



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟ ΔΕΛΤΙΟ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ ΚΥΡΙΟΤΗΤΑΣ ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ
ΚΑΙ ΤΗΣ «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΚΙΝΗΤΩΝ ΑΞΙΩΝ Α.Ε.» (ΔΕΚΑ) ΜΕ ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΑΣ ΕΝΕΚΡΙΝΕ ΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ
ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ ΜΟΝΟΝ ΟΣΟΝ ΑΦΟΡΑ ΤΗΝ ΚΑΛΥΨΗ ΤΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΤΟΥ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΚΟΙΝΟΥ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΕΣ ΚΑΘΟΡΙΖΟΝΤΑΙ ΑΠΟ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ Π.Δ. 348/1985

Η ΕΥΘΥΝΗ ΤΩΝ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΩΝ ΚΥΡΙΩΝ ΑΝΑΔΟΧΩΝ ΠΟΥ ΥΠΟΓΡΑΦΟΥΝ ΤΟ ΠΑΡΟΝ ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟ ΔΕΛΤΙΟ
ΠΕΡΙΟΡΙΖΕΤΑΙ ΣΤΗΝ ΕΥΘΥΝΗ ΠΟΥ ΠΡΟΒΛΕΠΕΤΑΙ ΣΤΟ ΑΡΘΡΟ 3Α, ΤΟΥ Π.Δ. 350/1985, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ.
ΣΕ ΠΕΡΙΠΤΩΣΗ ΠΟΥ ΥΠΑΡΞΟΥΝ ΜΕΤΟΧΕΣ ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΓΓΡΑΦΗΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΟΠΟΙΕΣ ΔΕΝ ΘΑ ΕΧΕΙ ΕΚΔΗΛΩΘΕΙ
ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΝ, ΟΙ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΕΣ ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ ΚΑΙ ΟΙ ΛΟΙΠΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ
ΝΑ ΑΓΟΡΑΣΟΥΝ ΤΙΣ ΜΕΤΟΧΕΣ ΑΥΤΕΣ

ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΕΣ - ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ ΤΗΣ ΕΓΧΩΡΙΑΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ



ALPHA FINANCE

EFG  Telesis Finance



ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ

ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ

ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ

ΛΟΙΠΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ

ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΓΕΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΛΤΔ,
ΠΡΟΤΟΝ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΑΤΤΙΚΗΣ, ΩΜΕΓΑ ΤΡΑΠΕΖΑ

ARTION ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΒΟΡΕΙΟΕΛΛΑΔΙΚΗ ΑΧΕΠΕΥ, Γ.Α. ΠΕΡΒΑΝΑΣ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, C.F.S. ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ,
ΔΙΕΘΝΗΣ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΕΘΝΙΚΗ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ,
EFG EUROBANK ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, EUROCORP ΑΕΠΕΥ, EUROXX ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ,
HSBC ΠΑΝΤΕΛΑΚΗΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΚΑΠΠΑ ΑΧΕΠΕΥ, ΚΥΚΛΟΣ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΛΑΪΚΗ ΑΤΤΑΛΟΣ ΑΧΕ,
MARFIN ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΧΕΠΕΥ, ΜΕΓΑΤΡΑΣΤ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, MERIT ΑΧΕΠΕΥ, Ν. Δ. ΔΕΒΛΕΤΟΓΛΟΥ ΑΧΕΠΕΥ,
ΠΗΓΑΣΟΣ ΑΧΕΠΕΥ, Π & Κ CAPITAL ΑΕΠΕΥ, ΣΙΓΜΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΦΑΣΜΑ ΑΧΕΠΕΥ

ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ



ALPHA FINANCE

EFG  Telesis Finance



ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟ ΔΕΛΤΙΟ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ ΚΥΡΙΟΤΗΤΑΣ ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ
ΚΑΙ ΤΗΣ «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΚΙΝΗΤΩΝ ΑΞΙΩΝ Α.Ε.» (ΔΕΚΑ) ΜΕ ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΓΓΡΑΦΗ ΣΤΗΝ ΕΛΛΑΔΑ

ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ ΤΗΣ ΕΠΙΤΡΟΠΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΑΓΟΡΑΣ ΕΝΕΚΡΙΝΕ ΤΟ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΟ
ΤΟΥ ΠΑΡΟΝΤΟΣ ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ ΜΟΝΟΝ ΟΣΟΝ ΑΦΟΡΑ ΤΗΝ ΚΑΛΥΨΗ ΤΩΝ ΑΝΑΓΚΩΝ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ
ΤΟΥ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΥ ΚΟΙΝΟΥ, ΟΠΩΣ ΑΥΤΕΣ ΚΑΘΟΡΙΖΟΝΤΑΙ ΑΠΟ ΤΙΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΤΟΥ Π.Δ. 348/1985

Η ΕΥΘΥΝΗ ΤΩΝ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΩΝ ΚΥΡΙΩΝ ΑΝΑΔΟΧΩΝ ΠΟΥ ΥΠΟΓΡΑΦΟΥΝ ΤΟ ΠΑΡΟΝ ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟ ΔΕΛΤΙΟ
ΠΕΡΙΟΡΙΖΕΤΑΙ ΣΤΗΝ ΕΥΘΥΝΗ ΠΟΥ ΠΡΟΒΛΕΠΕΤΑΙ ΣΤΟ ΑΡΘΡΟ 3Α, ΤΟΥ Π.Δ. 350/1985, ΟΠΩΣ ΙΣΧΥΕΙ.
ΣΕ ΠΕΡΙΠΤΩΣΗ ΠΟΥ ΥΠΑΡΞΟΥΝ ΜΕΤΟΧΕΣ ΤΗΣ ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΕΓΓΡΑΦΗΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΟΠΟΙΕΣ ΔΕΝ ΘΑ ΕΧΕΙ ΕΚΔΗΛΩΘΕΙ
ΕΝΔΙΑΦΕΡΟΝ, ΟΙ ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΕΣ ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ ΚΑΙ ΟΙ ΛΟΙΠΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ ΔΕΝ ΕΧΟΥΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ
ΝΑ ΑΓΟΡΑΣΟΥΝ ΤΙΣ ΜΕΤΟΧΕΣ ΑΥΤΕΣ

ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΕΣ - ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ ΤΗΣ ΕΓΧΩΡΙΑΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ



ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ

ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ

ΛΟΙΠΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ

ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΓΕΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΛΤΔ,
ΠΡΟΤΟΝ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΑΤΤΙΚΗΣ, ΩΜΕΓΑ ΤΡΑΠΕΖΑ

ΑΡΤΙΟΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΒΟΡΕΙΟΕΛΛΑΔΙΚΗ ΑΧΕΠΕΥ, Γ.Α. ΠΕΡΒΑΝΑΣ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, C.F.S. ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ,
ΔΙΕΘΝΗΣ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΕΘΝΙΚΗ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ,
ΕFG EUROBANK ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, EUROCORP ΑΕΠΕΥ, EUROXX ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ,
HSBC ΠΑΝΤΕΛΑΚΗΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΚΑΠΠΑ ΑΧΕΠΕΥ, ΚΥΚΛΟΣ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΛΑΪΚΗ ΑΤΤΑΛΟΣ ΑΧΕ,
MARFIN ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΧΕΠΕΥ, ΜΕΓΑΤΡΑΣΤ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, MERIT ΑΧΕΠΕΥ, Ν. Δ. ΔΕΒΛΕΤΟΓΛΟΥ ΑΧΕΠΕΥ,
ΠΗΓΑΣΟΣ ΑΧΕΠΕΥ, Π & Κ CAPITAL ΑΕΠΕΥ, ΣΙΓΜΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΦΑΣΜΑ ΑΧΕΠΕΥ

ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ



ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

Σύνοψη	6
Σημαντικές Σημειώσεις - Επενδυτικοί Κίνδυνοι	12
1. Σημαντικές Σημειώσεις	12
2. Επενδυτικοί Κίνδυνοι	14
Συνοπτικά Στοιχεία Συνδυασμένης Προσφοράς	28
Συνοπτικά Οικονομικά Μεγέθη Εταιρίας	31
1. Συνοπτικά Οικονομικά Μεγέθη Εταιρίας Περιόδου 1998-2002	31
2. Συνοπτικά Οικονομικά Μεγέθη Εταιρίας Πρώτου Εξαμήνου Χρήσεων 2002 και 2003	35
3. Συνοπτικά Ενοποιημένα Οικονομικά Μεγέθη Περιόδου 1998-2002	37
4. Συνοπτικά Ενοποιημένα Οικονομικά Μεγέθη Πρώτου Εξαμήνου Χρήσεων 2002 και 2003	39
5. Αναμόρφωση Αποτελεσμάτων και Ιδίων Κεφαλαίων	41
6. Συνοπτικά Ενοποιημένα Οικονομικά Μεγέθη Περιόδου 1998-2002 και Πρώτου Εξαμήνου Χρήσεων 2002 και 2003 βάσει ΔΠΧΠ	42
7. Συμφωνία Ενοποιημένων Ιδίων Κεφαλαίων και Ενοποιημένων Καθαρών Αποτελεσμάτων μεταξύ Ελληνικών Λογιστικών Προτύπων και ΔΠΧΠ	43
1. Πληροφορίες για τη Σύσταση του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας	46
1. Σύσταση του Ενημερωτικού Δελτίου	46
2. Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας	47
3. Τακτικός Οικονομικός Έλεγχος της Εταιρίας	50
4. Έκτακτος Οικονομικός και Λογιστικός Έλεγχος της Εταιρίας	64
5. Εσωτερικός Έλεγχος	76
6. Φορολογικός Έλεγχος της Εταιρίας	84
2. Περιγραφή της Συνδυασμένης Προσφοράς και Διαδικασία Διάθεσης των Υφισταμένων Μετοχών	86
1. Γενικά	86
2. Τιμή Διάθεσης	87
3. Διαδικασία Διάθεσης των Προσφερομένων Μετοχών	88
3.1 Διάθεση Μετοχών με Ιδιωτική Τοποθέτηση	88
3.2 Διάθεση Μετοχών σε Μη Θεσμικούς Επενδυτές	88
3.3 Διάθεση Μετοχών σε Θεσμικούς Επενδυτές μέσω της Εγχώριας Προσφοράς	90
3.4 Διάθεση Μετοχών στους Κατόχους Προμετόχων	91
4. Γενικά Στοιχεία Κατανομής των Προσφερομένων Μετοχών	92
4.1 Κατανομή των Μετοχών στους μη Θεσμικούς Επενδυτές	93
4.2 Κατανομή των Μετοχών στους Θεσμικούς Επενδυτές	94
5. Κίνητρα Διακράτησης	94
6. Αναμενόμενο Χρονοδιάγραμμα	95
7. Δικαιώματα Αναδόχων - Σταθεροποίηση Τιμής Μετοχής	95
8. Σύμβουλοι, Ανάδοχοι και Δαπάνες Προσφοράς	96



ΠΙΝΑΚΑΣ ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΩΝ

9. Πληροφορίες Σχετικά με την Αναδοχή	97
10. Προορισμός Καθαρού Προϊόντος από Πώληση Υφισταμένων Μετοχών	97
11. Χρηματιστηριακά Στοιχεία Μετοχής	97
3. Δικαιώματα Μετόχων	99
1. Γενικά	99
2. Δικαιώματα Μειοψηφίας	100
3. Εκπροσώπηση των Μετόχων της Μειοψηφίας στο Διοικητικό Συμβούλιο	102
4. Είσπραξη Μερισμάτων	103
5. Φορολογία Μερισμάτων	103
4. Πληροφορίες για την Εταιρία	104
1. Γενικές Πληροφορίες	104
2. Ιστορικό	105
3. Δραστηριότητα της Εταιρίας	111
3.1 Γενικά	111
3.2 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας	113
3.3 Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας	123
3.4 Διανομή Ηλεκτρικής Ενέργειας	129
3.5 Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Ορυχείων	135
3.6 Τηλεπικοινωνίες	142
4. Περιβαλλοντικά Θέματα	143
5. Επιδίκες - Φιλικό Διακανονισμοί - Διατησίες	152
6. Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις	156
6.1 Γενικά	156
6.2 Πίνακας Μεταβολής της Λογιστικής Αξίας των Παγίων	158
6.3 Ασφαλιστήρια Συμβόλαια	158
6.4 Εγγυήσεις - Εμπράγματα Ασφάλειες	159
7. Εξέλιξη Μετοχικού Κεφαλαίου	160
8. Ίδια Κεφάλαια - Λογιστική Αξία Μετοχής	161
9. Μέτοχοι	162
10. Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρίας	163
11. Συμμετοχές Μελών του Δ.Σ. και των Κυρίων Μετόχων στη Διοίκηση ή/και στο Κεφάλαιο άλλων Εταιριών	169
12. Οργανόγραμμα	171
13. Εσωτερικός Έλεγχος - Εταιρική Διακυβέρνηση	172
14. Προσωπικό	173
15. Επενδύσεις Περιόδου 1998-2002	179
5. Σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο	180
6. Κλάδος Δραστηριότητας	184
1. Η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ελλάδα	184
2. Ανταγωνισμός	188
7. Θεσμικό Πλαίσιο	192
1. Νομικό Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης	192
2. Το Ελληνικό Νομικό Πλαίσιο	193

3. Το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς	198
3.1 Παραγωγή	198
3.2 Μεταφορά	199
3.3 Διανομή	204
3.4 Προμήθεια	205
4. Τιμολόγια	209
5. Λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και Εμπορία	212
6. Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά	215
7. Πρωτοβουλία για την Ίδρυση Περιφερειακής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Νοτιανατολική Ευρώπη	216
8. Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας Περιόδου 1998-2002	218
1. Γενικά	218
2. Δραστηριότητα - Εξέλιξη Κύκλου Εργασιών	222
3. Αποτελέσματα Χρήσης Περιόδου 1998-2002	224
4. Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	232
5. Διάθεση Κερδών	232
6. Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Περιόδου 1998-2002	233
7. Χρηματοοικονομικοί Δείκτες	250
8. Πηγές και Χρήσεις Κεφαλαίων	253
9. Ταμειακές Ροές	254
9. Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας Πρώτου Εξαμήνου 2002 και 2003	256
1. Δραστηριότητα - Εξέλιξη Κύκλου Εργασιών	256
2. Αποτελέσματα Πρώτου Εξαμήνου Χρήσεων 2002 και 2003	258
3. Χρηματοοικονομικές Δαπάνες	263
4. Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Πρώτου Εξαμήνου 2002 και 2003	264
10. Ενοποιημένα Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας	274
11. Συνδεδεμένες Εταιρίες	284
1. Θυγατρικές Εταιρίες	285
2. Συγγενείς Εταιρίες	291
3. Θυγατρικές των Θυγατρικών ή Συγγενών Εταιριών	294
4. Εταιρίες στις οποίες Συμμετέχουν οι Κύριοι Μέτοχοι ή/και τα Μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας	297
5. Διεταιρικές Συναλλαγές	299
12. Μακροχρόνιοι Στόχοι και Προοπτικές	300
1. Στόχοι - Προοπτικές	300
2. Επενδυτικό Πρόγραμμα	303
3. Προοπτικές για την Τρέχουσα Χρήση	305
13. Πολιτική Μερισμάτων	306
14. Τιμή Διάθεσης της Μετοχής	307
1. Γενική Αξιολόγηση	307
2. Κέρδη ανά Μετοχή	307
15. Περιγραφή των GDR	308
Παράρτημα	309



ΣΥΝΟΨΗ

Η σύνοψη που ακολουθεί δεν περιέχει όλες τις πληροφορίες που μπορεί να είναι σημαντικές για τον αναγνώστη και θα πρέπει να διαβάζεται σε συνδυασμό με τα υπόλοιπα κεφάλαια του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου.

Δραστηριότητα της ΔΕΗ Α.Ε.

Η ΔΕΗ είναι η μεγαλύτερη εταιρία παραγωγής, μοναδική εταιρία που έχει στην ιδιοκτησία της το σύστημα μεταφοράς και το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και ο βασικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Κατά την 30.6.2003 παρείχε ηλεκτρική ενέργεια σε 6,78 εκατομμύρια πελάτες περίπου. Κατά τη διάρκεια του έτους 2002 η Εταιρία παρήγαγε περίπου το 97% από τις 50.607 GWh ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθησαν στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ κατατάσσεται στις μεγαλύτερες βιομηχανικές επιχειρήσεις στην Ελλάδα ως προς τα πάγια και ως προς τα έσοδα. Το έτος 2002 παρουσίασε συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ύψους € 3.417 εκατ., λειτουργικό αποτέλεσμα ύψους € 1.136 εκατ. και καθαρά κέρδη προ αποσβέσεων και φόρων ύψους € 898 εκατ.* Την 30ή Ιουνίου 2003 η Εταιρία είχε συνολική εγκατεστημένη ισχύ 12.069 MW.

Η συνολική ηλεκτρική ενέργεια παράγεται από 95 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής, μεταφέρεται μέσω 11.151 χιλιομέτρων γραμμών υψηλής τάσης και διανέμεται στους καταναλωτές μέσω δικτύου μήκους 201.676 χιλιομέτρων. Η ΔΕΗ παράγει επίσης το σύνολο σχεδόν του λιγνίτη που απαιτείται για τη λειτουργία των λιγνιτικών της σταθμών παραγωγής σε πέντε ιδιόκτητα ορυχεία της.

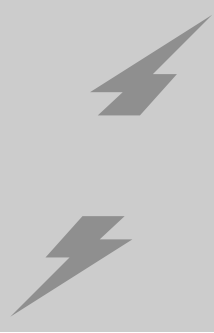
Σημαντικές Πληροφορίες για την Εταιρία

Μέχρι τη θέσπιση του νόμου 2773/1999 (νόμος περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, εφεξής «Νόμος περί Απελευθέρωσης») η Εταιρία λειτουργούσε ως μία εξ ολοκλήρου 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 1999, η Ελληνική Κυβέρνηση θέσπισε τον Νόμο περί Απελευθέρωσης, ο οποίος ενσωμάτωσε τα άρθρα της Οδηγίας 96/92 ή «Οδηγία για την εσωτερική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας» στην Ελληνική νομοθεσία και δημιούργησε το πλαίσιο για την απελευθέρωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ο νόμος 2773/1999 προέβλεπε, μεταξύ άλλων, τη μετατροπή της Επιχείρησης σε ανώνυμη εταιρία, προκειμένου να την καταστήσει ικανή να επιτύχει τους εμπορικούς της στόχους.

Η μετατροπή της Επιχείρησης σε ανώνυμη εταιρία έγινε την 1η Ιανουαρίου 2001. Η πρώτη της χρήση ως ανώνυμη εταιρία έληξε την 31.12.2002 και ήταν εικοσιτετράμηνης διάρκειας (1.1.2001-31.12.2002).

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. Συγκεκριμένα, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε από € 113.858,08 χιλ. το 1999 σε € 645.634,63 χιλ. τη χρήση 2000, με την κεφαλαιοποίηση ποσού € 531.777 χιλ. από τις διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσιακών στοιχείων. Σήμερα, μετά από αύξηση του

* *Ανέλεγκτα στοιχεία περιόδου 1.1.2002-31.12.2002 με βάση τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα.*



μετοχικού κεφαλαίου με μετρητά κατά την εισαγωγή της Εταιρίας στο Χ.Α. και την κεφαλαιοποίηση αποθεματικών από αναπροσαρμογή αξίας παγίων, το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ ανέρχεται στο ποσό των € 1.067.200.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 μετοχές ονομαστικής αξίας € 4,60 εκάστη.

Η Εταιρία προ της μετατροπής της σε ανώνυμη εταιρία και σύμφωνα με το Β.Δ. 28.1.1951, κατά τη λήξη κάθε διαχειριστικού έτους είχε την υποχρέωση σύνταξης του ετησίου ισολογισμού. Ο ετήσιος ισολογισμός έπρεπε να συνοδεύεται από λεπτομερή έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου επί των πεπραγμένων της διαχείρισεως και της οικονομικής αποδόσεως κατά το λογιστικό έτος. Ο έλεγχος της διαχείρισεως της ΔΕΗ ανήκε σε Συμβούλιο Ελέγχου, που έδρευε παρά του Ελεγκτικού Συνεδρίου. Ο ετήσιος ισολογισμός της ΔΕΗ μετά των εκθέσεων του Διοικητικού Συμβουλίου και της αντιπροσωπευτικής συνέλευσης δημοσιευόταν σε ιδιαίτερο τεύχος, το οποίο διανεμόταν υπό την επιμέλεια του Διοικητικού Συμβουλίου στα μέλη της Κυβερνήσεως και στους βουλευτές. Επίσης, ο ετήσιος ισολογισμός της ΔΕΗ μετά των εκθέσεων του Διοικητικού Συμβουλίου και του Συμβουλίου Ελέγχου δημοσιευόταν σε ιδιαίτερο φύλλο του Δελτίου Ανωνύμων Εταιριών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως.

Η Εταιρία τηρούσε τα βιβλία και στοιχεία της και συνέτασσε τις οικονομικές της καταστάσεις, σε μεγάλο βαθμό, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 και την υφιστάμενη φορολογική νομοθεσία.

Με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2000 και λόγω της εισαγωγής της στο Χρηματιστήριο Αθηνών, η Εταιρία προχώρησε στην πλήρη υιοθέτηση και εφαρμογή των λογιστικών προτύπων που προβλέπονται από την ελληνική νομοθεσία και το Ε.Γ.Λ.Σ. για τις χρήσεις από το 1998. Τις οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες ενσωματώνουν τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10, που συνέταξε η Εταιρία για τα έτη 1998-2001 έλεγξε η ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.

Η Εταιρία δηλώνει ότι εφαρμόζει το Ε.Γ.Λ.Σ. στη γενική και αναλυτική λογιστική και τηρεί τις διατάξεις του Κ.Β.Σ.

Τον Ιούλιο του 2001, η ΔΕΗ ανέθεσε στην American Appraisal, ανεξάρτητη εταιρία εκτιμών διεθνούς κύρους, την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000. Η εκτίμηση ολοκληρώθηκε στα τέλη του Σεπτεμβρίου 2001. Η Εταιρία ενσωμάτωσε τα αποτελέσματα της εκτίμησης στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002, βάσει του άρθρου 10 του Νόμου 2491/2001. Για περισσότερες πληροφορίες βλ. κεφάλαιο «Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας - Γενικά».

Στρατηγική

Οι κυριότεροι στρατηγικοί στόχοι της Εταιρίας είναι η διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η συνέχιση της αναδιάρθρωσης της Εταιρίας για την περαιτέρω μείωση του κόστους και τη βελτίωση της αποδοτικότητας, η συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων και του προγράμματος μείωσης του δανεισμού και η εκμετάλλευση μακροπρόθεσμων προοπτικών μελλοντικής ανάπτυξης.

Διατήρηση της ηγετικής θέσης στην Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας: Η Εταιρία αποσκοπεί στη διατήρηση της ηγετικής της θέσης στην απελευθερωμένη και αναπτυσσόμενη ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, εκμεταλλευόμενη τη χαμηλού κόστους παραγωγή της με τη χρήση κυρίως λιγνίτη, την τεχνολογία της στο χώρο της ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και το αναγνωρισμένο όνομά της.

Παρά την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα το 2001 και τη χορήγηση επτά σημαντικών αδειών για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με τη χρήση του φυσικού αερίου ως καυσίμου, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος περίπου 2.900 MW, και δέκα αδειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε τρίτους, η

Εταιρία 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 η δραστηριότητα των ανεξάρτητων προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας θα παραμείνει περιορισμένη από τις περιορισμένες δυναμικότητες διασυνδέσεις και τα χαμηλά τιμολόγια στην Ελλάδα.

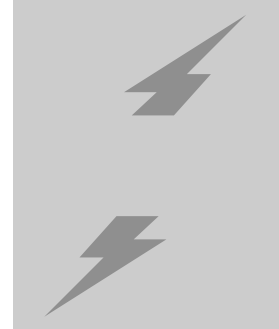
Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο το λιγνίτη είναι σημαντικά φθηνότερη από την παραγωγή με πετρέλαιο ή φυσικό αέριο και αντιπροσωπεύει το 64% της ενέργειας που παράγει η Εταιρία κατά τη διάρκεια του 2002. Η Εταιρία πιστεύει ότι τα δικαιώματά της στο μεγαλύτερο μέρος των εκτεταμένων εκμεταλλεύσιμων κοιτασμάτων στην Ελλάδα θα της επιτρέψουν να διατηρήσει το ανταγωνιστικό της πλεονέκτημα.

Καθώς η κατά κεφαλήν κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα είναι σε χαμηλά επίπεδα σε σχέση με άλλες ευρωπαϊκές χώρες και ο ρυθμός αύξησης του ακαθάριστου εγχώριου προϊόντος της Ελλάδας είναι μεγαλύτερος από το μέσο όρο της Ευρωπαϊκής Ένωσης, εκτιμάται ότι κατά τα επόμενα έτη η κατανάλωση θα αυξηθεί με ρυθμό ταχύτερο από το μέσο όρο των χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Επιπλέον, καθώς τα τιμολόγια στην Ελλάδα, τόσο για τους οικιακούς, όσο και για τους βιομηχανικούς πελάτες, είναι χαμηλότερα από τον ευρωπαϊκό μέσο όρο και καθώς σε τέτοια επίπεδα τιμών είναι απίθανο να υπάρξει επαρκές κίνητρο για τη δημιουργία επιπλέον παραγωγικής ισχύος από ανεξάρτητους παραγωγούς, η Εταιρία εκτιμά ότι υπάρχει προοπτική αύξησής τους. Η Εταιρία 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 ανταγωνιστικότητά της. Ανάμεσα στις βασικές επιδιώξεις του προγράμματος αναδιοργάνωσης είναι:

- Η συνέχιση της μείωσης του αριθμού των εργαζομένων (από περίπου 31.600 άτομα την 31.12.2000 σε περίπου 25.000 έως το 2007). Προς το στόχο αυτό έχει σημειωθεί σημαντική πρόοδος, καθώς με 30.6.2003 ο αριθμός των εργαζομένων ανέρχεται σε 28.448, ήτοι μείωση της τάξεως του 10% περίπου από τα τέλη του 2000.
- Η συνέχιση της μείωσης του κόστους και η επίτευξη βελτιωμένης λειτουργικής αποδοτικότητας (βελτιστοποίηση της διαδικασίας συντήρησης, επενδύσεις βελτίωσης της αποτελεσματικότητας των σταθμών και του εξοπλισμού, βελτίωση διαχείρισης αποθεμάτων, πολιτικές προμηθειών και διαδικασιών ανάθεσης εργασιών σε εξωτερικούς συνεργάτες).

Συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων και του προγράμματος μείωσης του δανεισμού: Ως μέρος του προγράμματος αναδιάρθρωσης που τέθηκε σε εφαρμογή το 2000, η Εταιρία εισήγαγε πρόγραμμα για την ορθολογικοποίηση των επενδύσεών της εφαρμόζοντας αυστηρούς κανόνες όσον αφορά την απόδοση των επενδύσεων. Το σύνολο των δαπανών για επενδύσεις της Εταιρίας μειώθηκε από € 913,6 εκατ. το έτος 2000 σε € 627,1 εκατ. το έτος 2002. Αποτέλεσμα της βελτίωσης της κερδοφορίας και της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων ήταν η μείωση του συνολικού χρέους της Εταιρίας κατά περίπου € 559 εκατ. από την 30.6.2002 έως την 30.6.2003. Η ΔΕΗ αναμένει η τάση μείωσης να συνεχιστεί στο μέλλον.



Διερεύνηση μακροπρόθεσμων προοπτικών ανάπτυξης: Η Εταιρία αναζητά προοπτικές μακροπρόθεσμων ανάπτυξης, όπως:

- **Επέκταση σε Αγορές εκτός Ελλάδος:** Η Εταιρία συνεχίζει να διερευνά τις προοπτικές που διανοίγονται στην περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης. Για την αξιολόγηση των πιθανών επενδύσεων, η Εταιρία εφαρμόζει αυστηρούς κανόνες όσον αφορά την απόδοσή τους, με στόχο την αύξηση της αξίας της για τους μετόχους της.
- **Τηλεπικοινωνίες:** Η TELLAS A.E., επιχειρηματικό σχήμα στο οποίο συμμετέχει και η WIND, εισήγαγε το Φεβρουάριο του 2003 ένα ευρύ φάσμα τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένης της σταθερής τηλεφωνίας και της σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας, των υπηρεσιών μετάδοσης δεδομένων και πρόσβασης στο διαδίκτυο και των υπηρεσιών πολυμέσων υποστηριζόμενων από ευρυζωνικά δίκτυα (broad band multimedia services). Η Εταιρία πιστεύει ότι μπορεί να συνεχίσει να εκμεταλλεύεται τις σημαντικές λειτουργικές συνέργειες και οικονομίες κλίμακας με την από κοινού χρήση από τις δύο δραστηριότητες (ηλεκτρική ενέργεια και τηλεπικοινωνίες) των κέντρων εξυπηρέτησης πελατείας, των υπηρεσιών διεκπεραίωσης λειτουργιών και του ονόματός της. Μέχρι την 31.7.2003 η TELLAS A.E. είχε κατακτήσει το 5,6% της αγοράς σταθερής τηλεφωνίας (τόσο στους οικιακούς, όσο και στους εμπορικούς πελάτες), ποσοστό που αντιστοιχεί σε περίπου 350.000 συνδέσεις.
- **Ανάπτυξη Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας:** Συμπληρωματικά με τις υφιστάμενες παραγωγικές δραστηριότητες, η Εταιρία συνεχίζει να επενδύει στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και να εξετάζει επενδυτικές ευκαιρίες στο χώρο αυτό.

Για περισσότερες πληροφορίες επί των στρατηγικών στόχων της Εταιρίας βλέπε κεφάλαιο «Μακροχρόνιοι Στόχοι - Προοπτικές»

Η Ελληνική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας υπόκειται σε κανονιστικές ρυθμίσεις, οι οποίες υπέστησαν σημαντικές αλλαγές κατά τα τελευταία τέσσερα χρόνια, προκειμένου η Ελλάδα να εφαρμόσει τις Οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης του 1996 και του 2003 σε σχέση με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ως αποτέλεσμα του νόμου 2773/1999, η αγορά παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αναδιοργανώθηκε προκειμένου να εισαχθεί ο ανταγωνισμός. Προκειμένου να επιτευχθεί ο στόχος αυτός, τον Ιούλιο του 2003 υιοθετήθηκαν τροποποιήσεις του νόμου 2773/1999. Στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» αναφέρεται λεπτομερώς το ρυθμιστικό πλαίσιο οργάνωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Βάσει της Υπουργικής Απόφασης υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛΒ/Φ1/οικ.337 του Υπουργείου Ανάπτυξης, που καθόρισε τους όρους και τα κριτήρια για τον ορισμό των Επιλεγόντων Πελατών, το ποσοστό της ελληνικής αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, βάσει της κατανάλωσης του 2003, που είναι ανοιχτό στον ελεύθερο ανταγωνισμό από το Φεβρουάριο του 2001, ανέρχεται σε ποσοστό περίπου 35%. Οι πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας χωρίζονται σε «Επιλέγοντες Πελάτες», οι οποίοι έχουν δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας βάσει σύμβασης μεταξύ του πελάτη και του προμηθευτή, και σε «Μη Επιλέγοντες Πελάτες», οι οποίοι δεν έχουν το δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και αγοράζουν το ηλεκτρικό ρεύμα αποκλειστικά από την ΔΕΗ σε ρυθμιζόμενες τιμές.

Σημειώνεται ότι οι προθεσμίες για το σταδιακό άνοιγμα της αγοράς προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας που ορίζονται στη νέα Οδηγία της Ευρωπαϊκής Ένωσης του 2003, όπως το από την 1.7.2004 άνοιγμα του ανταγωνισμού σε όλους τους μη οικιακούς πελάτες, έχουν ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία με πρόσφατη τρο-

ποποίηση του νόμου 2773/1999 με το νόμο 3175/2003. Από την 1.7.2007 όλοι οι πελάτες θα είναι Επιλέγοντες Πελάτες, με εξαίρεση τους κατοίκους των μη διασυνδεδεμένων νησιών.

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

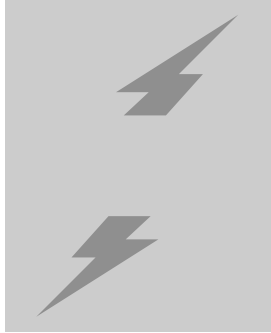
- Την εισαγωγή του ανταγωνισμού στο χώρο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, μέσω της χορήγησης αδειών για ιδιωτική ηλεκτροπαραγωγή στο διασυνδεδεμένο σύστημα και μέσω της διαδικασίας πρόσκλησης υποβολής προσφορών για την παραγωγή ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Την εισαγωγή του ανταγωνισμού στο χώρο της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, μέσω της αδειοδότησης τρίτων για προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.
- Την πρόσβαση στο σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο δίκτυο διανομής τρίτων.
- Τη δημιουργία (3.5.2001) του Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. ή ΔΕΣΜΗΕ, ως μιας 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.
- Τη δημιουργία (1.7.2000) 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 σχετικά με την πολιτική στον τομέα της ενέργειας γίνεται αποκλειστικά από το Υπουργείο Ανάπτυξης
- 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. Σχετικά με τη λειτουργία του ΟΑΠ-ΔΕΗ βλέπε υποκεφ. «Προσωπικό». Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ ιδρύθηκε με το Ν. 2773/1999.

Στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» αναφέρονται λεπτομερώς οι πρόσφατες αλλαγές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Πρόσφατες Εξελίξεις

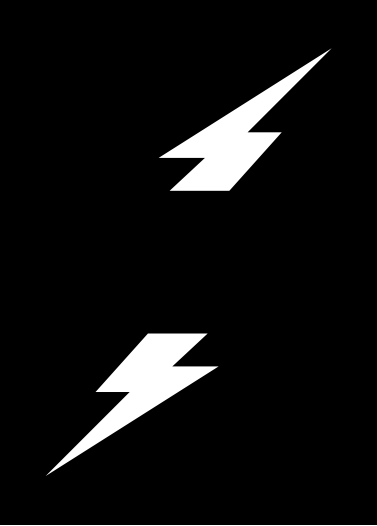
Δικαίωμα απόκτησης μέχρι 30% της ΔΕΠΑ

Η από 15-22 Νοεμβρίου 2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας ενέκρινε το σχέδιο σύμβασης μεταξύ της ΔΕΗ και του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την άσκηση του δικαιώματος απόκτησης μετοχών της ΔΕΠΑ και την έναρξη διαδικασίας ασκήσεως του δικαιώματος προαίρεσης αγοράς ποσοστού έως κατ' ανώτατο όριο 30% των μετοχών της ΔΕΠΑ Α.Ε. από το Ελληνικό Δημόσιο, καθώς και την άσκηση του σχετικού δικαιώματος αγοράς. Η οριστική απόφαση για την πραγματοποίηση της εν λόγω αγοράς θα ληφθεί από μελλοντική Γενική Συνέλευση, η οποία θα κληθεί τότε να εγκρίνει τη σχετική οριστική σύμβαση, όπως αυτή θα έχει οριστικοποιηθεί μετά από τις σχετικές διαπραγματεύσεις. Στην παρούσα φάση η Εταιρία εξετάζει το ενδεχόμενο να ασκήσει το δικαίωμα που της έχει χορηγηθεί και διαπραγματεύεται με το Ελληνικό Δημόσιο τους εν λόγω όρους και τις προϋποθέσεις κάτω από τις οποίες θα ασκηθεί το εν λόγω δικαίωμα. Η εξαγορά των μετοχών της ΔΕΠΑ, εφόσον πραγματοποιηθεί θα χρηματοδοτηθεί από διαθέσιμα της Εταιρίας.



Υπουργική Απόφαση για αύξηση τιμολογίου

Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης την 9.9.2003, εγκρίθηκε αύξηση του τιμολογίου της ΔΕΗ κατά 2,5% για όλους τους πελάτες (με εξαίρεση την Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. και τη ΛΑΡΚΟ Α.Ε.) με ισχύ από 1.9.2003. Επιπλέον, ο Υπουργός ενέκρινε τη διακριτή χρέωση, για πρώτη φορά, του τέλους για την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, που ανέρχεται σε € 0,60 / MWh. Σημειώνεται ότι το εν λόγω τέλος αποδίδεται από τη ΔΕΗ στο ΔΕΣΜΗΕ για την ανάκτηση του κόστους προώθησης της παραγωγής μέσω ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (βλέπε σχετικά κεφ. περί Θεσμικού Πλαισίου).



ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ - ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟΙ ΚΙΝΔΥΝΟΙ

Από τις πληροφορίες που περιέχονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο, οι επενδυτές πρέπει να λάβουν προσεκτικά υπόψη τους τόσο τους επενδυτικούς παράγοντες, όσο και τα λοιπά στοιχεία που αναφέρονται παρακάτω προτού λάβουν οποιαδήποτε απόφαση σχετικά με την πιθανή επένδυσή τους σε μετοχές της Εταιρίας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.».

Επισημαίνεται ότι η μελέτη του κεφαλαίου αυτού και μόνον δεν είναι επαρκής για να αποκτήσουν οι επενδυτές μια ολοκληρωμένη εικόνα για τη λήψη επενδυτικής απόφασης. Ως εκ τούτου, η απόφαση για πιθανή επένδυση σε μετοχές που προσφέρονται με την παρούσα Δημόσια Εγγραφή οφείλει να βασίζεται στο σύνολο των πληροφοριών που περιέχονται στο Ενημερωτικό Δελτίο.

Στο Ενημερωτικό Δελτίο έχει συμπεριληφθεί κάθε στοιχείο που περιλαμβάνεται στο υπόδειγμα του Ενημερωτικού Δελτίου, προβλέπεται από το Π.Δ. 348/85 και ισχύει για την περίπτωση της Εταιρίας, καθώς επίσης έχουν συμπεριληφθεί τα συμπεράσματα του οικονομικού και νομικού ελέγχου που κατά την κρίση των Αναδόχων είναι δυνατόν να επηρεάσουν την οικονομική κατάσταση, την περιουσιακή διάρθρωση και τις συνέπειές τους για την Εταιρία.

Ιδιαίτερα επισημαίνεται ότι οι όποιες δηλώσεις και αξιολογικές κρίσεις των Συντονιστών - Κυρίων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς, που εμφανίζονται στο παρόν κεφάλαιο και αλλού στο Ενημερωτικό Δελτίο, δεν αποτελούν εγγυητικές δηλώσεις ούτε προτροπή για επένδυση. Οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς συστήνουν στο επενδυτικό κοινό να χρησιμοποιήσει όλα τα στοιχεία του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου για να διαμορφώσει ίδια άποψη για την Εταιρία.

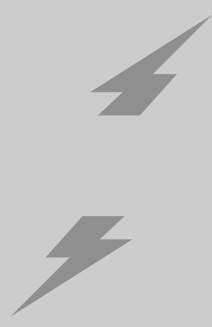
1. Σημαντικές Σημειώσεις

Διατάξεις του Καταστατικού της ΔΕΗ που Αποκλίνουν των Ρυθμίσεων του Κ.Ν. 2190/20

Σύμφωνα με την έκθεση του νομικού ελέγχου της Εταιρίας «στο Καταστατικό της ΔΕΗ περιλαμβάνονται διατάξεις που αποκλίνουν των αντίστοιχων ρυθμίσεων του Κ.Ν. 2190/20, κατά τρόπο όμως σύννομο, αφού ερείδονται επί της σχετικής εξουσιοδοτικής διάταξης του άρθρου 43, παρ. 3, του Ν. 2773/1999».

Ειδικότερα ο νομικός ελεγκτής αναφέρει τα εξής:

«1. Σύμφωνα με το άρθρο 8 του Καταστατικού της Εταιρίας, προβλέπεται ότι: 1. σε οποιαδήποτε περίπτωση η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας δεν μπορεί να είναι κατώτερη του πενήντα ένα τοις εκατό (51%) των μετά ψήφου μετοχών της εταιρίας μετά από κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου (αρθρ. 43, παρ. 3, του Ν. 2773/1999). 2. Σε περίπτωση που η συμμετοχή άλλου μετόχου ή συνδεδεμένων επιχειρήσεων κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Κ.Ν. 2190/1920 υπερβεί συνολικά το πέντε τοις εκατό (5%), ο συγκεκριμένος μέτοχος ή οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις δεν θα έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό που υπερβαίνει το πιο πάνω ποσοστό (5%). 3. 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 παραστατι-



κούς μετοχών, εφόσον έχουν εκδώσει τέτοιους τίτλους υπέρ μεμονωμένου δικαιούχου σε ποσοστό άνω του πέντε τοις εκατό (5%), δεν θα έχουν δικαίωμα παραστάσεως και ψήφου για λογαριασμό του συγκεκριμένου δικαιούχου ως προς το υπερβάλλον. Οι όροι για την τήρηση του παρόντος άρθρου τίθενται στη σύμβαση μεταξύ της εταιρίας και των ανωτέρω τραπεζών ή οργανισμών. 4. Το άρθρο αυτό του Καταστατικού δεν μπορεί να τροποποιηθεί με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης. Οι παράγραφοι 2 και 3 του άρθρου 8 το περιεχόμενο των οποίων περιγράφεται παραπάνω, αποκλίνουν των αντιστοίχων προβλέψεων του Κ.Ν. 2190/20, και συγκεκριμένα της αναγκαστικής διάταξης της παρ. 1 του άρθρου 30, διατηρώντας υπέρ των μετόχων της μειοψηφίας τα δικαιώματα που προβλέπονται στα άρθρα 39 και 40 του Κ.Ν. 2190/20 για μετόχους που εκπροσωπούν το 1/20 του μετοχικού κεφαλαίου.

Τέθηκε εν προκειμένω υπόψη μας η υπ' αρ. 447/2000 γνωμοδότηση του Συμβουλίου της Επικρατείας (Ε' τμήμα), στην οποία σημειώνεται ότι κατά την κρατήσασα στο Τμήμα γνώμη της πλειοψηφίας, η εξουσιοδοτική διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 43 του Ν. 2773/99 «επιτρέπει να ρυθμίζονται στο καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε. τα αναφερόμενα στη διάταξη αυτή θέματα κατ' απόκλιση και από τις αναγκαστικές διατάξεις του Κ.Ν. 2190/20, υπό τον όρο όμως ότι οι σχετικές ρυθμίσεις θα συναρτώνται με τον ιδιαίτερο χαρακτήρα της εταιρίας και δεν θα προσκρούουν σε υπέρτερης τυπικής ισχύος κανόνες δικαίου». Σύμφωνα με την ίδια γνώμη οι ανωτέρω διατάξεις του άρθρου 8 του Καταστατικού, περιορίζουν το δικαίωμα ψήφου των μετόχων που συμμετέχουν στο κεφάλαιο της εταιρίας με ποσοστό μεγαλύτερο του 5% ενόψει του ιδιαίτερου χαρακτήρα της ΔΕΗ σύννομα και αποφαινεται σχετικά: «Επομένως οι ανωτέρω αποκλίσεις από την αρχή της ισότητας και οι περιορισμοί του δικαιώματος οικονομικής ελευθερίας θεσπίζονται με κριτήρια αντικειμενικά, δικαιολογούνται από λόγους δημοσίου συμφέροντος και δεν θίγουν, ιδίως εν όψει των δικαιωμάτων που επιφυλάσσει το Καταστατικό στη μειοψηφία, τον πυρήνα του εκ της μετοχής δικαιώματος. Συνεπώς οι διατάξεις των παρ. 2, 3 και 4 του άρθρου 8 του Καταστατικού, καθώς και η διάταξη της παρ. 2 του άρθρου 21, η οποία προβλέπει το δικαίωμα συμμετοχής των μετόχων στη Γενική Συνέλευση υπό την επιφύλαξη όσων ορίζονται στο άρθρο 8, ευρίσκουν έρεισμα στην εξουσιοδοτική διάταξη και δεν προσκρούουν σε υπέρτερης ισχύος κανόνες δικαίου». Κατά τη γνώμη του μειοψηφήσαντος Συμβουλίου «η ρύθμιση του άρθρου 8 παρ. 2 είναι μη νόμιμη και διαγραπτέα ως τιθέμενη εκτός των ορίων της εξουσιοδοτήσεως», καθώς το Δημόσιο βρίσκεται με ενισχυμένη θέση στη Γενική Συνέλευση σε σχέση με εκείνη που θα εδικαιολογείτο από τον αριθμό των μετοχών του, καθώς του παρέχεται το δικαίωμα να προβαίνει στη λήψη των θεμελιωδών για την πορεία της ΔΕΗ αποφάσεων με μειωμένη απαρτία και πλειοψηφία. Κατά συνέπεια κατά τη γνώμη αυτή ήταν απαραίτητη ειδική νομοθετική εξουσιοδότηση που όμως ελλείπει. Εκφράστηκαν επίσης από τη γνώμη αυτή επιφυλάξεις για τη συμβατότητα αυτής της ρύθμισης με το άρθρο 42 της Οδηγίας 77/91/ΕΟΚ.

Επισημαίνεται πάντως ότι αντίστοιχη διάταξη έχει περιληφθεί και σε άλλα καταστατικά αποκρατικοποιημένων ΔΕΚΟ.

