/1/02 - 30/9/02	1/1/01 - 30/9/01
ΠΑΘΗΤΙΚΟ		
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο Μετοχικό	679.760	645.635
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754	0
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.593.378	1.472.544
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	491.376	490.075
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	-1.543.077	-1.330.279
Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων	378.298	250.396
Αποτελέσματα περιόδου 1/1 - 31/12/2001, προ φόρων	353.551	0
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	2.069.040	1.528.371
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	478.132	181.981
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	3.396.411	4.598.544
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	353.881	336.254
	3.750.292	4.934.798
II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Προμηθευτές	119.156	131.011
Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	890.859	474.524
Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία	65.015	55.494
Λοιπές Υποχρεώσεις	353.974	286.358
	1.429.004	947.387
Σύνολο Υποχρεώσεων	5.179.296	5.882.185
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	178.395	188.693
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.904.863	7.781.230
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.125.095	1.682.229

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2002
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2002 - 30/9/2002
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	1/1/02-30/9/02	1/1/01-30/9/01	1/1/01-30/9/02
Κύκλος εργασιών	2.514.387	2.294.571	5.592.105
Μείον: Κόστος πωλήσεων	1.402.634	1.337.733	3.178.131
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	1.111.753	956.838	2.413.974
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	74.878	66.158	166.769
Σύνολο	1.186.631	1.022.996	2.580.743
Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	84.387	104.911	245.107
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως	14.837	23.528	48.125
Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	537.275	476.601	1.184.550
Μερικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	550.132	417.956	1.102.961
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	153.923	182.270	397.389
Ολικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	396.209	235.686	705.572
Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη	60.736	79.225	194.674
Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες	78.647	64.515	159.322
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	0	0	9.075
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	378.298	250.396	731.849

Αθήνα, 22 Νοεμβρίου 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜ-
ΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ

Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 1η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1/1/2001 - 31/12/2002)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ

22.775

Μείον: Αποσβέσεις

20.556

Αναπόσβεστη Αξία

2.219

Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

I, II. Ακίνητοποιήσεις

16.438.716

Μείον: Αποσβέσεις

7.383.980

Αναπόσβεστη Αξία

9.054.736

III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες

χρηματοοικονομικές απαιτήσεις

33.427

Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού

9.088.163

Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

I. Αποθέματα

563.437

II. Πελάτες

359.585

III. Λοιπές απαιτήσεις

230.858

IV. Χρεόγραφα

9.094

IV. Διαθέσιμα

23.890

Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού

1.186.864

Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

241.420

ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

10.518.666

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

2.212.133

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Ν. 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση, στην οποία και αφορούν οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις, άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Κατόπιν αυτού, δεν παρατίθεται προηγούμενη χρήση προς σύγκριση όπως αναφέρεται στο αρ. 4 παρ.2 του Π.Δ. 360/85, καθόσον δεν υπάρχει αντίστοιχη προηγούμενη οικονομική χρήση.
2. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμία. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε Ευρώ. Ως εκ τούτου, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανήλθε σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» το οποίο κεφαλαιοποιείται σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Με την από 15 και 22 Νοεμβρίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας αυξήθηκε κατά Ευρώ 387.440.000, με κεφαλαιοποίηση ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων βάσει του Ν. 2065/92 και του ποσού που είχε προκύψει από την μετατροπή του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας από Δραχμές σε Ευρώ και συμψηφισμό ζημιών των ετών 1993 και 2000 με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά Ευρώ 1,67. Ως εκ τούτου, την 31η Δεκεμβρίου 2002, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.
3. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας με την από 23-04-2002 συνεδρίασή του, ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό Ευρώ 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».
4. Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή, σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 5, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 31 Δεκεμβρίου 2002, το οποίο μεταφέρθηκε σε μείωση του αποθεματικού που αναφέρεται στη Σημείωση 5 κατωτέρω, ανέρχεται σε Ευρώ 1.520 εκατομμύρια περίπου.
5. Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, η Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας στην πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Αποτέλεσμα της ανωτέρω εκτίμησης ήταν η αύξηση του κόστους κτίσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά περίπου Ευρώ 5,506 εκατομμύρια και Ευρώ 2,577 εκατομμύρια, αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε, ποσού Ευρώ 2,929 εκατομμύρια περίπου, καταχωρήθηκε σε ιδιαίτερο λογαριασμό της καθαρής θέσης (Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/2001), μειωμένη κατά το ποσό του ειδικού λογαριασμού που αναφέρεται στη Σημείωση 4 ανωτέρω.
6. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), που είναι υπεύθυνος, από την 1 Ιανουαρίου 2000, για τις ασφαλιστικές και τις συνταξοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 1η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1/1/2001 - 31/12/2002)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ

I. Κεφάλαιο Μετοχικό	1.067.200
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και Επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.197.782
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	519.501
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	1.408.382
Αποτελέσματα περιόδου	430.319
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	4.738.938

B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ

501.934

Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	3.377.534
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	344.434
	3.721.968

II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Προμηθευτές	138.139
Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	749.994
Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία	111.494
Λοιπές Υποχρεώσεις	447.495
	1.447.122
Σύνολο Υποχρεώσεων	5.169.090

Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

108.704

ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

10.518.666

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

2.212.133

7. Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από τον Νομικό της Σύμβουλο, απαιτεί από τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), Ευρώ 38 εκατομμύρια περίπου, που αφορά την επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού για την περίοδο 1η Ιανουαρίου 2000 – 31η Δεκεμβρίου 2002. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται την χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρεία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της για την είσπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πενιθροσύνης της ότι η επιδότηση αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ-ΔΕΗ, με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη, προσδιόρισε και ενέγραψε πρόβλεψη που αφορά την επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρείας στις 31 Δεκεμβρίου 2002 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμύρια περίπου. Η Εταιρεία ενσωμάτωσε στις λογιστικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατομμυρίων περίπου, του ειδικού αποθεματικού του Ν. 2941/2001 (Σημείωση 4 ανωτέρω) και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατομμυρίων περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.
8. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 31ης Δεκεμβρίου 2002, Ευρώ 827 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Εταιρείας.
9. Εντός του 2002, η Εταιρεία, προχώρησε σε περαιτέρω ανάλυση και επικαιροποίηση του Μητρώου Παγίων Στοιχείων της, εργασία η οποία έχει ολοκληρωθεί κατά το μεγαλύτερο μέρος της. Το τμήμα της επικαιροποίησης του Μητρώου που βρίσκεται ακόμα σε εξέλιξη αφορά κυρίως τα ανά την επικράτεια εγκατεστημένα Δίκτυα Διανομής τα οποία αντιπροσωπεύουν περίπου το 24% της αναπόσβεστης αξίας του συνόλου των παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας. Λόγω της ιδιαίτερης φύσης αυτών των παγίων στοιχείων (περίπου 200.000 χιλιόμετρα αγωγών και καλωδίων) οι σχετικές εργασίες αναμένεται να ολοκληρωθούν μέχρι τη δημοσίευση των Οικονομικών Καταστάσεων που θα συνταχθούν σύμφωνα με τον Κ.Ν. 2190/1920. Μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των ανωτέρω οικονομικών καταστάσεων, από την εργασία επικαιροποίησης του Μητρώου Παγίων προέκυψαν διαφορές, συνολικού ποσού Ευρώ 6,2 εκατομμυρίων, που καταχωρήθηκαν στον Ειδικό Λογαριασμό που αναφέρεται στη Σημείωση 4 ανωτέρω.
10. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
11. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 31ης Δεκεμβρίου 2002.
12. Για τις δουλεμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
13. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 1,459 εκατομμυρίων περίπου.
14. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
15. Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρείας είναι 28.960 άτομα, εκ των οποίων 165 έχουν παραχωρηθεί στον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
16. Με την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ. αρ. 3/22.11.2001 πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου της και την υπ. αριθμ. 5/231/23.11.2001 απόφαση του ΔΣ της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντιλήθηκαν κεφάλαια (συνολικά Ευρώ 150.970.603,40 μείον έξοδα Ευρώ 9.074.767,28) καθαρού ποσού Ευρώ 141.895.836,12. Η χρήση των αντιληθέντων κεφαλαίων ολοκληρώθηκε στις 12.6.2002 και ο σχετικός Πίνακας Διάθεσης των αντιληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με μετρητά δημοσιεύθηκε στις 30.8.2002 στις εφημερίδες «ΤΑ ΝΕΑ» και «ΕΞΠΡΕΣ».
17. Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4η φηία ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 "Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας".

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 1η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1/1/2001 - 31/12/2002)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002

1η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1/1/2001 - 31/12/2002)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κύκλος εργασιών	6.497.030
Μείον: Κόστος πωλήσεων	<u>3.930.059</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	2.566.971
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	<u>196.276</u>
Σύνολο	2.763.247
Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	308.916
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως	58.681
Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	<u>1.533.504</u>
Μερικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	862.146
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	<u>444.469</u>
Ολικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	417.677
Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη	231.777
Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες	210.060
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	<u>9.075</u>
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u>430.319</u>

Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 1η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1/1/2001 - 31/12/2002)

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας, στα πλαίσια των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την πρώτη, μετά την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως την 31η Δεκεμβρίου 2002), δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιαστικά την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές. Στα πλαίσια του ελέγχου αυτού λάβαμε και γνώση του λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της εταιρείας. Τέθηκαν στην διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Γενικό Λογιστικό Σχέδιο και το κόστος παραγωγής προσδιορίσθηκε σύμφωνα με τις παραδεγμένες αρχές λογισμού του κόστους.

Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψαν τα εξής: (1) Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 9 των συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων, εντός του 2002, η Εταιρεία προχώρησε σε περαιτέρω ανάληψη και επικαιροποίηση του Μητρώου Παγίων Στοιχείων της. Η εργασία αυτή έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί, με εξαίρεση τα Δίκτυα Διανομής για τα οποία οι σχετικές εργασίες αναμένεται να περατωθούν μέχρι την δημοσίευση των αναλυτικών οικονομικών καταστάσεων. Ως εκ τούτου, η δειγματοληπτική φυσική απογραφή που διενεργήσαμε για την επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων δεν περιέλαβε τα Δίκτυα Διανομής. (2) Ο λογαριασμός «Χρεώστες Διάφοροι» περιλαμβάνει απαίτηση ποσού Ευρώ 38 εκατομμυρίων περίπου, από τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), που αφορά την επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ (Σημείωση 7 των συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων). Η Εταιρεία, μετά την έγγραφη απόρριψη από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ αιτήματός της για είσπραξη του σχετικού ποσού, έχει καταχωρήσει πρόβλεψη ποσού Ευρώ 18 εκατομμυρίων περίπου, για κάλυψη ζημίας από την μη είσπραξη μέρους της ανωτέρω απαίτησης. Η επίλυση της εκκρεμότητας με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ θα οριστικοποιήσει την αναγκαιότητα και την επάρκεια της ανωτέρω πρόβλεψης. (3) Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στην Σημείωση 7 των συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων, τον Σεπτέμβριο του 2002 η Εταιρεία, για λόγους συντηρητικότητας και βάσει σχετικής αναλογιστικής μελέτης, προσδιόρισε και ενέγραψε πρόβλεψη που αφορά την επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ). Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Εταιρείας ανέρχεται, στις 31 Δεκεμβρίου 2002, στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμυρίων περίπου. Η Εταιρεία, κάνοντας χρήση των διατάξεων του άρθρου 10 του Νόμου 2941/2001, ενσωμάτωσε στις οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατομμυρίων περίπου, που αφορά περιόδους πριν από την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία, κατ' ευθείαν στην καθαρή θέση με χρέωση του ειδικού αποθεματικού του Νόμου 2941/2001, και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατομμυρίων περίπου, με χρέωση των αποτελεσμάτων της περιόδου. Η επίλυση της εκκρεμότητας με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ θα οριστικοποιήσει την αναγκαιότητα ή μη της ανωτέρω πρόβλεψης. (4) Η εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση πριν από την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 και κατά συνέπεια παραμένει ενδεχομένως υπόχρεη σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2002. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας και αφού ληφθούν υπόψη οι προαναφερόμενες παρατηρήσεις μας καθώς και οι παρατιθέμενες από την εταιρεία σημειώσεις, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιαστικά την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας, κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002, καθώς και τα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η εταιρεία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές. Επισημαίνεται ότι το παρόν πιστοποιητικό εκδίδεται για τους σκοπούς του άρθρου 90 του ν. 2533/1997 και δεν υποκαθιστά το πιστοποιητικό του τακτικού ελέγχου, που απαιτείται από τις διατάξεις του άρθρου 37 του κωδ. Ν. 2190/1920 «περί ανώνυμων εταιρειών». Για το λόγο αυτό ενδέχεται ορισμένα κονδύλια των ανωτέρω συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων να παρουσιάζουν διαφορές από εκείνα των αναλυτικών οικονομικών καταστάσεων, που θα δημοσιευθούν μαζί με το προαναφερόμενο πιστοποιητικό του τακτικού ελέγχου.

Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2003

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Σπύρος Λορεντζιάδης

A.M. ΣΟΕΛ 12731

ARTHUR ANDERSEN

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Δημήτριος Κωνσταντίνου

A.M. ΣΟΕΛ 16201

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

1ος ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - (ΧΡΗΣΗ 01/01/2001 - 31/12/2002)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ

- Εξόδα ιδρύσεως & Α' εγκατάστασης
- Λοιπά εξόδα εγκατάστασης

ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ
66.221,33
23.021.463,69
23.087.685,02

ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2002

ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

26.488,53
20.621.645,75
20.648.134,28

ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ

39.732,80
2.399.817,94
2.439.550,74

Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

I. Ασώματες ακινητοποιήσεις

- Εξόδα προ-λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων

184.166.497,37

118.299.690,67

65.866.806,70

II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις

- Γήπεδα - Οικόπεδα
- Ορυχεία - Μεταλλεία - Λατομεία
- Κτίρια και τεχνικά έργα
- Μηχανήματα - τεχνικές εγκαταστάσεις & λοιπός μηχανολογικός εξοπλισμός
- Μεταφορικά Μέσα
- Επιπλά & λοιπός εξοπλισμός
- Ακίνησεις υπό εκτέλεση & προκαταβολές

336.903.299,74
205.389.846,62
2.930.275.636,47
11.126.341.134,99
140.482.885,16
325.055.965,63
1.190.559.269,22
16.255.008.037,83

0,00
82.774.680,41
1.386.740.751,18
5.327.153.893,97
126.145.226,07
254.207.245,43
0,00
7.177.021.797,06

336.903.299,74
122.615.166,21
1.543.534.885,29
5.799.187.241,02
14.337.659,09
70.848.720,20
1.190.559.269,22
9.077.986.240,77

Σύνολο ακινητοποιήσεων (Γ+Π)

16.439.174.535,20

7.295.321.487,73

9.143.853.047,47

III. Συμμετοχές & άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις

- Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις
Μείον: Προβλέψεις για υποτιμήσεις
- Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

76.026.768,66
46.787.439,48

29.239.329,18
9.621,12
29.248.950,30

Σύνολο πάγιου ενεργητικού (Γ+Π+ΠΙ)

16.439.174.535,20

7.295.321.487,73

9.173.101.997,77

Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

I. Αποθέματα

- Προϊόντα έτοιμα & ημιτελή
- Πρώτες & βοηθητικές ύλες- Αναλώσιμα υλικά - Ανταλλακτικά & είδη συσκευασίας
Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά
- Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων

581.235.508,91

13.050.845,40

131.352.997,54

449.882.511,37
100.608.332,29
563.541.689,06

II. Απαιτήσεις

- Πελάτες
Μείον: Προβλέψεις
- Απαιτήσεις κατά οργάνων διοικήσεως
- Επισφαλείς-Επιδικοί πελάτες & χρεώστες
- Χρεώστες διάφοροι
Μείον: Προβλέψεις
- Λόγμοι διακ/σεως προκ/λών & πιστώσεων

465.549.874,77
105.964.926,88
191.303.241,79
42.099.870,88

359.584.947,89
500,00
14.452.099,70
149.203.370,91
5.854.391,06
529.095.309,56

III. Χρεόγραφα

- Μετοχές
- Λοιπά χρεόγραφα
Μείον: Προβλέψεις

10.799.652,89
2.900.000,00
1.705.605,74

11.994.047,15

IV. Διαθέσιμα

- Ταμείο
- Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας

2.659.255,55
22.848.230,65
25.507.486,20

Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (Δ+ΠΙ+ΔΙΙ+ΔΙΙΙ)

1.130.138.531,97

1.130.138.531,97

1.130.138.531,97

Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ

- Εξόδα επόμενων χρήσεων
- Εσοδα χρήσεως εισπρακτέα

61.062,55
241.358.479,03
241.419.541,58
10.547.099.622,06

ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ+Ε)

ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ

- Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών
- Λοιποί λογαριασμοί τάξεως

614.673.639,73
1.597.609.114,12
2.212.282.753,85

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις προέκυψαν με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών α) ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε., β) ΑΝΟ-ΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. («ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.») και γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
- Η Μητρική Εταιρεία, βάσει του νόμου 2773/1999, μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001. Η πρώτη (υπερδωδεκάμηνη) εταιρική της χρήση, στην οποία και αφορούν οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις, άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Για το λόγο αυτό, δεν παρατίθεται προηγούμενη χρήση προς σύγκριση (όπως απαιτείται από το άρθρο 4 παρ.2 του Π.Δ. 360/85).
- Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ορίσθηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η κάθε μία. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η κάθε μία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Εκτακτής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από Δραχμές σε Ευρώ. Ως εκ τούτου, το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» το οποίο κεφαλαιοποιείται σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Με την από 15 και 22 Νοεμβρίου 2002 απόφαση της Εκτακτής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας αυξήθηκε κατά Ευρώ 387.440.000, με κεφαλαιοποίηση ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων βάσει του νόμου 2065/92 και του ποσού που είχε προκύψει από την μετατροπή του Μετοχικού Κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας από Δραχμές σε Ευρώ και συμψηφισμό ζημιών των ετών 1993 και 2000 με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά Ευρώ 1,67. Ως εκ τούτου, την 31η Δεκεμβρίου 2002, το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 η κάθε μία.
- Με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού, καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούν στην περίοδο πριν από τη μετατροπή, σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στη Σημείωση 5, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού την 31η Δεκεμβρίου 2002, το οποίο μεταφέρθηκε στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας σε μείωση του αποθεματικού που αναφέρεται στη Σημείωση 5 κατωτέρω, ανέρχεται σε Ευρώ 1.504 εκατομμύρια περίπου.
- Με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Μητρική Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή οικο ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000. Βάσει του ανωτέρω νόμου, τα αποτελέσματα της εκτίμησης καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας εντός της πρώτης μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία χρήση. Αποτέλεσμα της εκτίμησης ήταν η αύξηση του κόστους κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά Ευρώ 5.506 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 2.577 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε, ποσού Ευρώ 2.929 εκατομμύρια περίπου, καταχωρήθηκε σε ιδιαίτερο λογαριασμό της καθαρής θέσης της Μητρικής Εταιρείας (Ειδικό Αποθεματικό νόμου 2941/2001), μειωμένη κατά το ποσό του ειδικού λογαριασμού που αναφέρεται στη Σημείωση 4 ανωτέρω. Λόγω της αναπροσαρμογής, λογιστικών επιπτώσεων αποβέσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

1ος ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - (ΧΡΗΣΗ 01/01/2001 - 31/12/2002)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ
Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	ΧΡΗΣΗΣ 2002
I. Κεφάλαιο (232.000.000 κοινές Ονομ. Μετοχές των 4,60 ΕΥΡΩ)	1.067.200.000,00
1. Καταβλημένο	<u>115.754.169,07</u>
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	790.650,33
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και Επιχορηγήσεις επενδύσεων	337.856,83
1. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας συμμετοχών και χρεογράφων	1.196.653.016,99
2. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσιακών στοιχείων	<u>1.197.781.524,15</u>
3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	11.126.994,17
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	315.121.250,02
1. Τακτικό αποθεματικό	206.031.696,79
3. Ειδικά αποθεματικά	1.424.378.479,51
5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων	<u>1.956.658.420,49</u>
5. Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/2001	5.600.692,85
V. Αποτελέσματα εις νέο	<u>4.342.994.806,56</u>
Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέο	588.320.736,26
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (Α+ΑII+ΑIII+ΑIV+AV)	<u>588.320.736,26</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	834.434.262,63
2. Λοιπές προβλέψεις	<u>3.721.968.179,76</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	1.375.595.345,69
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	2.001.938.571,44
1. Ομολογιακά Δάνεια	344.434.262,63
2. Δάνεια τραπεζών	<u>3.721.968.179,76</u>
8. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	138.139.211,84
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	633.401,20
1. Προμηθευτές	244.596,75
2. Γραμμάτια πληρωτέα και υποσχετικές	388.804,45
Μείον: Μη δουλημένοι τόκοι	103.400.000,00
3. Τράπεζες λογ. βραχ/σμων υποχρεώσεων	263.970.123,04
5. Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	68.804.446,67
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	749.205.543,61
7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	116.099.463,60
10. Μερίσματα πληρωτέα	344.395.212,68
11. Πιστωτές διάφοροι	<u>1.784.402.805,89</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (Π+ΠII)	<u>5.506.370.985,65</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	194.141,65
1. Έσοδα επομένων χρήσεων	56.646.673,29
2. Έξοδα χρήσεως δουλημένα	51.863.245,91
3. Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί παθητικού	<u>108.704.060,85</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α+Β+Γ+Δ)	<u>10.546.390.589,32</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ	614.523.639,73
1. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων και εμπράγματων ασφαλειών	1.597.609.114,12
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως	<u>2.212.132.753,85</u>

Ευρώ 455 εκατομμύρια περίπου, οι οποίες βάρυναν τα αποτελέσματα της κλειόμενης χρήσης.

6. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ-ΔΕΗ»), που είναι υπεύθυνος, από την 1η Ιανουαρίου 2000, για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
7. Με βάση γνωματεύσεις που έληξε η ΔΕΗ Α.Ε. από τον Νομικό της Σύμβουλο, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, Ευρώ 38 εκατομμύρια περίπου, ποσό που προκύπτει από την παροχή, με μειωμένες τιμές ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους του Οργανισμού για την περίοδο 1η Ιανουαρίου 2000 – 31η Δεκεμβρίου 2002. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται τη χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω μειωμένη τιμή πώλησης είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η ΔΕΗ Α.Ε., για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της για την εισπράξη του πιο πάνω ποσού ή της περαιτέρω της ότι η μειωμένη τιμή πώλησης αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ-ΔΕΗ προσδιόρισε, με βάση σχετική αναλυτική μελέτη και ενέγραψε πρόβλεψη που αφορά την μειωμένη τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Μητρικής Εταιρείας την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμυρίων περίπου. Η Μητρική Εταιρεία ενσωμάτωσε στις οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή, σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατομμυρίων περίπου, του ειδικού αποθεματικού του νόμου 2941/2001 (Σημείωση 5 ανωτέρω) και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατομμυρίων περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.
8. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής, η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις Παγίων Επενδύσεων», η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 31ης Δεκεμβρίου 2002, Ευρώ 827 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Μητρικής Εταιρείας.
9. Εντός του 2002, η Μητρική Εταιρεία ολοκλήρωσε κατά το μεγαλύτερο μέρος της, την περαιτέρω ανάλυση και ανάπτυξη του μητρώου παγίων στοιχείων της. Το τμήμα της ανάλυσης και ανάπτυξης του μητρώου που βρίσκεται στο στάδιο της ολοκλήρωσης, λόγω της ιδιαίτερης φύσης των συγκεκριμένων παγίων στοιχείων (περίπου 200.000 χιλιόμετρα αγωγών και καλωδίων) αφορά το μεγαλύτερο μέρος των ανά την επικράτεια εγκατεστημένων δικτύων διανομής. Τα πάγια αυτά αντιπροσωπεύουν το 24% περίπου της αναπόσβεστης αξίας του συνόλου των παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας. Μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των ανωτέρω οικονομικών καταστάσεων, από την εργασία της περαιτέρω ανάλυσης και ανάπτυξης του μητρώου παγίων, προέκυψαν διαφορές, συνολικού ποσού Ευρώ 16 εκατομμυρίων περίπου, που καταχωρήθηκαν σε πίστωση του Ειδικού Λογαριασμού που αναφέρεται στη Σημείωση 4 ανωτέρω.
10. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας με την από 23 Απριλίου 2002 απόφαση του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή, το οποίο καταβλήθηκε εντός της χρήσης.
11. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων περιουσιακών στοιχείων.
12. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
13. Με την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ.αριθμ.3/22.11.2001 πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου της και την υπ.αριθμ.5/231/23.11.2001 απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντιλήθηκαν κεφάλαια (συνολικά Ευρώ 150.970.603,37 μείον έξοδα Ευρώ 9.074.767,25) καθαρού ποσού Ευρώ 141.895.836,12. Η χρήση των αντιληθέντων κεφαλαίων ολοκληρώθηκε την 12η Ιουνίου 2002 και ο σχετικός Πίνακας Διάθεσης των αντιληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας με μετρητά δημοσιεύθηκε την 30η Αυγούστου 2002 στις εφημερίδες «ΤΑ ΝΕΑ» και «ΕΠΙΡΕΣ».

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

1ος ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - (ΧΡΗΣΗ 01/01/2001 - 31/12/2002)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

(Ποσά σε Ευρώ)

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ - 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002

1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2001 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)

(Ποσά σε Ευρώ)

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ

	ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2002	
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		6.497.030.282,30
Μείον: Κόστος πωλήσεων		3.921.931.812,39
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		2.575.098.469,91
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως		197.749.416,34
Σύνολο		2.772.847.886,25
Μείον: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	324.049.852,08	
2. Έξοδα λειτουργίας ερευνών-ανάπτυξης	58.681.029,63	
3. Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	1.527.836.629,70	
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		1.910.567.511,41
ΠΛΕΟΝ (ή Μείον):		862.280.374,84
2. Έσοδα χρεογράφων	1.608.000,30	
4. Πιστωτ. τόκοι & συναφή έσοδα	35.675.383,72	
		37.283.384,02
Μείον:		
1. Προβλήψεις υποτιμ. συμμετ. & χρεογρ.	1.705.605,74	
2. Έξοδα & ζημίες συμμετ. & χρεογρ.	47,54	
3. Χρωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	477.315.283,33	
		479.020.936,61
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		420.542.822,25
II. ΠΛΕΟΝ (ή Μείον): Εκτακτα αποτελέσματα		
1. Εκτακτα και ανόργανα έσοδα	193.255.889,81	
2. Εκτακτα κέρδη	7.852.038,02	
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	11.102.071,24	
		212.209.999,07
Μείον:		
1. Εκτακτα & ανόργανα έξοδα	93.805.719,24	
2. Εκτακτες ζημίες	18.141.070,96	
3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	17.400.285,68	
4. Προβλήψεις για έκτακτους κινδύνους	76.390.664,59	
Οργανικά & έκτακτα αποτ/τα (κέρδη)		205.737.740,47
		6.472.258,60
ΜΕΙΟΝ:		427.015.080,85
Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων		1.238.626.941,06
Μείον: Οι από αυτές ενσ/νες στο λ/ειτ. κόστος		1.229.552.173,81
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (Κέρδη) ΠΕΡΙΟΔΟΥ προ φόρων		9.074.767,25
		417.940.313,60

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Αθήνα, 31 Μαρτίου 2003

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ

Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και των θυγατρικών της.

Ελέγξαμε, κατά τις διατάξεις του άρθρου 108 του κωδ. ν. 2190/1920 «περί ανωνύμων εταιρειών», τον ενοποιημένο Ισολογισμό και την Ενοποιημένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» και των θυγατρικών της για την πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία, υπερδωδεκάμηνη χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002). Εφαρμόσαμε τις διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για το σκοπό του ελέγχου μας, οι οποίες είναι σύμφωνες με τις αρχές και κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και επαληθεύσαμε τη συμφωνία του περιεχομένου της ενοποιημένης Έκθεσης Διαχείρισης με τις παραπάνω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Δεν επεκταθήκαμε στον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων των επιχειρήσεων «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε., ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε., ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση και αντιπροσωπεύουν ποσοστό μικρότερο του 1% των ενοποιημένων συνόλων ενεργητικού και κύκλου εργασιών. Οι καταστάσεις αυτές έχουν ελεγχθεί από άλλους αναγνωρισμένους ελεγκτές, στο πιστοποιητικό των οποίων βασιστήκαμε για να εκφράσουμε τη γνώμη μας που ακολουθεί, στο μέτρο που αυτή σχετίζεται με τα περιλαμβανόμενα στην ενοποίηση κονδύλια των πιο πάνω επιχειρήσεων. Από τον παραπάνω έλεγχο μας προέκυψαν τα εξής: (1) Σχετικά με τους λογαριασμούς των ενσώματων ακινοποιήσεων, και όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 9 του Ομίλου επί του Ισολογισμού, εντός του 2002, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε περαιτέρω ανάλυση και ανάπτυξη του Μητρώου Παγίων Στοιχείων της. Η εργασία αυτή έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί, με εξαίρεση τα Δίκτυα Διανομής όπου ο μέχρι σήμερα επιτευχθεί, από την Εταιρεία, βαθμός ολοκλήρωσής της δεν επιτρέπει την διενέργεια δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής. (2) Η Μητρική Εταιρεία παρέχει ενέργεια στους δικαιούχους του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ-ΔΕΗ») με μειωμένο τιμολόγιο. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στην Σημείωση 7 του Ομίλου επί του Ισολογισμού, υφίσταται διαφωνία μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΟΑΠ-ΔΕΗ όσον αφορά την ανάληψη της επιβάρυνσης από το μειωμένο τιμολόγιο. Τον Σεπτέμβριο του 2002 η Μητρική Εταιρεία, βάσει σχετικής αναλογιστικής μελέτης, προσδιόρισε και ενέγραψε πρόβλεψη για την ανωτέρω επιβάρυνση. Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Μητρικής Εταιρείας ανέρχεται, στις 31 Δεκεμβρίου 2002, στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμυρίων περίπου. Η Μητρική Εταιρεία, κάνοντας χρήση των διατάξεων του άρθρου 10 του Νόμου 2941/2001, ενσώματωσε στις οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατομμυρίων περίπου, που αφορά περιόδους πριν από την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία, κατ' ευθείαν στην καθορηθείσα με χρέωση του ειδικού αποθεματικού του Νόμου 2941/2001, και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατομμυρίων περίπου, με χρέωση των αποτελεσμάτων της περιόδου. Η Μητρική Εταιρεία επιδιώκει όπως την ανωτέρω υποχρέωση αναλάβει ο ΟΑΠ-ΔΕΗ και ως εκ τούτου απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ το ποσό των Ευρώ 38 εκατομμυρίων περίπου, που αφορά την επιβάρυνση που αναφέρεται πιο πάνω για την περίοδο από την 1η Ιανουαρίου 2000 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2002. Μετά την έγγραφη απόρριψη από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ αιτήματός της για είσπραξη του σχετικού ποσού η Μητρική Εταιρεία έχει καταχωρήσει πρόβλεψη ποσού Ευρώ 18 εκατομμυρίων περίπου, για κάλυψη πιθανής ζημίας από τη μη είσπραξη μέρους της ανωτέρω απαίτησης. Η επίλυση της εκκρεμότητας με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ θα οριστικοποιηθεί την αναγκαιότητα και/ή την επάρκεια των ανωτέρω προβλέψεων. (3) Η Μητρική Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση πριν από την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000 ενώ οι θυγατρικές που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσεώς τους. Κατά συνέπεια, οι εταιρείες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση παραμένουν ενδοχόμενες υπόχρεες σε πρόσθετους φόρους και προσουζήσεις για τις φορολογικά ανέλεγκτες περιόδους. Κατά τη γνώμη μας, αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας, οι ενοποιημένες αυτές οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτισθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του κωδ. ν. 2190/1920 και απεικονίζουν βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η Μητρική Εταιρεία και οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές, την περιουσιακή διάρθρωση, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση της 31ης Δεκεμβρίου 2002.

Αθήνα, 22 Απριλίου 2003

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Σπύρος Λορεντζιάδης

Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731

ARTHUR ANDERSEN

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Δημήτριος Κωνσταντίνου

Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201

ΕΡΝΣΤ & ΠΙΑΝΚ (ΕΛΛΑΣ)

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.



ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ
(Βάσει των διατάξεων του Κωδ. Ν. 2190/1920, όπως ισχύει)

ΠΡΩΤΗ ΥΠΕΡΛΩΔΕΚΑΜΗΝΗ ΧΡΗΣΗ
(1η Ιανουαρίου 2001 – 31η Δεκεμβρίου 2002)

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 και ειδικότερα τη διάταξη του άρθρου 107 και τις διατάξεις που το άρθρο παραπέμπει, παρέχουμε τις ακόλουθες πληροφορίες που αναφέρονται στις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις.

1. Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες που ενοποιήθηκαν.

1.1. Άρθρο 107, παρ. 16 - Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες που ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της «ολικής ενσωμάτωσης».

Βλέπε επισυναπτόμενο παράρτημα I.

1.2. Άρθρο 107, παρ. 15 - Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες που ενσωματώθηκαν με τη μέθοδο της «καθαρής θέσης».

Δεν υπάρχουν θυγατρικές που να ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της καθαρής θέσης.

1.3. Άρθρα 107, παρ. 1γ και 97 - Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες που δεν ενοποιήθηκαν ή δεν εμφανίσθηκαν στην καθαρή θέση επειδή παρουσιάζουν επουσιώδες ενδιαφέρον.

Βλέπε επισυναπτόμενο παράρτημα II.

1.4. Άρθρα 107, παρ. 1γ και 98 - Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες που δεν ενοποιήθηκαν, επειδή έχουν διαφορετικές δραστηριότητες από τις άλλες εταιρείες του ομίλου.

Δεν υπάρχουν εταιρείες που δεν ενοποιήθηκαν, λόγω διαφορετικής δραστηριότητας από τις άλλες εταιρείες του ομίλου.

1.5. Άρθρο 107, παρ. 1ε - Πληροφοριακά στοιχεία για τις εταιρείες εκείνες όπου οι ενοποιούμενες εταιρείες (ανωτέρω παρ. 1.1) και αυτές που εξαιρέθηκαν της ενοποίησης (ανωτέρω παρ. 1.3 και 1.4) κατέχουν άμεσα ή μέσω τρίτων συνολικό ποσοστό μεγαλύτερο από 10% του κεφαλαίου τους.

Βλέπε επισυναπτόμενο παράρτημα II.



1.6. Άρθρο 104 παρ. 7 - Ημερομηνία κλεισίματος.

Όλες οι ενοποιούμενες θυγατρικές έχουν την ίδια ημερομηνία κλεισίματος με την μητρική. Σημειώνεται ότι οι οικονομικές καταστάσεις των ενοποιούμενων θυγατρικών αναφέρονται σε δωδεκάμηνη διαχειριστική χρήση (1η Ιανουαρίου έως 31η Δεκεμβρίου 2002).

1.7. Άρθρο 104 παρ. 9 - Μεταβολές στη σύνθεση του συνόλου των ενοποιούμενων επιχειρήσεων.

Δεν συνέτρεξε τέτοια περίπτωση.

1.8. Άρθρο 103 παρ. 4 - Λογιστικός χειρισμός των διαφορών ενοποιήσεως.

Οι διαφορές ενοποίησης που προέκυψαν κατά την ενοποίηση δεν ήταν σημαντικές.

2. Πληροφορίες σχετικές με τα στοιχεία του Ενεργητικού.

2.1. Άρθρο 105 παρ. 3 και άρθρο 107 παρ.1 - Αποτίμηση στοιχείων Ενεργητικού των επιχειρήσεων που περιλήφθηκαν στην ενοποίηση.

Τα στοιχεία του Ενεργητικού όλων των επιχειρήσεων που περιλήφθηκαν στην ενοποίηση, έχουν αποτιμηθεί, σύμφωνα με τους κανόνες αποτίμησης του άρθρου 42 παρ.14 και του άρθρου 43, χωρίς καμιά παρέκκλιση.

3. Πληροφορίες σχετικές με τις υποχρεώσεις και προβλέψεις.

3.1. Άρθρο 107 παρ. 1στ - Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πάνω από 5 έτη.

Οι μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πάνω από 5 έτη του Ομίλου είναι αυτές που αναφέρονται στο Προσάρτημα της Μητρικής.

3.2. Άρθρο 107 παρ. 1ζ - Υποχρεώσεις καλυπτόμενες με εμπράγματα ασφάλειες.

Δεν υπάρχουν.

3.3. Άρθρο 107 παρ. 1ζ - Υποχρεώσεις που αναλήφθηκαν και δεν εμφανίζονται στον ενοποιημένο Ισολογισμό.

Οι υποχρεώσεις του Ομίλου που αναλήφθηκαν είναι αυτές που αναφέρονται στο Προσάρτημα της Μητρικής.

3.4. Άρθρο 107 παρ. 1ια - Πιθανές οφειλές σημαντικών ποσών φόρων που ενδεχομένως να προκύψουν σε βάρος της κλειόμενης και των προηγούμενων χρήσεων που δεν εμφανίζονται στις υποχρεώσεις και στις προβλέψεις.

Σχετικά με τη Μητρική Εταιρεία, βλέπε προσάρτημα Μητρικής Εταιρείας. Όλες οι ενοποιούμενες θυγατρικές δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002 και, κατά συνέπεια, παραμένουν ενδεχομένως υπόχρεες σε πρόσθετους φόρους και προσουξήσεις.



3.5. Άρθρο 104 παρ. 7 - Σημαντικά γεγονότα στην περίοδο μεταξύ της ημερομηνίας κλεισίματος των ισολογισμών των ενοποιούμενων εταιρειών και της ημερομηνίας καταρτίσεως των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Η TELLAS A.E. άρχισε την εμπορική της λειτουργία στις τηλεπικοινωνίες από το Φεβρουάριο τρέχοντος έτους. Η TELLAS A.E. είναι 100% θυγατρική της WIND – PPC Holding N.V. στην οποία συμμετέχει η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. κατά 50% μείον 1 μετοχή. Η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. είναι 100% θυγατρική της ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. μετονομάστηκε σε «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.», ο δε σκοπός της είναι ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και η εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη νήσο Ρόδο.

3.6. Άρθρο 107 παρ. 1ζ - Το συνολικό ποσό των δεσμεύσεων της μητρικής εταιρείας που υπήρχαν στις 31.12.2002 για αγορές αποθεμάτων.

Δεν υπάρχουν.

4. Πληροφορίες σχετικές με τα αποτελέσματα.

4.1. Άρθρο 107 παρ. 1η - Ο ενοποιημένος κύκλος εργασιών είναι αυτός που αναφέρεται στο προσάρτημα της μητρικής καθώς οι ενοποιημένες θυγατρικές δεν έχουν αναπτύξει ουσιαστική δραστηριότητα.

4.2. Άρθρο 107 παρ. 1θ - Ο μέσος όρος και οι αποδοχές του προσωπικού που απασχολήθηκε στη διάρκεια των χρήσεων στον όμιλο είναι αυτός που εμφανίζεται στο προσάρτημα της Μητρικής.

4.3. Άρθρο 107 παρ. 1ι - Επίδραση των ενοποιημένων αποτελεσμάτων χρήσης, σε περίπτωση που, είτε στη χρήση, είτε σε προηγούμενη χρήση, στη μέθοδο αποτίμησης, την οποία εφάρμοσαν οι επιχειρήσεις που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση, έγινε παρέκκλιση από τις αρχές του άρθρου 43 για λόγους φορολογικών ελαφρύνσεων.

Δεν έγινε παρέκκλιση

4.4. Άρθρο 107 παρ. 1ιβ - Τα ποσά που καταβλήθηκαν μέσα στη χρήση ως αμοιβές στα μέλη Διοικητικών, Διαχειριστικών και Εποπτικών Οργάνων της μητρικής εταιρείας για την άσκηση των καθηκόντων τους, τόσο στη μητρική όσο και στις θυγατρικές επιχειρήσεις, καθώς και τυχόν υποχρεώσεις για αποζημιώσεις αυτών λόγω εξόδου από την Υπηρεσία.

Το ποσό που κατεβλήθη είναι ΕΥΡΩ 3.045.000.

5. Παρεκκλίσεις από την κείμενη νομοθεσία.

5.1. Άρθρο 100 παρ. 5 - Παρεκκλίσεις από τα όσα προβλέπονται από τις διατάξεις των άρθρων 101 έως και 107 , παρ.1 και 2.

Δεν υπήρξαν.



5.2. Άρθρο 104 παρ. 4 - Απάλειψη αποτελεσμάτων (κερδών ή ζημιών) από συναλλαγές μεταξύ των εταιρειών που ενοποιήθηκαν.

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα μεταξύ των εταιρειών που ενοποιήθηκαν δεν ήταν σημαντικά.

Αθήνα, 22.4.2003

**Ο
ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

**Δημήτριος Β. Παπούλιας
Α.Δ.Τ. Ξ 092194**

**Ο
ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ
ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

**Στέργιος Νέζης
Α.Δ.Τ. Ξ 305492**

**Ο
ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ
ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ**

**Ελευθέριος Εξακουστίδης
Α.Δ.Τ. Τ 157094**

Βεβαιώνεται ότι το ανωτέρω προσάρτημα του Ομίλου Εταιρειών ΔΕΗ το οποίο αποτελείται από πέντε (5) σελίδες, συμπεριλαμβανομένων των παραρτημάτων είναι αυτό που αναφέρεται στο από πιστοποιητικό ελέγχου που χορήγησα.

Αθήνα,

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι

Θυγατρική	Διακριτικός Τίτλος	Έδρα	Ποσοστό Συμμετοχής	Κόστος Συμμετοχής	Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων	Διαφορά
• ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Λ. Δημοκρατίας 1Α, 151 27, Μελίσσια	99.98%	2.934.116,00	1.853.036,47	1.081.079,53
• ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Ξενοφώντος 14, 105 57, Αθήνα	100.00%	690.634,55	54.689,42	635.945,13
• ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ	Δυρραχίου 89, 104 32, Αθήνα	100.00%	41.418.900,62	40.443.114,79	975.785,83
				45.043.651,17	42.350.840,68	2.692.810,49

Θυγατρική	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αριθμός Μετοχών	Ονομαστική Αξία
• ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	2.934.703,00	2.934.703	€ 1,00
• ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	909.757,00	31.000	€ 29,347
• ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	41.418.915,00	2.761.261	€ 15,00
	45.263.375,00		

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ Ι Ι

Εταιρεία	Διακριτικός Τίτλος	Συμμετέχουσα Εταιρεία	Έδρα	Ποσοστό Συμμετοχής	Παρατηρήσεις
• ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΔΕΣΜΗΕ	ΔΕΗ Α.Ε.	Λ. Αμφιθέας 11, 171 22, Ν.Σμύρνη	49.00%	Δεν ενοποιήθηκε με την μέθοδο της καθαρής θέσης επειδή παρουσιάζει επουσιώδεις ενδιαφέρον.
• ΛΑΡΚΟ ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ & ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΛΑΡΚΟ	ΔΕΗ Α.Ε.	Λ. Αμαλίας 20, 105 59, Αθήνα	28.56%	Δεν ενοποιήθηκε με την μέθοδο . της καθαρής θέσης. Η συμμετοχή στην εταιρεία αυτή έχει διαγραφεί.
• ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε.	ΔΕΗ – ΔΙΕΚΑΤ	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	Μιχαλακοπούλου 45, 115 28, Αθήνα	48.99%	Δεν ενοποιήθηκε με την μέθοδο της καθαρής θέσης επειδή παρουσιάζει επουσιώδεις ενδιαφέρον.
• ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΔΕΗ – ΤΕΡΝΑ	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	Θεμιστοκλήους 87, 106 83, Αθήνα	49.00%	Δεν ενοποιήθηκε με την μέθοδο της καθαρής θέσης επειδή παρουσιάζει επουσιώδεις ενδιαφέρον.
• ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ	ΔΕΗ - ΡΟΚΑΣ	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	Πατνσιών 46, 106 82, Αθήνα	49.00%	Δεν ενοποιήθηκε με την μέθοδο της καθαρής θέσης επειδή παρουσιάζει επουσιώδεις ενδιαφέρον.
• ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΓΕΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	ΔΕΗ - ΓΕΝΕΡ	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	Ριζάρη 24, 116 35, Αθήνα	48.99%	Δεν ενοποιήθηκε με την μέθοδο της καθαρής θέσης επειδή παρουσιάζει επουσιώδεις ενδιαφέρον.
• WIND – PPC HOLDING N.V.	WIND - PPC	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ	Weteringschans 28, 1017 SG, Amsterdam	50% μείον μία μετοχή	Δεν ενοποιήθηκε με την μέθοδο της καθαρής θέσης επειδή προς το παρόν δεν έχει σημαντική δραστηριότητα.



**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. («ΔΕΗ Α.Ε.»)
ΠΡΟΣ ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ
ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ ΤΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ
ΓΙΑ ΤΙΣ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ
ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ ΠΡΩΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ
(ΥΠΕΡΩΔΕΚΑΜΗΝΗΣ) ΧΡΗΣΗΣ
1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2001 – 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002**

Κύριοι Μέτοχοι,

Μετά τη λήξη της πρώτης (υπερδωδεκάμηνης από 1.1.2001 έως 31.12.2002), χρήσης της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε., έχουμε την τιμή να σας υποβάλουμε για έγκριση, σύμφωνα με το άρθρο 43α παρ.3 του Κ.Ν. 2190/20, όπως αυτό αντικαταστάθηκε με το άρθρο 35 του Π.Δ. 409/86, και το Καταστατικό της Εταιρείας, τις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις για τη χρήση αυτή, με τις παρατηρήσεις μας πάνω σε αυτές.

Ο ενοποιημένος Ισολογισμός και ο Λογαριασμός Αποτελεσμάτων Χρήσεως προέκυψαν από την ενοποίηση των αντιστοίχων στοιχείων των Ισολογισμών και των Λογαριασμών Αποτελεσμάτων Χρήσεως των εταιρειών που παρατίθενται στο συνημμένο παράρτημα.

Όπως προκύπτει από τις ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις που επισυνάπτονται, ο κύκλος των εργασιών της χρήσεως ανήλθε στο ποσό των Ευρώ 6.497 εκατομμυρίων. Τα καθαρά, προ φόρων κέρδη, ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 418 εκατ.

ΔΕΗ Τηλεπικοινωνιακή

Η εταιρεία με την επωνυμία «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ» ιδρύθηκε τον Οκτώβριο 2000. Σκοπός της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

1. Η εγκατάσταση είτε/ και η λειτουργία, είτε/ και η εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων και η παροχή κάθε επιτρεπόμενης, σύμφωνα με την κείμενη τηλεπικοινωνιακή νομοθεσία, τηλεπικοινωνιακής υπηρεσίας,
2. Η δημιουργία κάθε αναγκαίας υποδομής για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών, η εγκατάσταση και συντήρηση εξοπλισμού, περιλαμβανομένου και τερματικού εξοπλισμού για την παροχή των ως άνω υπηρεσιών σε ίδιες εγκαταστάσεις είτε/ και σε εγκαταστάσεις τρίτων.

Η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., συνέστησε, τον Δεκέμβριο του 2000, μαζί με τις εταιρείες NBG Greek Fund Limited, Alpha Ventures S.A. και Γενική Τράπεζα της Ελλάδος, την εταιρεία EVERGY Α.Ε. («EVERGY»). Τον Ιανουάριο του 2001, χορηγήθηκε στην EVERGY άδεια σταθερής ασύρματης πρόσβασης.

Επιπλέον, τον Ιούνιο του 2001, η Εθνική Επιτροπή Τηλεπικοινωνιών και Ταχυδρομείων χορήγησε στη ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ ξεχωριστή άδεια για την εγκατάσταση δικτύου σταθερής ενσύρματης τηλεφωνίας και την



παροχή υπηρεσιών σταθερής φωνητικής τηλεφωνίας, την οποία η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ μεταβίβασε στην EVERGY.

Τον Δεκέμβριο του 2001 ιδρύθηκε στην Ολλανδία η Εταιρεία συμμετοχών WIND – PPC Holding N.V., στην οποία συμμετέχει με ποσοστό 50%, μείον μια μετοχή, η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ.

Στην WIND – PPC Holding N.V. περιήλθε το 100% των μετοχών της EVERGY, η οποία εν τω μεταξύ μετονομάστηκε σε TELLAS A.E. και δραστηριοποιείται, πλέον, στο χώρο των τηλεπικοινωνιών, από το Φεβρουάριο τρέχοντος έτους.

ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.

Η εταιρεία με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Οκτώβριο του 1998. Σκοπός της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ σύμφωνα με το καταστατικό της είναι:

«...η ίδρυση εταιριών καθώς και η συμμετοχή σε κάθε είδους εταιρείες ή Κοινοπραξίες οποιουδήποτε εταιρικού τύπου στην ημεδαπή ή στην αλλοδαπή, οι οποίες θα έχουν τους ακόλουθους σκοπούς:

1. την μελέτη, κατασκευή, λειτουργία σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας καθώς και των μέσων και προϊόντων που σχετίζονται έμμεσα ή άμεσα με τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής.
2. την ανάπτυξη στην ημεδαπή ή στην αλλοδαπή δραστηριοτήτων με σκοπό την επιχειρηματική αξιοποίηση εγκαταστάσεων και λειτουργιών της ΔΕΗ που σχετίζονται με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής».

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ συμμετέχει σε τέσσερις εταιρείες παραγωγής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, οι οποίες έχουν συσταθεί, ανά μια, από κοινού με τις εταιρείες, ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ Α.Ε., ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ, ΓΕΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., εκ των οποίων η μια ήδη δραστηριοποιείται στο χώρο των ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.

Η εταιρεία με την επωνυμία «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/ Η ΨΥΧΟΥΣ» και διακριτικό τίτλο «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Ιούλιο του 1998. Σκοπός της ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. σύμφωνα με το καταστατικό της, όπως τροποποιήθηκε με την από 28.6.2001 απόφασή της Γενικής Συνέλευσης είναι:

1. Η εκπόνηση μελετών για την κατασκευή και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων συμπαραγωγής θερμότητας και/ ή ψύχους και ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και το εξωτερικό είτε για, δικό της λογαριασμό είτε στο όνομα και για λογαριασμό τρίτων προσώπων.

Ήδη η ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. μετονομάστηκε στις αρχές του 2003 σε «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» και διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.», ο δε σκοπός της είναι ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και η

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.4.3**

ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΠΡΩΤΗΣ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗΣ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΧΡΗΣΗΣ

εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ο οποίος θα εγκατασταθεί στη Ρόδο και ο οποίος απο-
τελεί το αντικείμενο διαγωνισμού του Υπουργείου Ανάπτυξης.

Αθήνα, 22.4.2003**Το Διοικητικό Συμβούλιο**

Βεβαιώνεται ότι η ανωτέρω έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Ανώνυμη
Εταιρεία η οποία αποτελείται από σελίδες είναι αυτή που αναφέρεται στο από
..... πιστοποιητικό ελέγχου που χορήγησα.

Αθήνα,**Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής**

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ

Θυγατρική	Διακριτικός Τίτλος	Έδρα	Ποσοστό Συμμετοχής	Κόστος Συμμετοχής	Σύνολο ιδίων Κεφαλαίων	Διαφορά
• ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	Στρ. Παπάγου 2, 151 27, Μελίσια	99.98%	2.934.116,00	1.853.036,47	1.081.079,53
• ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	Ξενοφώντος 14, 105 57, Αθήνα	100.00%	690.634,55	54.689,42	635.945,13
• ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ	Δυρραχίου 89, 104 32, Αθήνα	100.00%	41.418.900,62	40.443.114,79	975.785,83
				<u>45.043.651,17</u>	<u>42.350.840,68</u>	<u>2.692.810,49</u>

Θυγατρική	Μετοχικό Κεφάλαιο	Αριθμός Μετοχών	Ονομαστική Αξία
• ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.	2.934.703,00	2.934.703	€ 1,00
• ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	909.757,00	31.000	€ 29,347
• ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ	<u>41.418.915,00</u>	2.761.261	€ 15,00
	<u>45.263.375,00</u>		

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002

1η ΥΠΕΡΔΩΔΕΚΑΜΗΝΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (01/01/2001 - 31/12/2002)

(Ποσά σε χιλ. Ευρώ)

A/A	Ανάλυση	
A	Ταμειακές Ροές από συνήθειες (λειτουργικές) δραστηριότητες	
A 100	<u>Ταμειακές εισροές</u>	
101	Πωλήσεις	6.497.030
102	Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	63.764
103	Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	134.498
104	Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	11.102
105	Πιστωτικοί τόκοι (καταθέσεις κ.λπ.)	27.195
106	Έσοδα χρεογράφων	1.608
107	Πώληση χρεογράφων	66.923
108	Μείωση απαιτήσεων	186.619
	Αφαιρούνται	
109	Αγορά χρεογράφων	2.900
	Σύνολο Ταμειακών Εισροών (A100)	6.985.839
A 200	<u>Ταμειακές εκροές</u>	
201	Κόστος πωληθέντων (μείον αποσβέσεις και προβλέψεις)	3.230.511
202	Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	301.018
203	Έξοδα λειτουργίας ερευνών - αναπτύξεως	57.151
204	Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	924.775
206	Άλλα έξοδα	120.228
208	Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών ενεργητικού	61.321
	Αφαιρούνται	
211	Μείωση αποθεμάτων	4.581
213	Αύξηση μεταβατικών λογαριασμών παθητικού	6.772
214	Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (πλην τραπεζών)	46.799
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (A200)	4.636.852
A 300	<u>Ταμειακές εκροές φόρων</u>	
301	Φόροι εισοδήματος	194.149
	Αφαιρείται	
305	Αύξηση υποχρεώσεων από φόρους-τέλη	177.279
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών Φόρων (A300)	16.870
	Ταμειακές Ροές από συνήθειες (λειτουργικές) δραστηριότητες (Αλγεβρικό άθροισμα A100-A200-A300)=A	2.332.117
B	Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές δραστηριότητες	
B 100	<u>Ταμειακές εισροές</u>	
101& 102	Πώληση ενσώματων & ασώματων ακινοτοποιήσεων	12.498
104	Μείωση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	1.507
106	Πιστωτικοί τόκοι (μακροπρόθεσμων κλπ. Απαιτήσεων)	8.480
	Σύνολο Ταμειακών Εισροών (B100)	22.485
B 200	<u>Ταμειακές εκροές</u>	
201& 202	Αγορά ενσώματων & ασώματων ακινοτοποιήσεων	1.446.947
203	Αγορά συμμετοχών και τίτλων ακινοτοποιήσεων	28.392
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (B 200)	1.475.339
	Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες (B100-B200)=B	-1.452.854
Γ	Ταμειακές Ροές από Χρηματοδοτικές δραστηριότητες	
Γ 100	<u>Ταμειακές εισροές</u>	
101	Είσπραξη αύξησης μετοχικού κεφαλαίου και διαφοράς υπέρ το άρτιο	141.895
102	Είσπραξη επιχορηγήσεων παγίων και συμμετοχών καταναλωτών	400.390
103	Αύξηση μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	11.716
104	Αύξηση βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων (λογαριασμοί τραπεζών)	73.630
	Σύνολο Ταμειακών Εισροών (Γ 100)	627.631
Γ 200	<u>Ταμειακές εκροές</u>	
203	Μείωση μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	910.298
205	Τόκοι πληρωθέντες	496.981
206	Μερίσματα πληρωθέντα	88.061
	Σύνολο Ταμειακών Εκροών (Γ 200)	1.495.340
	Ταμειακές Ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες (Γ 100-Γ 200)=Γ	-867.709
	ΤΑΜΕΙΑΚΕΣ ΡΟΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ (A+B+Γ)	11.554
	ΠΛΕΟΝ ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΕΝΑΡΞΗΣ ΧΡΗΣΗΣ	13.953
	ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΧΡΗΣΗΣ	25.507

Αθήνα, 22 Απριλίου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

Βεβαίωση Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Ελέγξαμε την ανωτέρω Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών της Ανώνυμης Εταιρείας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. και των θυγατρικών της για την πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία, υπερδωδεκάμηνη χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002), η οποία έχει καταρτισθεί με βάση τις ελεγμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσεως για τις οποίες έχει εκδοθεί το από 22 Απριλίου 2003 πιστοποιητικό μας ελέγχου. Κατά την γνώμη μας η προαναφερόμενη Ενοποιημένη Κατάσταση Ταμειακών Ροών απεικονίζει τις Ταμειακές εισροές και εκροές από τις κατά τη χρήση δραστηριότητες του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση της 31ης Δεκεμβρίου 2002.

Αθήνα, 5 Μαΐου 2003

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Σπύρος Λορεντζάδης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731
ARTHUR ANDERSEN
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Δημήτριος Κωνσταντίνου
Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201
ΕΡΝΣΤ & ΠΙΑΝΚ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2001 - 31/12/2001
(Ποσά σε χιλιάδες Δραχμές & χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	31.12.2001		31.12.2000	
	ΔΡΧ.	ΕΥΡΩ	ΔΡΧ.	ΕΥΡΩ
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	7.703.893	22.608,63	3.639.102	10.679,68
Μείον: Αποσβέσεις έως 31.12.2001	6.332.182	18.583,07	2.375.172	6.970,42
Αναπόσβεστη αξία	1.371.711	4.025,56	1.263.930	3.709,26
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
I, II. Ακιντοποιήσεις	3.529.008.407	10.356.591,07	3.257.747.518	9.560.520,96
Μείον: Αποσβέσεις έως 31.12.2001	1.363.332.147	4.000.974,75	1.235.653.377	3.626.275,50
Αναπόσβεστη αξία	2.165.676.260	6.355.616,32	2.022.094.141	5.934.245,46
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	2.685.734	7.881,83	15.802.537	46.375,75
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	2.168.361.994	6.363.498,15	2.037.896.678	5.980.621,21
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
I. Αποθέματα	190.823.083	560.009,05	193.777.993	568.680,83
II. Πελάτες	112.282.322	329.515,25	110.268.002	323.603,82
II. Λοιπές απαιτήσεις	103.940.584	305.034,73	144.755.999	424.815,84
III. Χρεόγραφα	4.395.982	12.900,90	12.995.115	38.136,80
IV. Διαθέσιμα	16.110.765	47.280,31	4.754.435	13.952,85
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	427.552.736	1.254.740,24	466.551.544	1.369.190,14
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	71.099.101	208.654,74	61.368.913	180.099,52
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.668.385.542	7.830.918,69	2.567.081.065	7.533.620,13
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	604.347.207	1.773.579,48	483.338.737	1.418.455,57

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών εταιρειών: α) ΚΟΖΕΝ Α.Ε., β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. 2. Για την σύνταξη της λογιστικής κατάστασης της 31ης Δεκεμβρίου 2001 τηρήθηκαν οι βασικές και γενικώς παραδεκτές αρχές της Λογιστικής οι οποίες είναι αυτές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο. 3. Η Μητρική εταιρεία μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1η Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31η Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίσθηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμιά. Από την διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». 4. Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από την μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 5, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 31 Δεκεμβρίου 2000 και 2001 ανερχόταν σε Δρχ. 453 δις περίπου. 5. Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Μητρική εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία εκ Δρχ. 950 δις περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της εταιρείας στην πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2001 - 31/12/2001
(Ποσά σε χιλιάδες Δραχμές & χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	31.12.2001		31.12.2000	
	ΔΡΧ.	ΕΥΡΩ	ΔΡΧ.	ΕΥΡΩ
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
I. Κεφάλαιο Μετοχικό	232.000.000	680.851,06	220.000.000	645.634,63
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	39.443.233	115.754,17	0	0,00
III. Διαφορές αναπρ/ρμολής & Επιπ/σεις επενδύσεων	519.238.112	1.523.809,57	475.173.590	1.394.493,29
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	167.064.924	490.285,91	165.426.903	485.478,80
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	-453.292.542	-1.330.278,92	-453.292.542	-1.330.278,92
Αποτελέσματα περιόδου				
(χρήσεως για το 2000), προ φόρων	120.906.967	354.826,02	1.576.276	4.625,90
Υπόλοιπο ζημιών προηγούμενων χρήσεων	-387.822	-1.138,14	-312.770	-917,89
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	<u>624.972.872</u>	<u>1.834.109,67</u>	<u>408.571.457</u>	<u>1.199.035,81</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	<u>73.451.509</u>	<u>215.558,35</u>	<u>62.280.576</u>	<u>182.774,98</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	1.503.312.551	4.411.775,64	1.537.453.320	4.511.968,66
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	113.364.180	332.690,18	113.373.716	332.718,17
	<u>1.616.676.731</u>	<u>4.744.465,82</u>	<u>1.650.827.036</u>	<u>4.844.686,83</u>
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Προμηθευτές	54.025.590	158.549,05	73.108.557	214.551,89
Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	145.298.097	426.406,75	198.820.256	583.478,37
Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά Ταμεία	18.335.122	53.808,14	32.855.327	96.420,62
Λοιπές Υποχρεώσεις	99.093.908	290.811,19	105.884.426	310.739,33
	<u>316.752.717</u>	<u>929.575,13</u>	<u>410.668.566</u>	<u>1.205.190,21</u>
Σύνολο υποχρεώσεων	<u>1.933.429.448</u>	<u>5.674.040,95</u>	<u>2.061.495.602</u>	<u>6.049.877,04</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>36.531.713</u>	<u>107.209,72</u>	<u>34.733.430</u>	<u>101.932,30</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>2.668.385.542</u>	<u>7.830.918,69</u>	<u>2.567.081.065</u>	<u>7.533.620,13</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>604.347.207</u>	<u>1.773.579,48</u>	<u>483.338.737</u>	<u>1.418.455,57</u>

εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2001 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Δρχ. 68 δις περίπου με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου. 6. Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1η Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από την ΔΕΗ, η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και που αφορούν τον ΟΑΠ - ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί. 7. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής, η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Μητρική εταιρεία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων "Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Πάγιου Ενεργητικού", της 31ης Δεκεμβρίου 2001, Δρχ. 244 δις, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του δικτύου της Διανομής. 8. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων. 9. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις του Ομίλου σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 31/12/2001. 10. Για τις δουλεμμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις. 11. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Δρχ. 280 δις, περίπου. 12. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις. 13. Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου είναι 30.578 άτομα από τα οποία 167 και 922 άτομα, απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ και στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, αντίστοιχα.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2001 - 31/12/2001
(Ποσά σε χιλιάδες Δραχμές & χιλιάδες Ευρώ)

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 (1.1.01 - 31.12.01)

(Ποσά σε χιλιάδες Δραχμές & χιλιάδες Ευρώ)

	31.12.2001		31.12.2000	
	ΔΡΧ.	ΕΥΡΩ	ΔΡΧ.	ΕΥΡΩ
Κύκλος εργασιών	1.047.492.826	3.074.080,19	971.882.914	2.852.187,57
Μείον: Κόστος πωλήσεων	602.743.721	1.768.873,72	583.193.778	1.711.500,45
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμ/σεως	444.749.105	1.305.206,47	388.689.136	1.140.687,12
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	31.403.185	92.159,02	27.270.753	80.031,56
Σύνολο	476.152.290	1.397.365,49	415.959.889	1.220.718,68
Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	53.894.731	158.165,02	47.732.189	140.079,79
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών - Ανάπτυξης	11.605.134	34.057,62	10.513.269	30.853,32
Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	218.708.668	641.844,95	207.664.982	609.435,02
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμετ/σεως	191.943.757	563.297,89	150.049.449	440.350,55
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	-82.960.956	-243.465,75	-104.616.843	-307.019,35
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμετ/σεως	108.982.801	319.832,14	45.432.606	133.331,20
Πλέον: Ανόργανα Έσοδα - Κέρδη	46.895.714	137.624,99	43.118.969	126.541,36
Μείον: Ανόργανα Έξοδα - Ζημίες	31.865.206	93.514,91	86.975.299	255.246,66
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσωμ. στο λειτουργικό κόστος	3.106.342	9.116,19	0	0,00
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (ΧΡΗΣΕΩΣ ΓΙΑ ΤΟ 2000), ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	120.906.967	354.826,02	1.576.276	4.625,90

Αθήνα, 26 Φεβρουαρίου 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ

Α.Δ.Τ. Ή092194

Α.Δ.Τ. Ή305492

Α.Δ.Τ. Τ157094

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2001 - 31/12/2001
(Ποσά σε χιλιάδες Δραχμές & χιλιάδες Ευρώ)

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας στα πλαίσια των αρχών και των κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι 31η Δεκεμβρίου 2001, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και οικονομική θέση, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα, της ανωτέρω μητρικής εταιρείας και των θυγατρικών της που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση. Δεν επεκταθήκαμε στον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση και αντιπροσωπεύουν ποσοστό 0,07% και 0,00% των ενοποιημένων συνόλων ενεργητικού και κύκλου εργασιών, αντίστοιχα, οι οποίες έχουν ελεγχθεί από άλλους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές, αλλά βασιστήκαμε στα οικεία πιστοποιητικά του ελέγχου αυτών. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι: (1) Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Εταιρείας. (2) Στα «Ιδια Κεφάλαια» δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της Μητρικής εταιρείας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών (Δρχ. 950 δις περίπου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000). Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η υπεραξία θα πρέπει να καταχωρηθεί στα βιβλία της Μητρικής εταιρείας κατά την πρώτη, μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 - 31η Δεκεμβρίου 2002). Όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 5 επί του Ισολογισμού, αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2001 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Δρχ. 68 δις περίπου με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου. (3) Η Μητρική εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000, ενώ οι θυγατρικές που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσεώς τους. Κατά συνέπεια οι εταιρείες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση παραμένουν ενδεχομένως υπόχρεες σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για τις φορολογικά ανέλεγκτες περιόδους. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του κωδ. Ν. 2190/1920 «περί ανωνύμων εταιρειών» και αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας καθώς και οι παρατιθέμενες από την εταιρεία σημειώσεις, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και οικονομική θέση του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλήφθηκαν στην ενοποίηση την 31η Δεκεμβρίου 2001, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η Μητρική εταιρεία και οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόσθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.

Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2002

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Σπύρος Λορεντζάδης

Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731

ARTHUR ANDERSEN - ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΜΑΡΤΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1/1/02 - 31/3/02	1/1/01 - 31/3/01
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ		
Μείον: Αποσβέσεις	13.590	10.867
Αναπόσβεστη Αξία	<u>10.127</u>	<u>7.449</u>
	<u>3.463</u>	<u>3.418</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I, II. Ακίνητοποιήσεις	10.502.044	9.753.579
Μείον: Αποσβέσεις	4.098.872	3.713.974
Αναπόσβεστη Αξία	<u>6.403.172</u>	<u>6.039.605</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	<u>8.252</u>	<u>44.876</u>
Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού	<u>6.411.424</u>	<u>6.084.481</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I. Αποθέματα	556.678	595.557
II. Πελάτες	344.954	302.357
II. Λοιπές απαιτήσεις	372.822	467.452
III. Χρεόγραφα	12.901	38.137
IV. Διαθέσιμα	<u>101.778</u>	<u>96.183</u>
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	<u>1.389.133</u>	<u>1.499.686</u>
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>215.180</u>	<u>189.455</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>8.019.200</u>	<u>7.777.040</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>1.871.436</u>	<u>1.587.607</u>

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών: α) ΚΟΖΕΝ Α.Ε., β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε και γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
- Για την σύνταξη της λογιστικής κατάστασης της 31ης Μαρτίου 2002 τηρήθηκαν οι βασικές και γενικές παραδεκτές αρχές της Λογιστικής που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.
- Η Μητρική εταιρεία μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31 Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε ΕΥΡΩ 645.635 χιλιάδες διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας ΕΥΡΩ 2,93 η κάθε μία. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας ΕΥΡΩ 2,93 η κάθε μία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά ΕΥΡΩ 115.754 χιλιάδες η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 5, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 31 Μαρτίου 2001 και 31 Μαρτίου 2002 ανερχόταν σε ΕΥΡΩ 1.330 εκατομμύρια περίπου.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Μητρική εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία εκ ΕΥΡΩ 2,8 δις περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Εταιρείας στην πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 31 Μαρτίου 2002 υπολογίζονται με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά ΕΥΡΩ 48 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της αντίστοιχης περιόδου.
- Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ – ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ, η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ και που αφορούν τον ΟΑΠ – ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων» η Μητρική εταιρεία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίου ενεργητικού», της 31 Μαρτίου 2002, ΕΥΡΩ 737 εκατομμύρια περίπου που αναπροσαπούν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου Διανομής.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις του Ομίλου σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 31 Μαρτίου 2002.
- Για τις δουλεμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των ΕΥΡΩ 148 εκατομμυρίων περίπου.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου είναι 30.324 άτομα από τα οποία 166 και 922 άτομα, απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗ Α.Ε. και στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, αντίστοιχα.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΜΑΡΤΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	1/1/02 - 31/3/02	1/1/01 - 31/3/01
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο Μετοχικό	680.851	645.635
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754	0
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.538.923	1.426.782
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	486.578	485.236
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	-1.330.279	-1.330.279
Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων	146.272	71.669
Υπόλοιπο κερδών (ζημιών) προηγούμενων χρήσεων	3.708	3.708
Κέρδη περιόδου 1/1 - 31/12/2001, προ φόρων	353.689	0
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	<u>1.995.496</u>	<u>1.302.751</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	<u>226.025</u>	<u>194.498</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	4.288.124	4.631.063
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	336.712	326.094
	<u>4.624.836</u>	<u>4.957.157</u>
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Προμηθευτές	134.685	153.468
Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	516.586	582.969
Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία	45.525	83.436
Λοιπές Υποχρεώσεις	307.790	349.514
	<u>1.004.586</u>	<u>1.169.387</u>
Σύνολο Υποχρεώσεων	<u>5.629.422</u>	<u>6.126.544</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>168.257</u>	<u>153.247</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>8.019.200</u>	<u>7.777.040</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>1.871.436</u>	<u>1.587.607</u>

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΜΑΡΤΙΟΥ 2002

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2002 - 31/3/2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Λογιστική Περίοδος

	1/1/01 - 31/3/02	1/1/02 - 31/3/02	1/1/01 - 31/3/01
Κύκλος εργασιών	3.898.188	824.108	731.933
Μείον: Κόστος πωλήσεων	<u>2.215.199</u>	<u>446.325</u>	<u>419.340</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	1.682.989	377.783	312.593
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	<u>117.786</u>	<u>25.627</u>	<u>21.413</u>
Σύνολο	1.800.775	403.410	334.006
Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	192.423	34.259	32.750
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως	40.453	6.395	7.451
Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	<u>804.626</u>	<u>162.781</u>	<u>167.458</u>
Μερικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	763.273	199.975	126.347
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	<u>294.366</u>	<u>50.900</u>	<u>64.244</u>
Ολικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	468.907	149.075	62.103
Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη	154.737	17.112	31.838
Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημιές	113.420	19.905	22.263
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	9.126	10	9
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u>501.098</u>	<u>146.272</u>	<u>71.669</u>

Αθήνα, 24 Μαΐου 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2002
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1/1/02 - 30/6/02	1/1/01 - 30/6/01
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	<u>22.842</u>	<u>10.990</u>
Μείον: Αποσβέσεις	19.806	7.888
Αναπόσβεστη Αξία	<u>3.036</u>	<u>3.102</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I, II. Ακίνητοποιήσεις	10.657.980	9.941.897
Μείον: Αποσβέσεις	4.194.338	3.807.997
Αναπόσβεστη Αξία	<u>6.463.642</u>	<u>6.133.900</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	13.085	5.196
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	<u>6.476.727</u>	<u>6.139.096</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I. Αποθέματα	559.626	574.656
II. Πελάτες	340.021	320.170
II. Λοιπές απαιτήσεις	402.133	236.715
III. Χρεόγραφα	13.900	52.030
IV. Διαθέσιμα	37.727	356.607
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	<u>1.353.407</u>	<u>1.540.178</u>
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>203.140</u>	<u>183.840</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>8.036.310</u>	<u>7.866.216</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>1.983.917</u>	<u>1.552.276</u>

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Οι ενοπιωμένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με την μέθοδο της ολικής ενοπιωσης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών α) ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕ-ΩΣΙΜΕΣ Α.Ε και γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
- Για την σύνταξη της λογιστικής κατάστασης της 30 Ιουνίου 2002 τηρήθηκαν οι βασικές και γενικές παραδεκτές αρχές της Λογιστικής που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.
- Η Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προβέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31 Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίσθηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμιά. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε Ευρώ. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» το οποίο θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας με την από 23.4.2002 συνεδρίαση του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό Ευρώ 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, Ανώνυμες Εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρών διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 5, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 30 Ιουνίου 2002 και 30 Ιουνίου 2001 ανέρχεται σε Ευρώ 1.330 εκατομμύρια περίπου.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Μητρική Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,8 δις περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας στην πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η Μητρική Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τη αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 97 εκατομμύρια περίπου, με ισόσημη μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ – ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ ΑΕ δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ ΑΕ, η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ ΑΕ και που αφορούν τον ΟΑΠ – ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους (καθηγητές Πανεπιστημίου), με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός Σύμβουλος της, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, Ευρώ 8 εκατομμύρια περίπου, που αφορά στην επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται την χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρεία σκοπεύει να προβεί σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την είσπραξη του ανωτέρω ποσού.
- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές καταναλωτών» με τις «Επικυρηγόμενες παγίων επενδύσεων» η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επικυρηγόμενες επενδύσεων», της 30 Ιουνίου 2002, Ευρώ 766 εκατομμύρια περίπου που αναπροσπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου Διανομής.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις του Ομίλου σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30 Ιουνίου 2002.
- Για τις δουλημμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 313 εκατομμυρίων περίπου.
- Για τις πάσες φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού του Ομίλου είναι 30.224 άτομα από τα οποία 166 και 930 άτομα, απασχολούνται στον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, αντίστοιχα.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	1/1/02 - 30/6/02	1/1/01 - 30/6/01
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο Μετοχικό	679.760	645.635
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754	0
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.563.496	1.447.600
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	491.377	490.076
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	-1.330.279	-1.330.279
Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων	248.645	133.147
Αποτελέσματα περιόδου 1/1 - 31/12/2001 προ φόρων	354.826	0
Υπόλοιπο κερδών (ζημιών) προηγούμενων χρήσεων	-1.138	-894
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	<u>2.122.441</u>	<u>1.385.285</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	<u>255.353</u>	<u>181.522</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	3.704.762	4.718.153
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	343.140	332.032
	<u>4.047.902</u>	<u>5.050.185</u>
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Προμηθευτές	130.641	168.906
Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	862.433	560.221
Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία	48.031	81.762
Λοιπές Υποχρεώσεις	434.746	321.136
	<u>1.475.851</u>	<u>1.132.025</u>
Σύνολο Υποχρεώσεων	<u>5.523.753</u>	<u>6.182.210</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>134.763</u>	<u>117.199</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>8.036.310</u>	<u>7.866.216</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	<u>1.983.917</u>	<u>1.552.276</u>

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2002

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2002 - 30/6/2002 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	1/1/02 - 30/6/02	1/1/01 - 30/6/01	1/1/01 - 30/6/02
Κύκλος εργασιών	1.613.998	1.464.231	4.691.716
Μείον: Κόστος πωλήσεων	922.046	883.418	2.697.542
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	691.952	580.813	1.994.174
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	49.904	45.243	142.063
Σύνολο	741.856	626.056	2.136.237
Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	66.497	65.683	225.440
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως	10.949	13.937	45.011
Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	302.400	286.944	949.675
Μερικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	362.010	259.492	916.111
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	100.287	123.724	343.753
Ολικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	261.723	135.768	572.358
Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη	43.070	56.846	177.057
Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημιές	56.126	59.467	136.806
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/ες στο λειτουργικό κόστος	22	0	9.138
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u>248.645</u>	<u>133.147</u>	<u>603.471</u>

Αθήνα, 29 Αυγούστου 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ

Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας στα πλαίσια των αρχών και των κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2002 μέχρι 30η Ιουνίου 2002, δεν περιέχουν ανακριβείς ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιαστικά την ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και οικονομική θέση, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα, της ανωτέρω Μητρικής Εταιρείας και των θυγατρικών της που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση.

Δεν επεταθήκαμε στον έλεγχο των οικονομικών καταστάσεων επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση και αντιπροσωπεύουν ποσοστό 0,2% και 0,00% των ενοποιημένων συνόλων ενεργητικού και κύκλου εργασιών, αντίστοιχα, οι οποίες έχουν ελεγχθεί από άλλους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές, αλλά βασιστήκαμε στα οικεία πιστοποιητικά του ελέγχου αυτών.

Από τον παραπάνω έλεγχο μας προέκυψε ότι: (1) Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάληψης του μητρώου παγίων στοιχείων της Μητρικής Εταιρείας. (2) Στα «Ίδια Κεφάλαια» δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της Μητρικής Εταιρείας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών (Ευρώ 2,8 δις περίπου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000). Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η υπεραξία θα πρέπει να καταχωρηθεί στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας κατά την πρώτη, μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 - 31η Δεκεμβρίου 2002). Όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 5 της εταιρείας επί του Ισολογισμού, εάν το αποτέλεσμα της εκτίμησης που αναφέρεται ανωτέρω είχε καταχωρηθεί στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας κατά την έναρξη της χρήσης (1η Ιανουαρίου 2001), εκτιμάται ότι οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 97 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου. (3) Όπως αναφέρεται στην Σημείωση 7 της Εταιρείας επί του Ισολογισμού, υφίσταται διαφορά μεταξύ ΔΕΗ Α.Ε. και ΟΑΠ-ΔΕΗ όσον αφορά την ανάληψη του βάρους της επιδότησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Στην περίπτωση ανάληψης της ανωτέρω υποχρέωσης από την ΔΕΗ, η σχετική πρόβλεψη, το ύψος της οποίας θα προσδιοριστεί από ειδική μελέτη, αναμένεται να επηρεάσει σημαντικά τα αποτελέσματα της χρήσης στην οποία αυτή θα καταχωρηθεί. (4) Η Μητρική Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000, ενώ οι θυγατρικές που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσεώς τους. Κατά συνέπεια οι εταιρείες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση παραμένουν ενδεχομένως υπόχρεες σε πρόσθετους φόρους και προσυζητήσεις για τις φορολογικά ανέλεγκτες περιόδους. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του κωδ. Ν 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας καθώς και οι παρατηρήσεις από την εταιρεία σημειώσεως, δεν περιέχουν ανακριβείς ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιαστικά την εμφανιζόμενη ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και οικονομική θέση του συνόλου των Επιχειρήσεων που περιλήφθηκαν στην ενοποίηση την 30η Ιουνίου 2002, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η Μητρική Εταιρεία και οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.

Αθήνα, 29 Αυγούστου 2002

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Σπύρος Λορεντζίδης

Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731

ARTHUR ANDERSEN ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου

Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΚ (ΕΛΛΑΣ) ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	1/1/02 - 30/9/02	1/1/01 - 30/9/01
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	23.071	13.183
Μείον: Αποσβέσεις	20.406	8.800
Αναπόσβεστη Αξία	2.665	4.383
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I, II. Ακίνητοποιήσεις	10.778.033	10.132.268
Μείον: Αποσβέσεις	4.297.033	3.905.967
Αναπόσβεστη Αξία	6.481.000	6.226.301
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	11.891	7.137
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	6.492.891	6.233.438
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I. Αποθέματα	557.767	559.621
II. Πελάτες	357.094	344.937
III. Λοιπές απαιτήσεις	231.919	297.301
III. Χρεόγραφα	13.116	51.306
IV. Διαθέσιμα	34.927	83.831
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.194.823	1.336.996
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	214.957	205.712
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	7.905.336	7.780.529
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.125.245	1.682.229

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κοινοτήτων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών α) ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε και γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
- Για την σύνταξη της λογιστικής κατάστασης της 30ης Σεπτεμβρίου 2002 τηρήθηκαν οι βασικές και γενικώς παραδεκτές αρχές της Λογιστικής που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.
- Η Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση θα λήξει την 31 Δεκεμβρίου 2002. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο ορίστηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθενιά. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ του άρθρου». Με την από 6 Ιουλίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε Ευρώ. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» το οποίο θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας με την από 23.4.2002 συνεδρίασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό Ευρώ 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, Ανώνυμες Εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούν σε περιόδους πριν από τη μετατροπή σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 5, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 30 Σεπτεμβρίου 2002 και 30 Σεπτεμβρίου 2001 ανέρχεται σε Ευρώ 1.543 εκατομμύρια και Ευρώ 1.330 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Μητρική Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,8 δις περίπου. Βάσει του νόμου 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας στην πρώτη μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Η Μητρική Εταιρεία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης και τις σχετικές αποσβέσεις εντός του έτους 2002, με την ολοκλήρωση της πλήρους ανάπτυξης του μητρώου παγίων στοιχείων της. Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Σεπτεμβρίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες και τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων, αυτές, σύμφωνα με τρέχουσες εκτιμήσεις, θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 145 εκατομμύρια περίπου, με ισόσημη μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ – ΔΕΗ) που συστάθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και τις συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ ΑΕ δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ ΑΕ, η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ ΑΕ και που αφορούν τον ΟΑΠ – ΔΕΗ, δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
- Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους, με τους οποίους συμφωνεί και ο Νομικός Σύμβουλος της, απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ την επιδότηση του τιμολογίου της ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται την χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Μητρική Εταιρεία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της για την είσπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πεποίθησής της ότι η επιδότηση αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ – ΔΕΗ, προσδιόρισε και ενέγραψε σε πρόβλεψη την υποχρέωση που θα κληθεί να αναλάβει σε περίπτωση δυσμενούς έκβασης της διαφοράς. Με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη που διενεργήθηκε, η παρούσα αξία της πιθανής μελλοντικής υποχρέωσης της Μητρικής Εταιρείας, ανέρχεται στις 30/9/2002 στο ποσό των Ευρώ 215 εκατομμυρίων περίπου. Η Μητρική Εταιρεία ενσωμάτωσε στις λογιστικές καταστάσεις της 30/9/2002 την υποχρέωση, αυτή σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 213 εκατομμυρίων περίπου, του ειδικού αποθεματικού του Νόμου 2941/2001 και β) κατά το ποσό των Ευρώ 2 εκατομμυρίων περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων» η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων», της 30 Σεπτεμβρίου 2002, Ευρώ 804 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου Διανομής.
- Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις του Ομίλου σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30 Σεπτεμβρίου 2002.
- Για τις δουλειές της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 444 εκατομμυρίων περίπου.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός των απασχολούμενων προσωπικού του Ομίλου είναι 29.013 άτομα, εκ των οποίων 165 έχουν παραχωρηθεί στον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. Το πιο πάνω μέγεθος δεν περιλαμβάνει το προσωπικό που απασχολείται στον ΟΑΠ – ΔΕΗ.
- Με την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ. αρ. 3/22.11.2001 πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου της και την υπ. αριθμ.5/231/23.11.2001 απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιογοράς, αντλήθηκαν κεφάλαια (συνολικά Ευρώ 150.970.603,40 μείον έξοδα Ευρώ 9.074.767,28) καθαρού ποσού Ευρώ 141.895.836,12. Η χρήση των αντληθέντων κεφαλαίων ολοκληρώθηκε στις 12.6.2002 και ο σχετικός πίνακας διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας με μετρητά δημοσιεύθηκε στις 30.8.2002 στις εφημερίδες «ΤΑ ΝΕΑ» ΚΑΙ «ΕΞΕΠΡΕΣ».

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2002

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	1/1/02 - 30/9/02	1/1/01 - 30/9/01
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο Μετοχικό	679.760	645.635
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754	0
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.593.378	1.472.544
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	491.375	490.075
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	-1.543.077	-1.330.279
Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων	378.161	250.354
Αποτελέσματα περιόδου 1/1 - 31/12/2001 προ φόρων	353.689	-894
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	2.069.040	1.527.435
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	478.132	181.981
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις		
Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	3.396.411	4.598.544
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	353.881	336.254
	3.750.292	4.934.798
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Προμηθευτές	119.556	131.011
Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	890.859	474.524
Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία	65.020	55.494
Λοιπές Υποχρεώσεις	354.043	286.593
	1.429.478	947.622
Σύνολο Υποχρεώσεων	5.179.770	5.882.420
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	178.394	188.693
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	7.905.336	7.780.529
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.125.245	1.682.229

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ης ΣΕΠΤΕΜΒΡΙΟΥ 2002

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2002 - 30/9/2002 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	1/1/02-30/9/02	1/1/01-30/9/01	1/1/01-30/9/02
Κύκλος εργασιών	2.514.387	2.294.571	5.592.105
Μείον: Κόστος πωλήσεων	1.402.634	1.337.733	3.178.131
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	1.111.753	956.838	2.413.974
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	74.878	66.158	167.037
Σύνολο	1.186.631	1.022.996	2.581.011
Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	85.535	104.953	245.252
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως	14.837	23.528	48.125
Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	537.275	476.601	1.184.550
Μερικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	548.984	417.914	1.103.084
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	152.857	182.270	396.323
Ολικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	396.127	235.644	706.761
Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη	60.735	79.225	194.722
Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες	78.649	64.515	159.329
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	52	0	9.168
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	378.161	250.354	732.986

Αθήνα, 22 Νοεμβρίου 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	<u>1/1/01 - 31/12/02</u>
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	23.088
Μείον: Αποσβέσεις	<u>20.648</u>
Αναπόσβεστη Αξία	<u>2.440</u>
 Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	
I, II. Ακίνητοποιήσεις	16.438.811
Μείον: Αποσβέσεις	<u>7.384.039</u>
Αναπόσβεστη Αξία	<u>9.054.772</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	<u>29.249</u>
Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού	<u>9.084.021</u>
 Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	
I. Αποθέματα	563.437
II. Πελάτες	359.585
III. Λοιπές απαιτήσεις	230.971
III. Χρεόγραφα	11.994
IV. Διαθέσιμα	<u>25.507</u>
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	<u>1.191.494</u>
 Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>241.420</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>10.519.375</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>2.212.283</u>

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με την μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών α) ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
- Η Μητρική Εταιρεία μετατράπηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προβλέπει ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση, στην οποία και αφορούν οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις, άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Κατόπιν αυτού, δεν παρατίθεται προηγούμενη χρήση προς σύγκριση όπως αναφέρεται στο αρ. 4 παρ.2 του Π.Δ. 360/85, καθόσον δεν υπάρχει αντίστοιχη προηγούμενη οικονομική χρήση.
- Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ορίσθηκε σε Δρχ. 220.000.000.000 διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμία. Τον Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά Δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο». Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από δραχμές σε Ευρώ. Ως εκ τούτου, το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε σε Ευρώ 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στοργυλλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091.063,83. Το ποσό των Ευρώ 1.091.063,83 καταχωρήθηκε σε Ειδικό Αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» το οποίο κεφαλαιοποιείται σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Με την από 15 και 22 Νοεμβρίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων, το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας αυξήθηκε κατά Ευρώ 387.440.000, με κεφαλαιοποίηση ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων βάσει του Ν. 2065/92 και του ποσού που είχε προκύψει από την μετατροπή του Μετοχικού Κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας από Δραχμές σε Ευρώ και συμψηφισμό ζημιών των ετών 1993 και 2000, με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά Ευρώ 1,67. Ως εκ τούτου, την 31η Δεκεμβρίου 2002, το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200.000 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 εκάστη.
- Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας με την από 23-04-2002 συνεδρίασή του, ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού Ευρώ 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό Ευρώ 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, ανώνυμες εταιρείες που προέρχονται από μετατροπή Δημόσιας Επιχείρησης ή Οργανισμού καταχωρούν διάφορες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις, που αφορούσαν περιόδους πριν από τη μετατροπή, σε ειδικό λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων για να μεταφερθούν σε μείωση της υπεραξίας που προκύπτει από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων που αναφέρεται στην Σημείωση 6, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 31 Δεκεμβρίου 2002, το οποίο μεταφέρθηκε σε μείωση του αποθεματικού που αναφέρεται στη Σημείωση 6 κατωτέρω, ανέρχεται σε Ευρώ 1.520 εκατομμύρια περίπου.
- Με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του Ν. 2941/2001, η Μητρική Εταιρεία ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Βάσει του Ν. 2941/2001, τα αποτεύλεσματα της ανωτέρω εκτίμησης καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας στην πρώτη μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία χρήση. Αποτέλεσμα της ανωτέρω εκτίμησης ήταν η αύξηση του κόστους κτήσεως και των σωρευμένων αποσβέσεων κατά περίπου Ευρώ 5,506 εκατομμύρια και Ευρώ 2,577 εκατομμύρια, αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε, ποσού Ευρώ 2,929 εκατομμύρια περίπου, καταχωρήθηκε σε ιδιαίτερο λογαριασμό της καθαρής θέσης (Ειδικό Αποθεματικό Ν. 2941/2001), μειωμένη κατά το ποσό του ειδικού λογαριασμού που αναφέρεται στη Σημείωση 5 ανωτέρω.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	<u>1/1/01 - 31/12/02</u>
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	
I. Κεφάλαιο Μετοχικό	1.067.200
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και Επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.197.782
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	519.501
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	1.408.382
Αποτελέσματα προηγούμενων χρήσεων θυγατρικών	-1.252
Αποτελέσματα χρήσεως 1.1.2001-31.12.2002	431.570
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	4.738.937
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ	501.934
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	
Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	3.377.534
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	344.434
	3.721.968
II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	
Προμηθευτές	138.719
Βραχ/σμο μέρος μακρ/σμων υποχρεώσεων	749.998
Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία	111.504
Λοιπές Υποχρεώσεις	447.610
Σύνολο Υποχρεώσεων	5.169.799
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	108.705
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	10.519.375
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.212.283

7. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ – ΔΕΗ), που είναι υπεύθυνος, από την 1 Ιανουαρίου 2000, για τις ασφαλιστικές και τις συνταξοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
8. Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από τον Νομικό της Σύμβουλο, απαιτεί από τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), Ευρώ 38 εκατομμύρια περίπου, που αφορά την επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού για την περίοδο 1η Ιανουαρίου 2000 – 31η Δεκεμβρίου 2002. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται την χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Μητρική Εταιρεία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της για την είσπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πεποίθησής της ότι η επιδότηση αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ-ΔΕΗ, με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη, προσδιόρισε και ενέγραψε πρόβλεψη που αφορά την επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Μητρικής Εταιρείας στις 31 Δεκεμβρίου 2002 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμύρια περίπου. Η Μητρική Εταιρεία ενσωμάτωσε στις λογιστικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή σε χρέωση α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατομμυρίων περίπου, του ειδικού αποθεματικού του Ν. 2941/2001 (Σημείωση 5 ανωτέρω) και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατομμυρίων περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.
9. Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 31ης Δεκεμβρίου 2002, Ευρώ 827 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Μητρικής Εταιρείας.
10. Εντός του 2002, η Μητρική Εταιρεία, προχώρησε σε περαιτέρω ανάλυση και επικαιροποίηση του Μητρώου Παγίων Στοιχείων της, εργασία η οποία έχει ολοκληρωθεί κατά το μεγαλύτερο μέρος της. Το τμήμα της επικαιροποίησης του Μητρώου που βρίσκεται ακόμα σε εξέλιξη αφορά κυρίως τα ανά την επικράτεια εγκατεστημένα Δίκτυα Διανομής τα οποία αναπροσωπεύουν περίπου το 24% της αναπόσβεστης αξίας του συνόλου των παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρείας. Λόγω της ιδιαίτερης φύσης αυτών των παγίων στοιχείων (περίπου 200.000 χιλιόμετρα αγωγών και καλωδίων) οι σχετικές εργασίες αναμένεται να ολοκληρωθούν μέχρι τη δημοσίευση των Οικονομικών Καταστάσεων που θα συνταχθούν σύμφωνα με τον Κ.Ν. 2190/1920. Μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των ανωτέρω οικονομικών καταστάσεων, από την εργασία επικαιροποίησης του Μητρώου Παγίων προέκυψαν διαφορές, συνολικού ποσού Ευρώ 6,2 εκατομμυρίων, που καταχωρήθηκαν στον Ειδικό Λογαριασμό που αναφέρεται στη Σημείωση 5 ανωτέρω.
11. Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
12. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 31ης Δεκεμβρίου 2002.
13. Για τις δουλεπυμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
14. Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 1,459 εκατομμυρίων περίπου.
15. Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
16. Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρείας είναι 28.961 άτομα, εκ των οποίων 165 έχουν παραχωρηθεί στον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
17. Με την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ. αρ. 3/22.11.2001 πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου της και την υπ. αριθμ. 5/231/23.11.2001 απόφαση του ΔΣ της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντήθησαν κεφάλαια (συνολικά Ευρώ 150.970.603,40 μείον έξοδα Ευρώ 9.074.767,28) καθαρού ποσού Ευρώ 141.895.836,12. Η χρήση των αντήθητων κεφαλαίων ολοκληρώθηκε στις 12.6.2002 και ο σχετικός Πίνακας Διάθεσης των αντήθητων κεφαλαίων από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρείας με μετρητά δημοσιεύθηκε στις 30.8.2002 στις εφημερίδες «ΤΑ ΝΕΑ» και «ΕΞΠΡΕΣ».