2. Σχετικά με το άρθρο 14, παρ. 1 και 2 του ΠΔ 333/2000, με το οποίο καθιερώνεται η αρχή της μη διενέργειας πράξεων ανταγωνισμού από πρώην διευθυντικά στελέχη και εν γένει εργαζομένους της, μετά την αποχώρησή του από αυτήν, παρατηρούνται τα ακόλουθα:

Κατ' αρχάς, ενώ η παράγραφος 2 του εν λόγω άρθρου περιορίζει το χρόνο ισχύος της προηγουμένης παραγράφου 1 του ίδιου άρθρου στα δύο χρόνια από τη λήξη της θητείας ή τη αποχώρηση μέλους του Δ.Σ., ή του Συμβουλίου Διεύθυνσης, ή την εν γένει αποχώρησή του από την Επιχείρηση, η παράγραφος 1 του ίδιου άρθρου αναφέρεται γενικά στο προσωπικό της ΔΕΗ, ανεξαρτήτως άλλης ιδιότητας, πλην όμως ερμην-

νευτικά συνάγεται ότι δεσμεύει τους εν λόγω εργαζομένους (πλην των διευθυντικών στελεχών) μόνο για το χρονικό διάστημα της εργασιακής τους σχέσης με τη ΔΕΗ.

Εξετάζοντας γενικά το άρθρο 14, το Ε΄ Τμήμα του Συμβουλίου της Επικρατείας, δεν εντόπισε υπέρμετρο περιορισμό του συνταγματικού δικαιώματος της ελευθερίας της εργασίας.

3. Τέλος, απόκλιση από τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/20 συνιστούν (α) η μη συμπερίληψη ως ειδικότερη αναφορά της έγερσης της εταιρικής αγωγής, μεταξύ των αρμοδιοτήτων της Γενικής Συνέλευσης, όπως αυτές απαριθμούνται στο άρθρο 21 του Καταστατικού, πλην όμως το ζήτημα αυτό ρυθμίζεται με την παραπομπή στα σχετικά άρθρα 22α και 22β του Κ.Ν. 2190/1920 από το άρθρο 13, παρ. 1, του Καταστατικού. (β) η στο ίδιο άρθρο 21 απαγόρευση τροποποίησής του, με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, από την οποία απαγόρευση συμπεραίνεται ότι τέτοια τροποποίηση του συγκεκριμένου άρθρου γίνεται μόνο διά της νομοθετικής οδού».

Τέλος σχετικά με τα ανωτέρω ο ανεξάρτητος νομικός ελεγκτής αναφέρει τα ακόλουθα:

«Σχετικά με τη δυνατότητα εισαγωγής από το Ν. 2773/1999 κατά παραδεκτό και σύννομο τρόπο εξαιρέσεων έναντι του Κ.Ν. 2190/1920, επισημαίνουμε την επ΄ αυτού του σημείου γνωμοδότηση υπ΄ αριθμ. 447/2000 του Ε΄ Τμήματος του Συμβουλίου της Επικρατείας, η οποία κατά πλειοψηφία αποφάνθηκε υπέρ της νομιμότητας των κατ΄ απόκλιση των διατάξεων του Κ.Ν. 2190/20 ρυθμίσεων του Ν. 2773/99.»

2. Επενδυτικοί Κίνδυνοι

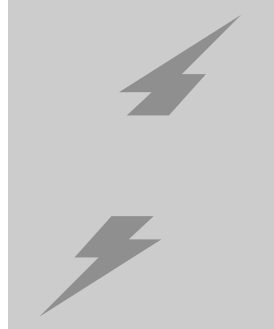
Πέραν των λοιπών πληροφοριών οι οποίες περιέχονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο, οι επενδυτές θα πρέπει να λάβουν υπόψη τους επενδυτικούς κινδύνους που αναφέρονται κατωτέρω προτού λάβουν οποιαδήποτε απόφαση σχετικά με πιθανή επένδυσή τους σε μετοχές της Εταιρίας. Οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς δηλώνουν ότι στο παρόν κεφάλαιο του Ενημερωτικού Δελτίου περιγράφονται οι κίνδυνοι που, κατά την κρίση τους, μπορούν να επηρεάσουν σημαντικά τα αποτελέσματα, τη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρίας, ή ακόμη και απευθείας την τιμή της μετοχής, βάσει των ελέγχων που διενήργησαν, σύμφωνα με τις διατάξεις του Π.Δ. 350/1985, όπως τροποποιήθηκε και ισχύει, και των στοιχείων και πληροφοριών που έχουν τεθεί υπόψη τους από την Εταιρία.

Κίνδυνοι σχετικοί με την Εταιρία

Τα τιμολόγια καθορίζονται από το Υπουργείο Ανάπτυξης και η μεθοδολογία για τον καθορισμό των μελλοντικών τιμολογίων δεν έχει οριστικοποιηθεί

Το επίπεδο των τιμολογίων ηλεκτρικού ρεύματος που χρεώνουν όλοι οι προμηθευτές, συμπεριλαμβανομένης της ΔΕΗ, προς τους καταναλωτές, τα τιμολόγια που χρεώνει ο ΔΕΣΜΗΕ σε όλους τους παραγωγούς και προμηθευτές, συμπεριλαμβανομένης της ΔΕΗ, για τη χρήση και τη σύνδεση με το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς, και τα τιμολόγια που χρεώνει η ΔΕΗ προς όλους τους προμηθευτές για τη χρήση του δικτύου διανομής, καθορίζονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ. Για όσο χρονικό διάστημα η Εταιρία προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια τουλάχιστον το 70% της αγοράς των Επιλεγόντων Πελατών, ο Υπουργός Ανάπτυξης θα εξακολουθεί να καθορίζει τα ανώτατα όρια των τιμολογίων που η Εταιρία μπορεί να χρεώνει τους Επιλέγοντες Πελάτες και σε κάθε περίπτωση θα εξακολουθεί να καθορίζει τα τιμολόγια που η Εταιρία θα χρεώνει τους μη Επιλέγοντες Πελάτες.

Παρόλο που ο Υπουργός Ανάπτυξης έχει γνωστοποιήσει στην Εταιρία κατά το παρελθόν τα κριτήρια βάσει των οποίων θα καθορίζονται τα τιμολόγια, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση σχετικά με το επίπεδο των τιμολο-



γίων. Επιπλέον, αν και βάσει του Νόμου περί Απελευθέρωσης η ΡΑΕ πρέπει να παρέχει γνωμοδοτήσεις σχετικά με τα επίπεδα των τιμολογίων, ο Υπουργός Ανάπτυξης δεν υποχρεούται να υιοθετεί τις γνωμοδοτήσεις αυτές. Για παράδειγμα, τον Ιούλιο 2003 η ΡΑΕ πρότεινε αύξηση των τιμολογίων κατά 3% και ο Υπουργός Ανάπτυξης αύξησε τα τιμολόγια κατά 2,5% τον Σεπτέμβριο 2003. Επιπρόσθετα, αυτές οι αυξήσεις τιμολογίων ενδέχεται να είναι ή όχι εναρμονισμένες με τον πληθωρισμό.

Τα μελλοντικά τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας, τα οποία δεν ελέγχονται ούτε μπορεί να προβλεφθούν επί του παρόντος από τη ΔΕΗ, ενδέχεται να αλληλάξουν με τέτοιο τρόπο ώστε να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη λειτουργία, την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της Εταιρίας. Για περισσότερες πληροφορίες επί των τιμολογίων, βλ. κεφ. 7 «Θεσμικό Πλαίσιο - Τιμολόγια».

Οι θεσμικές αλλαγές ενδέχεται να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη λειτουργία της Εταιρίας και στα αποτελέσματά της

Οι νομοθετικές ρυθμίσεις της Ελλάδας, καθώς και της Ευρωπαϊκής Ένωσης, έχουν επίδραση στη λειτουργία, στην οικονομική κατάσταση και στα αποτελέσματα της Εταιρίας. Το ρυθμιστικό πλαίσιο της αγοράς ενέργειας στην Ελλάδα έχει αλλιάξει ουσιαστικά από το 2001, ως αποτέλεσμα της υιοθέτησης από την ελληνική νομοθεσία των διατάξεων της Κοινοτικής Οδηγίας Ηλεκτρισμού του 1996 μέσω του Νόμου 2773/1999 περί Απελευθέρωσης, που σκοπό έχει την απελευθέρωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και την ανάπτυξη συνθηκών ανταγωνισμού. Η αναδιάρθρωση και οι ριζικές μεταβολές στις οποίες υποβάλλεται η ΔΕΗ λόγω του νέου θεσμικού πλαισίου είναι πιθανό να έχουν ουσιαστική αρνητική επίδραση στη λειτουργία της Εταιρίας, στην οικονομική της κατάσταση και στα αποτελέσματά της.

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης, ο οποίος μετέβαλε ουσιαστικά τον τρόπο λειτουργίας της Εταιρίας, καθώς και το πλαίσιο ρυθμίσεων με το οποίο η ΔΕΗ οφείλει να εναρμονιστεί, τροποποιήθηκε πρόσφατα, για να προβλέπει μεταξύ άλλων την ύπαρξη χρονοδιαγράμματος για την Απελευθέρωση. Το ρυθμιστικό πλαίσιο που θα υλοποιήσει το Νόμο περί Απελευθέρωσης βρίσκεται στη διαδικασία ολοκλήρωσης, ενώ συγκεκριμένες ρυθμίσεις, όπως ο Κώδικας Διαχείρισης Δικτύου που θα ορίζει την πρόσβαση προς και τη λειτουργία του δικτύου διανομής, δεν έχουν οριστικοποιηθεί. Συνεπώς, οι υποχρεώσεις στις οποίες υπόκειται η ΔΕΗ, καθώς και οι οικονομικοί όροι ορισμένων τομέων της λειτουργίας της, όπως οι όροι παραγωγής ή διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να αλληλάξουν στο άμεσο μέλλον.

Οι σχέσεις μεταξύ της Εταιρίας, της ΡΑΕ και των άλλων συμμετεχόντων στην Αγορά, συνεχίζουν να εξελίσσονται. Επί του παρόντος, η Εταιρία βρίσκεται σε διαφωνία με την ΡΑΕ για συγκεκριμένα θέματα τα οποία προκύπτουν από τη ρύθμιση του συστήματος ηλεκτρικής ενέργειας και από το Νόμο περί Απελευθέρωσης. Η Εταιρία αμφισβητεί τις θέσεις της ΡΑΕ και με ένδικα μέσα. Εάν οι θέσεις της ΡΑΕ υπερισχύσουν, τότε ενδέχεται να υπάρξει σημαντική αρνητική επίδραση στη δραστηριότητα, στην οικονομική κατάσταση και στα αποτελέσματα της λειτουργίας της Εταιρίας. Επιπρόσθετα, δεν δύναται να υπάρξει διαβεβαίωση ότι δεν θα υφίστανται στο μέλλον περαιτέρω διαφωνίες με τη ΡΑΕ, οι οποίες θα προκύπτουν από το κανονιστικό πλαίσιο. Για περισσότερες πληροφορίες, βλ. κεφ. 4, υποκεφάλαιο 5 «Επιδιώξεις - Φιλικό Διακανονισμό - Διαιτησίες».

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή παρακολουθεί την πορεία ενσωμάτωσης της Κοινοτικής Οδηγίας Ηλεκτρισμού και των άλλων σχετικών κοινοτικών διατάξεων στην ελληνική νομοθεσία, προκειμένου να διασφαλίσει ότι το ελληνικό θεσμικό πλαίσιο εναρμονίζεται με την Κοινοτική Οδηγία Ηλεκτρισμού και με τις άλλες κοινοτικές διατάξεις και νόμους, όπως για παράδειγμα τη διάταξη σχετικά με την παροχή κρατικής βοήθειας. Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή και άλλα Ιδρύματα της Ευρωπαϊκής Ένωσης, σε συνεργασία με τα δικαστήρια των χωρών μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης, επι-

βάλλει την εφαρμογή κανόνων ανταγωνισμού και περιβαλλοντικών κανονισμών στην Ευρωπαϊκή Ένωση, καθώς και άλλων διατάξεων. Τυχόν τέτοιες ενέργειες ή αλληλαγές ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τη λειτουργία της Εταιρίας. Δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι η Ευρωπαϊκή Επιτροπή δεν θα πάρει μέτρα ή ότι η ελληνική νομοθεσία και το ρυθμιστικό πλαίσιο δεν θα αλλάξουν στο μέλλον σύμφωνα με αποφάσεις της Ευρωπαϊκής Ένωσης, βάσει σχετικών κοινοτικών οδηγιών, ρυθμίσεων και νόμων. Τυχόν τέτοιες αλληλαγές μπορεί να οδηγήσουν στην υποχρέωση της Εταιρίας να αποπληρώσει ποσά που αντιστοιχούν σε προνόμια που είχε λάβει στο παρελθόν. Επιπλέον, μελλοντικές αλληλαγές στην πολιτική της Ευρωπαϊκής Ένωσης ή στην κυβερνητική πολιτική της Ελλάδος, όπως π.χ. εάν θεωρούνταν ότι δεν έχει επιτευχθεί σε ικανοποιητικό βαθμό η απελευθέρωση της αγοράς ή/και ένα ικανό επίπεδο ανταγωνισμού, μπορεί να επηρεάσουν το θεσμικό πλαίσιο και τη λειτουργία της Εταιρίας κατά τρόπο που δεν είναι δυνατό να προβλεφθεί επί του παρόντος. Για περισσότερες πληροφορίες, βλέπε κεφ. 7 «Θεσμικό Πλαίσιο».

Η Εταιρία ενδέχεται να έχει σημαντικές συνταξιοδοτικές υποχρεώσεις στο μέλλον

Σύμφωνα με το Ν. 2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας (εφεξής «Νόμος περί Απελευθέρωσης»), όπως ισχύει από 22 Δεκεμβρίου 1999, ο ΟΑΠ-ΔΕΗ, που ιδρύθηκε με το νόμο αυτό, ανέλαβε όλες τις υποχρεώσεις της Εταιρίας σχετικά με συνταξιοδοτικές, ιατροφαρμακευτικές και λοιπές ασφαλιστικές παροχές προς τους υπαλλήλους και συνταξιούχους της, όπως στη συνέχεια αναφέρεται.

Έως την 31 Δεκεμβρίου 1999 η ΔΕΗ, ως εργοδότης, 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. Σύμφωνα με αναλογιστική μελέτη, οι υποχρεώσεις της Εταιρίας κατά την 31η Δεκεμβρίου 1999 από τα ασφαλιστικά προγράμματα (κύριο συνταξιοδοτικό πρόγραμμα, πρόγραμμα επικουρικής ασφάλισης και εφάπαξ βοηθημάτων και ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης, κ.λπ.), που λειτουργούσε μέχρι την έναρξη ισχύος του Ν. 2773/99, ανέρχονταν σε € 10,4 δισ. περίπου.

Βάσει του Ν. 2773/1999, ιδρύθηκε ο Οργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), ένας ειδικός ασφαλιστικός οργανισμός για το προσωπικό (προηγούμενο και τωρινό) της Εταιρίας, 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, των θυγατρικών της και του ίδιου του οργανισμού. 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. Βλ. επίσης κεφ. 4 «Πληροφορίες για την Εταιρία - Προσωπικό» και κεφ. 1 «Πληροφορίες για τη Σύνταξη του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».

Παρόλο που, με βάση την ισχύουσα νομοθεσία, η ΔΕΗ δεν υποχρεούται να καλύπτει το ποσό της διαφοράς μεταξύ εσόδων και δαπανών του ΟΑΠ, καθώς το Ελληνικό Δημόσιο έχει αναλάβει αυτή την υποχρέωση, δεν μπορεί να αποκλειστεί παντελώς το ενδεχόμενο το νομοθετικό πλαίσιο βάσει του οποίου οι σχετικές υποχρεώσεις μεταφέρονται στον ΟΑΠ, και εμμέσως στο Δημόσιο, να αλλάξει ή στο μέλλον η Εταιρία να κληθεί να καλύψει μελλοντικά ελλείμματα του ΟΑΠ ή να μεταβιβάσει πάγια στον ΟΑΠ. Βλ. κεφ. 1 «Πληροφορίες για τη Σύνταξη του Ενημερωτικού Δελτίου - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».



Ο ανταγωνισμός που αντιμετωπίζει η Εταιρία στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας θα αυξηθεί και η Εταιρία αναμένει να απολέσει μέρος του μεριδίου που κατέχει στην αγορά σήμερα

Μέχρι σήμερα η ΔΕΗ δεν έχει αντιμετωπίσει ουσιαστικό ανταγωνισμό στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας. Παρά το γεγονός ότι η αγορά για τους βιομηχανικούς καταναλωτές υψηλής και μέσης τάσης έχει απελευθερωθεί στον ανταγωνισμό από το Φεβρουάριο του 2001, η αγορά για το σύνολο των μη οικιακών καταναλωτών έχει προγραμματισθεί να απελευθερωθεί στον ανταγωνισμό την 1η Ιουλίου 2004. Ενδεχόμενη αύξηση του ανταγωνισμού υπό τη νέα δομή της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, ενδέχεται να έχει αρνητική επίδραση στη δραστηριότητα, στην οικονομική κατάσταση και στα αποτελέσματα της λειτουργίας της Εταιρίας.

Τα τιμολόγια του ηλεκτρικού ρεύματος στην Ελλάδα, τα οποία καθορίζονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, είναι ανάμεσα στα χαμηλότερα που ισχύουν στην Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρία δεν πιστεύει ότι κάτω από το παρόν καθεστώς τιμολογίων θα αντιμετωπίσει σημαντικό ανταγωνισμό στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Παρ' όλη αυτά, σε περίπτωση κυρίως που τα τιμολόγια αυξηθούν σημαντικά, η ΔΕΗ αναμένει ότι θα αντιμετωπίσει αυξημένο ανταγωνισμό στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και πιθανώς να απολέσει σημαντικό μέρος του μεριδίου που κατέχει στην αγορά σήμερα, συμπεριλαμβανομένων μεριδίων με υψηλά περιθώρια κέρδους.

Η σχέση της ΔΕΗ με το Δημόσιο έχει, και πιθανόν να εξακολουθήσει να έχει, σημαντική επίδραση στη λειτουργία της

Κυβερνητική επιρροή στο παρελθόν

Πριν από τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία την 1η Ιανουαρίου του 2001, το Ελληνικό Δημόσιο επηρέαζε σημαντικά τις διοικητικές πρακτικές της Εταιρίας, καθώς συγκεκριμένες λειτουργίες και κάποιες εμπορικές αποφάσεις επηρεάζονταν από τους πολιτικούς και οικονομικούς στόχους της εκάστοτε κυβέρνησης.

Παρόλο που οι σημερινές επιχειρηματικές αποφάσεις της ΔΕΗ διέπονται από εμπορικά κριτήρια, η ΔΕΗ εξακολουθεί να έχει δεσμεύσεις (μη εμπορικής φύσης) συμπεριλαμβανομένων κάποιων μη εμπορικών συμφωνιών που είχε συνάψει στο παρελθόν. Για παράδειγμα, επί μακρόν υφιστάμενες συμβάσεις που εξακολουθούν να ισχύουν με τους δύο μεγαλύτερους βιομηχανικούς πελάτες, την Αθουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. και τη Λάρκο Α.Ε., δεν είχαν συναφθεί βάσει εμπορικών κριτηρίων, αλλά βάσει της κυβερνητικής πολιτικής. Επιπλέον, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι και στο μέλλον η ΔΕΗ δεν θα υποστεί επιρροή από το Ελληνικό Δημόσιο για την ανάληψη υποχρεώσεων, σύναψη συμβάσεων ή για την πραγματοποίηση επενδύσεων με μη συμφέροντες γι' αυτήν όρους.

Το Ελληνικό Δημόσιο εξακολουθεί να είναι ο πλειοψηφών μέτοχος της Εταιρίας μετά τη Συνδυασμένη Προσφορά

Μετά το πέρας της Συνδυασμένης Προσφοράς, το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει ποσοστό μεταξύ του 51,5% περίπου του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας (σε περίπτωση μη επιστροφής επιπλέον μετοχών, ως αποτέλεσμα της άσκησης του δικαιώματος προαίρεσης και εξαιρουμένων τυχόν δωρεάν μετοχών που θα αποδοθούν, στα πλαίσια των κινήτρων διακράτησης (i) σε εργαζόμενους, λόγω της παρούσας προσφοράς υφισταμένων μετοχών και λόγω της προσφοράς μετοχών του Δεκεμβρίου 2002 και (ii) σε μη θεσμικούς επενδυτές λόγω της παρούσας προσφοράς) και του 53,8% περίπου του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας (σε περίπτωση επιστροφής του συνόλου των μετοχών, ως αποτέλεσμα της άσκησης του δικαιώματος προαίρεσης και εξαιρουμένων τυχόν δωρεάν μετοχών που θα αποδοθούν, στα πλαίσια των κινήτρων διακράτησης (i) σε εργαζόμενους, λόγω της παρούσας προσφοράς υφισταμένων μετοχών και λόγω της προσφοράς μετοχών του Δεκεμβρίου 2002 και (ii) σε μη θεσμικούς επενδυτές λόγω της παρούσας προσφοράς). Η πλειοψηφική αυτή συμμετοχή του δημοσίου στο κεφάλαιο της Εταιρίας θα επιτρέπει στο Ελληνικό Δημόσιο να επηρεάζει σημαντικά τις αποφάσεις της ΔΕΗ που υπόκεινται σε ψήφηση από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων.

Το Ελληνικό Δημόσιο θα ασκεί τα δικαιώματά του ως μέτοχος μέσω των μηχανισμών που προβλέπονται από το ελληνικό εταιρικό δίκαιο και το καταστατικό της Εταιρίας. Σύμφωνα με το καταστατικό της ΔΕΗ, για ορισμένες αποφάσεις που υπόκεινται σε έγκριση της Γενικής Συνέλευσης αρκεί η απόφαση της απλής πλειοψηφίας των μετόχων της. Τέτοιου είδους αποφάσεις περιλαμβάνουν την εκλογή του Δ.Σ. και του Διευθύνοντος Συμβούλου, τη διανομή ετήσιων κερδών και την έγκριση των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων. Όσο το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει την πλειοψηφία των μετοχών της Εταιρίας, η ελληνική Κυβέρνηση θα έχει τη δυνατότητα ως μέτοχος που ασκεί τον έλεγχο (πέραν των παραπάνω αποφάσεων):

- να επηρεάζει έναν αριθμό από σημαντικές αποφάσεις της Εταιρίας, καθώς έχει τη δυνατότητα να απορρίπτει αυξήσεις μετοχικού κεφαλαίου και άλλες τροποποιήσεις στο καταστατικό της Εταιρίας, και
- να εκλέγει έξι από τα έντεκα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, συμπεριλαμβανομένου του Διευθύνοντος Συμβούλου.

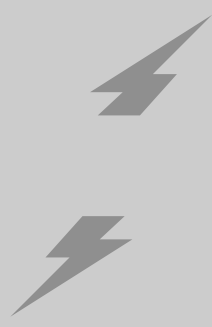
Κατά συνέπεια, οι πράξεις του Ελληνικού Δημοσίου, το οποίο δρα μέσω του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών, ενδέχεται να έχουν σημαντική επίδραση στη διοίκηση, στη στρατηγική και εν γένει στις αποφάσεις της Εταιρίας. Επιπρόσθετα, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι οι επόμενες εθνικές εκλογές δεν θα οδηγήσουν σε διαφοροποίηση της πολιτικής, η οποία θα επηρεάσει τη λειτουργία της Εταιρίας και τη θέση της εντός του κανονιστικού πλαισίου, όπως επίσης τη σύνθεση του Δ.Σ. και της Διοίκησης της Εταιρίας.

Η Εταιρία εκτιμά ότι θα έχει τη δυνατότητα να ακολουθήσει τη στρατηγική που ακολουθεί σήμερα και η οποία βασίζεται σε εμπορικά κριτήρια (βλέπε σχετικά κεφ. 12 «Μακροχρόνιοι Στόχοι και Προοπτικές»). Ωστόσο, δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι η σημερινή διοίκηση θα παραμείνει η ίδια ή ότι οι πρωτοβουλίες της και οι πολιτικές της δεν θα διακοπούν σε ενδεχόμενη αλλαγή της κυβερνητικής πολιτικής.

Η ΔΕΗ ενδεχομένως να αναγκασθεί να λάβει μη συμφέρουσες γι' αυτήν αποφάσεις όσον αφορά την κερδοφορία της

Οι προγραμματισμένες επενδύσεις για επιπλέον παραγωγική ισχύ περιλαμβάνουν σταθμούς παραγωγής στο Λαύριο, στον Αθρινόλακκο - Λασιθι και στον Ιθαρίωνα. Ωστόσο, επιπλέον παραγωγική ισχύς μπορεί να απαιτηθεί για να καλύψει την αναμενόμενη ζήτηση και για να μπορέσει η ΔΕΗ να αντεπεξέλθει στο ρόλο της ως έσχατος προμηθευτής (supplier of last resort) σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης. Ανάλογα με τον αριθμό νεοεισερχόμενων παραγωγών - προμηθευτών στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσα στα επόμενα χρόνια, η ΔΕΗ ενδέχεται να υποχρεωθεί από το Ελληνικό Δημόσιο να προβεί σε επενδύσεις με σκοπό την αύξηση της παραγωγικής της δυναμικότητας. Η Εταιρία λειτουργεί σήμερα σε περιβάλλον χαμηλών τιμολογίων σε σχέση με άλλες Ευρωπαϊκές χώρες. Ενδέχεται, λοιπόν, η απόδοση των παραπάνω επενδύσεων σε επιπλέον παραγωγική ισχύ, όπως απαιτείται από τις άδειες προμήθειας σχετικά με τις υποχρεώσεις της ΔΕΗ στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς ή όπως απαιτείται από το Νόμο περί Απελευθέρωσης σχετικά με τα μη διασυνδεδεμένα νησιά, να είναι μικρότερη από την απόδοση των επενδύσεων που θα πραγματοποιούσε η Εταιρία με βάση χρηματοοικονομικά κριτήρια. Ως αποτέλεσμα των ανωτέρω, τέτοιου είδους επενδύσεις μπορεί να έχουν αρνητική επίδραση στην κερδοφορία της Εταιρίας.

Ο ΔΕΣΜΗΕ ενδέχεται να καλέσει τη ΔΕΗ να επενδύσει στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς ώστε να βελτιώσει τη δυναμικότητα, την απόδοση και την ποιότητα των παγίων του συστήματος. Η ΔΕΗ μπορεί να κληθεί να καλύψει το σύνολο των κεφαλαιουχικών δαπανών που θα προκύψουν από τις επενδύσεις αυτές. Αν και, βάσει του Νόμου περί Απελευθέρωσης, η Εταιρία δικαιούται να αποζημιωθεί σήμερα για το σύνολο ή για μέρος των δαπανών αυτών από τον ΔΕΣΜΗΕ, μέσω ενός ετήσιου ποσού, το ποσό που τελικά θα της καταβληθεί θα



εξαρτάται από ένα δείκτη απόδοσης κεφαλαίου ο οποίος θα ορίζεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ. Η ΔΕΗ δεν έχει αποφασιστική συμμετοχή στον προσδιορισμό αυτού του δείκτη απόδοσης κεφαλαίου και επομένως δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι ο δείκτης απόδοσης κεφαλαίου και η αποζημίωση που θα καταβληθεί στη ΔΕΗ θα καλύψει τα πραγματικά της έξοδα, συμπεριλαμβανομένων τυχόν εξόδων χρηματοδότησης επενδύσεων, που γίνονται κατ' εντολή του ΔΕΣΜΗΕ.

Η Εταιρία υποχρεούται να παρέχει υπηρεσίες κοινής ωφέλειας, για τις οποίες μπορεί να μην αποζημιωθεί επαρκώς

Η Εταιρία ως ο μεγαλύτερος παραγωγός, ο μοναδικός ιδιοκτήτης του συστήματος μεταφοράς και διανομής και ο βασικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, υποχρεούται να παρέχει υπηρεσίες κοινής ωφέλειας που επιβαρύνουν το κόστος λειτουργίας της. Επί παραδείγματι, η Εταιρία είναι υποχρεωμένη να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στα μη διασυνδεδεμένα νησιά εφαρμόζοντας την ίδια τιμολογιακή πολιτική που ισχύει για το διασυνδεδεμένο δίκτυο, στο οποίο το κόστος παραγωγής είναι πολύ χαμηλότερο σε σύγκριση με το αντίστοιχο των μη διασυνδεδεμένων νησιών. Για περισσότερες πληροφορίες για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, βλέπε κεφ. 7 «Θεσμικό Πλαίσιο». Η Εταιρία εκτιμά ότι το σύνολο της αποζημίωσης για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας δεν αναμένεται να καλυφθεί μέσω της ενσωμάτωσης του σχετικού κόστους στα τιμολόγια των καταναλωτών ή με κάποιον άλλο τρόπο. Επιπρόσθετα, το κόστος παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας ενδέχεται να αυξηθεί μελλοντικά και η αύξηση αυτή μπορεί να μην εμπεριέχεται στις αυξήσεις τιμολογίων ή σε κάποιους άλλους μηχανισμούς. Ως αποτέλεσμα, η Εταιρία ενδέχεται να επιβαρυνθεί με σημαντικά κόστη που ενδεχομένως να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στη χρηματοοικονομική της θέση και στα αποτελέσματά της. Επιπλέον, οι υπηρεσίες κοινής ωφέλειας μπορεί να μην επιβληθούν σε μελλοντικούς ανταγωνιστές, γεγονός που μπορεί να οδηγήσει σε συγκριτικό μειονέκτημα της Εταιρίας έναντι του ανταγωνισμού της.

Σημειώνεται ότι το Νοέμβριο του 2001 το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών έκανε γνωστή την πρόθεσή του να καταβάλει στην Εταιρία κατ' έτος ποσό € 161 εκατ. έναντι συγκεκριμένων δαπανών για υπηρεσίες κοινής ωφέλειας που παρέχει, σύμφωνα με το Ν. 2773/1999, υπό την προϋπόθεση της νομιμότητας κατά το Ελληνικό και Κοινοτικό Δίκαιο. Η πρώτη ετήσια καταβολή επρόκειτο να γίνει εντός του 2002, ενώ οι ετήσιες καταβολές θα παύσουν το 2004 ή με την έναρξη λειτουργίας μηχανισμού κάλυψης των δαπανών για υπηρεσίες κοινής ωφέλειας σύμφωνα με τον Ν. 2773/1999. Ωστόσο αυτές οι καταβολές δεν έχουν ακόμη λάβει χώρα, ενώ ο χρόνος και τα υπόλοιπα ποσά που θα καταβληθούν δεν έχουν ακόμη προσδιορισθεί. Ο Υπουργός Οικονομίας και Οικονομικών με την από 20.11.2002 επιστολή του επιβεβαίωσε τις θέσεις του Ελληνικού Δημοσίου στην επιστολή της 8.11.2001. Το Ελληνικό Δημόσιο διερευνά εάν οι προαναφερθείσες προτάσεις καταβολών (που αφορούν στο παρελθόν) είναι συμβατές με το Ευρωπαϊκό Δίκαιο. Για το λόγο αυτό, ο χρόνος και το ύψος του ποσού που η Εταιρία θα λάβει όσον αφορά στις προαναφερθείσες υπηρεσίες κοινής ωφέλειας δεν έχουν καθορισθεί. Τα ανωτέρω ποσά που οφείλονται στην Εταιρία όσον αφορά στις προαναφερθείσες υπηρεσίες κοινής ωφέλειας δεν απεικονίζονται στις οικονομικές καταστάσεις της.

Για την παρούσα πολιτική σχετικά με την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, βλ. κεφ. 1 «Πληροφορίες για τη Σύσταση του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας» και κεφ. 7 «Θεσμικό Πλαίσιο».

Τέλος, το Ελληνικό Δημόσιο μπορεί να υποχρεώσει την Εταιρία να προβεί σε συγκεκριμένες ενέργειες που να σχετίζονται με την εθνική ασφάλεια και την παροχή υπηρεσιών σε αναπτυσσόμενες περιοχές της χώρας.

Η δραστηριότητα της Εταιρίας υπόκειται σε ένα ευρύ και συνεχώς αυστηρότερο περιβαλλοντικό νομοθετικό πλαίσιο

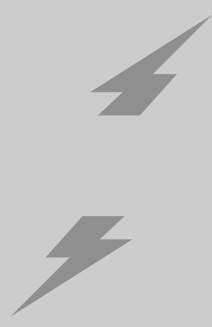
Οι κύριες δραστηριότητες της Εταιρίας, ήτοι εξόρυξη λιγνίτη, παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας, υπάγονται σε ένα ευρύ περιβαλλοντικό νομοθετικό πλαίσιο, το οποίο είναι εναρμονισμένο με τις κοινοτικές οδηγίες και τις διεθνείς συμφωνίες. Η περιβαλλοντική νομοθεσία που επηρεάζει τις λειτουργίες της Εταιρίας αφορά κυρίως τις εκπομπές αερίων, τη ρύπανση των υδάτινων πόρων, τη διάθεση των αποβλήτων και τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία. Τα κυριότερα παραπροϊόντα και αέρια που εκπέμπονται από τις δραστηριότητες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Εταιρίας είναι διοξείδιο του θείου (SO₂), οξείδια του αζώτου (NO_x), διοξείδιο του άνθρακα (CO₂) αιωρούμενα σωματίδια, όπως σκόνη και τέφρα, καθώς επίσης και γύψος. Ο κύριος στόχος της περιβαλλοντικής νομοθεσίας στην οποία υπόκειται η Εταιρία είναι η μείωση αυτών των εκπομπών.

Η Εταιρία πραγματοποιεί σημαντικές κεφαλαιουχικές δαπάνες για την εφαρμογή προληπτικών ή και επανορθωτικών μέτρων, προκειμένου να συμμορφώνεται με την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία και το κείμενο κανονιστικό πλαίσιο. Επιπλέον, είναι πιθανό να υπάρξουν στο μέλλον περιβαλλοντικοί νόμοι και κανονισμοί ή διαφορετικές ερμηνείες ή εφαρμογή υπαρχόντων νόμων και κανονισμών, τόσο σε εθνικό, όσο και σε ευρωπαϊκό επίπεδο, που πιθανώς θα οδηγήσουν σε ένα πιο αυστηρό κανονιστικό πλαίσιο λειτουργίας της Εταιρίας. Τέτοιοι μελλοντικοί περιβαλλοντικοί νόμοι ή κανονισμοί μπορεί να επιβάλλουν αυστηρότερες οριακές τιμές εκπομπών, φόρους, ή την εφαρμογή διορθωτικών μέτρων (όπως για παράδειγμα την υποχρέωση για εγκατάσταση υψηλού κόστους εξοπλισμού ελέγχου της περιβαλλοντικής ρύπανσης) και συνεπώς να επηρεάσουν την πολιτική της Εταιρίας, τις αποφάσεις της και τη στρατηγική της, όπως για παράδειγμα αποθαρρύνοντάς την από τη χρήση ορισμένων καυσίμων ή υποχρεώνοντάς την να πληρώνει για τους υδάτινους πόρους. Το κόστος συμμόρφωσης με τις προαναφερθείσες ή άλλες περιβαλλοντικές απαιτήσεις ενδέχεται να έχει ουσιώδη αρνητική επίδραση στην δραστηριότητα της Εταιρίας, στα αποτελέσματα των εργασιών της και στην χρηματοοικονομική της θέση. Σε ορισμένες περιπτώσεις, περιβαλλοντικά θέματα ενδέχεται να οδηγήσουν την Εταιρία στον περιορισμό ή στον τερματισμό υφιστάμενων λειτουργιών ή έργων.

Κατά καιρούς η Εταιρία αντιμετωπίζει περιβαλλοντικά θέματα, τα οποία προκύπτουν από τις καθημερινές δραστηριότητές της. Μελλοντικές σχετικές δαπάνες ως αποτέλεσμα εφαρμογής μέτρων ή/και απαιτήσεων τρίτων για περιβαλλοντικές βλάβες ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τη λειτουργία, τα αποτελέσματα και τη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρίας. Για παράδειγμα, η Εταιρία ενδεχομένως θα υποβληθεί σε σημαντικές δαπάνες αποκατάστασης τέτοιων περιπτώσεων, αν εντοπισθούν και άλλα υλικά τα οποία περιέχουν αμιάντο σε εύθραυστη μορφή κατά τη διάρκεια μελετών που διεξάγει ή εάν κάποιες από τις εγκαταστάσεις της Εταιρίας βρεθεί ότι είναι μολυσμένες, ενώ ενδέχεται να επηρεαστούν αρνητικά και οι αξίες των εν λόγω εγκαταστάσεων.

Οι επί μακρόν συζητήσεις και ισχυρισμοί ότι η μακροχρόνια έκθεση σε ηλεκτρομαγνητικά πεδία πιθανόν να δημιουργεί αρνητικές επιπτώσεις στην υγεία έχουν οδηγήσει στη διατύπωση προτάσεων για την υιοθέτηση αυστηρότερης νομοθεσίας. Οι εγκαταστάσεις χαμηλής συχνότητας, όπως οι γραμμές μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικού ρεύματος και οι υποσταθμοί, καθώς και οι εγκαταστάσεις υψηλής συχνότητας, όπως οι σταθμοί μεταφοράς που μπορούν να χρησιμοποιηθούν και για την παροχή υπηρεσιών σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας δημιουργούν ηλεκτρομαγνητικά πεδία, τα οποία εκτείνονται σε κάποια απόσταση γύρω από αυτές. Σε περίπτωση που η ελληνική κυβέρνηση ή η Ευρωπαϊκή Ένωση υιοθετήσουν στο μέλλον αυστηρότερους νόμους και ρυθμίσεις, η Εταιρία μπορεί να υποχρεωθεί να αναβαθμίσει, να μετακινήσει ή να αλλιάξει εν μέρει τις υπάρχουσες εγκαταστάσεις μεταφοράς και διανομής όπως και τις εγκαταστάσεις τηλεφωνίας. Η συμμόρφωση με τους παραπάνω αυστηρότερους νόμους και ρυθμίσεις πιθανόν να έχει υψηλό κόστος, που να περιορίσει την μελλοντική ανάπτυξη των δραστηριοτήτων της Εταιρίας στο χώρο των τηλεπικοινωνιών και τη δυνατότητα διάτησης ή επέκτασης της κύριας δραστηριότητάς της.

Για περισσότερες πληροφορίες, βλέπε κεφ. 4 «Πληροφορίες για την Εταιρία - Περιβαλλοντικά Θέματα».



Τα πιστοποιητικά ελέγχου συγκεκριμένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας περιελάμβαναν στο παρελθόν, μεταξύ άλλων, παρατήρηση σχετικά με την επάρκεια του μητρώου παγίων

Στα πιστοποιητικά ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων χρήσεων 1998-2002 και της περιόδου 1.1.2002-30.6.2002 των Τακτικών Ορκωτών Ελεγκτών υπήρξαν συγκεκριμένες παρατηρήσεις, μεταξύ άλλων, σχετικά με την επάρκεια του μητρώου παγίων και οι οποίες περιγράφονται στο σχετικό κεφάλαιο 1 « Πληροφορίες για τη Σύntαξη του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας».

Το πιστοποιητικό ελέγχου της περιόδου 1.1.2003-30.6.2003 των Τακτικών Ορκωτών Ελεγκτών δεν περιέχει παρατηρήσεις (με εξαίρεση την ύπαρξη πιθανών φορολογικών υποχρεώσεων για την ανέλεγκτη φορολογικά περίοδο 1.1.2001-30.6.2003).

Η Εταιρία έχει ολοκληρώσει την αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων, με βάση την εκτίμηση της αξίας τους από διεθνή ανεξάρτητο εκτιμητικό οίκο, η οποία ξεκίνησε το 2001, καθώς επίσης και τη διαδικασία αναβάθμισης του μητρώου παγίων.

Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων στοιχείων, ενσωματώθηκαν στα βιβλία της Εταιρίας της 1ης υπερδωδεκάμηνης χρήσης 1.1.2001-31.12.2002. Η λογιστική αξία (Αξία κτήσεως) των παγίων στοιχείων της Εταιρίας κατά την 30.6.2003 και την 31.12.2002 είναι υψηλότερη από την αντίστοιχη κατά την 30.6.2002 και 31.12.2001, αντιστοίχως. Ως αποτέλεσμα αυτού, οι αποσβέσεις για την περίοδο 1.1.2003-30.6.2003 είναι υψηλότερες από τις αντίστοιχες για την περίοδο 1.1.2002-30.6.2002 και των αντίστοιχων των προηγούμενων ετών.

Για περισσότερες πληροφορίες βλ. το σχετικό κεφάλαιο 1 «Πληροφορίες για τη Σύntαξη του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας».

Έλλειψη ασφαλιστήριων συμβολαίων στα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρίας

Παρά το γεγονός ότι η Εταιρία μελετά την απόκτηση ασφάλισης των περιουσιακών στοιχείων, επί του παρόντος δεν έχει συνάψει ασφαλιστήρια συμβόλαια που να καλύπτουν έναντι των συνηθισμένων κινδύνων τις μονάδες παραγωγής, τα περιουσιακά στοιχεία μεταφοράς και διανομής, τον εξοπλισμό της (εκτός του εξοπλισμού πληροφορικής), τα αποθέματα και γενικά τη λειτουργία της. Πιθανή διακοπή λειτουργίας της Εταιρίας, που μπορεί να προκύψει, μεταξύ άλλων, από εργατικές διαμάχες, απεργίες, σεισμούς, πυρκαγιές, πυρκαγιές δασών και αντίξοες καιρικές συνθήκες, ενδέχεται να μειώσει τα έσοδα της Εταιρίας, να αυξήσει τις υποχρεώσεις της έναντι τρίτων ή να αυξήσει το κόστος λειτουργίας της.

Επίσης πιθανή υλική ζημιά στους βασικούς σταθμούς παραγωγής, στις εγκαταστάσεις μεταφοράς και διανομής, καθώς και στον μηχανολογικό εξοπλισμό των ορυχείων ενδέχεται να επηρεάσει αρνητικά την πορεία της Εταιρίας, την οικονομική της κατάσταση και τα αποτελέσματά της. Βλ. κεφ. 1 «Πληροφορίες για τη Σύntαξη του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».

Κατά της Εταιρίας έχει εγερθεί ένας σημαντικός αριθμός αγωγών

Κατά της Εταιρίας έχει εγερθεί ένας σημαντικός αριθμός αγωγών, οι οποίες αφορούν θέματα που έχουν προκύψει κατά την εκτέλεση των εργασιών της. Τα διεκδικούμενα ποσά εκτιμώνται συνολικά σε περίπου € 400 εκατ. Παρόλο που η Εταιρία, σε ορισμένες από τις εκκρεμοδικίες έχει δικαιωθεί στα πρωτοβάθμια και δευτεροβάθμια δικαστήρια, δεν είναι σε θέση να προβλέψει την οριστική τους έκβαση, η οποία μπορεί και να είναι αρνητική. Επιπλέον, η Εταιρία είναι εναγόμενη σε αγωγές ή προσφυγές με πιθανές επιπτώσεις, οι οποίες παρόλο που μπορεί να μην περιλαμβάνουν χρηματικά πρόστιμα και κατά συνέπεια δε μπορούν να ποσοτικοποιη-

θούν, σε περίπτωση που η έκβασή τους είναι αρνητική, ενδέχεται να έχουν δυσμενείς επιπτώσεις στη δραστηριότητα, στην οικονομική κατάσταση και στα αποτελέσματα της λειτουργίας της Εταιρίας.

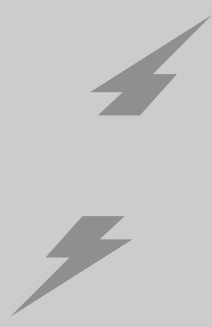
Τα συνολικά ποσά με τα οποία ενδέχεται να επιβαρυνθεί η Εταιρία, μπορεί να είναι σημαντικά. Η Εταιρία έχει διενεργήσει πρόβλεψη, για εκείνες τις εκκρεμοδικίες που θεωρεί πιθανή μία αρνητική έκβαση και που είναι σε θέση να εκτιμήσει την πιθανή ζημιά. Στη Λογιστική Κατάσταση που η Εταιρία συνέταξε βάσει των Ελληνικών Λογιστικών Προτύπων, η σχηματισθείσα πρόβλεψη την 30ή Ιουνίου 2003 ανήλθε σε € 140,3 εκατ. περίπου (για περισσότερες πληροφορίες βλ. κεφ. 9 «Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας Πρώτου Εξαμήνου 2002 και 2003») και στις οικονομικές καταστάσεις βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) η σχηματισθείσα πρόβλεψη την 30ή Ιουνίου 2003 ανήλθε σε € 141,7 εκατ. (για περισσότερες πληροφορίες βλ. παράρτημα του ΕΔ - «Οικονομικές Καταστάσεις με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης»). Ωστόσο, είναι πιθανό να έχει διενεργήσει ανεπαρκείς προβλέψεις για εκκρεμοδικίες. Κατά συνέπεια, οι εκκρεμοδικίες που θα έχουν αρνητική έκβαση καθ' υπέρβαση του ύψους των διενεργηθεισών προβλέψεων ενδέχεται να επηρεάσουν αρνητικά τη δραστηριότητα, την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της λειτουργίας της Εταιρίας.

Για περισσότερες πληροφορίες, βλ. κεφ. 4, υποκεφάλαιο 5 «Επιδικίες - Φιλικό Διακανονισμό - Διαιτησίες» και «Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η Εταιρία ενδέχεται να έχει σημαντικές συνταξιοδοτικές υποχρεώσεις στο μέλλον». Βλ. Κεφ. 1 «Πληροφορίες για τη Σύνοψη του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».