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2001 - 31/12/2002 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κύκλος εργασιών	6.497.030
Μείον: Κόστος πωλήσεων	3.930.059
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	2.566.971
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	196.276
Σύνολο	2.763.247
Μείον: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	310.391
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως	58.681
Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	1.533.504
Μερικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	860.671
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	441.738
Ολικά Αποτελέσματα (κέρδη) Εκμεταλλεύσεως	418.933
Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη	231.777
Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημίες	210.065
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	9.075
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	431.570

Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ
Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ"

Διενεργήσαμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας, στα πλαίσια των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω συνοπτικές ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 έως την 31η Δεκεμβρίου 2002, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιαστικά την ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και οικονομική θέση, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα της ανωτέρω μητρικής εταιρείας και των θυγατρικών της που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση. Οι οικονομικές καταστάσεις των θυγατρικών που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση δεν συνοδεύονται από Πιστοποιητικό Ελέγχου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή καθώς τα σχετικά πιστοποιητικά δεν είχαν εκδοθεί κατά την ημερομηνία σύνταξης των ανωτέρω οικονομικών καταστάσεων. Οι θυγατρικές αυτές αντιπροσωπεύουν συνολικά ποσοστό 0,3% και 0,00% των ενοποιημένων συνόλων ενεργητικού και κύκλου εργασιών και λόγω της ήσσονος σημασίας τους δεν διενεργήσαμε έλεγχο επί αυτών. Από τον παραπάνω έλεγχο μας προέκυψαν τα εξής: (1) Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 10 των συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων, εντός του 2002, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε σε περαιτέρω ανάλυση και επικαιροποίηση του Μητρώου Παγίων Στοιχείων της. Η εργασία αυτή έχει ουσιαστικά ολοκληρωθεί, με εξαίρεση τα Δίκτυα Διανομής για τα οποία οι σχετικές εργασίες αναμένεται να περατωθούν μέχρι την δημοσίευση των αναλυτικών οικονομικών καταστάσεων. Ως εκ τούτου, η δειγματοληπτική φυσική απογραφή που διενεργήσαμε για την επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινητοποιήσεων δεν περιέλαβε τα Δίκτυα Διανομής. (2) Ο λογαριασμός «Χρεώστες Διάφοροι» περιλαμβάνει απαίτηση ποσού Ευρώ 38 εκατομμυρίων περίπου, από τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), που αφορά την επιδότηση τμηολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ (Σημείωση 8 των συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων). Η Μητρική Εταιρεία, μετά την έγγραφη απόρριψη από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ αιτήματος της για είσπραξη του σχετικού ποσού, έχει καταχωρήσει πρόβλεψη ποσού Ευρώ 18 εκατομμυρίων περίπου, για κάλυψη ζημίας από την μη είσπραξη μέρους της ανωτέρω απαίτησης. Η επίλυση της εκκρεμότητας με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ θα οριστικοποιήσει την αναγκαιότητα και την επάρκεια της ανωτέρω πρόβλεψης. (3) Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στην Σημείωση 8 των συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων, τον Σεπτέμβριο του 2002 η Μητρική Εταιρεία, για λόγους συντηρητικότητας και βάσει σχετικής αναλυτικής μελέτης, προσδιόρισε και ενέργησε πρόβλεψη που αφορά την επιδότηση τμηολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ). Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της εταιρείας ανέρχεται, στις 31 Δεκεμβρίου 2002, στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμυρίων περίπου. Η εταιρεία, κάνοντας χρήση των διατάξεων του άρθρου 10 του Νόμου 2941/2001, ενσωμάτωσε στις οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή α) κατά το ποσό των Ευρώ 203 εκατομμυρίων περίπου, που αφορά περιόδους πριν από την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία, κατ' ευθείαν στην καθαρή θέση με χρέωση του ειδικού αποθεματικού του Νόμου 2941/2001, και β) κατά το ποσό των Ευρώ 14 εκατομμυρίων περίπου, με χρέωση των αποτελεσμάτων της περιόδου. Η επίλυση της εκκρεμότητας με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ θα οριστικοποιήσει την αναγκαιότητα ή μη της ανωτέρω πρόβλεψης. (4) Η Μητρική Εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση πριν από την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000, ενώ οι θυγατρικές που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση δεν έχουν ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές από συστάσεως τους. Κατά συνέπεια οι εταιρείες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση παραμένουν ενδεχομένως υπόχρεες σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις για τις φορολογικά ανέλεγκτες περιόδους. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις σχετικές διατάξεις του κωδ. Ν. 2190/1920 «περί ανωνύμων εταιρειών» και αφού ληφθούν υπόψη οι προαναφερόμενες παρατηρήσεις μας καθώς και οι παρατηρήσεις από την εταιρεία σημειώσεις, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή παραλείψεις που να επηρεάζουν ουσιαστικά την εμφανιζόμενη ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλήφθηκαν στην ενοποίηση κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η Μητρική Εταιρεία και οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές. Επισημαίνεται ότι το παρόν πιστοποιητικό εκδίδεται για τους σκοπούς του άρθρου 90 του ν. 2533/1997 και δεν υποκαθιστά το πιστοποιητικό του τακτικού ελέγχου, που απαιτείται από τις διατάξεις του άρθρου 100 του κωδ. Ν. 2190/1920 «περί ανωνύμων εταιρειών». Για το λόγο αυτό ενδέχεται ορισμένα κονδύλια των ανωτέρω συνοπτικών οικονομικών καταστάσεων να παρουσιάζουν διαφορές από εκείνα των αναλυτικών οικονομικών καταστάσεων, που θα δημοσιευθούν μαζί με το προαναφερόμενο πιστοποιητικό του τακτικού ελέγχου.

Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2003

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Σπύρος Λορεντζάδης
Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731
ARTHUR ANDERSEN
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Δημήτριος Κωνσταντίνου
Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201
ΕΡΝΣΤ & Γιανγκ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΔΙΑΘΕΣΗ ΑΝΤΙΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΤΟΥ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΜΕΤΡΗΤΑ

Γνωστοποιείται, σύμφωνα με την απόφαση του Χρηματιστηρίου Αξιών Αθηνών 58/28.12.2000, ότι, από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας με καταβολή μετρητών, που έγινε με βάση το υπ. αρ. 3/22.11.2001 πρακτικό της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης του Μετόχου της και την υπ' αριθμ. 5/231/23.11.2001 απόφαση του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, αντίληθηκαν κεφάλαια (συνολικά Ευρώ 150.970.603,40 μείον έξοδα Ευρώ 9.074.767,28) καθαρού ποσού Ευρώ 141.895.836,12 τα οποία, σε σχέση με τα αναφερόμενα στο Ενημερωτικό Δελτίο, διατέθηκαν μέχρι 12.06.2002 ως ακολούθως :

Τρόπος διαθέσεως αντιληθέντων κεφαλαίων με βάση το Ενημερωτικό Δελτίο	Πρόγραμμα Ενημερωτικού Δελτίου περίοδος 12.12.2001 έως 12.6.2002	Διατεθέντα κεφάλαια περίοδος 12.12.2001 έως 12.06.2002	Διατεθέντα κεφάλαια περίοδος 1.4.2002 έως 12.06.2002	Υπόλοιπο αύξησης Μετοχικού Κεφαλαίου 12.06.2002
	Ευρώ	Ευρώ	Ευρώ	Ευρώ
Πλήρωμή μέρους των μακροπρόθεσμων δανείων που έχει συνάψει η Εταιρεία στο παρελθόν, εντός εξαμήνου από την ολοκλήρωση της αύξησης του Μετοχικού Κεφαλαίου	141.895.836,12	141.895.836,12	55.354.485,57	0

Λοιπά στοιχεία :

- α. Περίοδος ασκήσεως δικαιώματος προτίμησης: Το Ελληνικό Δημόσιο παραιτήθηκε από το δικαίωμα προτίμησης του στην κάλυψη των μετοχών της αποφασισθείσας αύξησης του Μετοχικού Κεφαλαίου
- β. Μετοχές που εκδόθηκαν : 12.000.000 νέες κοινές, ονομαστικής αξίας δρχ. 1.000 η κάθε μια
- γ. Ημερομηνία εισαγωγής των νέων μετοχών στο ΧΑΑ και Χρηματιστήριο Λονδίνου : 12.12.2001
- δ. Ημερομηνία πιστοποίησης καταβολής της αύξησης : Απόφ. ΔΣ ΔΕΗ ΑΕ 214/12.12.2001 και έλεγχος καταβολής μετοχικού κεφαλαίου από τη Νομαρχία Αθηνών την 3.1.2002

Αθήνα, 29 Αυγούστου 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ

Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Α.Δ.Τ. Τ 157094

ΒΕΒΑΙΩΣΗ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Ελέγξαμε τα ανωτέρω στοιχεία της Ανώνυμης Εταιρείας "ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ ΑΕ" εφαρμόζοντας τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών. Από τον έλεγχό μας αυτό διαπιστώσαμε ότι τα ανωτέρω στοιχεία προκύπτουν από τα λογιστικά βιβλία και στοιχεία που τήρησε η Εταιρεία καθώς και από το εγκεκριμένο από το Χ.Α.Α Ενημερωτικό Δελτίο.

Αθήνα, 29 Αυγούστου 2002

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Σπύρος Λορεντζιάδης

Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731

ARTHUR ANDERSEN

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Δημήτριος Κωνσταντίνου

Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201

ΕΡΝΣΤ & ΓΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

δ.τ. "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε."
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 4η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41309/01ΑΤ/Β/98/418/00

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	<u>ΠΟΣΑ 1/1-31/12/2002 €</u>			<u>ΠΟΣΑ 1/1-31/12/2001</u>		
Β.ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	<u>ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ</u>	<u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ</u>	<u>ΑΝΑΠ.ΑΞΙΑ</u>	<u>ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ</u>	<u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ</u>	<u>ΑΝΑΠ.ΑΞΙΑ</u>
1. Έξοδα ιδρύσεως & Α εγκατ/σεως	<u>36.866,39</u>	<u>18.674,65</u>	<u>18.191,74</u>	<u>36.866,39</u>	<u>11.301,37</u>	<u>25.565,02</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
II. Ενσώματες ακινήτ/σεις						
6.Επιπλά & λοιπός εξοπλισμός	<u>37.948,82</u>	<u>25.706,16</u>	<u>12.242,66</u>	<u>37.725,01</u>	<u>17.363,52</u>	<u>20.361,49</u>
Σύνολο ακινοτοποιήσεων (Γ II)	<u>37.948,82</u>	<u>25.706,16</u>	<u>12.242,66</u>	<u>37.725,01</u>	<u>17.363,52</u>	<u>20.361,49</u>
III. Συμμετοχές & άλλες μακρ/σμες						
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχ/σεις			<u>1.070.772,95</u>			<u>992.862,95</u>
7. Λοιπές μακρ/σμες απαιτήσεις			<u>4.695,52</u>			<u>4.695,52</u>
			<u>1.075.468,47</u>			<u>997.558,47</u>
Σύνολο παγίου ενεργητικού (ΓII+ΓIII)			<u>1.087.711,13</u>			<u>1.017.919,96</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
II. Απαιτήσεις						
11. Χρεώστες διάφοροι			<u>41.564,62</u>			<u>128.687,62</u>
			<u>41.564,62</u>			<u>128.687,62</u>
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο			<u>343,30</u>			<u>527,97</u>
3. Καταθέσεις οψεως & προθεσμίας			<u>1.295.062,09</u>			<u>1.403.993,04</u>
			<u>1.295.405,39</u>			<u>1.404.521,01</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII+ΔIV)			<u>1.336.970,01</u>			<u>1.533.208,63</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ)			<u>2.442.872,88</u>			<u>2.576.693,61</u>

Σημείωση:

Ορισμένα κονδύλια της προηγούμενης χρήσης αναμορφώθηκαν προκειμένου να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα της παρούσας χρήσεως.

**ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

δ.τ. "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε."
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 4η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41309/01ΑΤ/Β/98/418/00

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	<u>Ποσά κλεισμ.χρ.</u>	<u>Ποσά προηγ.χρ.</u>
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	<u>2002 €</u>	<u>2001 €</u>
I. Μετοχικό Κεφάλαιο		
(2.934.703 μετ. x 1 €)		
1. Κατεβλημένο	<u>2.934.703,00</u>	<u>2.934.702,86</u>
V. Αποτελέσματα εις νέον		
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-311.868,76	-357.943,75
Υπόλοιπο ζημιών προηγ.χρήσεων εις νέον	<u>-769.797,77</u>	<u>-411.854,02</u>
Σύνολο ζημιών	<u>-1.081.666,53</u>	<u>-769.797,77</u>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (A+V)	<u>1.853.036,47</u>	<u>2.164.905,09</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Προμηθευτές	579.626,67	399.467,41
2α. Επιταγές πληρωτέες (μεταχρονολογημένες)	3.504,00	-
5. Υποχρεώσεις από Φόρους - Τέλη	3.851,06	8.879,52
11. Πιστωτές Διάφοροι	<u>2.175,05</u>	<u>2.175,03</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	<u>589.156,78</u>	<u>410.521,96</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	<u>679,63</u>	<u>1.266,56</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A+Γ+Δ)	<u>2.442.872,88</u>	<u>2.576.693,61</u>

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

δ.τ. "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε."
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 4η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41309/01ΑΤ/Β/98/418/00

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

(1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)

	Ποσά κλειομ. χρήσεως 2002 €		Ποσά προηγ. χρήσεως 2001 €			ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜ. ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓ.	
						Χρυσ. 2002 €	Χρυσ. 2001 €
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ							
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	-		-		Καθαρά αποτ/τα χρήσεως (ζημιές)	311.868,76	357.943,75
Μείον: Κόστος πωλήσεων	-		-		Υπόλοιπο ζημιών προηγούμενων		
Μικτά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	-		-		χρήσεων	769.797,77	411.854,02
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμ/σεως	-		117.886,49		Ζημιές εις νέο	1.081.666,53	769.797,77
Σύνολο	-		117.886,49				
ΜΕΙΟΝ: 1.Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	311.407,93		473.404,29				
Μερικά αποτελέσματα εκμ/σεως (ζημία)	311.407,93		355.517,80				
ΠΛΕΟΝ (ή μείον)							
Μείον: 3.Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	17,61		17,61				
Ολικά αποτελέσματα (ζημία) εκμ/σεως	311.425,54		355.535,41				
II. ΜΕΙΟΝ :ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ							
1.Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	0,41		-				
Μείον : 1.Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	443,63	443,22	2.408,34	2.408,34			
Οργανικά & έκτακτα αποτ/τα (ζημιές)		311.868,76		357.943,75			
ΜΕΙΟΝ:							
Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων	15.715,92		15.564,72				
Μείον: Οι από αυτές ενσ/νες στο λειτουργ.κόστος	15.715,92	-	15.564,72	-			
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ		311.868,76		357.943,75			

ΑΘΗΝΑ 10/2/2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο ΔΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΛΕΠΕΤΣΟΣ
Α.Δ.Τ. Κ 358999

ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ.Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας "ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» Α.Ε.

Ελέγξαμε τις ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας "ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ" Α.Ε. της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2002. Ο έλεγχος μας, έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 "περί Ανωνύμων Εταιρειών" και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνοι με τις βασικές αρχές των διεθνών ελεγκτικών προτύπων. Τέθηκαν στην διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. Επαληθεύσαμε την συμφωνία του περιεχομένου της εκθέσεως διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παραγρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ. Ν.2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας σημειώνουμε το εξής: Διευκρινίζεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε την 1η Οκτωβρίου 1998 και μέχρι σήμερα δραστηριοποιείται στη μελέτη και οργάνωση για την επίτευξη των σκοπών της που προβλέπονται από το άρθρο 3 του καταστατικού της. Με απόφαση της από 14/12/2001 Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων αποφασίσθηκε η τροποποίηση του άρθρου 3 του καταστατικού της, ώστε εκτός από την συμμετοχή της σε εταιρίες κατασκευής σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, να δύναται και η ίδια αυτόνομα να κατασκευάζει τα ως άνω έργα. Σημειώνεται ότι οι εταιρίες στον οποίων το κεφάλαιο η ελεγχόμενη συμμετέχει βρίσκονται στο στάδιο ανάπτυξης των αντίστοιχων έργων τους πλην μίας η οποία έθεσε το έργο της σε παραγωγική λειτουργία. Κατά την γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας, απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα, την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η εταιρεία εφάρμοσε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα 14 Φεβρουαρίου 2003

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
Α.Μ. - ΣΟΕΛ 10571
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.



Δ.Ε.Η. ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.
ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ
ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002
(Βάσει των διατάξεων του κωδ. Ν. 2190/1920, όπως ισχύει)

§1. Σύννομη κατάρτιση και δομή των οικονομικών καταστάσεων - Παρεκκλίσεις που έγιναν χάριν της αρχής της πραγματικής εικόνας :

- α. Άρθρο 42α παρ. 3 :** Τίποτε για αναφορά.
- β. Άρθρο 42β παρ.1:** Τίποτε για αναφορά.
- γ. Άρθρο 42β παρ.2:** Τίποτε για αναφορά.
- δ. Άρθρο 42β παρ.3:** Τίποτε για αναφορά.
- ε. Άρθρο 42β παρ.4:** Τίποτε για αναφορά.
- στ. Άρθρο 42β παρ.5:** Τίποτε για αναφορά.

§2. Αποτίμηση περιουσιακών στοιχείων

- α. Άρθρο 43α παρ.1α:** Μέθοδοι αποτιμήσεως των περιουσιακών στοιχείων και υπολογισμού των αποσβέσεων καθώς και των προβλέψεων για υποτιμήσεις τους.

- 1. Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αποτιμήθηκαν στην αξία της τιμής κτήσεως η οποία είναι προσαυξημένη με την αξία των προσθηκών και βελτιώσεων και μειωμένη με τις προβλεπόμενες από τον νόμο αποσβέσεις.
- 2. Δεν συνέτρεξε περίπτωση σχηματισμού προβλέψεων υποτιμήσεως.
- 6. Τίποτε για αναφορά
- 9. Τίποτε για αναφορά

- β. Άρθρο 43α παρ.1α :** Τίποτε για αναφορά.
- γ. Άρθρο 43 παρ.2:** Τίποτε για αναφορά.
- δ. Άρθρο 43 παρ.7β:** Τίποτε για αναφορά.
- ε. Άρθρο 43 παρ.7γ:** Τίποτε για αναφορά.
- στ. Άρθρο 43 παρ.9:** Τίποτε για αναφορά.

§3. Πάγιο ενεργητικό και έξοδα εγκαταστάσεως

- α. Άρθρο 42ε παρ.8:** Μεταβολές παγίων στοιχείων και εξόδων εγκ/σεως (πολυετούς αποσβέσεως)

ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ

ΛΟΓ/ΣΜΟΣ	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΝΑΠΟΣΒ.ΑΞΙΑ
Έξοδα ιδρύσεως & α' εγκ/σεως	36.866,39	18.674,65	18.191,74
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Έπιπλα & λοιπός εξ/σμός	37.948,82	25.706,16	12.242,66



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.1

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2002

- β. Άρθρο 43α παρ.5-6:** Ανάλυση πρόσθετων αποσβέσεων. Δεν έγιναν
- γ. Άρθρο 43 παρ.5ε:** Τίποτε για αναφορά.
- δ. Άρθρο 43 παρ.3ε:** Τίποτε για αναφορά.
- ε. Άρθρο 43 παρ.3γ:** Τίποτε για αναφορά.
- στ. Άρθρο 43 παρ. 4
εδαφ. α' & β':** Τίποτε για αναφορά.

§4. Συμμετοχές

- α. Άρθρο 43α παρ.16:** Συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις
- 1) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΑΕ
Μετοχικό κεφάλαιο 148.041,09 συμμετοχή μας 2.472 μετοχές από 5.045
σύνολο με έδρα Μιχαλακοπούλου 45-115 28 Αθήνα.
- 2) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ
Μετοχικό κεφάλαιο 146.735,14 συμμετοχή μας 24.500 μετοχές από 50.000
σύνολο με έδρα Θεμιστοκλέους 87-106 83 Αθήνα.
- 3) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ
Μετοχικό κεφάλαιο 1.643.500,00 συμμετοχή μας 805.315 μετοχές από
1.643.500 σύνολο με έδρα Πατησίων 46-106 82 Αθήνα.
- 4) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΓΕΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε
Μετοχικό κεφάλαιο 247.041,00 συμμετοχή μας 121.050 μετοχές από
247.041 σύνολο με έδρα Ριζάρη 24-116 35 Αθήνα.
- β. Άρθρο 43 παρ.1 ιε:** Τίποτε για αναφορά.

§5. Αποθέματα

- α. Άρθρο 43α παρ.1 ια:** Τίποτε για αναφορά.
- β. Άρθρο 43α παρ.1ι:** Τίποτε για αναφορά.

§6. Μετοχικό κεφάλαιο

- α. Άρθρο 43α παρ.1δ:** Κατηγορίες μετοχών, στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο.

Αριθμός	Ονομαστική αξία	Συνολική αξία
Κοινές μετοχές 2.934.703	1 €	2.934.703,00 €

- β. Άρθρο 43α παρ. 1γ:** Τίποτε για αναφορά
- γ. Άρθρο 43α παρ.1ε:
& Άρθρο 42ε παρ.10:** Τίποτε για αναφορά
- δ. Άρθρο 43α παρ. 1ιστ:** Τίποτε για αναφορά
- §7. Προβλέψεις & υποχρεώσεις**
- α. Άρθρο 42ε παρ.14 εδάφιο δ:** Τίποτε για αναφορά



- β. Άρθρο 43α παρ.13:** Τίποτε για αναφορά
γ. Άρθρο 43α παρ.1β: Τίποτε για αναφορά
δ. Άρθρο 43α παρ.1στ: Τίποτε για αναφορά

§8. Μεταβατικοί λογαριασμοί

- Άρθρο 42ε παρ.12:** Ανάλυση των κονδυλίων των μεταβατικών λογαριασμών “έσοδα χρήσεως εισπρακτέα” και “έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα”.

Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα

Τηλεφωνικά πληρωτέα	€ 443,03
Φωτισμός (ΔΕΗ)	€ 236,60
Σύνολο	€ 679,63

§9. Λογαριασμοί τάξεως

- Άρθρο 42ε παρ.11:** Τίποτε για αναφορά

§10. Χορηγηθείσες εγγυήσεις και εμπράγματα ασφάλειες:

- Άρθρο 42ε παρ.9:** Τίποτε για αναφορά

§11. Αμοιβές, προκαταβολές και πιστώσεις σε όργανα διοικήσεως:

- α. Άρθρο 43α παρ.1γ:** Τίποτε για αναφορά
β. Άρθρο 43α παρ. 1ιδ: Τίποτε για αναφορά

§12. Αποτελέσματα χρήσεως

- α. Άρθρο 43α παρ.1η:** Τίποτε για αναφορά
β. Άρθρο 43α παρ.1θ: Τίποτε για αναφορά
γ. Άρθρο 42ε παρ.15β: Τίποτε για αναφορά

- §13. Λοιπές πληροφορίες** Τίποτε για αναφορά

Αθήνα, 10 Φεβρουαρίου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ.ΝΕΖΗΣ

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α.ΛΕΠΕΤΣΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ.ΚΑΠΡΟΣ

Βεβαιώνεται ότι, το ανωτέρω Προσάρτημα που αποτελείται από 4 σελίδες, είναι αυτό που αναφέρεται στο Πιστοποιητικό Ελέγχου που χορήγησα με ημερομηνία 14.02.2003

Αθήνα 14.02.2003

Ο Ορκώτος Ελεγκτής



**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
ΤΗΣ «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΓΕΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.»
ΠΡΟΣ: ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ**

Κύριοι μέτοχοι,

Σύμφωνα με το Νόμο και το Καταστατικό της εταιρίας, υποβάλουμε συνημμένως στη Γενική Συνέλευσή σας τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρίας για τη χρήση 1.1.2002 – 31.12.2002, με τις παρατηρήσεις μας πάνω σ'αυτές και παρακαλούμε να τις εγκρίνετε.

1. ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΥΘΔΩΣΗ ΤΩΝ ΣΚΟΠΩΝ ΤΗΣ ΜΕΣΑ ΣΤΗ ΧΡΗΣΗ 1.1.2002 – 31.12.2002.
 - 1.1. Η συμμετοχική Εταιρία «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – Χ. ΡΟΚΑΣ ΑΒΕΕ» ολοκλήρωσε την επένδυση κατασκευής των αιολικών πάρκων Λέρου 4,2 MW και Κω 4,2 MW. Τα έργα βρίσκονται στην περίοδο εγγύησης, παράγουν ηλεκτρική ενέργεια την οποία διαθέτουν στο τοπικό δίκτυο διανομής και η εταιρία πραγματοποιεί εισπράξεις.
 - 1.2. Η συμμετοχική εταιρία «ΓΙΤΑΝΗ ΑΕ» εξασφάλισε επιδότηση ύψους 2.465.150 Ευρώ από το ΚΠΣ ΙΙΙ (ΕΠΑΝ) για την υλοποίηση του ΜΥΗΕ Γιτάνης 4,2 MW. Η εκκρεμούσα Άδεια Εγκατάστασης εξεδόθη τον Δεκ. 2002 και το Έργο βρίσκεται σε διαδικασία συμβολαιοποίησης για την κατασκευή του.
 - 1.3. Η συμμετοχική εταιρία «ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ ΑΕ» εξασφάλισε επιδότηση ύψους 2.050.183 Ευρώ από το ΚΠΣ ΙΙΙ (ΕΠΑΝ) για την υλοποίηση του ΜΥΗΕ Βορεινού 4,1 MW και βρίσκεται σε διαδικασία συμβολαιοποίησης για την κατασκευή του.
 - 1.4. Προωθήθηκε η περιβαλλοντική αδειοδότηση του ΜΥΗΕ Αλατόπετρας 5 MW η οποία είχε ανασταλεί κατά το παρελθόν (2001) από το ΥΠΕΧΩΔΕ και εκκρεμεί η έκδοση οριστικής απόφασης της ΕΥΠΕ του ΥΠΕΧΩΔΕ σχετικά με τους περιβαλλοντικούς όρους του Έργου.
 - 1.5. Η συμμετοχική εταιρία «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ» προώθησε τις διαδικασίες απόκτησης του γηπέδου εγκατάστασης του ΜΥΗΕ Ελεούσας, χωρίς αυτές να έχουν ακόμη τελεσφορήσει. Το Έργο απεντάχθηκε από το ΕΠΕ και εκκρεμεί η διεκπεραίωση της λύσης της σχετικής σύμβασης επιδότησης.
2. ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΟ 2003
 - 2.1. Αναμένεται να πραγματοποιηθεί η συμβολαιοποίηση μεταξύ των συμμετοχικών εταιριών και των Ενδιάμεσων Φορέων Διαχείρισης του ΕΠΑΝ για τις επιδοτήσεις των ΜΥΗΕ Γιτάνης και ΜΥΗΕ Βορεινού.
 - 2.2. Αναμένεται η συμβολαιοποίηση της κατασκευής των ΜΥΗΕ Γιτάνης και Βορεινού. Για την υλοποίηση των έργων θα απαιτηθεί αύξηση κεφαλαίου της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΑΕ ώστε να συμμετάσχει κατά την μετοχική της αναλογία στις αυξήσεις κεφαλαίου των συμμετοχικών εταιριών «ΓΙΤΑΝΗ ΑΕ» και «ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ ΑΕ».
 - 2.3. Αναμένεται να πραγματοποιηθεί η έναρξη κατασκευαστικών εργασιών των ΜΥΗΕ Γιτάνης και ΜΥΗΕ Βορεινού.
 - 2.4. Αναμένεται η ολοκλήρωση της περιβαλλοντικής αδειοδότησης του ΜΥΗΕ Αλατόπετρας και εφόσον καταστεί δυνατή η έγκαιρη έγκριση περιβαλλοντικών όρων από το ΥΠΕΧΩΔΕ, θα προωθηθεί η ολοκλήρωση της αδειοδοτικής διαδικασίας και θα υποβληθεί αίτηση επιδότησης στο ΚΠΣ ΙΙΙ (ΕΠΑΝ).
 - 2.5. Αναμένεται να υπάρξει απρόσκοπτη λειτουργία των Α/Π Λέρου και Κω.

Από τη λήξη της κλειομένης χρήσεως της 31ης Δεκεμβρίου 2002 μέχρι την ημέρα συντάξεως της παρούσας εκθέσεως δε συνέβησαν άλλα σημαντικά γεγονότα που θα έπρεπε να αναφερθούν εδώ και η όλη πορεία των εργασιών της εταιρίας βαίνει ομαλά.

**ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31.12.2002**

Κατά την τέταρτη χρήση 1.1.2002-31.12.2002 οι λογαριασμοί του Ενεργητικού έχουν ως κάτωθι:

	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΥΠΟΛΟΙΠΟ
			31.12.2002
ΕΞΟΔΑ ΙΔΡΥΣΕΩΣ & ΠΡΩΤΗΣ ΕΓΚ/ΣΕΩΣ	<u>36.866,39</u>	<u>18.674,65</u>	<u>18.191,74</u>
ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ			
Επιπλα & λοιπός εξοπλισμός	<u>37.948,82</u>	<u>25.706,16</u>	<u>12.242,66</u>
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ & ΆΛΛΕΣ ΜΑΚΡ.ΧΡΗΜ.ΑΠΑΙΤ.			
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις			1.070.772,95
Λοιπές μακροπρ.απαιτήσεις			<u>4.695,52</u>
			<u>1.075.468,47</u>
Σύνολο παγίου ενεργητικού			<u>1.087.711,13</u>
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ			
11. Χρεώστες διάφοροι			<u>41.564,62</u>
ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ			
1. Ταμείο	<u>343,30</u>		
3. Καταθέσεις όψεως	<u>1.295.062,09</u>	<u>1.295.405,39</u>	
Σύνολο κυκλοφορούντος Ενεργητικού			<u>1.336.970,01</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ			<u>2.442.872,88</u>
Τα δε στοιχεία του Παθητικού της εταιρίας έχουν ως κάτωθι:			
ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ			
Μετοχές 2.934.703 x 1,00 € καταβλημένο			<u>2.934.703,00</u>
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΙΣ ΝΕΟ			
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέο			311.868,76
Υπόλοιπο ζημιών προηγ.χρήσεων			<u>769.797,77</u>
			<u>1.081.666,53</u>
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων			<u>1.853.036,47</u>
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
1. Προμηθευτές			579.626,67
2α.Επιταγές πληρωτέες (μεταχρονολογημένες)			3.504,00
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη			3.851,06
11. Πιστωτές διάφοροι			<u>2.175,05</u>
Σύνολο Υποχρεώσεων			<u>589.156,78</u>

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.1**

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2002

ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

2. Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα 679,63ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ 2.442.872,88

Η ανάλυση του λογαριασμού " ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ" της 31.12.2002 Διαχ. Περίοδος 1.1.2002 - 31.12.2002 έχει ως κάτωθι:

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ

	Άλλα έσοδα εκμεταλεύσεως		
ΜΕΙΟΝ :	1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		<u>311.407,93</u>
	Μερικά αποτελέσματος εκμ/σεως (ζημίες)		<u>311.407,93</u>
ΜΕΙΟΝ :	Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα		<u>17,61</u>
	Ολικά αποτελέσματα εκμ/σεως ζημίες		311.425,54
ΜΕΙΟΝ :	Εκτακτα & ανόργανα έσοδα	0,41	
	Εκτακτα & ανόργανα έξοδα	<u>443,63</u>	<u>443,22</u>
	Οργανικά & έκτακτα αποτ/τα (Ζημίες)		311.868,76
ΜΕΙΟΝ :	Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων	15.715,92	
ΜΕΙΟΝ :	Μείον οι από αυτές ενσ/μένες στο λειτουργικό κόστος	<u>15.715,92</u>	0,00
	ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ		<u>311.868,76</u>

ΔΙΑΘΕΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Καθαρά αποτελέσματα	
Ζημίες χρήσεως	311.868,76
Πλέον Ζημίες προηγ.χρήσεων	<u>769.797,77</u>
Ζημίες εις νέο	<u>1.081.666,53</u>

Η δε πρόταση η οποία θα γίνει προς την Γ.Σ. ως προς την διάθεση των αποτελεσμάτων της χρήσεως 1.1.2002-31.12.2002 που είναι ζημία εξ € 311.868,76 θα είναι η εξής :

Στην ζημία η οποία προέκυψε κατά την ως άνω χρήση εξ € 311.868,76 προτείνεται να προστεθεί σε αυτήν η ζημία προηγούμενης χρήσεως εξ € 769.797,77 και να μεταφερθεί εις νέον συνολική ζημία εξ € 1.081.666,53 προς συμψηφισμόν με κέρδη επομένων χρήσεων.



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.1

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2002

Μετά από τα παραπάνω κ.κ. μέτοχοι σας παρακαλούμε :

1. Να εγκρίνετε τον ισολογισμό και τα αποτελέσματα χρήσεως 1.1.2002-31.12.2002
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσεως 1.1.2002-31.12.2002 σύμφωνα με τον νόμο και το καταστατικό.
3. Να διορίσετε ένα (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό ελεγκτή από το Σώμα Ορκωτών Λογιστών για το έτος 2003.

Αθήνα, 10 Φεβρουαρίου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ. ΝΕΖΗΣ

ΤΑ ΜΕΛΗ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΚΩΝ/ΝΟΣ ΠΑΝΕΤΑΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΣΤΑΥΡΙΔΗΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ ΤΡΙΑΝΤΑΦΥΛΛΗΣ

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΛΕΠΕΤΣΟΣ

ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ ΕΚ ΤΟΥ ΒΙΒΛΙΟΥ
ΠΡΑΚΤΙΚΩΝ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Βεβαιώνεται ότι, η ανωτέρω Έκθεση του Δ.Σ. που αποτελείται από 5 σελίδες, είναι αυτή που αναφέρεται στο Πιστοποιητικό Ελέγχου που χορήγησα με ημερομηνία 14.02.2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Αθήνα, 14.02.2003

Ο Ορκωτός Λογιστής

ΣΤΕΡΓΙΟΣ ΝΕΖΗΣ

**ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ,
ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ
ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ
(ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ - 4η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ -31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411**

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	<u>Ποσά κλειομένης χρήσης 2002 €</u>			<u>Ποσά κλειομένης χρήσης 2001 €</u>		
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	<u>ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ</u>	<u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ</u>	<u>ΑΝΑΠ.ΑΞΙΑ</u>	<u>ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ</u>	<u>ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ</u>	<u>ΑΝΑΠ.ΑΞΙΑ</u>
Έξοδα ιδρύσεως & Ά εγκ/σεως	<u>13.031,57</u>	<u>7.653,76</u>	<u>5.377,81</u>	<u>11.564,21</u>	<u>5.047,45</u>	<u>6.516,77</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
II. Ενσώματες ακινητ/σεις						
3. Κτίρια - Εγκαταστάσεις κτιρίων	15.846,95	2.645,49	13.201,46	15.846,95	1.853,14	13.993,81
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	<u>40.817,05</u>	<u>30.508,19</u>	<u>10.308,86</u>	<u>40.817,05</u>	<u>22.504,59</u>	<u>18.312,46</u>
Σύνολο ακινητοποιήσεων (Γ II)	<u>56.664,00</u>	<u>33.153,68</u>	<u>23.510,32</u>	<u>56.664,00</u>	<u>24.357,73</u>	<u>32.306,27</u>
III. Συμμετοχές & άλλες μακρ/σμες						
7. Λοιπές μακρ/σμες απαιτήσεις			<u>4.925,60</u>			<u>4.695,52</u>
Σύνολο παγίου ενεργητικού (ΓII+ΓIII)			<u>28.435,92</u>			<u>37.001,79</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
II. Απαιτήσεις						
11. Χρεώστες διάφοροι			<u>56.708,77</u>			<u>56.902,47</u>
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο			1,14			3.349,02
3. Καταθέσεις οψεως & προθεσμίας			<u>8.246,75</u>			<u>134.482,79</u>
			<u>8.247,89</u>			<u>137.831,81</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII+ΔIV)			<u>64.956,66</u>			<u>194.734,28</u>
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1. Έξοδα επομένων χρήσεων			<u>48,24</u>			2.432,28
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ+Ε)			<u>98.818,63</u>			<u>240.685,12</u>

Σημείωση:

Ορισμένα κονδύλια της προηγούμενης χρήσης αναμορφώθηκαν προκειμένου να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα της παρούσας χρήσεως.

**ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ,
ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ
ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ
(ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ - 4η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ -31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411**

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	<u>Ποσά κλεισμ.χρσ.</u>	<u>Ποσά προηγ.χρσ.</u>
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	<u>2002 €</u>	<u>2001 €</u>
I. Κεφάλαιο Μετοχικό		
(31.000 μετ. x 29,347 €)		
1. Καταβεβλημένο	<u>909.757,88</u>	<u>763.022,74</u>
V. Αποτελέσματα εις νέον		
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-191.286,10	-
Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέον	-	17.506,31
Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεων εις νέον	<u>-708.782,36</u>	<u>-726.288,67</u>
	<u>-900.068,46</u>	<u>-708.782,36</u>
VI. Ποσά προοριζόμενα για αύξηση κεφαλαίου		
1. Καταθέσεις μετόχων	<u>45.000,00</u>	<u>146.735,14</u>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI+AV+AVI)	<u>54.689,42</u>	<u>200.975,52</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Προμηθευτές	-	491,08
5. Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη	4.674,07	5.524,25
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	981,20	954,25
11. Πιστωτές διάφοροι	<u>37.793,40</u>	<u>32.164,42</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	<u>43.448,67</u>	<u>39.134,00</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
2. Εξοδα χρήσεως δουλιευμένα	<u>680,54</u>	<u>575,60</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A+Γ+Δ)	<u>98.818,63</u>	<u>240.685,12</u>

**ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ,
ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ
ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ**

(ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ - 4η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ -31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

(1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	<u>Ποσά κλειομ. χρήσεως 2002 €</u>		<u>Ποσά προηγ. χρήσεως 2001 €</u>			<u>ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΟΜ.</u>	<u>ΠΟΣΑ. ΠΡΟΗΓ.</u>
						<u>Χρησ. 2002 €</u>	<u>Χρησ. 2001 €</u>
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ		-		-	Καθαρά αποτελέσματα		
Κύκλιος εργασιών (πωλήσεις)					(ζημίες) χρήσεως	191.286,10	-
Μείον: Κόστος πωλήσεων		-		-	Κέρδη χρήσεως εις νέον	-	17.506,31
Μικτά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως		-		-	Ζημίες προηγούμενων		
Πλέον: Αλλθα έσοδα εκμετ/σεως		-		150.572,65	χρήσεως	708.782,36	-726.288,67
Σύνολο		-		150.572,65	Ζημίες εις νέον	900.068,46	-708.782,36
ΜΕΙΟΝ: 1.Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		<u>189.207,75</u>		<u>175.184,07</u>			
Μερικά αποτελέσματα εκμετ/σεως (ζημίες)		189.207,75		24.611,42			
Ολικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)		<u>189.207,75</u>		<u>24.611,42</u>			
II. ΠΛΕΟΝ (ή μείον) : ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ							
1.Εκτακτα & ανόργανα έσοδα	6,66		44.077,45				
Μείον: 1.Εκτακτα & ανόργανα έξοδα	<u>2.085,01</u>	<u>2.078,35</u>	<u>1.959,72</u>	<u>42.117,73</u>			
Οργανικά & έκτακτα απου/τα (ζημίες)		191.286,10		17.506,31			
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	11.402,25		12.612,69				
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες							
στο λειτουργικό κόστος	<u>11.402,25</u>	-	<u>12.612,69</u>	-			
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ		<u>-191.286,10</u>		<u>17.506,31</u>			

ΑΘΗΝΑ 10/2/2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ & Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ - 092194

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ Α. ΧΑΝΤΑΒΑΣ
Α.Δ.Τ. Μ - 716087

ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Η - 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)

Ελέγξαμε τις ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Ο έλεγχος μας έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιριών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνοι με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στην διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. Επαληθεύσαμε την συμφωνία του περιεχομένου της Εκθέσεως Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παραγρ. 1 του άρθρου 43α του Κ.Ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχο μας προέκυψαν τα εξής: 1) Το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρίας κατά την 31/12/2002 έχει καταστεί μικρότερο του ενός δεκάτου (1/10) του Μετοχικού Κεφαλαίου και ως εκ τούτου συντρέχει περίπτωση εφαρμογής του άρθρου 48 παρ.1γ του Κ.Ν. 2190/1920 προκειμένου να ληφθούν τα αναγκαία μέτρα για την αποκατάσταση της εν λόγω αναλογίας. 2) Με την Εκτακτη Γενική Συνέλευση της 31/1/2003 αποφασίσθηκε η τροποποίηση του άρθρου 1 και 2 του καταστατικού που αφορούν την επωνυμία και το σκοπό αυτής αντίστοιχα. Έτσι, η νέα επωνυμία της εταιρείας είναι: «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ», ο δε σκοπός αυτής είναι, «ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και η εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος θα εγκατασταθεί στη Ρόδο και ο οποίος αποτελεί το αντικείμενο του διαγωνισμού με αριθμό Διακήρυξης 2/2001 του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ/Τεύχος Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων 323/2001). Κατά την γνώμη μας οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα, αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας, την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρίας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η εταιρία εφάρμοσε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα 14 Φεβρουαρίου 2003

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ

Α.Μ. – ΣΟΕΛ 10571

Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.



**ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ
ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ**

(ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)

ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ

ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002

(Βάσει των διατάξεων του κωδ. Ν. 2190/1920, όπως ισχύει)

§1. Σύννομη κατάρτιση και δομή των οικονομικών καταστάσεων - Παρεκκλίσεις που έγιναν χάριν της αρχής της πραγματικής εικόνας :

- α. Άρθρο 42α παρ.3 :** Τίποτε για αναφορά.
- β. Άρθρο 42β παρ.1:** Τίποτε για αναφορά.
- γ. Άρθρο 42β παρ.2:** Τίποτε για αναφορά.
- δ. Άρθρο 42β παρ.3:** Τίποτε για αναφορά.
- ε. Άρθρο 42β παρ.4:** Τίποτε για αναφορά.
- στ. Άρθρο 42β παρ.5:** Τίποτε για αναφορά.

§2. Αποτίμηση περιουσιακών στοιχείων

- α. Άρθρο 43α παρ.1α:** Μέθοδοι αποτιμήσεως των περιουσιακών στοιχείων και υπολογισμού των αποσβέσεων καθώς και των προβλέψεων για υποτιμήσεις τους.
 - 1. Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αποτιμήθηκαν στην αξία της τιμής κτήσεως η οποία είναι προσαυξημένη με την αξία των προσθηκών και βελτιώσεων και μειωμένη με τις προβλεπόμενες από τον νόμο αποσβέσεις.
 - 2. Δεν συνέτρεξε περίπτωση σχηματισμού προβλέψεων υποτιμήσεως.
 - 6. Τίποτε για αναφορά
 - 9. Τίποτε για αναφορά

- β. Άρθρο 43α παρ.1α:** Τίποτε για αναφορά.
- γ. Άρθρο 43 παρ.2:** Τίποτε για αναφορά.
- δ. Άρθρο 43 παρ.7β:** Τίποτε για αναφορά.
- ε. Άρθρο 43 παρ.7γ:** Τίποτε για αναφορά.
- στ. Άρθρο 43 παρ.9:** Τίποτε για αναφορά.

§3 Πάγιο ενεργητικό και έξοδα εγκαταστάσεως

- α. Άρθρο 42ε παρ.8:** Μεταβολές παγίων στοιχείων και εξόδων εγκ/σεως (πολυετούς αποσβέσεως)

**ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ**

ΛΟΓ/ΣΜΟΣ	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΝΑΠΟΣΒ.ΑΞΙΑ
Εξοδα ιδρύσεως & α' εγκ/σεως	4.691,35	3.753,08	938,27
Εξοδα αυξήσεως κεφαλαίου	<u>8.340,22</u>	<u>3.900,68</u>	<u>4.439,54</u>
Σύνολο	13.031,57	7.653,76	5.377,81

ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

Κτίρια – εγκ/σεις κτιρίων	15.846,95	2.645,49	13.201,46
Επιπλα & λοιπός εξ/σμός	<u>40.817,05</u>	<u>30.508,19</u>	<u>10.308,86</u>
Σύνολο	56.664,00	33.153,68	23.510,32

- β. Άρθρο 43α παρ.5-6:** Ανάλυση πρόσθετων αποσβέσεων. Δεν έγιναν
- γ. Άρθρο 43 παρ.5ε:** Τίποτε για αναφορά.
- δ. Άρθρο 43 παρ.3ε:** Τίποτε για αναφορά.
- ε. Άρθρο 43 παρ.3γ:** Τίποτε για αναφορά.
- στ. Άρθρο 43 παρ. 4
εδαφ. α' & β':** Τίποτε για αναφορά.

§4. Συμμετοχές

- α. Άρθρο 43α παρ.1β:** Τίποτε για αναφορά.
- β. Άρθρο 43 παρ.1 ιε:** Τίποτε για αναφορά.

§5. Αποθέματα

- α. Άρθρο 43α παρ.1 ια:** Τίποτε για αναφορά.
- β. Άρθρο 43α παρ.1ι:** Τίποτε για αναφορά.

§6. Μετοχικό κεφάλαιο

- α. Άρθρο 43α παρ.1δ:** Κατηγορίες μετοχών, στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο.

	Αριθμός	Ονομαστική αξία	Συνολική αξία
Κοινές μετοχές	31.000	29,347	909.757,88

- β. Άρθρο 43α παρ. 1γ:** Τίποτε για αναφορά.
- γ. Άρθρο 43α παρ.1ε:
& Άρθρο 42ε παρ.10:** Τίποτε για αναφορά.
- δ. Άρθρο 43α παρ. 1ιστ:** Τίποτε για αναφορά.

**§7. Προβλέψεις & υποχρεώσεις**

- α. Άρθρο 42ε παρ.14 εδάφιο δ:** Τίποτε για αναφορά.
- β. Άρθρο 43α παρ.13:** Τίποτε για αναφορά.
- γ. Άρθρο 43α παρ.1ιβ:** Τίποτε για αναφορά.
- δ. Άρθρο 43α παρ.1στ:** Τίποτε για αναφορά.

§8. Μεταβατικοί λογαριασμοί

- Άρθρο 42ε παρ.12:** Ανάλυση των κονδυλίων των μεταβατικών λογαριασμών “έσοδα χρήσεως εισπρακτέα” και “έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα”-έξοδα επομένων χρήσεων.

Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα

Τηλεφωνικά	€ 396,20
Φωτισμός (ΔΕΗ)	€ 284,34
Σύνολο	€ 680,54

Έξοδα επομένων χρήσεων

Ασφάλιστρα πυρός	€ 48,24
------------------	---------

§9. Λογαριασμοί τάξεως

- Άρθρο 42ε παρ.11:** Τίποτε για αναφορά.

§10. Χορηγηθείσες εγγυήσεις και εμπράγματα ασφάλειες:

- Άρθρο 42ε παρ.9:** Τίποτε για αναφορά.

§11. Αμοιβές, προκαταβολές και πιστώσεις σε όργανα διοικήσεως:

- α. Άρθρο 43α παρ.1ιγ:** Τίποτε για αναφορά.
- β. Άρθρο 43α παρ. 1ιδ:** Τίποτε για αναφορά.

§12 Αποτελέσματα χρήσεως

- α. Άρθρο 43α παρ.1η:** Τίποτε για αναφορά.
- β. Άρθρο 43 α παρ.1θ:** Μέσος όρος του απασχοληθέντος κατά την διάρκεια χρήσεως προσωπικού και κατηγορίες αυτού, με το συνολικό κόστος τους.

Διευκρινίζεται ότι στο “Διοικητικό (υπαλληλικό) προσωπικό” περιλαμβάνεται το με μηνιαίο μισθό αμοιβόμενο προσωπικό και στο “εργατοτεχνικό προσωπικό” οι αμοιβόμενοι με ημερομίσθιο.

1. Μέσος όρος προσωπικού άτομα 1(ένα)
2. Μέσος όρος προσωπικού κατά κατηγορίες :
 - Διοικητικό (υπαλληλικό) προσωπικό άτομα 1Σύνολο 1



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.2

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) ΧΡΗΣΗΣ 2002

3. Αμοιβές και έξοδα προσωπικού:	
- Διοικητικού (υπαλληλικού) προσωπικού :	
- Μισθοί	€ 51.222,27
- Κοινωνικές επιβαρύνσεις	€ 4.608,73
Σύνολο	€ 55.831,00

γ. Άρθρο 42ε παρ.156: Ανάλυση των έκτακτων και ανόργανων εξόδων και εσόδων, κατ'εφαρμογή της διατάξεως του άρθρου 43 α παρ. 1γ.

1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα

Φορολογικά πρόστιμα	€ 722,37
Προσαυξήσεις εισφ.ασφαλ.ταμείων	€ 25,27
Πρόστιμο Νομαρχίας	€ 150,00
Διαφορές από μετατροπή σε Ευρω	€ 0,06
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα	€ 1.187,31
	€ 2.085,01

2. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα

Διαφορές από μετατροπή σε Ευρω	€ 6,66
--------------------------------	--------

§13 Λοιπές πληροφορίες Τίποτε για αναφορά

ΑΘΗΝΑ 10.02.2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β.ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ Α. ΧΑΝΤΑΒΑΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ

Βεβαιώνεται ότι, το ανωτέρω Προσάρτημα που αποτελείται από 5 σελίδες, είναι αυτό που αναφέρεται στο Πιστοποιητικό Ελέγχου που χορήγησα με ημερομηνία 14.02.2003

Αθήνα, 14.02.2003

Ο Ορκωτός Λογιστής



**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ Δ. ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ»
(Πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)**

ΠΡΟΣ : ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝ. ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το Νόμο και το Καταστατικό της εταιρίας, υποβάλλουμε συνημμένως στη γενική συνέλευσή σας τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρίας για τη χρήση 1/1/2002 - 31/12/2002, με τις παρατηρήσεις μας πάνω σ'αυτές και παρακαλούμε να τις εγκρίνετε.

1. ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΤΗΣ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΤΟ 2002

Η ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ παρόλη την σταδιακή μείωση των εξόδων, του προσωπικού και των εξωτερικών συνεργατών, ανέπτυξε δυναμικά τις δραστηριότητες το 2002 και κάτω από τις δύσκολες συνθήκες της αγοράς συνέχισε τις επαφές ώστε να προχωρήσει στην υλοποίηση έργων αλλά και να προετοιμάσει το έδαφος για το 2003.

Κατά την διάρκεια του 2002 η ΚΟΖΕΝ εξέτασε περισσότερα έργα, με διάφορους τύπους συνεργασίας, όπως μελέτες ή μελέτη και κατασκευή με το «κλειδί στο χέρι» ή με χρηματοδότηση από τρίτους.

Λαμβάνοντας υπόψιν τις δυσκολίες υλοποίησης έργων συμπαραγωγής με Φ.Α. η ΚΟΖΕΝ ανέπτυξε και έργα συμπαραγωγής με βιοαέριο. Η τιμή του καυσίμου είναι ανεξάρτητη από την τιμή του Brent, αντιθέτως το κόστος παραγωγής του από απορρίμματα χρηματοδοτείται από τα αντισταθμιστικά τέλη των δημοτών.

Η στρατηγική της ανάπτυξης και επαφών ισοσταθμίστηκε μεταξύ:

- Τους υπάρχοντες ενδιαφερόμενους πελάτες του βιομηχανικού και τριτογενή τομέα.
- Τους υπάρχοντες πελάτες του τριτογενή τομέα (Νοσοκομεία - Ξενοδοχεία).
- Νέων σύνθετων περιβαλλοντικών έργων με συμπαραγωγή (μεθανοποίηση βιομάζας και συμπαραγωγή με βιοαέριο, κ.λ.π.).
- Η ΚΟΖΕΝ εξετάζει έργα με Τεχνολογία στροβίλων ORC (organic cycle).

Επίσης η ΚΟΖΕΝ συνέχισε να υποστηρίζει το όνομα (image) που δημιούργησε στην αγορά με την δυναμική συμμετοχή σε ημερίδες και «στρογγυλές τράπεζες».

2. ΠΡΟΟΠΤΙΚΕΣ ΓΙΑ ΤΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΓΙΑ ΤΟ 2003 ΝΥΝ (ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.)

Με την Έκτακτη Γενική Συνέλευση της 31/1/2003 αποφασίστηκε η τροποποίηση του άρθρου 1 και 2 του καταστατικού που αφορούν την επωνυμία και τον σκοπό αυτής αντίστοιχα. Έτσι, η νέα επωνυμία της εταιρίας είναι: «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ», ο δε σκοπός αυτής είναι, «ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και η εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος θα εγκατασταθεί στη Ρόδο και ο οποίος αποτελεί το αντικείμενο του διαγωνισμού με αριθμό Διακήρυξης 2/2001 του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ/Τεύχος Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων 323/2001). Από τη λήξη της κλεισμένης χρήσεως 31ης Δεκεμβρίου 2002 μέχρι την ημέρα συντάξεως της παρούσας εκθέσεως δε συνέβησαν άλλα σημαντικά γεγονότα που θα έπρεπε να αναφερθούν εδώ και η όλη πορεία των εργασιών της εταιρίας βαίνει ομαλά.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.2**

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) ΧΡΗΣΗΣ 2002

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31.12.2002

Κατά την τέταρτη χρήση 1.1.2002-31.12.2002 οι λογαριασμοί του Ενεργητικού έχουν ως κάτωθι:

	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31.12.2002
ΕΞΟΔΑ ΙΔΡΥΣΕΩΣ & ΠΡΩΤΗΣ ΕΓΚ/ΣΕΩΣ	13 031.57	7 653.76	5 377.81
ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ			
3. Κτίρια - Εγκαταστάσεις κτιρίων	15 846.95	2 645.49	13 201.46
6. Επιπλα & λοιπός εξοπλισμός	40 817.05	30 508.19	10 308.86
Σύνολο Ακινήτοποιήσεων	<u>56 664.00</u>	<u>33 153.68</u>	<u>23 510.32</u>
Συμμετοχές & άλλες μακροπρ.χρημ.απαιτήσεις			
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			4 925.60
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ			<u>28 435.92</u>
Οι λογαριασμοί του κυκλοφορούντος ενεργητικού φθάνουν το ποσό των € 64.956,66 και αναλύονται ως κάτωθι:			
ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ			
11. Χρεώστες διάφοροι			<u>56 708.77</u>
ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ			
1. Ταμείο		1.14	
3. Καταθέσεις όψεως		8 246.75	<u>8 247.89</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος Ενεργητικού			<u>64 956.66</u>
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ			
Εξοδα επομένων χρήσεων			<u>48.24</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			<u>98 818.63</u>
Τα δε στοιχεία του Παθητικού της εταιρίας έχουν ως κάτωθι:			
ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ			
Μετοχές 31.000 x 29,347 καταβεβλημένο			<u>909 757.88</u>
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΙΣ ΝΕΟ			
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέο		191 286.10	
Υπόλοιπο ζημιών προηγ.χρήσεων		708 782.36	<u>900 068.46</u>
Ποσά προοριζόμενα για αύξηση κεφαλαίου			<u>45 000.00</u>
Καταθέσεις Μετόχων			
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων			<u>54 689.42</u>
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	4 674.07		
6. Ασφαλιστικοί Οργανισμοί	981.20		
11. Πιστωτές διάφοροι	<u>37 793.40</u>		
Σύνολο Υποχρεώσεων			<u>43 448.67</u>
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓ/ΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ			
2. Έξοδα χρήσεως δεδουλευμένα			<u>680.54</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ			<u>98 818.63</u>

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.2**

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) ΧΡΗΣΗΣ 2002

Η ανάλυση του λογαριασμού " ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ" της 31.12.2002 Διαχ. Περίοδος 1.1.2002 - 31.12.2002 έχει ως κάτωθι:

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ**I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ**

ΠΛΕΟΝ : Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως		-
ΜΕΙΟΝ : 1.Εξοδα διοικητικής λειτουργίας		<u>189 207.75</u>
Μερικά αποτ/τα (ζημίες) εκμ/σεως		189 207.75
ΠΛΕΟΝ (ή μείον) : Έκτακτα αποτελέσματα		
1.Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	6.66	
1.Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	<u>2 085.01</u>	<u>2 078.35</u>
Οργανικά & έκτακτα αποτ/τα (ζημίες) εκμ/σεως		191 286.10
ΜΕΙΟΝ : Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων	11 402.25	
μείον: Οι από αυτές ενσωμ/νες στο λειτουργ.κόστος	<u>11 402.25</u>	<u>-</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ		<u>-191 286.10</u>
ΔΙΑΘΕΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ		
Ζημίες χρήσεως		191 286.10
Ζημίες προηγούμενων χρήσεων		<u>708 782.36</u>
Ζημίες εις νέο		<u>900 068.46</u>

Η πρόταση η οποία θα γίνει προς την Γ.Σ. ως προς την διάθεση των αποτελεσμάτων της χρήσεως 1.1.2002-31.12. που είναι ζημιά εξ € 900.068,46 θα είναι η εξής :

Στην ζημιά η οποία προέκυψε κατά την ως άνω χρήση εξ € 191.286,10 προτείνεται να προστεθεί σε αυτήν η ζημιά προηγούμενης χρήσεως εξ € 708.782,36 και να μεταφερθεί εις νέον συνολική ζημιά εξ € 900.068,46 προς συμψιφισμόν με κέρδη επομένων χρήσεων.

Μετά από τα παραπάνω κ.κ. μέτοχοι σας παρακαλούμε :

1. Να εγκρίνετε τον ισολογισμό και τα αποτελέσματα χρήσεως 1.1.2002-31.12.2002
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσεως 1.1.2002-31.12.2002 σύμφωνα με τον νόμο και το καταστατικό.
3. Να διορίσετε ένα (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό ελεγκτή από το Σώμα Ορκωτών Λογιστών για τη χρήση 2003.

Αθήνα, 10 Φεβρουαρίου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.**ΤΑ ΜΕΛΗ**

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ ΧΑΝΤΑΒΑΣ
ΝΙΚΟΛΑΟΣ ΚΑΠΕΤΑΝΙΔΗΣ
ΙΩΑΝΝΗΣ ΚΟΠΑΝΑΚΗΣ
ΙΩΑΝΝΗΣ ΨΙΛΟΠΟΥΛΟΣ
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΜΕΤΙΚΑΝΗΣΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ ΕΚ ΤΟΥ ΒΙΒΛΙΟΥ
ΠΡΑΚΤΙΚΩΝ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Βεβαιώνεται ότι η ανωτέρω Έκθεση που αποτελείται από 4 σελίδες είναι αυτή που αναφέρεται στο Πιστοποιητικό Ελέγχου που χορήγησα με ημερομηνία 14.02.2003

Αθήνα 14.02.2003

Ο Ορκωτός Λογιστής

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ

ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΕ
δ.τ. "ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ "
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1/1/2002 - 31/12/ 2002)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47264/01/Β/00/617

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειόμενης χρήσης 2002 €			Ποσά προηγούμενης χρήσης 2001 €		
	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΝΑΠ.ΑΞΙΑ	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΝΑΠ.ΑΞΙΑ
Β.ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ						
1. Έξοδα ιδρύσεως & Α εγκ/σεως	66 221.33	26 488.53	39 732.80	66 221.32	13 244.26	52 977.06
2. Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως	196 613.09	39 322.62	157 290.47	-	-	-
	<u>262 834.42</u>	<u>65 811.15</u>	<u>197 023.27</u>	<u>66 221.32</u>	<u>13 244.26</u>	<u>52 977.06</u>
Γ.ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
III.Συμμετοχές & άλλες μακρ/σμες χρηματ.απαιτήσεις						
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχ/σεις			28 025 342.88			-
Σύνολο παγίου ενεργητικού (Γ III)			<u>28 025 342.88</u>			<u>-</u>
Δ.ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
II. Απαιτήσεις						
4. Κεφάλαιο εισπρακτέο στην επόμενη χρήση			9 067 370.54			-
7. Απαιτήσεις κατά οργάνων διοικήσεως			500.00			23 034.74
11.Χρεώστες διάφοροι			14 913.41			5 610.95
			<u>9 082 783.95</u>			<u>28 645.69</u>
III.ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ						
1.Μετοχές			-			1 162 142.33
3.Λοιπά χρεόγραφα			2 900 000.00			-
			<u>2 900 000.00</u>			<u>1 162 142.33</u>
IV.Διαθέσιμα						
3.Καταθέσεις οψεως & προθεσμίας			313 618.83			1 683 885.15
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII+ΔIII+ΔIV)			<u>12 296 402.78</u>			<u>2 874 673.17</u>
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1.Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα			-			-
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Δ+Ε)			<u>40 518 768.93</u>			<u>2 927 650.23</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ						
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπραγμ.ασφαλειών			150 000.00			150 000.00

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ns ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά κλειόμενης χρήσης 2002 €		Ποσά προηγούμενης χρήσης 2001 €	
	Ποσά κλειόμεν. χρσ. 2002 €	Ποσά προηγ. χρσ. 2001 €	Καθαρά αποτελέσματα (ζημίες) χρήσεως	Πλέον - Υπόλοιπο ζημιών προηγούμενων χρήσεων
I.ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΕΥΣΕΩΣ				
Πλέον:Άλλα έσοδα εκμετ/σεως	-	-	938 651.03	37 149.18
Σύνολο	-	-	Πλέον - Υπόλοιπο	
ΜΕΙΟΝ: 1.Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	975 403.35	42 431.65	Ζημιών προηγούμενων χρήσεων	37 149.18
Μερικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	975 403.35	42 431.65	Σύνολο	975 800.21
ΠΛΕΟΝ:				
3.Κέρδη πωλήσεως συμμετοχών & χρεογράφων	57 678.80			
4.Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	10 987.23			
	68 666.03			
ΜΕΙΟΝ: 3.Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	29 698.58	38 967.45		
Οληκά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως		936 435.90		
II.ΜΕΙΟΝ : ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ				
1.Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	0.02	5 282.47		
Μείον: 1.Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	2 215.15	2 215.13		5 282.47
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (ζημίες)		938 651.03		37 149.18
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	52 566.89	13 244.26		
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	52 566.89	0.00	13 244.26	
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ	<u>938 651.03</u>	<u>37 149.18</u>		

ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΕ

δ.τ. "ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ"
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1/1/2002 - 31/12/ 2002)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47264/01/Β/00/617

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειόμενης χρήσης 2002 €	Ποσά προηγούμενης χρήσης 2001 €
Α.ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
Ι.Κεφάλαιο Μετοχικό (2.761.261 μετοχές των 15,00 Ευρω)		
1.Καταβλημένο	32 351 544.46	2 934 702.86
2.Οφειλόμενο	9 067 370.54	-
	<u>41 418 915.00</u>	<u>2 934 702.86</u>
Υ.Αποτελέσματα εις νέον		
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-938 651.03	-37 149.19
Υπόλοιπο ζημιών προηγ.χρήσεων εις νέον	-37 149.18	-
	<u>-975 800.21</u>	<u>-37 149.19</u>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑΙ+Υ)	<u>40 443 114.79</u>	<u>2 897 553.67</u>
Γ.ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
ΙΙ.Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
5.Υποχρεώσεις από φόρους-τέλη		190.17
11.Πιστωτές διάφοροι	75 654.14	29 906.39
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓΙΙ)	<u>75 654.14</u>	<u>30 096.56</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α+Γ)	<u>40 518 768.93</u>	<u>2 927 650.23</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΙ		
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπραγμ.ασφαλειών	<u>150 000.00</u>	<u>150 000.00</u>

Αθήνα, 10/2/2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΙΔΗΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Γ. ΓΚΑΓΚΑΟΥΔΑΚΗΣ

ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ.ΚΑΠΡΟΣ

ΑΔΤ Μ-095223

ΑΔΤ Κ-046692

ΑΔΤ Η-710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ.Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας "ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ" Α.Ε.

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ» της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Ο έλεγχος μας, έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2190/1920 "περί Ανωνύμων Εταιρειών" και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνοι με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Επαληθεύσαμε τη συμφωνία του περιεχομένου της εκθέσεως Διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παράγρ. 1 του άρθρου 43 α του κωδ. Ν.2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας σημειώνουμε το εξής: Διευκρινίζεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε στις 24 Οκτωβρίου 2000 και μέχρι σήμερα δραστηριοποιείται στη μελέτη και οργάνωση για την επίτευξη των σκοπών της και ως εκ τούτου δεν έχει αρχίσει η παραγωγική λειτουργία (εκμετάλλευση). Σκοπός της εταιρείας, σύμφωνα με το άρθρο 3 του καταστατικού της, είναι η εγκατάσταση, λειτουργία και εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων. Για την επίτευξη του σκοπού της, η εταιρεία μπορεί να συμμετέχει και σε συναφείς επιχειρήσεις οποιασδήποτε μορφής. Προς υλοποίηση του σκοπού αυτού η ελεγχόμενη εταιρεία ήδη συμμετέχει με ποσοστό 50% μείον μιας μετοχής στο Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας τηλεπικοινωνιών WIND PPC HOLDING N.V. και με ποσό 28.025.342,88 Ευρω όπως εμφανίζεται στο ενεργητικό του ισολογισμού υπό στοιχεία Γ-ΙΙΙ-2 και Γ-ΙΙΙ-2α. Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας, απεικονίζουν μαζί με το Προσάρτημα, την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η εταιρεία εφάρμοσε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα 14 Φεβρουαρίου 2003
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
Α.Μ. – ΣΟΕΛ 10571
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.



ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ
ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002
(Βάσει των διατάξεων του κωδ. Ν. 2190/1920, όπως ισχύει)

§1. Σύννομη κατάρτιση και δομή των οικονομικών καταστάσεων - Παρεκκλίσεις που έγιναν χάριν της αρχής της πραγματικής εικόνας :

- α. Άρθρο 42α παρ.3 :** Τίποτε για αναφορά.
β. Άρθρο 42β παρ.1: Τίποτε για αναφορά.
γ. Άρθρο 42β παρ.2: Τίποτε για αναφορά.
δ. Άρθρο 42β παρ.3: Τίποτε για αναφορά.
ε. Άρθρο 42β παρ.4: Τίποτε για αναφορά.
στ. Άρθρο 42β παρ.5: Τίποτε για αναφορά.

§2. Αποτίμηση περιουσιακών στοιχείων

- α. Άρθρο 43α παρ.1α:** Μέθοδοι αποτιμήσεως των περιουσιακών στοιχείων και υπολογισμού των αποσβέσεων καθώς και των προβλέψεων για υποτιμήσεις τους.

1. Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αποτιμήθηκαν στην αξία της τιμής κτήσεως η οποία είναι προσαυξημένη με την αξία των προσθηκών και βελτιώσεων και μειωμένη με τις προβλεπόμενες από τον νόμο αποσβέσεις.

2. Δεν συνέτρεξε περίπτωση σχηματισμού προβλέψεων υποτιμήσεως.

6. Τίποτε για αναφορά

9. Τίποτε για αναφορά

- β. Άρθρο 43α παρ.1α :** Τίποτε για αναφορά.
γ. Άρθρο 43 παρ.2: Τίποτε για αναφορά.
δ. Άρθρο 43 παρ.7β: Τίποτε για αναφορά.
ε. Άρθρο 43 παρ.7γ: Τίποτε για αναφορά.
στ. Άρθρο 43 παρ.9: Τίποτε για αναφορά.

§3. Πάγιο ενεργητικό και έξοδα εγκαταστάσεως

- α. Άρθρο 42ε παρ.8:** Μεταβολές παγίων στοιχείων και εξόδων εγκ/σεως (πολυετούς αποσβέσεως)

ΕΞΟΔΑ ΙΔΡΥΣΕΩΣ & ΠΡΩΤΗΣ ΕΓΚ/ΣΕΩΣ 13 031.57 7 653.76 5 377.81

ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ

ΛΟΓ/ΣΜΟΣ	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΝΑΠΟΣΒ.ΑΞΙΑ
-Εξοδα ιδρύσεως & α' εγκ/σεως	66.221,33	26.488,53	39.732,80
-Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως	<u>196.613,09</u>	<u>39.322,62</u>	<u>157.290,47</u>
Σύνολο	262.834,42	65.811,15	197.023,27



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.3

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2002

- β. Άρθρο 43α παρ.5-6:** Ανάλυση πρόσθετων αποσβέσεων. Δεν έγιναν
- γ. Άρθρο 43 παρ.5ε:** Τίποτε για αναφορά.
- δ. Άρθρο 43 παρ.3ε:** Τίποτε για αναφορά.
- ε. Άρθρο 43 παρ.3γ:** Τίποτε για αναφορά.
- στ. Άρθρο 43 παρ. 4 εδαφ. α' & β':** Τίποτε για αναφορά.

§4. Συμμετοχές

- α. Άρθρο 43α παρ.16:** Συμμετοχή στην "WIND PPC HOLDIG με ποσό 28.025.342,88 € και ποσοστό 50% μείον μίας μετοχής .
- β. Άρθρο 43 παρ.1 ιε:** Τίποτε για αναφορά.

§.5. Αποθέματα

- α. Άρθρο 43α παρ.1 ια:** Τίποτε για αναφορά.
- β. Άρθρο 43α παρ.1ι:** Τίποτε για αναφορά.

§6. Μετοχικό κεφάλαιο

- α. Άρθρο 43α παρ.1δ:** Κατηγορίες μετοχών, στις οποίες διαιρείται το μετοχικό κεφάλαιο.

	Αριθμός	Ονομαστική αξία	Συνολική αξία
Κοινές μετοχές	2.761.261	15,00	41.418.915,00

- β. Άρθρο 43α παρ. 1γ:** Εκδόθηκαν 1.565.928 κοινές μετοχές ονομαστικής αξίας 15,00 € η κάθε μία. Επίσης έχει κατατεθεί ποσό 5.932.629,16 € που αποτελεί μέρος της αύξησης του Μετ.Κεφαλαίου που ανέρχεται στο ποσό των 15.000.000,00 €, που αποφασίσθηκε με την Γεν.Συνέλευση της 12/12/2002.
- γ. Άρθρο 43α παρ.1ε: & Άρθρο 42ε παρ.10:** Τίποτε για αναφορά
- δ. Άρθρο 43α παρ. 1ιστ:** Τίποτε για αναφορά

§7. Προβλέψεις & υποχρεώσεις

- α. Άρθρο 42ε παρ.14 εδάφιο δ:** Τίποτε για αναφορά
- β. Άρθρο 43α παρ.13:** Τίποτε για αναφορά
- γ. Άρθρο 43α παρ.1ιθ:** Τίποτε για αναφορά
- δ. Άρθρο 43α παρ.1ιστ:** Τίποτε για αναφορά

**§8. Μεταβατικοί λογαριασμοί****Άρθρο 42ε παρ.12:** Τίποτε για αναφορά**§9. Λογαριασμοί τάξεως****Άρθρο 42ε παρ.11:** Τίποτε για αναφορά**§10. Χορηγηθείσες εγγυήσεις και εμπράγματα ασφάλειες:****Άρθρο 42ε παρ.9:** Εγγυήσεις και εμπράγματα ασφάλειες που χορηγήθηκαν από την εταιρία.

Εγγυήσεις προς την επιτροπή τηλεπικοινωνιών και Ταχυδρομείων € 150.000,00

§11. Αμοιβές, προκαταβολές και πιστώσεις σε όργανα διοίκησης:**α. Άρθρο 43α παρ.1γ:** Τίποτε για αναφορά**β. Άρθρο 43α παρ. 1ιδ:** Τίποτε για αναφορά**§12 Αποτελέσματα χρήσεως****α. Άρθρο 43α παρ.1η:** Τίποτε για αναφορά**β. Άρθρο 43 α παρ.1θ:** Τίποτε για αναφορά**γ. Άρθρο 42ε παρ.15β:** Ανάλυση των έκτακτων και ανόργανων εξόδων και εσόδων, κατ'εφαρμογή της διατάξεως του άρθρου 43 α παρ. 1γ.**1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα**

Φορολογικά πρόστιμα € 2.215,00

Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα € 0,15

€ 2.215,15

2. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα

Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έσοδα € 0,02

§13 Λοιπές πληροφορίες Τίποτε για αναφορά

ΑΘΗΝΑ 10.02.2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΚΩΝ/ΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΙΔΗΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Γ. ΓΚΑΓΚΑΟΥΔΑΚΗΣ

ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ.ΚΑΠΡΟΣ

Βεβαιώνεται ότι, το ανωτέρω Προσάρτημα που αποτελείται από 4 σελίδες, είναι αυτό που αναφέρεται στο Πιστοποιητικό Ελέγχου που χορήγησε με ημερομηνία 14.02.2003

Αθήνα, 14.02.2003

Ο Ορκωτός Λογιστής



**ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΤΗΣ
"ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.»**

ΠΡΟΣ : ΤΗΝ ΤΑΚΤΙΚΗ ΓΕΝ. ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με το Νόμο και το Καταστατικό της εταιρίας, υποβάλλουμε συνημμένως στη γενική συνέλευσή σας τις οικονομικές καταστάσεις της εταιρίας για τη χρήση 1/01/2002 - 31/12/2002, με τις παρατηρήσεις μας πάνω σ' αυτές και παρακαλούμε να τις εγκρίνετε.

ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΤΗΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΤΟ 2002

Σύμφωνα με την πλαισιακή συμφωνία μετόχων ιδρύθηκε η Ολλανδική εταιρεία συμμετοχών WIND PPC Holdings με βασικούς μετόχους τη ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ με ποσοστό 50% μείον μια μετοχή και τη WIND με ποσοστό 50% συν μια μετοχή και τροποποιήθηκε το καθεστώς κυριότητας και ελέγχου της EVERGY ώστε η τελευταία να ανήκει στη WIND-PPC Holdings.

Ολοκληρώθηκε με επιτυχία η διαγωνιστική διαδικασία για την προμήθεια και εγκατάσταση δικτύου οπτικών ινών. Εντός του 2002 εγκαταστάθηκε καλώδιο οπτικών ινών μήκους 900 χλμ κατά μήκος του Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας καθώς και μητροπολιτικοί δακτύλιοι στην Αθήνα και Θεσσαλονίκη.

Σχεδιάστηκαν και υλοποιήθηκαν οι απαιτούμενες διαδικασίες για την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας της EVERGY (εγκατάσταση τηλεπικοινωνιακής υποδομής και πληροφοριακών συστημάτων, τιμολογιακή και εμπορική πολιτική, εμπορικές συμφωνίες με ΔΕΗ, ΟΤΕ, κανάλια διανομής κ.α., πρόσληψη προσωπικού).

ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΕΣ ΤΗΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΤΟ 2003

Στις αρχές του 2003 προγραμματίζεται η έναρξη της εμπορικής λειτουργίας της EVERGY με το εμπορικό όνομα Tellas. Η εταιρεία θα παρέχει υπηρεσίες σταθερής τηλεφωνίας και Internet και θα απευθύνεται σε επιχειρήσεις και οικιακούς πελάτες. Η ΔΕΗ τηλεπικοινωνίες θα επεκτείνει το δίκτυο οπτικών ινών ώστε να καλύψει και άλλες μεγάλες Ελληνικές πόλεις .

Από τη λήξη της κλειόμενης χρήσεως 31ης Δεκεμβρίου 2002 μέχρι την ημέρα συντάξεως της παρούσας εκθέσεως δεν συνέβησαν άλλα σημαντικά γεγονότα που θα έπρεπε να αναφερθούν εδώ και η όλη πορεία των εργασιών της εταιρείας βαίνει ομαλά.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.3**

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2002

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31.12.2002

Κατά την δεύτερη χρήση 1.1.2002-31.12.2002 οι λογαριασμοί του Ενεργητικού έχουν ως κάτωθι:

	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31.12.2002
ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ			
1.Εξοδα ιδρύσεως & πρώτης εγκ/σεως	66 221.33	26 488.53	39 732.80
4.Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως	<u>196 613.09</u>	<u>39 322.62</u>	<u>157 290.47</u>
	<u>262 834.42</u>	<u>65 811.15</u>	<u>197 023.27</u>
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
III.Συμμετοχές & άλλες μακρ/σμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις			
2.Συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις			9 504 240.30
2α.Καταβληθέντα ποσά για αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου σε εταιρία εξωτερικού			<u>18 521 102.58</u>
Σύνολο Πάγιου Ενεργητικού (ΓIII)			<u>28 025 342.88</u>
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
II.Απαιτήσεις			
4.Κεφάλαιο εισπρακτέο στην επόμενη χρήση			9 067 370.54
7.Απαιτήσεις κατά οργάνων διοικήσεως			500.00
11.Χρεώστες διάφοροι			<u>14 913.41</u>
			<u>9 082 783.95</u>
III.ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ			
1.Μετοχές		-	
3.Λοιπά χρεόγραφα			<u>2 900 000.00</u>
			<u>2 900 000.00</u>
ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ			
3. Καταθέσεις όψεως			<u>313 618.83</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος Ενεργητικού			<u>12 296 402.78</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ			<u>40 518 768.93</u>
Τα δε στοιχεία του Παθητικού της εταιρίας έχουν ως κάτωθι:			
ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ			
1.Καταβληθέντο (Μετοχές 2.761.261 x 15,00€)			32 351 544.46
2.Οφειλόμενο			<u>9 067 370.54</u>
			<u>41 418 915.00</u>



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.3

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΘΡΑΚΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2002

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΙΣ ΝΕΟ

Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέο	-938 651.03
Υπόλοιπο ζημιών προηγ.χρήσεων	<u>-37 149.18</u>
	-975 800.21
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	<u>40 443 114.79</u>

ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	-
11. Πιστωτές διάφοροι	<u>75 654.14</u>
Σύνολο Υποχρεώσεων	<u>75 654.14</u>

ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ

40 518 768.93

Η ανάλυση του λογαριασμού " ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ" της 31.12.2002 Διαχ. Περίοδος
1.1.2002 - 31.12.2002 έχει ως κάτωθι:

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ

ΠΛΕΟΝ : Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	-
ΜΕΙΟΝ : 1.Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	<u>975 403.35</u>
Μερικά αποτ/τα (ζημίες) εκμ/σεως	975 403.35
ΠΛΕΟΝ : Κέρδη πωλήσεως συμμετοχών & χρεογράφων	57 678.80
Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	<u>10 987.23</u>
	68 666.03
ΜΕΙΟΝ : Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	<u>29 698.58</u> <u>38 967.45</u>
Ολικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως	<u>936 435.90</u>
ΜΕΙΟΝ : ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΣΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	
1.Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	0.02
1.Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	<u>2 215.15</u> <u>2 215.13</u>
Οργανικά & έκτακτα αποτ/τα (ζημίες)	<u>938 651.03</u>
ΜΕΙΟΝ : Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων	52 566.89
μείον : Οι από αυτές ενσωμ/νες στο λειτουργ.κόστος	<u>52 566.89</u> -
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ	<u>938 651.03</u>



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.8.3

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ, ΠΡΟΣΑΡΤΗΜΑ ΚΑΙ ΕΚΘΕΣΗ Δ.Σ. ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ΧΡΗΣΗΣ 2002**ΔΙΑΘΕΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ**

Ζημιές χρήσεως	938 651.03
Ζημιές προηγούμενων χρήσεων	<u>37 149.18</u>
Ζημιές εις νέο	<u><u>975 800.21</u></u>

Η πρόταση η οποία θα γίνει προς την Γ.Σ. ως προς την διάθεση των αποτελεσμάτων της χρήσεως 1.1.2002-31.12.2002 που είναι ζημία εξ Θ 975.800,21 θα είναι η εξής :

Στην ζημία η οποία προέκυψε κατά την ως άνω χρήση εξ € 938.651,03 προτείνεται να προστεθεί σε αυτήν η ζημιά προηγούμενης χρήσεως εξ € 37.149,18 και να μεταφερθεί εις νέον συνολική ζημιά εξ € 975.800,21 προς συμψιφισμόν με κέρδη επομένων χρήσεων.

Μετά από τα παραπάνω κ.κ. μέτοχοι σας παρακαλούμε :

1. Να εγκρίνετε τον ισολογισμό και τα αποτελέσματα χρήσεως 1.1.2002-31.12.2002
2. Να απαλλάξετε εμάς και τους ελεγκτές από κάθε ευθύνη για τα πεπραγμένα της χρήσεως 1.1.2002-31.12.2002 σύμφωνα με τον νόμο και το καταστατικό.
3. Να διορίσετε ένα (1) τακτικό και έναν (1) αναπληρωματικό ελεγκτή από το Σώμα Ορκωτών Λογιστών για τη χρήση 2003.

Αθήνα, 10 Φεβρουαρίου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

ΚΩΝ/ΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΙΔΗΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ &**Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ**

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Γ. ΓΚΑΓΚΑΟΥΔΑΚΗΣ

ΤΑ ΜΕΛΗ

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Θ. ΜΑΝΩΛΟΠΟΥΛΟΣ

ΓΡΗΓΟΡΙΟΣ Γ. ΑΝΑΣΤΑΣΙΑΔΗΣ

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Α. ΜΠΕΗΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Α. ΘΕΟΔΩΡΑΚΟΠΟΥΛΟΣ

ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΠΑΠΑΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΥ

ΑΚΡΙΒΕΣ ΑΝΤΙΓΡΑΦΟ ΕΚ ΤΟΥ ΒΙΒΛΙΟΥ
ΠΡΑΚΤΙΚΩΝ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.

Βεβαιώνεται ότι η ανωτέρω Εκθεση που αποτελείται από
4 σελίδες είναι αυτή που αναφέρεται στο Πιστοποιητικό
Ελέγχου που χορήγησα με ημερομηνία 14.02.2003

Αθήνα 14.02.2003

Ο Ορκωτός Λογιστής

ΚΩΝ/ΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΙΔΗΣ



**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
(ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΙΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ)
ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002**

(ΕΛΕΥΘΕΡΗ ΜΕΤΑΦΡΑΣΗ ΤΟΥ ΑΓΓΛΙΚΟΥ ΠΡΩΤΟΤΥΠΟΥ)

**ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ
(ΕΛΕΥΘΕΡΗ ΜΕΤΑΦΡΑΣΗ ΤΟΥ ΑΓΓΛΙΚΟΥ ΠΡΩΤΟΤΥΠΟΥ)**

Προς την
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

1. Ελέγξαμε τον συνημμένο ενοποιημένο ισολογισμό της 31ης Δεκεμβρίου 2002 της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρειών («η Εταιρεία»), καθώς και την ενοποιημένη κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων, μεταβολής της καθαρής θέσης και ταμειακών ροών για το έτος που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Η σύνταξη των ενοποιημένων οικονομικών αυτών καταστάσεων είναι ευθύνη της Διοίκησης της Εταιρείας. Η δική μας ευθύνη είναι να εκφέρουμε γνώμη επί αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, βασιζόμενοι στον έλεγχο που διενεργήσαμε.

2. Εκτός από την περίπτωση που αναφέρεται στην παράγραφο 4 παρακάτω, ο έλεγχός μας έγινε σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα τα οποία απαιτούν το σχεδιασμό και τη διενέργεια του ελέγχου με τρόπο που να εξασφαλίζεται, μέσα σε λογικά πλαίσια, ότι οι οικονομικές καταστάσεις δεν περιέχουν ουσιώδη σφάλματα ή παραλείψεις. Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη δειγματοληπτική εξέταση δικαιολογητικών και στοιχείων, την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών και των σημαντικών εκτιμήσεων της Διοίκησης βάσει των οποίων συντάσσονται οι οικονομικές καταστάσεις καθώς και την εκτίμηση της συνολικής παρουσίασης των οικονομικών καταστάσεων. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήσαμε, μας παρέχει, μέσα σε λογικά πλαίσια, τη δυνατότητα να εκφέρουμε τη γνώμη μας.

3. Η Εταιρεία παρέχει ηλεκτρική ενέργεια στους δικαιούχους του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ-ΔΕΗ») σε μειωμένες τιμές. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στην Σημείωση 14 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις η Εταιρεία βρίσκεται σε διάσταση απόψεων με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ αναφορικά με το ποιον βαρύνει το κόστος αυτής της παροχής. Εντός του 2002, η Εταιρεία προσδιόρισε και λογιστικοποίησε την παρούσα αξία της ανωτέρω υποχρέωσης, η οποία κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανερχόταν, βάσει σχετικής αναλογιστικής, μελέτης στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμυρίων περίπου, ως ακολούθως: α) κατά το ποσό των Ευρώ 213 εκατομμυρίων, το οποίο αντιπροσωπεύει την ανωτέρω υποχρέωση την 30η Ιουνίου 2002, μετά την αφαίρεση των σχετικών αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος, με απ' ευθείας επιβάρυνση των Ιδίων Κεφαλαίων και β) κατά το ποσό των Ευρώ 4 εκατομμυρίων σε χρέωση των αποτελεσμάτων χρήσεως. Παρά το ότι τα γεγονότα που αναφέρονται στην ανωτέρω πρόβλεψη, συνέβησαν και έγιναν γνωστά στην Διοίκηση της Εταιρείας μετά την 31η Δεκεμβρίου 2001, το μεγαλύτερο μέρος της πρόβλεψης καταχωρήθηκε απ' ευθείας στα Ίδια Κεφάλαια αντί στα αποτελέσματα του έτους που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002, καθώς η Εταιρεία για σκοπούς σύνταξης των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων έκανε χρήση των διατάξεων ενός ειδικού νόμου που επιτρέπει αυτό το λογιστικό χειρισμό. Εάν η Εταιρεία είχε καταχωρήσει την ανωτέρω πρόβλεψη στα αποτελέσματα της περιόδου, τα



καθαρά της κέρδη και τα κέρδη ανά μετοχή για το έτος που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002, θα ήταν μειωμένα κατά Ευρώ 138 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 0,60, περίπου, αντίστοιχα.

4. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 7 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, η Εταιρεία εντός του 2002 προχώρησε στην διαδικασία της περαιτέρω ανάπτυξης και ανάλυσης του μητρώου παγίων περιουσιακών της στοιχείων. Η διαδικασία αυτή έχει ολοκληρωθεί σε σημαντικό βαθμό με την εξαίρεση των δικτύων Διανομής για τα οποία ο βαθμός ανάπτυξης και ανάλυσης που έχει επιτευχθεί μέχρι σήμερα από την Εταιρεία, δεν επιτρέπει την επαλήθευση των παγίων περιουσιακών στοιχείων των δικτύων Διανομής, μέσω της διενέργειας δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής.

5. Κατά την γνώμη μας, εκτός από την επίδραση στα αποτελέσματα του έτους που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002 της λογιστικοποίησης της πρόβλεψης που αναφέρεται στην παράγραφο 3 ανωτέρω, και των διορθωτικών εγγραφών που πιθανόν να προέκυπταν εάν είχαμε την δυνατότητα να εφαρμόσουμε τις ελεγκτικές διαδικασίες που αναφέρονται στην παράγραφο 4 ανωτέρω, οι ανωτέρω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις απεικονίζουν ακριβοδίκαια, την οικονομική κατάσταση της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 καθώς και τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές τους για το έτος 2002, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.

6. Χωρίς να επηρεάζεται η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων εφιστούμε την προσοχή στα ακόλουθα:

α. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 14 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, η Εταιρεία βρίσκεται σε διάσταση απόψεων με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ αναφορικά με το ποιον βαρύνει το κόστος της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ σε μειωμένες τιμές. Την 31η Δεκεμβρίου 2002, η Εταιρεία απαιτεί από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ το ποσό των Ευρώ 38 εκατομμυρίων περίπου από την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ σε μειωμένες τιμές για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2000 έως και 31η Δεκεμβρίου 2002. Μετά την απόρριψη της ανωτέρω απαίτησης από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, εντός του τρίτου τριμήνου του 2002, η Εταιρεία, έναντι της απαίτησης αυτής, καταχώρησε στα αποτελέσματά της πρόβλεψη ύψους περίπου Ευρώ 18 εκατομμυρίων. Η αναγκαιότητα και/ ή η επάρκεια της ανωτέρω πρόβλεψης καθώς και της πρόβλεψης του ποσού των Ευρώ 217 εκατομμυρίων, η οποία επίσης αναφέρεται στον ΟΑΠ-ΔΕΗ, στην παράγραφο 3 ανωτέρω, εξαρτάται από την οριστική έκβαση της διαφωνίας με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ.

β. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 7 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, η Εταιρεία, με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001 ανέθεσε σε διεθνή εταιρεία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,5 δις περίπου. Βάσει του ανωτέρω νόμου, τα αποτελέσματα της εκτίμησης αυτής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας εντός της πρώτης, μετά την μετατροπή της σε ανώνυμο εταιρεία, χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002). Για το σκοπό της σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης η Εταιρεία καταχώρησε τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης την 31η Δεκεμβρίου 2002. Η μελλοντική αύξηση των αποσβέσεων, ως αποτέλεσμα της ανωτέρω εκτίμησης, εκτιμάται σε περίπου Ευρώ 225 εκατομμύρια.