Οι τιμές των καυσίμων και οι κλιματολογικές συνθήκες μπορεί να έχουν σημαντική επίδραση στο λειτουργικό κόστος της Εταιρίας

Οι τιμές του πετρελαίου και του φυσικού αερίου επηρεάζουν σημαντικά το λειτουργικό κόστος της Εταιρίας. Κατά τη χρήση 2002, το 15,4% περίπου της καθαρής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας (σε GWh) παράχθηκε από πετρελαιοειδή σταθμούς, ενώ το 13,8% περίπου παράχθηκε από σταθμούς φυσικού αερίου, με αντίστοιχα ποσοστά 40,2% και 24% του συνολικού κόστους καυσίμων. Επειδή η Εταιρία προς το παρόν δεν αντισταθμίζει το συναλληλαγματικό της κίνδυνο που προέρχεται από την αγορά καυσίμων, τυχόν αυξητική μεταβολή στις τιμές του πετρελαίου και του φυσικού αερίου μπορεί να έχει δυσμενείς επιπτώσεις στην οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματά της. Σημειώνεται ότι αρκετοί πετρελαιοειδή σταθμοί παραγωγής είναι εγκαταστημένοι στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, όπου η Εταιρία είναι ο βασικός παραγωγός και προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας και όπου τα τιμολόγια είναι στα ίδια επίπεδα με εκείνα του διασυνδεδεμένου συστήματος. Προς το παρόν, η Εταιρία προμηθεύεται όλες τις ανάγκες της σε πετρέλαιο από τα Ελληνικά Πετρέλαια (ΕΛΠΕ) και όλες τις ανάγκες της σε αέριο από τη ΔΕΠΑ. Παρά το γεγονός ότι η Εταιρία δεν διαβλέπει κάποια διατάραξη στις προμήθειές της ή επίδραση στις τιμές αυτών ως αποτέλεσμα αυτής της σχέσης, ένα τέτοιο ενδεχόμενο είναι πιθανόν να συμβεί στο μέλλον. Επίσης, παρότι όλες οι προμήθειες της Εταιρίας σε πετρέλαιο βασίζονται σε τιμές αγοράς, οι προμήθειές της σε αέριο τιμολογούνται σε σχέση με τις τιμές και τους κανονισμούς που καθορίζονται τελικώς από την Ελληνική Κυβέρνηση. Όταν λάβει χώρα η απελευθέρωση της αγοράς αερίου (αναμένεται το 2005 ή το 2006), η Εταιρία δεν μπορεί να εγγυηθεί ότι ο μηχανισμός τιμολόγησης αερίου θα παραμείνει στην τωρινή του μορφή ή ότι τα παρόντα επίπεδα τιμολογίων αερίου θα συνεχίσουν να ισχύουν.

Βάσει των στοιχείων της καθαρής ετήσιας παραγωγής για τα έτη 1997-2002, κατά μέσο όρο το 8% περίπου της καθαρής ετήσιας παραγωγής προέρχεται από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς, παρόλο που οι σταθμοί αυτοί αντιπροσωπεύουν το 27% περίπου της εγκατεστημένης ισχύος την ίδια χρονική περίοδο. Σε περιόδους ξηρασίας, η Εταιρία βασίζεται σε μεγαλύτερο βαθμό στην παραγωγή από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, κυρίως με χρήση φυσικού αερίου και πετρελαίου, καθώς οι λιγνιτικοί σταθμοί είναι σταθμοί φορτίου βάσης, και σε μικρότερο βαθμό στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από το εξωτερικό. Το γεγονός αυτό αυξάνει το λειτουργικό κόστος της Εταιρίας. Συνεπώς, η μείωση των βροχοπτώσεων μπορεί να έχει δυσμενείς επιπτώσεις στα αποτελέσματα της Εταιρίας.



Καθώς τα τιμολόγια καθορίζονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, η Εταιρία δεν είναι σε θέση σήμερα και ενδέχεται να μην μπορέσει και στο μέλλον να μετακυλίσει στους καταναλωτές το πρόσθετο κόστος που ενδεχομένως να προκύψει από αυξήσεις στις τιμές των καυσίμων. Για περισσότερες πληροφορίες, βλ. κεφ. 4 «Πληροφορίες για την Εταιρία - Παραγωγή Ηλεκτ. Ενέργειας».

Οι απαιτήσεις περί εσωτερικού ελέγχου στην Ελλάδα διαφέρουν από αυτές άλλων χωρών, συμπεριλαμβανομένων και των Ηνωμένων Πολιτειών Αμερικής

Η Εταιρία συνεχίζει να αναβαθμίζει τις διαδικασίες εσωτερικού ελέγχου προκειμένου να βελτιώσει τη διαφάνεια των διαδικασιών και τη λήψη αποφάσεων και θα προβαίνει σε όλες τις απαραίτητες ενέργειες ώστε να είναι σε σημαντικό βαθμό εναρμονισμένη με τις απαιτήσεις περί εσωτερικού ελέγχου στην Ελλάδα (βλ. σχετικό υποκεφάλαιο 5 «Εσωτερικός Έλεγχος» του κεφ. 1 «Πληροφορίες για τη Σύσταση του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας»). Στην προσπάθεια αυτή η Εταιρία δεν είναι υποχρεωμένη και δεν ακολουθεί συγκεκριμένα διεθνή πρότυπα σχετικά με τον εσωτερικό έλεγχο.

Η ΔΕΗ ενδέχεται να απολέσει ορισμένα από τα δικαιώματα και τα προνόμια που απολάμβανε στο παρελθόν

Η ΔΕΗ, όπως και άλλες επιχειρήσεις δημοσίου συμφέροντος, απολαμβάνουν ορισμένων προνομίων και δικαιωμάτων, όπως εξαίρεση από την υποχρεωτική ασφάλιση των μεταφορικών της μέσων, καθώς και μη δυνατότητα κατάσχεσης ορισμένων παγίων της. Δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι η Εταιρία θα συνεχίσει να απολαμβάνει τα προνόμια και τα δικαιώματα αυτά στο μέλλον, ενώ η απώλειά τους ενδέχεται να επιβαρύνει την Εταιρία με επιπρόσθετα μη αναμενόμενα έξοδα, συμπεριλαμβανομένης της επιστροφής της αξίας προνομίων και δικαιωμάτων που απολάμβανε στο παρελθόν.

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τις σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο, βλ. κεφ. 5 «Σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο». Βλ. επίσης κεφ. 1 «Πληροφορίες για τη Σύσταση του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».

Η Εταιρία υπόκειται σε συγκεκριμένους νόμους και ρυθμίσεις που έχουν εφαρμογή στις επιχειρήσεις του ευρύτερου δημόσιου τομέα

Όσο το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος, κατέχει το 51% του μετοχικού της κεφαλαίου, η ΔΕΗ θα συνεχίσει να θεωρείται ως προς ορισμένους τομείς, εταιρία του ευρύτερου δημόσιου τομέα. Συνεπώς οι λειτουργίες της θα συνεχίσουν να υπόκεινται σε νόμους και διατάξεις που εφαρμόζονται σε εταιρίες του ευρύτερου δημόσιου τομέα και επηρεάζουν συγκεκριμένες διαδικασίες, όπως αυτές που αφορούν, ενδεικτικά και όχι περιοριστικά, προσλήψεις, απολύσεις και αποζημιώσεις προσωπικού, ή διαδικασίες προμηθειών. Οι εν λόγω νόμοι και διατάξεις, στους οποίους δεν αναμένεται να υπόκεινται οι σημερινοί και μελλοντικοί ανταγωνιστές της Εταιρίας, ενδέχεται να περιορίσουν τη λειτουργική της ευελιξία και να έχουν σημαντικές αρνητικές επιπτώσεις στα αποτελέσματά της.

Η δυνατότητα της Εταιρίας να μειώσει το προσωπικό της είναι περιορισμένη

Η δυνατότητα της Εταιρίας να προβεί σε μειώσεις προσωπικού με άμεσο στόχο τον περιορισμό του κόστους και τη βελτίωση των δεικτών αποδοτικότητας, ώστε να λειτουργεί πιο ανταγωνιστικά και να αυξήσει την κερδοφορία της, περιορίζεται από την ελληνική εργατική νομοθεσία, τις συλλογικές συμβάσεις εργασίας με τα σωματεία, καθώς και από τις μέχρι σήμερα πρακτικές.

Η μείωση του προσωπικού θα επιτευχθεί μέσω των συνταξιοδοτήσεων και του περιορισμού των προσλήψεων. Οι μέθοδοι αυτές θα περιορίσουν τη δυνατότητα μείωσης του προσωπικού σε επίπεδα βέλτιστης πρακτικής και αύξησης της κερδοφορίας. Δεν μπορεί να παρασχεθεί επομένως διαβεβαίωση ότι με την εφαρμογή της συγκεκριμένης μεθόδου ο αριθμός του προσωπικού θα μειωθεί σε επίπεδα που θα βοηθήσουν της Εταιρία να βελτιώσει την κερδοφορία της. Οι περιορισμοί της δυνατότητας της Εταιρίας να μειώσει το προσωπικό της ενδέχεται να έχει αρνητική επίδραση στην οικονομική κατάσταση και στα αποτελέσματά της. Βλ. κεφ. 1 «Πληροφορίες για τη Σύμβαση του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Έλεγχτες της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».

Η Εταιρία βρίσκεται στη διαδικασία μεταγραφής τίτλων ιδιοκτησίας επ' ονόματί της

Παρά το γεγονός ότι η ΔΕΗ Α.Ε. είναι ο καθολικός διάδοχος όλων των περιουσιακών στοιχείων που είχε στην κυριότητα της η προϋφιστάμενη ΔΕΗ και που μεταβιβάστηκαν στη ΔΕΗ Α.Ε. κατά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία, η κτήση του δικαιώματος κυριότητας σε ορισμένα από τα οικόπεδα και τα κτίρια δεν θα έχει τυπικά ολοκληρωθεί μέχρι το κάθε περιουσιακό στοιχείο να μεταγραφεί στο όνομα της ΔΕΗ Α.Ε. στο οικείο υποθηκοφυλακείο. Συνεπώς, μέχρι την ολοκλήρωση της διαδικασίας, η Εταιρία δεν μπορεί να προβάλλει τίτλους ιδιοκτησίας σε οποιοδήποτε πρόσωπο προβάλλει διεκδικήσεις επί των συγκεκριμένων ακινήτων. Για περισσότερες πληροφορίες, βλ. κεφ. 4 «Πληροφορίες για την Εταιρία - Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις».

Ο ως άνω κίνδυνος περιορίζεται στο ενδεχόμενο επαύξησης της πολυπλοκότητας και του κόστους της διαδικασίας μεταγραφής των εν λόγω ακινήτων.

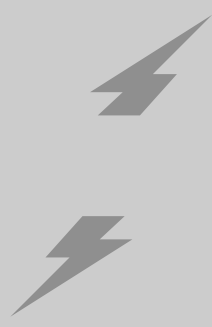
Επιπλέον, διαφωνίες σχετικά με ορισμένα δικαιώματα της Εταιρίας την έχουν εμποδίσει να κατασκευάσει και να χρησιμοποιήσει ορισμένα πάγια μεταφοράς σε κάποιες περιοχές.

Σχεδόν το σύνολο του προσωπικού της Εταιρίας είναι μέλη εργατικών σωματείων

Σχεδόν το σύνολο του προσωπικού της Εταιρίας συμμετέχει σε κάποιο εργατικό σωματείο. Τα εργατικά σωματεία έχουν δύναμη και ασκούν επιρροή, ωστόσο η Εταιρία πιστεύει ότι οι σχέσεις τους με την Εταιρία είναι γενικά καλές, παρά ορισμένων αγωγών που έχουν υποβληθεί κατά της Εταιρίας από κάποιους εργαζόμενους και συνταξιούχους και περιστασιακών απεργιών. Δεν μπορούν ωστόσο να υπάρξουν διαβεβαιώσεις ότι οι ομαλές σχέσεις της Εταιρίας με τα εργατικά σωματεία θα συνεχισθούν και στο μέλλον. Οι εργαζόμενοι ενδέχεται κατά καιρούς να προβαίνουν σε ενέργειες οι οποίες πιθανόν να επηρεάσουν την ομαλή λειτουργία της Εταιρίας. Βλ. κεφ. 4 «Πληροφορίες για την Εταιρία - Προσωπικό».

Η Εταιρία δεν έχει όλες τις άδειες και τις εγκρίσεις που χρειάζεται για τη λειτουργία της

Η Εταιρία είναι στη διαδικασία απόκτησης από τις αρμόδιες αρχές ορισμένων αδειών και εγκρίσεων, που σήμερα δεν κατέχει, αλλά που απαιτούνται για τις δραστηριότητές της, συμπεριλαμβανομένων, για παράδειγμα, ενός αριθμού περιβαλλοντικών αδειών. Ωστόσο δεν μπορεί να υπάρξει διαβεβαίωση ότι όλες οι απαιτούμενες άδειες και εγκρίσεις θα δοθούν στο προσεχές μέλλον. Η αδυναμία της Εταιρίας να αποκτήσει ή να ανανεώσει ορισμένες άδειες, όπως για παράδειγμα περιβαλλοντικές άδειες που αφορούν ορυχεία, γραμμές μεταφοράς, υδροηλεκτρικά έργα κ.λπ., καθώς και άδεια εργασιών στα ορυχεία βάσει του Κανονισμού Μεταλλευτικών και Λατομικών Εργασιών, θα μπορούσε, για παράδειγμα, να οδηγήσει σε διακοπή κάποιων λειτουργιών της και κατά συνέπεια να υπάρξει επίπτωση στα οικονομικά αποτελέσματα και στη χρηματοοικονομική της θέση. Επιπλέον, οι εν λόγω άδειες και εγκρίσεις που τυχόν χορηγηθούν ή ανανεωθούν ενδέχεται, για παράδειγμα, να περιέχουν πιο αυστηρούς περιβαλλοντικούς όρους, που θα υποχρεώσουν την Εταιρία να υποβληθεί σε πρό-



σθετες μη αναμενόμενες δαπάνες. Βλ. κεφ. 1 «Πληροφορίες για τη Σύνταξη του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας - Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας».

Οι κίνδυνοι που ενέχει η εξόρυξη λιγνίτη ενδέχεται να αυξήσουν το κόστος του βασικού καυσίμου ή να οδηγήσουν σε αναθεώρηση των αποθεμάτων της Εταιρίας σε λιγνίτη

Την περίοδο 1.1-30.6.2003, η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο το λιγνίτη αναλογούσε στο 60,6% περίπου της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας της Εταιρίας.

Τα στοιχεία σχετικά με τα αποθέματα λιγνίτη που παρουσιάζονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο αποτελούν εκτιμήσεις της Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων της Εταιρίας. Παρόλο που η Εταιρία πιστεύει ότι τα στοιχεία αυτά είναι ακριβή, οι εκτιμήσεις αυτές αναγκαστικά βασίζονται ως ένα βαθμό σε στατιστικά στοιχεία και δεν μπορεί να είναι απολύτως ακριβείς. Τα αποθέματα λιγνίτη δεν μπορούν να θεωρηθούν εκμεταλλεύσιμα, παρά μόνο εφόσον μπορούν να εξορυχθούν με τρόπο οικονομικώς συμφέροντα και νομικώς κατοχυρωμένο. Οι εκτιμήσεις σχετικά με τα αποθέματα λιγνίτη δεν είναι ενδεικτικές των μελλοντικών αποτελεσμάτων της Εταιρίας.

Τυχόν αύξηση του κόστους παραγωγής, της σχέσης εκμετάλλευσης, ή τυχόν μεταβολή του κανονιστικού πλαισίου που διέπει τις μεταλλευτικές δραστηριότητες, μπορεί να οδηγήσουν σε αναθεώρηση των στοιχείων σχετικά με τα αποθέματα λιγνίτη και να καταστήσουν αντισυμβατικά για εκμετάλλευση κοιτάσματα λιγνίτη που σήμερα θεωρούνται εκμεταλλεύσιμα ή να τα καταστήσουν μη εκμεταλλεύσιμα γενικότερα.

Πολιτικοί και Οικονομικοί Κίνδυνοι

Οι πολιτικές και οικονομικές εξελίξεις στην Ελλάδα και διεθνώς πιθανόν να επηρεάσουν αρνητικά τη λειτουργία της Εταιρίας

Η πορεία της Εταιρίας, η οικονομική της κατάσταση, τα αποτελέσματά της και οι προοπτικές της, καθώς και η χρηματιστηριακή αξία και η ρευστότητα των μετοχών και των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων της (GDRs) μπορούν να επηρεαστούν αρνητικά από γεγονότα που δεν μπορεί να ελέγξει ούτε η ίδια η Εταιρία ούτε, σε ορισμένες περιπτώσεις, και το Ελληνικό Δημόσιο. Ενδεικτικά, αλλά όχι περιοριστικά, αναφέρονται παρακάτω τα ακόλουθα γεγονότα:

- οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης σχετικά με την ενέργεια και την περιβαλλοντική πολιτική,
- αλλαγές στην ελληνική κυβερνητική πολιτική,
- πολιτική αστάθεια ή ενδεχόμενη πολεμική σύρραξη ή τρομοκρατική ενέργεια στην Ευρώπη, στη Μέση Ανατολή ή αλλού και
- φορολογική πολιτική, περιβαλλοντική πολιτική και λοιπές οικονομικές, πολιτικές και κοινωνικές εξελίξεις που μπορεί να επηρεάσουν την Ελλάδα.

Η ύπαρξη των ανωτέρω και παρόμοιας φύσης γεγονότων ενδέχεται να έχουν αρνητική επιρροή στην πορεία της Εταιρίας, στην οικονομική της κατάσταση και στα αποτελέσματά της.

Κίνδυνοι που Σχετίζονται με τη Συνδυασμένη Προσφορά

Υπαρξη σημαντικών περιορισμών σχετικά με το δικαίωμα ψήφου ορισμένων μετόχων βάσει του καταστατικού της Εταιρίας

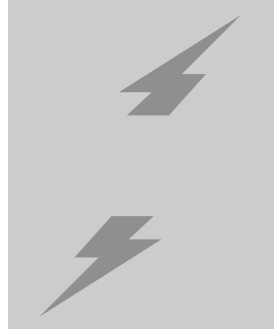
Το καταστατικό της Εταιρίας περιέχει ορισμένους περιορισμούς ως προς τα δικαιώματα ψήφου όλων των μετόχων της Εταιρίας, εκτός του Ελληνικού Δημοσίου. Σύμφωνα με το καταστατικό, σε περίπτωση που η συμμετοχή μετόχου, πλην του Ελληνικού Δημοσίου, υπερβεί το 5% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας, ο συγκεκριμένος μέτοχος ή οι συνδεδεμένες επιχειρήσεις του κατά την έννοια του άρθρου 42ε του Ν. 2190/1920, δεν έχει δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση της Εταιρίας για το ποσοστό πέραν του 5%. Οι τράπεζες και άλλοι οργανισμοί του εξωτερικού που εκδίδουν τίτλους παραστατικών μετοχών, συμπεριλαμβανομένης της Bank of New York που είναι η αποθετήρια τράπεζα των GDRs της Εταιρίας, και έχουν δικαίωμα παράστασης και ψήφου μπορούν να ασκήσουν αυτό το δικαίωμα συνολικά για μεγαλύτερο ποσοστό για λογαριασμό των εκπροσωπούμενων επενδυτών τους, οι οποίοι μεμονωμένα δεν κατέχουν άνω του 5% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας. Εφόσον όμως έχουν εκδώσει τέτοιους τίτλους υπέρ μεμονωμένου δικαιούχου σε ποσοστό άνω του 5%, δεν θα έχουν δικαίωμα παραστάσεως και ψήφου για λογαριασμό του συγκεκριμένου δικαιούχου ως προς το υπερβάλλον.

Η χρηματιστηριακή τιμή των μετοχών και των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων της Εταιρίας (GDRs) υπόκειται σε διακυμάνσεις όπως και στις τάσεις της αγοράς

Η χρηματιστηριακή τιμή των μετοχών και των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων της (GDRs) ενδέχεται να παρουσιάσει μεγάλες διακυμάνσεις λόγω ενός αριθμού παραγόντων, οι οποίοι δεν μπορούν να ελεγχθούν από την Εταιρία. Μερικοί από τους παράγοντες αυτούς είναι οι ακόλουθοι:

- υπαρκτές ή αναμενόμενες διακυμάνσεις στα λειτουργικά αποτελέσματα της Εταιρίας,
- η κατάσταση της ελληνικής οικονομίας και των οικονομιών των υπολοίπων χωρών της Ζώνης του Ευρώ, που έχουν υιοθετήσει το Ευρώ ως επίσημο νόμισμά τους στα πλαίσια της ΟΝΕ,
- πολιτική αστάθεια ή ενδεχόμενη πολεμική σύρραξη ή τρομοκρατική ενέργεια στην Ευρώπη, στη Μέση Ανατολή ή σε οποιοδήποτε άλλο μέρος στο εξωτερικό,
- πιθανή ή πραγματοποιηθείσα πώληση μεγάλου αριθμού μετοχών ή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) στην αγορά,
- η είσοδος νέων ανταγωνιστών στην αγορά, καθώς και η θέση τους στην αγορά,
- αλληλαγές εκτιμήσεων χρηματοοικονομικών μεγεθών από χρηματοοικονομικούς αναλυτές,
- οι συνθήκες, οι τάσεις και οι προοπτικές του κλάδου ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και στην υπόλοιπη Ευρώπη,
- οι εξελίξεις στην περιβαλλοντική πολιτική,
- η δημοσίευση των οικονομικών αποτελεσμάτων της Εταιρίας και
- η γενική κατάσταση των κεφαλαιαγορών (ειδικά σε σχέση με την Ελλάδα και τον κλάδο υπηρεσιών κοινής ωφελείας).

Επιπλέον πρέπει να σημειωθεί ότι γενικότερα στις κεφαλαιαγορές και ειδικότερα στο Χρηματιστήριο Αθηνών έχουν παρατηρηθεί πρόσφατα μεγάλες διακυμάνσεις. Για παράδειγμα, κατά την περίοδο από 2 Ιανουαρίου 2002 έως 31 Δεκεμβρίου 2002, ο Γενικός Δείκτης του Χ.Α. μειώθηκε κατά 33,5%. Κατά τη διάρκεια ή μετά



από τις περιόδους υψηλής διακύμανσης ενδέχεται να παρουσιασθούν δυσκολίες στην αγορά και πώληση μεγάλου αριθμού μετοχών ή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) της Εταιρίας.

Πωλήσεις μεγάλου αριθμού μετοχών της Εταιρίας ή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων της (GDRs) ή η εκτίμηση ότι τέτοιες πωλήσεις ενδέχεται να συμβούν, μπορεί να επηρεάσουν δυσμενώς την τιμή της μετοχής ή τον αριθμό των μετοχών σε κυκλοφορία

Η χρηματιστηριακή τιμή των μετοχών και των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων της Εταιρίας (GDRs) ενδέχεται να επηρεαστεί αρνητικά από πωλήσεις σημαντικού αριθμού μετοχών από το Ελληνικό Δημόσιο ή από την εκτίμηση ότι τέτοιες πωλήσεις μπορεί να λάβουν χώρα.

Μετά το πέρας της Συνδυασμένης Προσφοράς, το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει ποσοστό μεταξύ του 51,5% περίπου του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας (σε περίπτωση μη επιστροφής επιπλέον μετοχών, ως αποτέλεσμα της άσκησης του δικαιώματος προαίρεσης και εξαιρουμένων τυχόν δωρεάν μετοχών που θα αποδοθούν, στα πλαίσια των κινήτρων διακράτησης (i) σε εργαζόμενους, λόγω της παρούσας προσφοράς υφισταμένων μετοχών και λόγω της προσφοράς μετοχών του Δεκεμβρίου 2002 και (ii) σε μη θεσμικούς επενδυτές λόγω της παρούσας προσφοράς) και του 53,8% περίπου του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας (σε περίπτωση επιστροφής του συνόλου των μετοχών, ως αποτέλεσμα της άσκησης του δικαιώματος προαίρεσης και εξαιρουμένων τυχόν δωρεάν μετοχών που θα αποδοθούν, στα πλαίσια των κινήτρων διακράτησης (i) σε εργαζόμενους, λόγω της παρούσας προσφοράς υφισταμένων μετοχών και λόγω της προσφοράς μετοχών του Δεκεμβρίου 2002 και (ii) σε μη θεσμικούς επενδυτές λόγω της παρούσας προσφοράς), ενώ η ΔΕΚΑ δεν θα κατέχει πλέον μετοχές της ΔΕΗ. Η Εταιρία και ο Πωλών Μέτοχος συμφώνησαν ότι για περίοδο 180 ημερών από την έναρξη διαπραγμάτευσης των μετοχών δεν θα προβούν σε πωλήσεις μετοχών, με εξαίρεση τις περιπτώσεις που αναφέρονται στην ενότητα «Συνοπτικά Στοιχεία Συνδυασμένης Προσφοράς». Παρά το γεγονός ότι η νομοθεσία απαιτεί ότι το Ελληνικό Δημόσιο θα κατέχει τουλάχιστον το 51% των μετοχών της Εταιρίας, η νομοθεσία ενδέχεται να τροποποιηθεί μελλοντικά. Εάν αυτό ελάμβανε χώρα, τότε μελλοντικές πωλήσεις σημαντικού αριθμού μετοχών στην αγορά από το Ελληνικό Δημόσιο, ή άλλο κύριο μέτοχο της Εταιρίας, ή ομάδα μετόχων, ή ακόμη και η εκτίμηση ότι τέτοιες πωλήσεις ενδέχεται να πραγματοποιηθούν, μπορεί να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στην χρηματιστηριακή τιμή των μετοχών και των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων της Εταιρίας (GDRs). Επιπρόσθετα, στο μέλλον η Εταιρία ενδέχεται να επιδιώξει να αντλήσει κεφάλαια (μέσω αύξησης κεφαλαίου, έκδοσης μετατρέψιμων τίτλων σε μετοχές ή GDR's, ή δικαιωμάτων επί τέτοιων τίτλων), αυξάνοντας τον αριθμό μετοχών σε κυκλοφορία. Η Εταιρία δεν δύναται να προβλέψει την επίδραση αυτού του γεγονότος στην τιμή των μετοχών ή των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων της (GDRs).

Οι μετοχοποιήσιμοι τίτλοι ενδέχεται να αυξήσουν την μεταβλητότητα και να επηρεάσουν την τιμή των μετοχών και των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs) της Εταιρίας

Το Ελληνικό Δημόσιο έχει διαθέσει σειρές μετοχοποιήσιμων τίτλων, μια εκ των οποίων ύψους € 1.700 εκατ. διατέθηκε τον Οκτώβριο του 2001 και δεν έχει στο σύνολό της ανταλλαχθεί με μετοχές. Οι μετοχοποιήσιμοι τίτλοι παρέχουν στους κομιστές τους το δικαίωμα ανταλλαγής με μετοχές και προνομιακής συμμετοχής στη διαδικασία διάθεσης μετοχών στη Συνδυασμένη Προσφορά με έκπτωση 5% επί της τιμής διάθεσης. Πωλήσεις μετοχών μετά τη Συνδυασμένη Προσφορά από κατόχους μετοχοποιήσιμων τίτλων, που έχουν ασκήσει τα δικαιώματά τους, ενδέχεται να οδηγήσουν σε διακυμάνσεις στην τιμή των μετοχών και των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων της (GDRs.). Δεν είναι δυνατό να προβλεφθεί αν και σε ποια έκταση οι κάτοχοι μετοχοποιήσιμων τίτλων θα ασκήσουν το δικαίωμα ανταλλαγής των τίτλων τους με μετοχές της Εταιρίας, ή αν θα διακρατήσουν ή πωλήσουν τις μετοχές που θα αποκτήσουν κατά την ανταλλαγή των μετοχοποιήσιμων τίτλων τους.




ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ

ΠΡΟΣΦΟΡΑ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ ΤΗΣ «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» (ΔΕΗ Α.Ε.) ΟΝΟΜΑΣΤΙΚΗΣ ΑΞΙΑΣ € 4,60 ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ ΚΥΡΙΟΤΗΤΑΣ ΤΟΥ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ ΚΑΙ ΤΗΣ «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΚΙΝΗΤΩΝ ΑΞΙΩΝ Α.Ε.» (εφεξής ΔΕΚΑ)

ΑΡΙΘΜΟΣ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ **232.000.000** **Κοινές ονομαστικές**

**ΠΩΛΗΣΗ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ ΚΥΡΙΟΤΗΤΑΣ
ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΔΗΜΟΣΙΟΥ ΚΑΙ ΔΕΚΑ (ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΗ ΠΡΟΣΦΟΡΑ)**

Με Ιδιωτική Τοποθέτηση **έως 1.700.000** Κοινές ονομαστικές

Με Δημόσια Εγγραφή στην Ελλάδα & Προσφορά στο Εξωτερικό **έως 29.400.000** Κοινές ονομαστικές

ΣΥΝΟΛΟ ΜΕΤΟΧΩΝ ΠΡΟΣ ΔΙΑΘΕΣΗ

ΜΕ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΗ ΠΡΟΣΦΟΡΑ **έως 31.100.000** **Κοινές ονομαστικές**

Η τιμή διάθεσης θα καθοριστεί σύμφωνα με τα αναφερόμενα στο κεφ. 2 «Περιγραφή Συνδυασμένης Προσφοράς και Διαδικασία Διάθεσης των Υφισταμένων Μετοχών» και είναι σύμφωνα με το άρθρο 4 του Π.Δ. 348/85, όπως ισχύει.

Οι προσφερόμενες μετοχές δικαιούνται μέρος από τα κέρδη της χρήσεως 1.1.2003-31.12.2003

Μονάδα διαπραγμάτευσης στο Χρηματιστήριο Αθηνών **Τίτλος 10 μετοχών**

ΣΥΝΤΟΝΙΣΤΕΣ - ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ ΤΗΣ ΕΓΧΩΡΙΑΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ: ALPHA FINANCE
EFG TELESIS FINANCE
ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ

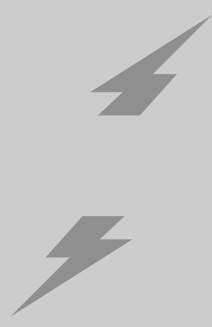
ΚΥΡΙΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ: ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ

ΛΟΙΠΟΙ ΑΝΑΔΟΧΟΙ: ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΓΕΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΛΤΔ, ΠΡΟΤΟΝ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΑΤΤΙΚΗΣ, ΩΜΕΓΑ ΤΡΑΠΕΖΑ

ΑΡΤΙΟΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΒΟΡΕΙΟΕΛΛΑΔΙΚΗ ΑΧΕΠΕΥ, Γ.Α. ΠΕΡΒΑΝΑΣ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, C.F.S. ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ, ΔΙΕΘΝΗΣ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΕΘΝΙΚΗ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ, ΕFG EUROBANK ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, EUROCORP ΑΕΠΕΥ, EUROXX ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, HSBC ΠΑΝΤΕΛΑΚΗΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΚΑΠΠΑ ΑΧΕΠΕΥ, ΚΥΚΛΟΣ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΛΑΪΚΗ ΑΤΤΑΛΟΣ ΑΧΕ, ΜΑΡΦΙΝ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΧΕΠΕΥ, ΜΕΓΑΤΡΑΣΤ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΜΕΡΙΤ ΑΧΕΠΕΥ, Ν. Δ. ΔΕΒΛΕΤΟΓΛΟΥ ΑΧΕΠΕΥ, ΠΗΓΑΣΟΣ ΑΧΕΠΕΥ, Π & Κ CAPITAL ΑΕΠΕΥ, ΣΙΓΜΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΦΑΣΜΑ ΑΧΕΠΕΥ

ΣΥΜΒΟΥΛΟΙ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ: ALPHA FINANCE
EFG TELESIS FINANCE
ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ

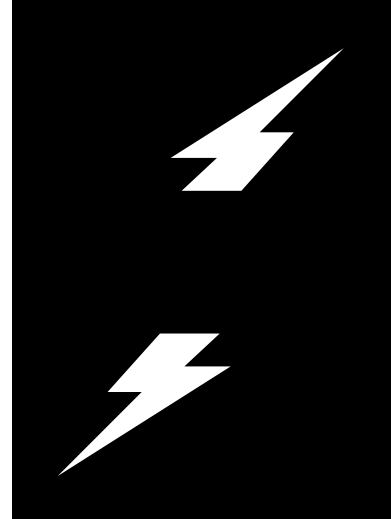
Το παρόν Ενημερωτικό Δελτίο αφορά την Εγχώρια Προσφορά στην Ελλάδα, έχει συνταχθεί σύμφωνα με την ισχύουσα ελληνική νομοθεσία και έχει εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς μόνον όσον αφορά την κάλυψη των αναγκών πληροφόρησης του επενδυτικού κοινού, όπως αυτές καθορίζονται από τις διατάξεις του Π.Δ. 348/1985. Σχετικά με τη Διεθνή Προσφορά σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό, έχει συνταχθεί, παρέχοντας αντίστοιχη πληροφόρηση στους επενδυτές, διεθνές ενημερωτικό δελτίο στην αγγλική (το οποίο δεν έχει υποβληθεί για έγκριση στην Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς), βάσει του οποίου γίνεται η προσφορά μετοχών στους θεσμικούς επενδυτές στην αλλοδαπή μέσω της Διεθνούς Κοινοπραξίας Αναδόχων.

**Σημειώσεις:**

- (1) Η δομή της Συνδυασμένης Προσφοράς αναφορικά με την προσφορά υφισταμένων μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΚΑ (εφεξής ο Πωλητής Μέτοχος) και οι όροι της διάθεσης των μετοχών αυτών είναι σύμφωνη με τις από 31/17.7.2003 και 33/25.9.2003 αποφάσεις της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων.
- (2) Το σύνολο των προς διάθεση μετοχών ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο (7.900.000 μετοχές) και στη ΔΕΚΑ (23.200.000 μετοχές). Οι προς διάθεση μετοχές κυριότητας της ΔΕΚΑ θα κατανεμηθούν κατά προτεραιότητα στο πλαίσιο της Συνδυασμένης Προσφοράς.
- (3) Στην Εγχώρια Προσφορά θα πωληθούν μετοχές. Στη Διεθνή Προσφορά θα πωληθούν είτε μετοχές είτε Διεθνή Αποθετήρια Έγγραφα (GDRs), έκαστον των οποίων αντιπροσωπεύει 1 μετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. Οι μετοχές είναι εισηγμένες και διαπραγματεύονται στην Κύρια Αγορά του Χ.Α., ενώ τα GDRs διαπραγματεύονται στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου, μέσω του Αυτόματου Συστήματος Διαπραγμάτευσης (SEAQ INTERNATIONAL).
- (4) Τα GDRs που θα πωληθούν στο πλαίσιο της Συνδυασμένης Προσφοράς θα πιστωθούν στους λογαριασμούς των επενδυτών και θα διαπραγματεύονται στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου το νωρίτερο την ίδια ημέρα που θα διαπραγματεύονται και οι μετοχές στο Χρηματιστήριο Αθηνών.
- (5) Στη διάθεση των προσφερομένων μετοχών οι θεσμικοί και μη θεσμικοί επενδυτές κάτοχοι Προμετόχων 2001-2004 που θα ανταλλάξουν τους μετοχοποιήσιμους τίτλους τους με μετοχές θα τύχουν εκπτώσεως 5% επί της τιμής διάθεσης των μετοχών. Οι κάτοχοι Προμετόχων θα έχουν τη δυνατότητα να επιλέξουν αντί για την ανταλλαγή των Προμετόχων τους με μετοχές, να παράσχουν στους Συντονιστές - Κύριους Αναδόχους της Εγχώριας και Διεθνούς Προσφοράς, τη διακριτική ευχέρεια να τους αποδώσουν μερικώς ή ολικώς τοις μετρητοίς το αντίτιμο των μετοχών που θα τους κατανέμετο σε ανταλλαγή προμετόχων τους, υπολογιζόμενο με βάση την τιμή διάθεσης της μετοχής σε μη κατόχους Προμετόχων (Cash Option). Η δυνατότητα αυτή θα παραμείνει στη διακριτική ευχέρεια των Συντονιστών - Κυρίων Αναδόχων και σε αυτήν την περίπτωση οι μετοχές που δεν θα κατανεμηθούν στους εν λόγω κατόχους Προμετόχων θα κατανεμηθούν στις άλλες κατηγορίες επενδυτών, στα πλαίσια της Εγχώριας και Διεθνούς Προσφοράς. Για τον προσδιορισμό της Τιμής Διάθεσης βλ. κεφάλαιο 2, ενότητα 2 «Τιμή Διάθεσης».
- (6) Οι μη θεσμικοί επενδυτές της Εγχώριας Προσφοράς και της Ιδιωτικής Τοποθέτησης θα λάβουν από το Ελληνικό Δημόσιο μία (1) δωρεάν μετοχή για κάθε δέκα (10) μετοχές που θα διακρατήσουν για περίοδο τουλάχιστον 6 και 12 μηνών, αντίστοιχα, από την ημερομηνία καταχώρισης της μεταβίβασης των μετοχών στο Σύστημα Άυλων Τίτλων του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών, και μέχρι συνολικού αριθμού διακοσίων (200) δωρεάν μετοχών ανά επενδυτή.
- (7) Οι μετοχές κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου που διατίθενται μέσω της Ιδιωτικής Τοποθέτησης στους εργαζόμενους (διευθυντικά στελέχη, τακτικό προσωπικό και εργαζόμενους με σύμβαση αορίστου χρόνου) και μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας με σχέση εξηρητημένης εργασίας (βλ. κεφάλαιο 2, ενότητα 3.1) θα διατεθούν με ποσοστό έκπτωσης 10% επί της Τιμής Διάθεσης. Σημειώνεται ότι τυχόν αδιάθετες μετοχές στην Ιδιωτική Τοποθέτηση θα μεταφερθούν προς διάθεση στην Εγχώρια και Διεθνή Προσφορά. Οι μετοχές που θα κατανεμηθούν στους δικαιούχους της ως άνω Ιδιωτικής Τοποθέτησης θα παραμείνουν δεσμευμένες για περίοδο έξι (6) μηνών από την ημερομηνία καταχώρισης της μεταβίβασης των μετοχών στο Σύστημα Άυλων Τίτλων του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών.
- (8) Το Ελληνικό Δημόσιο θα παραχωρήσει στους Συντονιστές - Κύριους Αναδόχους των δύο προσφορών, για λογαριασμό των Αναδόχων, δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) για τη διάθεση μέχρι 5.400.000 επιπλέον μετοχών, κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, προκειμένου οι τελευταίοι να τις διαθέσουν σε τελικούς επενδυτές για την κάλυψη τυχόν αυξημένης ζήτησης, σε τιμή που θα είναι η ίδια με την τελική τιμή διάθεσης.

- (9) Εφόσον ασκηθεί το ως άνω δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe option), οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, ως εκπρόσωποι των Αναδόχων, ενδέχεται να προβούν, άπαξ ή κατά διαστήματα, σε χρηματιστηριακές πράξεις στο Χ.Α. με σκοπό τη σταθεροποίηση της χρηματιστηριακής τιμής της μετοχής σε περίπτωση που θεωρείται ότι είναι σημαντικά χαμηλότερη από την τιμή που αντιστοιχεί στα δεδομένα της αγοράς και στην οικονομική κατάσταση και τις προοπτικές της Εταιρίας κατά τη διάρκεια του χρονικού διαστήματος 30 ημερών από την έναρξη διαπραγμάτευσης των προσφερόμενων μετοχών. Ο ανώτατος αριθμός των μετοχών που θα μπορεί να αγοραστεί μέσω σταθεροποίησης δεν θα υπερβαίνει τον αριθμό των μετοχών που διατέθηκαν με την άσκηση του ως άνω δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe option). Οι πράξεις σταθεροποίησης της τιμής των μετοχών στο Χ.Α. θα διενεργούνται με βάση τους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στο άρθρο 8 της Υπ. Απόφασης ΥΠΕΘΟ «Κανονισμός Αναδόχων» (ΦΕΚ Β'1257/15.12.98), όπως ισχύει. Κατά το ίδιο χρονικό διάστημα οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Διεθνούς Προσφοράς ενδέχεται να προβούν σε αντίστοιχες πράξεις σταθεροποίησης στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου μέσω των GDRs, με βάση τους κανονισμούς που ισχύουν εκεί.
- (10) Σε περίπτωση κατά την οποία οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, ως εκπρόσωποι των Αναδόχων, προβούν σε πράξεις σταθεροποίησης, κατά τα ανωτέρω, θα υποχρεούνται να επαναμεταβιβάσουν στο Ελληνικό Δημόσιο με χρηματιστηριακή συναλλαγή τις μετοχές που απέκτησαν κατά τη διενέργεια των πράξεων σταθεροποίησης στην Τιμή Διάθεσης. Το κόστος της χρηματιστηριακής συναλλαγής για την επαναμεταβίβαση των μετοχών, στο οποίο περιλαμβάνονται ενδεικτικά και όχι περιοριστικά φόροι, τέλη, εισφορές, η προμήθεια της χρηματιστηριακής εταιρίας κ.λπ. βαρύνει το Ελληνικό Δημόσιο.
- (11) Αν το παραπάνω δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) ασκηθεί πλήρως, το σύνολο των προσφερόμενων μετοχών θα ανέλθει σε 36.500.000 κοινές ονομαστικές μετοχές.
- (12) Το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος και με την επιφύλαξη των κινήτρων διακράτησης προς τους Μη Θεσμικούς Επενδυτές της Δημόσιας Εγγραφής και τους συμμετέχοντες στην Ιδιωτική Τοποθέτηση στην Ελλάδα κατά την προηγούμενη Δημόσια Προσφορά (Δεκέμβριος 2002) και της πιθανής μεταβίβασης μετοχών στον ΟΑΠ-ΔΕΗ κατ' εφαρμογήν των διατάξεων του άρθρου 34 του Ν. 2773/1999 όπως ισχύει, η ΔΕΚΑ και η Εταιρία, δεσμεύονται ότι δεν θα προβούν στην πώληση μετοχών για χρονικό διάστημα 6 μηνών από τη μεταβίβαση των προσφερόμενων μετοχών της Εταιρίας στους επενδυτές, περιλαμβανομένων και των μετοχών που αποτελούν το αντικείμενο του δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe Option) των Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση κατά την οποία το Ελληνικό Δημόσιο μεταβιβάσει μέσα στην ανωτέρω προθεσμία μετοχές της ΔΕΗ στον ΟΑΠ-ΔΕΗ, ο ΟΑΠ-ΔΕΗ έχει αναλάβει αντίστοιχη υποχρέωση μη διαθέσεως των μετοχών που τυχόν θα του μεταβιβαστούν.
- (13) Η ευθύνη των Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων που υπογράφουν το παρόν Ενημερωτικό Δελτίο περιορίζεται στην ευθύνη που προβλέπεται στο άρθρο 3α, του Π.Δ. 350/1985 και στον Κανονισμό Αναδόχων, όπως ισχύει. Για τη διάθεση των μετοχών έχει συσταθεί Εγχώρια και Διεθνής Κοινοπραξία Αναδόχων. Σε περίπτωση που υπάρξουν μετοχές της Δημόσιας Εγγραφής για τις οποίες δεν θα έχει εκδηλωθεί ενδιαφέρον, οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι και οι Λοιποί Ανάδοχοι δεν έχουν υποχρέωση να αγοράσουν τις μετοχές αυτές.
- (14) Σε περίπτωση που διαπιστωθεί κατά τη διάρκεια ή μετά το πέρας της περιόδου εγγραφών της Συνδυασμένης Προσφοράς ότι δεν υπάρχει ικανοποιητική ζήτηση με την οποία να καλύπτεται το σύνολο της Συνδυασμένης Προσφοράς, οι Ανάδοχοι δεν έχουν την υποχρέωση να αγοράσουν τις μετοχές και ο Πωλητής Μέτοχος, μετά από εισήγηση των Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων των δύο προσφορών, έχει τη δυνατότητα να ματαιώσει τη διαδικασία προσφοράς μετοχών και τα δεσμευθέντα/καταβληθέντα κεφάλαια θα αποδεσμευτούν/επιστραφούν στους μη θεσμικούς επενδυτές.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ



1. Συνοπτικά Οικονομικά Μεγέθη Εταιρίας Περιόδου 1998-2002

Με βάση το Π.Δ. 330/00 η πρώτη εταιρική χρήση της ΔΕΗ Α.Ε. ήταν υπερδωδεκάμηνη με αρχή την 1η Ιανουαρίου 2001 και λήξη την 31η Δεκεμβρίου 2002. Η αντίστοιχη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης απεικονίζεται στο παρόν κεφάλαιο ως δύο δωδεκάμηνες «χρήσεις», για διευκόλυνση του αναγνώστη. Η απεικόνιση του συνόλου των κονδυλίων που αναφέρονται στο έτος 2002 προέκυψε δι' αφαιρέσεως των ποσών της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 από τα αντίστοιχα της υπερδωδεκάμηνης περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 και δεν έχει ελεγχθεί από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές. Η απεικόνιση αυτή δεν είναι αποτέλεσμα κλεισίματος των βιβλίων της Εταιρίας όπως ορίζουν οι σχετικές διατάξεις και οι λογιστικές αρχές και, κατά συνέπεια, είναι ενδεικτική, έχει μειωμένη πληροφοριακή βαρύτητα και σε καμία περίπτωση, δεν πρέπει να θεωρηθεί ακριβής ή/και αντιπροσωπευτική με την έννοια ότι τα ανωτέρω ποσά θα ήταν όμοια ή θα προέκυπταν εάν η Εταιρία είχε συντάξει εσωλογοιστικά και σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις για τα έτη 2001 και 2002, καθώς μία τέτοια θεώρηση ενδεχομένως να οδηγήσει σε εσφαλμένα συμπεράσματα.