Ernst & Young

Αθήνα, Ελλάδα

22η Απριλίου, 2003



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ της 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002
(σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημείωση	2002	2001
Πάγιο Ενεργητικό:			
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	7	8.987.619	6.247.492
Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	8	2.219	3.941
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	9	29.240	2.298
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	10	13.448	21.825
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	29	136.658	96.283
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού		9.169.184	6.371.839
Κυκλοφορούν Ενεργητικό:			
Αποθέματα	11	558.433	560.009
Πελάτες	12	560.543	537.938
Χρεώστες Διάφοροι	13	79.265	114.339
Απαιτήσεις από Οργανισμό			
Ασφάλισης Προσωπικού - ΔΕΗ	14	61.294	167.759
Λοιπές Απαιτήσεις	15	6.166	6.016
Χρηματοοικονομικά παράγωγα ενεργητικού	16	8.740	0
Χρεόγραφα	17	12.567	27.328
Διαθέσιμα	18	28.407	47.278
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		1.315.415	1.460.667
Σύνολο Ενεργητικού		10.484.599	7.832.506
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Κεφάλαιο	19	1.067.200	680.851
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	19	106.679	106.679
Τακτικό Αποθεματικό	20	11.127	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων		2.547.711	0
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων		(947.342)	(531.777)
Αποθεματικά	21	208.436	219.397
Αποτελέσματα (Ζημίες) εις νέο		293.329	(12.814)
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων		3.287.140	462.336



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις	23	3.377.534	4.411.777
Προβλέψεις για κινδύνους	24	429.530	184.872
Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων και συμμετοχές καταναλωτών	25	1.195.147	1.102.597
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	29	26.771	105.177
Λοιπές Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	26	344.434	332.690
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		5.373.416	6.137.113

Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Προμηθευτές και Πιστωτές Διάφοροι	27	581.533	501.044
Τράπεζες Λογ. Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	28	103.400	2.104
Μακρ. Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	23	749.595	426.406
Χρηματοοικονομικά παράγωγα παθητικού	16	80.543	69.382
Φόρος Εισοδήματος Πληρωτέος		200.269	126.676
Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού	30	108.703	107.445
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων		1.824.043	1.233.057
Σύνολο Παθητικού		10.484.599	7.832.506

Η ισοτιμία που χρησιμοποιήθηκε για τη μετατροπή των ποσών για το έτος 2001: Δρχ. 340,75 / Ευρώ 1,00 (θλπ. Σημείωση 5).
Οι συνημμένες σημειώσεις είναι ένα αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ισολογισμών

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΟΠΙΟΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ της 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002**

(σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός των στοιχείων ανά μετοχή)

	<u>Σημείωση</u>	2002	2001
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ			
Πωλήσεις		3.318.430	3.052.957
Λοιπές Πωλήσεις		102.276	38.430
	32	<u>3.420.706</u>	<u>3.091.387</u>
ΕΞΟΔΑ :			
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	33	767.445	731.034
Λιγνίτης		405.998	398.539
Υγρά καύσιμα		456.392	435.090
Φυσικό Αέριο		272.650	314.163
Αποσβέσεις	34	243.552	216.032
Αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας		149.345	122.988



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ

Υλικά και αναλώσιμα		72.357	69.382
Χρήση συστήματος Μεταφοράς	2	69.063	8.147
Συντηρήσεις και λοιπά έξοδα τρίτων		64.479	65.450
Αμοιβές τρίτων		15.668	23.648
Φόροι - Τέλη		22.516	21.092
Προβλέψεις για κινδύνους		32.533	10.271
Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα αποθέματα		13.948	10.227
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις		27.122	8.875
Λοιπά έξοδα	35	57.392	48.053
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ		<u>750.246</u>	<u>608.396</u>
Χρηματοοικονομικά έξοδα	36	(232.284)	(268.569)
Χρηματοοικονομικά έσοδα		16.914	19.639
Κέρδη /(Ζημίες) από συναλ/κές διαφορές		43.434	7.686
Λοιπά έσοδα /(έξοδα)	37	14.622	31.351
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ, ΚΕΡΔΗ		<u>592.932</u>	<u>398.503</u>
Φόρος Εισοδήματος	29	(112.970)	(146.668)
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ, ΚΕΡΔΗ (ΖΗΜΙΕΣ)		<u>479.962</u>	<u>251.835</u>
Κέρδη ανά μετοχή		2,07	1,14
Σταθμισμένος μέσος όρος αριθμού μετοχών		<u>232.000.000</u>	<u>220.657.534</u>

Η ισοτιμία που χρησιμοποιήθηκε για τη μετατροπή των ποσών για το έτος 2001: Δρχ. 340,75 / Ευρώ 1,00 (βλπ. Σημείωση 5).
Οι συνημμένες σημειώσεις είναι ένα αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ισολογισμών

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ της 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002**

(σε χιλιάδες Ευρώ)

	2002	2001
Ταμειακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες		
Αποτελέσματα προ φόρων	592.932	398.503
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	367.949	346.817
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(90.346)	(86.169)
Ζημία από αποτίμηση πράξεων παραγωγών	2.421	6.665
Κέρδη από πώληση χρεογράφων και ομολόγων ΟΑΕ	(47)	(179)
Πιστωτικοί Τόκοι	(16.025)	(7.947)
Προβλέψεις για κινδύνους	75.184	31.663
Συναλ/κές Διαφορές που προέκυψαν από την αποτίμηση δανείων	(24.897)	(14.084)
Πρόβλεψη εσόδων χρήσεων εισπρακτέων	(5.813)	(30.770)



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ

Χρεωστικοί Τόκοι	204.212	252.710
Ακαθάριστες Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες	<u>1.105.570</u>	<u>897.209</u>
(Αύξηση)/ Μείωση		
Απαιτήσεις	8.768	(40.420)
Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού	(150)	43.621
Απαίτηση από Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού - ΔΕΗ	88.857	104.810
Αποθέματα	3.781	5.910
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	5.563	341
(Αύξηση)/ Μείωση :		
Προμηθευτές	80.489	(50.131)
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	9.493	(5.881)
Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού	3.779	18.354
Φόρος Εισοδήματος που πληρώθηκε	<u>(5.250)</u>	<u>(40.332)</u>
Ταμειακές Ροές από συνήθεις λειτουργικές δραστηριότητες	<u>1.300.900</u>	<u>933.481</u>
Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες		
Είσπραξη τόκων	16.025	10.277
Αγορά ασώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων	(626.206)	(822.656)
Πώληση ασώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων	9.108	4.135
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	182.896	217.494
Είσπραξη από ομόλογα ΟΑΕ	2.148	65.001
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	<u>(26.942)</u>	<u>(1.423)</u>
Ταμειακές Ροές για επενδυτικές δραστηριότητες	<u>(442.971)</u>	<u>(527.172)</u>
Ταμειακές Ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες		
Μείωση βραχυπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	101.296	(27.666)
Είσπραξη μακροπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	181.332	474.574
Αποπληρωμή μακροπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	(867.489)	(698.715)
Είσπραξη από έκδοση νέων μετοχών	0	141.896
Τόκοι πληρωθέντες	(203.878)	(263.275)
Μερίσματα Πληρωθέντα	(88.061)	0
Λοιπά	<u>0</u>	<u>203</u>
Ταμειακές Ροές από (για) χρηματοδοτικές δραστηριότητες	<u>(876.800)</u>	<u>(372.983)</u>
Ταμειακές Εισροές / (Εκροές)	<u>(18.871)</u>	<u>33.326</u>
Χρηματικά Διαθέσιμα Έναρξης Χρήσης	<u>47.278</u>	<u>13.952</u>
ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΤΕΛΟΥΣ ΧΡΗΣΗΣ (Σημείωση 18)	<u>28.407</u>	<u>47.278</u>

Η ισοτιμία που χρησιμοποιήθηκε για τη μετατροπή των ποσών για το έτος 2001: Δρχ. 340,75 / Ευρώ 1,00 (βλπ. Σημείωση 5)

Οι συνημμένες σημειώσεις είναι ένα αναπόσπαστο μέρος αυτών των Ισολογισμών



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
Ενοποιημένη Κατάσταση Μεταβολής Καθαρής Θέσης της 31ης Δεκεμβρίου 2002
(σε χιλιάδες Ευρώ)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό Αποθεματικό	Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	Κεφαλαιοποιημένες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων στοιχείων	Διαφορές από Αναπροσαρμογή Μετοχών και Χρεογράφων	Αφορολόγητα και Λοιπά Αποθεματικά	Αποτελέσματα/ Σύνολο αποθεματικών	κέρδη (ζημιές)εις νέο	Γενικό Σύνολο
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2000	645.635	0	0	0	(531.777)	22.964	204.379	227.343	(221.307)	119.894
Αποτέλεσμα εφαρμογής ΔΛΠ 39 (Σημείωση 14)	0	0	0	0	0	0	0	0	(43.545)	(43.545)
Καθαρά Αποτελέσματα	0	0	0	0	0	0	0	0	251.835	251.835
Αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	35.216	0	0	0	0	0	0	0	0	35.216
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	106.679	0	0	0	0	0	0	0	106.679
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	0	0	0	0	0	(7.946)	0	(7.946)	0	(7.946)
Λοιπά	0	0	0	0	0	0	0	0	203	203
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2001	680.851	106.679	0	0	(531.777)	15.018	204.379	219.397	(12.814)	462.336
Διαφορές από αναβάθμιση μητρώου παγίων περιουσιακών στοιχείων (Σημείωση 7)	0	0	0	0	0	0	0	0	36.222	36.222
Καθαρά αποτελέσματα	0	0	0	0	0	0	0	0	479.962	479.962
Μετατροπή Μετοχικού Κεφαλαίου σε Ευρώ	(1.091)	0	0	0	0	0	1.091	1.091	0	0
Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου	387.440	0	0	0	(415.565)	0	(1.091)	(1.091)	29.216	0
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	0	0	0	2.547.711	0	0	0	0	0	2.547.711
Μεταφορά σε αποθεματικά	0	0	11.127	0	0	0	1.652	1.652	(12.779)	0
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	0	0	0	0	0	(12.613)	0	(12.613)	0	(12.613)
Προμέρισμα	0	0	0	0	0	0	0	0	(88.160)	(88.160)
Πρόβλεψη για συνταξιοδοτικές παροχές	0	0	0	0	0	0	0	0	(138.318)	(138.318)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2002	1.067.200	106.679	11.127	2.547.711	(947.342)	2.405	206.031	208.436	293.329	3.287.140



1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. («ΔΕΗ» ή «η Εταιρία») ιδρύθηκε το 1950, άνευ συγκεκριμένου χρόνου λειτουργίας, ως μία επιχείρηση παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την Ελλάδα. Το 1999, η Ελληνική Δημοκρατία ψήφισε το Ν. 2773/1999 («Νόμος περί απελευθέρωσης» ή «Νόμος 2773»), ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε Ανώνυμη Εταιρεία. Η μετατροπή της ΔΕΗ σε Ανώνυμη Εταιρεία τέθηκε σε ισχύ την 1.1.2001 δυνάμει του Π.Δ. 333/2000. Η Διοίκηση της Εταιρίας στεγάζεται στην οδό Χαλκοκονδύλη 30, 104-32, Αθήνα, Ελλάδα. Ο αριθμός των υπαλλήλων της Εταιρίας (μη συμπεριλαμβανομένων αυτών που απασχολούνταν στον ΟΑΠ-ΔΕΗ και στον ΔΕΣΜΗΕ) στις 31 Δεκεμβρίου 2002 και 2001 ήταν, περίπου, 28.795 και 29.500, αντίστοιχα.

Ως μία ολοκληρωμένη ηλεκτρική εταιρία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 97 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της, μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου μεταφοράς της, υψηλής τάσης, μήκους περίπου 11.100 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 200.000 χιλιομέτρων. Η Εταιρία επίσης, εξορύσσει λιγνίτη, από τα πέντε ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της, τον οποίο περαιτέρω χρησιμοποιεί προς καύση στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της.

2. ΝΟΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Το 1999, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον νόμο απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας ο οποίος ενσωμάτωσε τις διατάξεις της Οδηγίας 96/92 της Ευρωπαϊκής Ένωσης, στην εθνική νομοθεσία και η οποία αποτελεί την βάση για την απελευθέρωση της Ελληνικής αγοράς ενέργειας.

Οι κυριότερες διατάξεις του νόμου απελευθέρωσης είναι οι εξής:

- Η ίδρυση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας («ΡΑΕ»), έχοντας κύρια αρμοδιότητα την παρακολούθηση της λειτουργίας όλων των τομέων της ελληνικής ενεργειακής αγοράς. Η ΡΑΕ ξεκίνησε την λειτουργία της την 1η Ιουλίου 2000.
- Η έλευση του ανταγωνισμού στην παραγωγή ενέργειας θα πραγματοποιηθεί μέσω της έκδοσης αδειών παραγωγής στο κύριο διασυνδεδεμένο σύστημα.
- Η κυριότητα του εθνικού δικτύου («σύστημα μεταφοράς» και «δίκτυο διανομής») παραμένει και θα συνεχίσει να παραμένει αποκλειστικά στην ΔΕΗ. Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το σύστημα και για άλλους, μη ενεργειακούς σκοπούς (όπως τηλεπικοινωνίες), με την επιφύλαξη χορήγησης των σχετικών αδειών.
- Η ΔΕΗ έχει την κυριότητα και το δικαίωμα λειτουργίας και εκμετάλλευσης του δικτύου διανομής.
- Η παροχή ενέργειας σε επιλέγοντες, και όσον αφορά τη ΔΕΗ και σε μη επιλέγοντες, πελάτες, επιτρέπεται σε όσους κατέχουν άδεια προμήθειας.
- Από την 19η Φεβρουαρίου 2001, με εξαίρεση τα μη διασυνδεδεμένα νησιά, καταναλωτές με ετήσια κατανάλωση άνω των 100 GWh ανά σημείο κατανάλωσης (επιλέγοντες πελάτες), δικαιούνται να συνάπτουν συμβάσεις με προμηθευτές ενέργειας επί της βάσης ιδιωτικών συμφωνητικών, όπως προβλέπεται από τις σχετικές Υπουργικές Αποφάσεις επί των γνωμοδοτήσεων της ΡΑΕ. Βάσει Υπουργικής Απόφασης το ποσοστό της αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, βάσει κατανάλωσης των πελατών υψηλής και μέσης τάσης, έχει αποδοθεί στον ελεύθερο ανταγωνισμό. Η προμήθεια ενέργειας προς μη επιλέγοντες πελάτες παραμένει υποχρέωση της ΔΕΗ.
- Βάσει του άρθρου 34, ιδρύεται ο «Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού» («ΟΑΠ») ως ένα ανεξάρτητο νομικό πρόσωπο, που θα λειτουργεί χωριστά από τη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ θα καταβάλλει στον ΟΑΠ όλες τις εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων, ενώ κάθε ενδεχόμενο συνταξιοδοτικό και ασφαλιστικό έλλειμμα θα χρηματοδοτείται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό (Σημείωση 14).



Σε οποιαδήποτε περίπτωση η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ δεν μπορεί να είναι κατώτερη από το 51% των μετά ψήφου μετοχών της μετά από κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου (Σημείωση 19).

Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΣΜΗΕ» ή «Διαχειριστής Συστήματος»): Ο νόμος απελευθέρωσης προβλέπει την ίδρυση του Διαχειριστή Συστήματος, μια ανώνυμη εταιρία που θα λειτουργεί με τους κανόνες της ιδιωτικής οικονομίας και θα υπάγεται στις διατάξεις του ΚΝ2190/1920. Το Προεδρικό Διάταγμα 328/7.12.00 μέσω του οποίου συστήθηκε επίσημα ο ΔΕΣΜΗΕ την 12η Δεκεμβρίου 2000, δημοσίευσε το καταστατικό του, το οποίο, μεταξύ άλλων, αναφέρει τα εξής:

1. Η ΔΕΗ έχει τα αποκλειστικά δικαιώματα του συστήματος μεταφοράς και την υποχρέωση για την ανάπτυξη του βάσει του σχεδιασμού του ΔΕΣΜΗΕ καθώς και της συντήρησής του και της διασφάλισης της λειτουργικής και τεχνικής συνοχής του.
2. Ο ΔΕΣΜΗΕ θα λειτουργεί, θα εκμεταλλεύεται, θα διασφαλίζει την συντήρηση και θα εφαρμόζει την ανάπτυξη του συστήματος μεταφοράς στη χώρα, καθώς και τις διασυνδέσεις με άλλα δίκτυα προκειμένου να διασφαλίζεται η παροχή ενέργειας στη χώρα με τρόπο επαρκή, ασφαλή, οικονομικά αποτελεσματικό και αξιόπιστο.
3. Το μετοχικό κεφάλαιο του ΔΕΣΜΗΕ ανέρχεται σε Δρχ. 100 εκατομμύρια (Ευρώ 293). Το μετοχικό κεφάλαιο καλύπτεται από το Ελληνικό Δημόσιο σε ποσοστό το οποίο δεν μπορεί να είναι κατώτερο ποσοστού 51% του εκάστοτε μετοχικού κεφαλαίου της. Το υπόλοιπο 49% (συμπεριλαμβανομένης και της ΔΕΗ) του κεφαλαίου μπορεί να καλύπτεται από κατόχους άδειας παραγωγής των οποίων οι μονάδες συνδέονται στο σύστημα, αναλογικά με τη δυνατότητα τους παραγωγής Η/Ε.
4. Θέματα αναφορικά με τους όρους απασχόλησης προσωπικού της ΔΕΗ από τον ΔΕΣΜΗΕ θα ρυθμίζονται βάσει μεταξύ τους σύμβασης. Η ΔΕΗ θα λαμβάνει αντάλλαγμα από τον ΔΕΣΜΗΕ για τα σχετικά κόστη.
5. Η ΔΕΗ θα λαμβάνει αντάλλαγμα από το ΔΕΣΜΗΕ για την λειτουργία του συστήματος μεταφοράς.
6. Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το σύστημα μεταφοράς, ως ο αποκλειστικός κάτοχός του, και για άλλους, μη ενεργειακούς σκοπούς (όπως τηλεπικοινωνίες, υπό την προϋπόθεση ότι θα λάβει τις όποιες απαιτούμενες άδειες) .

Τον Ιανουάριο του 2001, η ΔΕΗ κατέβαλε το ποσό των Ευρώ 144 στον ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 9), έναντι της συμμετοχής της (49%) στο αρχικό μετοχικό του κεφάλαιο. Τον Φεβρουάριο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ σύναψαν σύμβαση, σε σχέση με το θέμα (3) ανωτέρω. Στις 31 Δεκεμβρίου 2002, 165 εργαζόμενοι της ΔΕΗ έχουν μεταφερθεί στον ΔΕΣΜΗΕ. Οι εργαζόμενοι αυτοί παραμένουν στη μισθοδοτική κατάσταση της ΔΕΗ. Υπό τους όρους αυτής της σύμβασης, η ΔΕΗ θα λαμβάνει αντάλλαγμα για την μισθοδοσία, τις εργοδοτικές εισφορές καθώς και κάθε είδους επιδόματα αυτών των εργαζομένων, πλέον ποσοστού, το οποίο θα αντιπροσωπεύει άλλου είδους έμμεσα κόστη που πραγματοποιούνται κατά ή για την διοικητική υποστήριξη αυτού του προσωπικού. Το ανωτέρω ποσοστό καθορίστηκε σε 6%.

Τον Μάιο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ σύναψαν σύμβαση, σε σχέση με στο θέμα (5) ανωτέρω, η οποία έγινε αποδεκτή από την ΡΑΕ και το Υπουργείο Ανάπτυξης. Όπως καθορίζεται από τη σύμβαση και τον νόμο απελευθέρωσης, ο υπολογισμός του ανταλλάγματος θα ενσωματώνει το προϋπολογισμένο άμεσο και έμμεσο κόστος μεταφοράς, την απόσβεση των παγίων, καθώς και απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου. Το αντάλλαγμα δεν έχει ακόμη οριστικοποιηθεί.

Σύμφωνα με τα ανωτέρω, η ΔΕΗ τιμολόγησε τον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 6.248 και ο ΔΕΣΜΗΕ τιμολόγησε την ΔΕΗ Ευρώ 8.147 που συμπεριλαμβάνονται στα έσοδα (Σημείωση 32) και στα τέλη για την πρόσβαση και λειτουργία του συστήματος διανομής στη συνοδευτική Κατάσταση Αποτελεσμάτων χρήσεως, αντίστοιχα. Στις 31.12.2001, η Εταιρεία είχε μια απαίτηση από και μια υποχρέωση προς τον ΔΕΣΜΗΕ της τάξεως των Ευρώ 6.248 και Ευρώ 6.325 αντίστοιχα (Σημείωση 13 και 27).



Το 2002, το Καταστατικό του ΔΕΣΜΗΕ (περιπτώσεις 3 και 5 ανωτέρω) τέθηκε σε πλήρη ισχύ με αποτέλεσμα τα εξής :

- Η ΔΕΗ, τιμολόγησε το ΔΕΣΜΗΕ με Ευρώ 66.217 που περιλαμβάνονται στα έσοδα στην συνημμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως (Σημείωση 32) εκ των οποίων Ευρώ 51.844 σχετίζεται με αποζημίωση για τη χρήση του συστήματος Μεταφοράς (βλέπε παρατήρηση 5 ανωτέρω) και Ευρώ 9.503 που αφορά τέλη (βλέπε θέμα 3 ανωτέρω). Το υπόλοιπο ποσό αφορά άλλες υπηρεσίες (βοηθητικές υπηρεσίες και άλλα)
- Ο ΔΕΣΜΗΕ τιμολόγησε τη ΔΕΗ με Ευρώ 78.755 εκ των οποίων Ευρώ 69.063 περιλαμβάνονται στα τέλη για τη χρήση του Συστήματος Μεταφοράς στην συνημμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως που αφορούν υπηρεσίες που σχετίζονται με την πρόσβαση και τη λειτουργία του συστήματος Μεταφοράς, (βλέπε θέμα 2 ανωτέρω) και Ευρώ 9.692 που περιλαμβάνονται στις αγορές Ηλεκτρικής Ενέργειας στη συνημμένη Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως, σχετίζεται με άλλες υπηρεσίες που παρασχέθηκαν από το ΔΕΣΜΗΕ στη ΔΕΗ Α.Ε.

Στις 31.12.2002 η Εταιρεία είχε μια συνολική καθαρή υποχρέωση προς το ΔΕΣΜΗΕ από όλα τα παραπάνω Ευρώ 4.318 (Σημείωση 27).

Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας: Η Εταιρία, ως η μοναδική εταιρία μεταφοράς και παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, είναι υποχρεωμένη να παρέχει υπηρεσίες κοινής ωφέλειας, γεγονός που έχει σημαντική επίδραση στα συνολικά της κόστη και οι οποίες δεν θα επιβάλλονταν στους πιθανούς ανταγωνιστές της. Η Εταιρία θα λάβει αποζημίωση από το ΔΕΣΜΗΕ, έναντι των παρεχομένων υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, στον βαθμό που υπάρχει ανταγωνισμός στην αγορά. Η αποζημίωση αυτή θα είναι αναλογική των υποχρεώσεών της για παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας σε σχέση με αυτές των ανταγωνιστών της. Το Νοέμβριο 2001 ο Υπουργός Εθνικής Οικονομίας δήλωσε την πρόθεση του Ελληνικού Κράτους να αποζημιώσει την Εταιρία, σχετικά με μέρος των δαπανών που αφορούν την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας. Οι αποζημιώσεις αυτές θα πρέπει να βρίσκονται σε πλήρη συμφωνία με τις διατάξεις της ελληνικής και της ευρωπαϊκής νομοθεσίας.

3. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ

α) Βάση Παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων: Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις συντάσσονται βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, όπως αυτή τροποποιείται μετά από την αναπροσαρμογή συγκεκριμένων στοιχείων του ενεργητικού και του παθητικού σε τρέχουσες αξίες, και της αρχής της συνέχισης της λειτουργίας της. Με μόνη εξαίρεση του θέματος που αναφέρεται στην Σημείωση 38, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ), και των ερμηνειών τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Μόνιμη Επιτροπή Διερμηνειών (ΜΕΠ) της ΣΔΛΠ. Δεν υπάρχουν πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους. Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει των οικονομικών καταστάσεων που συντάσσει η Εταιρία σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΝ 2190/1920 («καταστατικές οικονομικές καταστάσεις») και όπως αυτές έχουν περαιτέρω αναμορφωθεί μέσω συγκεκριμένων εξωλογιστικών εγγραφών προσαρμογής και ανακατάταξης προκειμένου να παρουσιαστούν σύμφωνα με τις διατάξεις των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ).

β) Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις: Μέχρι πρόσφατα, η Εταιρία, τηρούσε τα βιβλία και τα στοιχεία της και συνέτασσε τις οικονομικές της καταστάσεις, κατά βάση, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΝ 2190/1920 και την υφιστάμενη φορολογική νομοθεσία, με εξαίρεση το σχηματισμό προβλέψεων για υποτίμηση συγκεκριμένων στοιχείων ενεργητικού και συγκεκριμένων υποχρεώσεων και προβλέψεων. Σύμφωνα με το Νόμο 2941/12.9.2001, η Διοίκηση της Εταιρίας υιοθέτησε πλήρως και εφαρμόζει τα λογιστικά πρότυπα που προβλέπονται από την ελληνική εμπορική νομοθεσία και το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο και προχώρησε στην επανέκδοση των οικονομικών καταστάσεων, βάσει αυτών, για τις χρήσεις 1998 μέχρι 2000. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/12.9.2001, όλες οι προσαρμογές που κρίθηκαν απαραίτητες για την πλήρη υιοθεσία των ελληνικών λογιστι-



κών προτύπων καταχωρήθηκαν σε χωριστό λογαριασμό στην καθαρή θέση. Η πρώτη διαχειριστική χρήση της Εταιρίας ολοκληρώθηκε στο τέλος του επομένου της συστάσεώς της έτους (1η Ιανουαρίου, 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002) ακολουθώντας την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία, σύμφωνα με το καταστατικό της.

γ) Μετάβαση Καταστατικών Οικονομικών Καταστάσεων προς τα ΔΠΧΠ: Σύμφωνα με τον Νόμο 2992/2002, οι εταιρίες που είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών υποχρεούνται να συντάσσουν τις οικονομικές τους καταστάσεις για τα οικονομικά έτη/περιόδους που λήγουν μετά την 31η Δεκεμβρίου 2002, σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΠ.

δ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων: Οι καταστατικές λογιστικές καταστάσεις της Εταιρίας, για την πρώτη εταιρική της χρήση (1 Ιανουαρίου 2001 έως 31 Δεκεμβρίου 2002), και οι οικονομικές καταστάσεις που συντάχθηκαν με βάση τα ΔΠΧΠ για την αντίστοιχη περίοδο εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας την 22η Απριλίου 2003.

ε) Εκτιμήσεις Διοίκησης: Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτεί όπως η Διοίκηση της Εταιρίας προβαίνει σε εκτιμήσεις και υποθέσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, την γνωστοποίηση ενδεχόμενων στοιχείων ενεργητικού και παθητικού κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων καθώς και τα παρουσιαζόμενα έσοδα και έξοδα κατά τις υπό εξέταση χρήσεις και περιόδους. Τα πραγματικά αποτελέσματα ενδέχεται να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

4. ΒΑΣΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΑΡΧΕΣ

Οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων συντάσσονται οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις είναι οι ακόλουθες:

α) Αρχές Ενοποίησης: Οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας και των θυγατρικών της. Οι θυγατρικές (εταιρίες στις οποίες η ΔΕΗ έχει άμεση ή έμμεση κατοχή άνω του μισού των δικαιωμάτων ψήφου ή έχει το δικαίωμα άσκησης ελέγχου επί των εργασιών τους) έχουν ενοποιηθεί. Οι θυγατρικές ενοποιούνται από την ημερομηνία που η Εταιρία αποκτά άσκηση ελέγχου σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα παύσης του ελέγχου αυτού. Όλα τα σημαντικά διεταιρικά υπόλοιπα και συναλλαγές έχουν απαλειφθεί. Όπου απαιτείται, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν αναθεωρηθεί έτσι ώστε να διασφαλίζεται η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που έχει υιοθετήσει η Εταιρία.

β) Συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρίες: Οι συμμετοχές (επενδύσεις) της Εταιρίας σε συνδεδεμένες εταιρίες λογιστικοποιούνται με την μέθοδο της καθαρής θέσης. Αυτές είναι επιχειρήσεις στις οποίες η Εταιρία ασκεί σημαντική επιρροή αλλά δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες της Εταιρίας. Οι συμμετοχές σε συνδεδεμένες εταιρίες παρουσιάζονται στον ισολογισμό στο κόστος κτήσεως πλέον τις μεταβολές στο ποσοστό της Εταιρίας στην καθαρή τους θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τις προβλέψεις για υποτίμηση των συμμετοχών αυτών. Η κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει το ποσοστό της Εταιρίας στα αποτελέσματα των συνδεδεμένων εταιριών. Καμία από τις συνδεδεμένες εταιρίες δεν έχει αρχίσει ακόμη την ουσιαστική λειτουργία της.

γ) Μετατροπή Ξένων Νομισμάτων: Το νόμισμα μέτρησης και αναφοράς της Εταιρίας μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001 ήταν η Ελληνική Δραχμή και από την 1η Ιανουαρίου 2002 το Ευρώ. Συναλλαγές που αφορούν άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ελληνικές Δραχμές/ Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες οι οποίες ίσχυαν κατά την ημερομηνία της συναλλαγής. Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις σε ξένο νόμισμα κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις συναλλαγματικές ισοτιμίες της ημέρας σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων. Τα Κέρδη ή οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές των συναλλαγματικών ισοτιμιών, περιλαμβάνονται στα κέρδη (ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως.

Την 1η Ιανουαρίου 2001 η Ελλάδα εντάχθηκε στην Οικονομική και Νομισματική Ένωση και η ισοτιμία της Δραχμής με το Ευρώ σταθεροποιήθηκε σε Δραχμές 340,75 = Ευρώ 1,00. Από την 1η Ιανουαρίου 2002 το επίσημο νόμι-



σμα των μελών της Οικονομικής και Νομισματικής Ένωσης είναι το Ευρώ. Ως εκ τούτου, από την 1η Ιανουαρίου 2002, το νόμισμα μέτρησης και αναφοράς της Εταιρίας είναι το Ευρώ.

δ) Χρηματοοικονομικά Προϊόντα: Οι χρηματοοικονομικές απαιτήσεις και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στον ισολογισμό περιλαμβάνουν τα διαθέσιμα, τις απαιτήσεις, τις συμμετοχές, τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, τις μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις και τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα. Οι λογιστικές αρχές αναγνώρισης και αποτίμησης των στοιχείων αυτών αναφέρονται στις αντίστοιχες λογιστικές αρχές οι οποίες παρουσιάζονται σε αυτή τη Σημείωση. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα παρουσιάζονται ως απαιτήσεις, υποχρεώσεις ή στοιχεία της καθαρής θέσης βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν. Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημίες που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως απαιτήσεις ή υποχρεώσεις, λογιστικοποιούνται ως έξοδα ή έσοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρία, σύμφωνα με τον νόμο, έχει νομικά το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση (μεταξύ τους) ή να ανακτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα.

(i) Πραγματική Αξία: Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις απαιτήσεις και τις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες πραγματικές τους αξίες λόγω της βραχυπρόθεσμης λήξης τους. Οι πραγματικές αξίες των χρεογράφων βασίζονται στις χρηματιστηριακές τους τιμές. Οι πραγματικές αξίες των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων περιγράφονται στη Σημείωση 23. Οι πραγματικές αξίες των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων βασίζονται σε αγοραία αποτίμηση - marked to market - (ανάλυση προεξόφλησης ταμιακών ροών). Για όλα τα συμβόλαια ανταλλαγών, οι πραγματικές αξίες επιβεβαιώνονται από πιστωτικά ιδρύματα με τα οποία η Εταιρία έχει συνάψει τις σχετικές συμβάσεις.

(ii) Πιστωτικός Κίνδυνος: Η Εταιρία δεν έχει σημαντική συγκέντρωση πιστωτικού κινδύνου σε κάποια από τα συμβαλλόμενα, με αυτήν, μέρη.

Η μέγιστη έκθεση σε πιστωτικό κίνδυνο αντανάκλαται από το ύψος των υπολοίπων των περιουσιακών στοιχείων του ισολογισμού, συμπεριλαμβανομένων των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων. Όσον αφορά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, η Εταιρία παρακολουθεί τις θέσεις της, την πιστωτική κατάταξη των αντισυμβαλλομένων και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε αντισυμβαλλόμενο. Τα αντισυμβαλλόμενα μέρη είναι μεγάλα χρηματοπιστωτικά ιδρύματα. Η πολιτική της Εταιρίας είναι να συνάπτει συμβόλαια με μέρη που ικανοποιούν υψηλά κριτήρια, ενώ, λαμβάνοντας υπόψη το υψηλό επίπεδο της πιστωτικής αξιοπιστίας των αντισυμβαλλομένων, δεν θεωρεί ότι απαιτείται η σύναψη ενέχυρων συμβάσεων.

(iii) Κίνδυνος Επιτοκίου και Συναλλαγματικός Κίνδυνος: Όσον αφορά τις μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις, η Διοίκηση της Εταιρίας παρακολουθεί, σε συνεχή βάση, τις διακυμάνσεις των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των επιτοκίων και αξιολογεί την ανάγκη λήψης σχετικών χρηματοοικονομικών θέσεων για την αντιστάθμιση των κινδύνων που απορρέουν από αυτές. Σε αυτό το πλαίσιο, η Εταιρία συνάπτει συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων προκειμένου να περιορίσει την έκταση της έκθεσής της σε διακυμάνσεις επιτοκίων και ισοτιμιών.

Εως την 31η Δεκεμβρίου 2000 τα συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων λογίζονται ως μέσο αντιστάθμισης ταμιακών ροών των μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων εντός των χρήσεων που αφορούν, καθώς τα συμβόλαια αυτά, όπως αναμένει η Εταιρία, είναι αρκετά αποτελεσματικά ως προς την αντιμετώπιση των διακυμάνσεων των ταμιακών ροών του αντισταθμιζόμενου μέσου. Οι τόκοι πληρωτέοι και οι τόκοι εισπρακτέοι οι οποίοι προκύπτουν από τα συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων λογίζονται ως προσαρμογή στον λογαριασμό εξόδων από τόκους των μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων. Εως την 31η Δεκεμβρίου 2000, οι συμβάσεις ανταλλαγής νομισμάτων δεν αναγνωρίζονται ως απαίτηση ή υποχρέωση στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.



Από την 1η Ιανουαρίου 2001, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39, «Χρηματοπιστωτικά Προϊόντα: Αναγνώριση και Αποτίμηση», τέτοια προϊόντα αποτιμούνται στις πραγματικές τους αξίες και αναγνωρίζονται ως απαίτηση ή υποχρέωση στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. Η προσαρμογή που προκύπτει από την αλλαγή του ανωτέρω λογιστικού χειρισμού καταχωρείται στο αρχικό υπόλοιπο της καθαρής θέσης, ως προσαρμογή μετάβασης.

Μεταβολές στην πραγματική αξία των παραγώγων που έχουν τα χαρακτηριστικά για αντισταθμιστική λογιστική και τα οποία είναι αποτελεσματικά, αναγνωρίζονται και καταχωρούνται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Όπου οι προβλεπόμενες αντισταθμιστές μελλοντικές συναλλαγές ή υποχρεώσεις της Εταιρίας οδηγούν στην αναγνώριση μιας απαίτησης ή μιας υποχρέωσης, τα κέρδη και οι ζημίες που είχαν προηγουμένως καταχωρηθεί στην καθαρή θέση ενσωματώνονται στην αρχική αποτίμηση του κόστους των απαιτήσεων ή των υποχρεώσεων αυτών. Διαφορετικά, ποσά που εμφανίζονται στην καθαρή θέση μεταφέρονται στη κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως και χαρακτηρίζονται σαν έσοδο ή έξοδο εντός της περιόδου κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμισμένες συναλλαγές επηρεάζουν την κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσης. Ορισμένα παράγωγα ενώ χαρακτηρίζονται ως αποτελεσματικά μέσα αντιστάθμισης, βάσει των πολιτικών της Εταιρίας, δεν έχουν τα χαρακτηριστικά για αντισταθμιστική λογιστική σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 39. Μεταβολές στην πραγματική αξία παραγώγων προϊόντων που δεν πληρούν τις προϋποθέσεις για αντισταθμιστική λογιστική, βάσει του ΔΛΠ 39, αναγνωρίζονται απ' ευθείας στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως.

- (iv)** Κίνδυνος Αγοράς: Η Εταιρία δεν έχει συνάψει συμβόλαια για την αντιστάθμιση κινδύνου αγοράς που προκύπτει από την έκθεσή της σε διακυμάνσεις των τιμών φυσικού αερίου και υγρών καυσίμων.

ε) Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις (Ενσώματα Πάγια): Για το σκοπό σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις εκφράζονται στο κόστος κτήσης μειωμένες με τις σωρευμένες αποσβέσεις. Τα ιδιοκατασκευαζόμενα ενσώματα πάγια στοιχειοθετούν προσθήκη στο κόστος κτήσεως των ενσώματων ακίνητοποιήσεων σε αξίες που συμπεριλαμβάνουν το άμεσο κόστος μισθοδοσίας του προσωπικού που αφορά την κατασκευή (περιλαμβάνοντας τις αντίστοιχες εργοδοτικές εισφορές) και άλλα γενικά κόστη. Από το 2002 (Σημείωση 7), όλα τα πάγια που έχουν αποσυρθεί ή πωληθεί, η αξία κτήσεώς τους και οι σωρευμένες αποσβέσεις τους αφαιρούνται από τους λογαριασμούς τη στιγμή της πώλησης ή της απόσυρσης, και κάθε κέρδος ή ζημία συμπεριλαμβάνεται στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Από την 31η Δεκεμβρίου 2000 οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις (με την εξαίρεση των ορυχείων και των λιμνών) παρατίθενται σε αναπροσαρμοσμένα ποσά στις υπολογισθείσες τρέχουσες αξίες της αγοράς κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002, όπως αυτές καθορίστηκαν από ανεξάρτητους εκτιμητές, μείον σωρευμένες αποσβέσεις. Ανεξάρτητες εκτιμήσεις θα εκτελούνται κάθε τρία χρόνια. Κάθε αύξηση στην αποτίμηση των παγίων πιστώνεται στις διαφορές από αναπροσαρμογή της αξίας περιουσιακών στοιχείων, κάθε μείωση πρώτα θα συμψηφίζεται πρώτα έναντι αύξησης σε προηγούμενη αποτίμηση του ίδιου παγίου στοιχείου και μετά μεταφέρεται στη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης. Με την απομάκρυνση της αποτιμημένης ενσώματης ακίνητοποίησης το αντίστοιχο τμήμα της σχετικής αναγνωρισθείσας υπεραξίας μεταφέρεται αμέσως από τις διαφορές από αναπροσαρμογή της αξίας περιουσιακών στοιχείων στα αποτελέσματα εις νέον. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή του παγίου, την παραγωγική του δυναμικότητα, ή μειώνουν το κόστος λειτουργίας του. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της περιόδου που αφορούν.

στ) Αποσβέσεις: Οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων λογίζονται με την μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων, με τους ακόλουθους συντελεστές:

Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις:

Υδροηλεκτρικοί σταθμοί	2%
Κτίρια γενικής χρήσης	5%
Βιομηχανοστάσια	8%

Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός

Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	4%
Ορυχεία	5%
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	2%
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	8%
Λοιπός εξοπλισμός	12%

Μεταφορά:

Γραμμές μεταφοράς	3%
Υποσταθμοί μεταφοράς	4%

Διανομή:

Υποσταθμοί	6%
Δίκτυο χαμηλής τάσης	6%
Δίκτυο μέσης τάσης	5%

Μεταφορικά μέσα 15% έως 20%

Επιπλα και λοιπός εξοπλισμός 20% έως 30%

ζ) Μεταλλευτική Δραστηριότητα: Η ΔΕΗ έχει στην κατοχή της και λειτουργεί λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης (κυρίως μέσω απαλλοτριώσεων) και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μίας περιόδου είκοσι ετών. Τα έξοδα έρευνας και τα έξοδα μετά-λειτουργικής ανάπτυξης (ανάπτυξη κατά την διάρκεια της εμπορικής λειτουργίας του ορυχείου) βαρύνουν το κόστος παραγωγής του λιγνίτη της χρήσης που αφορούν. Πρόβλεψη για αποκατάσταση περιβάλλοντος έχει σχηματισθεί προς κάλυψη των παρόντων υποχρεώσεων της Εταιρίας για την αποκατάσταση της γης που έχει προσβληθεί, και υπολογίζεται βάσει της προσβληθείσας μέχρι σήμερα επιφάνειας και του μέσου κόστους αποκατάστασης ανά μετρική μονάδα. Η σχετική πρόβλεψη λογιστικοποιείται κατά την περίοδο που αφορά και περιλαμβάνεται στις προβλέψεις (Σημείωση 24).

η) Κόστος Δανεισμού: Η Εταιρία ακολουθεί το βασικό λογιστικό χειρισμό που υιοθετείται από το ΔΛΠ 23, «Κόστος Δανεισμού», σύμφωνα με το οποίο το κόστος δανεισμού αναγνωρίζεται σαν έξοδο εντός της περιόδου την οποία αφορά, ανεξάρτητα από το πως παρουσιάζονται οι εισροές από δανεισμό.

θ) Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων: Η ανακτήσιμη αξία ενός περιουσιακού στοιχείου θα πρέπει να εκτιμάται όποτε υπάρχει ένδειξη ότι αυτό τελεί υπό καθεστώς μόνιμης απομείωσης της αξίας του. Η ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά τον χρόνο που η αναπόσβεστη αξία του περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει την αξία ανάκτησής του. Ως αξία ανάκτησης αναγνωρίζεται η μεγαλύτερη μεταξύ της καθαρής αξίας πώλησης και της αξίας εν χρήσει.

Καθαρή αξία πώλησης θεωρείται η εφικτή πρόσοδος από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μίας αμοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά από την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία εν χρήσει είναι η παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από

την συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του.

ι) Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων και Συμμετοχές Καταναλωτών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων:

Η ΔΕΗ λαμβάνει επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Επιπλέον, οι πελάτες της ΔΕΗ απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, υποσταθμοί, συνδέσεις δικτύων κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών. Οι επιχορηγήσεις και οι συμμετοχές καταναλωτών λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς ως έσοδα επομένων χρήσεων (επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών). Η απόσβεσή τους λογίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των σχετικών παγίων και συμπεριλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημειώσεις 25 και 34).

κ) Ασώματες Ακίνητοποιήσεις: Οι ασώματες ακίνητοποιήσεις αφορούν στο κόστος αγοράς ή ιδιοπαραγωγής λογισμικού, όπως μισθοδοσία, υλικά, υπηρεσίες κλπ., καθώς και κάθε δαπάνη που έχει πραγματοποιηθεί κατά την ανάπτυξη λογισμικού προκειμένου αυτό να τεθεί σε καθεστώς λειτουργίας. Η απόσβεση του λογισμικού λογίζεται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης και εντός περιόδου τριών ετών. Η απόσβεση συμπεριλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημειώσεις 8 και 34).

λ) Χρηματικά Διαθέσιμα: Η Εταιρία θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα. Η υιοθέτηση του ΔΛΠ 39, του οποίου η εφαρμογή έχει ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2001, δεν οδήγησε σε καμία προσαρμογή όσον αφορά την αναγνώριση και αποτίμηση των χρηματικών διαθεσίμων.

μ) Χρεόγραφα: Η Εταιρία έχει επενδύσεις σε χρεόγραφα εισηγμένα στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών («ΧΑΑ»). Μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2000, χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες επενδύσεις καθώς η Εταιρία δεν προτίθεται να τις διακρατεί σε μακροχρόνια βάση και αποτιμούνται στην τρέχουσα αξία τους (βάσει της χρηματιστηριακής τιμής τους κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων) βάσει του ΔΛΠ 25, «Λογιστική Επενδύσεων». Η διαφορά μεταξύ της τρέχουσας αξίας καταχωρείται απ' ευθείας στην καθαρή θέση διακεκριμένα σε περίπτωση αύξησης της λογιστικής αξίας και σαν έξοδο στην περίπτωση μείωσης της λογιστικής αξίας στο βαθμό που αυτή δεν καλύπτεται από υπεραξία η οποία έχει αναγνωριστεί στην καθαρή θέση νωρίτερα. Οι επενδύσεις σε ομόλογα του ΟΑΕ αποτιμούνται στο κόστος κτήσεώς τους (Σημείωση 17) πλέον δουλευμένων τόκων (Σημείωση 15).

Από την 1η Ιανουαρίου 2001, βάσει του ΔΛΠ 39, οι επενδύσεις αυτές, εξαιρουμένων των ομολόγων ΟΑΕ, καταχωρούνται ως διαθέσιμα προς πώληση. Μη πραγματοποιηθέντα κέρδη ή ζημιές αναγνωρίζονται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Όταν η επένδυση πωλείται, εισπράττεται ή εκποιείται, ή το ποσό της επένδυσης μειώνεται, τότε το σωρευμένο κέρδος ή ζημία που έχει αναγνωριστεί στην καθαρή θέση μεταφέρεται στην κατάσταση λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Βάσει του ΔΛΠ 39, του οποίου η εφαρμογή έχει ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2001, οι επενδύσεις σε ομόλογα ΟΑΕ καταχωρήθηκαν ως προς διακράτηση μέχρι την λήξη τους και αποτιμήθηκαν σε τιμές κτήσεως πλέον δουλευμένων τόκων. Την 31η Δεκεμβρίου 2001 οι επενδύσεις σε ομόλογα ΟΑΕ καταχωρήθηκαν ως διαθέσιμα προς πώληση και αποτιμούνται σε πραγματικές αξίες με τις μεταβολές στις πραγματικές αξίες να καταχωρούνται στη καθαρή θέση. Την 31η Δεκεμβρίου 2002 δεν υπήρχαν υφιστάμενα ομόλογα ΟΑΕ. Η εφαρμογή του ΔΛΠ 39 δεν οδήγησε σε καμία προσαρμογή όσον αφορά την αναγνώριση και αποτίμηση των χρεογράφων.

ν) Λογαριασμοί Απαιτήσεων: Οι λογαριασμοί απαιτήσεων εμφανίζονται στην ονομαστική τους αξία, μετά από προβλέψεις για τυχόν μη εισπρακτέα υπόλοιπα. Η υιοθέτηση του ΔΛΠ 39, του οποίου η εφαρμογή έχει ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2001, δεν οδήγησε σε καμία προσαρμογή, όσον αφορά την αναγνώριση και αποτίμηση των απαιτήσεων.



ξ) Προβλέψεις για Κινδύνους και Έξοδα: Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν η Εταιρία έχει παρούσες νομικές ή τεκμηριωμένες υποχρεώσεις ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή τους μέσω εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη και η εκτίμηση του ακριβούς ποσού της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί με αξιοπιστία. Οι προβλέψεις επισκοπούνται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να αντανακλούν τις βέλτιστες τρέχουσες εκτιμήσεις. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται εφόσον η εισροή οικονομικών οφελών είναι πιθανή.

ο) Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος): Ο τρέχων και ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζονται βάσει των οικονομικών καταστάσεων κάθε μίας εκ των εταιριών που συμπεριλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, και βάσει της ισχύουσας φορολογικής νομοθεσίας στην Ελλάδα. Η πρόβλεψη φόρου εισοδήματος έγκειται στον φόρο εισοδήματος της τρέχουσας χρήσης βάσει των αποτελεσμάτων της Εταιρίας, όπως αυτά έχουν αναμορφωθεί στην φορολογική της δήλωση, εφαρμόζοντας τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή. Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται βάσει της μεθόδου υποχρέωσης και για κάθε προσωρινή διαφορά η οποία προκύπτει από την διαφορά μεταξύ της φορολογικής βάσης ενός στοιχείου ενεργητικού και παθητικού και της αξίας τους, όπως αυτή εμφανίζεται στις οικονομικές καταστάσεις. Δεν λογίζεται αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος εφόσον δεν είναι πιθανό ότι το αναμενόμενο φορολογικό όφελος πρόκειται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον. Για συναλλαγές που αναγνωρίζονται απ' ευθείας στην καθαρή θέση, κάθε είδους φορολογική επίδραση αναγνωρίζεται επίσης στην καθαρή θέση. Ο υπολογισμός πραγματοποιείται χρησιμοποιώντας τον νομοθετημένο φορολογικό συντελεστή. Οι προσωρινές διαφορές οι οποίες δημιουργούν αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος, παρουσιάζονται στην Σημείωση 29.

π) Αναγνώριση Εσόδων: Τα έσοδα από όλες τις κατηγορίες πελατών λογίζονται στην χρήση που αφορούν. Κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια, καταναλωθέντα από πελάτες αλλά μη τιμολογηθέντα (Σημείωση 12).

ρ) Υλικά και Ανταλλακτικά: Τα υλικά και τα ανταλλακτικά χρησιμοποιούνται κυρίως για την συντήρηση των σταθμών παραγωγής και του δικτύου μεταφοράς και διανομής και αποτιμούνται στην χαμηλότερη μεταξύ της τιμής κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας, όπου η τιμή κτήσεως προσδιορίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του σταθμικού μέσου όρου. Τα υλικά αυτά καταχωρούνται στην αποθήκη κατά την αγορά τους και εξοδοποιούνται ή κεφαλοποιούνται, όπως απαιτείται κάθε φορά, κατά την χρησιμοποίησή τους. Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά έχει σχηματιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

σ) Λιγνίτης: Αποτελείται κυρίως από το κόστος παραγωγής του λιγνίτη που εξορύσσεται στα λιγνιτορυχεία της ΔΕΗ. Όλα τα έξοδα που πραγματοποιούνται για την εξόρυξη του λιγνίτη λογίζονται ως κόστος παραγωγής. Η ανάλωση του λιγνίτη εμφανίζεται διακεκριμένα στα λειτουργικά έξοδα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Η Διοίκηση της Εταιρίας θεωρεί ότι τα εκμεταλλεύσιμα λιγνιτικά κοιτάσματα επαρκούν για την κάλυψη των τρεχόντων και εκτιμώμενων επιπέδων τροφοδοσίας των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής ενέργειας για αρκετά χρόνια.

τ) Υγρά Καύσιμα: Η Εταιρία προμηθεύεται υγρά καύσιμα (πετρέλαιο και μαζούτ) κυρίως από την κρατική εταιρία καυσίμων Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. («ΕΛΠΕ»). Η σύμβαση μεταξύ των δύο εταιριών έληξε τον Δεκέμβριο του 2002 και παρατάθηκε για διάστημα τριών μηνών. Η ΔΕΗ έχει επίσης το δικαίωμα να προμηθεύεται υγρά καύσιμα και από άλλους προμηθευτές. Το κόστος αγοράς των υγρών καυσίμων αντανακλά την τιμή αγοράς πλέον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τέλη και κάθε άλλου είδους δαπάνη προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες της Εταιρίας. Τα υγρά καύσιμα εξοδοποιούνται με την ανάλωσή τους και εμφανίζονται διακεκριμένα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Από την 1η Ιανουαρίου 2001 βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 39, η ανωτέρω σύμβαση δεν αποτελεί χρηματοοικονομικό προϊόν καθώς πρόκειται περί μίας



συνήθους σύμβασης αγοράς η οποία υλοποιείται από την Εταιρία μέσω της φυσικής παραλαβής του προϊόντος, εντός της φυσιολογικής επιχειρηματικής της δράσης και την οποία η Εταιρία δεν προτίθεται να συμψηφίσει σε καθαρή βάση (είτε με τον αντισυμβαλλόμενο ή συνάπτοντας συμβόλαιο συμψηφισμού).

υ) Φυσικό Αέριο: Η Εταιρία προμηθεύεται φυσικό αέριο από την κρατική εταιρία Δημόσια Επιχείρηση Αερίου Α.Ε. («ΔΕΠΑ») βάσει σύμβασης η οποία λήγει το 2016. Η τιμή αγοράς του φυσικού αερίου εξαρτάται κυρίως από τις τιμές που επικρατούν στην αγορά για το αργό πετρέλαιο, το φυσικό αέριο και τους διάφορους τύπους μαζούτ. Σε μικρότερο βαθμό η τιμή του εξαρτάται από εθνικούς και διεθνείς χρηματοοικονομικούς δείκτες. Οι πληρωμές πραγματοποιούνται σε εγχώριο νόμισμα. Το φυσικό αέριο εξοδοποιείται άμεσα κατά την παραλαβή, καθ' όσον η Εταιρία δεν έχει ιδιόκτητους αποθηκευτικούς χώρους. Η κατανάλωση του φυσικού αερίου εμφανίζεται διακεκριμένα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Από την 1η Ιανουαρίου 2001, βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 39, η ανωτέρω σύμβαση δεν αποτελεί χρηματοπιστωτικό προϊόν καθώς πρόκειται περί μίας συνήθους σύμβασης αγοράς η οποία υλοποιείται από την Εταιρία μέσω της φυσικής παραλαβής του προϊόντος, εντός της φυσιολογικής επιχειρηματικής της δράσης και την οποία η Εταιρία δεν προτίθεται να συμψηφίσει σε καθαρή βάση (είτε με τον αντισυμβαλλόμενο ή συνάπτοντας συμβόλαιο συμψηφισμού).

φ) Ηλεκτρική Ενέργεια: Η Εταιρία, κατά περιόδους, αγοράζει ηλεκτρική ενέργεια βάσει βραχυπρόθεσμων συμβάσεων. Η ηλεκτρική ενέργεια εξοδοποιείται άμεσα κατά την παραλαβή και εμφανίζεται διακεκριμένα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Από την 1η Ιανουαρίου 2001, βάσει των διατάξεων του ΔΛΠ 39, οι ανωτέρω συμβάσεις δεν αποτελούν χρηματοπιστωτικό προϊόν καθώς πρόκειται περί κοινών συμβάσεων αγοράς οι οποίες υλοποιούνται από την Εταιρία μέσω της φυσικής παραλαβής του προϊόντος, εντός της φυσιολογικής επιχειρηματικής της δράσης και τις οποίες η Εταιρία δεν προτίθεται να συμψηφίσει σε καθαρή βάση (είτε με τον αντισυμβαλλόμενο ή συνάπτοντας συμβόλαιο συμψηφισμού). Οι αγορές ενέργειας που πραγματοποιούνται σε Δολάρια Αμερικής λογιστικοποιούνται ως χρηματοοικονομικά προϊόντα αφού α) οι αξίες τους μεταβάλλονται κατ' αντιστοιχία με την διακύμανση συναλλαγματικών ισοτιμιών, β) δεν υπάρχει αρχική καθαρή επένδυση, γ) είναι καθορισμένα σε μελλοντική ημερομηνία και δ) πραγματοποιούνται σε νόμισμα που δεν αποτελεί το νόμισμα μέτρησης της Εταιρίας, ούτε είναι το νόμισμα στο οποίο εμπορεύεται διεθνώς η ενέργεια. Αυτά χαρακτηρίστηκαν ότι κατέχονται για εμπορικούς σκοπούς από την Εταιρία και αποτιμούνται στην πραγματική αξία τους και οι μεταβολές από την αποτίμηση αυτή περιλαμβάνονται στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων.

χ) Πληροφορίες κατά Τομέα Δραστηριότητας: Μέχρι το 2001 η Εταιρία λειτουργούσε ως μία ολοκληρωμένη ηλεκτρική εταιρία. Ως αποτέλεσμα της εφαρμογής της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 96/92 και της μετατροπής της σε ανώνυμη εταιρία, όπως αναφέρεται στην Σημείωση 2 ανωτέρω, η Εταιρία υιοθέτησε μια νέα οργανωτική και διοικητική δομή που αντανάκλα τις βασικές της λειτουργίες και ως εκ τούτου, από την 1η Ιανουαρίου 2002, παρουσιάζει πληροφορίες για κάθε μία από αυτές (Σημείωση 38).

ψ) Κέρδη ανά Μετοχή: Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με το μέσο σταθμικό αριθμό μετοχών που είχαν εκδοθεί κατά την διάρκεια της κάθε χρήσεως/ περιόδου. Δεν υπήρχε διασπορά των μετοχών κατά τις εμφανιζόμενες χρήσεις/ περιόδους. Όλα τα ποσά μετοχών και τα ποσά ανά μετοχή έχουν κατάλληλα προσαρμοσθεί, προκειμένου να αντανάκλουν αναδρομικά την επίδραση από τον σχηματισμό του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας, όπως αναφέρεται στην Σημείωση 19.

ω) Συνταξιοδοτικά Προγράμματα: Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 14, ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού της ΔΕΗ («ΟΑΠ») που συστήθηκε την 1η Ιανουαρίου 2000, υποκαθιστά τη ΔΕΗ σε όλες τις ασφαλιστικές της υποχρεώσεις προς τους υπαλλήλους και τους συνταξιούχους της. Όσον αφορά στη ΔΕΗ αυτό θεωρείται ως ένα συγκεκριμένο πρόγραμμα εργοδοτικών εισφορών. Η Εταιρία αναγνωρίζει σαν δαπάνη τις εργοδοτικές εισφορές που αναλογούν στις αμοιβές των υπαλλήλων για τις προσφερθείσες (κατά την περίοδο) υπηρεσίες προς την Εταιρία και σαν υποχρέωση το μέρος που δεν έχει καταβληθεί στον ασφαλιστικό οργανισμό.

**5. ΜΕΤΑΤΡΟΠΗ ΔΡΑΧΜΩΝ ΣΕ ΕΥΡΩ**

Όπως πιο αναλυτικά αναφέρεται στην Σημείωση 4γ, από την 1η Ιανουαρίου 2002, το νόμισμα μέτρησης και αναφοράς της Εταιρίας είναι το Ευρώ. Η μετατροπή των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας σε Ευρώ στις 31 Δεκεμβρίου 2001 γίνεται αποκλειστικά και μόνο για την διευκόλυνση του αναγνώστη, χρησιμοποιώντας την «κλειδωμένη» ισοτιμία της ευρωζώνης, Δρχ. 340,75 προς 1,00. Η μετατροπή αυτή δεν θα πρέπει να θεωρηθεί αντιπροσωπευτική ως προς το ότι οι Ελληνικές Δραχμές έχουν, θα μπορούσαν, ή θα μπορούν μελλοντικά να μεταφράζονται σε Ευρώ σε αυτή ή σε οποιαδήποτε άλλη ισοτιμία.

6. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

Οι θυγατρικές της Εταιρίας (προς το παρόν δεν έχουν σημαντική δραστηριότητα) οι οποίες ενοποιήθηκαν στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, είναι οι εξής:

Θυγατρικές που ενοποιήθηκαν	Ποσοστό Συμμετοχής	Χώρα επιχειρηματικής δράσης	Κύρια Δραστηριότητα
ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Μηχανολογικές, συμβουλευτικές, τεχνικές και εμπορικές υπηρεσίες
KOZEN ΕΛΛΑΣ Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Συμβουλευτικές υπηρεσίες
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες

Στις 31 Ιανουαρίου 2003 η Εκτακτη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της KOZEN Α.Ε. αποφάσισε να μετονομάσει την εταιρεία σε «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» και επίσης να μεταβάλλει την κύρια δραστηριότητα της εταιρείας σε μελέτη, κατασκευή και λειτουργία ενός εργοστασίου παραγωγής Η/Ε στο νησί της Ρόδου, έτσι ώστε η μετονομασθείσα οντότητα να συμμετάσχει σε ένα διαγωνισμό για την αδειοδότηση της κατασκευής ενός εργοστασίου παραγωγής Η/Ε στο νησί της Ρόδου.

Το Φεβρουάριο του 2003 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε να συστήσει μια νέα (συμμετοχής ΔΕΗ Α.Ε. 99%) θυγατρική με την επωνυμία «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.» της οποίας ο σκοπός περιλαμβάνει τη μελέτη, κατασκευή και λειτουργία ενός εργοστασίου παραγωγής Η/Ε στο νησί της Κρήτης, για το οποίο έχει προκυρηχθεί δημόσιος διαγωνισμός από το Υπουργείο Ανάπτυξης.

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας καθορίστηκε σε Ευρώ 1.100.000 διαιρούμενο σε 110.000 μετοχές ονομαστικής αξίας Ευρώ 10 η κάθε μία. Η διάρκεια ζωής της εταιρείας καθορίστηκε σε 30 χρόνια.

7. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Αξία Κτήσης	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Επιπλα και Σκεύη	Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Αναπόσβεστη Αξία									
31 Δεκεμβρίου 2000	52.204	298.263	6.018	1.243.410	4.833.881	85.194	201.846	1.127.269	7.848.085
Προσθήκες	4.921	34.406	0	106.950	560.601	2.078	9.030	818.729	1.536.715
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	(123)	0	0	0	(20.057)	(549)	(3.152)	(716.804)	(740.685)
31 Δεκεμβρίου 2001	57.002	332.669	6.018	1.350.360	5.374.425	86.723	207.724	1.229.194	8.644.115
Προσθήκες	2.174	14.926	0	63.456	605.250	1.622	17.577	626.811	1.331.816
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	(88)	0	(284)	(46.558)	(1.278)	(7.593)	(704.707)	(760.508)
Αναπροσαρμογή	302.690	0	0	1.399.157	5.168.531	53.279	106.660	0	7.030.317
Προσαρμογές από αναβάθμιση παγίου	(24.958)	0	16.586	(51.567)	25.117	0	0	45.935	11.113
Λοιπές κινήσεις	(5)	0	0	333	(424)	137	688	(6.674)	(5.945)
31 Δεκεμβρίου 2002	336.903	347.507	22.604	2.761.455	11.126.341	140.483	325.056	1.190.559	16.250.908



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ

Σωρευμένες Αποσβέσεις Αξία	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Επιπλα και Σκεύη	Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
31 Δεκεμβρίου 2000	0	126.242	0	308.109	1.398.970	65.150	166.128	0	2.064.599
Προσθήκες	0	13.817	0	54.885	252.156	7.762	15.685	0	344.305
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	0	(8.998)	(607)	(2.676)	0	(12.281)
31 Δεκεμβρίου 2001	0	140.059	0	362.994	1.642.128	72.305	179.137	0	2.396.623
Προσθήκες	0	10.760	452	58.906	278.007	5.115	12.276	0	365.516
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	(83)	0	(3)	(28.576)	(1.260)	(7.288)	0	(37.210)
Αναπροσαρμογή	0	0	0	982.142	3.452.579	48.122	78.268	0	4.561.111
Προσαρμογές από αναβάθμιση									
Μητρώου παγίων	0	569	8.070	(16.670)	(10.792)	1.869	(8.131)	0	(25.085)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	260	2.132	(6)	(52)	0	2.334
31 Δεκεμβρίου 2002	0	151.305	8.522	1.387.629	5.335.478	126.145	254.210	0	7.263.289
Καθαρή Αξία	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Επιπλα και Σκεύη	Ακίνητοποιήσεις υπό Εκτέλεση	Σύνολο
Αναπόσβεστη αξία									
31 Δεκεμβρίου 2000	52.204	172.021	6.018	935.301	3.434.911	20.044	35.718	1.127.269	5.783.486
31 Δεκεμβρίου 2001	57.002	192.610	6.018	987.366	3.732.297	14.418	28.587	1.229.194	6.247.492
31 Δεκεμβρίου 2002	336.903	196.202	14.082	1.373.826	5.790.863	14.338	70.846	1.190.559	8.987.619

Μητρώο Παγίων: Η Εταιρεία το 2002 έθεσε σε εφαρμογή τη διαδικασία αναβάθμισης του μητρώου παγίων της, σκοπεύοντας στην ανάπτυξη ενός μητρώου που θα παρείχε επαρκή οικονομική, τεχνική και λειτουργική πληροφόρηση ανά πάγιο, έτσι ώστε να διευκολύνει την φυσική επαλήθευση των παγίων (ή από το μητρώο στο συγκεκριμένο πάγιο ή αντίστροφα). Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002 η παραπάνω διαδικασία ολοκληρώθηκε όσον αφορά τα πάγια στοιχεία στα ορυχεία, στην παραγωγή, στη μεταφορά και στη διοικητική λειτουργία της Εταιρείας. Ειδικότερα και όσον αφορά τη λειτουργία της Διανομής, η συγκεκριμένη διαδικασία έχει ολοκληρωθεί μερικά. Οι καθαρές θετικές διαφορές Ευρώ 36.222, οι οποίες προέκυψαν από τη διαδικασία της αναβάθμισης του μητρώου παγίων πιστώθηκαν στα αποτελέσματα εις νεόν.

Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων: Η Εταιρεία βρίσκεται στην διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της, καθώς η πληροφόρηση αυτή δεν υφίσταται στο μητρώο παγίων στοιχείων που τηρεί, και στην συνέχεια εγγραφής της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών.

Ασφαλιστική Κάλυψη: Οι ενσώματες ακίνητοποιήσεις της Εταιρείας είναι διεσπαρμένες σε όλη την Επικράτεια, και ως εκ τούτου, ο κίνδυνος σοβαρής απώλειας είναι μειωμένος. Η ΔΕΗ δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη επί των ενσώματων ακίνητοποιήσεών της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα.

Αποξηλώσεις Δικτύου Διανομής: Μέχρι το 2001 το μητρώο παγίων της Εταιρείας δεν παρείχε επαρκώς λεπτομερή ανάλυση, η οποία θα καθιστούσε δυνατή την ταυτοποίηση του αρχικού κόστους ή της συσσωρευμένης απόσβεσης ενός αποξηλωμένου παγίου. Τα πάγια στοιχεία του Δικτύου Διανομής που αποξηλώθηκαν δεν αποσύρθη-



καν από το Μητρώο Παγίων. Η εκτιμώμενη αξία των στοιχείων που αποξηλώθηκαν μεταφέρθηκαν στα αποθέματα ως ανταλλακτικά και υλικά. Κατά την εισαγωγή τους στην αποθήκη, και για σκοπούς σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων, πιστώνεται ένας αντίθετος λογαριασμός παγίου με ποσό ίσο με την εκτιμώμενη αξία του υλικού που αποθηκεύεται. Η καθαρή αναπόσβεστη αξία των αποξηλώσεων, όπως υπολογίστηκε από την Εταιρία για το έτος 2001 ανήλθε σε Ευρώ 7.466. Το έτος 2002 η Εταιρεία ξεκίνησε τη απόσυρση από το μητρώο της των αποξηλωμένων στοιχείων του δικτύου διανομής.

Υποχρεωτικές Αναπροσαρμογές Παγίων Στοιχείων: Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αναπροσαρμόζονται περιοδικά (κάθε τέσσερα χρόνια). Αυτές οι αναπροσαρμογές αφορούν μηχανήματα (μέχρι 1987), γήπεδα-οικόπεδα, ορυχεία και κτίρια και βασίζονται σε δείκτες (μη κλαδικούς) οι οποίοι ορίζονται μέσω Προεδρικών Διαταγμάτων. Η αξία κτήσης και οι σωρευμένες αποσβέσεις αναπροσαρμόζονται με αυτούς τους δείκτες ενώ η προκύπτουσα υπεραξία πιστώνεται σε αποθεματικό στην καθαρή θέση. Κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002, η υπεραξία αναπροσαρμογής που έχει προκύψει συνολικά από τις αναπροσαρμογές που διενεργήθηκαν στο παρελθόν, ανέρχεται σε Ευρώ 947.342 από την οποία ποσό Ευρώ 531.777 χρησιμοποιήθηκε για την σύσταση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας, ενώ το υπόλοιπο Ευρώ 415.565, όπως προβλέπεται από την Ελληνική νομοθεσία χρησιμοποιήθηκε για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου το 2002 (Σημείωση 19).

Μη Ανακτήσιμες Επενδύσεις: Τον Οκτώβριο του 2002 η Ευρωπαϊκή Ένωση ενέκρινε την αίτηση του Ελληνικού Δημοσίου να αποζημιώσει τη ΔΕΗ αναφορικά με τις μη ανακτήσιμες επενδύσεις, χωρίς η αποζημίωση αυτή να θεωρηθεί κρατική επιχορήγηση. Η αποζημίωση, ανέρχεται σε Ευρώ 1.431 εκατομμύρια και καλύπτει επενδύσεις σε υδροηλεκτρικούς σταθμούς, αρδευτικά έργα και τις πωλήσεις προς έναν από τους πελάτες υψηλής τάσης. Αναμένεται έγκριση από το Ελληνικό Δημόσιο για την καταβολή της εν λόγω αποζημίωσης. Επί του παρόντος, δεν υπάρχει καμία απόφαση για τον τρόπο, το χρόνο και το ποσό που θα καταβληθεί.

Εκτίμηση Παγίων Στοιχείων: Το 2001 η Εταιρία ανέθεσε σε ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών διεθνούς κύρους την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000, όπως προβλέπεται από το Νόμο 2941/12.09.2001. Η εκτίμηση, η οποία δεν περιελάμβανε ορυχεία και λίμνες, ολοκληρώθηκε στα τέλη του Σεπτεμβρίου 2001. Σύμφωνα με το Νόμο 2941/12.09.2001, η Εταιρία παρουσίασε τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία σε εκτιμημένες αξίες κατά την πρώτη μετά την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως την 31η Δεκεμβρίου 2002). Η παρουσίαση αυτή είναι σύμφωνη με τον εναλλακτικό λογιστικό χειρισμό που προβλέπεται από το ΔΛΠ 16. Η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση ανήλθε σε περίπου Ευρώ 2,5 εκατομμύρια. Τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρίας πριν από την ολοκλήρωση της διαδικασίας αναβάθμισης του μητρώου των παγίων στοιχείων. Κατά την διάρκεια της αναβάθμισης του μητρώου των παγίων στοιχείων και της συμφωνίας της φυσικής απογραφής των παγίων στοιχείων τόσο με τα λογιστικά στοιχεία όσο και με τα αποτελέσματα της εκτίμησης, προέκυψαν διαφορές, οι οποίες καταχωρήθηκαν στα αποτελέσματα εις νέον. Παρόλα ταύτα και για λόγους σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, η Εταιρεία αναπροσαρμόσε την αξία των παγίων στοιχείων της (με εξαίρεση τα ορυχεία και τις λίμνες) στις 31 Δεκεμβρίου 2002. Αν οι αναπροσαρμοσμένες αξίες είχαν καταχωρηθεί την 31η Δεκεμβρίου 2000, τότε οι αποσβέσεις για το έτος 2002 και για το έτος 2001, θα ήταν αυξημένες περίπου κατά Ευρώ 245 εκατομμύρια, και Ευρώ 263 εκατομμύρια, αντίστοιχα με ισόποση μείωση των κερδών προ φόρων στις αντίστοιχες ημερομηνίες. Επιπλέον, το 2003 η αύξηση των αποσβέσεων, ως αποτέλεσμα της ανωτέρω εκτίμησης, εκτιμάται σε περίπου Ευρώ 225 εκατομμύρια.

Εάν τα πάγια στοιχεία του ενεργητικού παρουσιάζονταν σε ιστορικό κόστος, θα αναλύονταν ως εξής :

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ**

	2002	2001
Κόστος		
Γήπεδα	34.213	57.002
Ορυχεία	347.507	332.669
Λίμνες	22.604	6.018
Κτίρια	1.362.298	1.350.425
Μηχανήματα	5.957.810	5.374.425
Μεταφορικά Μέσα	87.204	86.723
Επιπλα και Σκεύη	218.396	207.724
Έργα υπό κατασκευή	1.190.559	1.229.194
	<u>9.220.591</u>	<u>8.644.115</u>
Συσσωρευμένες Αποσβέσεις		
Γήπεδα	0	0
Ορυχεία	151.305	140.059
Λίμνες	8.522	0
Κτίρια	405.487	362.994
Μηχανήματα	1.882.899	1.642.128
Μεταφορικά Μέσα	78.023	72.305
Επιπλα και Σκεύη	175.942	179.137
Έργα υπό κατασκευή	0	0
	<u>2.702.178</u>	<u>2.396.623</u>
Καθαρή Αξία	<u>6.518.413</u>	<u>6.247.492</u>

8. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	2002	2001
Αξία Κτήσης:		
Αρχικό υπόλοιπο	13.419	10.679
Προσθήκες	702	2.745
Μεταφορές	(289)	0
Μειώσεις	(138)	(5)
Λοιπές Κινήσεις	6	(0)
	<u>13.700</u>	<u>13.419</u>
Σωρευμένες Αποσβέσεις:		
Αρχικό υπόλοιπο	9.478	6.970
Προσθήκες	2.433	2.512
Μεταφορές	(269)	0
Μειώσεις	(137)	(4)

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ**

Προσαρμογή από την αναβάθμιση του μητρώου παγίων	(24)	0
	<u>11.481</u>	<u>9.478</u>
Αναπόσβεστη Αξία	<u>2.219</u>	<u>3.941</u>

9. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	144	144
WIND-PPC Holding N.V.	28.025	1.162
Εταιρίες μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	<u>1.071</u>	<u>992</u>
	<u>29.240</u>	<u>2.298</u>

Η συμμετοχή της Εταιρίας στις ανωτέρω συνδεμένες εταιρίες, στις 31 Δεκεμβρίου 2002 είχε ως εξής:

<u>Επωνυμία</u>	<u>Ποσοστό Συμμετοχής</u>	<u>Χώρα Εγκατάστασης</u>	<u>Δραστηριότητα</u>
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.	49%	Ελλάδα	Σημείωση 2
WIND-PPC Holding N.V.	50% μείον μία μετοχή	Ολλανδία	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Εταιρίες μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	49%	Ελλάδα	Παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές

Οι εταιρείες μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες βρίσκονται ακόμα στο προλειτουργικό στάδιο.

Επιπλέον η Εταιρία κατέχει ποσοστό συμμετοχής 28.56% στο μετοχικό κεφαλαίο της εταιρίας Λάρκο Α.Ε, μιας προβληματικής εταιρίας, που αποκτήθηκε πριν το 1996 αντί του ποσού Ευρώ 46.788. Λόγω της δυσχερούς οικονομικής κατάστασης της Λάρκο Α.Ε. και της συνεχιζόμενης απαξίωσης της επένδυσης, η Διοίκηση της Εταιρίας αποφάσισε να διαγράψει το κόστος κτήσης αυτής της συμμετοχής σε προηγούμενα έτη.

10. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Προμήθειες και έξοδα Δανείων	13.438	16.252
ΙΚΑ (Σημείωση 13)	0	5.573
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	<u>10</u>	<u>0</u>
	<u>13.448</u>	<u>21.825</u>

**11. ΑΝΑΛΩΣΙΜΑ, ΥΛΙΚΑ ΚΑΙ ΑΝΤΑΛΛΑΚΤΙΚΑ**

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Πρώτες ύλες	0	0
Λιγνίτης	34.709	24.231
Υγρά καύσιμα	56.911	45.621
Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά	497.557	474.579
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	100.609	132.983
	<u>689.786</u>	<u>677.414</u>
Προβλέψεις βραδέως κινούμενων αναλώσιμων, υλικών και ανταλλακτικών	<u>(131.353)</u>	<u>(117.405)</u>
	<u>558.433</u>	<u>560.009</u>

12. ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΑΠΟ ΠΕΛΑΤΕΣ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Υψηλή τάση	72.661	59.348
Μέση και χαμηλή τάση	370.006	358.776
Συμμετοχές καταναλωτών	9.606	9.517
	<u>452.273</u>	<u>427.641</u>
Ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα	214.235	208.422
	<u>666.508</u>	<u>636.063</u>
Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	<u>(105.965)</u>	<u>(98.125)</u>
	<u>560.543</u>	<u>537.938</u>

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 21 μεγάλες βιομηχανικές εταιρίες οι οποίες τιμολογούνται στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα, βάσει ιδιαίτερων συμφωνιών και πραγματικών ενδείξεων μέτρησες.

Οι πελάτες μέσης τάσης αφορούν κυρίως βιομηχανικές και εμπορικές εταιρίες. Η τιμολόγηση γίνεται σε μηνιαία βάση και βασίζεται σε πραγματικές ενδείξεις μέτρησης.

Οι πελάτες χαμηλής τάσης είναι κυρίως πελάτες οικιακής χρήσης και μικρές εμπορικές εταιρίες. Η πλειοψηφία των πελατών χαμηλής τάσης τιμολογούνται κάθε τέσσερις μήνες βάσει πραγματικών μετρήσεων, ενώ ένας ενδιάμεσος λογαριασμός εκδίδεται κάθε δύο μήνες, βάσει της κατανάλωσης που πραγματοποιήθηκε κατά την αντίστοιχη προηγούμενη χρονική περίοδο.

Υπάρχουν διάφορα τιμολόγια τόσο για την μέση όσο και την χαμηλή τάση ανάλογα με την χρήση της ενέργειας (εμπορικά, αγροτικά, οικιακά κλπ.).

Τα έσοδα από την παροχή ρεύματος σε πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης κατά το διάστημα που μεσολαβεί από την τελευταία μέτρηση και τιμολόγηση μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων λογιστικο-

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ**

ποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα.

Η πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών υψηλής τάσης, ενώ, για πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης σχηματίζεται πρόβλεψη επί των υπολοίπων που εμφανίζονται, στο σύστημα τιμολόγησης της Εταιρίας, ως ανεξόφλητα πέραν των 12 μηνών. Η κίνηση της πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις έχει ως εξής:

	2002	2001
Αρχικό υπόλοιπο	98.125	91.456
Πρόβλεψη	9.514	8.875
Διαγραφές	(1.674)	(2.206)
Τελικό υπόλοιπο	<u>105.965</u>	<u>98.125</u>

13. ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	2002	2001
Επιβληθέντες φόροι και προσαυξήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις	14.035	35.839
ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 2)	0	6.248
Ελληνικά Ταχυδρομεία (ΕΛΤΑ)	8.242	6.750
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, εκκρεμής λογαριασμός	18.059	17.921
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, τρέχων λογαριασμός	8.027	7.291
Τριμερής χρηματοδότηση	6.394	6.392
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	22.640	32.238
Προκαταβολές προσωπικού	1.119	2.307
Απαιτήσεις από εργολάβους	9.390	8.510
Παρακρατούμενοι φόροι	4.003	6.087
Λοιποί χρεώστες	6.586	3.986
	<u>103.757</u>	<u>138.831</u>
Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(24.492)	(24.492)
	<u>79.265</u>	<u>114.339</u>

Εκκρεμείς Υποθέσεις με τις Φορολογικές Αρχές: Το 1995 οι φορολογικές αρχές πραγματοποίησαν προσωρινό έλεγχο παρακρατούμενων φόρων της περιόδου από το 1983 έως και το 1995 και επέβαλλαν στην Εταιρία πρόσθετους φόρους, πρόστιμα και προσαυξήσεις Ευρώ 40.558. Το 1998, οι φορολογικές αρχές πραγματοποίησαν προσωρινό έλεγχο φόρου εισοδήματος της περιόδου από το 1995 έως και το 1997 και καταλόγισαν πρόσθετους φόρους εισοδήματος και πρόστιμα ποσού Ευρώ 30.709. Η Εταιρία προσέφυγε στα φορολογικά δικαστήρια καταβάλλοντας αρχικά το ποσό των Ευρώ 40.258 (Ευρώ 37.315 και Ευρώ 35.839 στις 31 Δεκεμβρίου 2002 και 2001,



αντίστοιχα, λόγω της οριστικοποίησης ορισμένων υποθέσεων σε όφελος της Εταιρίας). Η πλειοψηφία των ανωτέρω επιβολών πρόσθετων φόρων, προσαυξήσεων και προστίμων βρίσκεται ακόμη σε εκκρεμότητα. Παρα ταύτα, τον Ιούνιο του 2002, το Δευτεροβάθμιο Διοικητικό Δικαστήριο, πήρε ευνοϊκή για την Εταιρία απόφαση για το ποσό των Ευρώ 23.280 σχετικά με τα έτη 1983-1995 και πιο συγκεκριμένα για τα πρόστιμα που αφορούσαν την περίοδο 1992-1995. Με βάση την ανωτέρω απόφαση η Εταιρία, τον Ιούλιο, Αύγουστο και Σεπτέμβριο του 2002, συμψήφισε Ευρώ 15.195, Ευρώ 7.585 και Ευρώ 500, αντίστοιχα, με το ποσό των Ευρώ 23.280 της απόφασης του Δικαστηρίου. Οι Φορολογικές Αρχές έχουν ασκήσει έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης στο Ανώτατο Διοικητικό Δικαστήριο το οποίο θα εκδώσει και την τελική απόφαση. Επειδή η Εταιρία πιθανόν να κληθεί να επιστρέψει τα ποσά που συμψηφίστηκαν, η πρόβλεψη για Ευρώ 37.564 που σχηματίστηκε προκειμένου να καλύψει ενδεχόμενες ζημιές από τις ανωτέρω υποθέσεις, διατηρήθηκε στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις (Σημείωση 24).

Εκκρεμείς Υποθέσεις με Ασφαλιστικά Ταμεία: Το ποσό αφορά εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων (1983-1993) οι οποίοι είχαν απασχοληθεί στο παρελθόν σε άλλους εργοδότες. Αναλαμβάνοντας η ΔΕΗ την υποχρέωση καταβολής των συντάξεων και επιδομάτων τους, μέρος των καταβλημένων εισφορών τους σε άλλα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης (κυρίως το ΙΚΑ, που είναι το μεγαλύτερο ταμείο κοινωνικής ασφάλισης) απαιτήθηκαν από την Εταιρία. Καθ' όσον η απαίτηση αυτή δεν αναγνωρίζεται από το ΙΚΑ η ΔΕΗ κατέφυγε σε δικαστική προσφυγή. Κατόπιν της καταψηφιστικής απόφασης του δικαστηρίου η ΔΕΗ μαζί με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ άσκησε έφεση. Το δικαστήριο απέρριψε τη ΔΕΗ ως ενάγων, ενώ η έφεση του ΟΑΠ-ΔΕΗ εκκρεμεί. Για το ανωτέρω ποσό, ισόποση πρόβλεψη έχει σχηματιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στις Εισφορές Εργαζομένων σε Ταμεία Κύριας Ασφάλισης: Το ποσό αφορά την κρατική συνεισφορά προς τα ταμεία κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων που ξεκίνησαν την εργασία τους μετά την 1η Ιανουαρίου 1993.

Εκκρεμείς Προκαταβολές προς Συνταξιούχους: Το ποσό των Ευρώ 5.262, αφορά προκαταβολή προς συνταξιούχους, η οποία καταβλήθηκε το 1993, αναφορικά με την αντιδικία που αναφέρεται στην Σημείωση 31ε. Για το ανωτέρω ποσό, έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Δάνεια στο Προσωπικό: Το ποσό που εμφανίζεται την 31 Δεκεμβρίου 2002 και 2001 περιλαμβάνει ποσό Ευρώ 11.804 και Ευρώ 18.169 αντίστοιχα, το οποίο αφορά άτοκα βραχυπρόθεσμα δάνεια προς το προσωπικό για συμμετοχή στην αρχική δημόσια εγγραφή της Εταιρίας και την πρόσθετη προσφορά μετοχών στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών και την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου (όπως αναφέρονται στην Σημείωση 19). Η πραγματική αξία των δανείων αυτών (όπως προκύπτει από τον υπολογισμό της παρούσας αξίας των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας το επιτοκίο που αντιστοιχεί σε παρόμοια δάνεια) την 31η Δεκεμβρίου 2002 και 2001 ανέρχεται σε Ευρώ 11.235 και Ευρώ 17.079 αντίστοιχα.

14. ΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Εως την 31η Δεκεμβρίου 1999, τα προγράμματα συνταξιοδότησης και κοινωνικής ασφάλισης του προσωπικού της Εταιρίας καθορίζονταν από τον νόμο 4491/66, όπως τροποποιήθηκε και συμπληρώθηκε από τους νόμους 1902/90 και 2084/92. Βάσει των προαναφερόμενων νόμων, η ΔΕΗ δεν είχε την υποχρέωση σχηματισμού ξεχωριστού ειδικού ταμείου ασφάλισης και συνταξιοδότησης και ως εκ τούτου, οι εργοδοτικές εισφορές και οι κρατήσεις των εργαζομένων παρέμεναν στην Εταιρία. Οι εργοδοτικές εισφορές και οι κρατήσεις αυτές, μετά την αφαίρεση των πληρωμών για συντάξεις (κύρια και επικουρική), ιατροφαρμακευτική περίθαλψη και βοηθήματα, σχημάτισαν μία «περιουσία» η οποία ποσοτικοποιήθηκε με μελέτη που πραγματοποιήθηκε το 1995 από την WYATT-PRUDENTIAL και ανερχόταν την 31η Δεκεμβρίου 1992 σε Δρχ. 1.300 δις περίπου (Ευρώ 3.815 εκατομμύρια). Τα προγράμματα, τα οποία λειτουργούσαν από την ΔΕΗ για λογαριασμό των υπαλλήλων και συνταξιούχων, αφορούσαν κύριο συνταξιοδοτικό πρόγραμμα, πρόγραμμα επικουρικής ασφάλισης και εφάπαξ βοηθημάτων και ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης. Σύμφωνα με αναλογιστική μελέτη, η υποχρέωση κατά την 31η Δεκεμβρίου 1999 που ανακύπτει από τα



ανωτέρω ασφαλιστικά προγράμματα, ανέρχονταν σε Δρχ. 3.550 δις περίπου (Ευρώ 10.418 εκατομμύρια). Έως την 31η Δεκεμβρίου 1999, λόγω της αβεβαιότητας που υπήρχε αναφορικά με το ύψος των νομικών υποχρεώσεων της Εταιρίας που ανακύπτουν από τα συνταξιοδοτικά προγράμματα, καθώς και τα προγράμματα ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης των συνταξιούχων και υπαλλήλων, η Εταιρία καταχωρούσε τις δαπάνες αυτές στα έξοδα κατά το χρόνο καταβολής τους. Όπως αναλυτικά αναφέρεται στις επόμενες παραγράφους, από την 1η Ιανουαρίου 2000, βάσει των διατάξεων του νόμου 2773/99 (άρθρο 34), το Ελληνικό Δημόσιο υποκαθιστά την ΔΕΗ σε όλες τις ασφαλιστικές της υποχρεώσεις προς τους υπαλλήλους και τους συνταξιούχους της.

Ίδρυση του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ»)

Βάσει του νόμου 2773/99 ιδρύθηκε ο «Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ» («ΟΑΠ-ΔΕΗ» ή «ΟΑΠ») με σκοπό την ανάληψη της κοινωνικής ασφάλισης του προσωπικού και των συνταξιούχων της ΔΕΗ, όπως ίσχυαν κατά την ημερομηνία που τέθηκε σε ισχύ ο νόμος. Επιπλέον, από την 1η Ιανουαρίου 2000, ο ΟΑΠ είναι υπεύθυνος για την κύρια και επικουρική ασφάλιση των συνταξιούχων, καθώς και για την ασφάλιση υγείας και κοινωνικών παροχών του προσωπικού, όπως προβλέπεται από τον νόμο 4491/1966, τον νόμο 2773/99 και το Προεδρικό Διάταγμα 51/27.02.2001, τα οποία μεταξύ άλλων ορίζουν τα ακόλουθα:

1. Η μελέτη που πραγματοποιήθηκε από την WYATT-PRUDENTIAL το 1995 (βλέπε ανωτέρω) για την ποσοτικοποίηση της «περιουσίας» που είναι ενσωματωμένη στην ΔΕΗ, αρχής γενομένης της 31ης Δεκεμβρίου 1998, θα προσδιορίζεται σε τακτές ημερομηνίες, βάσει της μεθοδολογίας και των παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν από την WYATT-PRUDENTIAL. Το Ελληνικό Δημόσιο αναγνωρίζει πλήρως τις υποχρεώσεις της ΔΕΗ προς τον ασφαλιστικό της φορέα, έναντι της προαναφερόμενης περιουσίας, και υποκαθιστά τη ΔΕΗ σε όλες τις ασφαλιστικές υποχρεώσεις της προς τους εργαζόμενους και συνταξιούχους της. Ειδικότερα, οι υποχρεώσεις που θα αναλαμβάνει το Κράτος αποτελούν αντιπαροχές έναντι της ανωτέρω καθορισθείσας «περιουσίας».
2. Το Ελληνικό Δημόσιο θα μεταβιβάσει στον ΟΑΠ ποσοστό του προϊόντος από τη διάθεση των μετοχών της ΔΕΗ, που ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο, σε τρίτους, της τάξης του 20% για το πρώτο 25% των μετοχών που θα διατεθούν, και της τάξεως του 15% στην οποιαδήποτε μεταγενέστερη διάθεση μετοχών.
3. Έως ότου το Ελληνικό Δημόσιο προβεί σε άνοιγμα σχετικής πίστωσης στον προϋπολογισμό, η ΔΕΗ θα εξακολουθήσει να καταβάλει τις δαπάνες ασφάλισης στο προσωπικό και στους συνταξιούχους της. Από την 1η Ιανουαρίου 2000, η ΔΕΗ θα αποζημιώνεται από το Ελληνικό Δημόσιο, μέσα στα πλαίσια που περιγράφονται στην ανωτέρω παράγραφο (1), με το ποσό της διαφοράς μεταξύ εσόδων και δαπανών του ΟΑΠ, καθώς και των εξόδων που θα πραγματοποιούνται από την Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού της ΔΕΗ και των εν γένει υποχρεώσεων του.
4. Το δεύτερο τρίμηνο του 2002, ο Υπουργός Οικονομικών έθεσε σε εφαρμογή τα προϋπολογισμένα κονδύλια για τον ΟΑΠ για το 2002 (Ευρώ 275,9 εκατομμύρια). Από 1 Μαΐου 2002 η ΔΕΗ έπαψε να καταβάλει τις προαναφερθείσες δαπάνες ασφάλισης.
5. Η ΔΕΗ, σύμφωνα με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, θα μεταβιβάσει στον ΟΑΠ, άνευ ανταλλάγματος, την ιδιοκτησία των κτιρίων, μεταφορικών μέσων, επίπλων, εξοπλισμού παιδικών σταθμών, κέντρων υγείας, κατασκηνωτικών χώρων και λοιπών χώρων, που χρησιμοποιούνταν από την Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού της ΔΕΗ κατά τον χρόνο εφαρμογής του νόμου. Τα έξοδα συντήρησης αναλαμβάνονται και θα πραγματοποιούνται από τον ΟΑΠ. Με την υπ' αριθμό 137/04.06.2002, απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, εγκρίθηκε μέσα στα πλαίσια που καθορίζονται από το Ν.2773/99, η μεταβίβαση της ιδιοκτησίας δύο κτιρίων και κάποιων υποστηρικτικών παγίων (μεταφορικά μέσα, έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός). Η μεταβίβαση θα πραγματοποιηθεί αφού οριστικοποιηθούν τα σχετικά νομικά και διαδικαστικά έγγραφα.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ**

6. Η ΔΕΗ θα εξακολουθήσει, τουλάχιστον έως την 31η Δεκεμβρίου 2002, να παρέχει στον ΟΑΠ τυχόν υπηρεσίες υποστήριξης, απαραίτητες για την λειτουργία του ΟΑΠ (επεξεργασία δεδομένων, νομικές και τεχνικές υπηρεσίες κλπ.), έναντι ετησίου ανταλλάγματος, το οποίο θα καθοριστεί ύστερα από συμφωνία των δύο μερών.
7. Τυχόν απρόβλεπτα γεγονότα που θα δημιουργήσουν έκτατες ασφαλιστικές υποχρεώσεις (π.χ. εθελούσια αποχώρηση προσωπικού) θα βαρύνουν τη ΔΕΗ.
8. Πρόσθετα έσοδα του ΟΑΠ θα αποτελέσουν αμοιβή από την χρήση του συστήματος μεταφοράς και αμοιβή από την ανάκτηση ανενεργών επενδύσεων.