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

(ποσά σε χιλ. €)	1998 ⁽⁸⁾	1999 ⁽⁸⁾	2000 ⁽⁸⁾	2001 ⁽⁹⁾	2002	1/1/2001 31/12/2002 ⁽⁹⁾
Κύκλος εργασιών από:						
Πελάτες Υψηλής τάσης	177.441	176.584	234.025	236.659 ⁽¹⁰⁾	271.672	508.331
Πελάτες Μέσης Τάσης	439.695	469.758	514.888	571.046	613.307	1.184.353
Πελάτες Χαμηλής Τάσης	1.847.953	1.986.247	2.086.847	2.250.856	2.448.777	4.699.633
Λοιπές πωλήσεις	11.683	12.458	16.428	21.124	83.589	104.713
Σύνολο κύκλου εργασιών	2.476.772	2.645.047	2.852.188	3.079.685 ⁽¹⁰⁾	3.417.345	6.497.030
Μικτό Αποτέλεσμα (προ αποσβέσεων) ⁽¹¹⁾	1.414.395	1.447.895	1.345.788	1.495.907	1.739.836	3.235.744
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	62.990	67.996	80.032	91.891	105.858	197.749
Σύνολο	1.477.385	1.515.891	1.425.820	1.587.798	1.845.694	3.433.493
Λειτουργικό αποτέλεσμα (προ αποσβέσεων)	827.842	864.306	820.691	956.897	1.136.331	2.093.229
Πλέον: Κέρδη πωλήσεων συμμετοχών και χρεογράφων	2.556	8.490	0	0	0	0
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	475	418	666	730	820	1.550
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων και φόρων	724.851	713.379	692.651	1.001.692	1.095.165	2.096.858
Κέρδη προ αποσβέσεων και φόρων	269.817	362.052	384.966	757.496	897.739	1.655.236
Κέρδη (Ζημιές) προ φόρων	(52.545)	30.517	5.538	159.596⁽¹¹⁾	257.092⁽¹¹⁾	416.689
Κέρδη (Ζημιές) μετά από φόρους χρήσης και αμοιβές Δ.Σ. ⁽⁸⁾	(65.200)	9.006	(21.358)	24.066⁽¹¹⁾	198.473⁽¹¹⁾	222.540
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολ. ελέγχου προηγούμενων χρήσεων ^{(8),(9)}	(68.886)	5.633	(29.575)	24.066	198.473	222.540
Συνολικό μέρισμα (καθαρό από φόρους) ⁽⁴⁾	2.732	5.076	0	-	-	204.102
Σταθμισμένος αριθμός μετοχών ⁽⁵⁾	224.344.254	224.344.254	224.344.254	224.763.746	232.000.000	232.000.000
Αριθμός μετοχών τέλους χρήσης ⁽⁶⁾	24.751.759	24.751.759	140.355.354	148.011.100	232.000.000	232.000.000

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ ⁽⁷⁾

(ποσά σε €)	1998	1999	2000	2001	2002	1/1/2001-31/12/2002 ⁽⁹⁾
Κέρδη προ αποσβέσεων και φόρων	1,20	1,61	1,71	3,37	3,87	Μ/Δ
Κέρδη προ φόρων	(0,23)	0,13	0,02	0,71	1,11	Μ/Δ
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης και αμοιβές Δ.Σ.	(0,29)	0,04	(0,09)	0,11	0,86	Μ/Δ
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	(0,31)	0,02	(0,13)	0,11	0,86	Μ/Δ
Μέρισμα ανά μετοχή ⁽¹²⁾	0,11	0,20	0,00	-	-	0,88

Σημειώσεις

(1) Για τον υπολογισμό του λειτουργικού αποτελέσματος έχουν αφαιρεθεί ανάλογα οι αποσβέσεις από το κόστος πωληθέντων και τα έξοδα διοικητικής λειτουργίας, διάθεσης και ερευνών και αναπτύξεως ως εξής:

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	1/1/2001-31/12/2002
Ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος				
Κόστος Πωληθέντων	193.156	186.890	205.100	660.645
Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	4.393	5.139	6.289	18.473
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών και Αναπτύξεως	1.350	1.176	2.200	1.530
Έξοδα Διάθεσης	123.463	138.330	165.840	548.824
ΣΥΝΟΛΟ	322.362	331.535	379.428	1.229.472
Μη ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	0	0	0	9.075
ΣΥΝΟΛΟ	322.362	331.535	379.428	1.238.547

Οι αποσβέσεις της περιόδου 1.1.2002-31.12.2002, € 640.647 χιλ., προέκυψαν μετά από την αφαίρεση από το σύνολο των αποσβέσεων (με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες των παγίων στοιχείων) της περιόδου 1.1.2001-31.12.2002, € 1.238.547 χιλ., αφενός μεν των αποσβέσεων (με βάση τις ιστορικές αξίες των παγίων στοιχείων) της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001, € 398.340 χιλ. (όπως αυτές είχαν δημοσιευθεί στη σχετική λογιστική κατάσταση της περιόδου αυτής) αφετέρου δε, την αφαίρεση του ποσού των πρόσθετων αποσβέσεων που τότε είχε εκτιμηθεί από την Εταιρία ότι θα προέκυπτε αν τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής των παγίων είχαν καταχωρηθεί το έτος 2001, € 199.560 χιλ. Το ποσό των αποσβέσεων αυτών, είναι ενδεικτικό και, σε καμία περίπτωση, δεν θα πρέπει να θεωρηθεί ότι αντανακλά το ύψος των αποσβέσεων το οποίο θα λόγιζε στα βιβλία της η Εταιρία αν είχε προβεί στην καταχώριση των αποτελεσμάτων της αναπροσαρμογής των παγίων το έτος 2001.

Καθώς ο προσδιορισμός των αποσβέσεων για την περίοδο 1.1.2001-31.12.2001 και την περίοδο 1.1.2002-31.12.2002 είναι ενδεικτικός δεν είναι δυνατός ο επιμερισμός τους στα λειτουργικά έξοδα.

- (2) Δεν υπάρχουν αμοιβές Δ.Σ. εκ των διανεμόμενων κερδών κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης περιόδου. Οι αμοιβές των μελών του Δ.Σ. περιλαμβάνονται στα έξοδα διοίκησης.
- (3) Οι φόροι φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων εμφανίζονται όπως παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας των χρήσεων 1998-2000. Ειδικότερα αναφέρεται ότι οι φόροι φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων που εμφανίζονται στη χρήση 2000 αποτελούν πρόβλεψη για τις ενδεχόμενες φορολογικές υποχρεώσεις χρήσης 2000.
- (4) 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. Επίσης, στην Τακτική Γενική Συνέλευση της 27.5.2003 εγκρίθηκε η διανομή επιπλέον μερίσματος ύψους € 0,50 ανά μετοχή έναντι των κερδών της περιόδου 1.1.2002-31.12.2002. Συνεπώς, το συνολικό μέρισμα ανά μετοχή για την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση ανήλθε σε € 0,88.
- (5) Για τη στάθμιση των μετοχών λήφθηκε υπόψη η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου από € 113.858 χιλ. το 1999 σε € 645.635 χιλ. τη χρήση 2000, με κεφαλαιοποίηση αποθεματικού από αναπροσαρμογή παγίων ποσού € 531.777 χιλ., η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου το Δεκέμβριο 2001 κατά € 35.216 χιλ. από την εισαγωγή των μετοχών της στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου, με τη μορφή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs), καθώς και η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση αποθεματικού από αναπροσαρμογή παγίων ποσού € 386.349 χιλ. με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής τιμής κάθε μετοχής κατά € 1,67, ήτοι από € 2,93 σε € 4,60, σύμφωνα με την από 15-22.11.2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης.
- (6) Με βάση τον αριθμό των μετοχών με ονομαστική αξία € 4,60 και την υπόθεση για τις χρήσεις 1998 και 1999 ότι οι εισφορές του Ελληνικού Δημοσίου, και για σκοπούς υπολογισμού του μερίσματος ανά μετοχή, έχουν εξομοιωθεί με το μετοχικό κεφάλαιο.

(7) Με βάση το σταθμισμένο αριθμό των μετοχών.

(8) Η ΔΕΗ συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998-2000 μετά τη μετατροπή της σε Α.Ε. με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001 για την εισαγωγή της στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Οι οικονομικές αυτές καταστάσεις έχουν ελεγχθεί από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.

(9) Η ΔΕΗ έκλεισε την πρώτη εικοσιτετράμηνη χρήση της ως ανώνυμη εταιρία την 31.12.2002 (1.1.2001-31.12.2002). Για την πληροφόρηση του επενδυτικού κοινού συνέταξε ενδιάμεση συνοπτική λογιστική κατάσταση για την περίοδο 1.1-31.12.2001, η οποία και παρατίθεται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο για λόγους συγκρισιμότητας. Η εν λόγω συνοπτική λογιστική κατάσταση έχει ελεγχθεί από τους Ορκωτούς Ελεγκτές της Εταιρίας.

(10) Η διαφορά που εντοπίζεται στον κύκλο εργασιών του 2001, σε σχέση με τα αντίστοιχα δημοσιευμένα στοιχεία με 31.12.2001, οφείλεται σε έσοδα που προήλθαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης, που εκδόθηκε το 2002, για διεκδίκηση αναθεωρημένων τιμών στα τιμολόγια των εταιριών «Αίλουμιον της Ελλάδος Α.Ε.» και «ΛΑΡΚΟ» και αφορά τα έτη 1999 έως και 2002.

(11) Οι φόροι χρήσης δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση για την αντίστοιχη περίοδο. Οι φόροι χρήσης 2002 προέκυψαν δι' αφαιρέσεως των ποσών της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 από τα αντίστοιχα της υπερωδεκάμηνης περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 και δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας.

(12) Με βάση τον αριθμό μετοχών τέλους χρήσης (βλέπε σημείωση 6 ανωτέρω).

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

(ποσά σε χιλ. €)	1998 ⁽⁹⁾	1999 ⁽⁹⁾	2000 ⁽⁹⁾	2001 ⁽⁹⁾	2002 ⁽⁹⁾
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	1.409	1.331	3.709	3.941	2.219
Αναπόσβεστες Ανώματες Ακίνητοποιήσεις	93.315	84.885	76.340	64.817	65.867
Ενώματες Ακίνητοποιήσεις	7.696.748	8.336.711	9.386.395	10.182.370	16.254.914
(Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις)	(2.797.015)	(3.108.496)	(3.528.490)	(3.891.624)	(7.176.963)
Αναπόσβεστες Ενώματες Ακίνητοποιήσεις	4.899.733	5.228.215	5.857.905	6.290.746	9.077.951
Συμμετοχές	687	877	3.809	5.270	33.427
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	92.580	73.329	45.501	5.574	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΠΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.086.315	5.387.306	5.983.555	6.366.408	9.177.245
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.110.333	1.249.250	1.366.646	1.251.756	1.125.507
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	168.329	172.445	180.100	208.652	241.420
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.366.386	6.810.332	7.534.010	7.830.756	10.546.391
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ⁽⁹⁾	1.002.213	1.057.037	1.199.930	1.833.973	4.342.995
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	160.989	170.779	182.775	215.558	588.321
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.803.261	4.214.370	4.844.687	4.744.466	3.721.968
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.327.219	1.274.256	1.204.685	929.551	1.784.403
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.130.480	5.488.626	6.049.372	5.674.017	5.506.371
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	72.704	93.890	101.933	107.208	108.704
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.366.386	6.810.332	7.534.010	7.830.756	10.546.391
Λογιστική Αξία Μετοχής (σε €) ⁽¹⁾	40,49	42,70	8,54	12,39	18,72

Σημειώσεις

(1) Η λογιστική αξία της μετοχής έχει υπολογισθεί με βάση τον αριθμό των μετοχών τέλους χρήσης με ονομαστική αξία € 4,60 και με βάση τα ίδια κεφάλαια της 31.12.2001, από τα οποία δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση του φόρου εισοδήματος της περιόδου 1/1-31/12/2001, ύψους € 135.530 χιλ.

(2) Περιλαμβάνονται, εκτός του τακτικού και των εκτάκτων αποθεματικών, συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες βάσει του άρθρου 10, παρ. 3 του Ν. 2941/2001 συμψηφίστηκαν στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2002 με το Ειδικό Αποθεματικό που σχηματίστηκε από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή, όπως προβλέπεται από την παρ. 2 του ίδιου άρθρου. Από τα αποτελέσματα εις νέον της περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-31/12/2001, ύψους € 135.530 χιλ. Αντίστοιχα, από τα αποτελέσματα εις νέον της περιόδου 1/1/2001-31/12/2002 δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-31/12/2002, ύψους € 194.149 χιλ.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

(3) Η ΔΕΗ συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998-2000 μετά τη μετατροπή της σε Α.Ε. με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001 για την εισαγωγή της στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Για την πληροφόρηση του επενδυτικού κοινού συνέταξε ενδιάμεση συνοπτική λογιστική κατάσταση για την περίοδο 1.1-31.12.2001, η οποία και παρατίθεται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο για λόγους συγκρισιμότητας. Οι οικονομικές αυτές καταστάσεις έχουν ελεγχθεί από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. Η ΔΕΗ έκλεισε την πρώτη εικοσιτετράμηνη χρήση της ως ανώνυμη εταιρία την 31.12.2002 (1.1.2001-31.12.2002). Για τη χρήση αυτή ελέγχθηκε από τις ελεγκτικές εταιρίες Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. και ERNST & YOUNG (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.

Σημειώνεται ότι σύμφωνα με τα Πιστοποιητικά Ελέγχου των ελεγκτικών εταιριών [Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. και ERNST & YOUNG (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.] οι λογιστικές αρχές βάσει των οποίων η Εταιρία συνέταξε τις οικονομικές της καταστάσεις εφαρμόστηκαν ομοιόμορφα κατά τις ελεγχόμενες χρήσεις 1998-2001 και κατά την υπερδωδεκάμηνη χρήση που έληξε την 31/12/2002.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΩΝ

	1998	1999	2000	2001	2002
ΔΕΙΚΤΕΣ ΕΞΕΛΙΞΗΣ (%)					
Κύκλου εργασιών	-	6,8%	7,8%	8,0%	11,0%
Κερδών προ αποσβέσεων και φόρων	-	34,2%	6,3%	96,8%	18,5%
Κερδών προ φόρων	-	-	-81,9%	2781,8%	61,1%
Κερδών μετά από φόρους χρήσης και αμοιβές Δ.Σ.	-	-	-	-	724,7%
Κερδών μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	-	-	-	-	724,7%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΩΝ ΚΕΡΔΟΥΣ (%)					
Μικτού Κέρδους (προ αποσβέσεων)	57,1%	54,7%	47,2%	48,6%	50,9%
Καθαρού Κέρδους (προ φόρων)	-	1,2%	0,2%	5,2%	7,5%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ (προ φόρων) (%)					
Μέσου όρου ιδίων κεφαλαίων	-	3,0%	0,5%	10,5%	8,3%
Μέσου όρου συνολικών απασχολούμενων κεφαλαίων	-	6,5%	4,8%	5,5%	5,1%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ (:1)					
Γενική ρευστότητα	0,9	1,0	1,2	1,4	0,7
Άμεση ρευστότητα	0,6	0,6	0,7	0,9	0,4
ΔΕΙΚΤΕΣ ΚΥΚΛ/ΚΗΣ ΤΑΧΥΤΗΤΑΣ (ημέρες)					
Απαιτήσεων	47	45	41	39	38
Προμηθευτών	47	53	46	33	30
Αποθεμάτων	168	176	138	129	123
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (:1)					
Ξένα/Ίδια κεφάλαια	5,2	5,3	5,1	3,2	1,3
Τραπεζικός δανεισμός/Ίδια κεφάλαια	4,3	4,4	4,5	2,8	0,9
ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤ/ΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (%)					
Χρηματ/κά Έξοδα/Μικτό Κέρδος	33,4%	26,2%	23,9%	16,6%	11,6%
Χρηματ/κά Έξοδα/Κέρδη προ χρεωστικών τόκων και φόρων	111,9%	92,9%	98,4%	62,3%	45,4%

2. Συνοπτικά Οικονομικά Μεγέθη Εταιρίας Πρώτου Εξαμήνου Χρήσεων 2002 και 2003

ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

(ποσά σε χιλ. €)	1/1-30/6/2002	1/1-30/6/2003
Κύκλος εργασιών από:		
Πελάτες υψηλής τάσης	121.735	133.545
Πελάτες μέσης τάσης	281.892	312.287
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.197.135	1.330.697
Λοιπές πωλήσεις	13.236	136.333
Σύνολο κύκλου εργασιών	1.613.998	1.912.862
Μικτό κέρδος ⁽¹⁾	674.745	825.897
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	49.904	50.759
Σύνολο	724.649	876.656
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾	566.293	614.911
Κέρδη περιόδου προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	553.072	603.486
Κέρδη περιόδου προ αποσβέσεων & φόρων	452.029	524.300
Κέρδη περιόδου προ φόρων	248.749	211.371
Κέρδη περιόδου μετά από φόρους περιόδου και αμοιβές Δ.Σ.	146.545	113.595

Σημείωση

(1) Για τον υπολογισμό του λειτουργικού αποτελέσματος έχουν αφαιρεθεί ανάλογα οι αποσβέσεις από το κόστος πωληθέντων και τα έξοδα διοικητικής λειτουργίας, διάθεσης και ερευνών και αναπτύξεως ως εξής:

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ

(σε χιλ. €)	1/1-30/6/2002	1/1-30/6/2003
Ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος		
Κόστος Πωληθέντων	178.634	274.866
Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	3.419	5.278
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών και Αναπτύξεως	942	1.455
Έξοδα Διάθεσης	20.285	31.330
ΣΥΝΟΛΟ	203.280	312.929

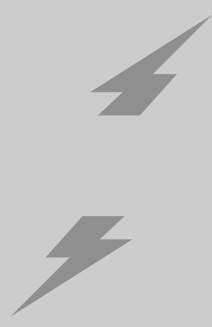
ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	30/6/2002	30/6/2003
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	2.950	6.607
Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις	64.312	64.324
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	10.479.631	16.454.904
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(4.080.343)	(7.396.754)
Αναπόσβεστες ενσώματες ακινητοποιήσεις	6.399.288	9.058.150
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	16.429	17.832
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1.195	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.481.224	9.140.306
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛ/ΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.348.483	1.097.800
Μεταβατικός λογαριασμός	203.136	242.825
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8.035.793	10.487.538

ΠΑΘΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	30/6/2002	30/6/2003
Ίδια κεφάλαια ⁽¹⁾	2.122.408	4.588.630
Προβλέψεις	255.353	630.816
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	4.047.902	3.718.257
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	1.475.370	1.405.652
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.523.272	5.123.909
Μεταβατικός λογαριασμός	134.760	144.183
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	8.035.793	10.487.538

Σημείωση

(1) Περιλαμβάνονται, εκτός του τακτικού και των εκτάκτων αποθεματικών, συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και αποξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες βάσει του άρθρου 10, παρ. 3 του Ν. 2941/2001 στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2002 συμψηφίστηκαν με το Ειδικό Αποθεματικό που σχηματίστηκε από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή, όπως προβλέπεται από την παρ. 2 του ίδιου άρθρου. Επίσης, από τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-30/6/2002 και 1/1/2001-30/6/2003 ύψους € 102.204 χιλ. και € 97.776 χιλ., αντίστοιχα. Τέλος, σημειώνεται ότι τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον και συνεπώς τα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 δεν έχουν μειωθεί κατά ποσό ύψους € 88.160 χιλ. που αντιστοιχεί στο προμήρισμα που δόθηκε εντός του 2002.



3. Συνοπτικά Ενοποιημένα Οικονομικά Μεγέθη Περιόδου 1998-2002

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998-2000, της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 και της υπερδωδεκάμηνης χρήσης 1.1.2001-31.12.2002 περιλαμβάνουν, πέραν της μητρικής εταιρίας ΔΕΗ Α.Ε., τις εξής εταιρίες:

	1998	1999	2000	2001	1/1/2001- 31/12/2002
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ)	100%	100%	100%	100%	100%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ⁽¹⁾	-	-	100%	100%	100%
ΔΕΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	-	-	-	-	-

(1) Στις ενοποιημένες καταστάσεις της χρήσης 2000 η εταιρία δεν είχε κλείσει την πρώτη (υπερδωδεκάμηνη) χρήση της και ενοποιήθηκε με ισοζύγιο της 31.12.2000.

Όλες οι ενοποιημένες εταιρίες ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της ολικής ενσωματώσεως.

Για τα έτη 1998-2001 η Εταιρία ελέγχθηκε από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. Για την πρώτη υπερδωδεκάμηνη εταιρική χρήση (1.1.2001-31.12.2002), η Εταιρία ελέγχθηκε από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. και την ελεγκτική εταιρία ERNST & YOUNG (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. Η κατάσταση αποτελεσμάτων της περιόδου 1.1.2002-31.12.2002 είναι ανέλεγκτη. Για την εν λόγω κατάσταση σημειώνονται τα εξής:

ΣΗΜΕΙΩΣΗ

Με βάση το Π.Δ. 330/00 η πρώτη εταιρική χρήση της ΔΕΗ Α.Ε. ήταν υπερδωδεκάμηνη με αρχή την 1η Ιανουαρίου 2001 και λήξη την 31η Δεκεμβρίου 2002. Η αντίστοιχη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης απεικονίζεται στο παρόν κεφάλαιο ως δύο δωδεκάμηνες «χρήσεις», για διευκόλυνση του αναγνώστη. Η απεικόνιση του συνόλου των κονδυλίων που αναφέρονται στο έτος 2002 προέκυψε δι' αφαιρέσεως των ποσών της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 από τα αντίστοιχα της υπερδωδεκάμηνης περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 και δεν έχει ελεγχθεί από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές. Η απεικόνιση αυτή δεν είναι αποτέλεσμα κλεισίματος των βιβλίων της Εταιρίας όπως ορίζουν οι σχετικές διατάξεις και οι λογιστικές αρχές και, κατά συνέπεια, είναι ενδεικτική, έχει μειωμένη πληροφοριακή βαρύτητα και σε καμία περίπτωση δεν πρέπει να θεωρηθεί ακριβής ή/και αντιπροσωπευτική, με την έννοια ότι τα ανωτέρω ποσά θα ήταν όμοια ή θα προέκυπταν εάν η Εταιρία είχε συντάξει εσωλογοιστικά και σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις για τα έτη 2001 και 2002, καθώς μία τέτοια θεώρηση ενδεχομένως να οδηγήσει σε εσφαλμένα συμπεράσματα.

Σημειώνεται επίσης, ότι τα δικαιώματα μειοψηφίας είναι επουσιώδη και γι' αυτό δεν παρατίθενται.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ⁽¹⁾

(ποσά σε χιλ. €)	1998 ⁽²⁾	1999 ⁽²⁾	2000 ⁽²⁾	2001 ⁽³⁾	2002 ⁽³⁾	1/1/2001- 31/12/2002 ⁽³⁾
Συνολικός Κύκλος Εργασιών	2.476.772	2.645.047	2.852.188	3.079.685⁽⁴⁾	3.417.345	6.497.030
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.414.395	1.447.895	1.345.788	1.495.907	1.739.836	3.235.744
Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	62.990	67.996	80.032	92.159	105.590	197.749
Σύνολο	1.477.385	1.515.891	1.425.820	1.588.066	1.845.427	3.433.493
Λειτουργικό αποτέλεσμα (προ αποσβέσεων)	828.270	863.901	819.777	958.167	1.133.666	2.091.833
Πλέον: Κέρδη πώλησης συμμετοχών & χρεογράφων	2.556	8.490	0	0	0	0
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	475	418	666	730	878	1.608
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	725.279	712.974	691.737	1.003.007	1.095.200	2.098.207
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	270.245	361.645	384.054	758.811	897.756	1.656.567
Κέρδη προ φόρων ⁽⁵⁾	(52.117)	30.105	4.625	160.871	257.069	417.940
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ.Σ. ⁽⁶⁾	(64.772)	8.594	(22.275)	25.341	198.450	223.791
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. & φόρους φορολ. ελέγχου προηγ. χρήσεων	(68.455)	5.221	(30.492)	25.341	198.450	223.791

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΩΝ ⁽¹⁾

(ποσά σε χιλ. €)	1998 ⁽²⁾	1999 ⁽²⁾	2000 ⁽²⁾	2001 ⁽³⁾	2002 ⁽³⁾
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	1.409	1.331	3.710	4.026	2.440
Αναπόσβεστες Ανώματες Ακτινοποιήσεις	93.315	84.885	76.340	64.817	65.867
Ενώματες Ακτινοποιήσεις	7.696.748	8.336.711	9.386.395	10.182.465	16.255.008
(Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις)	(2.797.015)	(3.108.496)	(3.528.490)	(3.891.666)	(7.177.022)
Αναπόσβεστες Ενώματες Ακτινοποιήσεις	4.899.733	5.228.215	5.857.905	6.290.799	9.077.986
Συμμετοχές	0	0	875	2.299	29.239
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	92.581	73.329	45.501	5.583	10
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΠΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.085.629	5.386.429	5.980.621	6.363.498	9.173.102
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.111.447	1.250.180	1.369.189	1.254.740	1.130.138
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	168.329	172.444	180.100	208.655	241.420
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.366.814	6.810.385	7.533.620	7.830.919	10.547.100
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.002.641	1.057.055	1.199.036	1.834.110	4.342.995
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	160.989	170.779	182.775	215.558	588.321
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.803.261	4.214.370	4.844.687	4.744.466	3.721.968
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.327.219	1.274.291	1.205.190	929.575	1.785.111
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.130.480	5.488.661	6.049.877	5.674.041	5.507.079
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	72.704	93.890	101.932	107.210	108.705
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.366.814	6.810.385	7.533.620	7.830.919	10.547.100

Σημειώσεις

- (1) Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998 και 1999 περιλαμβάνονται οι εταιρίες ΔΕΗ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. και ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης 2000 και 2001, εκτός των τριών ανωτέρω εταιριών περιλαμβάνεται και η εταιρία ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. Σημειώνεται ότι στις ενοποιημένες καταστάσεις της χρήσης 2000 και του εξαμήνου 2001 η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. δεν είχε κλείσει την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση της και ενοποιήθηκε με ισοζύγιο της 31.12.2000 και της 30.6.2001.
- (2) Η ΔΕΗ συνέταξε τις οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998-2000 μετά τη μετατροπή της σε Α.Ε. με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001 για την εισαγωγή της στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Οι οικονομικές αυτές καταστάσεις έχουν ελεγχθεί από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.
- (3) Η ΔΕΗ έκλεισε την πρώτη εικοσιτετράμηνη χρήση της ως ανώνυμη εταιρία την 31.12.2002 (1.1.2001-31.12.2002). Για την πληροφόρηση του επενδυτικού κοινού συνέταξε ενδιάμεση συνοπτική λογιστική κατάσταση για την περίοδο 1.1-31.12.2001, η οποία και παρατίθεται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο για λόγους συγκρισιμότητας. Η κατάσταση αποτελεσμάτων της περιόδου 1.1.2002-31.12.2002 δεν είναι ελεγχμένη (βλ. σημείωση ανωτέρω).
- (4) Η διαφορά που εντοπίζεται στον κύκλο εργασιών του 2001, σε σχέση με τα αντίστοιχα δημοσιευμένα στοιχεία με 31.12.2001, οφείλεται σε έσοδα που προήλθαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης, που εκδόθηκε το 2002, για διεκδίκηση αναθεωρημένων τιμών στα τιμολόγια των εταιριών «Αθουμίνιον της Ελλάδος Α.Ε.» και «ΛΑΡΚΟ» και αφορά τα έτη 1999 έως και 2002.
- (5) Οι αποσβέσεις της περιόδου 1.1.2002-31.12.2002, € 640.647 χιλ., προέκυψαν μετά από την αφαίρεση από το σύνολο των αποσβέσεων (με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες των παγίων στοιχείων) της περιόδου 1.1.2001-31.12.2002, € 1.238.547 χιλ., αφενός μεν των αποσβέσεων (με βάση τις ιστορικές αξίες των παγίων στοιχείων) της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001, € 398.340 χιλ. (όπως αυτές είχαν δημοσιευθεί στη σχετική λογιστική κατάσταση της περιόδου αυτής), αφετέρου δε την αφαίρεση του ποσού των πρόσθετων αποσβέσεων που τότε είχε εκτιμηθεί από την Εταιρία ότι θα προέκυπτε αν τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής των παγίων είχαν καταχωρηθεί το έτος 2001, € 199.560 χιλ. Το ποσό των αποσβέσεων αυτών είναι ενδεικτικό και, σε καμία περίπτωση, δεν θα πρέπει να θεωρηθεί ότι αντανακλά το ύψος των αποσβέσεων το οποίο θα λόγιζε στα βιβλία της η Εταιρία, αν είχε προβεί στην καταχώριση των αποτελεσμάτων της αναπροσαρμογής των παγίων το έτος 2001.
- (6) Οι φόροι χρήσης 2001 δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση. Οι φόροι χρήσης 2002 προέκυψαν δι' αφαίρεσης των ποσών της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 από τα αντίστοιχα της υπερδωδεκάμηνης περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 και δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας.

4. Συνοπτικά Ενοποιημένα Οικονομικά Μεγέθη Πρώτου Εξαμήνου Χρήσεων 2002 και 2003

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της περιόδου 1/1-30/6/2002 και 1/1-30/6/2003 περιλαμβάνουν, πέραν της μητρικής Εταιρίας ΔΕΗ Α.Ε., τις εξής εταιρίες:

	1/1/2001- 31/12/2002	1/1-30/6/2002	1/1-30/6/2003
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ)	100%	100%	100%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	99,8%	99,8%	100%
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ⁽¹⁾	100%	100%	100%
ΔΕΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	-	-	100%

(1) Στις ενοποιημένες καταστάσεις της χρήσης 2000 η εταιρία δεν είχε κλείσει την πρώτη (υπερδωδεκάμηνη) χρήση της και ενοποιήθηκε με ισοζύγιο της 31.12.2000.

Όλες οι ενοποιημένες εταιρίες ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της ολικής ενσωματώσεως.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ
ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ⁽¹⁾

<i>(ποσά σε χιλ. €)</i>	1/1-30/6/2002	1/1-30/6/2003
Κύκλος Εργασιών	1.613.998	1.912.862
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	674.745	825.897
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	49.904	50.759
Σύνολο	724.649	876.656
Λειτουργικό αποτέλεσμα (προ αποσβέσεων)	565.290	614.291
Κέρδη περιόδου προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	552.234	630.403
Κέρδη περιόδου προ αποσβέσεων & φόρων	451.947	524.368
Κέρδη περιόδου προ φόρων	248.645	211.371
Κέρδη περιόδου μετά από φόρους περιόδου και αμοιβές Δ.Σ. ⁽²⁾	146.441	113.595

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΩΝ ⁽¹⁾

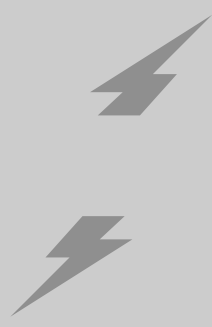
<i>(ποσά σε χιλ. €)</i>	30/6/2002	30/6/2003
ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΑ ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ	3.036	6.607
Αναπόσβεστες Ασώματες Ακίνητοποιήσεις	64.312	64.324
Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	10.479.724	16.454.985
(Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις)	(4.080.394)	(7.396.818)
Αναπόσβεστες Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις	6.399.330	9.058.167
Συμμετοχές	11.881	11.831
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις	1.204	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.476.727	9.134.322
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.353.407	1.102.836
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	203.140	242.826
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8.036.310	10.486.591
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ^{(3), (4), (5)}	2.122.441	4.588.629
ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	255.353	630.816
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	4.047.902	3.718.257
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.475.851	1.404.706
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.523.753	5.122.963
ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	134.763	144.183
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	8.036.310	10.486.591

Σημειώσεις

(1) Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του πρώτου εξαμήνου 2002 περιλαμβάνονται οι εταιρίες ΔΕΗ Α.Ε., ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. και ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. Στην ενοποιημένη λογιστική κατάσταση του πρώτου εξαμήνου 2003 περιλαμβάνεται το σύνολο των εταιριών που ενοποιείται κατά το πρώτο εξάμηνο του 2002, πλέον της εταιρίας ΔΕΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. Η ΔΕΗ Α.Ε. στις 30/6/2003 κατείχε το 99,98% της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., το 100% της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., το 100% της ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. και το 100% της ΔΕΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε., συμμετοχές τις οποίες η ΔΕΗ ενοποίησε με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης.

(2) Οι φόροι χρήσης δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση για την αντίστοιχη περίοδο.

(3) Τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον και συνεπώς τα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 δεν έχουν μειωθεί κατά ποσό ύψους € 88.160 χιλ., που αντιστοιχεί στο προμέρισμα που δόθηκε εντός του 2002.



(4) Περιλαμβάνονται, εκτός του τακτικού και των εκτάκτων αποθεματικών, συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες βάσει του άρθρου 10, παρ. 3 του Ν. 2941/2001 στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2002 συμψηφίστηκαν με το Ειδικό Αποθεματικό που σχηματίστηκε από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή, όπως προβλέπεται από την παρ. 2 του ίδιου άρθρου.

(5) Από τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-30/6/2002 και 1/1/2001-30/6/2003 ύψους € 102.204 χιλ. και € 97.776 χιλ., αντίστοιχα.

5. Αναμόρφωση Αποτελεσμάτων και Ιδίων Κεφαλαίων

Στις οικονομικές καταστάσεις που έχουν συνταχθεί βάσει των Ελληνικών Λογιστικών Προτύπων και βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) έχει σχηματιστεί, για την περίοδο από 1.1.2001 έως 31.12.2002, πρόβλεψη για πιθανές φορολογικές υποχρεώσεις ποσού € 20.000 χιλ. περίπου.

Επίσης, η Εταιρία έχει διενεργήσει πρόβλεψη, για εκείνες τις εκκρεμοδικίες όπου θεωρεί πιθανή μία αρνητική έκβαση και όπου είναι σε θέση να εκτιμήσει την πιθανή ζημία. Στη Λογιστική Κατάσταση που η Εταιρία συντάξε βάσει των Ελληνικών Λογιστικών Προτύπων, σχηματισθείσα πρόβλεψη την 30ή Ιουνίου 2003 ανήλθε σε € 140,3 εκατ. περίπου (για περισσότερες πληροφορίες βλ. κεφάλαιο 9 «Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας Πρώτου Εξαμήνου 2002 και 2003») και στις οικονομικές καταστάσεις βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) η σχηματισθείσα πρόβλεψη την 30ή Ιουνίου 2003 ανήλθε σε € 141,7 εκατ. (για περισσότερες πληροφορίες βλ. Παράρτημα του Ε.Δ. «Οικονομικές Καταστάσεις με βάση τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης»).

Συνεπώς, τα αποτελέσματα και τα ίδια κεφάλαια της χρήσης 1.1.2001-31.12.2002 δεν χρήζουν περαιτέρω αναμόρφωσης για θέματα φορολογίας και εκκρεμοδικιών. Σχετικά με την παρατήρηση του ανεξάρτητου ορκωτού ελεγκτή που αφορά στις συμμετοχές καταναλωτών (βλ. παρατήρηση 3, κεφάλαιο 1 «Πληροφορίες για τη Σύntαξη του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας», υποκεφάλαιο 4 «Εκτακτος Οικονομικός και Λογιστικός Έλεγχος της Εταιρίας»), η επίπτωσή της στα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας προκύπτει από τον πίνακα «Συμφωνία Ενοποιημένων Ιδίων Κεφαλαίων και Ενοποιημένων Καθαρών Αποτελεσμάτων Μεταξύ Ελληνικών Λογιστικών Προτύπων και ΔΠΧΠ» παρακάτω.

6. Συνοπτικά Ενοποιημένα Οικονομικά Μεγέθη Περιόδου 1998-2002 και Πρώτου Εξαμήνου Χρήσεων 2002 και 2003 βάσει ΔΠΧΠ

Για τους σκοπούς της προσφοράς υφιστάμενων μετοχών της Εταιρίας κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΚΑ στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου με διαπραγμάτευση των GDRs, έχει συνταχθεί διεθνές Ενημερωτικό Δελτίο ισοδύναμο σε πληροφόρηση με το παρόν. Στο διεθνές Ενημερωτικό Δελτίο παρατίθενται και σχολιάζονται οι οικονομικές καταστάσεις που έχουν συνταχθεί βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) και οι οποίες περιλαμβάνονται στο παράρτημα του παρόντος με σκοπό την ισοδύναμη πληροφόρηση. Συνοπτικά στοιχεία των Αποτελεσμάτων Χρήσης και του Ισολογισμού παρουσιάζονται στον πίνακα που ακολουθούν:

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

(βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης) ⁽¹⁾ (ποσά σε χιλ. €)	31η Δεκεμβρίου					30ή Ιουνίου	
	1998 ⁽²⁾	1999 ⁽²⁾	2000	2001	2002	2002	2003
Συνολικός Κύκλος Εργασιών	2.491.099	2.659.563	2.868.164	3.091.387	3.420.706	1.623.333	1.915.187
Μικτό κέρδος	590.675	596.313	449.417	608.396	750.246	353.545	318.620
Χρηματοοικονομικά έξοδα	(490.107)	(387.002)	(337.000)	(268.569)	(232.284)	(120.405)	(89.286)
Χρηματοοικονομικά έσοδα	37.902	45.083	33.535	19.639	16.914	8.616	20.018
Ζημίες από συνδεδεμένες	0	0	0	0	0	0	(18.714)
Κέρδη (Ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές	(150.697)	(201.300)	(95.660)	7.686	43.434	16.957	47.823
Λοιπά έσοδα	27.111	37.312	15.363	31.351	14.622	4.895	8.829
Κέρδη προ φόρων	14.884	90.406	65.655	398.503	592.932	263.608	287.290
Κέρδη (Ζημίες) μετά από φόρους χρήσης	(2.930)	63.891	24.860	251.835	479.962	163.518	175.669

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΩΝ

(βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης) ⁽¹⁾ (ποσά σε χιλ. €)	31η Δεκεμβρίου					30ή Ιουνίου	
	1998 ⁽²⁾	1999 ⁽²⁾	2000	2001	2002	2002	2003
Αναπόσβεστες Ασώματες Ακτινοποιήσεις	1.409	1.332	3.709	3.941	2.219	2.950	6.606
Αναπόσβεστες Ενσώματες Ακτινοποιήσεις	4.871.307	5.245.743	5.783.486	6.247.492	8.987.619	6.376.714	8.965.432
Λοιπά Στοιχεία Ενεργητικού	179.451	177.811	160.367	120.406	180.988	212.522	187.462
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	5.052.167	5.424.886	5.947.562	6.371.839	9.170.826	6.592.186	9.159.500
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ							
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.300.010	1.440.422	1.557.627	1.454.419	1.315.415	1.442.606	1.310.521
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.352.177	6.865.308	7.505.189	7.826.258	10.486.241	8.034.792	10.470.021

**(βάσει των
Διεθνών Προτύπων
Χρηματοοικονομικής
Πληροφόρησης)⁽¹⁾**

(ποσά σε χιλ. €)	31η Δεκεμβρίου					30ή Ιουνίου	
	1998⁽²⁾	1999⁽²⁾	2000	2001	2002	2002	2003
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	37.382	101.870	119.894	462.336	3.287.140	395.125	3.349.616
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	4.918.093	5.406.694	6.095.642	6.137.113	5.375.058	5.748.331	5.414.226
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	1.396.702	1.356.744	1.289.653	1.226.809	1.824.043	1.891.336	1.706.179
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	6.314.795	6.763.438	7.385.295	7.363.922	7.199.101	7.639.667	7.120.405
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.352.177	6.865.308	7.505.189	7.826.258	10.486.241	8.034.792	10.470.021

(1) Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνονται, εκτός από την Εταιρία, η ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., η ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ) και η ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.

(2) Οι καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως για τα έτη 1998 και 1999 δεν περιλαμβάνουν πρόβλεψη για σημαντικές υποχρεώσεις προς τους εργαζόμενους και συνταξιούχους της Εταιρίας. Ο ισολογισμός της 31ης Δεκεμβρίου 1998 δεν απεικονίζει μία σημαντική υποχρέωση προς τους εργαζόμενους και συνταξιούχους της Εταιρίας. Το Ελληνικό Δημόσιο ανέλαβε τις υποχρεώσεις αυτές σύμφωνα με το άρθρο 34 του Ν. 2773/1999, όπως ισχύει από 22 Δεκεμβρίου 1999.

(3) Ισοτιμία που χρησιμοποιήθηκε για τη μετατροπή των ποσών σε ευρώ για τα έτη μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001: Δρχ. 340,75 προς Ευρώ 1,00.

Οι παραπάνω οικονομικές καταστάσεις βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) βασίζονται στις καταστατικές οικονομικές καταστάσεις, μετά από την επίδραση συγκεκριμένων εξωλογοιστικών εγγραφών προσαρμογής και ανακατάταξης, προκειμένου αυτές να είναι σύμφωνες με τις διατάξεις των ΔΠΧΠ.

7. Συμφωνία Ενοποιημένων Ιδίων Κεφαλαίων και Ενοποιημένων Καθαρών Αποτελεσμάτων μεταξύ Ελληνικών Λογιστικών Προτύπων και ΔΠΧΠ

Ο ακόλουθος πίνακας («Πίνακας Συμφωνίας») παρουσιάζει συνοπτικά την επίδραση των σημαντικότερων εγγραφών προσαρμογής επί των ιδίων κεφαλαίων για τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002, καθώς και για τις εξαμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας, προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα ΔΠΧΠ:

(ποσά σε χιλ. €)	31η Δεκεμβρίου					30ή Ιουνίου	
	1998	1999	2000	2001	2002	2002	2003
Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα	1.002.641	1.057.054	1.199.034	1.834.106	4.342.780	2.122.440	4.588.629
- Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών στα έσοδα επομένων χρήσεων	(883.175)	(937.444)	(977.799)	(1.107.117)	(1.196.653)	(1.146.803)	(1.227.814)
- Αντιλογισμός υποχρεωτικών αναπροσαρμογών παγίων	(301.353)	(267.396)	(365.089)	(344.913)	(74.454)	(338.086)	(73.194)
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος	854	(883)	(6.559)	(8.892)	109.886	74.301	114.098
- Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στην πραγματική αξία	23.457	29.238	22.327	(54.999)	(68.331)	(59.125)	(46.564)
- Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	5.403	14.812	19.032	16.253	13.439	14.850	13.390

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

(ποσά σε χιλ. €)	31η Δεκεμβρίου					30ή Ιουνίου	
	1998	1999	2000	2001	2002	2002	2003
- Αποσβέσεις παγίων	179.290	199.845	221.389	241.850	10.433	253.680	11.124
- Πρόσθετες αποσβέσεις παγίων	0	0	0	0	0	0	0
- Φόρος εισοδήματος	0	0	0	(135.530)	(8.717)	(237.734)	(118.166)
- Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης	9.946	6.451	8.091	21.884	48.078	28.663	90.028
- Έξοδα μετοχοποίησης	0	0	0	0	0	0	0
- Προμέρισμα	0	0	0	0	0	(88.160)	0
- Μέρισμα	0	0	0	0	116.000	0	0
- Κοστολόγηση λιγνίτη	0	0	0	0	(5.108)	0	(515)
- Συνταξιοδοτικές παροχές	0	0	0	0	0	(212.798)	0
- Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις ΟΑΠ	0	0	0	0	0	(16.000)	0
- Λοιπά	319	193	(532)	(306)	(223)	(103)	(1.400)
	(965.259)	(955.184)	(1.079.140)	(1.371.770)	(1.055.640)	(1.727.315)	(1.239.013)
Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ	37.382	101.870	119.894	462.336	3.287.140	395.125	3.349.616

Ο ακόλουθος Πίνακας Συμφωνίας παρουσιάζει συνοπτικά την επίδραση των σημαντικότερων εγγραφών προσαρμογής επί των καθαρών αποτελεσμάτων της Εταιρίας για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002, καθώς και για τις εξαμηνιαίες περιόδους που έληξαν την 30ή Ιουνίου 2002 και 2003, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα ΔΠΧΠ:

(ποσά σε χιλ. €)	31η Δεκεμβρίου			
	1998	1999	2000	2001
Καθαρά κέρδη (ζημίες) σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα	(64.757)	5.224	(30.492)	354.826⁽¹⁾
- Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών στα έσοδα επομένων χρήσεων	0	0	0	0
- Αντιλογισμός υποχρεωτικών αναπροσαρμογών παγίων	42.583	33.957	34.345	20.176
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος	(5.174)	(1.737)	(5.676)	(2.333)
- Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στην πραγματική αξία	0	0	0	(25.837)
- Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	2.826	9.409	4.220	(2.779)
- Αποσβέσεις παγίων	27.507	20.555	21.544	20.461
- Φόρος εισοδήματος	0	0	0	(135.530)
- Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης	(4.790)	(3.495)	1.640	13.793
- Έξοδα μετοχοποίησης	0	0	0	9.074
- Λοιπά	(1.125)	(22)	(721)	(16)
	61.827	58.667	55.352	(102.991)
Καθαρά κέρδη (ζημίες) σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ	(2.930)	63.891	24.860	251.835

ΣΥΝΟΠΤΙΚΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΜΕΓΕΘΗ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

	31η Δεκεμβρίου	30ή Ιουνίου	
	2002	2002	2003
Καθαρά κέρδη σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα	417.940	248.644	211.370
- Μείον το αποτέλεσμα του 2001 σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα	(354.826)	0	0
	63.114	248.644	211.370
- Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμ/χών καταναλωτών στα έσοδα επομένων χρήσεων	0	0	0
- Αντιλογισμός υποχρεωτικών αναπροσαρμογών παγίων	7.217	6.827	1.260
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος	44.301	8.714	4.212
- Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στην πραγματική αξία	(715)	128	19.929
- Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	(2.814)	(1.403)	(48)
- Αποσβέσεις παγίων	(36.217)	11.830	681
- Πρόσθετες αποσβέσεις παγίων	508.043	0	0
- Φόρος εισοδήματος	(146.075)	(102.204)	(109.233)
- Συναλληλαγματικές διαφορές αποτίμησης	26.194	6.779	41.950
- Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις ΟΑΠ	0	(16.000)	0
- Συνταξιοδοτικές παροχές	9.334	0	4.593
- Αναπροσαρμογή Κοινωνικής Ασφάλισης	(4.399)	0	0
- Αντιλογισμός πρόβλεψης για επιδικίες	17.664	0	2.353
- Κωστολόγηση λιγνίτη	(5.108)	0	4.593
- Λοιπά	(577)	203	(1.398)
	416.848	(85.126)	(35.701)
Καθαρά κέρδη σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ	479.962	163.518	175.669

(1) Το ποσό των € 354.826 αφορά στα κέρδη πριν από φόρους του 2001, της ελεγχόμενης λογιστικής κατάστασης της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 (βλ. σχετικά Παράρτημα). Η διαφορά με τα κέρδη πριν από φόρους του 2001 που παρουσιάζονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο (βλ. σχετικά το παρόν κεφάλαιο και το κεφάλαιο 8 «Απολογιστικά Στοιχεία Περιόδου 1998-2002») οφείλεται στις αναπροσαρμογές που έχουν γίνει στην κατάσταση αποτελεσμάτων του 2001, προκειμένου να προκύψει η ενδεικτική κατάσταση αποτελεσμάτων της περιόδου 1.1.2002-31.12.2002 (βλ. σχετικά σημείωση στο παρόν κεφάλαιο).

ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΓΙΑ ΤΗ ΣΥΝΤΑΞΗ ΤΟΥ ΕΝΗΜΕΡΩΤΙΚΟΥ ΔΕΛΤΙΟΥ ΚΑΙ ΤΟΥΣ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

1. Σύνταξη του Ενημερωτικού Δελτίου

Στο παρόν Ενημερωτικό 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 ημέρες και ώρες:

Στα γραφεία των Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς και των Συμβούλων Έκδοσης:

- ALPHA FINANCE Α.Χ.Ε.Π.Ε.Υ., Μέρηλην 5, Αθήνα, υπεύθυνοι κυρία Φ. Νικολάου και κ. Γ. Παπαηλιού, τηλ.: 210 36 77 500.
- EFG TELESIS FINANCE Α.Ε.Π.Ε.Υ., Όθωνος 6, Αθήνα, υπεύθυνοι κ. Απ. Βασιλάκης, κυρία Ε. Μαρκοσιάν και κ. Αθ. Καραλής, τηλ.: 210 37 21 800.
- ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Α.Ε., Καραγιώργη Σερβίας 6, Αθήνα, υπεύθυνοι κ. Χ. Σταματίου, τηλ.: 210 33 47 013, και κυρία Π. Χαρίτου, τηλ.: 210 33 47 019.

Στα γραφεία της Εταιρίας, Χαηκοκονδύλην 30, Αθήνα, υπεύθυνη κυρία Μ. Ονάσογλου, τηλ.: 210 52 30 951.

Η σύνταξη και η διάθεση του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις της ισχύουσας νομοθεσίας. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς ενέκρινε το περιεχόμενο του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου όσον αφορά την κάλυψη των αναγκών πληροφόρησης του επενδυτικού κοινού, όπως αυτές καθορίζονται από τις διατάξεις του Π.Δ. 348/1985. Στο Ενημερωτικό Δελτίο έχει συμπεριληφθεί κάθε στοιχείο που περιλαμβάνεται στο Υπόδειγμα του Ενημερωτικού Δελτίου, προβλέπεται από το Π.Δ. 348/85 και έχει εφαρμογή στην περίπτωση της Εταιρίας.

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

- κ. Στέργιος Νέζης, Διευθύνων Σύμβουλος, Χαηκοκονδύλην 30, Αθήνα.
- κ. Γρηγόρης Αναστασιάδης, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών, Χαηκοκονδύλην 30, Αθήνα, τηλ.: 210 52 25 346.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας με τη μειοψηφία ενός μέλους, που στο παρελθόν είχε διατυπώσει διαφωνία σχετικά με θέματα που αφορούν την πώληση μετοχών του Ελληνικού Δημοσίου, δηλώνει ότι όλα τα υπόλοιπα δέκα μέλη του έχουν λάβει γνώση του περιεχομένου του παρόντος Ενημερωτικού 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 Ενημερωτικό 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.

Οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς δηλώνουν υπεύθυνα ότι, μετά από πρόσφατους και προσεκτικούς επιμελείς ελέγχους (νομικό, λογιστικό και οικονομικό έλεγχο), που διενεργήθηκαν με δική τους πρωτοβουλία από νομικούς και ορκωτούς ελεγκτές - λογιστές που δεν συνδέονται με την Εταιρία, οι δηλώσεις και τα στοιχεία που περιέχονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο είναι πλήρη και ακριβή. Παρατηρήσεις οι οποίες προέκυψαν από τους παραπάνω ελέγχους έχουν περιληφθεί στο Ενημερωτικό Δελτίο κατά αξιολόγηση των Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς. Οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς αντί αναμορφώσεων έχουν παραθέσει τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας, που έχουν συνταχθεί βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ).

Οι εκθέσεις του Νομικού και του Λογιστικού - Οικονομικού Ελέγχου βρίσκονται στα γραφεία των αναδόχων και είναι διαθέσιμες στο ενδιαφερόμενο επενδυτικό κοινό.

Οι ευθύνες των αναδόχων των μετοχών της Εταιρίας που διατέθηκαν με Δημόσια Εγγραφή έναντι αυτών που τις απέκτησαν, αναφέρονται στο άρθρο 3α του Π.Δ. 350/1985, όπως συμπληρώθηκε με το άρθρο 11 του Ν. 2324/1995 και τροποποιήθηκε με το άρθρο 2 του νόμου 2651/1998.

2. Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας

Ο Νομικός Έλεγχος της Εταιρίας διενεργήθηκε από την εταιρία δικηγόρων Ε. Στρατήγης & Συνεργάτες (υπεύθυνος κ. Α. Οικονόμου), οι οποίοι έχοντας λάβει υπόψη τα έγγραφα και τα λοιπά στοιχεία που παρασχέθηκαν από την Εταιρία κατέληξαν στο συμπέρασμα που ακολουθεί. Σημειώνεται ότι τα σημαντικότερα από τα παρακάτω στοιχεία αναφέρονται λεπτομερώς και ως επενδυτικοί κίνδυνοι στο κεφάλαιο «Επενδυτικοί Κίνδυνοι».

Επίσης σημειώνεται ότι ως ποσοτικό όριο του νομικού ελέγχου ετέθη από τους αναδόχους, προκειμένου μεν περί συμβάσεων, το ποσό των € 10.000.000, ενώ περί επιδικιών το ποσό των € 2.350.000. Όσον αφορά την ακίνητη περιουσία της ΔΕΗ, ως όριο του νομικού ελέγχου ορίσθηκε εκείνο το εύρος των περιουσιακών στοιχείων (σταθμών παραγωγής και ορυχεία) που αντιστοιχούν στο 70% τουλάχιστον της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Ειδικότερα, στο Νομικό Έλεγχο της Εταιρίας που διενεργήθηκε από την εταιρία δικηγόρων Ε. Στρατήγης & Συνεργάτες, και κατά την κρίση των Συντονιστών Κυρίων Αναδόχων, αναφέρονται τα ακόλουθα:

«Από το νομικό έλεγχο προέκυψαν στοιχεία που μπορούν να επηρεάσουν ουσιωδώς και κατά δυσμενή τρόπο την εν γένει οικονομική κατάσταση της Εταιρίας. Τα πλέον σημαντικά, κατά την αξιολογική κρίση μας, στοιχεία αυτής της κατηγορίας είναι:

1. Οι αποκλίσεις των διατάξεων του Καταστατικού της ΔΕΗ Α.Ε. έναντι των αντίστοιχων σχετικών ρυθμίσεων του Κ.Ν. 2190/20. Αναφερόμαστε κυρίως στην πρόβλεψη του άρθρου 8 του Καταστατικού, δυνάμει της οποίας αν η συμμετοχή άλλου, πλην του Ελληνικού Δημοσίου, μετόχου ή συνδεδεμένων με αυτόν επιχειρήσεων, υπερβεί συνολικά το 5%, ο μέτοχος αυτός δεν θα έχει δικαίωμα παράστασης και ψήφου στη Γενική Συνέλευση για το ποσοστό που υπερβαίνει το 5%. Σημειώνουμε τη σχετική άποψη της μειοψηφίας του Ε' τμήματος του Συμβουλίου της Επικρατείας, που αποφαινεται ότι η σχετική διάταξη θίγει την αρχή της ισότητας των δικαιωμάτων των μετόχων, όπως αυτή καθιερώνεται από την παρ. 1 του άρθρου 30 του Κ.Ν. 2190/20 και εισάγει ουσιώδη απόκλιση από τις ρυθμίσεις που αφορούν τον πυρήνα των αρχών που προσδιορίζουν τη νομική φύση και υπόσταση της ανώνυμης εταιρίας. Κατά συνέπεια, και την ίδια άποψη, η εισαγωγή της σχετικής ρύθμισης στο Καταστατικό της ΔΕΗ Α.Ε. θα απαιτούσε ειδική νομοθετική εξουσιοδότηση. Εκφράζονται επίσης επιφυλάξεις για τη συμβατότητα της εν λόγω ρύθμισης με το άρθρο 42 της Οδηγίας 77/91 ΕΟΚ. Πάντως, η πλειοψηφία του Ε' τμήματος του ΣτΕ τάχθηκε υπέρ της νομιμότητας της εν λόγω ρύθμισης. Σημειώνουμε, πάντως, ότι αντίστοιχη ρύθμιση με αυτήν του άρθρου 8 του Καταστατικού, με το οποίο περιορίζεται το δικαίωμα ψήφου στις Γενικές Συνελεύσεις στους μετόχους με ποσοστό πάνω από 5%, έχει περιληφθεί και σε άλλα καταστατικά αποκρατικοποιουμένων ΔΕΚΟ.
2. Η σχετική αβεβαιότητα του υπό διαμόρφωση κανονιστικού πλαισίου που θα διέπει εν τέλει τη λειτουργία της ΔΕΗ υπό συνθήκες ανταγωνισμού, ιδίως εν όψει του γεγονότος ότι μέχρι τη στιγμή σύνταξης της Έκθεσής μας ορισμένοι από τους σχετικούς Κανονισμούς δεν έχουν εκδοθεί ακόμη.
3. Το ευρύ πλέγμα ειδικών ρυθμίσεων, προνομίων, αλλήλ και υποχρεώσεων, που κατά καιρούς είχε αποκτήσει η ΔΕΗ, λόγω του ιδιότυπου χαρακτήρα της ως επιχείρηση κοινής ωφέλειας. Παρατηρείται ότι στο πλαίσιο της φιλελευθεροποίησης της αγοράς ενέργειας και του δικαίου του ανταγωνισμού, ορισμένα προνόμια θα πρέπει να καταργηθούν. Από την άλλη μεριά το Ελληνικό Δημόσιο θα πρέπει να αποζημιώνει τη ΔΕΗ Α.Ε. για τις οποιοσδήποτε επιβαρύνσεις της από την επιβολή σε αυτήν υποχρεώσεων, που ανάγονται και προκύπτουν από επιλογές του Κράτους για την εξυπηρέτηση επιλογών κοινωνικής ή αναπτυξιακής πολιτικής. Σε αυτό το πλαίσιο εντάσσεται και ο προβληματισμός σχετικά με το αν κάποια από αυτά τα προνόμια (όπως, π.χ., οι εγγυήσεις του Ελληνικού Δημοσίου για ορισμένα δάνεια της ΔΕΗ) θα μπορούσαν να εκληφθούν ότι συνιστούν επιδοτήσεις του δημοσίου. Βλ. κεφ. 4 "Πληροφορίες για την Εταιρία - Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις", καθώς και "Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η σχέση της ΔΕΗ με το Δημόσιο έχει, και πιθανόν να εξακολουθήσει να έχει, σημαντική επίδραση στη λειτουργία της" και "Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η Εταιρία υποχρεούται να παρέχει υπηρεσίες κοινής ωφέλειας, για τις οποίες μπορεί να μην αποζημιωθεί επαρκώς".
4. Η έλλειψη ειδικότερων και μερικότερων αδειών, που αφορούν πτυχές της δραστηριότητας της ΔΕΗ και προβλέπονται από κλαδική νομοθεσία (π.χ., νομοθεσία για λιμενικές εγκαταστάσεις, περιβαλλοντική νομοθεσία) που δεν καλύπτεται από τη χορήγηση προσωρινής ενιαίας άδειας παραγωγής. Εν όψει της συμμόρφωσης προς τις απαιτήσεις της συνεχώς εξελισσόμενης προς το αυστηρότερο ευρωπαϊκής και ελληνικής περιβαλλοντικής νομοθεσίας, οι επιπτώσεις της όσον αφορά τη συνέχιση της λειτουργίας ορισμένων μονάδων παραγωγής υπό τους σημερινούς όρους ενδέχεται να έχουν επίπτωση στη μελλοντική οικονομική κατάσταση της Εταιρίας. Βλ. "Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η Εταιρία ενδέχεται να μην έχει όλες τις άδειες και τις εγκρίσεις που χρειάζεται".
5. Ο προβληματισμός σχετικά με τη νομιμότητα της παράστασης της ισχύος των προγραμματικών συμβάσεων προμηθειών της ΔΕΗ, που είχαν περίπου στο σύνολό τους συναφθεί υπό το προηγούμενο νομικό καθεστώς. Οι ενδεχόμενες συνέπειες από μια τέτοια εξέλιξη είναι εξαιρετικά δύσκολο να σταθμιστούν από νομική άποψη.

6. Η μη ολοκλήρωση των διαδικασιών μεταβίβασης των ακινήτων της πρώην ΔΕΗ στη ΔΕΗ Α.Ε., οι ελλείψεις και πλημμέλειες σε ορισμένες πτυχές των αναγκαστικών απαλλοτριώσεων που έγιναν στο παρελθόν και άλλες πτυχές που αφορούν την ακίνητη περιουσία της ΔΕΗ.
7. Το ειδικό πλαίσιο που διέπει τις εργασιακές σχέσεις της ΔΕΗ με το προσωπικό της και ειδικότερα οι περιορισμοί στην άσκηση του διευθυντικού δικαιώματος που προκύπτουν τόσο από τη νομοθεσία (Ν. 2414/96 και Ν.Δ. 210/74), όσο και από τις κατά καιρούς Επιχειρησιακές Συλλογικές Συμβάσεις Εργασίας (ΕΣΣΕ). Βλ. "Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η δυνατότητα της Εταιρίας να μειώσει το προσωπικό της είναι περιορισμένη".
8. Οι εκκρεμότητες σχετικά με την ολοκλήρωση συγκρότησης του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ/ΔΕΗ), καθώς και το ζήτημα του νομικού χαρακτήρα της ανάληψης των υποχρεώσεων της προϋφιστάμενης ΔΕΗ έναντι των συνταξιούχων της από το Δημόσιο, ως προς τα αποτελέσματά της, τόσο από την άποψη του εθνικού δικαίου, όσο και από την άποψη του κοινοτικού δικαίου, ιδίως σε σχέση με το αν η εν λόγω αναδοχή χρέους μπορεί να συνιστά έμμεση κρατική ενίσχυση.

Στην έκθεση νομικού ελέγχου με ημερομηνία 11.10.2001, η οποία είχε συνταχθεί στο πλαίσιο της εισαγωγής της Εταιρίας στο Χ.Α., αναφέρεται ότι: "Με βάση γνωμοδότηση του Επίκουρου Καθηγητή κ. Χιωτέλλη, και έχοντας υπόψη την κείμενη νομοθεσία και ειδικότερα την πρόβλεψη του άρθρου 34, παρ. 12 του Ν. 2773/99 και του άρθρου 2 παρ. 3 του ΠΔ 51/2001 θεωρούμε ότι το ενδεχόμενο, να υποχρεωθεί στο μέλλον η ΔΕΗ να καλύψει τα ταμειακά ελλείμματα και υποχρεώσεις του ΟΑΠ/ΔΕΗ είναι εξαιρετικά περιορισμένων πιθανοτήτων και εν πάση περιπτώσει προϋποθέτει τη μη συμμόρφωση του Ελληνικού Δημοσίου στις εκ του ανωτέρω Νόμου υποχρεώσεις του". Βλ. "Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Η Εταιρία ενδέχεται να έχει σημαντικές συνταξιοδοτικές υποχρεώσεις στο μέλλον".
9. Η άρνηση του ΟΑΠ/ΔΕΗ να ικανοποιήσει την απαίτηση της ΔΕΗ που αφορούσε στην παροχή οικιακού ρεύματος με μειωμένο τιμολόγιο και στους συνταξιούχους.
10. Η ακολουθούμενη τακτική αυτασφάλισης των μονάδων και περιουσιακών στοιχείων και της αστικής ευθύνης της ΔΕΗ, η απαλλογή που χάρει από την υποχρεωτική ασφάλιση των αυτοκινήτων της και οι συνεπακόλουθες αναλήψεις των κινδύνων καταβολής εξ ιδίων μεγάλων ποσών για αποκαταστάσεις ζημιών και αποζημιώσεις. Βλ. "Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Έλλειψη ασφαλιστηρίων συμβολαίων στα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρίας".
11. Το υψηλό ύψος των επίδικων απαιτήσεων κατά της ΔΕΗ, καθώς και η ύπαρξη εκκρεμών επιδικιών ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας ή/και του Ευρωπαϊκού Δικαστηρίου, εκ των οποίων ορισμένες θέτουν σε κίνδυνο την υλοποίηση επενδυτικών προγραμμάτων της ΔΕΗ, όπως επί παραδείγματι τη διασύνδεση ορισμένων εκ των νησιών των Κυκλάδων ή την κατασκευή του νέου σταθμού παραγωγής στον Αθρινό-Γιακκο Κρήτης ή τη λειτουργία των μονάδων του Κερασινίου και των Λινοπεραμάτων. Επισημαίνουμε επίσης τις εκκρεμείς αγωγές εργαζομένων της ΔΕΗ, για χορήγηση επιδομάτων, αναπροσαρμογών κ.λπ., που μπορεί κατά περίπτωση να δημιουργήσουν νομικό προηγούμενο με απροσδιόριστες ενδεχόμενες οικονομικές συνέπειες. Επισημαίνουμε πάντως ότι το ενδεχόμενο να υποχρεωθεί στο μέλλον να καταβάλει η ΔΕΗ το σύνολο των κατ' αυτής αιτουμένων επιδικίων ποσών, κρίνεται απίθανο. Βλ. "Επενδυτικοί Κίνδυνοι - Κατά της Εταιρίας έχει εγερθεί ένας σημαντικός αριθμός αγωγών".
12. Οι περιορισμοί που προκύπτουν από τους όρους χορήγησης της άδειας σταθερής τηλεφωνίας.

13. Η αδυναμία βεβαιώσεως της μη υπάρξεως διεκδικήσεων και βαρών στα ακίνητα της Επιχείρησης, λόγω μη προσκομίσεως των σχετικών πιστοποιητικών. Σημειώνουμε πάντως ότι η κείμενη νομοθεσία προστατεύει το μεγαλύτερο μέρος των ακινήτων της Επιχείρησης από την εγγραφή σε αυτά βαρών και διεκδικήσεων.
14. Η διεκδίκηση από πλευράς ΟΑΠ/ΔΕΗ των αστικών ακινήτων των οδών Φιλελλήνων και Μητροπόλεως (αναλύεται στο κεφ. 4 «Επιδικίες - Φιλικό Διακανονισμό - Διαιτησίες») και της οδού Γερανίου, που δεν είναι τυπικά σε επιδικία.
15. Η επιβάρυνση των σχέσεων της ΔΕΗ με τη Ρυθμιστική Αρχή (ΡΑΕ).
16. Οι επιπτώσεις από την πιθανή ακυρότητα ορισμένων συμβάσεων της ΔΕΗ, σύμφωνα με όσα παραπάνω στην ενότητα περί Συμβάσεων εκτίθενται, από τη μη πλήρη συμμόρφωση προς τις διατάξεις του Ν. 3021/2002».

Πιο συγκεκριμένα, για ορισμένες εκ των ανωτέρω συμβάσεων, αναφέρεται ότι «...η ΔΕΗ έχει υιοθετήσει τη νομική άποψη ότι δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Ν. 3021/2002, εφόσον είναι συναφείς με Προγραμματικές Συμφωνίες, που είχαν συναφθεί ή παραταθεί πριν από το χρονικό σημείο (19.6.2002) θέσης σε ισχύ του νόμου. Μολονότι η παραπάνω ερμηνευτική εκδοχή δεν έχει κριθεί νομολογιακά, είναι φανερό ότι σε περίπτωση που κριθεί ως εσφαλμένη, οι σχετικές συμβάσεις θα θεωρηθούν κατ' άρθρο 2 του Ν. 3021/2002 απαγορευμένες και θα επέλθουν οι συνέπειες του άρθρου 4, παρ. 9 και -ενδεχομένως- του άρθρου 5 του ίδιου νόμου».

Πέραν των ανωτέρω, οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, λαμβάνοντας υπόψη το συμπέρασμα της εταιρίας δικηγόρων Ε. Στρατήγης & Συνεργάτες που διενήργησε τον νομικό έλεγχο της Εταιρίας, βεβαιώνουν:

- α) η Εταιρία έχει νομίμως συσταθεί και λειτουργεί σύμφωνα με τον ιδρυτικό της νόμο και το Καταστατικό της, και
- β) δεν προέκυψε ουσιώδες γεγονός ή άλλο στοιχείο που να εμποδίζει από νομική άποψη τη διάθεση υφιστάμενων μετοχών (κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΚΑ Α.Ε.) με Δημόσια Εγγραφή.

3. Τακτικός Οικονομικός Έλεγχος της Εταιρίας

Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία την 1η Ιανουαρίου 2001, όπως προέβλεπε ο Ν. 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση της άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.

Η Εταιρία για την περίοδο 1/1-30/6/2003 ελέγχθηκε, σε εταιρική και σε ενοποιημένη βάση, από τον ορκωτό ελεγκτή - λογιστή κ. Δ. Κωνσταντίνου (Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201) της ERNST & YOUNG (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. Για την πρώτη υπερδωδεκάμηνη εταιρική χρήση (1.1.2001-31.12.2002), η Εταιρία ελέγχθηκε σε εταιρική και σε ενοποιημένη βάση από τους ορκωτούς ελεγκτές - λογιστές κ. Σπ. Λορεντζιάδη (Α.Μ. ΣΟΕΛ 12731) της Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. και κ. Δ. Κωνσταντίνου (Α.Μ. ΣΟΕΛ 16201) της ERNST & YOUNG (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.

Για τα έτη 1998-2001 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).

Εταιρικές Οικονομικές Καταστάσεις - Λογιστικές Καταστάσεις

Λογιστική Κατάσταση α' εξαμήνου 2003

Στο πιστοποιητικό ελέγχου της συνοπτικής λογιστικής κατάστασης του εξαμήνου που έληξε την 30.6.2003 επισημαίνονται τα ακόλουθα:

(1) Η Εταιρία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Κατά συνέπεια οι υποχρεώσεις της εταιρίας για τη φορολογικά ανέλεγκτη περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 30ή Ιουνίου 2003 δεν έχουν καταστεί οριστικές.

Οι σημειώσεις της Εταιρίας επί της λογιστικής κατάστασης της 30.6.2003 έχουν ως εξής:

(1) Η λογιστική κατάσταση της 30ής Ιουνίου 2003 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.

(2) Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία την 1 Ιανουαρίου 2001, όπως προέβλεπε ο Ν. 2773/1999. Η πρώτη εταιρική χρήση της άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.

(3) Με βάση το Ν. 2941/2001, η Εταιρία προχώρησε το 2002 σε αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν την 31 Δεκεμβρίου 2000. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρίας το τελευταίο τρίμηνο της πρώτης μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία χρήσης. Αποτέλεσμα της αναπροσαρμογής 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). Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες των παγίων, αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 110 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.

(4) Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), που είναι υπεύθυνος, από την 1 Ιανουαρίου 2000, για τις ασφαλιστικές και συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.

(5) Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30ής Ιουνίου 2003, Ευρώ 870 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύων της Εταιρίας.

(6) Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.

(7) Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρίας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30ής Ιουνίου 2003.

(8) Για τις δεδουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.

(9) Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 291 εκατομμυρίων περίπου.

- (10) Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- (11) Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού της Εταιρίας είναι 28.533 άτομα, εκ των οποίων 163 εργάζονται για το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
- (12) Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών του α' εξαμήνου 2002 έχουν αναπροσαρμοσθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003.
- (13) Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρίας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 03, υπάγεται στον κλάδο 401 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος».

Οικονομικές Καταστάσεις πρώτης υπερδωδεκάμηννης εταιρικής χρήσης (1.1.2001-31.12.2002)

Στο πιστοποιητικό ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας της πρώτης υπερδωδεκάμηννης εταιρικής χρήσης (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. Το 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 εταιρία, 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 τη 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 τη 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 υπερδωδεκάμηνης εταιρικής χρήσης (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 το λόγο αυτό, δεν παρατίθεται προηγούμενη χρήση προς σύγκριση (όπως απαιτείται από το άρθρο 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. Το 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 καθεμία. 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 τη 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 η καθεμία.
- (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 στη 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 31η Δεκεμβρίου 2000. Βάσει του ανωτέρω νόμου, τα αποτελέσματα της εκτίμησης καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρίας εντός της πρώτης μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρία χρήσης. 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 κλειομένης 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 το 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 τη 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 τη 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 στο 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 τη 12η Ιουνίου 2002 και ο σχετικός Πίνακας Διάθεσης των αντληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με μετρητά δημοσιεύθηκε την 30ή Αυγούστου 2002 στις εφημερίδες «ΤΑ ΝΕΑ» και «ΕΞΠΡΕΣ».

(13) Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρίας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91, υπάγεται στον Κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».

Λογιστική Κατάσταση α' εξαμήνου 2002

Στο πιστοποιητικό ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων του εξαμήνου που έληξε την 30.6.2002 επισημαίνονται τα ακόλουθα:

- (1) Η επαλήθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινοτοποιήσεων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Εταιρίας.
- (2) Στα «Ίδια Κεφάλαια» δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της Εταιρίας σε τρέχουσες αξίες από ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών (€ 2,8 δισ. περίπου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000). Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η υπεραξία θα πρέπει να καταχωρηθεί στα βιβλία της Εταιρίας κατά την πρώτη, μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία χρήση (1.1.2001-31.12.2002). Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 4 της Εταιρίας επί του Ισολογισμού, αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο 1.1-30.6.2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά € 97 εκατ. περίπου με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- (3) Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 6 της Εταιρίας 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. Σε περίπτωση ανάληψης της ανωτέρω υποχρέωσης από τη 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 Εταιρία 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 30ή Ιουνίου 2002.

Οι σημειώσεις της Εταιρίας επί της λογιστικής κατάστασης της 30.6.2002 έχουν ως εξής:

- (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 εταιρία την 1 Ιανουαρίου 2001, όπως προέβλεπε ο Ν. 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. Το 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. Έτσι το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανέρχεται σε € 679.760.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 2,93 η καθεμία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας 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 θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του εν λόγω κεφαλαίου. Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας με την από 23.4.2002 συνεδρίασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος ποσού € 0,38 ανά μετοχή. Το συνολικό ποσό € 88.160.000 του προμερίσματος περιλαμβάνεται στις «Λοιπές Απαιτήσεις».

- (3) Με βάση τα προβλεπόμενα από το 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 στη Σημείωση 4 κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 30 Ιουνίου 2002 και 30 Ιουνίου 2001 ανέρχεται σε € 1.330 εκατομμύρια περίπου.
- (4) 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. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία € 2,8 δισ. περίπου. Βάσει του Ν. 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Εταιρίας στην πρώτη μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρία χρήση. Η Εταιρία 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 2002 έως 30 Ιουνίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά € 97 εκατ. περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- (5) Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ) που συστάθηκε το Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 Ιανουαρίου 2000 είναι υπεύθυνος για τις ασφαλιστικές και συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε. δεν έχουν ακόμα διαχωριστεί πλήρως από τη ΔΕΗ Α.Ε., η δε διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της ΔΕΗ Α.Ε. 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 € 8 εκατ. περίπου, που αφορά στην επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του Οργανισμού. Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν αποδέχεται τη χρέωση αυτή, καθόσον θεωρεί ότι η ανωτέρω επιδότηση είναι υποχρέωση της ΔΕΗ Α.Ε. και όχι του Οργανισμού. Η Εταιρία 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 Εταιρία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30 Ιουνίου 2002 € 766 εκατ. περίπου, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου Διανομής.
- (8) Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- (9) Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρίας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30 Ιουνίου 2002.
- (10) Για τις δουλεωμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- (11) Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των € 313 εκατ. περίπου.
- (12) Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- (13) Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρίας είναι 30.223 άτομα, από τα οποία 166 και 930 άτομα απασχολούνται στο ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και στον ΟΑΠ-ΔΕΗ, αντίστοιχα.
- (14) Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρίας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91, υπάγεται στον κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».

Λογιστική Κατάσταση Περιόδου 1.1.2001-31.12.2001

Στο πιστοποιητικό ελέγχου της λογιστικής κατάστασης περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 αναφέρονται τα εξής:

- (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 Εταιρίας.
- (2) Στα «Ιδία Κεφάλαια» δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία που προέκυψε από την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της Εταιρίας σε τρέχουσες αξίες από ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών (Δρχ. 950 δισ. περίπου κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000). Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν. 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η υπεραξία θα πρέπει να καταχωρηθεί στα βιβλία της Εταιρίας κατά την πρώτη, μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρία χρήση (1 Ιανουαρίου 2001 - 31 Δεκεμβρίου 2002). Όπως αναφέρεται στη Σημείωση 4 της Εταιρίας επί του Ισολογισμού, αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο 1 Ιανουαρίου - 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 Εταιρία 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 31η Δεκεμβρίου 2001.

Οι σημειώσεις της Εταιρίας επί της λογιστικής κατάστασης της 31.12.2001 έχουν ως εξής:

- (1) Η λογιστική κατάσταση της 31.12.2001 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.
- (2) Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία την 1 Ιανουαρίου 2001, όπως προέβλεπε ο Ν. 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. Το 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».

- (3) Με βάση τα προβλεπόμενα από το 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 στη Σημείωση 4 κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 31 Δεκεμβρίου 2000 και 31 Δεκεμβρίου 2001 ανερχόταν σε Δρχ. 453 δισ. περίπου.
- (4) 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. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Δρχ. 950 δισ. περίπου. Βάσει του Ν. 2941/2001, τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Εταιρίας στην πρώτη μετά τη μετατροπή της σε Ανώνυμη Εταιρία χρήση. Η Εταιρία 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 2001 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.
- (5) Οι λειτουργίες του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), που συστάθηκε το Δεκέμβριο του 1999 και από την 1 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 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.
- (6) Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής, η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές Αναπροσαρμογής και Επιχορηγήσεις Επενδύσεων» της 31 Δεκεμβρίου 2001 Δρχ. 244 δισ. περίπου, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του Δικτύου Διανομής.
- (7) Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- (8) Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρίας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες 31.12.2001.
- (9) Για τις δουλεμμένες 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 σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.
- (12) Ο αριθμός του απασχολούμενου προσωπικού της Εταιρίας είναι 30.576 άτομα, από τα οποία 167 και 922 άτομα απασχολούνται στο ΔΕΣΜΗΕ και στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού - ΔΕΗ, αντίστοιχα.

(13) Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρίας, σύμφωνα με την 4ψήφια ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91, υπάγεται στον κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».

Οικονομικές Καταστάσεις χρήσεων 1998-2000

Τέλος, στο πιστοποιητικό ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων των χρήσεων 1998-2000 επισημαίνονται τα εξής:

(1) Σύμφωνα με το Ν. 2773/1999 όπως ισχύει από 22.12.1999, το Ελληνικό Δημόσιο ανέλαβε όλες τις υποχρεώσεις της Εταιρίας σχετικά με συνταξιοδοτικές, ιατροφαρμακευτικές και λοιπές παροχές προς τους υπαλλήλους και συνταξιούχους της. Πριν από την παραπάνω ημερομηνία έναρξης ισχύος του Ν. 2773/1999, λόγω της αβεβαιότητας που επικρατούσε σχετικά με τις νομικές υποχρεώσεις της Εταιρίας προς τους εργαζομένους και τους συνταξιούχους της για τις ανωτέρω παροχές, η Εταιρία δεν ήταν σε θέση να ποσοτικοποιήσει τις σχετικές υποχρεώσεις και ως εκ τούτου λογιστικοποιούσε το κόστος των ανωτέρω παροχών κατά την καταβολή των σχετικών κονδυλίων. Αποτέλεσμα του λογιστικού αυτού χειρισμού ήταν ότι (α) ο ισολογισμός της 31ης Δεκεμβρίου 1998 δεν περιλαμβάνει πρόβλεψη για τις ανωτέρω υποχρεώσεις, (β) τα αποτελέσματα χρήσεως για τα έτη 1998 και 1999 δεν περιλαμβάνουν, με την ίδια βάση, τα σχετικά κόστη και (γ) τα αποτελέσματα χρήσεως για το έτος 1999 δεν περιλαμβάνουν την ωφέλεια που προέκυψε από την απαίτηση της Εταιρίας από τις υποχρεώσεις αυτές, λόγω της ανάληψής τους από το Ελληνικό Δημόσιο στις 22.12.1999.

(2) 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 Εταιρίας.

Διευκρινίζεται ότι: α) Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 303/2495/1999 γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής (ΕΣΥΛ), η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίου Ενεργητικού» της 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000, δρχ. 172 δισ., δρχ. 191 δισ. και δρχ. 211 δισ., αντίστοιχα, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του δικτύου Διανομής, β) στα «Ίδια Κεφάλαια» της 31 Δεκεμβρίου 2000 δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία εκ δρχ. 950 δισ. που προέκυψε από την εκτίμηση, κατά την ως άνω ημερομηνία, των παγίων της Εταιρίας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρία εκτιμητών. Σύμφωνα με τη μελέτη της ανωτέρω εταιρίας, η τρέχουσα αξία ορισμένων παγίων στοιχείων είναι χαμηλότερη, κατά δρχ. 55 δισ. περίπου, από την αναπροσαρμοσμένη, σύμφωνα με προηγούμενες διατάξεις ειδικών νόμων, αναπόσβεστη αξία τους και είναι υψηλότερη κατά δρχ. 1.005 δισ. περίπου, από την αντίστοιχη αναπροσαρμοσμένη αναπόσβεστη αξία των λοιπών παγίων περιουσιακών στοιχείων. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η καθαρή προκύψασα υπεραξία εκ δρχ. 950 δισ. περίπου, θα καταχωρηθεί στα βιβλία, κατά την πρώτη, μετά τη μετατροπή της Επιχείρησης σε Ανώνυμη Εταιρία, χρήση.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις - Λογιστικές Καταστάσεις

Ενοποιημένη Λογιστική Κατάσταση α' εξαμήνου 2003

Στο πιστοποιητικό ελέγχου της συνοπτικής ενοποιημένης λογιστικής κατάστασης του εξαμήνου που έληξε την 30.6.2003 επισημαίνονται τα ακόλουθα:

(1) Η Μητρική Εταιρία 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 υποχρεώσεις των εταιριών που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση για τις φορολογικά ανέλεγκτες περιόδους δεν έχουν καταστεί οριστικές.

Οι σημειώσεις της Εταιρίας επί της συνοπτικής ενοποιημένης λογιστικής κατάστασης της 30.6.2003 έχουν ως εξής:

- (1) Η λογιστική κατάσταση της 30ής Ιουνίου 2003 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
- (2) Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρίας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιριών α) ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.), β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και δ) ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.
- (3) Η Μητρική Εταιρία μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1999. Η πρώτη εταιρική της χρήση άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
- (4) Με βάση το Ν. 2941/2001, η Μητρική Εταιρία προχώρησε το 2002 σε αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν την 31 Δεκεμβρίου 2000. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Μητρικής Εταιρίας το τελευταίο τρίμηνο της πρώτης μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία χρήσης. Αποτέλεσμα της αναπροσαρμογής 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). Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες των παγίων, αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 110 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- (5) Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), που είναι υπεύθυνος, από την 1 Ιανουαρίου 2000, για τις ασφαλιστικές και συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., 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 Μητρική Εταιρία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30ής Ιουνίου 2003 Ευρώ 870 εκατομμύρια περίπου, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των Δικτύων της Μητρικής Εταιρίας.
- (7) Δεν υφίστανται εμπράγματα βάρη επί των παγίων στοιχείων.
- (8) Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρίας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30ής Ιουνίου 2003.
- (9) Για τις δεδουλευμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- (10) Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 291 εκατομμυρίων περίπου.
- (11) Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματισθεί επαρκείς προβλέψεις.

(12) Ο αριθμός του μισθοδοτηθέντος προσωπικού της Εταιρίας είναι 28.534 άτομα, εκ των οποίων 163 εργάζονται για το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

(13) Το κόστος πωληθέντων και οι δαπάνες λειτουργιών του α' εξαμήνου 2002 της Μητρικής Εταιρίας έχουν αναπροσαρμοσθεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μεγέθη του 2003.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις πρώτης υπερδωδεκάμηνης εταιρικής χρήσης (1.1.2001-31.12.2002)

Στο πιστοποιητικό ελέγχου των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας της πρώτης υπερδωδεκάμηνης εταιρικής χρήσης (1.1.2001-31.12.2002) επισημαίνονται τα ακόλουθα:

(1) Σχετικά με τους λογαριασμούς των ενσώματων ακινητοποιήσεων, και όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 9 του Ομίλου επί του ισολογισμού, εντός του 2002 η Μητρική 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 Μητρική Εταιρία παρέχει ενέργεια στους δικαιούχους του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ-ΔΕΗ») με μειωμένο τιμολόγιο. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη 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. Το Σεπτέμβριο του 2002 η Μητρική Εταιρία, βάσει σχετικής αναλογιστικής μελέτης, προσδιόρισε και ενέγραψε πρόβλεψη για την ανωτέρω επιβάρυνση. Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Μητρικής Εταιρίας ανέρχεται, στις 31 Δεκεμβρίου 2002, στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμυρίων περίπου. Η Μητρική Εταιρία, 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 τη 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 Μητρική Εταιρία 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 Εταιρία 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 Μητρική Εταιρία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση πριν από τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία 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 εταιρίες που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση παραμένουν ενδεχομένως υπόχρεες σε πρόσθετους φόρους και προσυζητήσεις για τις φορολογικά ανέλεγκτες περιόδους.

Οι σημειώσεις της Εταιρίας επί των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της πρώτης υπερδωδεκάμηνης χρήσης 1.1.2001-31.12.2002 έχουν ως εξής:

- (1) Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις προέκυψαν με τη μέθοδο της ολικής ενοποίησης των κονδυλίων της Μητρικής Εταιρίας ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιριών α) ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε., β) ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε. («ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.») και γ) ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
- (2) Η Μητρική Εταιρία, 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 το λόγο αυτό, δεν παρατίθεται προηγούμενη χρήση προς σύγκριση (όπως απαιτείται από το άρθρο 4, παρ. 2 του Π.Δ. 360/85).
- (3) Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρίας ορίσθηκε σε Δρχ. 220.000.000.000, διαιρούμενο σε 220.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμία. Το Δεκέμβριο του 2001 έγινε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών ονομαστικών μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η καθεμία. Με τη στρογγυλοποίηση της ονομαστικής αξίας της μετοχής το μετοχικό κεφάλαιο της Μητρικής 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 Μητρικής Εταιρίας 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 τη μετατροπή του Μετοχικού Κεφαλαίου της Μητρικής 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 Μητρικής Εταιρίας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 η καθεμία.
- (4) Με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του νόμου 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 στη Σημείωση 5 κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού, την 31η Δεκεμβρίου 2002, το οποίο μεταφέρθηκε στα βιβλία της Μητρικής Εταιρίας σε μείωση του αποθεματικού που αναφέρεται στη Σημείωση 5 κατωτέρω, ανέρχεται σε Ευρώ 1.504 εκατομμύρια περίπου.
- (5) Με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του νόμου 2941/2001, η Μητρική Εταιρία 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 Μητρικής Εταιρίας εντός της πρώτης μετά τη 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 της Μητρικής Εταιρίας (Ειδικό Αποθεματικό νόμου 2941/2001), μειωμένη κατά το ποσό του ειδικού λογαριασμού που αναφέρεται στη Σημείωση 4 ανωτέρω. Λόγω της αναπροσαρμογής, λογίστηκαν επιπλέον αποσβέσεις Ευρώ 455 εκατομμύρια περίπου, οι οποίες βάρυναν τα αποτελέσματα της κλειομένης 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 έλαβε η ΔΕΗ Α.Ε. από το 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, καθ' όσον 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 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 τη μειωμένη τιμή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας στους συνταξιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Η παρούσα αξία της μελλοντικής υποχρέωσης της Μητρικής Εταιρίας την 31η Δεκεμβρίου 2002 ανέρχεται στο ποσό των Ευρώ 217 εκατομμυρίων περίπου. Η Μητρική 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 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 Εταιρία εμφανίζει στο 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 Εταιρίας.
- (9) Εντός του 2002 η Μητρική 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 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 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, που καταχωρήθηκαν σε πίστωση του Ειδικού Λογαριασμού που αναφέρεται στη Σημείωση 4 ανωτέρω.
- (10) Το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής 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.
- (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 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 τη 12η Ιουνίου 2002 και ο σχετικός Πίνακας Διάθεσης των αντληθέντων κεφαλαίων από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της Μητρικής Εταιρίας με μετρητά δημοσιεύθηκε την 30ή Αυγούστου 2002 στις εφημερίδες «ΤΑ ΝΕΑ» και «ΕΞΠΡΕΣ».

4. Έκτακτος Οικονομικός και Λογιστικός Έλεγχος της Εταιρίας

Ο Έκτακτος Λογιστικός και Οικονομικός Έλεγχος των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας διενεργήθηκε από τους Ορκωτούς Ελεγκτές - Λογιστές κ.κ. Γεώργιο Καμπάνη (Α.Μ. ΣΟΕΛ 10761) και Μιχάλη Καραβά (Α.Μ. ΣΟΕΛ 13371) της ελεγκτικής εταιρίας Deloitte & Touche, Λεωφ. Κηφισίας 250-254, Χαλάνδρι, Αθήνα, τηλ.: 210 67 81 100.

Οι ως άνω ελεγκτές ήλεγξαν τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας για τα έτη 1998, 1999, 2000, τις συνοπτικές λογιστικές καταστάσεις για τις περιόδους 1/1/2001-31/12/2001 και 1/1-30/6/2002, που συνένταξε η Εταιρία μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία (1/1/2001), τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας για την πρώτη (ως Ανώνυμη Εταιρία) εταιρική της χρήση 1/1/2001-31/12/2002, καθώς και τη συνοπτική λογιστική κατάσταση για την περίοδο 1/1-30/6/2003 και δεν προέβησαν σε αναμόρφωση των εν λόγω οικονομικών καταστάσεων. Σημειώνεται ότι οι ως άνω ελεγκτές δεν έχουν προβεί σε έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο για τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998-2000, της 1ης υπερδωδεκάμηνης χρήσης 2002, τις συνοπτικές λογιστικές καταστάσεις για τις περιόδους 1/1/2001-31/12/2001, 1/1-30/6/2001, 1/1-30/6/2002 και 1/1-30/6/2003.

Ακολουθούν σημεία από ορισμένες από τις παρατηρήσεις του Έκτακτου Οικονομικού - Λογιστικού Ελέγχου που έχουν επιλεγεί κατά την κρίση των Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων:

1. Σχετικά με το ζήτημα της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων:

«Η ΔΕΗ ανέθεσε την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της σε ανεξάρτητο αναγνωρισμένο εκτιμητή διεθνούς κύρους. Από τα φύλλα εργασίας και το πιστοποιητικό των Τακτικών Ελεγκτών προέκυψε ότι, σύμφωνα με την παραπάνω πρόσφατη εκτίμηση, υπήρχαν συγκεκριμένα πάγια (ιδιαίτερα υδροηλεκτρικοί σταθμοί) των οποίων η τρέχουσα αξία (fair market value-in use) στις 31.12.2000 ήταν μικρότερη της αντίστοιχης αναπόσβεστης αξίας τους κατά € 161 εκατ. περίπου, αφού ληφθεί υπόψη και η σχετική πρόβλεψη υποτίμησής τους που είχε σχηματισθεί από την Εταιρία την 31.12.2000.

Η Εταιρία δεν είχε σχηματίσει πρόβλεψη υποτίμησης την παραπάνω ημερομηνία για το παραπάνω κονδύλι των € 161 εκατ., επικαλούμενη το γεγονός ότι η συνολική τρέχουσα αξία του συνόλου των παγίων στην παραπάνω ημερομηνία όπως προσδιορίστηκε από τον ανεξάρτητο αναγνωρισμένο εκτιμητή ανέρχεται σε δολάρια ΗΠΑ 7,7 δισ. περίπου, δηλαδή σε συνολικό επίπεδο υπερέβαινε κατά σχεδόν € 2.788,7 εκατ. περίπου τις αντίστοιχες λογιστικές αξίες. Τα παραπάνω κονδύλια διαφοροποιήθηκαν μετά την τακτοποίηση των διαφορών που εντοπίστηκαν κατά τη διενέργεια φυσικών απογραφών.