Σε συνάρτηση με τα ανωτέρω:

- Σύμφωνα με τις αναλογιστικές μελέτες που αναφέρονται ανωτέρω, είναι πιθανό οι υποχρεώσεις του ΟΑΠ να υπερβαίνουν τα περιουσιακά του στοιχεία. Παρότι η ΔΕΗ δεν έχει νομική υποχρέωση κάλυψης ελλειμμάτων του ΟΑΠ, δεν είναι βέβαιο ότι δεν θα απαιτηθεί από την ΔΕΗ να συμμετάσχει στην κάλυψη μελλοντικών ελλειμμάτων.
- Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία που θα μεταβιβάστούν στον ΟΑΠ άνευ ανταλλάγματος (βλέπε παράγραφο 5 ανωτέρω), υπολογίστηκαν στην αναπόσβεστη αξία των Ευρώ 5.870 περίπου. Ισόποση πρόβλεψη καταχωρήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις (Σημείωση 24) για την χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Εντός του 2002, η κυριότητα εξοπλισμού και επίπλωσης που ανήλθαν στο ποσό των Ευρώ 230 μεταφέρθηκε στον ΟΑΠ. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας και που αφορούν τον «ΟΑΠ», δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί.
- Το 2002, η ΔΕΗ ξεκίνησε τη λογιστικοποίηση των εισφορών εργαζομένων και εργοδοτών ως υποχρέωση προς τον ΟΑΠ ενώ την ίδια στιγμή συνέχισε την πληρωμή των συντάξεων και λοιπών παροχών προς τους δικαιούχους του ΟΑΠ μέχρι και τις 30 Απριλίου 2002, για λογαριασμό του ΟΑΠ. Οι συναλλαγές που αφορούν την ασφάλιση του προσωπικού για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2002 και 2001 έχουν ως εξής:

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Πληρωμές που πραγματοποιήθηκαν από ΔΕΗ για τα ασφαλιστικά και συνταξιοδοτικά προγράμματα	339.156	602.530
Μείον: Εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων	<u>0</u>	<u>382.574</u>
	<u><u>339.156</u></u>	<u><u>219.956</u></u>
Μείον: Εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων		
- Συμφημισμοί με ΟΑΠ	(217.878)	0
- Εισπράξεις από ΟΑΠ	<u>(118.013)</u>	<u>0</u>
Ελλειμμα	<u><u>3.265</u></u>	<u><u>219.956</u></u>



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ

Οι συναλλαγές που αφορούν τις υποχρεώσεις προς τον ΟΑΠ για το έτος 2002 είναι οι εξής :

	Λογαριασμός ΟΑΠ - ΔΕΗ
Πληρωμές για λογαριασμό του ΟΑΠ το 2002	0
Εισφορές εργοδότη και εργαζομένου για το 2002	387.472
Μείον: Εισφορές εργοδότη και εργαζομένου	
Πληρωμές στον ΟΑΠ	(111.527)
Συμφημισμοί με ΟΑΠ	(217.878)
Μείον : Εισπράξεις από ΟΑΠ	0
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2002 (Σημείωση 27)	58.067

Η κίνηση των χρεωστικών υπολοίπων του Ελληνικού Δημοσίου και του ΟΑΠ έχουν ως εξής:

	Ελληνικό Δημόσιο	ΟΑΠ	Σύνολο
Υπόλοιπο, 1 Ιανουαρίου 2000	0	0	0
Έλλειμμα για το 2000	179.351	0	179.351
Προκαταβολές των συνταξιούχων	50.847	0	50.847
Αποζημιώσεις στη ΔΕΗ	42.371	0	42.371
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2000	272.569	0	272.569
Έλλειμμα για το 2001	219.956	0	219.956
Προκαταβολές των συνταξιούχων, καθαρές	1.678	0	1.678
Αποζημιώσεις στην ΔΕΗ	38.339	0	38.339
Εισπράξεις	(364.783)	0	(364.783)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2001	167.759	0	167.759
Έλλειμμα	0	3.265	3.265
Προκαταβολές των συνταξιούχων μεταφερθείσες στον ΟΑΠ	(52.525)	52.525	0
Προκαταβολές των συνταξιούχων, καθαρές	0	(38.257)	(38.257)
Αποζημιώσεις στη ΔΕΗ	0	37.309	37.309
Διόρθωση αποζημιώσεων ΔΕΗ που χρεώθηκαν στο Ελληνικό Δημόσιο	(7.085)	0	(7.085)
Εισπράξεις	(84.089)	0	(84.089)
Σύνολο	24.060	54.842	78.902
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις			(17.608)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2002			61.294



Οι αποζημιώσεις στη ΔΕΗ συνίστανται από: α) τα έξοδα της πρώην Διεύθυνσης Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, β) πρόβλεψη δώρου Χριστουγέννων, και γ) επιδότηση τιμολογίου ενέργειας προς τους συνταξιούχους του ΟΑΠ. Η απαίτηση που σχηματίστηκε από την χρηματοδότηση δαπανών και ελλείματος του ΟΑΠ έως και την 31η Δεκεμβρίου 2001 βαρύνει το Ελληνικό Δημόσιο ενώ η αντίστοιχη απαίτηση μετά την 31η Δεκεμβρίου 2001 βαρύνει τον ΟΑΠ. Τον Ιανουάριο και τον Φεβρουάριο του 2003 η Εταιρεία εισέπραξε από τον ΟΑΠ Ευρώ 9.054 και Ευρώ 31.268 αντίστοιχα, έναντι του συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου στις 31 Δεκεμβρίου 2002.

Η Εταιρία, βρίσκεται σε διάσταση απόψεων με τον ΟΑΠ όσον αφορά την ανάληψη της υποχρέωσης της επιδότησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ. Με βάση γνωματεύσεις που έλαβε η Εταιρία από ανεξάρτητους Νομικούς Συμβούλους, η ανωτέρω επιδότηση αφορά ασφαλιστική παροχή και ως εκ τούτου η σχετική υποχρέωση βαρύνει τον ΟΑΠ. Η Εταιρία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της ή της πρόθεσής της να προχωρήσει σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες για την είσπραξη του πιο πάνω ποσού ή της πεποίθησής της ότι η επιδότηση αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ, ποσοτικοποίησε και λογιστικοποίησε την παρούσα αξία της υποχρέωσης που θα αναλάμβανε σε περίπτωση που η αντιδικία κατέληγε αρνητικά για αυτήν. Με βάση αναλογιστική μελέτη η παρούσα αξία της ανωτέρω υποχρέωσης στις 30 Ιουνίου 2002 ανέρχονταν σε Ευρώ 212.798. Ισόποση πρόβλεψη, μετά την αφαίρεση των σχετικών αναβαλλόμενων φόρων, καταχωρήθηκε με κατευθείαν επιβάρυνση της Καθαρής Θέσης. Παρά το ότι τα γεγονότα που αναφέρονται ανωτέρω, συνέβησαν και έγιναν γνωστά στην Διοίκηση της Εταιρίας μετά την 31η Δεκεμβρίου 2001, η ανωτέρω πρόβλεψη καταχωρήθηκε στα Ιδια Κεφάλαια παρά στα Αποτελέσματα Χρήσεως για την εταιρική χρήση που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2002, καθώς η Εταιρία για σκοπούς σύνταξης των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων έκανε χρήση των διατάξεων του Νόμου 2941/12.9.2001 που επιτρέπει αυτό το λογιστικό χειρισμό (Σημείωση 36). Στις 31 Δεκεμβρίου 2002 η ανωτέρω πρόβλεψη ανέρχεται σε Ευρώ 216.874 (Σημείωση 24).

Οι λεπτομέρειες της αναλογιστικής μελέτης έχουν ως εξής :

	2002
Παρούσα Αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	225.975
Ακαταχώρητη καθαρή ζημία	(9.101)
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό (Σημείωση 24)	216.874
Στοιχεία καθαρού κόστους υπηρεσιών (δεύτερο εξάμηνο 2002)	
Κόστος υπηρεσιών	1.973
Κόστος Τόκων	6.531
	<u>8.504</u>
Κινήσεις μέσα στο έτος της καθαρής υποχρέωσης στον Ισολογισμό	
Καθαρή υποχρέωση στην αρχή του έτους	0
Επίβαρυνση στην Καθαρή Θέση	212.797
Πραγματικά Οφέλη χρησιμοποιηθέντα από την Εταιρεία	(4.427)
Σύνολο καταχωρημένων εξόδων	<u>8.504</u>
	<u>216.874</u>

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ****Μεταβολή στην υποχρέωση (για το έτος 2002)**

Υποχρέωση στην έναρξη του έτους	223.019
Δαπάνες εξυπηρέτησης	3.947
Κόστος Τόκων	13.062
Αναλογιστική ζημία	(3.402)
Χρησιμοποιημένες παροχές	(10.651)
	<u>225.975</u>

Μεσοσταθμικές τιμές παραδοχών

Προεξοφλητικό επιτόκιο	6.00%
Ποσοστό αύξησης τιμολογίων ανά έτος	
- 2003	3%
- 2004	2%
- Έως το 2010	1%
- Από το 2011	0%

Στις 31st Δεκεμβρίου 2002, η Εταιρεία είχε μια απαίτηση από τον ΟΑΠ Ευρώ 37.510, η οποία προήλθε από την επιδότηση τιμολογίου παροχής ενέργειας σε συνταξιούχους του ΟΑΠ για την περίοδο 1η Ιανουαρίου 2000 έως 31η Δεκεμβρίου 2002. Η Εταιρεία έχει καταχωρήσει πρόβλεψη Ευρώ 17.608 έναντι αυτού του ποσού, η οποία έχει απεικονισθεί στην κατάσταση αποτελέσματος χρήσεως για το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2002.

15. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
ΦΠΑ τρέχων λογαριασμός	250	349
Προπληρωθέντα έξοδα	5.855	5.385
Λοιπά	61	282
	<u>6.166</u>	<u>6.016</u>

16. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Κέρδη από αποτίμηση χρηματοοικονομικών προϊόντων	8.740	0
Ζημίες από αποτίμηση χρηματοοικονομικών προϊόντων	(80.543)	(69.382)

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα αντιπροσωπεύουν συμβόλαια αγοράς ενέργειας σε Δολάρια ΗΠΑ και συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων.

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ**

Συμβόλαια Ενέργειας: Οι αγορές ενέργειας οι οποίες πραγματοποιούνται σε Δολάρια ΗΠΑ λογιστικοποιούνται ως παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα. Την 31 Δεκεμβρίου 2002 και 2001, η Εταιρία είχε σε ισχύ ένα (που λήγει το Σεπτέμβριο 2004) και δύο συμβόλαια αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (που λήγουν το 2004 και το 2002), αντίστοιχα. Η μεταβολή στην πραγματική αξία αυτών των συμβολαίων στις 31 Δεκεμβρίου 2002 και 2001, εκτιμήθηκε, χρησιμοποιώντας την μέθοδο προεξόφλησης ταμειακών ροών, σε Ευρώ 13.585 (κέρδος) και Ευρώ 4.845 (ζημία), αντίστοιχα, και περιλαμβάνεται στα συναλλαγματικά κέρδη/ (ζημίες) στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως.

Συμβόλαια ανταλλαγής (swaps): Την 31η Δεκεμβρίου 2002, η Εταιρία είχε σε ισχύ τα ακόλουθα συμβόλαια ανταλλαγής:

(α) Συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων: Πρόκειται περί συμφωνίας που συνάφθηκε τον Ιανουάριο 1999 για μία περίοδο πέντε ετών, έως το 2004, με βάση την οποία η Εταιρία λαμβάνει τόκους με επιτόκιο ίσο με 6μηνο LIBOR πλέον 0,65%, σε ονομαστική αξία Ιταλικές λιρέτες 340 δις (Ευρώ 175,6 εκατομμύρια) και πληρώνει τόκο 1,175% σε ονομαστική αξία Ιαπωνικών Γιεν 25 δις.

(β) Συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων: Τα συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων κατά την 31 Δεκεμβρίου 2002 είχαν ως εξής:

Περίοδος	Ποσό	Επιτόκιο	
		Η ΔΕΗ λαμβάνει	Η ΔΕΗ πληρώνει
2000-2004	250.000	6μηνών Euribor	5.52%
2001-2007	300.000	6μηνών Euribor + 0.4%	5.425%
2001-2005	73.000	6μηνών Euribor + 0.6%	5.3475%
2001-2006	147.000	6μηνών Euribor + 0.3%	5.03%
2001-2007	73.000	6μηνών Euribor + 0.3%	5.275%
2001-2007	117.000	6μηνών + 0.3%-0.325%	5.347%

Επίσης δύο συμβόλαια πραγματοποιήθηκαν τον Απρίλιο του 1997 για περίοδο τεσσάρων ετών μέχρι το 2001, σύμφωνα με τα οποία η Εταιρία λάμβανε επιτόκιο ίσο με τριών μηνών LIBOR (τώρα EURIBOR) πλέον 0,375%-0,40% σε συνολικό κεφάλαιο Ευρώ 205,7 εκατομμύρια και πλήρωνε επιτόκιο ίσο με τριών μηνών ATHIBOR (τώρα EURIBOR) πλέον 0,10% και 0,19% σε συνολικό κεφάλαιο Ευρώ 186,7 εκατομμύρια. Με την λήξη των ανωτέρω συμβολαίων η πραγματική τους αξία, Ευρώ 19.060 καταχωρήθηκε στα αποτελέσματα χρήσεως του 2001.

Την 1η Ιανουαρίου 2001, τα συμβόλαια ανταλλαγής (swaps) αποτιμήθηκαν σε πραγματικές αξίες σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 και το αποτέλεσμα της μετατροπής (ζημία) Ευρώ 43.545 καταχωρήθηκε στην καθαρή θέση ως προσαρμογή μετάβασης, στο αρχικό υπόλοιπο της καθαρής θέσης. Κανένα από τα ανωτέρω συμβόλαια δεν πληροί τα κριτήρια για αντισταθμιστική λογιστική και συνεπώς η μεταβολή στις πραγματικές αξίες καταχωρείται στα χρηματοοικονομικά έξοδα ή έσοδα στα αποτελέσματα χρήσεως. Η καθαρή μεταβολή στις πραγματικές αξίες για τα έτη 2002 και 2001 ανήλθε σε Ευρώ 16.006 (ζημία), και Ευρώ 1.931 (ζημία), αντίστοιχα.

17. ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ

Μετοχές:	2002	2001
- ΑΓΕΤ Ηρακλής Α.Ε.	3.245	6.967
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	9.081	17.972
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241
	12.567	25.180
Ομόλογα ΟΑΕ	0	2.148
	12.567	27.328



Τα Τιμέντα Χαλκίδος Α.Ε. («Χαλκίδα») ήταν εταιρία εισηγμένη στο ΧΑΑ. Η διαπραγμάτευση των μετοχών της ανεστάλη την 26η Μαρτίου 1991 και έτσι η επένδυση της Εταιρίας στην «Χαλκίδα» αποτιμήθηκε στην αξία κτήσης. Μετά από την απορρόφηση της «Χαλκίδας» από την εταιρία Τιμέντα Ηρακλής Α.Ε. («Ηρακλής» - η εταιρία Ηρακλής είναι εισηγμένη στο ΧΑΑ) τον Ιούνιο του 2001, οι μετοχές της «Χαλκίδας» ανταλλάχθηκαν με μετοχές του «Ηρακλή».

Η αξία κτήσεως των πιο πάνω μετοχών στις 31 Δεκεμβρίου 2001 και 2002 ήταν Ευρώ 10.162. Κατά τα έτη 2002 και 2001 δεν πραγματοποιήθηκαν αγοραπωλησίες μετοχών. Η μεταβολή στο καθαρό, μη πραγματοποιηθέν κέρδος/(ζημία) των διαθέσιμων προς πώληση μετοχών ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ (12.613) και Ευρώ (7.946), για τα έτη 2002 και 2001, αντίστοιχα.

Τα ομόλογα ΟΑΕ αφορούν ομόλογα έκδοσης Ελληνικού Δημοσίου τον Ιούνιο του 1992, με σκοπό την τακτοποίηση οφειλών προβληματικών επιχειρήσεων. Η ΔΕΗ, η οποία είχε εκκρεμείς απαιτήσεις από προβληματικές επιχειρήσεις, τον Ιούνιο του 1992 παρέλαβε ομόλογα ονομαστικής αξίας Ευρώ 109,95 εκατομμύρια (η οποία αντιπροσωπεύει κεφάλαιο Ευρώ 77,5 εκατομμύρια και τόκους Ευρώ 32,4 εκατομμύρια για την περίοδο από την 10η Ιουνίου 1992 έως και την 10η Ιουνίου 1994, χωρισμένα σε πέντε σειρές έκδοσης) με διαφορετικές ημερομηνίες λήξης (όπως εμφανίζονται πιο κάτω) από την 10η Ιουνίου 1998 μέχρι την 10η Ιουνίου 2002. Το Νοέμβριο και το Δεκέμβριο του 2001 ομόλογα ονομαστικής αξίας Ευρώ 37.485 πωλήθηκαν για Ευρώ 37.664. Η πλειοψηφία των ανωτέρω ομολόγων χρησιμοποιούνταν από την ΔΕΗ για εξασφάλιση βραχυπρόθεσμων τραπεζικών δανείων (Σημείωση 28).

Μέχρι τον Ιούνιο του 2001, οι τόκοι των ανωτέρω ομολόγων λογιστικοποιούνταν κατά την χρήση την οποία αφορούν (Σημείωση 15). Τα έσοδα από τόκους για το έτος 2001, ανήλθαν σε Ευρώ 2.670. Μετά τον χαρακτηρισμό των ομολόγων του ΟΑΕ ως «ομόλογα προς πώληση» (Σημείωση 4μ), τον Δεκέμβριο του 2001 αποτιμήθηκαν σε πραγματικές αξίες και το κέρδος που προέκυψε (Ευρώ 47) καταχωρήθηκε στη καθαρή θέση της 31ης Δεκεμβρίου 2001.

18. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Ταμείο	2.659	3.278
Καταθέσεις όψεως	16.042	31.325
Τράπεζα Κρήτης (Σημείωση 27)	6.806	6.806
Καταθέσεις προθεσμίας	<u>2.900</u>	<u>5.869</u>
	<u>28.407</u>	<u>47.278</u>

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στην χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 2.240, και Ευρώ 5.277 για τα έτη 2002 και 2001, αντίστοιχα.

19. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Με τον ιδρυτικό νόμο του 1950 η ΔΕΗ καθιερώθηκε ως μια «Δημόσια Επιχείρηση που ανήκει ολοκληρωτικά στο Ελληνικό Κράτος και λειτουργεί για το δημόσιο συμφέρον υπό την υψηλή εποπτεία και έλεγχο του Δημοσίου». Ένα μεταγενέστερο νομοθετικό διάταγμα παρείχε στη ΔΕΗ ειδικό νομικό καθεστώς μεταξύ των επιχειρήσεων του κρατικού τομέα ορίζοντας ότι η ΔΕΗ δεν ήταν υποκείμενη σε νομοθετικές διατάξεις που ρυθμίζουν τον κρατικό τομέα, γενικά, αλλά υποκείμενη σε τέτοιες διατάξεις μόνο εφόσον ρητά προβλέπεται. Ένα Προεδρικό Διάταγμα το 1985 καθόριζε ότι η ΔΕΗ είναι μία επιχείρηση του δημόσιου τομέα, η οποία ανήκει στο Ελληνικό Δημόσιο και λειτουργεί με πλήρη διοικητική, νομική και οικονομική αυτονομία, υπό τον έλεγχο του Ελληνικού Δημοσίου. Έως



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ

την 31η Δεκεμβρίου 2000 η ιδιαίτερη κρατική ιδιοκτησία της ΔΕΗ αποδεικνυόταν από τον ιδρυτικό της νόμο και όχι από μετοχές ή χρεόγραφα οποιασδήποτε μορφής.

Βάσει του Νόμου 2773/99 και σύμφωνα με το Προεδρικό Διάταγμα 333/2000, η ΔΕΗ μετατράπηκε (με ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 2001) σε ανώνυμη εταιρία, η οποία ανήκει εξ' ολοκλήρου στο Δημόσιο με σκοπό να συνεχίσει τις εργασίες μιας ηλεκτρικής εταιρίας. Ο νόμος απελευθέρωσης επικύρωσε επίσης το καταστατικό της ΔΕΗ, το οποίο μεταξύ άλλων ορίζει:

- Το Ελληνικό Κράτος δεν επιτρέπεται να κατέχει λιγότερο από 51% των μετοχών με δικαίωμα ψήφου της ΔΕΗ μετά από οποιαδήποτε αύξηση στο μετοχικό της κεφάλαιο.
- Σε περίπτωση που το ποσοστό συμμετοχής ενός μετόχου ή συνδεδεμένων αυτού επιχειρήσεων υπερβαίνει συνολικά το 5% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ, ο μέτοχος αυτός δε θα έχει δικαίωμα ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό των μετοχών που υπερβαίνουν το 5%.
- Το οικονομικό έτος της Εταιρίας ολοκληρώνεται την 31η Δεκεμβρίου κάθε έτους. Εξαίρεση αποτελεί το πρώτο οικονομικό έτος της Εταιρίας το οποίο ολοκληρώθηκε στο τέλος του έτους που διαδέχθηκε το έτος μετατροπής της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία.
- Η διάρκεια της Εταιρίας έχει οριστεί για 100 έτη.

Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ ορίστηκε σε Δρχ. 220 δις, αποτελούμενο από 220 εκατ. κοινές μετοχές αξίας Δρχ. 1.000 η κάθε μία. Την 31η Δεκεμβρίου 2000 η ΔΕΗ μετέφερε από λογαριασμούς καθαρής θέσης τα ακόλουθα ποσά για να σχηματίσει το μετοχικό κεφάλαιο των Δρχ. 220 δις:

	ΔΡΑΧΜΕΣ	ΕΥΡΩ
Εισφορές Ελληνικού Δημοσίου	38.797	113.858
Υπεραξία αναπροσαρμογής μηχανημάτων Ν.1731/1987 (Σημείωση 7)	164.321	482.233
Υπεραξία αναπροσαρμογής κτιρίων βάσει Υπουργικής Απόφασης 2665/1988 (Σημείωση 7)	7.649	22.448
Μέρος υπεραξίας αναπροσαρμογής γηπέδων βάσει Υπουργικής Απόφασης 2665/1988 (Σημείωση 7)	9.233	27.096
	181.203	531.777
	220.000	645.635

Οι Γενικές Συνελεύσεις των Μετόχων που πραγματοποιήθηκαν την 16η Νοεμβρίου και 22η Νοεμβρίου, 2001 ενέκριναν την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η κάθε μία και την εισαγωγή των μετοχών της Εταιρίας στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών και την διαπραγμάτευση τους με την μορφή των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων στο Χρηματιστήριο Αξιών του Λονδίνου. Αυτές οι νεοεκδοθείσες μετοχές προσφέρθηκαν στο κοινό στην μέση τιμή ανά μετοχή Ευρώ 12,58 και προέκυψε «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο» Ευρώ 115.754, που απεικονίζεται ξεχωριστά στην καθαρή θέση, καθαρό από τα σχετικά έξοδα εισαγωγής Ευρώ 9.075.

Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Εκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων αποφασίσθηκε η μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρίας και της ονομαστικής αξίας της μετοχής της από Δραχμές σε Ευρώ σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 12 του Νόμου 2842/2000. Έτσι, το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρίας ανέρχεται σε Ευρώ 679.760, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρίας μειώθηκε κατά Ευρώ 1.091, διαφορά η οποία καταχωρήθηκε σε ειδικό αποθεματικό «Διαφορά από μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ» και κεφαλαιοποιήθηκε κατά την αύξηση του Μετοχικού κεφα-



λαίου που αναφέρεται στην επόμενη παράγραφο.

Με την από 15 Νοεμβρίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, η οποία συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε την 22η Νοεμβρίου, 2002, αυξήθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας κατά Ευρώ 387.440 με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής κατά Ευρώ 1,67. Για την πιο πάνω αύξηση η Εταιρεία χρησιμοποίησε το αποθεματικό που είχε προκύψει από την μετατροπή του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας από Δραχμές σε Ευρώ (Ευρώ 1.091 – Σημείωση 21) και μέρος του ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων όπως περιγράφονται στη Σημείωση 7 μετά την αφαίρεση ζημιών Ευρώ 29.216. Μετά την αύξηση αυτή, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200 διαρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 η κάθε μία.

20. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρίες είναι υποχρεωμένες από τα κέρδη της χρήσης να σχηματίσουν το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά την διάρκεια ζωής της εταιρίας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Η Εταιρία από την πρώτη της εταιρική χρήση μετά την μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία (Σημείωση 2) σχημάτισε τακτικό αποθεματικό ύψους Ευρώ 11.127.

21. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Αφορολόγητα αποθεματικά Ν. 2238/94	11.046	11.046
Αποθεματικά από απαλλασσόμενα της φορολογίας έσοδα	81.949	80.297
Αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	<u>113.036</u>	<u>113.036</u>
	206.031	204.379
Αποθεματικά από αποτίμηση χρεογράφων (Σημείωση 17)	<u>2.405</u>	<u>15.018</u>
	<u><u>208.436</u></u>	<u><u>219.397</u></u>

Τα αφορολόγητα αποθεματικά και τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο αφορούν έσοδα από τόκους οι οποίοι είναι μη φορολογήσιμοι ή έχει γίνει παρακράτηση 15% στην πηγή. Αυτά τα έσοδα είναι αφορολόγητα, με την προϋπόθεση ότι θα υπάρχουν επαρκή κέρδη για τον σχηματισμό των αφορολόγητων αποθεματικών. Στην περίπτωση που διανεμηθούν, τα αποθεματικά αυτά, υπόκεινται σε φορολόγηση (εκτιμάται σε περίπου Ευρώ 59 εκατομμύρια την 31η Δεκεμβρίου 2002). Στην παρούσα φάση η Εταιρία δεν έχει πρόθεση να διανείμει τα αφορολόγητα αποθεματικά ή τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ'ειδικό τρόπο και έτσι δεν έχουν υπολογισθεί οι σχετικοί αναβαλλόμενοι φόροι.

Η Εταιρεία για την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση της, μετά την μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρεία (Σημείωση 2) δημιούργησε αφορολόγητο αποθεματικό Ευρώ 1.652

22. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Σύμφωνα με τις διατάξεις της ελληνικής εμπορικής νομοθεσίας, οι εταιρίες είναι υποχρεωμένες να διανέμουν κάθε έτος μερίσματα που αντιστοιχούν τουλάχιστον στο 35% των κερδών μετά φόρων και μετά τον σχηματισμό του κατά νόμο τακτικού αποθεματικού, ή κατά ελάχιστο, ποσό που αντανakλά το 6% του καταβλημένου μετοχικού



κεφαλαίου, οποιοδήποτε από τα δύο είναι μεγαλύτερο. Η μη διανομή μερίσματος τελεί υπό την έγκριση του συνόλου των μετόχων της Εταιρίας.

Η ελληνική εμπορική νομοθεσία επίσης απαιτεί να πληρούνται συγκεκριμένες προϋποθέσεις για την διανομή μερίσματος, οι οποίες έχουν ως εξής:

- (α) Απαγορεύεται η διανομή μερίσματος στους μετόχους εάν η καθαρή θέση της εταιρίας, όπως εμφανίζεται στον ισολογισμό μετά από αυτή την διανομή είναι μικρότερη από τα ίδια κεφάλαια πλέον των μη διανεμομένων αποθεματικών.
- (β) Απαγορεύεται η διανομή μερίσματος στους μετόχους εάν το αναπόσβεστο υπόλοιπο των εξόδων πρώτης εγκατάστασης είναι μεγαλύτερο από τα έκτακτα αποθεματικά συν το υπόλοιπο κερδών εις νέο.

Τα παραπάνω ισχύουν για την Εταιρία από την 1η Ιανουαρίου 2001, ως αποτέλεσμα της μετατροπής σε ανώνυμη εταιρία (Σημείωση 2).

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρίας με την από 2.4.2002 συνεδρίασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος συνολικού ποσού Ευρώ 88.160 (Ευρώ 0,38 ανά μετοχή), το οποίο καταβλήθηκε πλήρως εντός του 2002. Εφόσον η πρώτη εταιρική χρήση της Εταιρείας περιελάμβανε την εικοσιτετράμηνη περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002, το παραπάνω μέρισμα θεωρείται ως προμέρισμα.

Στις 22 Απριλίου 2003 το Διοικητικό Συμβούλιο αποφάσισε να προτείνει στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων τη διανομή πρόσθετου μερίσματος Ευρώ 116.000 (Ευρώ 0,50 ανά μετοχή).

23. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Τραπεζικά δάνεια	2.508.388	3.199.478
Ομόλογα πληρωτέα	1.616.772	1.635.718
Γραμμάτια πληρωτέα	1.969	2.987
	<u>4.127.129</u>	<u>4.838.183</u>
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:		
• Τραπεζικά δάνεια	508.029	426.051
• Ομόλογα πληρωτέα	241.177	0
• Γραμμάτια πληρωτέα	389	355
	<u>749.595</u>	<u>426.406</u>
Μακροπρόθεσμο μέρος	<u>3.377.534</u>	<u>4.411.777</u>

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια αντιπροσωπεύουν υποχρεώσεις, μη εγγυημένες, της Εταιρίας. Ορισμένα δάνεια και ομόλογα περιλαμβάνουν συγκεκριμένες μη-οικονομικές ρήτρες, οι σημαντικότερες από τις οποίες είναι οι ακόλουθες:

- Η Εταιρία δεν θα πρέπει να παύσει να ελέγχεται σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο.
- Η Εταιρία δεν πρέπει να πουλάει και να διαθέτει σε τελικούς καταναλωτές λιγότερο από το 90% του συνόλου της χαμηλής και μέσης τάσης (όχι άνω των 22 KV) που καταναλώνεται στην Ελληνική Επικράτεια για κάθε περίοδο 90 ημερών (οποιαδήποτε μείωση που θα προκύψει στις πωλήσεις και στην διανομή και θα οφείλεται



στην εφαρμογή της Ευρωπαϊκής Οδηγίας, όπως τροποποιήθηκε και/ ή συμπληρώθηκε, δεν θα λαμβάνεται υπόψη για τους σκοπούς αυτούς).

- Η Εταιρία πρέπει να ενημερώνει τις τράπεζες για οποιοδήποτε γεγονός που μπορεί να έχει άμεση επίπτωση στις οικονομικές συνθήκες και λειτουργίες της ή στην ικανότητά της να ανταποκρίνεται στις υποχρεώσεις της (εκτός εάν τέτοια γεγονότα προκαλούνται από την εφαρμογή της Ευρωπαϊκής Οδηγίας ή από κάποιες μελλοντικές τροποποιήσεις σε αυτήν ή από άλλες Ευρωπαϊκές Οδηγίες που σχετίζονται με τον τομέα της ενέργειας).
- Η Εταιρία δεν πρόκειται να αθετήσει τις υποχρεώσεις της, για καμία, μία ή περισσότερες δανειακές της υποχρεώσεις.
- Η Εταιρία οφείλει να ενημερώνει τις τράπεζες για οποιαδήποτε αντιδικία, διαιτησία ή γεγονότα, τα οποία, επί μακρόν, θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη δραστηριότητά της, στο ενεργητικό της καθώς και στην περιουσιακή της διάρθρωση.
- Η Εταιρία δε θα πρέπει να εκχωρήσει ή να μεταβιβάσει κανένα από δικαιώματά της, τα οφέλη της, καθώς και τις υποχρεώσεις της υπό τους όρους των δανείων.

Το συνολικό ποσό των τόκων (συμπεριλαμβανομένης και της απόσβεσης των εξόδων σύναψης δανείων) για το μακροπρόθεσμο δανεισμό για τα έτη 2002 και 2001 ανήλθε σε Ευρώ 204.212 και Ευρώ 252.710 αντίστοιχα και περιλαμβάνεται, στο λογαριασμό των χρηματοοικονομικών εξόδων στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημείωση 36).

Περαιτέρω ανάλυση του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρίας ανά νόμισμα καθώς και ανά επιτόκιο (κυμαινόμενο ή σταθερό) δίνεται παρακάτω:

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Δάνεια και ομόλογα σταθερού επιτοκίου	1.141.177	1.160.123
Δάνεια και ομόλογα κυμαινόμενου επιτοκίου	1.881.777	2.594.362
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων	926.271	849.065
Πιστώσεις έργων	<u>177.904</u>	<u>234.633</u>
	<u>4.127.129</u>	<u>4.838.183</u>

α) Ομόλογα με σταθερό επιτόκιο

				<u>Ποσό</u>	
	<u>Έτος</u>			<u>2002</u>	<u>2001</u>
	<u>Έκδοσης</u>	<u>Επιτόκιο</u>	<u>Αποπληρωμή</u>		
Ιαπωνικό Γιεν	1998	1.94%	Ιούλιος 2003, εφάπαξ	241.177	260.123
Ευρώ	1999	4.50%	Μάρτιος 2009, εφάπαξ	500.000	500.000
Ευρώ	2000	6.25%	Νοέμβριος 2010, εφάπαξ	400.000	400.000
				900.000	900.000
				<u>1.141.177</u>	<u>1.160.123</u>

**β) Δάνεια και ομόλογα σε ξένο νόμισμα με κυμαινόμενα επιτόκια**

	Μέσο Σταθμικό		Αποπληρωμή	Ποσό	
	Επιτόκιο			2002	2001
	2002	2001			
Ομολογιακά Δάνεια					
1998	1.37%	1.52%	2004, εφάπαξ	175.595	175.595
2000	3.98%	5.03%	2007, εφάπαξ	300.000	300.000
				<u>475.595</u>	<u>475.595</u>
Τραπεζικά Δάνεια					
1996 έως 2002	4.04%	5.25%	1998 - 2008 εξαμηνιαίες, εφάπαξ	880.775	1.414.407
Κοινοπρακτικά Δάνεια					
1998	4.53%	4.96%	Μάιος 2003, εφάπαξ	275.407	454.360
1999	3.81%	4.97%	Δεκέμβριος 2004, εφάπαξ	250.000	250.000
				<u>525.407</u>	<u>704.360</u>
				<u>1.881.777</u>	<u>2.594.362</u>

Για το κοινοπρακτικό δάνειο που συνάφθηκε το 1999, η Εταιρία το Μάιο του 2000 σύναψε σύμβαση ανταλλαγής επιτοκίων και ουσιαστικά μετέβαλε το επιτόκιο από κυμαινόμενο (EURIBOR 6 μηνών) σε σταθερό 5,52% (Σημείωση 16).

Για το δάνειο που εκδόθηκε τον Ιανουάριο του 1996, αρχικά σε Γερμανικά Μάρκα (τώρα Ευρώ) η Εταιρία τον Απρίλιο του 1997 σύναψε δύο συμβάσεις ανταλλαγής επιτοκίων και συναλλαγματικών ισοτιμιών για μέρος του δανείου (Ευρώ 205,7 εκατομμύρια επί συνόλου Ευρώ 232 εκατομμύρια – Σημείωση 16). Το δάνειο εξοφλήθηκε πλήρως το Νοέμβριο του 2001.

Για τα ομόλογα που εκδόθηκαν το 1998 (και αντλήθηκαν το 1999) αρχικά σε Ιταλικές Λιρέτες (τώρα Ευρώ) η Εταιρία το 1999, σύναψε σύμβαση ανταλλαγής επιτοκίων και συναλλαγματικών ισοτιμιών (Σημείωση 16).

Για τα ομόλογα που εκδόθηκαν το 2000 η Εταιρία σύναψε συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων και μετέβαλε το κυμαινόμενο επιτόκιο (εξάμηνο EURIBOR πλέον περιθωρίου 0,4%) σε σταθερό επιτόκιο 5,425% (Σημείωση 16).

γ) Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων («ΕΤΕ»)

	Επιτόκιο	Αποπληρωμή	Ποσό	
			2002	2001
Σταθερού Επιτοκίου				
Ελβετικό Φράγκο (1992-1993)	4.45%-6.40%	Ετησίως, 1996-2008	86.563	97.236
Δολλάριο ΗΠΑ (1992)	6.90%-7.60%	Ετησίως, 1996-2007	28.532	39.463
Γιεν (2000)	1.82%	Ετησίως, 2004-2016	33.106	35.706

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ**

Ευρώ (1993-2001)	4.99%-8.10%	Ετησίως, 1997-2016	253.686	258.187
Ευρώ – πολλαπλού νομίσματος (1986-1991)	5.15%-8.50%	Ετησίως, 1991-2010	47.727	64.938
			<u>449.614</u>	<u>495.530</u>
Κυμαινομένου επιτοκίου				
Ευρώ (1995-2002)	-	Ετησίως, 1999-2016	476.657	353.535
			<u>926.271</u>	<u>849.065</u>

Το μέσο σταθμικό επιτόκιο για τα παραπάνω δάνεια κυμαινομένου επιτοκίου, ανήλθε σε 2,74% και 4,07% για το 2002 και 2001, αντίστοιχα.

Τα δάνεια με την ΕΤΕ είναι εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο (σε αντάλλαγμα η ΔΕΗ πληρώνει στο Ελληνικό Δημόσιο προμήθεια που κυμαίνεται μεταξύ 0,50% και 1,00% στο ανεξόφλητο υπόλοιπο των εγγυημένων δανείων). Το Νοέμβριο 2002 η Εταιρεία σύναψε τέσσερις δανειακές συμβάσεις κυμαινομένου επιτοκίου με την ΕΤΕ, συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκατομμύρια. Αυτά τα δάνεια ήταν μερικώς εγγυημένα από το Ελληνικό Δημόσιο και μερικώς από τις εμπορικές τράπεζες (σε αντάλλαγμα η ΔΕΗ πληρώνει στις Τράπεζες προμήθεια 0,48% στο ανεξόφλητο υπόλοιπο των εγγυημένων δανείων).

Όσον αφορά τα δάνεια που έχουν εκδοθεί πριν από το 1992, το σύνολο των οποίων στις 31 Δεκεμβρίου 2002 και 2001 ανέρχονταν στο ποσό των Ευρώ 47.727 και Ευρώ 64.938 αντίστοιχα, η Τράπεζα της Ελλάδος κάλυψε τον συναλλαγματικό κίνδυνο των επιτοκίων, σύμφωνα με Υπουργικές Αποφάσεις (σε αντάλλαγμα η ΔΕΗ πληρώνει ένα ασφάλιστρο, το οποίο υπολογίζεται στη διαφορά μεταξύ του επιτοκίου σε ξένο νόμισμα του δανείου και το μέσο επιτόκιο προσφοράς των τεσσάρων μεγαλύτερων Τραπεζών, μείον 1,5%).

Η ΔΕΗ είναι υποχρεωμένη να συμμορφώνεται με συγκεκριμένους μη-οικονομικούς όρους, οι σημαντικότεροι από τους οποίους είναι οι εξής:

- Η Εταιρία πρέπει να ενημερώνει την ΕΤΕ για οποιαδήποτε σημαντική αλλαγή σε άρθρο που έχει σχέση με την δομή και λειτουργία της και τον έλεγχο της ιδιοκτησίας της.
- Να παρέχει στην ΕΤΕ πληροφορίες σχετικά με την πρόοδο των εργασιών που χρηματοδοτούνται από τα αντίστοιχα δάνεια.
- Να ζητάει έγκριση για οποιαδήποτε σημαντική αλλαγή στο σχεδιασμό του έργου και τις σχετικές δαπάνες.
- Η Εταιρία πρέπει να ενημερώνει την ΕΤΕ, σε περίπτωση σημαντικής υποτίμησης της αξίας των περιουσιακών στοιχείων της.
- Σε περίπτωση που το συνολικό κόστος των αντίστοιχων εργασιών μειωθεί σε επίπεδα χαμηλότερα από τα καθορισμένα στη σύμβαση του δανείου, η ΕΤΕ μπορεί να απαιτήσει αναλογική προπληρωμή του σχετικού δανείου.
- Να συντηρεί, να επισκευάζει και να επιθεωρεί όλη την ιδιοκτησία που αποτελεί μέρος των σχετικών εργασιών.
- Η Εταιρία θα διατηρεί (εκτός αν έχει οριστεί διαφορετικά από την ΕΤΕ) την κυριότητα όλων των περιουσιακών στοιχείων που περιλαμβάνονται στο έργο.
- Η Εταιρία δεν πρόκειται να αθετήσει καμία από τις υποχρεώσεις της.

**δ) Πιστώσεις Έργων (υποσχετικές ή μακροπρόθεσμες πιστώσεις για τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων συμβολαίων προμηθειών)**

	Επιτόκιο Στις 31 Δεκεμβρίου		Μέσο σταθμικό Επιτόκιο		Αποπληρωμή	Ποσό	
	2002	2001	2002	2001		2002	2001
Σταθερό							
Ελβετικό Φράγκο (1991)	-	6.47%	-	-	Αποπληρώθηκε	0	4.287
Ελβετικό Φράγκο (1992)	5.44%	5.44%	-	-	Εξαμηνιαίες, 1999 -2003	436	855
Δολλάριο ΗΠΑ (1995)	7.41%, 6.36%	7.41%, 6.36%	-	-	Εξαμηνιαίες, 1997-2006	6.214	10.014
Δολλάριο ΗΠΑ (1991)	5%	5%	-	-	Εξαμηνιαίες, 1998-2008	1.969	2.990
						<u>8.619</u>	<u>18.146</u>
Κυμαινόμενο							
Ευρώ (1996)	-	4.21%	-	5.82%	Προπληρώθηκε	0	26.586
Ευρώ (1996)	-	4.21%	-	5.82%	Προπληρώθηκε	0	13.294
Ευρώ (1996)	-	3.94%	-	5.47%	Προπληρώθηκε	0	12.126
Ευρώ (1997)	3.48%	3.74%	3.98%	5.19%	Εξαμηνιαίες I, 2004-2007	80.000	80.000
Ελβετικό Φράγκο (1998)	0.953%	-	2.11%	-	Εξαμηνιαίες, 2002-2013	89.285	84.481
						<u>169.285</u>	<u>216.487</u>
						<u>177.904</u>	<u>234.633</u>

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 31η Δεκεμβρίου 2002 (βάσει των ισοτιμιών της 31η Δεκεμβρίου 2002) είναι το ακόλουθο:

Λήξη	Ποσό
Εντός ενός έτους	749.595
Μεταξύ δύο και πέντε ετών	2.026.571
Άνω των πέντε ετών	<u>1.350.963</u>
	<u>4.127.129</u>



Η πραγματική αξία των ομολόγων που διαπραγματεύονται δημόσια στις 31 Δεκεμβρίου 2002 και 2001, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 1.413 εκατομμύρια και Ευρώ 1.346 εκατομμύρια, αντίστοιχα, ενώ τα αντίστοιχα ποσά στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2002 και 2001, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 1.376 εκατομμύρια.

Η πραγματική αξία των μακροπρόθεσμων ομολόγων με σταθερό επιτόκιο τα οποία δεν διαπραγματεύονται δημόσια (βάσει ανάλυσης προεξοφλημένων ταμειακών ρών και αγοραίες τιμές) στις 31 Δεκεμβρίου 2002 και 2001, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 240 εκατομμύρια και Ευρώ 270 εκατομμύρια, αντίστοιχα, ενώ τα αντίστοιχα ποσά στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις στις 31 Δεκεμβρίου 2002 και 2001, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 241 εκατομμύρια και Ευρώ 260 εκατομμύρια, αντίστοιχα. Η πραγματική αξία των μακροπρόθεσμων δανείων με κυμαινόμενο επιτόκιο προσεγγίζει το ποσό που εμφανίζεται στα δάνεια στον ισολογισμό.

24. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Αξιώσεις υπαλλήλων και τρίτων (Σημείωση 31ε)	150.635	122.180
Συνταξιοδοτικές παροχές (Σημείωση 14)	216.874	0
Εκκρεμότητες με φορολογικές αρχές (Σημείωση 13)	37.564	37.564
Αποκατάσταση Ορυχείων (Σημείωση 4 ζ)	18.817	19.258
Πάγια περιουσιακά στοιχεία ΟΑΠ (Σημείωση 14)	<u>5.640</u>	<u>5.870</u>
	<u>429.530</u>	<u>184.872</u>

Η Εταιρία το 2002 αντιλόγισε μη χρησιμοποιηθέν τμήμα της πρόβλεψης για επιδικίες με εργαζόμενους και τρίτους, ύψους Ευρώ 17.664, καθώς ο σκοπός για τον οποίο η σχετική πρόβλεψη σχηματίστηκε πλέον εξέλιπε.

25. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ ΚΑΙ ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ

Η ΔΕΗ λαμβάνει επιχορηγήσεις από την Ευρωπαϊκή Ένωση, προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα. Επιπλέον, οι πελάτες της ΔΕΗ (περιλαμβανομένων του Δημοσίου και των Δήμων) απαιτείται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, υποσταθμοί, συνδέσεις δικτύων κλπ.) ή άλλου τύπου υποδομών. Οι ανωτέρω επιχορηγήσεις και οι συμμετοχές καταναλωτών λογιστικοποιούνται κατά την είσπραξή τους και απεικονίζονται στους συνημμένους ισολογισμούς ως έσοδα επομένων χρήσεων (επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών). Η απόσβεσή τους λογίζεται βάσει της ωφέλιμης ζωής των σχετικών παγίων και συμπεριλαμβάνεται στις αποσβέσεις στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημείωση 34).

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Αξία κτήσης:		
Επιχορηγήσεις	657.631	656.728
Συμμετοχές καταναλωτών	1.251.740	1.071.656
Λοιπές κινήσεις	<u>80</u>	<u>80</u>
	1.909.451	1.728.464
Σωρευμένες Αποσβέσεις:		
Επιχορηγήσεις	290.130	271.422

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ**

Συμμετοχές καταναλωτών	424.740	355.011
Λοιπές κινήσεις	<u>(566)</u>	<u>(566)</u>
	714.304	625.867
Αναπόσβεστη Αξία:		
Επιχορηγήσεις	368.147	385.952
Συμμετοχές καταναλωτών	<u>827.000</u>	<u>716.645</u>
	<u>1.195.147</u>	<u>1.102.597</u>

Τα ποσά των επιχορηγήσεων και των συμμετοχών καταναλωτών που εισπράχθηκαν για τα έτη 2002 και 2001, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 182.896 και Ευρώ 217.494, αντίστοιχα. Οι αποσβέσεις των επιχορηγήσεων και των συμμετοχών καταναλωτών για τα έτη 2002 και 2001 ανήλθαν σε Ευρώ 90.346 και Ευρώ 86.169, αντίστοιχα (Σημείωση 34).

26. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Φορολογικός συμβιβασμός 1989-1999 (Σημείωση 29)	10.377	20.754
Αποθεματικό ΤΑΠ – ΗΕΑΠ	24.393	24.393
Προκαταβολές καταναλωτών	309.648	287.527
Λοιπά	<u>16</u>	<u>16</u>
	<u>344.434</u>	<u>332.690</u>

Αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ: Το ποσό αφορά αποθεματικό για την συνταξιοδότηση του προσωπικού το οποίο σχηματίστηκε από το ΤΑΠ-ΗΕΑΠ τον ασφαλιστικό φορέα της ΗΕΑΠ (ηλεκτρική εταιρία που απορροφήθηκε από τη ΔΕΗ το 1985). Το ποσό καταχωρήθηκε ως έκτακτο και ανόργανο έξοδο του ΟΑΠ (Σημείωση 14).

Προκαταβολές Πελατών: Το ποσό αφορά προκαταβολές από πελάτες εισπραχθείσες κατά την αρχική σύνδεση των δικτύων μεταφοράς και/ ή διανομής και θεωρείται ως κάλυψη εκκρεμών ανεξόφλητων καταναλώσεων. Οι εν λόγω προκαταβολές επιστρέφονται (χωρίς τόκο) με τον τερματισμό της σύνδεσης από μέρους του πελάτη. Επειδή η επιστροφή αυτών των ποσών δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον, τα ποσά καταχωρούνται ως μακροχρόνιες υποχρεώσεις.

27. ΠΛΗΡΩΤΕΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Πληρωτέοι:		
Προμηθευτές και εργολάβοι	142.137	157.676
Λοιποί	<u>1.567</u>	<u>472</u>
	<u>143.704</u>	<u>158.148</u>

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ****Πιστωτές Διάφοροι:**

Δημοτικά τέλη	185.856	175.994
EPT	46.564	44.367
Συνταξιούχοι	498	484
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053
Πρόσοδος από πώληση κτιρίου	13.294	13.294
ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 2)	4.318	6.325
Παροχές στο προσωπικό από υπερωριακή απασχόληση	6.360	0
Λοιπά	<u>57.414</u>	<u>36.585</u>
	<u>326.357</u>	<u>289.102</u>

Λοιποί:

Ασφαλιστικοί οργανισμοί, ΟΑΠ (Σημείωση 14)	58.067	0
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, λοιποί	10.737	10.107
Φορολογικός συμβιβασμός (Σημείωση 29)	10.377	10.377
Λιγνιτόσημο	3.995	3.16
Φόρος υπεραξίας παγίων	0	3.677
Παρακρατούμενοι φόροι	<u>28.296</u>	<u>26.466</u>
	<u>111.472</u>	<u>53.794</u>
	<u>581.533</u>	<u>501.044</u>

Δήμοι και Ελληνική Τηλεόραση: Τα ποσά αφορούν εισπραχθέντα τέλη, από την ΔΕΗ, μέσω των λογαριασμών που εκδίδονται προς τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης. Η καταβολή των ποσών αυτών στους δικαιούχους πραγματοποιείται από την ΔΕΗ στο τέλος κάθε μήνα και αφορά τις εισπράξεις που έχουν πραγματοποιηθεί κατά τους προηγούμενους δύο μήνες. Για αυτές τις υπηρεσίες η ΔΕΗ, εισπράττει προμήθεια ύψους 2% και 0,5% επί των ποσών που εισπράττονται για λογαριασμό των Δήμων και της EPT, αντίστοιχα. Οι προμήθειες για τα έτη 2002 και 2001 ανήλθαν σε Ευρώ 18.689 και Ευρώ 17.306, αντίστοιχα, και περιλαμβάνονται στο λογαριασμό άλλα έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημείωση 32). Επιπλέον, οι απαιτήσεις από τους Δήμους, που αφορούν κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας, συμψηφίζονται με τα ποσά τελών που εισπράττονται από τη ΔΕΗ για λογαριασμό των Δήμων.

Τράπεζα Κρήτης: Το ποσό αφορά εκκρεμότητα με την παλιά «Τράπεζα Κρήτης» από το 1989, όταν η τράπεζα βρισκόταν υπό καθεστώς εκκαθάρισης εξαιτίας σημαντικών νομικών παραβιάσεων που αποκαλύφθηκαν. Οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην τράπεζα, ύψους Ευρώ 6.806 (Σημείωση 18), δεσμεύθηκαν, καθώς η Εταιρία διέκοψε τις πληρωμές λογαριασμών δανείων που τηρούσε με την τράπεζα, εκείνη την εποχή. Η υπόθεση μετά από απόφαση του Ανωτάτου Δικαστηρίου εκκρεμεί ενώπιον του Εφετείου.

Τέλος Λιγνίτη (Λιγνιτόσημο): Βάσει των διατάξεων του νόμου 2446/96, που τέθηκε σε ισχύ το 1997, η Εταιρία υποχρεούται στην καταβολή τέλους 0,4% επί του συνόλου των ακαθάριστων πωλήσεων της για την ανάπτυξη και την περιβαλλοντική προστασία των τριών νομών (Κοζάνη, Φλώρινα και Αρκαδία) στις οποίες λειτουργούν σταθμοί παραγωγής λιγνίτη.

Πρόσοδος από Πώληση Κτιρίου: Το ποσό αφορά πρόσοδο από πώληση κτιρίου, το οποίο βρίσκεται στο κέντρο της Αθήνας, που πραγματοποιήθηκε στο τέλος του 1999. Παρόλο που η αναπόσβεστη αξία του οικοπέδου και του κτιρίου την ημέρα της πώλησης, ποσού Ευρώ 97, μεταφέρθηκε στα αποτελέσματα της χρήσης, η πρόσοδος από την πώληση καταχωρήθηκε σε λογαριασμό υποχρέωσης προς τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - Σημείωση 14).



Φόρος Υπεραξίας Φορολογικής Αναπροσαρμογής Ακινήτων: Το ποσό αφορά φόρο επί της υπεραξίας που προέκυψε κατά την φορολογική αναπροσαρμογή της αξίας των γηπέδων και κτιρίων της Εταιρίας, η οποία πραγματοποιήθηκε τον Δεκέμβριο του 2000.

28. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

Μέχρι και την 30η Ιουνίου 2001, η Εταιρία είχε σε εκκρεμότητα συμβόλαια επαναγοράς ομολόγων, σύμφωνα με τους όρους των οποίων τα ομόλογα ΟΑΕ (Σημείωση 17) είχαν δοθεί ως ενέχυρο για την λήψη βραχυπρόθεσμου δανεισμού. Στις 31 Δεκεμβρίου 2002 δεν υπήρχαν συμβόλαια επαναγοράς ομολόγων σε εκκρεμότητα.

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Ομόλογα		
Ονομαστική Αξία Ομολόγων σε ενέχυρο	0	2.060
Ποσό Επαναγοράς	0	2.145
Ανεξόφλητο ποσό τέλους χρήσης/ περιόδου	0	2.104
Αλληλόχρεοι	103.400	0
Σύνολο	<u>103.400</u>	<u>2.104</u>

Η ανάλυση των παραπάνω τραπεζικών αλληλόχρεων λογαριασμών αναλύεται πιο κάτω (ποσά σε Ευρώ) :

<u>Αλληλόχρεος</u>	<u>Ποσό μέχρι</u>	<u>Επιτόκιο</u>	<u>Χρησιμοποιηθέν τμήμα την 31η Δεκεμβρίου</u>	
			<u>2002</u>	<u>2001</u>
Νοέμβριος 2001	120.0	Euribor + περιθώριο	24.7	0
Μαίος/ Δεκ. 2002	63.5	Euribor + περιθώριο	48.7	-
Ιούνιος 2002	30.0	Euribor + περιθώριο	30.0	-
	<u>213.5</u>		<u>103.4</u>	<u>0</u>

29. ΦΟΡΟΙ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΟΝΤΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΙ)

Πρόβλεψη Φόρου Εισοδήματος

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Τρέχων φόρος εισοδήματος	157.271	144.336
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(44.301)	2.332
Συνολική πρόβλεψη φόρου εισοδήματος	<u>112.970</u>	<u>146.668</u>

Ο συντελεστής φόρου εισοδήματος στον οποίο υπόκειται η Εταιρία (ως εταιρία εισηγμένη στο ΧΑΑ) είναι 35%.



Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες στο βαθμό που είναι αποδεκτό από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

Εντός του 2000, ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος που πραγματοποιήθηκε επί των βιβλίων και στοιχείων της Εταιρίας των ετών 1989 έως και 1999 και επιβλήθηκαν στην Εταιρία πρόσθετοι φόροι και πρόστιμα Ευρώ 76.417. Από το ποσό αυτό, ποσό Ευρώ 69.529 αφορά τα έτη 1989 έως και 1997, ενώ ποσό Ευρώ 3.202 και Ευρώ 3.686 αφορούν τις χρήσεις 1999 και 1998, αντίστοιχα. Το ποσό αυτό χρεώθηκε έναντι της πρόβλεψης, η οποία είχε σχηματιστεί από την Εταιρία σε προηγούμενες χρήσεις, για πιθανές μελλοντικές επιβολές φόρων.

Η Εταιρία έχει έρθει σε συμφωνία με τις φορολογικές αρχές προκειμένου να εξοφλήσει το ανωτέρω ποσό σε πέντε ετήσιες ισόποσες δόσεις, η πρώτη εκ των οποίων είναι καταβλητέα την 1η Ιανουαρίου 2001, αφού πρώτα αφαιρεθεί ποσό απαίτησης ΦΠΑ ύψους Ευρώ 24.531, (όπως αναφέρεται και στην Σημείωση 13). Ως εκ τούτου, η Εταιρία θα καταβάλλει Ευρώ 51.886 (Ευρώ 76.417 μείον Ευρώ 24.531) σε πέντε δόσεις των Ευρώ 10.377 η κάθε μία. Μέχρι τις 31 Δεκεμβρίου 2002 η Εταιρία κατέβαλε τρεις δόσεις ανερχόμενες συνολικά σε Ευρώ 31.131 (Σημειώσεις 27 και 26).

Τον Οκτώβριο του 2001, ολοκληρώθηκε από τις φορολογικές αρχές ο φορολογικός έλεγχος επί των βιβλίων και στοιχείων της Εταιρίας του έτους 2000 και επιβλήθηκαν πρόσθετοι φόροι και πρόστιμα, ύψους Ευρώ 8.217, ποσό που κατεβλήθη τον Νοέμβριο του 2001.

Για την, φορολογικά, ανέλεγκτη περίοδο 1 Ιανουαρίου 2001 – 31 Δεκεμβρίου 2002, δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθεί με ακρίβεια το ύψος των πρόσθετων φόρων και προστίμων οι οποίοι είναι πιθανό να επιβληθούν στην Εταιρία, καθώς αυτοί εξαρτώνται από το μέγεθος των ευρημάτων των φορολογικών αρχών. Η Εταιρία έχει σχηματίσει πρόβλεψη έναντι πιθανών πρόσθετων επιβολών φόρων και προστίμων, βάσει των ευρημάτων των φορολογικών ελέγχων των προηγούμενων ετών. Ακολουθεί ανάλυση και συμφωνία του ονομαστικού με τον πραγματικό φορολογικό συντελεστή:

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Κέρδη προ φόρων	592.932	398.503
Φόρος εισοδήματος υπολογισμένος με τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή 35%	207.526	139.476
Πρόβλεψη για πρόσθετους Φόρους Εισοδήματος	11.196	8.804
Φορολογική επίπτωση (από επιστροφές φόρου εισοδήματος)		
Μη εκπιπτόμενες δαπάνες	39.474	1.421
Αφορολόγητα Κέρδη	(8.885)	(3.033)
Αντιστροφή της πρόβλεψης των επιδικιών	(6.182)	0
Αντιστροφή των επιπλέον αποσβέσεων (Σημείωση 7)	(85.858)	0
Πρόβλεψη Φόρου Εισοδήματος	<u>157.271</u>	<u>146.668</u>

Αναβαλλόμενοι Φόροι Εισοδήματος

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών, χρησιμο-

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ**

ποιώντας τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή της Εταιρίας, 35%. Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού αναγνωρίζονται για μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες σε επόμενες χρήσεις, στο βαθμό που είναι πιθανή η μελλοντική τους πραγματοποίηση. Η κίνηση του λογαριασμού αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος είναι η εξής:

	2002	2001
Αρχικό υπόλοιπο χρήσεως/ περιόδου	(8.894)	(6.562)
Χρέωση λογαριασμού αποτελεσμάτων	44.301	(2.332)
Άμεση επιβάρυνση της Καθαρής Θέσης		
- Συνταξιοδοτικές παροχές (Σημείωση 14)	74.479	0
Τελικό υπόλοιπο χρήσεως/ περιόδου	<u>109.886</u>	<u>(8.894)</u>

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν ως εξής:

	2002	2001
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού	136.658	96.283
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού	(26.771)	(105.177)
	<u>109.887</u>	<u>(8.894)</u>

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος (υποχρέωση) στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως αποτελείται κυρίως από προσωρινές διαφορές που προκύπτουν κυρίως από το λογιστικό χειρισμό συναλλαγματικών κερδών από αποτίμηση. Η πίστωση για αναβαλλόμενους φόρους (απαίτηση) περιέχει κυρίως προσωρινές διαφορές που προκύπτουν από συγκεκριμένες προβλέψεις, οι οποίες είναι φορολογικά εκπεστέες κατά την πραγματοποίησή τους. Η πίστωση του αναβαλλόμενου φόρου (αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος ενεργητικού) στις συνταξιοδοτικές παροχές χρεώθηκε απευθείας στα ίδια Κεφάλαια (Σημείωση 14). Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού προέρχονται από τα ακόλουθα στοιχεία:

	2002	2001
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού		
- Πρόβλεψη για υλικά, ανταλλακτικά κλπ.	6.673	37.086
- Πρόβλεψη λογαριασμών απαιτήσεων	6.163	7.956
- Πρόβλεψη για κινδύνους	21.245	47.704
- Συνταξιοδοτικές παροχές (Σημείωση 14)	75.906	0
- Μεταφερόμενες ζημίες θυγατρικών	1.539	0
- Παράγωγα και Ανταλλαγές	28.190	3.537
Μικτός αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	<u>136.658</u>	<u>96.283</u>
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού		
- Προμήθειες και έξοδα μακρ. υποχρεώσεων	(4.703)	(5.687)
- Κέρδη συναλλαγματικών διαφορών	(16.827)	(7.660)
- Πάγια στοιχεία	(2.013)	(88.602)

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ**

- Λοιπά	(3.228)	(3.228)
Μικτός αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(26.771)	(105.177)
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	109.886	(8.894)

Δεν έχει λογιστεί αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού αναφορικά με την φορολογική αναπροσαρμογή παγίων (Σημείωση 7), η οποία έχει αντιλογιστεί κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, καθώς αυτή η απαίτηση δεν πληρεί τα κριτήρια που προβλέπει το ΔΛΠ 12, «Φόροι Εισοδήματος».

30. ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	2002	2001
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	47.210	53.558
Φυσικό Αέριο και Υγρά καύσιμα	24.735	40.337
Ενέργεια	6.522	9.075
Επιπλέον απαλοτριώσεις για τον ΚΛΕΙΤΟ	26.999	0
Λοιπά	3.237	4.475
	108.703	107.445

31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(α) Πρόγραμμα Επενδύσεων: Η Εταιρία πραγματοποιεί ένα συνεχές επενδυτικό πρόγραμμα, το οποίο εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε περίπου Ευρώ 2,6 δις για μία περίοδο τεσσάρων ετών από το 2003 έως και το 2006. Οι δαπάνες αυτές έχουν προγραμματισθεί να επικεντρωθούν κυρίως στις μονάδες Διανομής και Παραγωγής. Το επενδυτικό πρόγραμμα υπόκειται σε περιοδική επισκόπηση και αναθεώρηση και το πραγματικό κόστος κατασκευής μπορεί να διαφοροποιείται από την ανωτέρω εκτίμηση εξαιτίας πολυάριθμων παραγόντων, περιλαμβανομένων των αλλαγών στις συνθήκες εργασίας, αλλαγών στους περιβαλλοντικούς κανονισμούς, αυξανόμενου κόστους εργασίας, εξοπλισμού υλικών, και κόστους κεφαλαίου.

(β) Συμφωνία με την WIND: Τον Αύγουστο του 2001, η θυγατρική της Εταιρίας, ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. συνήψε συμφωνία για την ίδρυση μίας νέας εταιρίας με την WIND (ιταλική εταιρία τηλεπικοινωνιών, θυγατρική της ENEL S.p.A). Η νέα εταιρία WIND – PPC Holding N.V. μέσω της θυγατρικής της TELLAS Α.Ε. Τηλεπικοινωνιών (TELLAS) εισήλθε στην αγορά της σταθερής και σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας καθώς και στην αγορά των υπηρεσιών πολυμέσων και Internet στην Ελλάδα, το πρώτο τρίμηνο του 2003. Η εκτιμώμενη συμμετοχή της Εταιρίας σε αυτή την νέα εταιρία αναμένεται να ανέλθει μεταξύ Ευρώ 70 εκατομμύρια περίπου. Η Εταιρία επίσης, θα κατασκευάσει δίκτυο οπτικών ινών επί του υφιστάμενου δικτύου της (επένδυση η οποία αναμένεται να ανέλθει σε Ευρώ 29 εκατομμύρια) η οποία στην συνέχεια θα μισθωθεί στην νέα εταιρία.

(γ) Συμφωνία για αγορά μετοχών της «ΔΕΠΑ»: Η Εκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων που πραγματοποιήθηκε την 15η Νοεμβρίου 2002, συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε την 22η Νοεμβρίου 2002 ενέκρινε τη συμφωνία που είχε υπογραφεί μεταξύ του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΗ Α.Ε., με την οποία η τελευταία, έχει το δικαίωμα να αγοράσει από το Ελληνικό Δημόσιο μέχρι το 30% των μετοχών της ΔΕΠΑ, τις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο είναι υποχρεωμένο να πουλήσει στη ΔΕΗ Α.Ε. Το δικαίωμα αυτό, το οποίο δεν έχει ημερομηνία λήξης, δεν έχει ασκηθεί μέχρι σήμερα από την Εταιρεία. Στις 18 Φεβρουαρίου 2003 το Διοικη-



τικό Συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε να γνωστοποιήσει στο Ελληνικό Δημόσιο την πρόθεσή της για τον από κοινού διορισμό ενός ανεξάρτητου εκτιμητή, έτσι ώστε να προχωρήσει στην εκτίμηση του 30% των μετοχών της ΔΕΠΑ. Η Εταιρεία με την οριστικοποίηση της εκτίμησης θα αποφασίσει εάν θα ασκήσει το δικαίωμα ή όχι.

(δ) Κυριότητα της περιουσίας: Σύμφωνα με μία μελέτη, η οποία διεξήχθη από ανεξάρτητο νομικό οίκο, βασικά θέματα που σχετίζονται με την κυριότητα των περιουσιακών στοιχείων της ΔΕΗ είναι τα ακόλουθα:

1. Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού Α.Ε. είναι ο νομικός 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 Εταιρίας. Η ΔΕΗ βρίσκεται στη διαδικασία της μεταγραφής της περιουσίας της χωρίς οικονομική επιβάρυνση στα σχετικά υποθηκοφυλακεία ακολουθώντας μια απλοποιημένη διαδικασία μεταγραφής.
2. Σε αρκετές περιπτώσεις η απαλλοτριωμένη γη, όπως παρουσιάζεται στις εκθέσεις απαλλοτρίωσης, διαθέτει (σε ποσοτικούς όρους) 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 μεταβιβασθούν, μετά από απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας και σχετική έγκριση του Υπουργείου Ανάπτυξης, στο Δημόσιο, άνευ ανταλλάγματος, εφόσον ο σκοπός για τον οποίο είχαν πραγματοποιηθεί οι απαλλοτριώσεις έχει επιτευχθεί.

(ε) Επιδίκες και Απαιτήσεις: Η Εταιρία είναι εναγόμενη σε διάφορες νομικές υποθέσεις που αφορούν τις δραστηριότητές της. Την 31η Δεκεμβρίου 2002, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 414 εκατομμύρια περίπου, όπως αναλύεται παρακάτω:

1. Απαιτήσεις από Εργολάβους/ Προμηθευτές και Λοιπές Απαιτήσεις: Ένας αριθμός αντισυμβαλλόμενων και προμηθευτών/ εργολάβων έχουν εγείρει απαιτήσεις από την Εταιρία, κυρίως για παραλείψεις σε σχέση με την κατασκευή και λειτουργία των εργοστασίων παραγωγής ενέργειας. Οι απαιτήσεις αυτές είτε εκκρεμούν στα δικαστήρια είτε σε διαιτητικές και συμβιβαστικές διαδικασίες. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 227 εκατομμύρια περίπου. Στις περισσότερες περιπτώσεις η Εταιρία έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά της βιβλία μέχρι την στιγμή της είσπραξης.
2. Περιστατικά Πυρκαγιών: Ένας αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις κατά της Εταιρίας αναφορικά με ζημίες που προκλήθηκαν από πυρκαγιές για ποσό ύψους Ευρώ 49 εκατομμύρια περίπου.
3. Απαιτήσεις από Εργαζομένους: Εργαζόμενοι της Εταιρίας έχουν εγείρει απαιτήσεις από την Εταιρία συνολικού ύψους Ευρώ 138 εκατομμύρια περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία σύμφωνα με τους εργαζομένους θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί από την Εταιρία. Η πλειοψηφία του ανωτέρω ποσού αφορά περιόδους πριν το 1996.

Για τα ανωτέρω θέματα, η Εταιρία έχει σχηματίσει πρόβλεψη η οποία την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανέρχεται σε Ευρώ 151 εκατομμύρια (Σημείωση 24).

(στ) Διαιτητικές Διαδικασίες: Την 31η Δεκεμβρίου 2001, η Εταιρία βρισκόταν σε διαδικασία διαιτησίας με έναν από τους πελάτες της, υψηλής τάσης, για την αναθεώρηση της τιμής βάσει της οποίας προμηθεύεται ενέργεια (εντός των πλαισίων σύμβασης η οποία λήγει το 2006). Η διαιτητική διαδικασία ξεκίνησε τον Φεβρουάριο του 1999 και αφορά την ενέργεια που προμηθεύθηκε για το διάστημα από την 1η Ιανουαρίου 1999 έως και την 31η Δεκεμβρίου 2001. Τον Ιούνιο του 2002, η διαιτητική διαδικασία απεφάνθη υπέρ της ΔΕΗ. Κατά

συνέπεια η Εταιρία αποζημιώθηκε για την προαναφερθείσα περίοδο με το ποσό των Ευρώ 9,2 εκατομμύρια που περιλαμβάνεται στα λοιπά έσοδα/ (έξοδα) (Σημείωση 37), πλέον τόκων ύψους Ευρώ 2,2 εκατομμύρια (οι οποίοι περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα). Οι τιμολογήσεις για την περίοδο από την 1η Ιανουαρίου 2002 βασίζονται στις αναθεωρημένες τιμές. Μια ανάλογη αποζημίωση Ευρώ 3,9 εκατομμυρίων (πλέον τόκων Ευρώ 1,1 εκατομμύρια) τιμολογήθηκε σε άλλο πελάτη Υψηλής Τάσης του οποίου οι τιμολογήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας ακολουθούν τις τιμολογήσεις του πελάτη που αναφέρεται στην ανωτέρω διαιτητική διαδικασία.

(Ζ) Περιβαλλοντικές Υποχρεώσεις: Μετά από μελέτη που πραγματοποιήθηκε επί των περιβαλλοντικών θεμάτων της ΔΕΗ από ανεξάρτητη εταιρία περιβαλλοντικών συμβούλων, η Διοίκηση της Εταιρίας πιστεύει ότι θα απαιτηθεί το ποσό των Ευρώ 425 εκατομμύρια περίπου (σε παρούσες αξίες) για επενδύσεις σε θέματα περιβάλλοντος, υγιεινής και ασφάλειας και για μία περίοδο δέκα ετών (από το 2001 ως και το 2010). Το ανωτέρω ποσό αφορά ένδειξη μόνο, των πιθανών επενδυτικών αναγκών. Το ακριβές ύψος των επενδύσεων θα εξαρτηθεί από ένα μεγάλο αριθμό παραγόντων, όπως τη μελλοντική ζήτηση για ηλεκτρική ενέργεια, τη μακροπρόθεσμη επιχειρηματική στρατηγική της ΔΕΗ, το θεσμικό περιβάλλον καθώς και το βαθμό εφαρμογής των νόμων και κανόνων στην Ελλάδα.

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

1. Αρκετές περιβαλλοντικές άδειες και άδειες εκμετάλλευσης θα πρέπει να αποκτηθούν από συγκεκριμένες λειτουργικές μονάδες της ΔΕΗ. Οι άδειες αυτές αναφέρονται στα ορυχεία, τον σταθμό Μεγαλόπολης Α, ορισμένους από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς και ένα μεγάλο μέρος του εθνικού δικτύου μεταφοράς.
2. Οι εργασίες στο έργο του φράγματος της Μεσοχώρας στον ποταμό Αχελώο είχαν σταματήσει μέχρι να εκδοθεί η περιβαλλοντική άδεια για το έργο αυτό από το Δημόσιο. Καθώς η περιβαλλοντική άδεια εκδόθηκε το Μάρτιο 2003, το υδροηλεκτρικό έργο θα ολοκληρωθεί μέχρι το τέλος του 2005.
3. Ο ορισμός των «Βέλτιστων Διαθέσιμων Τεχνικών» για τις μονάδες θερμικής ισχύος θα πρέπει να συμφωνηθεί, υπό την Κοινοτική Οδηγία για τον ολοκληρωμένο έλεγχο και την πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία. Εφόσον αυτό επιτευχθεί, τότε: 1) θα απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς της ΔΕΗ, 2) θα μειωθούν οι ώρες λειτουργίας στους πετρελαϊκούς σταθμούς και, 3) θα επισπευσθεί η παύση των σταθμών Μεγαλόπολης Α και Β.
4. Το πρωτόκολλο του Κυότο, εφόσον κυρωθεί από όλα τα μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, ενδέχεται να δημιουργήσει την απαίτηση στην Εταιρία για μείωση των εκπομπών CO₂ (διοξείδιο του άνθρακα). Αυτό ενδέχεται να περιλαμβάνει και την αντικατάσταση παλαιών πετρελαϊκών σταθμών από νέους, μοντέρνους σταθμούς συνδυασμένου κύκλου καύσης φυσικού αερίου, την αύξηση στο ποσοστό παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, την εφαρμογή αποδοτικότερων τεχνολογιών αξιοποίησης λιγνίτη και την ορθολογική χρήση ενέργειας.
5. Ο βαθμός ρύπανσης του υπεδάφους θα πρέπει να εκτιμηθεί από την Εταιρία για αρκετές από τις λειτουργικές της εγκαταστάσεις. Προς το παρόν, δεν υπάρχουν ενδείξεις ότι θα απαιτηθεί από την Εταιρία να ξεκινήσει μεγάλα έργα αντιμετώπισης της ρύπανσης 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.
6. Η Εταιρία έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες αναφορικά με την ύπαρξη αμιάντου σε εύθροπτη μορφή. Ενδεχομένως η Εταιρία να υποβληθεί σε σημαντικές δαπάνες για την απομάκρυνση αμιάντου

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ**

σε εύθρυπτη μορφή όταν προβεί σε ευρείας έκτασης μελέτες και εντοπισθούν σημαντικές ποσότητες του εν λόγω υλικού.

7. Η έκθεση σε ηλεκτρομαγνητικά πεδία που δημιουργούνται γύρω από τις γραμμές και τους υποσταθμούς της ΔΕΗ θεωρείται ότι κινείται σε επίπεδα χαμηλότερα των επιτρεπτών ορίων (100μΤ για μαγνητικά πεδία) όπως έχει θεσπιστεί από την Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (International Commission on Non Listing Radiation Protection - ICNIRP) και την CENELEC.

32. ΕΣΟΔΑ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Πωλήσεις Ενέργειας:		
Υψηλή τάση	256.342	231.055
Μέση τάση	613.305	571.046
Χαμηλή τάση	2.448.783	2.250.856
	<u>3.318.430</u>	<u>3.052.957</u>
Δήμοι και ΕΡΤ (Σημείωση 27)	18.689	17.306
Τέλη από το ΔΕΣΜΗΕ για τη χρήση του συστήματος Διανομής (Σημείωση 2)	51.844	0
Λοιπά	31.743	21.124
	<u>102.276</u>	<u>38.430</u>
	<u>3.420.706</u>	<u>3.091.387</u>

33. ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Συνολικό κόστος μισθοδοσίας	1.111.772	1.073.435
Μείον:		
- Κεφαλαιοποίηση μισθοδοσίας στα πάγια	(103.203)	(97.420)
- Μισθοδοσία που αναλογεί στην παραγωγή λιγνίτη	(241.124)	(224.417)
- Μισθοδοσία ΟΑΠ (Σημείωση 14)	0	(20.564)
	<u>767.445</u>	<u>731.034</u>

34. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Αποσβέσεις Παγίων (Σημείωση 7)	365.516	344.305
Πλέον:		
- Αποσβέσεις λογισμικών προγραμμάτων	2.433	2.512
Μείον:		
- Αποσβέσεις επιχορηγήσεων (Σημείωση 25)	(90.346)	(86.169)

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9****ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ**

- Αποσβέσεις που αναλογούν στη ανάλωση λιγνίτη	(34.051)	(44.616)
	<u>243.552</u>	<u>216.032</u>

35. ΛΟΙΠΑ ΕΞΟΔΑ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Εξοδα ταξιδίων και μεταφορικών μέσων	25.084	23.269
Διαγραφή έργων σε εξέλιξη	6.144	0
Λοιπά	26.164	24.784
	<u>57.392</u>	<u>48.053</u>

36. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	201.398	249.928
Προμήθειες τραπεζικών εργασιών	6.210	7.633
Αποσβέσεις έκδοσης δανείων και λοιπών αμοιβών	2.814	2.782
Πρόβλεψη για πραγματικές αξίες swaps (Σημείωση 16)	16.006	1.931
Λοιπά	5.856	6.295
	<u>232.284</u>	<u>268.569</u>

37. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ (ΕΞΟΔΑ)

	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Επιχορηγήσεις εξόδων	7.415	4.170
Κέρδη / (Ζημιά) από εκποίηση υλικών και αποξηλώσεις παγίων	(6.439)	7.930
Εσοδα από επιστροφές υλικών	9.510	0
Ποινικές ρήτρες	6.979	9.488
Πρόσθετες παροχές στο προσωπικό λόγω υπερωριών	(12.835)	0
Εσοδα από Διαιτητικές Διαδικασίες (Σημείωση 31στ)	13.111	0
Διαγραφή υπολοίπου ΟΑΠ - ΔΕΗ	(7.085)	0
Λοιπά	3.966	9.763
	<u>14.622</u>	<u>31.351</u>

38. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΚΑΤΑ ΚΛΑΔΟ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Από την 1η Ιανουαρίου 2002 η Εταιρία, σε εφαρμογή του ΔΛΠ 14, «Πληροφορίες κατά κλάδο δραστηριότητας», παρουσιάζει πληροφορίες κατά τομέα δραστηριότητας. Η Εταιρία λειτουργεί σε όλη την Ελλάδα και οι κύριοι κλά-



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ

δοι δραστηριότητας της είναι η παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας. Δεν παρουσιάζονται πληροφορίες κατά γεωγραφική περιοχή καθώς η Εταιρία λειτουργεί σχεδόν αποκλειστικά στη Ελλάδα. Η Εταιρία έχει επίσης μεταλλευτική δραστηριότητα (εξόρυξη λιγνίτη).

Εντός του 2001, η Εταιρία υιοθέτησε μία οργανωτική και διοικητική δομή η οποία αντανάκλα τις βασικές της λειτουργίες, χωρισμένες σε τέσσερις επιχειρησιακές μονάδες (Παραγωγή, Μεταφορά, Διανομή και Ορυχεία). Η κάθε επιχειρησιακή μονάδα έχει τη δική της διοικητική δομή και διευθύνεται από ένα Γενικό Διευθυντή ο οποίος αναφέρεται απ' ευθείας στον Διευθύνοντα Σύμβουλο της Εταιρίας. Πριν από το 2002 η Εταιρία λειτουργούσε ως μία ολοκληρωμένη ηλεκτρική εταιρία και ως εκ τούτου δεν υπάρχουν πληροφορίες κατά κλάδο δραστηριότητας για το έτος 2001.

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθούνται για την σύνταξη των πληροφοριών κατά κλάδο δραστηριότητας είναι αυτές που αναφέρονται στη Σημείωση 4. Οι πωλήσεις μεταξύ κλάδων βασίζονται σε εσωτερικές συμφωνίες. Τα διοικητικά έξοδα και τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα μερίζονται στους κλάδους.

Οι πληροφορίες κατά κύριο κλάδο δραστηριότητας της Εταιρίας για το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2002, έχουν ως εξής:

	<u>Παραγωγή</u>	<u>Μεταφορά</u>	<u>Διανομή</u>	<u>Απαλοιφές</u>	<u>Ενοποιημένα</u>
Εσοδα					
Πωλήσεις Η/Ε σε τρίτους	0	0	3.318.429	0	3.318.429
Λοιπές πωλήσεις σε τρίτους	12.160	61.548	28.568	0	102.276
Πωλήσεις δια-κλαδικές	<u>2.312.206</u>	<u>166.290</u>	<u>274.733</u>	<u>(2.753.229)</u>	<u>0</u>
Σύνολο Εσόδων	<u>2.324.366</u>	<u>227.838</u>	<u>3.621.730</u>	<u>(2.753.229)</u>	<u>3.420.705</u>
Αποτελέσματα					
Αποτέλεσμα κατά κλάδο	381.168	108.727	103.037		592.932
Φόρος εισοδήματος					(113.185)
Καθαρά Αποτελέσματα					<u>479.747</u>
Στοιχεία Ενεργητικού κατά κλάδο		5.469.061	1.362.790	3.330.689	10.162.540
Μη αποδοθέντα στοιχεία ενεργητικού					322.059
Ενοποιημένα στοιχεία ενεργητικού					<u>10.484.599</u>
Στοιχεία Παθητικού κατά κλάδο	685.213		86.969	1.783.995	2.556.177
Μη αποδοθέντα στοιχεία παθητικού					4.641.497
Ενοποιημένα στοιχεία παθητικού					<u>7.197.674</u>
Επενδύσεις	<u>319.078</u>	<u>72.361</u>	<u>232.700</u>		<u>624.139</u>
Αποσβέσεις παγίων και επιχορηγήσεων	<u>167.861</u>	<u>27.056</u>	<u>173.032</u>		<u>367.949</u>
Διακλαδικά έξοδα	<u>127.293</u>	<u>3.797</u>	<u>2.622.139</u>	<u>(2.753.229)</u>	<u>0</u>

**39. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΜΕΤΑΞΥ ΤΩΝ ΕΛΛΗΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΤΩΝ ΔΙΕΘΝΩΝ ΠΡΟΤΥΠΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ («ΔΠΧΠ»)**

Όπως αναφέρεται στην Σημείωση 3α ανωτέρω, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις βασίζονται στις καταστατικές οικονομικές καταστάσεις, μετά από την επίδραση συγκεκριμένων εξωλογιστικών εγγραφών προσαρμογής και ανακατάταξης προκειμένου αυτές να είναι σύμφωνες με τις διατάξεις των ΔΠΧΠ. Οι σημαντικότερες διαφορές που έχουν εφαρμογή επί των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας είναι οι εξής:

Συμφωνία των ιδίων κεφαλαίων και των καθαρών αποτελεσμάτων μεταξύ των ελληνικών λογιστικών προτύπων και των ΔΠΧΠ

Ο ακόλουθος πίνακας («Πίνακας Συμφωνίας») παρουσιάζει συνοπτικά την επίδραση των σημαντικότερων εγγραφών προσαρμογής επί των ιδίων κεφαλαίων και των καθαρών κερδών για τα έτη 2001 και 2002, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας, προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα ΔΠΧΠ:

	<u>Αναφ.</u>	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα		4.342.780	1.834.106
Αναπροσαρμογές σε:			
- Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών στα έσοδα επομένων χρήσεων	α	(1.196.653)	(1.107.117)
- Αντιλογισμός αναπροσαρμογής παγίων	β	(74.454)	(353.193)
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων	γ	109.886	(8.892)
- Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στη πραγματική αξία	δ	(68.331)	(54.999)
- Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	ε	13.439	16.253
- Αποσβέσεις παγίων	στ	10.443	250.130
- Επιπλέον αποσβέσεις παγίων	ζ	0	0
- Φόρος εισοδήματος	η	(8.717)	(135.530)
- Συναλλαγματικές διαφορές	θ	48.078	21.884
- Έξοδα μετοχοποίησης	ι	0	0
- Μερίσματα μη εγκριθέντα ακόμη από τη Γενική Συνέλευση	κ	116.000	0
- Συνταξιοδοτικές παροχές	Σημ. 14	0	0
- Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις ΟΑΠ	Σημ. 14	0	0
- Κοστολόγηση Λιγνίτη		(5.108)	0
- Λοιπά		(223)	(306)
		<u>(1.055.640)</u>	<u>(1.371.770)</u>
Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ		<u>3.287.140</u>	<u>462.336</u>



ΚΕΦΑΛΑΙΟ 12.9

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕ ΒΑΣΗ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΠΡΟΤΥΠΑ

	<u>Αναφ.</u>	<u>2002</u>	<u>2001</u>
Καθαρά κέρδη σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα		417.940	354.826
Μείον : Καθαρά κέρδη σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα για το 2001		(354.826)	0
Καθαρά Κέρδη σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα για το 2002		63.114	354.826
Αναπροσαρμογές σε :			
-Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμ/χών καταναλωτών στα έσοδα επομένων, χρήσεων	α	0	0
-Αντιλογισμός αναπροσαρμογής παγίων	β	7.217	20.253
-Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων	γ	44.301	(2.333)
-Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στη πραγματική αξία	δ	(715)	(25.837)
-Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	ε	(2.814)	(2.779)
-Αποσβέσεις παγίων	στ	(36.217)	20.384
-Επιπλέον αποσβέσεις παγίων	ζ	508.043	0
-Φόρος εισοδήματος	η	(146.075)	(135.530)
-Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης	θ	26.194	13.793
-Εξοδα μετοχοποίησης	ι	0	9.074
- Μερίσματα μη εγκριθέντα ακόμη από τη Γεν.ική Συνέλευση	κ	0	0
- Συνταξιοδοτικές Παροχές	Σημ. 14	9.334	0
- Αναπροσαρμογή Κοινωνικής Ασφάλισης	Σημ. 14	(4.399)	0
-Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθέντων προβλέψεων για επιδικίες		17.664	0
- Κοστολόγηση Λιγνίτη		(5.108)	0
-Λοιπά		(577)	(16)
		<u>416.848</u>	<u>(102.991)</u>
Καθαρά κέρδη σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ		<u>479.962</u>	<u>251.835</u>

α. Επιχορηγήσεις Επενδύσεων και Συμμετοχές Καταναλωτών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων: Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα, οι επιχορηγήσεις και οι συμμετοχές καταναλωτών που εισπράττονται για την χρηματοδότηση της αγοράς και/ή κατασκευής παγίων στοιχείων της Εταιρίας, καταχωρούνται στα ίδια κεφάλαια και αποσβένονται σύμφωνα με την ωφέλιμη ζωή των παγίων που αφορούν. Σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, οι ανωτέρω επιχορηγήσεις και συμμετοχές καταναλωτών καταχωρούνται ως έσοδα επομένων χρήσεων και αποσβένονται σύμφωνα με την ωφέλιμη ζωή των παγίων που αφορούν.

β. Υποχρεωτικές Αναπροσαρμογές Παγίων Στοιχείων: Όπως αναφέρεται και στην Σημείωση 7 σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αναπροσαρμόζονται περιοδικά (συνήθως κάθε τέσσερα χρόνια). Αυτές οι αναπροσαρμογές βασίζονται σε δείκτες (μη κλαδικούς) οι οποίοι ορίζονται μέσω Προεδρικών Διαταγμάτων. Λόγω του γεγονότος ότι οι αναπροσαρμογές αυτές δεν πληρούν τις προϋποθέσεις του ΔΛΠ 16 αντιλογίσθηκαν στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

γ. Αναβαλλόμενοι Φόροι Εισοδήματος: Τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα δεν επιτρέπουν την αναγνώριση ανα-

βαλλόμενων φόρων εισοδήματος, κάτι το οποίο πραγματοποιείται υποχρεωτικά σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΠ, όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 29 ανωτέρω.

- δ. Αποτίμηση Χρεογράφων και Χρηματοοικονομικών Προϊόντων:** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα τα χρεόγραφα αποτιμούνται στην χαμηλότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσεως και της τρέχουσας τιμής τους, ενώ, το θέμα της αποτίμησης των χρηματοοικονομικών προϊόντων δεν αντιμετωπίζεται. Όπως αναφέρεται και στην Σημείωση 4, τα ΔΠΧΠ απαιτούν την αποτίμηση των χρεογράφων και των χρηματοοικονομικών προϊόντων στην τρέχουσα τιμή τους.
- ε. Έξοδα Σύναψης Δανείων:** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα, τα έξοδα σύναψης δανείων αποσβένονται εφάπαξ εντός της χρήσης πραγματοποίησης ή ισόποσα σε μία πενταετία. Η Εταιρία για τους σκοπούς σύνταξης των καταστατικών οικονομικών της καταστάσεων αποσβένει τα έξοδα αυτά εφάπαξ. Σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, τα δάνεια παρουσιάζονται στο αποσβενόμενο κόστος και ως εκ τούτου τα έξοδα αυτά αποσβένονται σύμφωνα με την διάρκεια των δανείων που αφορούν. Στην περίπτωση αλλαγής των όρων των δανείων τα κεφαλαιοποιηθέντα έξοδα σύναψης δανείων διαγράφονται ή αποσβένονται σε διαφορετική περίοδο, ανάλογα με τους όρους του δανείου που μεταβλήθηκαν.
- στ. Λογισμός Αποσβέσεων Εξοπλισμού Ορυχείων και Μεταφοράς Σύμφωνα με την Ωφέλιμη Ζωή των Παγίων παρά με τους Συντελεστές που Ορίζει η Φορολογική Νομοθεσία:** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα, οι αποσβέσεις επί των παγίων περιουσιακών στοιχείων υπολογίζονται βάσει συντελεστών που καθορίζει η φορολογική νομοθεσία και οι οποίοι μπορεί να διαφέρουν από την εκτιμώμενη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής των παγίων, σύμφωνα με την οποία λογίζονται οι αποσβέσεις στα ΔΠΧΠ.
- ζ. Λογισμός Επιπλέον Αποσβέσεων Παγίων στοιχείων :** Η Εταιρεία καταχώρησε στα λογιστικά της βιβλία την αναπροσαρμογή των Παγίων στοιχείων την 1η Ιανουαρίου 2001 ενώ για σκοπούς σύνταξης οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ η ανωτέρω αναπροσαρμογή καταχωρήθηκε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Οι επιπλέον αποσβέσεις που εγγράφηκαν στα βιβλία αντιλογίστηκαν.
- η. Φόρος εισοδήματος:** Ο φόρος εισοδήματος για το έτος 2001 αποτελεί εγγραφή προσαρμογής διότι η πρώτη διαχειριστική χρήση της Εταιρίας έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002 και επομένως δεν έχει λογιστικοποιηθεί από την Εταιρία πρόβλεψη φόρου εισοδήματος για την περίοδο 1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002.
- θ. Πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν από την αποτίμηση απαιτήσεων και υποχρεώσεων:** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα οι πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν στο τέλος της χρήσης από την αποτίμηση των απαιτήσεων και υποχρεώσεων σε ξένο νόμισμα καταχωρούνται σε λογαριασμό προβλέψεων και μεταφέρονται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιούνται. Σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ οι πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές που ανήκουν στην κατηγορία αυτή λογιστικοποιούνται άμεσα στα αποτελέσματα της χρήσης που προέκυψαν.
- ι. Έξοδα μετοχοποίησης:** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα τα έξοδα μετοχοποίησης μπορεί να κεφαλαιοποιηθούν και να αποσβεστούν είτε τμηματικά και ισόποσα μέσα σε μία πενταετία είτε εφάπαξ. Τα παραπάνω έξοδα έχουν αποσβεστεί εφάπαξ στα αποτελέσματα της χρήσης 2001. Σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ τα έξοδα μετοχοποίησης καταχωρούνται στην καθαρή θέση, αφαιρετικά της «Διαφοράς από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο».
- κ. Μέρισμα :** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα το μέρισμα μεταφέρεται στη καθαρή θέση, σαν υποχρέωση με το κλείσιμο των βιβλίων και είναι υποκείμενο στην έγκριση της Γενικής Συνέλευσης. Σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ τα μερίσματα δεν εγγράφονται στα βιβλία εάν δεν πληρωθούν και/ ή εγκριθούν από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

(Αρ. Μ.Α.Ε. 47829/06/Β/00/2)

Έδρα Διοίκησης: Χαλκοκονδύλη 30, 10432, Αθήνα

Τηλεφωνικό κέντρο: 210 5230501

Fax: 210 5234379

<http://www.dei.gr>

Επιμέλεια ύλης: Alpha Finance

Επιμέλεια έκδοσης: Δ/ση Επικοινωνίας ΔΕΗ Α.Ε.

Καλλιτεχνική επιμέλεια – Παραγωγή: Creative CODE ΕΠΕ

Αντίτυπα της έκδοσης διατίθενται από το Κλιμάκιο Εξυπηρέτησης Μετόχων της ΔΕΗ Α.Ε.,

Χαλκοκονδύλη 30, 10432, Αθήνα

Τηλέφωνο: 210 5230951

Fax: 210 5230394

E-mail: m.onasoglou@dei.com.gr



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α. Ε.