Η διαφοροποίηση στα σχετικά κονδύλια από € 2.788,7 εκατ. σε € 2.885,5 εκατ. οφείλεται σε διορθώσεις που έγιναν στο Μητρώο Παγίων ως αποτέλεσμα της περαιτέρω ανάλυσης και ανάπτυξής του και αφορούν κυρίως (α) στη διόρθωση στα βιβλία υπολοίπων που αφορούσαν στην πραγματικότητα λίμνες που ήταν πριν καταχωρημένες ως γήπεδα ύψους € 79 εκατ., (β) στη διόρθωση στα βιβλία παγιοποιήσεων που αφορούσαν στην πραγματικότητα ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση και αντιλογισμό των αποσβέσεων που είχαν γίνει συνολικού ποσού € 43 εκατ., καθώς και (γ) από την αντίθετη πλευρά στη διόρθωση στα βιβλία των σωρευμένων αποσβέσεων έως 31.12.00 συνολικού ποσού € 22 εκατ.

Η Εταιρία με βάση τις διατάξεις του άρθρου 10 του Ν. 2941/15.9.2001 είχε την ευχέρεια να καταχωρήσει στα βιβλία της την παραπάνω υπεραξία αποτίμησης των παγίων της εντός της χρήσεως 2001/2002 που ακολουθεί τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία. Σχετικά η Εταιρία στις συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις που

δημοσίευσε για το πρώτο εξάμηνο του 2003 περιέλαβε σχετική σημείωση (No 3) κάτω από τον Ισολογισμό (βλ. ανωτέρω ενότητα "Τακτικός Οικονομικός Έλεγχος της Εταιρίας").

Σημειώνουμε ότι η καθαρή υπεραξία ύψους € 2.929 εκατ., που αναφέρεται στην παραπάνω σημείωση της Εταιρίας, αφορά μόνο στη θετική υπεραξία που προέκυψε και δεν περιλαμβάνει την αρνητική (απομείωση) αξίας ύψους € 43,4 εκατ. που προέκυψε από την αποτίμηση του Υ/Η Σταθμού του Αώου και η οποία καταχωρήθηκε σε μείωση του ειδικού αποθεματικού που δημιουργήθηκε από την υπεραξία των παγίων.

Από όσα γνωρίζουμε, δεν υπήρξε επικαιροποίηση της παραπάνω ανεξάρτητης αποτίμησης των παγίων για να διαπιστωθεί αν έχει μεταβληθεί σημαντικά η τρέχουσα αξία των προαναφερόμενων παγίων μεταξύ των ημερομηνιών 31.12.00 και 30.06.03.»

2. Σχετικά με τη φυσική απογραφή ενσώματων ακινητοποιήσεων:

«Η Δ.Ε.Η. στο παρελθόν δεν είχε αναπτύξει ένα αξιόπιστο ολοκληρωμένο σύστημα λογιστικού και γενικότερου εσωτερικού ελέγχου κυρίως σε ό,τι αφορά στα πάγια στοιχεία της που στις 30.06.03 προσεγγίζουν το 90% του συνόλου του ενεργητικού της. Έτσι, π.χ., η οργανωμένη με βάση μακροχρόνιο σχεδιασμό διενέργεια από την Εταιρία αξιόπιστων περιοδικών/τακτικών, ενδεχομένως σε περιστροφική βάση, φυσικών απογραφών και συμφωνία των αποτελεσμάτων των απογραφών με τα λογιστικά βιβλία με βάση αξιόπιστο Μητρώο Παγίων, ουσιαστικά δεν υπήρχε ή τουλάχιστον δεν είχε τεθεί υπόψη μας η αντίστοιχη τεκμηρίωσή της. Μετά την αποτίμηση των παγίων στοιχείων της Εταιρίας από ανεξάρτητο εκτιμητή που ουσιαστικά ολοκληρώθηκε το καλοκαίρι του 2001, η Εταιρία αναδιοργάνωσε το Μητρώο Παγίων Στοιχείων της ώστε να αντικατοπτρίζει τα αποτελέσματα της παραπάνω ανεξάρτητης αποτίμησης της τρέχουσας αξίας τους κατά την 31.12.00 και να παρέχει τη δυνατότητα διενέργειας φυσικών απογραφών τα αποτελέσματα των οποίων θα μπορούσαν να συμφωνηθούν με τα βιβλία.

Εντός του 2002 η Εταιρία ολοκλήρωσε κατά το μεγαλύτερο μέρος της τη διαδικασία περαιτέρω ανάλυσης και ανάπτυξης του Μητρώου Παγίων στοιχείων της. Η μη πλήρης ολοκλήρωση του έργου αφορούσε στο δίκτυο διανομής (περίπου 200.000 κλμ. αγωγών και καλωδίων), για το οποίο η εργασία ολοκληρώθηκε εντός του πρώτου εξαμήνου του 2003. Τα πάγια αυτά αντιπροσώπευαν στις 31.12.02 το 24% περίπου της αναπόσβεστης αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων της Εταιρίας. Ο τακτικός ελεγκτής στο πιστοποιητικό που εξέδωσε επί των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας της 31.12.02 περιέλαβε την παρατήρηση (No 1) (βλ. ανωτέρω ενότητα "Τακτικός Οικονομικός Έλεγχος της Εταιρίας" του παρόντος Κεφαλαίου). Κατά συνέπεια διατηρούμε επιφύλαξη για την ακρίβεια των κονδυλίων των λογαριασμών των ενσώματων ακινητοποιήσεων για τις μέχρι τότε υπό εξέταση περιόδους.

Από τις συζητήσεις που είχαμε με τους τακτικούς ελεγκτές προκύπτει ότι η ανάπτυξη του μητρώου των παγίων στοιχείων ολοκληρώθηκε ουσιαστικά εντός του πρώτου εξαμήνου του 2003, σύμφωνα με τα παραπάνω, και δεν περιέλαβαν αντίστοιχη παρατήρησή τους για τις συνοπτικές οικονομικές καταστάσεις του πρώτου εξαμήνου που έληξε στις 30.06.03, διότι το αναδιοργανωμένο Μητρώο Παγίων Στοιχείων δίνει πλέον τη δυνατότητα φυσικών απογραφών και συμφωνίας με το εν λόγω Μητρώο και τα λογιστικά βιβλία.

Από την εργασία της περαιτέρω ανάλυσης και σύνταξης του Μητρώου Παγίων της Εταιρίας προέκυψαν διαφορές συνολικού (καθαρού) ποσού Ευρώ 2.538 χιλ. περίπου, οι οποίες καταχωρήθηκαν σε πίστωση του Ειδικού Αποθεματικού του Ν. 2941/2002».

Από τη σχετικώς διενεργηθείσα δειγματοληπτική απογραφή της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου της ΔΕΗ Α.Ε. προέκυψε ότι:

«...μόνο για τον Α/Η Σταθμό Χανίων, καθώς και για τον Υ/Η Σταθμό Θησαυρού ήταν δυνατή η ταυτοποίηση των παγίων στοιχείων του δείγματος με το Μητρώο Παγίων της Εταιρίας, ενώ για τα υπόλοιπα κέντρα κόστους η ταυτοποίηση ήταν δύσκολη και σε πολλές φορές αδύνατη λόγω της έλλειψης αναγραφής στο Μητρώο Παγίων των τεχνικών χαρακτηριστικών των παγίων, της διαφορετικής μονάδας μέτρησης στο Μητρώο, της μη επαρκούς ανάλυσης των εξαρτημάτων που αποτελούν ένα μηχανολογικό εξοπλισμό, αλλά και επειδή δεν υπήρχε αναγραφή του (κωδικού) αριθμού παγίου επί των παγίων στοιχείων, ώστε να είναι δυνατή η ταυτοποίησή τους με το Μητρώο.

Σύμφωνα με τα αρμόδια στελέχη της Εταιρίας μετά την ολοκλήρωση της φυσικής απογραφής στις παραπάνω μονάδες, η Εταιρία απέστειλε σε κάθε μονάδα το Μητρώο Παγίων της και ανέθεσε στους τεχνικούς να συμπληρώσουν και να διορθώσουν τις περιγραφές των παγίων ώστε αυτές να αντιστοιχούν στα εκάστοτε τεχνικά χαρακτηριστικά τους και να καταστεί δυνατή η διαδικασία της ταυτοποίησης. Η διαδικασία αυτή βρίσκεται ακόμα σε εξέλιξη. Πάντως διαπιστώσαμε από την επισκόπησή μας ότι η Εταιρία έχει λάβει σχεδόν το σύνολο των διορθωμένων Μητρώων Παγίων και βρίσκεται στη διαδικασία της καταχώρισης των διορθώσεων αυτών.

Από τις συζητήσεις που είχαμε προκύπτει ότι δεν έγιναν φυσικές απογραφές από την Εταιρία ή/και τους τακτικούς ελεγκτές της στις 30.06.03.

Σχετικά με την αναδιοργάνωση (περαιτέρω ανάπτυξη και ανάλυση του Μητρώου Παγίων) της Εταιρίας τέθηκαν υπόψη μας τρεις εκθέσεις του ανεξάρτητου εκτιμητή American Appraisal (Hellas) Ltd. Το συμπέρασμα του ανεξάρτητου εκτιμητή, εκ της πρώτης εκθέσεως, ήταν ότι δεν ήταν σε θέση να συγκρίνει τα δικά του δεδομένα με τις εγγραφές στο Μητρώο που αφορούσαν το καλωδιακό δίκτυο της Διανομής λόγω διαφορετικής μεθόδου μέτρησης. Επίσης δεν ήταν σε θέση να συγκρίνει τα στοιχεία που αφορούσαν στην ακίνητη περιουσία λόγω έλλειψης παρουσίας των διαστάσεων κτιρίων και κατασκευών/εγκαταστάσεων στο Μητρώο που είχε αναπτύξει η Εταιρία. Ο ανεξάρτητος εκτιμητής προσέθεσε σαν γενική παρατήρηση ότι οι περισσότερες διαφορές μεταξύ των δικών του στοιχείων και του Μητρώου Παγίων όπως αναμορφώθηκε είχαν να κάνουν -σε ό,τι αφορά όλα τα κέντρα κόστους- με τη μη ακριβή καταγραφή στο Μητρώο των αποδόσεων ή των δυνατοτήτων (ποιοτικών χαρακτηριστικών) και όχι σε διαφορές ποσοτήτων που σε γενικές γραμμές συμφωνούσαν με τα δικά του στοιχεία.

Σύμφωνα με δεύτερη έκθεση του ανεξάρτητου εκτιμητή, μετά την έκδοση της παραπάνω πρώτης έκθεσής του, το Τμήμα Διανομής της Δ.Ε.Η. έκανε το Μάρτιο του 2003 δειγματοληπτικές απογραφές σε 8 περιοχές (Καστοριά, Φλώρινα, Κατερίνη, Ξάνθη, Κεντρική Θεσσαλονίκη, Τρίπολη, Ελευσίνα και Τρίκαλα). Τα αποτελέσματα της παραπάνω δειγματοληπτικής απογραφής της Εταιρίας που τέθηκαν υπόψη στον ανεξάρτητο εκτιμητή για τις παραπάνω συγκεκριμένες περιοχές ήταν, σύμφωνα με τον εκτιμητή, παρόμοια με αποδεκτές διαφορές, με τα αποτελέσματα της δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής που ο εκτιμητής έχει διενεργήσει όταν το 2001 εκτίμησε την τρέχουσα αξία των παγίων της Δ.Ε.Η. και εξέδωσε τότε την έκθεση του υπ' αριθμ. Α/01437/01303/17.09.01. Πάντως ο εκτιμητής ανέφερε ότι αναμένει την επέκταση των απογραφών από τη Δ.Ε.Η. σε όλες τις περιοχές, ώστε να είναι σε θέση να ολοκληρώσει τη σύγκρισή του.

Σύμφωνα με την τρίτη έκθεση του ανεξάρτητου εκτιμητή, μετά το πέρας των απογραφών στο σύνολο σχεδόν του δικτύου διανομής, ο ανεξάρτητος εκτιμητής καταλήγει στο συμπέρασμα ότι οι καταμετρηθείσες κατά την πρόσφατη (από την Εταιρία) απογραφή ποσότητες, με στοιχεία μέχρι 31.12.02, είναι συστηματικά μεγαλύτερες

αυτών επί των οποίων είχε βασιστεί η αποτίμηση των παγίων της διανομής κατά το έτος 2000. Η αύξηση των ποσοτήτων στο διάστημα 2000-2002 κρίνεται (από τον εκτιμητή) ως αναμενόμενη δεδομένου του επενδυτικού προγράμματος που επιτελέστηκε κατά την τελευταία διετία. Κατά συνέπεια, οι ποσότητες των παγίων της μονάδας διανομής που δόθηκαν στον ανεξάρτητο εκτιμητή το έτος 2000 και χρησιμοποιήθηκαν για την (τότε) αποτίμησή του, συνδέονται (κατά τον εκτιμητή) εύλογα με τα ευρήματα της πρόσφατης απογραφής. Ο ανεξάρτητος εκτιμητής καταλήγει ότι εφόσον στο Μητρώο Παγίων καταγράφονται πλέον τα ποσοτικά και τεχνικά στοιχεία της πρόσφατης απογραφής, τότε μπορούν να χρησιμοποιηθούν για αποτίμηση των παγίων της “μονάδας διανομής”, με την προϋπόθεση ότι η ενημέρωση των εγγραφών θα είναι συνεχής και αξιόπιστη και θα διαπιστώνεται η φυσική κατάσταση των παγίων.

Πάντως σε κάθε περίπτωση διευκρινίζεται ότι:

(α) μέχρι την έκδοση της παρούσας για τους σκοπούς του παρόντος έργου δεν τέθηκε υπόψη μας η παραπάνω υπ’ αριθμ. Α/01437/1303/17.09.01 έκθεση της αποτίμησης του ανεξάρτητου εκτιμητή, εκτός από έναν κατάλογο με αξίες ανά κέντρο κόστους και εναπομένουσες ωφέλιμες ζωές, με βάση τον οποίο έγινε η αποτίμηση και αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων της Εταιρίας,

(β) στα πλαίσια του παρόντος έργου δεν διενεργήθηκε από την πλευρά μας φυσική απογραφή των παγίων στοιχείων της Εταιρίας είτε στις 31.12.02, είτε στις 30.06.03, είτε σε οποιαδήποτε άλλη ημερομηνία, συνεπώς δεν εκφέρουμε γνώμη για τη φυσική ύπαρξη των ενσωματών ακινητοποιήσεων στις παραπάνω ημερομηνίες».

3. Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό του λογαριασμού «Συμμετοχές Καταναλωτών»:

«Η Εταιρία παρουσιάζει στα Ίδια Κεφάλαιά της το αναπόσβεστο υπόλοιπο των συμμετοχών καταναλωτών στο κόστος του δικτύου διανομής κυρίως νέες συνδέσεις, καθώς και ενισχύσεις και επεκτάσεις του δικτύου, στο κόστος των οποίων οι πελάτες συμμετέχουν, σύμφωνα με:

(α) την απόφαση του ΕΣΥΛ Νο. 303/2495/1999 -που αφορά ερώτημα για τις ΔΕΥΑ του Ν. 1069/1980 και εφαρμόζεται και στη Δ.Ε.Η. και επί του οποίου η γνώμη του ΕΣΥΛ είναι ότι για τις συμμετοχές καταναλωτών εφαρμόζονται τα περί των επιχορηγήσεων από το Δημόσιο ή την Ε.Ε. που προβλέπει το Ε.Γ.Λ.Σ.- και

(β) την απόφαση του ΕΣΥΛ Νο. 56/1351/1990 (στην οποία παραπέμπει η απόφαση 303/2495/1999), σύμφωνα με την οποία το ΕΣΥΛ θεωρεί ότι το Ε.Γ.Λ.Σ. υιοθετεί για τις επιδοτήσεις (στο συγκεκριμένο ερώτημα επιδοτήσεις του Ν. 1262/1982) το χειρισμό (“λύση”) που υιοθετεί το Δ.Λ.Π. Νο 20.

Κατά τη γνώμη μας,

(α) επειδή η απόφαση Νο 56/1351/1990 (στην οποία παραπέμπει η απόφαση 303/2495/1999) του ΕΣΥΛ, μεταξύ των άλλων, εκδόθηκε επικαλούμενη τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (και μάλιστα το Δ.Λ.Π. Νο 20), το οποίο σαφώς προβλέπει την παρουσίαση των επιδοτήσεων εκτός καθαρής θέσης (βλέπε κατωτέρω), αληθιά και κυρίως

(β) για τη σωστή απεικόνιση της πραγματικής εικόνας της καθαρής θέσης της Εταιρίας, δεδομένου μάλιστα ότι το κονδύλι των παραπάνω συμμετοχών των πελατών αντιπροσωπεύει το 19% (30.06.02: 36%) της συνολικής εμφανιζόμενης καθαρής θέσης στις 30.6.03, η καταχώριση των παραπάνω συμμετοχών των καταναλωτών στο κόστος των παγίων θα πρέπει να γίνεται κατά προτίμηση σε μείωση της αξίας κτήσεως των περιουσιακών στοιχείων στο οποίο συμμετέχουν οι καταναλωτές ή το αναπόσβεστο υπόλοιπό τους θα πρέ-

πει να παρακολουθείται σε μεταβατικούς λογαριασμούς του παθητικού ως έσοδα επομένων χρήσεων, τα οποία πρέπει να συμψηφισθούν με τις αντίστοιχες αποσβέσεις των εν λόγω παγίων, και πάντως εκτός καθα-
ρης θέσης. Αυτός ο χειρισμός θα ήταν σύμφωνος με τα όσα αντίστοιχα προβλέπει το Δ.Λ.Π. Νο 20 (βλ.
παρακάτω). Διευκρινίζεται ότι στην περίπτωση αυτή δεν υπάρχει επίδραση στα αποτελέσματα των παρα-
πάνω χρήσεων.

Σχετικά με το λογιστικό χειρισμό των επιχορηγήσεων σημειώνονται τα εξής:

Σύμφωνα με την παρ. 2.2.402, περ. 8, εδάφιο z του Ε.Γ.Λ.Σ.: Ο λογαριασμός 41.10 «επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων» (δηλαδή λογαριασμός των ιδίων κεφαλαίων) πιστώνεται με τις χορηγούμενες επιχορηγήσεις για τη χρηματοδότηση παγίων στοιχείων της οικονομικής μονάδας με χρέωση του οικείου λογαριασμού του ενεργητικού... «Στο τέλος της χρήσεως, από το λογαριασμό 41.10 μεταφέρεται στο λογαριασμό 81.01.05 «ανα-
λογούσες στη χρήση επιχορηγήσεις παγίων στοιχείων επενδύσεων» ποσό ίσο με τις τακτικές και τις πρόσθετες αποσβέσεις παγίων στοιχείων των λογαριασμών 66 και 85, που αναλογούν στην αξία των αποσβέσεων παγίων στοιχείων που χρηματοδοτήθηκε από τις πιο πάνω επιχορηγήσεις.

Αντίθετα σύμφωνα με το Δ.Λ.Π. Νο 20, «...παράγρ. 12: Οι κρατικές επιχορηγήσεις πρέπει να λογίζονται σαν έσοδα των χρήσεων σε συστηματική βάση με τέτοιον τρόπο ώστε να εξαντλούνται με τις αντίστοιχες δαπάνες τις οποίες προορίζονται να συμψηφίσουν. Δεν πρέπει να πιστώνονται απ' ευθείας στα Ίδια Κεφάλαια» και «πα-
ράγρ. 24: Οι κρατικές επιχορηγήσεις που αφορούν στοιχεία ενεργητικού, συμπεριλαμβανομένων και μη χρη-
ματικών επιχορηγήσεων που λογίζονται σε ακριβοδίκαιες αξίες (fair values), πρέπει να εμφανίζονται στον ισο-
λογισμό, είτε με τη μορφή εσόδων επομένων χρήσεων είτε μειώνοντας τη λογιστική αξία του σχετικού επιχορηγηθέντος στοιχείου ενεργητικού».

Στο κεφάλαιο «Συνοπτικά Οικονομικά Μεγέθη» παρατίθενται και συνοπτικά οικονομικά στοιχεία βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης τα οποία ακολουθούν τη λογιστική παρουσίαση που προτείνει η Deloitte & Touche ανωτέρω. Για το λόγο αυτόν οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι δεν προέ-
βησαν σε αναμορφώσεις.

4. Σχετικά με τη σχέση της ΔΕΗ Α.Ε. με το ταμείο ασφαλίσεως του προσωπικού της ΟΑΠ-ΔΕΗ:

«... Τέθηκε υπόψη μας, κατά τους προηγούμενους ελέγχους μας, γνωμοδότηση του Επίκουρου Καθηγητή Αστι-
κού Δικαίου της Νομικής Σχολής Πανεπιστημίου Αθηνών κ. Α. Π. Χιωτέλλη, ο οποίος συνάγοντας ex-lege στε-
ρητική αναδοχή αθλητικού χρέους μεταξύ (πρώην) Δ.Ε.Η. και Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η., εκφράζει τη γνώμη ότι "...ο
Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. καθίσταται υπόχρεος στην κάλυψη των ασφαλιστικών υποχρεώσεων της (πρώην) Δ.Ε.Η. στην
έκταση και το περιεχόμενο που αυτές είχαν κατά την έναρξη ισχύος του Ν. 2773/1999, η δε (πρώην) Δ.Ε.Η.
απαλλάσσεται...".

Τέθηκε επιπλέον υπόψη μας, κατά τους προηγούμενους ελέγχους μας, επιστολή του κ. Α. Οικονόμου του δικη-
γορικού γραφείου Στρατήγη, που διενεργεί τον Ανεξάρτητο Νομικό Έλεγχο, με ημερομηνία 26.10.2001 και η
οποία αναφέρει τα εξής: " Απαντώντας σε ερώτημά σας σχετικά με τυχόν υποχρεώσεις της ΔΕΗ Α.Ε. έναντι του
ΟΑΠ-ΔΕΗ και έχοντας υπόψη την πρόβλεψη του άρθρου 34, παρ. 12 του Ν. 2773/1999, του άρθρου 3, παρ.
3 του Π.Δ. 51/2001 και την επ' αυτού του θέματος γνωμοδότηση του Επίκουρου Καθηγητή κ. Χιωτέλλη, θεω-
ρούμε ότι το ενδεχόμενο, με βάση την κείμενη νομοθεσία, να υποχρεωθεί στο μέλλον η ΔΕΗ να καλύψει τα
ταμειακά ελλείμματα του ΟΑΠ-ΔΕΗ είναι εξαιρετικά περιορισμένων πιθανοτήτων και εν πάση περιπτώσει προ-
ϋποθέτει τη μη συμμόρφωση του Ελληνικού Δημοσίου στις εκ του ανωτέρω Νόμου υποχρεώσεις του".

Από τις συζητήσεις που είχαμε προκύπτει ότι δεν άλλαξε η θέση του ανεξάρτητου νομικού ελέγχου επί των ανωτέρω θεμάτων. Μάλιστα στα συμπεράσματα προσχεδίου της έκθεσης του ανεξάρτητου νομικού ελέγχου που τέθηκε υπόψη μας αναφέρονται "...ως στοιχεία που μπορούν να επηρεάσουν ουσιωδώς και κατά δυσμενή τρόπο την εν γένει οικονομική κατάσταση της Εταιρίας." (...) "Οι εκκρεμότητες σχετικά με την ολοκλήρωση συγκρότησης του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού (ΟΑΠ/ΔΕΗ), καθώς και το ζήτημα του νομικού χαρακτήρα της ανάληψης των υποχρεώσεων της προϋφιστάμενης ΔΕΗ έναντι των συνταξιούχων της από το Δημόσιο ως προς τα αποτελέσματά της, τόσο από την άποψη του εθνικού δικαίου, όσο και από την άποψη του κοινοτικού δικαίου, ιδίως σε σχέση με το αν η εν λόγω αναδοχή χρέους μπορεί να συνιστά έμμεση κρατική επίσχυση".

Αντιλαμβανόμαστε ότι παγίως η θέση της Διοίκησης της ΔΕΗ είναι ότι στα πλαίσια της υφιστάμενης σήμερα νομοθεσίας δεν προτίθεται να καλύψει οποιοσδήποτε ταμειακές ανάγκες του ΟΑΠ-ΔΕΗ αν και όταν προκύψουν. Κατά τη γνώμη μας, δεν πρέπει, ως ενδεχόμενος κίνδυνος, να αποκλεισθεί η πιθανότητα στο μέλλον η Εταιρία να κληθεί να αναλάβει μερικώς ή ολικώς την κάλυψη τέτοιων αναγκών αν προκύψουν, τα δε σχετικά κονδύλια δυνατόν να είναι εξαιρετικά σημαντικά.

Υπενθυμίζεται ότι όπως αναφέρεται και στην αντίστοιχη έκθεσή μας με ημερομηνία 29.10.2001, οι προηγούμενες οικονομικές καταστάσεις της Δ.Ε.Η όπως τροποποιήθηκαν, δεν περιέλαβαν καμιά σχετική υποχρέωση στις 31.12.2000 και συνεπώς και την 1.1.2001, ημέρα μετατροπής της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία».

5. Σχετικά με αποζημιώσεις προσωπικού του Ν. 2112/1920:

«Η Εταιρία δεν σχηματίζει πρόβλεψη αποζημιώσεων προσωπικού του Ν. 2112/1920 λόγω εξόδου από την υπηρεσία, διότι θεωρεί ότι με βάση τις ειδικές διατάξεις για τη Δ.Ε.Η., του άρθρου 25 του Ν. 4491/1966, η Εταιρία κατά παρέκκλιση των διατάξεων του εργατικού δικαίου δεν οφείλει την καταβολή αυτών των αποζημιώσεων και ότι οι διατάξεις αυτές εξακολουθούν να ισχύουν παρόλο που η Δ.Ε.Η. έχει μετατραπεί από Δημόσια Επιχείρηση σε Ανώνυμη Εταιρία. Όπως αναφέρεται και στην προηγούμενη έκθεσή μας με ημερομηνία 30.09.02, η θέση του ανεξάρτητου νομικού ελέγχου με βάση (το τότε) σχέδιο της σχετικής έκθεσής που είχε τεθεί υπόψη μας στις 13.11.02 είχε ως εξής:

"...Όπως έχουμε ήδη αναφέρει στο οικείο κεφάλαιο της Έκθεσης 2001, οι εργασιακές σχέσεις της ΔΕΗ με το προσωπικό της ρυθμίζονται κατ' αρχήν από την ειδική νομοθεσία που τις διέπει, ειδικότερα από τον Κανονισμό Προσωπικού της, που έχει κυρωθεί με το Ν.Δ. 210/74, καθώς και από άλλα νομοθετήματα, που εφαρμόζονται συμπληρωματικά. Εξ αυτών, το σημαντικότερο νομοθέτημα είναι ο Ν. 4491/66, ο οποίος εξακολουθεί να ισχύει και μετά τη μετατροπή της ΔΕΗ σε Ανώνυμη Εταιρία. Οι νόμοι του κοινού εργατικού δικαίου, μεταξύ των οποίων ο Ν. 2112/20, εφαρμόζονται συμπληρωματικά και επικουρικά προς την ειδική νομοθεσία της ΔΕΗ, στο βαθμό ιδίως που με αυτόν τον τρόπο δημιουργείται ευνοϊκότερο καθεστώς για τους εργαζομένους."

Εν προκειμένω και σε σχολιασμό σχετικής παρατήρησης του οικονομικού ελέγχου, σημειώνονται τα ακόλουθα:

Η παράγραφος 1 του άρθρου 25 του Ν. 4491/66 προβλέπει την καταβολή εφάπαξ βοηθήματος στους εξερχομένους της υπηρεσίας της ΔΕΗ και συμπληρώσαντες 15ετή τουλάχιστον ασφάλιση και δεκαετή πραγματική υπηρεσία στη ΔΕΗ. Η παράγραφος 3 του ίδιου άρθρου προβλέπει τον συμψηφισμό οποιασδήποτε άλλης αποζημίωσης καταβληθεί στους ασφαλισμένους, "λόγω καταγγελίας της συμβάσεως εργασίας ή καταλήψεως των υπό του ορίου ηλικίας ή εξ άλλης τινός αιτίας αποχωρήσεως" με αυτό το βοήθημα.

Είναι προφανές ότι οι ρυθμίσεις του Ν. 4491/66, ως ειδικότερες, κατισχύουν των διατάξεων του κοινού εργατικού δικαίου, μεταξύ των οποίων και αυτές του Ν. 2112/20. Κατά συνέπεια, για όσους εκ των εργαζομένων της ΔΕΗ αποχωρούν της υπηρεσίας τους, έχοντας συμπληρώσει δεκαετή πραγματική υπηρεσία στη ΔΕΗ και δεκαπενταετή ασφάλιση, το καταβαλλόμενο "βοήθημα" (το οποίο εικάζουμε ότι θα είναι υψηλότερο της αντίστοιχα προβλεπόμενης αποζημίωσης του κοινού εργατικού δικαίου), η καταβολή του εν λόγω εφάπαξ βοηθήματος θα εξαντλούσε οποιαδήποτε άλλη σχετική υποχρέωση εκ μέρους του εργοδότη.

Προφορικά πληροφορηθήκαμε ότι η εν λόγω παροχή συμπεριλαμβάνεται μεταξύ αυτών που αποτιμήθηκαν από τη "WYATT PRUDENTIAL" ως κοινωνικοασφαλιστική παροχή και έχει αναληφθεί από τον ΟΑΠ, λόγω της καθολικής διαδοχής.

Κατά τη γνώμη μας, είναι σαφές ότι οι εργαζόμενοι της ΔΕΗ που αποχωρούν της υπηρεσίας τους προκειμένου να συνταξιοδοτηθούν, εμπίπτουν απολύτως στο πεδίο εφαρμογής του Ν. 4491/66. Αντιστρόφως, δεν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής αυτού του νόμου οι εργαζόμενοι που, για οποιονδήποτε λόγο, αποχωρούν από τη ΔΕΗ προ της συμπλήρωσης των παραπάνω προθεσμιών. Σε αυτήν την περίπτωση, αποκλειστικά υπόχρεη της καταβολής της σχετικής αποζημίωσης είναι η ΔΕΗ.

Αμφιβολία διατυπώνουμε για το εάν εμπίπτουν στο πεδίο εφαρμογής του Ν. 4491/66 (καίτοι η γραμματική ερμηνεία του νόμου υποδεικνύει τούτο) οι περιπτώσεις που εργαζόμενοι της ΔΕΗ αποχωρούν της υπηρεσίας τους έχοντας μεν συμπληρώσει τις προθεσμίες του Ν. 4491/1966, με καταγγελία όμως της σύμβασης εργασίας τους. Σε αυτήν την περίπτωση θεωρούμε ότι, παρά τη διάταξη του νόμου, η σχετική αποζημίωση θα πρέπει να βαρύνει τη ΔΕΗ. Σημειώνουμε πάντως ότι η πρακτική της διοικήσεως της ΔΕΗ είναι να μην καταγγέλλει συμβάσεις εργασίας των εργαζομένων της.

Από στοιχεία που τέθηκαν υπόψη μας προκύπτει ότι στις 30.06.2003 το προσωπικό της ΔΕΗ Α.Ε. ανέρχόταν σε 28.553 άτομα.

Από τις συζητήσεις που είχαμε προκύπτει ότι δεν άλλαξε η θέση του ανεξάρτητου νομικού ελέγχου επί των ανωτέρω θεμάτων.

Δεν τέθηκαν υπόψη μας στοιχεία, όπως και κατά τους προηγούμενους ελέγχους, για τυχόν εργαζόμενους που εκτιμάται ότι θα αποχωρήσουν της υπηρεσίας έχοντας συμπληρώσει λιγότερη από δεκαετή πραγματική υπηρεσία στη Δ.Ε.Η. και δεκαπενταετή ασφάλιση, συνεπώς δεν μπορούμε να εκτιμήσουμε αν και εφόσον η Εταιρία θα αναγκάζοταν στο μέλλον να καταβάλλει αποζημιώσεις γι' αυτήν την ομάδα εργαζομένων, αν τα σχετικά κονδύλια θα ήταν σημαντικά».

6. Σχετικά με το ειδικό μειωμένο τιμολόγιο προσωπικού στους συνταξιούχους της ΔΕΗ:

«Η Δ.Ε.Η., επικαλούμενη τις διατάξεις του Ν. 2773/22.12.99, καταχωρούσε μέχρι και τις 31.12.02 στους λογαριασμούς των απαιτήσεών της από τον Ο.Α.Π - Δ.Ε.Η. ή/και από το Ελληνικό Δημόσιο ποσά με ισόποση βελτίωση των αποτελεσμάτων των αντίστοιχων περιόδων που συνολικά ανέρχονται στις 30.06.03 και στις 31.12.2002 σε Ευρώ 24.060 χιλ., για τις οποίες τελικά σχηματίστηκαν ισόποσες προβλέψεις για επισφάλεια.

Οι παραπάνω χρεώσεις που αφορούν εκπτώσεις/επιδοτήσεις επί της αξίας της κατανάλωσης ρεύματος των συνταξιούχων της (από εφαρμογή ειδικού μειωμένου τιμολογίου προσωπικού), κατά τη γνώμη μας, δεν προβλέπονται σαφώς από τον παραπάνω Ν. 2773/1999, συνεπώς η εισηραξιμότητα των αντίστοιχων κονδυλίων θεωρούσαμε ότι δεν είναι βέβαιη. Δεδομένου ότι δεν είχε τεθεί υπόψη μας σχετική επιβεβαίωση της απαιτή-

σης αυτής από τον Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. ή/και το Ελληνικό Δημόσιο και δεν εισπράχθηκε οποιοδήποτε ποσό έναντι των παραπάνω απαιτήσεων, διατηρήσαμε επιφυλάξεις για την αποδοχή και τελική καταβολή από τον Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. ή/και το Ελληνικό Δημόσιο αντίστοιχα, των παραπάνω χρεώσεων.

Αντιθέτως, σχετικά είχε τεθεί υπόψη μας η επιστολή Νο 1298/16.07.02 του Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. προς το Διευθύνοντα Σύμβουλο της Δ.Ε.Η. Α.Ε., η οποία σχετικά αναφέρει τα εξής:

«- Όπως γνωρίζετε με το (γ) (Εγγραφο Δ.Ε.Η. Α.Ε. 2380/03.07.02) σχετικό έγγραφό σας, μας αποστείλατε πίνακα στον οποίο αναλύεται το υπόλοιπο των οικονομικών απαιτήσεων της Επιχείρησης από τον Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η για το χρονικό διάστημα από 1.1.2002 έως και 30.4.2002.

- Στον πιο πάνω πίνακα περιέχεται κονδύλι € 5.712.596 για “επιδότηση Ηλεκτρικής Ενέργειας Συνταξιούχων”.

- Όπως είναι γνωστό, το μειωμένο τιμολόγιο οικιακής χρήσης προσωπικού Δ.Ε.Η. (ΓΠ) χορηγείται στους μισθωτούς και συνταξιούχους της Επιχείρησης, σύμφωνα με αποφάσεις του Δ.Σ. και της Διοίκησης της Επιχείρησης, με τους όρους και προϋποθέσεις που ορίζονται στη συναφθείσα τη 2.7.91 Επιχειρησιακή Συλλογική Σύμβαση Εργασίας.

- Σε καμία από αυτές τις ρυθμίσεις, το υπόψη μειωμένο τιμολόγιο προσωπικού (ΓΠ) δεν χαρακτηρίζεται ως ασφαλιστική παροχή.

- Εξάλλου στο άρθρο 2 του Π.Δ. 51/01 αναφέρεται ρητά ότι σκοπός του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού Δ.Ε.Η. είναι η παροχή υποχρεωτικής κοινωνικής ασφάλισης στο προσωπικό και τους συνταξιούχους που είναι ασφαλισμένοι σ’ αυτόν όπως αυτή (η ασφάλιση) προβλέπεται στις ισχύουσες διατάξεις του Ν. 4491/66 και ότι ο Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. καλύπτει όλες τις κάθε είδους ασφαλιστικές παροχές του Φορέα.

- Εκτός των άλλων, ο Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η ως Ν.Π.Δ.Δ. σύμφωνα με το Ν. 2773/99 και το Π.Δ. 51/01 δεν έχει και δεν ήταν δυνατόν να έχει στον Προϋπολογισμό του (ο οποίος εγκρίνεται από το Υ.Π.Ε.Κ.Α. και το Υπουργείο Οικονομικών) σχετική πρόβλεψη για τέτοια δαπάνη, που είναι εκτός του σκοπού του.

- Ύστερα από τα παραπάνω καθίσταται σαφές ότι η χρέωση του Οργανισμού με την παραπάνω δαπάνη δεν έχει κανένα έρεισμα και είναι έξω από κάθε οικονομική πρακτική και δεοντολογία που ακολουθείται στη χώρα μας, γιατί μειωμένα τιμολόγια παρέχουν μόνο οι Επιχειρήσεις, δημόσιες ή ιδιωτικές, για το προϊόν το οποίο παράγουν, ήτοι στην προκειμένη περίπτωση της Δ.Ε.Η. Α.Ε. ηλεκτρικό ρεύμα, προϊόν το οποίο προφανώς δεν παράγει το Ν.Π.Δ.Δ. του Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η.».

Όπως αναφέρεται και στην προηγούμενη έκθεσή μας με ημερομηνία 30.09.02, κατά τη γνώμη μας, εφόσον τελικά κριθεί ότι με βάση την υφιστάμενη νομοθεσία η Δ.Ε.Η. έχει υποχρέωση να παρέχει ρεύμα στους συνταξιούχους της με επιδότηση τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας (εφαρμογή ειδικού μειωμένου τιμολογίου προσωπικού) και πρέπει η ίδια να αναλάβει το σχετικό κόστος και όχι ο Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. ή τελικά το Ελληνικό Δημόσιο, η Δ.Ε.Η. θα έπρεπε να είχε σχηματίσει πρόβλεψη για αυτήν την υποχρέωση εφαρμογής ειδικού μειωμένου τιμολογίου προσωπικού και στους συνταξιούχους της. Η πρόβλεψη αυτή θα έπρεπε να καλύπτει τόσο τους ενεργούς υπαλλήλους που βρίσκονται στην υπηρεσία της Δ.Ε.Η., όσο και τους ήδη συνταξιούχους για όλα τα παραπάνω σωρευμένα/δεδουλευμένα στις 30.06.03, 31.12.02, 30.06.02, 31.12.01 κ.λ.π., προνόμια υπαλλήλων και συνταξιούχων από τη μέχρι τώρα υπηρεσία τους, για τις μελλοντικές παροχές της παραπάνω έκπτωσης/επιδότησης (κατά την περίοδο συνταξιοδότησής τους) με βάση αναλογιστική μελέτη.

Σχετικά με την άρνηση του Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. να καλύψει αυτές τις επιδοτήσεις, σύμφωνα με το σχέδιο έκθεσης του ανεξάρτητου νομικού ελέγχου που τέθηκε υπόψη μας για τους σκοπούς του προηγούμενου ελέγχου μας, η θέση του ανεξάρτητου νομικού ελέγχου στο θέμα με βάση το (τότε) σχέδιο της σχετικής έκθεσης που τέθηκε υπόψη μας στις 13.11.02, είχε ως εξής:

«Σχετικά με το θέμα του μειωμένου τιμολογίου της ΔΕΗ προς εργαζομένους και συνταξιούχους της και έχοντας λάβει γνώση της από 4.8.2002 γνωμοδότησης του Καθηγητή Κ. Κρεμαλή προς τη ΔΕΗ, παρατηρούμε τα εξής:

Τα βασικά συμπεράσματα που προκύπτουν από την εν λόγω γνωμοδότηση είναι ότι (α) η εν λόγω παροχή αποτελεί κοινωνικοασφαλιστική παροχή και όχι εργοδοτική υποχρέωση και (β) ότι δυνάμει του άρθρου 34 του Ν. 2773/99 στην κάλυψη της παραπάνω υποχρέωσης της πρώην ΔΕΗ, έχει -μετά τη σύσταση της ΔΕΗ Α.Ε.- υπεισεχθεί εκ του νόμου ο ΟΑΠ-ΔΕΗ.

Με βάση τα στοιχεία που τέθηκαν υπόψη μας, η γνώμη μας για το παραπάνω ζήτημα είναι η ακόλουθη:

- α. Η φύση της εν λόγω παροχής είναι αμφισβητήσιμη, όπως άλλωστε τούτο συνάγεται και από την προαναφερθείσα γνωμοδότηση. Κατά τη γνώμη μας, η εν λόγω παροχή μπορεί εξίσου πειστικά να χαρακτηριστεί κυρίως εργοδοτική παροχή, παρεχόμενη στα πλαίσια των εργασιακών σχέσεων της Επιχείρησης με το -πρώην και νυν- προσωπικό της και αποσκοπούσα στην επαύξηση της παραγωγικότητας και του ζήλου των εν ενεργεία εργαζομένων. Με άλλη διατύπωση, θα μπορούσε όχι αβάσιμα να υποστηριχθεί ότι η ΔΕΗ παρέσχε την παροχή του μειωμένου τιμολογίου εξ αιτίας της ιδιότητάς της ως εργοδότης και για την υποβοήθηση της επιχειρηματικής της δράσης. Η ερμηνευτική αυτή εκδοχή ενισχύεται από το γεγονός της συμπερίληψης της εν λόγω παροχής στα συμφωνηθέντα με την Ε.Σ.Σ.Ε. του 1991.*
- β. Ακόμη όμως και αν δεχθούμε ότι η εν λόγω παροχή είναι κοινωνικοασφαλιστικού χαρακτήρα, κατά τη γνώμη μας, δεν θα συμπεριλαμβανόταν στις ασφαλιστικές υποχρεώσεις της προϋφιστάμενης ΔΕΗ, που μετακυλίστηκαν στον ΟΑΠ-ΔΕΗ δυνάμει του Ν. 2773/99. Και τούτο διότι -κατά τη γνώμη μας- η έννοια των προαναφερομένων ασφαλιστικών υποχρεώσεων θα έπρεπε να εκλαμβάνεται εν στενή έννοια και να ερμηνεύεται συστατικά και όχι διασταλτικά, ιδίως εν όψει του γεγονότος ότι για την κάλυψη αυτών των ασφαλιστικών υποχρεώσεων έχει εν κατακλείδι εγγυηθεί το Δημόσιο. Κατά συνέπεια, θα πρέπει να γίνει δεκτό ότι στην έννοια των ασφαλιστικών υποχρεώσεων που έχει αναλάβει εκ του νόμου ο ΟΑΠ-ΔΕΗ υπάγονται μόνον εκείνες που έχουν αδιαμφισβητήσιμες τέτοιου χαρακτήρα, όπως η καταβολή των συντάξεων και οι παροχές υγείας και πρόνοιας και εν πάση περιπτώσει όσες ορίζονται ως τέτοιες ρητώς από τη σχετική ειδική νομοθεσία (ν. 4491/66, όπως περαιτέρω τροποποιήθηκε). Κρίσιμο, νομίζουμε, ενισχυτικό αυτής της ερμηνείας στοιχείο αποτελεί το γεγονός ότι η εν λόγω παροχή δεν περιλαμβάνεται μεταξύ εκείνων των ασφαλιστικών παροχών στις οποίες αναφέρεται η έκθεση αποτίμησης της Wyatt, που αποτέλεσε τη βάση για τη ρύθμιση του άρθρου 34 του ν. 2773/99.*
- γ. Σε κάθε περίπτωση, η προσφορά τέτοιου είδους παροχών και ευεργετημάτων δεν εξαρτάται ούτε προσδιορίζεται από τη φύση μιας επιχείρησης ως ανώνυμης εταιρίας, αφού -όπως προλήχθηκε- αυτά θεσπίζονται και αποσκοπούν στον επηρεασμό της απόδοσης των εργαζομένων μιας επιχείρησης και συνεπώς καθιερώνονται στα πλαίσια των εργασιακών σχέσεων αυτής.*
- δ. Η επιδότηση του τιμολογίου ηλεκτρικής ενέργειας σε συνταξιούχους της Επιχείρησης έχει μάλλον χαρακτηριστικά έμμεσης δαπάνης της παραγωγικής επιχειρηματικής δραστηριότητας της ΔΕΗ και απολήγει σε μείωση των εσόδων της, παρά χαρακτηριστικά κοινωνικοασφαλιστικής δαπάνης».*

Από τις συζητήσεις που είχαμε με τους διενεργούντες τον ανεξάρτητο νομικό έλεγχο προκύπτει ότι δεν άλλαξε η θέση του ανεξάρτητου νομικού ελέγχου επί των ανωτέρω θεμάτων.

Σχετικά με το ανωτέρω θέμα η Εταιρία παρέθεσε τη σημείωση (No 6) κάτω από τις δημοσιευμένες οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε στις 31.12.02 (βλ. ανωτέρω ενότητα «Τακτικός Οικονομικός Έλεγχος της Εταιρίας» του παρόντος κεφαλαίου).

Σχετικά οι τακτικοί ελεγκτές στο πιστοποιητικό ελέγχου τους επί των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2002 με ημερομηνία 22.04.03 έχουν περιλάβει την παρατήρησή τους (No 2) (βλ. ανωτέρω ενότητα «Τακτικός Οικονομικός Έλεγχος της Εταιρίας» του παρόντος κεφαλαίου).

Επίσης, τέθηκε υπόψη μας σχετική αναλογιστική μελέτη της «Hewitt, Bacon & Woodrow» με ημερομηνία 10 Νοεμβρίου 2002, η οποία υπογράφεται από τους αναλογιστές κ.κ. Παναγιώτη Ζαμπέλη και Γεώργιο Κεντούρη. Ο σκοπός της μελέτης ήταν «ο προσδιορισμός σύμφωνα με το Δ.Λ.Π. (IAS) 19 ενός ρεαλιστικού κόστους για τις υποχρεώσεις, τις οποίες φέρει η επιχείρηση σε σχέση με τις παραπάνω παροχές προς τους εργαζόμενους σε αυτήν».

Η Εταιρία εφ' όσον

(α) λογιστικοποίησε στις 31.12.02 πρόβλεψη για την παραπάνω επιβάρυνση σύμφωνα με όσα αναλύονται στην παραπάνω παρατήρηση του σχετικού πιστοποιητικού των τακτικών ελεγκτών της,

(β) στο πρώτο εξάμηνο του 2003 εξοδοποίησε (με τη μορφή συμπληρωματικών προβλήψεων για επισφάλειες) τις σχετικές απαιτήσεις που είχε εγγράψει κατά του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. (μετά από τις σχετικές προβλήψεις για πιθανές ζημιές από τη μη είσπραξή τους στις 31.12.02) και

(γ) ανεγνώρισε στα αποτελέσματά της εξ ολοκλήρου την επιβάρυνση από το μειωμένο τιμολόγιο που παρέχεται στους δικαιούχους - συνταξιούχους του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η., με την έννοια ότι δεν ενέγραψε άλλη απαίτηση κατά του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. για τις καταναλώσεις των συντάξεων του πρώτου εξαμήνου του 2003,

στις 30.06.03 ουσιαστικά ανέλαβε πλήρως τη σχετική επιβάρυνση. Ωστόσο από τις συζητήσεις που είχαμε, προκύπτει ότι η διοίκηση της Εταιρίας εξακολουθεί να διεκδικεί από τον Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. την ανάκτηση των σχετικών κονδυλίων, διότι εξακολουθεί να θεωρεί ότι η επιβάρυνση αυτή αφορά τον Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η.».

Αναφορικά με την ανωτέρω αναλογιστική μελέτη, οι τακτικοί ελεγκτές στο πιστοποιητικό ελέγχου τους επί των οικονομικών καταστάσεων της χρήσεως 2002 με ημερομηνία 22.04.03 έχουν περιλάβει την παρατήρησή τους No 2, η οποία έχει ως εξής: «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. Το 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 εκατομμυρίων περίπου. Η Εταιρία, 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 τη 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 ανα-

λάβει 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 Εταιρία έχει καταχωρήσει πρόβλεψη ποσού Ευρώ 18 εκατομμυρίων περίπου, για κάλυψη πιθανής ζημιάς 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».

Επιπλέον οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι δηλώνουν ότι δεν προέβησαν σε αναμόρφωση των ιδίων κεφαλαίων των χρήσεων 1998-2001, καθώς κάτι τέτοιο θα απαιτούσε αναλογιστική μελέτη για την ποσοτικοποίηση της σχετικής υποχρέωσης για κάθε χρήση ξεχωριστά.

7. Σχετικά με την πώληση από τη Δ.Ε.Η. περιουσιακών στοιχείων του Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η.:

«Όπως αναλύεται και στις αντίστοιχες εκθέσεις μας με ημερομηνία 29.10.01 και 30.09.02, στο λογαριασμό "Πιστωτές διάφοροι" κατά την 31.12.00, 31.12.01, 30.06.02, 31.12.02 και 30.06.03 περιλαμβάνεται υποχρέωση ύψους Ευρώ 13.294 χιλ. προς τον Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η., που αφορά στο τίμημα από την πώληση έναντι του παραπάνω ποσού ακινήτου στο Ελληνικό Δημόσιο, επειδή το κτίριο θεωρείται από τη Δ.Ε.Η. περιουσία του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. Δεν τέθηκαν υπόψη μας επιβεβαιώσεις από τον Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. για την αποδοχή του παραπάνω συμφωνηθέντος τιμήματος της πώλησης του ακινήτου στο Ελληνικό Δημόσιο.

Γενικότερα, επιστάται προσοχή ότι, όπως συνέβη και στους προηγούμενους ελέγχους μας, δεν τέθηκε υπόψη μας γενικά επιβεβαίωση από τον Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. σχετικά με τις απαιτήσεις, υποχρεώσεις και ενδεχομένως άλλες αξιώσεις ή διεκδικήσεις οποιασδήποτε φύσεως από και προς την Εταιρία στις 30.06.03 και 31.12.02, αντίστοιχα. Σύμφωνα μάλιστα με το προσχέδιο της έκθεσης του ανεξάρτητου νομικού ελέγχου ο ΟΑΠ - Δ.Ε.Η. διεκδικεί τουλάχιστον δύο αστικά ακίνητα ή το εξ αυτών τίμημα, ενώ ήδη ο Ο.Α.Π.- Δ.Ε.Η. άσκησε αγωγή κατά της Δ.Ε.Η. και του Ελληνικού Δημοσίου για την ακύρωση πώλησης ακινήτου αντί τιμήματος Ευρώ 13.300 χιλ. Σχετικά η Εταιρία έχει περιλάβει στις συνοπτικές λογιστικές καταστάσεις της για το εξάμηνο που έληξε στις 30.06.03 τη σημείωση της υπ' αριθμ. 4 κάτω από τον Ισολογισμό ως εξής: "...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 συνταξιοδοτικές καλύψεις και παροχές των συνταξιούχων και του προσωπικού της ΔΕΗ Α.Ε., δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί...". Συνεπώς διατηρούμε επιφυλάξεις για την ακρίβεια της λογιστικής θέσης εν γένει του Ο.Α.Π. - Δ.Ε.Η. έναντι της Δ.Ε.Η. Α.Ε. στις παραπάνω ημερομηνίες».

8. Σχετικά με τις ασφαλιστικές καλύψεις της Εταιρίας:

«Επισημαίνεται ότι η Εταιρία, κατά δήλωση των αρμοδίων στελεχών της, δεν ασφαρίζει τα περιουσιακά της στοιχεία ούτε την αστική ευθύνη έναντι τρίτων -αναλαμβάνοντας η ίδια (αυτοασφαλίζοντας) τους κινδύνους-, με εξαίρεση τις μεταφορές χρημάτων, τα εισπρακτικά της κέντρα έναντι κλοπής ή καταστροφής, τις μεταφορές υλικών, μηχανημάτων, τον εξοπλισμό μηχανογράφησης, έργα υπό κατασκευή μέσω εργολαβιών (ως συνασφαλιζόμενη) κ.λπ., τα μεταφορικά της μέσα ως προς το επικουρικό ταμείο ασφάλισης, καθώς και ορισμένες εγκαταστάσεις στην περιοχή Αθήνας. Συνεπώς πρέπει να ληφθούν υπόψη οι κίνδυνοι από το γεγονός ότι δεν υπάρχει επαρκής ασφαλιστική κάλυψη της Εταιρίας».

9. Σχετικά με τις ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις:

«Η Εταιρία για την πρώτη διαχειριστική της χρήση ως Α.Ε. που αφορά στην 24μηνη περίοδο από 01.01.01 μέχρι 31.12.02, όπως και για το εξάμηνο 01.01.03 μέχρι 30.06.03 είναι βεβαίως ανέλεγκτη για όλα τα φορο-

λογικά αντικείμενα από τις αρμόδιες φορολογικές αρχές. Τυχόν πρόσθετοι φόροι και προσαυξήσεις που θα επιβληθούν στο μέλλον κατά τον φορολογικό έλεγχο δεν είναι δυνατόν προς το παρόν να ποσοτικοποιηθούν με εύλογη ακρίβεια.

Πάντως οι ειδικοί του φοροτεχνικού μας τμήματος πιθανολογούν, με βάση μια σειρά παραδοχών και περιορισμών που αναλύονται στην οικεία ενότητα της αναλυτικής έκθεσής μας, ότι σε μελλοντικό έλεγχο πρόσθετοι φόροι και προσαυξήσεις σε ό,τι αφορά φορολογία εισοδήματος για τη χρήση 01.01.01-31.12.02 και την εξάμηνη περίοδο 01.01.03-30.06.03 δυνατόν να κυμανθούν μεταξύ Ευρώ 15.500 χιλ. και Ευρώ 97.000 χιλ. και μεταξύ Ευρώ 4.700 χιλ. και Ευρώ 28.000 χιλ. αντίστοιχα, με πιθανότερο τον καταλογισμό ποσού της τάξεως Ευρώ 24.000 χιλ. για την πρώτη 24μηνια χρήση και Ευρώ 7.000 χιλ. για το α' εξάμηνο του 2003 αντίστοιχα (μη ασφαλώς συμπεριλαμβανομένου του αναλογούντος φόρου εισοδήματος της διανυόμενης εξάμηνιας περιόδου 01.01.03-30.06.03 ύψους περίπου Ευρώ 98.000 χιλ. που αναμένεται να δηλωθεί από την Εταιρία μετά την ολοκλήρωση της χρήσης 2003 και οριστικοποίηση των φορολογητέων αποτελεσμάτων). Επιπλέον πιθανολογείται γενική επιβάρυνση της τάξεως των Ευρώ 1.000 χιλ. περίπου για λοιπούς (εκτός φόρου εισοδήματος) φόρους για όλη την περίοδο 01.01.01-30.06.03. Τα παραπάνω προϋποθέτουν ότι τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρίας θα κριθούν από το μελλοντικό φορολογικό έλεγχο ως επαρκή και ακριβή.

Παρατηρούμε πάντως ότι στο κονδύλι του παθητικού "Προβλέψεις για κινδύνους και έξοδα" περιλαμβάνεται πρόβλεψη έναντι γενικών κινδύνων ύψους την 30.06.03 Ευρώ 26.600 χιλ., εκ των οποίων Ευρώ 20.000 χιλ. επιβάρυναν τη χρήση 01.01.01-31.12.02 και Ευρώ 6.600 χιλ. επιβάρυναν το α' εξάμηνο 2003. Συνεπώς θεωρούμε ότι, εάν προέκυπτε η ανάγκη στο μέλλον, θα μπορούσε να χρησιμοποιηθεί η παραπάνω γενική πρόβλεψη, εάν και εφόσον τελικά προκύψουν πρόσθετοι φόροι και προσαυξήσεις για τις υπό εξέταση λογιστικές περιόδους».

10. Σχετικά με τις επίδικες υποχρεώσεις προς την Τράπεζα Κρήτης:

«Ο λογαριασμός όψεως με την Τράπεζα Κρήτης που εμφανίζει υπόλοιπο στις 30.06.03 και 31.12.02 ύψους Ευρώ 6.806 χιλ. είναι δεσμευμένος από τη χρήση 1989 με απόφαση του Επιτρόπου της Τράπεζας Κρήτης (Ν. 1858/1989). Η Δ.Ε.Η. έχει προσβάλει την παραπάνω απόφαση στα δικαστήρια. Το υπόλοιπο δεν έχει επιβεβαιωθεί με αντίστοιχο *extrait* ή επιστολή της Τραπέζης. Η Δ.Ε.Η. είχε λάβει αντίστοιχα και δάνειο από την ίδια Τράπεζα, το υπόλοιπο του οποίου απεικονίζεται στο λογαριασμό "Πιστωτές διάφοροι". Το υπόλοιπο του λογαριασμού αυτού εξ Ευρώ 12.053 χιλ. παραμένει ακίνητο για όλες τις υπό εξέταση χρήσεις και δεν έχει επίσης επιβεβαιωθεί από την Τράπεζα. Επιπλέον δεν έχει διενεργηθεί πρόβλεψη για την επιβάρυνση την οποία ενδεχομένως θα υποστεί η Εταιρία κυρίως από δεδουλευμένους τόκους του παραπάνω δανείου, οι οποίοι, αν τελικά προκύψουν, θα προσδιορισθούν από τα δικαστήρια με την τελεσιδικία της υπόθεσης».

11. Σχετικά με την τρέχουσα αξία αποθεμάτων:

«Η Εταιρία κατά την αποτίμηση των αποθεμάτων της 30.06.03 θα έπρεπε, σύμφωνα με τις διατάξεις του Ε.Γ.Λ.Σ., να προβεί σε σύγκριση μεταξύ της τιμής κτήσεως και της αντίστοιχης τρέχουσας αξίας τους.

Για τον προσδιορισμό της μικρότερης τιμής μεταξύ τιμής κτήσεως και της τρέχουσας αξίας των αποθεμάτων η σύγκριση κατά την 30.06.03, 31.12.02 και 30.06.02 έγινε μόνο για τα υλικά για τα οποία είχαν ληφθεί τιμολόγια αγοράς μετά τις αντίστοιχες παραπάνω ημερομηνίες και μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των αντίστοιχων οικονομικών/λογιστικών καταστάσεών τους, οι οποίες δεν απέιχαν σημαντικά από τις ημερομηνίες αυτές. Αντίθετα, για τη σύνταξη των λογιστικών καταστάσεων την 31.12.01 η ανάλογη σύγκριση έγινε για το σύνολο των υλικών με βάση τα τιμολόγια αγοράς που είχαν εκδοθεί σε προγενέστερες από την ημερομηνία κλεισίματος

(αντί της τρέχουσας όπως έπρεπε και στις δύο περιπτώσεις, δηλαδή τιμές αγοράς κατά την ημερομηνία συντάξεως των εκάστοτε οικονομικών καταστάσεων).

Η σχηματισθείσα πρόβλεψη για υποτίμηση των αποθεμάτων στις ημερομηνίες 30.06.03, 31.12.02, 30.06.02 και 31.12.01 παρουσιάζει, πιθανότατα από την παραπάνω αιτία, απότομη μείωση, δηλαδή ανέρχεται αντίστοιχα σε Ευρώ 294 χιλ., Ευρώ 930 χιλ., Ευρώ 951 χιλ. και Ευρώ 6.539 χιλ.

Η σημαντική απόκλιση της σχηματισθείσας πρόβλεψης μεταξύ της 30.06.03 και 31.12.02 και ιδίως 31.12.01 οφείλεται, κατά τη γνώμη μας, στον προαναφερόμενο λόγο, δηλαδή στη μη αποτίμηση του συνόλου των υλικών κατά την 30.06.03. Το ύψος της συνολικής σωστής αποτίμησης κατά την 30.06.03 δεν ήταν εφικτό να προσδιορισθεί κατά τον έλεγχό μας, λόγω έλλειψης στοιχείων».

12. Σχετικά με την παρουσίαση αποτελεσματικών λογαριασμών:

«Η Εταιρία κατά τη δημοσίευση των συνοπτικών λογιστικών καταστάσεων της 31.12.01 δεν περιέλαβε αφενός μεν στον κύκλο εργασιών της έσοδα ύψους Ευρώ 3.639 χιλ., αφετέρου δε στα έξοδά της ποσό Ευρώ 12.835 χιλ. που αφορούν επαύξηση των επιδομάτων (Δώρο Χριστουγέννων κ.λπ.) εξαιτίας της αύξησης των τακτικών αποδοχών από υπερωρίες, αργίες κ.λπ., ενώ αντίθετα περιέλαβε έξοδα της ίδιας κατηγορίας της προηγούμενης χρήσης ποσού Ευρώ 11.311 χιλ., με συνέπεια να εμφανίζονται τα αποτελέσματα της περιόδου 2001 μειωμένα κατά τη διαφορά των παραπάνω κονδυλίων, δηλαδή Ευρώ 2.115 χιλ. (Ευρώ 12.835 χιλ. - Ευρώ 3.639 χιλ. - Ευρώ 11.311 χιλ.). Τα παραπάνω ποσά εσόδων ύψους Ευρώ 3.639 χιλ. και εξόδων ύψους Ευρώ 12.835 χιλ. καταχωρήθηκαν στα έκτακτα αποτελέσματα κατά τη δημοσίευση των επόμενων συνοπτικών λογιστικών καταστάσεων της 30.06.02, συνεπώς και τα αποτελέσματα του εξαμήνου 01.01.02-30.06.02 μειώθηκαν αντίστοιχα κατά τη διαφορά Ευρώ 9.196 χιλ. (Ευρώ 12.835 χιλ. - Ευρώ 3.639 χιλ.)».

5. Εσωτερικός Έλεγχος

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

- Κατά τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 27.2.2003 (Αρ. Απόφασης 47) καθορίσθηκε ο αριθμός των εσωτερικών ελεγκτών του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου σε πέντε (5) και η διαδικασία των προϋποθέσεων για τον ορισμό τους. Για την επιλογή των μελών του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, το οποίο συστάθηκε από τον εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας κατ' επιταγήν του Ν. 3016/2002, που θα προέρχονται από την Επιχείρηση και θα έχουν τριετή θητεία με δυνατότητα παράτασης μέχρι 3 ακόμη χρόνια με απόφαση του Δ.Σ., εξουσιοδοτήθηκαν οι κ.κ. Δ. Παπούλιας, Ι. Μάνος και Ελ. Τσαμαδού. Όσοι αποτελέσουν το Κλιμάκιο Ελέγχου, μετά τη λήψη της θητείας τους, θα επανέλθουν σε καθήκοντα τουλάχιστον ίσης στάθμης με αυτά που είχαν ως εσωτερικοί ελεγκτές.
- Κατά τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 28.3.2003 (Αρ. Απόφασης 64) εγκρίθηκε ο ορισμός των προσώπων που συγκροτούν το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου με επικεφαλής την κ. Θάλεια Ιωαννίδου και μέλη τους κ.κ. Βασίλειο Καρατζά, Σωτήριο Τσίρμπα, Κων/νο Αϊβαλιωτάκη και την κα Θεοφανία Τζίμα-Γκίζα.
- Κατά τις συνεδριάσεις του Διοικητικού Συμβουλίου της 22.4.2003 και 8.7.2003 εγκρίθηκε το Καταστατικό Λειτουργίας, καθώς και ορισμένες τροποποιήσεις και συμπληρώσεις, σχετικά με τους όρους και τους κανονισμούς λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρίας.

- Κατά τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 7.10.2003 υπεβλήθη η προβλεπόμενη από τις διατάξεις του Ν. 3016/2002 έκθεση ενημέρωσης του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρίας.
- Κατά την ίδια συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 7.10.2003 εγκρίθηκε το Ελεγκτικό Πρόγραμμα του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου για το διάστημα Σεπτέμβριος 2003 - Δεκέμβριος 2004.
- Κατά την ίδια συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 7.10.2003 εγκρίθηκαν και σχετικές τροποποιήσεις του Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας της Εταιρίας, σύμφωνα με παρατηρήσεις της Έκθεσης Νομικού Ελέγχου.

Κατά το έτος 2002 οι ενέργειες που αφορούσαν τη συμμόρφωση της Εταιρίας με τις διατάξεις του Ν. 3016/2002 ήταν οι ακόλουθες:

- 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' εφαρμογήν 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 τη 19.11.2002, σύστησε ειδικό Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου (Κ.Ε.Ε.), στο οποίο θα τοποθετήσει κατά την κρίση του έναν 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.

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 προβλέπεται να 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 Αωνυμίων Εταιριών και της Χρηματοπιστηριακής.
- 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 κ. Ελένη Τσαμαδού, εποπτεύουν τη λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου και αναφέρονται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο.

- Επιπλέον, η Εταιρία δημιούργησε Κλιμάκιο 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 με απόφασή του την 19.11.2002 ενέκρινε τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας, σύμφωνα με το Ν. 3016/2002.

Στην Έκθεση του Νομικού Ελέγχου με ημερομηνία 26.9.2003 υπήρξαν συγκεκριμένες παρατηρήσεις αναφορικά με την πλήρη συμμόρφωση της Εταιρίας με το οικείο νομοθετικό και κανονιστικό πλαίσιο. Σχετικά με τις προαναφερθείσες παρατηρήσεις και τις πραγματοποιηθείσες ενέργειες της Εταιρίας αναφορικά με τη συμμόρφωσή της, ο ανεξάρτητος Νομικός Ελεγκτής σε νεότερη επιστολή του (8.10.2003) παρατηρεί τα ακόλουθα:

«...Τέθηκαν υπόψη μας οι αποφάσεις της συνεδρίασης της 7.10.2003 του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ, σύμφωνα με τις οποίες εγκρίθηκε η τροποποίηση των άρθρων 1, 7, 8, 28, 29 και 30 του Κανονισμού Λειτουργίας, κατόπιν σχετικών παρατηρήσεων της Έκθεσης Νομικού Ελέγχου μας 26.9.2003. Στην ίδια συνεδρίαση εξάλλου ενέκριθη και το Πλάνο Ελέγχου του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου για την περίοδο Σεπτεμβρίου 2003-Δεκεμβρίου 2004.

Σε σχέση με τη συμμόρφωση του Κανονισμού Λειτουργίας με το οικείο κανονιστικό και νομοθετικό πλαίσιο μετά τις ως άνω τροποποιήσεις, παρατηρούνται τα εξής:

A. Η τροποποίηση (άρθρα 7 και 8 του Κανονισμού Λειτουργίας) σχετικά με την αναπλήρωση του Προέδρου και Διευθύνοντος Συμβούλου σε περίπτωση απουσίας ή προσωρινού κωλύματος είναι σύμφωνη με το οικείο νομοθετικό πλαίσιο.

B. Η τροποποίηση (άρθρα 28, 29 και 30 του Κανονισμού Λειτουργίας) σχετικά με τις υποχρεώσεις που συνδέονται με τη διενέργεια συναλλαγών επί τη βάση εμπιστευτικών πληροφοριών από τα Υπόχρεα Πρόσωπα είναι σύμφωνες με το οικείο κανονιστικό και νομοθετικό πλαίσιο. Να σημειωθεί εδώ ότι, στην πραγματικότητα, ο Κανονισμός Λειτουργίας, μετά τις ως άνω τροποποιήσεις, υιοθετεί αυστηρότερη στάση ως προς τη γνωστοποίηση των συναλλαγών από τα Υπόχρεα Πρόσωπα σε σχέση με το πλαίσιο που ορίζει η σχετική Απόφαση 5/204/2000 της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς...».

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές της Εταιρίας Ernst & Young (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. σε σχετική επιστολή τους (30.9.2003) προς το Δ.Σ. της Εταιρίας αναφέρουν ότι:

«Η παρούσα Έκθεση καταρτίστηκε ύστερα από σχετικό αίτημα των Αναδόχων Alpha Finance, Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και EFG Telesis Finance, αναφορικά με τις ενέργειες που πραγματοποιήθηκαν από τη ΔΕΗ Α.Ε. (η "Εταιρία"), μετά το Νοέμβριο του 2002, σχετικά με την ανάπτυξη του Κανονισμού Λειτουργίας της Εταιρίας και τη λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις (Απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204 και του Ν. 3016).

Στην Έκθεση του Ορκωτού Ελεγκτή της Εταιρίας με ημερομηνία 22 Νοεμβρίου 2002 αναφέρονταν τα εξής συμπεράσματα:

- Λόγω του μεγέθους της ΔΕΗ Α.Ε., κρινόταν αναγκαία η περαιτέρω ανάπτυξη και συμπλήρωση του Κανονισμού Λειτουργίας με τους όρους λειτουργίας των κύριων οργανικών μονάδων, έτσι ώστε, μεταξύ άλλων, να είναι δυνατή, όπως προβλέπεται από το Ν. 3016, η παρακολούθηση της επάρκειας, εφαρμογής και συνεχούς τήρησής του Κανονισμού από το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου.
- Δεν περιγράφονταν με ακρίβεια οι αρμοδιότητες, η σύνθεση, ο τρόπος επικοινωνίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου με τα λοιπά τμήματα της Εταιρίας και οι όροι λειτουργίας του, όπως συγκεκριμένα απαιτείται από την παράγραφο 5 του άρθρου 12 της Απόφασης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204.

Ενέργειες της Εταιρίας από το Νοέμβριο του 2002 μέχρι σήμερα σχετικά με την ανάπτυξη του Κανονισμού Λειτουργίας και την Οργάνωση και Λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου

Κανονισμός Λειτουργίας

Η Εταιρία συνέστησε Ομάδα Έργου, η οποία αποτελείτο από στελέχη της Διεύθυνσης Οργάνωσης και της Διεύθυνσης Οικονομικού και Διοικητικού Ελέγχου με στόχο την υλοποίηση των απαιτούμενων ενεργειών για την πλήρη ανάπτυξη του Κανονισμού Λειτουργίας, έτσι ώστε αυτός να πληροί τις προϋποθέσεις που τίθενται από την κείμενη νομοθεσία.

Η Ομάδα αυτή συγκέντρωσε και συμπεριέλαβε στον Κανονισμό Λειτουργίας τους υπάρχοντες Κανονισμούς, Συστήματα, Μόνιμες Οδηγίες και Αποφάσεις Οργάνων Διοίκησης που ρυθμίζουν τις σημαντικότερες λειτουργίες της Εταιρίας και περιλαμβάνουν τις διαδικασίες (procedures) και τους ελεγκτικούς μηχανισμούς (internal controls) αυτών των λειτουργιών.

Επίσης προχώρησε στην περαιτέρω ανάπτυξη διαδικασιών για συγκεκριμένες λειτουργίες που ορίζονται από τη Νομοθεσία, συμπεριλαμβανομένων των:

- Διαδικασιών Παρακολούθησης Συναλλαγών Μελών Δ.Σ., Διευθυντικών Στελεχών και προσώπων που κατέχουν εσωτερική πληροφόρηση.
- Διαδικασιών Προαναγγελίας - Γνωστοποίησης σημαντικών συναλλαγών και δραστηριοτήτων Μελών Δ.Σ. ή τρίτων.
- Κανόνων συναλλαγών με συνδεδεμένες εταιρίες.

Ο Κανονισμός Λειτουργίας, όπως τροποποιήθηκε, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο στη συνεδρίασή του της 8ης Ιουλίου 2003. Σημειώνεται ότι απαιτείται η ανάπτυξη μηχανισμού διαρκούς επικαιροποίησης, ενημέρωσης και διαφύλαξης όλων των σχετικών κανονισμών, οδηγιών και εγκυκλίων.

Οργάνωση, Αρμοδιότητες και Λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου

Η Εταιρία, με στόχο την εναρμόνιση με τις κείμενες διατάξεις, έχει ήδη οργανώσει το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου. Κατόπιν εσωτερικής προκήρυξης επιλέχθηκαν τα άτομα που στελέχωσαν το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου και το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε το διορισμό του Προϊστάμενου Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου και των λοιπών στελεχών στη συνεδρίασή του της 28ης Μαρτίου 2003.

Συντάχθηκε Καταστατικό Λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, το οποίο περιλαμβάνει την αποστολή του, την οργανική του υπαγωγή, τις αρμοδιότητες και τα δικαιώματα και υποχρεώσεις των στελεχών του, το οποίο εγκρίθηκε στη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 22ης Απριλίου 2003.

Επίσης αναπτύχθηκε ο Κώδικας Δεοντολογίας και οι Όροι Λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, οι οποίοι ενσωματώθηκαν στον Κανονισμό Λειτουργίας και εγκρίθηκαν στη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 8ης Ιουλίου 2003.

Επίσης αναφέρεται ότι βρίσκεται σε εξέλιξη η κατάρτιση του ελεγκτικού προγράμματος για την περίοδο Σεπτέμβριος 2003 - Δεκέμβριος 2004, το οποίο, σύμφωνα με την Προϊσταμένη του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, αναμένεται να υποβληθεί για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας εντός του μηνός Οκτωβρίου.

Το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου έχει ήδη ξεκινήσει τη διενέργεια ελέγχων που αφορούν την Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Μετόχων, καθώς και τη νομιμότητα των αμοιβών και πάσης φύσεως παροχών προς τα μέλη της Διοίκησης της Εταιρίας.

Σημειώνεται ότι το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου δεν έχει υποβάλει, μέχρι σήμερα, στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας έκθεση, όπως προβλέπεται από το Ν. 3016».

Σε συνέχεια της ανωτέρω επιστολής, οι Ορκωτοί Ελεγκτές - Λογιστές της Εταιρίας Ernst & Young (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. με νεότερη επιστολή τους (7.10.2003) προς το Δ.Σ. της Εταιρίας παρατηρούν, μεταξύ άλλων, τα ακόλουθα:

«Το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου στις 3 Οκτωβρίου 2003 εξέδωσε και η Επιτροπή Ελέγχου υπέβαλε προς το Διοικητικό Συμβούλιο, στη συνεδρίασή του της 7ης Οκτωβρίου 2003, έκθεση, όπως προβλέπεται από το Ν. 3016.

Επίσης αναφέρεται ότι το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου ολοκλήρωσε την κατάρτιση του ελεγκτικού προγράμματος για την περίοδο Σεπτεμβρίου 2003 - Δεκεμβρίου 2004 και το οποίο υπεβλήθη στο Διοικητικό Συμβούλιο και εγκρίθηκε στη συνεδρίασή του της 7ης Οκτωβρίου 2003.

Μετά τις ενέργειες που αναφέρονται ανωτέρω και με την προϋπόθεση της ικανοποιητικής εκτέλεσης του ελεγκτικού προγράμματος στο σύνολο του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της Εταιρίας, και της επαρκούς λειτουργίας του μηχανισμού διαρκούς επικαιροποίησης, ενημέρωσης και διαφύλαξης όλων των σχετικών κανονισμών, οδηγιών και εγκυκλίων που περιλαμβάνει ο Κανονισμός Λειτουργίας της Εταιρίας, θεωρούμε ότι οι μέχρι σήμερα ενέργειες της Εταιρίας (που αναφέρονται στην παρούσα Έκθεση, καθώς και στην Έκθεσή μας της 30ής Σεπτεμβρίου 2003) ανταποκρίνονται στις απαιτήσεις της Απόφασης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204 και του Ν. 3016».

Σημειώνεται ότι η Εταιρία στο εγκεκριμένο δελτίο της Προσφοράς Μετοχών (Νοέμβριος 2002) είχε αναλάβει τη δέσμευση ότι θα έχει αναπτύξει πλήρως τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας και ότι το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου θα έχει λειτουργήσει όπως προβλέπεται από τις σχετικές νομοθετικές διατάξεις μέχρι την 30.4.2003. Η Εταιρία είχε αναλάβει τη δέσμευση, μερίμνη των Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς, να πιστοποιηθεί η αξιοπιστία του συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου από τον Τακτικό Ορκωτό Ελεγκτή της. Επιπρόσθετα η Εταιρία είχε αναλάβει την υποχρέωση να ενημερώσει το Χρηματιστήριο Αθηνών, την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς και το επενδυτικό κοινό για τα παραπάνω.

Λόγω του μεγέθους και των απαιτούμενων εσωτερικών διαδικασιών της Εταιρίας, δεν κατέστη δυνατόν να τηρηθεί εντός του παραπάνω τεθέντος χρονοδιαγράμματος η λειτουργία και η πιστοποίηση της αξιοπιστίας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου. Η μη εμπρόθεσμη τήρηση των προαναφερθεισών δεσμεύσεων της Εταιρίας ενδέχεται να οδηγήσει στην επιβολή από τις αρμόδιες αρχές των προβλεπόμενων από την κείμενη νομοθεσία κυρώσεων.

Παρά ταύτα, η Εταιρία μέχρι την 30.4.2003 προέβη στις παρακάτω ενέργειες, οι οποίες έχουν περιγραφεί και στην παρούσα ενότητα:

- Κατά τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 27.2.2003 καθορίστηκε ο αριθμός των εσωτερικών ελεγκτών του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου σε πέντε (5) και η διαδικασία των προϋποθέσεων για τον ορισμό τους.
- Κατά τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 28.3.2003 εγκρίθηκε ο ορισμός των προσώπων που συγκροτούν το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου.
- Κατά τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 22.4.2003 εγκρίθηκε το Καταστατικό Λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου.

Σημειώνεται επίσης ότι μετά την 30.04.2003 η Εταιρία με την από 8.7.2003 απόφαση του Δ.Σ. της ενέκρινε τους Όρους Λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, οι οποίοι ενσωματώθηκαν στον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας της. Περαιτέρω, την 7.10.2003 υπεβλήθη στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας η πρώτη έκθεση του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, ενώ εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο και ενσωματώθηκαν με αντίστοιχη τροποποίηση στον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας ορισμένες παρατηρήσεις που προέκυψαν από το νομικό έλεγχο της Εταιρίας. Στην ίδια συνεδρίαση του Δ.Σ. της Εταιρίας εγκρίθηκε και το ελεγκτικό πρόγραμμα του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου για την περίοδο Σεπτεμβρίου 2003 - Δεκεμβρίου 2004.

Σημειώνεται ότι στο εγκεκριμένο Ενημερωτικό Δελτίο της εισαγωγής της Εταιρίας στο Χ.Α. το Δεκέμβριο του 2001 αναφέρονταν τα εξής: «Η Εταιρία αναλαμβάνει τη δέσμευση να έχει εγκαταστήσει μέχρι 30/6/02 αξιόπιστο σύστημα εσωτερικού ελέγχου και μηχανισμών προσδιορισμού ανάλυσης και διαχείρισης των επιχειρηματικών κινδύνων συμπεριλαμβανομένων και των διαδικασιών για τα πάγια στοιχεία. Οι όποιες τυχόν αδυναμίες του συστήματος εσωτερικού ελέγχου μετά την ως άνω ημερομηνία θα συνδέονται με το ζήτημα του μητρικού παγίων στοιχείων και θα εξαλειφθούν πριν από το τέλος του 2002. Η Εταιρία αναλαμβάνει τη δέσμευση, μερίμνη των Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς να πιστοποιηθεί η αξιοπιστία του συστήματος Εσωτερικού Ελέγχου από τον Τακτικό Ορκωτό Ελεγκτή της. Επιπρόσθετα η Εταιρία αναλαμβάνει την υποχρέωση να ενημερώσει το Χρηματιστήριο Αθηνών, την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς και το επενδυτικό κοινό για τα παραπάνω».

Τέλος, η έκθεση των ορκωτών ελεγκτών - λογιστών που διενήργησαν τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει, μεταξύ άλλων, τα εξής:

«...Από τις συζητήσεις που είχαμε οι νυν τακτικοί ελεγκτές θεωρούν ότι υπήρξαν βελτιώσεις μέχρι σήμερα ουσιαστικά σε ό,τι αφορά την ολοκλήρωση της αναδιοργάνωσης του Μητρώου Παγίων Στοιχείων, ώστε αυτό να επιτρέπει τη διενέργεια φυσικών απογραφών και συμφωνίας με τα βιβλία σε τέτοιο βαθμό, ώστε να αποσύρουν τελικά τη σχετική παρατήρηση από το πιστοποιητικό ελέγχου τους επί των συνοπτικών λογιστικών καταστάσεων του πρώτου εξαμήνου του 2003. Επίσης θεωρούν ότι υπήρξαν βελτιώσεις στην παρακολούθηση και διαχείριση των αποθηκών των αποθεμάτων, ενώ έγινε και αναδιοργάνωση της Διεύθυνσης Εσωτερικού Ελέγχου.

Το παρόν έργο δεν περιλαμβάνει αποτίμηση της επάρκειας και αξιοπιστίας του συστήματος εσωτερικού λογιστικού ελέγχου.

Με βάση ωστόσο συζητήσεις που είχαν οι ειδικοί της εταιρίας μας σε συστήματα εσωτερικού ελέγχου με την επικεφαλής του νεοσυσταθέντος (βλέπε παρακάτω) «Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου» σημειώνουμε τις ακόλουθες περιοχές που χρήζουν, κατά τη γνώμη μας, βελτίωσης:

- Έως την 8η Σεπτεμβρίου 2003, δεν είχαν ουσιαστικά διεξαχθεί εσωτερικοί έλεγχοι με αντικείμενο τη συμμόρφωση της Εταιρίας με το Ν. 3016/2002 (όπως τροποποιήθηκε από το Ν. 3091/2002) ή την απόφαση 5/204/12.11.00 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς. Κατά τη συγκεκριμένη ημερομηνία, δύο εσωτερικοί έλεγχοι βρίσκονταν σε εξέλιξη (ένας με αντικείμενο τις συναλλαγές των μετόχων και ένας με αντικείμενο τις συναλλαγές των συνδεδεμένων εταιριών).*
- Επί του παρόντος, ο εσωτερικός έλεγχος διενεργεί ad-hoc ελέγχους. Θεωρούμε ότι η ανάπτυξη ενός Ετήσιου Προγράμματος Εσωτερικού Ελέγχου διευκολύνει στην επίτευξη του παραπάνω στόχου.*
- Σύμφωνα με το άρθρο 8γ του νόμου 3016/2002, οι εσωτερικοί ελεγκτές οφείλουν να ενημερώνουν το Διοικητικό Συμβούλιο γραπτώς και τουλάχιστον ανά τρίμηνο για τα αποτελέσματα των ελέγχων που διεξάγουν και να παρίστανται στις Γενικές Συνελεύσεις των μετόχων. Το νεοσυσταθέν Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου διορίστηκε επισήμως στις 28 Μαρτίου 2003. Καμία ανάλογη έγγραφη ενημέρωση δεν υπεβλήθη στο Δ.Σ. έως την 8η Σεπτεμβρίου 2003.*
- Το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου έχει προετοιμάσει ένα έγγραφο με τίτλο "Πλαίσιο Εργασίας και Διαδικασίες Εσωτερικού Ελέγχου", το οποίο βρίσκεται, επί του παρόντος, σε μορφή προσχεδίου. Το πλαίσιο εργασίας του Κλιμακίου ρυθμίζει πολλά ζητήματα, εντούτοις απουσιάζει από αυτό η διαδικασία σχετικά με τον εντοπισμό των εκπαιδευτικών αναγκών του κλιμακίου, καθώς και του ανάλογου προϋπολογισμού. Επίσης, δεν περιλαμβάνει διαδικασία εντοπισμού των αναγκών χρήσης εξειδικευμένης εξωτερικής συνδρομής σε περιπτώσεις, όπως επί παραδείγματι τα περιβαλλοντικά θέματα ή τα θέματα ελέγχου των μηχανογραφικών εφαρμογών και λογισμικών, και γενικότερα τεχνικά θέματα που δεν καλύπτονται από την τεχνολογία των στελεχών του Κλιμακίου.*

Υπενθυμίζεται επίσης ότι οι αντίστοιχες παρατηρήσεις μας στον προηγούμενο έλεγχο και όπως διατυπώθηκαν στην έκθεσή μας με ημερομηνία 30.09.02 αφορούσαν:

- (α) τη μέχρι τότε μη συμμόρφωση, κατά τη γνώμη μας, με την υφιστάμενη νομοθεσία περί εισηγμένων εταιριών και Εταιρικής Διακυβέρνησης (έλλειψη μηχανισμού ελέγχου σχέσεων και συναλλαγών με συνδεδεμένα μέρη και υπόχρεα πρόσωπα (της απ. 5/204 του Δ.Σ. της Ε.Κ.), ελλειμματική ανάπτυξη εσωτερικού κανονισμού λειτουργίας κ.λπ.,*

(β) ανεπαρκή παρακολούθηση υλοποίησης των συστάσεων του εσωτερικού ελέγχου,

(γ) έλλειψη υποστηρικτικού υλικού που να θεμελιώνει τα ελεγκτικά ευρήματα σύμφωνα με τις γενικά αποδεκτές ελεγκτικές πρακτικές,

οι οποίες εξακολουθούν να χρίζουν της προσοχής της διοίκησης και του νεοσυσταθέντος Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, το οποίο, κατά τη γνώμη μας, πρέπει τάχιστα να θεραπεύσει.

Σχετικά με τον Εσωτερικό Κανονισμό Λειτουργίας επιστούμε την προσοχή και στην αντίστοιχη ενότητα του (προσχεδίου) της έκθεσης του ανεξάρτητου νομικού ελέγχου.

Τέλος, όπως αναλύεται και στην ενότητα 4.4 της αναλυτικής έκθεσης που επισυνάπτεται, υπάρχουν περιθώρια σημαντικών βελτιώσεων στο κύκλωμα των αποθεμάτων, όπως αναλύονται ιδιαίτερα στην παράγραφο 4.4.2.6 περί φυσικών απογραφών των αποθεμάτων, όπου μάλιστα παρουσιάζονται διαπιστώσεις της ίδιας της Συντονιστικής Επιτροπής της Εταιρίας που επιμελήθηκε τις φυσικές απογραφές...».

Παρ' όλη αυτά, σημειώνεται ότι, σύμφωνα και με προαναφερθείσα επιστολή των Τακτικών Ορκωτών Ελεγκτών, το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρίας στις 4.10.2003 εξέδωσε και υπέβαλε στο Διοικητικό της Συμβούλιο (Συνεδρίαση 7.10.2003) την προβλεπόμενη από τις διατάξεις του Ν. 3016/2002 έκθεση ενημέρωσης.

Επίσης, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας κατά την ίδια Συνεδρίασή του το Ελεγκτικό Πρόγραμμα του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου για το διάστημα Σεπτέμβριος 2003 - Δεκέμβριος 2004.

6. Φορολογικός Έλεγχος της Εταιρίας

Η Εταιρία έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2000 για όλα τα αντικείμενα ελέγχου (φόροι, εισφορές, τέλη κ.λπ.), τα δε οικονομικά της στοιχεία κρίθηκαν οριστικά, ειλικρινή και ακριβή.

Ειδικότερα, σημειώνονται τα ακόλουθα:

Ο φορολογικός έλεγχος των χρήσεων 1989-1999 (εντολή ελέγχου για τις χρήσεις 1998-1991, 329/18.4.2000 και για τις χρήσεις 1992-1999, 393/17.5.2000) διενεργήθηκε από το ΕΘΕΚ και ολοκληρώθηκε μέσα στη χρήση 2000. Οι φορολογικές υποχρεώσεις έχουν καταστεί οριστικές βάσει σχετικών πράξεων συμβιβασμού, από τις οποίες προέκυψε τελική διαφορά φόρου € 76.417 χιλ. επί λογιστικών διαφορών € 81.746 χιλ. Τα αποτελέσματα του φορολογικού ελέγχου παρουσιάζονται αναλυτικά στον πίνακα που ακολουθεί:

Χρήση (ποσό σε χιλ. €)	Λογιστικές Διαφορές	Φόροι που επιβλήθηκαν επί των Λογιστικών Διαφορών ⁽¹⁾	Πρόστιμα και Προσαυξήσεις	Φόρος από διαφορές Φ.Π.Α.	Πρόστιμα και προσαυξήσεις Φ.Π.Α.	Λοιπές φορολογίες	Σύνολο
1989	6.357	1.574	744	657	311	-	3.286
1990	6.150	1.186	561	761	360	-	2.867
1991	6.143	1.386	655	1.032	488	-	3.561
1992	3.522	1.481	700	25.155	11.893	-	39.229
1993	4.402	-	-	-	-	-	-
1994	6.456	6.974	3.298	399	188	-	10.859
1995	7.630	1.534	725	399	188	-	2.846
1996	8.511	1.726	816	399	188	-	3.129
1997	9.978	1.750	827	797	377	-	3.752
1998	10.858	2.008	950	494	234	-	3.686
1999	11.739	1.964	929	210	99	-	3.202
Σύνολο	81.746	21.583	10.205	30.303	14.326	-	76.417

Σημείωση: (1) Οι φόροι που παρουσιάζονται στον πίνακα είναι αυτοί που προέκυψαν μετά από το συμβιβασμό της Εταιρίας με τις φορολογικές αρχές και όχι αυτοί που θα προέκυπταν από τις λογιστικές διαφορές που εντοπίστηκαν.

Από τη συνολική οφειλή εξ € 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 εξ € 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 382/24.5.2001) διενεργήθηκε από το ΕΘΕΚ και ολοκληρώθηκε στις 8.11.2001. Οι φορολογικές υποχρεώσεις έχουν καταστεί οριστικές βάσει σχετικών πράξεων συμβιβασμού, από τις οποίες προέκυψε διαφορά φόρου € 8.217 χιλ. επί λογιστικών διαφορών € 20.002 χιλ. Τα αποτελέσματα του φορολογικού ελέγχου παρουσιάζονται αναλυτικά στον πίνακα που ακολουθεί:

Χρήση (ποσά σε χιλ. €)	Λογιστικές Διαφορές	Φόροι που επιβλήθηκαν επί των Λογιστικών Διαφορών	Πρόστιμα και Προσαυξήσεις	Φόρος από διαφορές Φ.Π.Α.	Πρόστιμα και προσαυξήσεις Φ.Π.Α.	Λοιπές φορολογίες	Σύνολο
2000	20.002	6.678	841	587	111	-	8.217

Το συνολικό ποσό του φόρου € 8.217 χιλ. καταβλήθηκε εξ ολοκλήρου την 13.11.2001, λογιστικοποιήθηκε και επιβάρυνε τη χρήση 2000.

Βάσει του άρθρ. 10 του Ν. 2941/2001 «στις Επιχειρήσεις και Οργανισμούς του άρθρ. 1 του Ν. 2414/1996, δεν επιβάλλονται πρόστιμα ή κυρώσεις του Κώδικα Βιβλίων και Στοιχείων (Π.Δ. 186/1992 ΦΕΚ Α' 84) και του Ν. 2523/1997 (ΦΕΚ Α' 179), όπως ισχύει, εφόσον τυχόν παραλείψεις στις οικονομικές καταστάσεις και τα σχετικά βιβλία και στοιχεία των Επιχειρήσεων και Οργανισμών αποκατασταθούν μέχρι την ημερομηνία της υποβολής της δήλωσης φορολογίας εισοδήματος μετά από το πέρας της πρώτης εταιρικής χρήσης και τη μετατροπή των σε ανώνυμη εταιρία. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Ανάπτυξης η παραπάνω προθεσμία μπορεί να παραταθεί.

Σημειώνεται ότι η πρώτη εταιρική χρήση της ΔΕΗ Α.Ε. έληξε την 31.12.2002 και η υποβολή δήλωσης φορολογίας εισοδήματος χρήσης 2002 έγινε τη 16.5.2003. Τέλος, η Εταιρία έχει αιτηθεί τη διενέργεια τακτικού φορολογικού ελέγχου της 1ης υπερδωδεκάμηνης χρήσης 1.1.2001-31.12.2002, προς το Εθνικό Ελεγκτικό Κέντρο (Αρ. Πρωτ. ΕΘΕΚ 1765/4.9.2003).

Σχετικά με πιθανές φορολογικές υποχρεώσεις που τυχόν προκύψουν από πιθανό μελλοντικό φορολογικό έλεγχο της Εταιρίας, σημειώνεται ότι, στην έκθεση του Έκτακτου Οικονομικού και Λογιστικού Ελέγχου των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας, που διενεργήθηκε από τους Ορκωτούς Ελεγκτές - Λογιστές κ.κ. Γεώργιο Καμπάνη και Μιχάλη Καραβά της ελεγκτικής εταιρίας Deloitte & Touche, παρατίθεται σχετική εκτίμηση για το χρονικό διάστημα από 01.01.2001 έως 30.06.2003. (Βλ. ανωτέρω ενότητα 4 «Έκτακτος Οικονομικός και Λογιστικός Έλεγχος της Εταιρίας».)

Η Εταιρία σημειώνει ότι στις οικονομικές καταστάσεις που έχουν συνταχθεί βάσει των Ελληνικών Λογιστικών Προτύπων και βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) για την περίοδο από 01.01.2001 έως 31.12.2002, έχει σχηματισθεί πρόβλεψη για πιθανές φορολογικές υποχρεώσεις, ποσού € 20.000 χιλ. περίπου.

Η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία την 1.1.2001 και ως εκ τούτου δεν υπαγόταν στις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 μέχρι και την ανωτέρω ημερομηνία και κατ' επέκταση δεν είχε την υποχρέωση σύνταξης ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων. Επίσης θα πρέπει να σημειωθεί ότι τα οικονομικά μεγέθη των θυγατρικών της ΔΕΗ δεν πληρούν τα κριτήρια για την ενοποίησή τους. Τα ενοποιημένα αποτελέσματα χρήσης και στοιχεία ισολογισμού παρουσιάζονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο για σκοπούς ισοδύναμης πληροφόρησης με το Διεθνές Ενημερωτικό Δελτίο, στο οποίο περιλαμβάνονται τα ενοποιημένα οικονομικά στοιχεία βάσει των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης. Κατ' επέκταση δεν υπάρχει υποχρέωση φορολογικού ελέγχου των θυγατρικών εταιριών που ενοποιούνται.

ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΗΣ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΤΩΝ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ

1. Γενικά

Η Διυπουργική Επιτροπή Αποκρατικοποιήσεων (Δ.Ε.Α.), με τις από 31/17.7.2003 και 33/25.9.2003 αποφάσεις της, αποφάσισε τη διάθεση υφισταμένων μετοχών κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΚΑ.

Ειδικότερα οι μετοχές αυτές θα διατεθούν με συνδυασμένη προσφορά στην Ελλάδα και στο Εξωτερικό (στο εξής από κοινού «Συνδυασμένη Προσφορά»). Το σύνολο των Προσφερομένων Μετοχών που θα διατεθούν στη Συνδυασμένη Προσφορά θα είναι έως 31.100.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, οι οποίες είναι εισηγμένες και διαπραγματεύονται στην Κύρια Αγορά του Χ.Α. και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου με τη μορφή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs). Το σύνολο των προς διάθεση μετοχών ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο (7.900.000 μετοχές) και στη ΔΕΚΑ (23.200.000 μετοχές). Οι προς διάθεση μετοχές κυριότητας της ΔΕΚΑ θα καταμεμηθούν κατά προτεραιότητα στο πλαίσιο της Συνδυασμένης Προσφοράς.

Πιο συγκεκριμένα, η Συνδυασμένη Προσφορά αποτελείται από:

- Την Ιδιωτική Τοποθέτηση σε εργαζόμενους και τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας,
- Την Εγχώρια Προσφορά Μετοχών, οι οποίες θα διατεθούν, μέσω της Εγχώριας Κοινοπραξίας Αναδόχων, με Δημόσια Εγγραφή σε θεσμικούς και μη θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα, και
- Τη Διεθνή Προσφορά Μετοχών ή GDRs, οι οποίες θα διατεθούν με ιδιωτική τοποθέτηση μέσω της Διεθνούς Κοινοπραξίας Αναδόχων σε θεσμικούς επενδυτές στο εξωτερικό.

Η διάρκεια της Εγχώριας Προσφοράς Μετοχών θα είναι 3 εργάσιμες ημέρες.

Σε περίπτωση που υπάρξει πλεονάζουσα ζήτηση, με την από 33/25.9.2003 απόφαση της Δ.Ε.Α., το Ελληνικό Δημόσιο έχει αποφασίσει να παραχωρήσει στους Συντονιστές - Κυρίους Αναδόχους των δύο προσφορών, για λογαριασμό των Αναδόχων, δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) για τη διάθεση μέχρι 5.400.000 επιπλέον μετοχών σε τελικούς επενδυτές. Αν το ως άνω δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) ασκηθεί πλήρως, το σύνολο των προσφερομένων μετοχών θα ανέλθει σε 36.500.000 κοινές ονομαστικές μετοχές. Το δικαίωμα αυτό θα παραχωρηθεί με σκοπό τη σταθεροποίηση της τιμής της μετοχής της Εταιρίας.

Εφόσον ασκηθεί το δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option), οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, ως εκπρόσωποι των Αναδόχων, ενδέχεται να προβούν, άπαξ ή κατά διαστήματα, σε χρηματιστηριακές πράξεις στο Χ.Α. με σκοπό τη σταθεροποίηση της χρηματιστηριακής τιμής της μετοχής σε περίπτωση που θεωρείται ότι είναι σημαντικά χαμηλότερη από την τιμή που αντιστοιχεί στα δεδομένα της αγοράς και στην οικονομική κατάσταση και τις προοπτικές της Εταιρίας κατά τη διάρκεια του χρονικού διαστήματος 30 ημερών από την έναρξη διαπραγμάτευσης των Προσφερομένων Μετοχών. Ο ανώτατος αριθμός των μετοχών που θα μπορεί να αγοραστεί μέσω σταθεροποίησης δεν θα υπερβαίνει τον αριθμό των μετοχών που διατέθηκαν με την άσκηση του ως άνω δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe option). Οι πράξεις σταθεροποίησης της τιμής των μετοχών στο Χ.Α. θα διενεργούνται με βάση τους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στο άρθρο 8 της Υπ. Απόφασης ΥΠΕΘΟ «Κανονισμός Αναδόχων» (ΦΕΚ Β' 1257/15.12.98), όπως ισχύει. Κατά το ίδιο χρονικό διάστημα οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Διεθνούς Προσφοράς ενδέχεται να προβούν σε αντί-

στοιχεις πράξεις σταθεροποίησης στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου μέσω των GDRs, με βάση τους κανονισμούς που ισχύουν εκεί.

Σε περίπτωση κατά την οποία οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, ως εκπρόσωποι των Αναδόχων, προβούν σε πράξεις σταθεροποίησης κατά τα ανωτέρω, θα επαναμεταβιβάσουν στο Ελληνικό Δημόσιο με χρηματιστηριακή συναλλαγή τις μετοχές που απέκτησαν κατά τη διενέργεια των πράξεων σταθεροποίησης, στην Τιμή Διάθεσης.

Προ της παρούσας προσφοράς το Ελληνικό Δημόσιο (συμπεριλαμβανομένων και των μετοχών κυριότητας της ΔΕΚΑ Α.Ε.) κατείχε το 67,22% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας. Μετά την επιτυχή έκβαση της Συνδυασμένης Προσφοράς, το ποσοστό συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου θα διαμορφωθεί σε 53,82% αν δεν διατεθούν οι επιπλέον μετοχές ή σε 51,49% αν διατεθεί το σύνολο των επιπλέον μετοχών.

Οι μετοχές της Εταιρίας είναι εισηγμένες και διαπραγματεύονται στην Κύρια Αγορά του Χ.Α. και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου με τη μορφή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs).

Οι νέοι μέτοχοι θα δικαιούνται μέρος από τα κέρδη της χρήσεως που λήγει την 31.12.2003, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920.

2. Τιμή Διάθεσης

Η Τιμή Διάθεσης θα καθοριστεί από τους Συντονιστές - Κυρίους Αναδόχους των δύο προσφορών, σε συνεννόηση με τον Πωλητή Μέτοχο (Ελληνικό Δημόσιο), το διήμερο μετά τη λήξη της Συνδυασμένης Προσφοράς και θα ανακοινωθεί μέσω των Μ.Μ.Ε. το αργότερο την επόμενη εργάσιμη ημέρα και πριν από την έναρξη της συνεδρίασης του Χ.Α. (Παρ. 2., άρθρο 4, Π.Δ. 348/85, όπως ισχύει). Ταυτόχρονα με τον καθορισμό της Τιμής Διάθεσης θα αποφασιστεί και η οριστική κατανομή των μετοχών.

Η Τιμή Διάθεσης θα προσδιοριστεί με βάση τις ανταγωνιστικές προσφορές που θα υποβάλουν οι θεσμικοί επενδυτές (διαδικασία «Βιβλίου Προσφορών» ή «Bookbuilding»). Η εν λόγω διαδικασία υποβολής προσφορών θα ακολουθηθεί για το μέρος της Συνδυασμένης Προσφοράς που αφορά στους θεσμικούς επενδυτές.

Η Τιμή Διάθεσης θα είναι κοινή για όλους τους συμμετέχοντες στη Συνδυασμένη Προσφορά, με εξαίρεση:

- α)** Τους συμμετέχοντες στην Ιδιωτική Τοποθέτηση εργαζόμενους και μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας με σχέση εξαρτημένης εργασίας, στους οποίους οι μετοχές θα διατεθούν με έκπτωση κατά ποσοστό 10% επί της τιμής διάθεσης, όπως προβλέπεται από την 33/25.9.2003 απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων, και
- β)** Τους συμμετέχοντες στη Συνδυασμένη Προσφορά κομιστές Προμετόχων 2001-2004 (βλ. κατωτέρω περί Μετοχοποιήσιμων Τίτλων), στους οποίους οι μετοχές θα διατεθούν με έκπτωση κατά ποσοστό 5% επί της τιμής διάθεσης σε μη κατόχους Προμετόχων, όπως προβλέπεται από τους όρους έκδοσης των ως άνω μετοχοποιήσιμων τίτλων.

Οι θεσμικοί επενδυτές θα υποβάλουν τις προσφορές τους μέσω των Αναδόχων για μετοχές της Εταιρίας εντός δεσμωτικού εύρους τιμών που θα οριστεί από τους Συντονιστές - Κυρίους Αναδόχους των δύο προσφορών, με τη σύμφωνη γνώμη του Πωλητή Μέτοχου, το αργότερο την προτεραιότητα της έναρξης της περιόδου των εγγράφων και θα γνωστοποιηθεί μέσω των Μ.Μ.Ε., καθώς και με την ανακοίνωση - πρόσκληση στο επενδυτικό κοινό.

Σημειώνεται ότι για τον προσδιορισμό του εύρους των τιμών θα ακολουθηθεί η διαδικασία του Pre Marketing, σε συνδυασμό με την εκδήλωση ενδιαφέροντος από τους Λοιπούς Αναδόχους, συνεκτιμώντας τόσο τη χρηματιστηριακή συγκυρία, όσο και την οικονομική θέση και τις προοπτικές της Εταιρίας.

Σε κάθε περίπτωση, η Τιμή Διάθεσης θα ορισθεί μεταξύ του ανώτατου και του κατώτατου ορίου του προαναγγελθέντος εύρους τιμών.

3. Διαδικασία Διάθεσης των Προσφερομένων Μετοχών

3.1 Διάθεση Μετοχών με Ιδιωτική Τοποθέτηση

Η Διυπουργική Επιτροπή Αποκρατικοποιήσεων κατά την 33/25.9.2003 αποφάσισε τη διάθεση μέχρι 1.700.000 υφισταμένων μετοχών της Εταιρίας κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου, με Ιδιωτική Τοποθέτηση, σε εργαζόμενους (διευθυντικά στελέχη, τακτικό προσωπικό και εργαζόμενοι με σύμβαση αορίστου χρόνου) και μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρίας.

Οι εν λόγω μετοχές θα διατεθούν στους εργαζόμενους και στα μέλη Δ.Σ. της Εταιρίας με σχέση εξηρημένης εργασίας, σε τιμή μειωμένη κατά 10% σε σχέση με την τιμή διάθεσης.

Οι μετοχές που θα κατανεμηθούν στους δικαιούχους της Ιδιωτικής Τοποθέτησης θα παραμείνουν δεσμευμένες για περίοδο έξι (6) μηνών από την ημερομηνία καταχώρισης της μεταβίβασης των μετοχών στο Σύστημα Άυλων Τίτλων του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών.

Όσον αφορά στην Ιδιωτική Τοποθέτηση, σημειώνεται ότι ο ακριβής αριθμός μετοχών που θα μπορεί να λάβει κάθε δικαιούχος, καθώς και τα ειδικότερα σε σχέση με αυτήν θέματα, έχουν καθοριστεί με απόφαση του Δ.Σ. της Εταιρίας.

Τέλος, σημειώνεται ότι οι εργαζόμενοι και τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας μπορούν να συμμετάσχουν και στη Δημόσια Εγγραφή με τους ίδιους όρους των λοιπών επενδυτών.

3.2 Διάθεση Μετοχών σε μη Θεσμικούς Επενδυτές

Μέσω του δικτύου καταστημάτων των Αναδόχων μπορούν να συμμετάσχουν στη Δημόσια Εγγραφή μόνο μη θεσμικοί επενδυτές.

Οι εγγραφές των μη θεσμικών επενδυτών θα πραγματοποιηθούν μέσω των καταστημάτων της Εγχώριας Κοινοπραξίας Αναδόχων, της ALPHA BANK, της EFG EUROBANK και της ΕΘΝΙΚΗΣ ΤΡΑΠΕΖΑΣ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, όπως επίσης και της EMPORIKI BANK, από την πρώτη μέχρι και την τελευταία μέρα της Δημόσιας Εγγραφής, με την ακόλουθη διαδικασία.

Για να επιτευχθεί η επιθυμητή ευρεία διασπορά των μετοχών που διατίθενται με Δημόσια Εγγραφή, θα ακολουθηθεί η παρακάτω διαδικασία, σύμφωνα με τα οριζόμενα στην υπ' αριθμ. 9/201/10.10.2000 (ΦΕΚ 1419/22.11.00) Απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, όπως σήμερα ισχύει.

Επειδή μονάδα διαπραγμάτευσης στο Χρηματιστήριο Αθηνών αποτελούν οι δέκα (10) μετοχές, κάθε επενδυτής θα μπορεί να εγγράφεται για μία (1) τουλάχιστον μονάδα διαπραγμάτευσης (δηλαδή για 10 μετοχές) ή για ακέραιο αριθμό μονάδων διαπραγμάτευσης (δηλαδή 10, 20, 30, 40 κ.λπ. μετοχές). Ανώτατο όριο εγγραφής για κάθε επενδυτή είναι το σύνολο της Συνδυασμένης Προσφοράς (δηλαδή 31.100.000 μετοχές).

Οι επενδυτές για να συμμετάσχουν στη Δημόσια Εγγραφή πρέπει να τηρούν ενεργό Μεριδα Επενδυτή και Λογαριασμό Αξιών στο Σύστημα Άυλων Τίτλων, προκειμένου να καταχωρηθούν οι μετοχές που θα αποκτηθούν. Ο κωδικός αριθμός της Μεριδας Επενδυτή και ο αριθμός του Λογαριασμού Αξιών θα αναγράφονται στην αίτηση εγγραφής. Επίσης οι επενδυτές πρέπει να ορίζουν το Χειριστή που επιθυμούν για τις μετοχές που θα τους κατανεμηθούν, συμπληρώνοντας τον κωδικό του αριθμό στην αίτηση εγγραφής. Στην περίπτωση κατά την οποία ο επενδυτής δεν επιθυμεί να ορίσει Χειριστή, στην αίτηση εγγραφής πρέπει να αναγράφεται ο κωδικός αριθμός του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών (999) προκειμένου οι μετοχές να μεταφερθούν στον Ειδικό Λογαριασμό της Μεριδας του, του οποίου Χειριστής είναι το Κεντρικό Αποθετήριο Αξιών. Συνιστάται πάντως στους επενδυτές να ορίζουν Χειριστή στην αίτηση εγγραφής και να αποφεύγουν τη μεταφορά των μετοχών τους στον Ειδικό Λογαριασμό, προκειμένου να μπορούν αμέσως μετά την απόκτηση των Προσφερομένων Μετοχών να διενεργούν πράξεις επί αυτών.

Εφιστάται η προσοχή στους επενδυτές ότι εάν δεν αναγράφονται στην αίτηση εγγραφής ο κωδικός αριθμός Μεριδας Επενδυτή, ο αριθμός του Λογαριασμού Αξιών και ο κωδικός αριθμός του Χειριστή, ή αν ο αναγραφόμενος αριθμός είναι λανθασμένος, ο επενδυτής θα αποκλείεται από την κατανομή των μετοχών.

Οι ενδιαφερόμενοι επενδυτές θα εγγράφονται για τις προσφερόμενες μετοχές μέσω των Αναδόχων, με την υποβολή της σχετικής αίτησης εγγραφής. Από τα καταστήματα των Αναδόχων και από τα γραφεία του Χ.Α. θα γίνεται και η διάθεση του Ενημερωτικού Δελτίου. Οι ημερομηνίες έναρξης και λήξης των εγγραφών, καθώς και τα δίκτυα καταστημάτων των Αναδόχων που θα δέχονται τις αιτήσεις εγγραφής, θα ανακοινωθούν εγκαίρως με ανακοίνωση μέσω του Τύπου.

Οι μη θεσμικοί επενδυτές θα εγγράφονται στην ανώτατη τιμή του δεσμευτικού εύρους τιμών, με εξαίρεση τους κατόχους Προμητόχων 2001-2004, οι οποίοι θα εγγράφονται στην ανώτατη τιμή του εύρους μειωμένη κατά 5%.

Οι αιτήσεις εγγραφής των μη θεσμικών επενδυτών γίνονται δεκτές εφόσον είτε έχει καταβληθεί στους Αναδόχους σε μετρητά ή με τραπεζική επιταγή το ισόποσο της συμμετοχής είτε έχει δεσμευθεί το ισόποσο της συμμετοχής σε πάσης φύσεως τραπεζικούς λογαριασμούς καταθέσεων του επενδυτή ή σε λογαριασμούς του άυλων τίτλων ομολόγων ή εντόκων γραμματίων κεντρικών κυβερνήσεων χωρών της Ζώνης Α, όπως αυτή ορίζεται στην ΠΔΤΕ/2054/1992 (εφεξής «Ζώνη Α»), είτε, τέλος, έχει δεσμευθεί το προϊόν συμφωνίας επαναγοράς φυσικών τίτλων (reverse repo) κεντρικών κυβερνήσεων της Ζώνης Α. Η αξία της συμμετοχής για τους μη θεσμικούς επενδυτές ορίζεται ως ο αριθμός των αιτούμενων μετοχών επί την ανώτατη τιμή του δεσμευτικού εύρους που θα ανακοινωθεί.

Η συμμετοχή στη Δημόσια Εγγραφή δεν μπορεί να γίνει με προσωπική επιταγή, ή με τη δέσμευση άλλων αξιόγραφων ή αξιών, όπως μεριδίων αμοιβαίων κεφαλαίων, ή με την παροχή οποιασδήποτε άλλης μορφής εξασφάλισης, όπως εγγυητικής επιστολής, ενεχύρου επί αξιόγραφων, εκχώρησης απαιτήσεων κ.λπ. Οι αιτήσεις θα γίνονται δεκτές μόνο εφόσον οι επενδυτές είναι δικαιούχοι ή συνδικαιούχοι των λογαριασμών βάσει των οποίων εγγράφονται.

Μετά την οριστικοποίηση του αριθμού των μετοχών που δικαιούται να αποκτήσει κάθε επενδυτής και της Τιμής Διάθεσης, θα αποδίδεται στο δικαιούχο το τυχόν καταβληθέν επιπλέον ποσό μετρητών και θα αποδεσμεύονται τα ποσά καταθέσεων ή οι άυλοι τίτλοι με ταυτόχρονη χρέωση του λογαριασμού καταθέσεων ή με ταυτόχρονη καταβολή του ισόποσου της αξίας των μετοχών που κατανεμήθηκαν στον επενδυτή κατά περίπτωση, από τα ίδια τα καταστήματα των τραπεζών ή των ΑΧΕ στα οποία είχε υποβληθεί η αίτηση εγγραφής. Τα δεσμευθέντα ποσά καταθέσεων υπόκεινται στους όρους της αρχικής κατάθεσης (προθεσμία, επιτόκιο κ.λπ.), καθώς επίσης και η επιστροφή του τυχόν καταβληθέντος επιπλέον ποσού μετρητών θα γίνεται εντόκως (σύμφωνα με

τα ισχύοντα επιτόκια ανά τράπεζα και κατηγορία καταθέσεων).

Εάν μετά το πέρας της Δημόσιας Εγγραφής διαπιστωθούν περισσότερες της μιας εγγραφές των ιδίων φυσικών ή νομικών προσώπων (αφορά μόνο στη Δημόσια Εγγραφή σε μη κομιστές μετοχοποιήσιμων τίτλων και δεν συμπεριλαμβάνει την Ιδιωτική Τοποθέτηση στους εργαζόμενους και μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας), με βάση τα στοιχεία ΣΑΤ ή/και τα δημογραφικά στοιχεία του εγγραφόμενου ή διαπιστωθούν από τους Αναδόχους μεθοδεύσεις των επενδυτών για την επίτευξη πολλαπλών εγγραφών, το σύνολο των εγγραφών αυτών θα αντιμετωπίζεται με ευθύνη των Συντονιστών - Κυρίων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς ως ενιαία εγγραφή.

Λοιπές τυχόν λεπτομέρειες της διαδικασίας εγγραφής θα περιληφθούν στην ανακοίνωση μέσω του Τύπου.

3.3 Διάθεση Μετοχών σε Θεσμικούς Επενδυτές μέσω της Εγχώριας Προσφοράς

Η διαδικασία υποβολής των αιτήσεων εγγραφής των Θεσμικών Επενδυτών θα διαρκέσει από την πρώτη μέχρι και την τελευταία μέρα της Δημόσιας Εγγραφής. Την τελευταία μέρα της Δημόσιας Εγγραφής λήγει και η διαδικασία υποβολής προσφορών από τους αλληλοδαπούς θεσμικούς επενδυτές που θα συμμετάσχουν στη Διεθνή Προσφορά.

Οι αιτήσεις εγγραφής των θεσμικών επενδυτών στο Βιβλίο Προσφορών, μέσω των Αναδόχων, θα πραγματοποιηθούν με την ακόλουθη διαδικασία και μπορούν να περιλαμβάνουν εναλλακτικά:

- τον αριθμό μετοχών που επιθυμεί να αποκτήσει ο επενδυτής στην τιμή διάθεσης ανά μετοχή που θα προκύψει από τη διαδικασία,
- τη συνολική αξία των μετοχών που επιθυμεί να αποκτήσει, ανεξαρτήτως τιμής διάθεσης ανά μετοχή που θα προκύψει από τη διαδικασία,
- τον αριθμό μετοχών ή τη συνολική αξία και την ανώτατη τιμή που επιθυμεί να καταβάλει ανά μετοχή, και
- μέχρι τρεις εναλλακτικούς αριθμούς μετοχών με δύο (κατ' ελάχιστο) ή τρεις (το μέγιστο) ανώτατες τιμές ανά μετοχή, μία για κάθε αριθμό μετοχών.

Επιπροσθέτως, σημειώνεται ότι οι θεσμικοί επενδυτές κάτοχοι Προμετόχων 2001-2004 μπορούν να υποβάλουν προσφορές με έναν από τους παραπάνω τρόπους και μέσω αίτησης - δήλωσης πρόθεσης ανταλλαγής προμετόχων σε τιμές και αξίες που προκύπτουν πριν από την αφαίρεση της έκπτωσης 5% που παρέχεται ως δικαίωμα ανταλλαγής των προαναφερθέντων μετοχοποιήσιμων τίτλων.

Οι αιτήσεις εγγραφής που θα υποβάλουν οι θεσμικοί επενδυτές θα συγκεντρώνονται κατά τη διάρκεια της διαδικασίας στο Βιβλίο Προσφορών που θα διαχειρίζονται οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι των δύο προσφορών αντίστοιχα, για το σκοπό του προσδιορισμού της ζητούμενης ποσότητας σε εναλλακτικές τιμές, καθώς και του συνολικού αριθμού των ζητούμενων μετοχών.

Καθ' όλη τη διάρκεια της λειτουργίας του Βιβλίου Προσφορών, οι θεσμικοί επενδυτές θα μπορούν να τροποποιούν τις αιτήσεις εγγραφής τους. Οι ενδιαφερόμενοι εγχώριοι θεσμικοί επενδυτές μπορούν να πάρουν σχετικές πληροφορίες για τη διαδικασία υποβολής και τροποποίησης προσφορών από τους Αναδόχους της Εγχώριας Κοινοπραξίας.

Το Βιβλίο Προσφορών θα κλείσει την τελευταία ημέρα της περιόδου της Δημόσιας Εγγραφής (ώρα 16.00) οπότε όλες οι αιτήσεις εγγραφής όπως ισχύουν εκείνη τη στιγμή θεωρούνται οριστικές.

Οι θεσμικοί επενδυτές που θα λάβουν μετοχές (με εξαίρεση τους κομιστές προμετόχων) θα καταβάλουν το αντίτιμο των μετοχών που θα τους κατανεμηθούν, εντός της προθεσμίας που θα καθοριστεί από τους Αναδόχους. Σε κάθε περίπτωση, τα κεφάλαια θα καταβληθούν στον Πωλητή Μέτοχο κατά τη μεταβίβαση στους επενδυτές των Προσφερομένων Μετοχών. Η καταβολή των κεφαλαίων αυτών θα είναι εγγυημένη από τους Αναδόχους προς τον Πωλητή Μέτοχο.

Οι επενδυτές που θα συμμετάσχουν στη Διεθνή Προσφορά μπορούν να επιλέξουν μεταξύ της αγοράς μετοχών ή της αγοράς Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs ή Global Depositary Receipts).

3.4 Διάθεση Μετοχών στους Κατόχους Προμετόχων

Προμέτοχα 2001-2004

Τον Οκτώβριο του 2001 το Ελληνικό Δημόσιο διέθεσε μετοχοποιήσιμους τίτλους σε θεσμικούς επενδυτές στην Ελλάδα και στο εξωτερικό συνολικού ύψους 1.700 εκατ. Ευρώ, τριετούς διάρκειας και λήξης την 4.10.2004 (Προμέτοχα 2001-2004). Τα Προμέτοχα 2001-2004 παρέχουν το δικαίωμα ανταλλαγής με μετοχές εταιριών οι οποίες ανήκουν στο Ελληνικό Δημόσιο και στη ΔΕΚΑ. Στην παρούσα Συνδυασμένη Προσφορά παρέχεται το δικαίωμα ανταλλαγής των Προμετόχων 2001-2004 με Μετοχές της Εταιρίας κυριότητας του Ελληνικού Δημοσίου και της ΔΕΚΑ με 5% έκπτωση από την τιμή διάθεσης σε σχέση με την τιμή διάθεσης στους μη κατόχους Προμετόχων 2001-2004.

Σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις των Προμετόχων 2001-2004, κατ' ελάχιστον το 40% των προσφερόμενων μετοχών από το Ελληνικό Δημόσιο και τη ΔΕΚΑ Α.Ε. στη Συνδυασμένη Προσφορά θα κατανεμηθεί, εφόσον υπάρχει επαρκής ζήτηση, σε επενδυτές κομιστές Προμετόχων 2001-2004. Οι κομιστές προμετόχων, οι οποίοι αποκτούν Μετοχές στη Συνδυασμένη Προσφορά σύμφωνα με τους όρους έκδοσης και διάθεσης, ως συνέπεια της άσκησης του δικαιώματος ανταλλαγής αναφορικά με τα προμέτοχά τους, θα έχουν τα ίδια τουλάχιστον δικαιώματα και οφέλη που θα έχει κάθε άλλος αγοραστής μετοχών της ίδιας κατηγορίας στο πλαίσιο της ίδιας Συνδυασμένης Προσφοράς και οι Μετοχές που θα αποκτήσουν οι κομιστές αυτοί κατά τα ανωτέρω θα τυγχάνουν της ίδιας μεταχείρισης από κάθε άποψη με τις λοιπές μετοχές που διατίθενται μέσω της Συνδυασμένης Προσφοράς.

Σύμφωνα με το ενημερωτικό δελτίο διάθεσης των Προμετόχων 2001-2004, στη συγκεκριμένη Συνδυασμένη Προσφορά ο αριθμός των μετοχών της Εταιρίας που δικαιούται να αποκτήσει ο κομιστής Προμετόχων 2001-2004 με ανταλλαγή κάθε Προμετόχου 2001-2004, υπολογίζεται με βάση τον ακόλουθο τύπο:

Τρέχουσα Αξία Προμετόχου 2001-2004 σε Ευρώ/(Τιμή Διάθεσης Μετοχής σε Ευρώ - Έκπτωση).

Όπου η Τρέχουσα Αξία του Προμετόχου 2001-2004 σε Ευρώ υπολογίζεται ως ακολούθως:

$IPC+[DSI/TND*(NA-IPC)]$, όπου

- IPC είναι η τιμή διάθεσης του Προμετόχου 2001-2004, ίση με 88,572% της ονομαστικής αξίας.
- DSI είναι ο αριθμός των ημερών σε βάση 30/360, συμπεριλαμβανομένης της ημερομηνίας εκδόσεως των Προμετόχων 2001-2004, μέχρι την ημέρα που πραγματοποιείται ο υπολογισμός βάσει του τύπου και λογίζεται μέχρι -αλλά εξαιρουμένης- την ημέρα υπολογισμού της τρέχουσας αξίας.
- TND είναι ο αριθμός των ημερών σε βάση 30/360 συμπεριλαμβανομένης της ημερομηνίας εκδόσεως των Προμετόχων 2001-2004, μέχρι -αλλά εξαιρουμένης- την ημερομηνία λήξης.
- NA είναι η ονομαστική αξία των Προμετόχων 2001-2004.
- Η Τρέχουσα Αξία του Προμετόχου 2001-2004 την 24.10.2003 για τους σκοπούς της παρούσας Συνδυασμένης Προσφοράς, όπως γνωστοποιήθηκε μέσω του Τύπου από το Ελληνικό Δημόσιο στους Κομιστές Προμετόχων 2001-2004, ορίστηκε σε Ευρώ 0,964023.
- Τιμή διάθεσης μετοχής είναι η τιμή όπως περιγράφεται στο υποκεφ. 2 του παρόντος κεφαλαίου.
- Έκπτωση είναι το ποσό το οποίο θα αφαιρείται από την Τιμή Διάθεσης Μετοχής και η οποία ως ποσοστό θα ανέρχεται σε 5% επ' αυτής.

Σε περίπτωση που η συνολική αξία των Προσφερομένων Μετοχών που θα κατανεμηθούν στον κομιστή Προμετόχων 2001-2004 είναι μικρότερη από την αξία των Προμετόχων 2001-2004 που δεσμεύονται με σκοπό την ανταλλαγή, το Ελληνικό Δημόσιο αναλαμβάνει την υποχρέωση εντός δέκα (10) εργάσιμων ημερών από την ημερομηνία της τελικής κατανομής να αποδεσμεύσει υπέρ του δικαιούχου τα ακέραια μη ανταλλαγέντα προμέτοχα, σύμφωνα με τα όσα αναφέρονται στο Ενημερωτικό Δελτίο Διάθεσης των Προμετόχων 2001-2004.

Οι κομιστές Προμετόχων 2001-2004, εκτός από την άσκηση του δικαιώματός τους, λόγω αυτής τους της ιδιότητας, για συμμετοχή τους στη Συνδυασμένη Προσφορά με σκοπό την απόκτηση Μετοχών, μπορούν επιπροσθέτως να συμμετέχουν στη Συνδυασμένη Προσφορά και ως απλοί επενδυτές (μη κάτοχοι Προμετόχων 2001-2004), χωρίς ενοποίηση των εγγραφών τις οποίες υποβάλλουν με και χωρίς Προμέτοχα 2001-2004.

Οι κάτοχοι προμετόχων θα έχουν τη δυνατότητα να επιλέξουν αντί για την ανταλλαγή των προμετόχων τους με μετοχές να παράσχουν στους Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχου της Εγχώριας και Διεθνούς Προσφοράς τη διακριτική ευχέρεια να τους αποδώσουν μερικώς ή ολικώς τις μετρητοίς το αντίτιμο των μετοχών που θα τους κατενέμετο σε ανταλλαγή προμετόχων τους, υπολογιζόμενο με βάση την τιμή διάθεσης της μετοχής σε μη κατόχους Προμετόχων (cash option). Η δυνατότητα αυτή θα παραμείνει στη διακριτική ευχέρεια των Συντονιστών - Κυρίων Αναδόχων και σε αυτή την περίπτωση οι μετοχές που δεν θα κατανεμηθούν στους εν λόγω κατόχους προμετόχων θα κατανεμηθούν στις άλλες κατηγορίες επενδυτών στο πλαίσιο της Εγχώριας και Διεθνούς Προσφοράς.

4. Γενικά Στοιχεία Κατανομής των Προσφερομένων Μετοχών

Εάν οι εργαζόμενοι και τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας δεν αναλάβουν το σύνολο των μετοχών που προορίζονται να διατεθούν μέσω της Ιδιωτικής Τοποθέτησης σε αυτούς, το υπόλοιπο των εν λόγω μετοχών θα μεταφερθεί προς διάθεση στην Εγχώρια Προσφορά και τη Διεθνή Προσφορά, διαμορφώνοντας ανάλογα το σύνολο των υφισταμένων μετοχών που προσφέρονται στην Εγχώρια και τη Διεθνή Προσφορά (οι «Προσφερόμενες Μετοχές»).

Σύμφωνα με τους όρους των μετοχοποιήσιμων τίτλων (προμετόχων) που έχει εκδώσει το Ελληνικό Δημόσιο κατά το άρθρο 10 του 2642/98:

Το 40%, κατ' ελάχιστο, των Προσφερομένων Μετοχών, συμπεριλαμβανομένων και οποιονδήποτε επιπρόσθετων μετοχών σε περίπτωση υπερκάλυψης, θα κατανεμηθεί κατά προτεραιότητα σε επενδυτές κομιστές Προμετόχων (εκδόσεως 2001 και λήξεως 2004), οι οποίοι θα ζητήσουν ανταλλαγή Προμετόχων τους με προσφερόμενες μετοχές.

Σε περίπτωση υπερβάλλουσας ζήτησης εντός της κατηγορίας κομιστών προμετόχων, θα πραγματοποιηθεί αναλογική κατανομή των διαθέσιμων προς κατανομή μετοχών με βάση τη ζήτηση.

Εν συνεχεία οι υπόλοιπες μετοχές θα κατανεμηθούν σε μη κομιστές προμετόχων.

Ειδικότερα, ο αριθμός των προσφερομένων μετοχών που θα κατανεμηθεί μεταξύ της Εγχώριας και της Διεθνούς Προσφοράς, θα προσδιοριστεί από τον Πωλητή Μέτοχο με βάση τη ζήτηση που θα εκδηλωθεί σε κάθε προσφορά, μετά από σχετική αξιολόγηση των Συντονιστών - Κυρίων Αναδόχων των δύο προσφορών.

Σημειώνεται ότι δεν υπάρχει υποχρέωση αναλογικής κατανομής των μετοχών στις επιμέρους προσφορές για την αντίστοιχη ικανοποίηση της ζήτησης.

Επίσης από τις μετοχές που θα κατανεμηθούν στην Εγχώρια Προσφορά, ο αριθμός των μετοχών που θα κατανεμηθεί σε μη Θεσμικούς Επενδυτές και ο αριθμός των μετοχών που θα κατανεμηθεί σε Θεσμικούς Επενδυτές, θα προσδιοριστεί με βάση τη ζήτηση που θα προσδιοριστεί σε κάθε κατηγορία επενδυτών.

Η κατανομή των μετοχών μεταξύ των επενδυτών της ίδιας κατηγορίας πραγματοποιείται σύμφωνα με τους όρους που περιγράφονται κατωτέρω.

Η «παράδοση» των μετοχών συντελείται με την οριστική καταχώρισή τους στους Λογαριασμούς Αξιών των δικαιούχων. Η καταχώριση των μετοχών στους Λογαριασμούς Αξιών των δικαιούχων θα γίνει αμέσως μετά την ολοκλήρωση των σχετικών διαδικασιών και θα γνωστοποιηθεί έγκαιρα με ανακοίνωση στον Τύπο.

Ο αριθμός μετοχών που θα κατανεμηθεί σε κάθε επενδυτή θα αντιστοιχεί σε ακέραιο αριθμό μονάδων διαπραγμάτευσης.

4.1 Κατανομή των Μετοχών στους μη Θεσμικούς Επενδυτές

Κατά την κατανομή των μετοχών στα φυσικά ή νομικά πρόσωπα που δεν είναι θεσμικοί επενδυτές θα δοθεί προτεραιότητα σε όλες τις αιτήσεις εγγραφής για το τμήμα τους που αφορά μέχρι 2.000 μετοχές. Το όριο αυτό δύναται να αναπροσαρμοστεί αναλογικά προς τα κάτω με βάση τη ζήτηση που θα εκδηλωθεί κατά τη Δημόσια Εγγραφή.

Αν με την ανωτέρω κατανομή η αναλογία μετοχών ανά επενδυτή είναι μικρότερη της μονάδας διαπραγμάτευσης, θα πραγματοποιηθεί σχετική κλήρωση με ευθύνη των Συντονιστών - Κυρίων Αναδόχων της Εγχώριας Προσφοράς. Στην περίπτωση που μετά την πρώτη κατανομή, απομείνουν αδιάθετες μετοχές, οι υπόλοιπες μετοχές θα κατανεμηθούν κατά αναλογία του μη ικανοποιηθέντος τμήματος κάθε αίτησης.

4.2 Κατανομή των Μετοχών στους Θεσμικούς Επενδυτές

Η κατανομή των Προσφερόμενων Μετοχών θα πραγματοποιηθεί από τους Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχους των δύο προσφορών, σε συνεννόηση με τον Πωλητή Μέτοχο, συνεκτιμώντας διάφορους παράγοντες, οι κυριότεροι των οποίων είναι το μέγεθος της ζήτησης των μετοχών και η επιθυμία για ικανοποιητική χρηματιστηριακή πορεία της μετοχής της Εταιρίας μεσοπρόθεσμα.

Για την κατανομή των μετοχών στους θεσμικούς επενδυτές που θα συμμετάσχουν στη διαδικασία του Βιβλίου Προσφορών, θα πραγματοποιηθεί αξιολόγηση των υποβληθεισομένων προσφορών, κατά την οποία θα συνεκτιμηθούν από τους Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχους τα εξής ενδεικτικά κριτήρια:

- Το είδος του θεσμικού επενδυτή.
- Ο χρόνος υποβολής της προσφοράς.
- Το μέγεθος της προσφοράς.
- Η προσφερόμενη τιμή και ειδικότερα η συμβολή των προσφορών ενός θεσμικού επενδυτή στη διαμόρφωση ελκυστικής τιμής.
- Η χρηματιστηριακή συμπεριφορά σε προηγούμενες περιπτώσεις διάθεσης μετοχών και η εκτιμώμενη συμπεριφορά μετά τη διάθεση.

Επισημαίνεται ότι δεν υπάρχει καμία υποχρέωση αναλογικής ή άλλου είδους ικανοποίησης των αιτήσεων συμμετοχής των θεσμικών επενδυτών.

Δεν μπορούν να εγγράφονται στο Βιβλίο Προσφορών και να συμμετέχουν στην κατανομή των μετοχών, οι Ανάδοχοι και οι Σύμβουλοι, καθώς και οι συνδεδεμένες με αυτούς επιχειρήσεις, εξαιρουμένων των Ασφαλιστικών Εταιριών, των Ανωνύμων Εταιριών Επενδύσεων Χαρτοφυλακίου, των Ανωνύμων Εταιριών Διαχείρισης Αμοιβαίων Κεφαλαίων, εφόσον οι τελευταίες εγγράφονται και συμμετέχουν στην κατανομή για λογαριασμό αμοιβαίων κεφαλαίων που διαχειρίζονται. Σημειώνεται όμως ότι οι ως άνω συνδεδεμένες εταιρίες των Αναδόχων και οι Ανάδοχοι και Σύμβουλοι εφόσον είναι κάτοχοι Προμετόχων 2001-2004 δικαιούνται να συμμετέχουν στη Συνδυασμένη Προσφορά και την κατανομή ως κομιστές Προμετόχων 2001-2004.

5. Κίνητρα Διακράτησης

Με την υπ' αριθμ. 33/25.9.2003 απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων, παρέχεται κίνητρο διακράτησης από το Ελληνικό Δημόσιο ως εξής:

Το Ελληνικό Δημόσιο θα διανείμει 1 δωρεάν μετοχή για κάθε δέκα (10) μετοχές στους μη θεσμικούς επενδυτές, που θα αποκτήσουν προσφερόμενες μετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. στο πλαίσιο της Εγχώριας Προσφοράς και της Ιδιωτικής Τοποθέτησης σε εργαζόμενους και μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας, υπό την προϋπόθεση ότι οι επενδυτές αυτοί θα τις διακρατήσουν για χρονική περίοδο 6 και 12 μηνών αντίστοιχα από την ημερομηνία καταχώρισης της μεταβίβασης των προσφερόμενων μετοχών στο Σύστημα Άυλων Τίτλων του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών. Το εν λόγω κίνητρο αναφέρεται σε μέγιστο αριθμό διακοσίων (200) συνοδικά δωρεάν μετοχών ανά επενδυτή.

6. Αναμενόμενο Χρονοδιάγραμμα

Το αναμενόμενο χρονοδιάγραμμα της Διάθεσης των Μετοχών είναι το ακόλουθο:

Ημερομηνία	Γεγονός
21.10.2003	Ανακοίνωση δεσμευτικού εύρους τιμών για τη Δημόσια Εγγραφή
22.10.2003	Έναρξη Δημόσιας Εγγραφής
24.10.2003	Λήξη της Δημόσιας Εγγραφής
25-26.10.2003	Προσδιορισμός Τιμής Διάθεσης, οριστικοποίηση μεγέθους επιμέρους προσφορών και κατανομή Προσφερόμενων Μετοχών
27.10.2003	Ανακοίνωση Τιμής Διάθεσης
29.10.2003	Αποδέσμευση κεφαλαίων μη θεσμικών επενδυτών.
31.10.2003	Πίστωση και διαπραγμάτευση των μετοχών στους λογαριασμούς αξιών των επενδυτών

Το χρονοδιάγραμμα εξαρτάται από αρκετούς αστάθμητους παράγοντες και ενδέχεται να μεταβληθεί με ανακοίνωση στον Τύπο.

Τα GDRs που θα πωληθούν στο πλαίσιο της Συνδυασμένης Προσφοράς θα πιστωθούν στους λογαριασμούς των επενδυτών και θα διαπραγματεύονται στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου το νωρίτερο την ίδια ημέρα που θα διαπραγματεύονται και οι μετοχές στο Χρηματιστήριο Αθηνών.

7. Δικαιώματα Αναδόχων - Σταθεροποίηση Τιμής Μετοχής

Το Ελληνικό Δημόσιο έχει αποφασίσει να παραχωρήσει στους Συντονιστές - Κυρίους Αναδόχους των δύο προσφορών, για λογαριασμό των Αναδόχων, δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) για τη διάθεση μέχρι 5.400.000 επιπλέον μετοχών σε τελικούς επενδυτές για την κάλυψη τυχόν αυξημένης ζήτησης.

Αν το ως άνω δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) ασκηθεί πλήρως, το σύνολο των προσφερομένων μετοχών θα ανέλθει σε 36.500.000 κοινές ονομαστικές μετοχές.

Εφόσον ασκηθεί το ως άνω δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option), οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, ως εκπρόσωποι των Αναδόχων, ενδέχεται να προβούν, άπαξ ή κατά διαστήματα, σε χρηματιστηριακές πράξεις στο Χ.Α. με σκοπό τη σταθεροποίηση της χρηματιστηριακής τιμής της μετοχής, σε περίπτωση που θεωρείται ότι είναι σημαντικά χαμηλότερη από την τιμή που αντιστοιχεί στα δεδομένα της αγοράς και στην οικονομική κατάσταση και τις προοπτικές της Εταιρίας κατά τη διάρκεια του χρονικού διαστήματος 30 ημερών από την έναρξη διαπραγμάτευσης των Προσφερομένων Μετοχών. Ο ανώτατος αριθμός των μετοχών που θα μπορεί να αγοραστεί μέσω σταθεροποίησης δεν θα υπερβαίνει τον αριθμό των μετοχών που διατέθηκαν με την άσκηση του ως άνω δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe option). Οι πράξεις σταθεροποίησης της τιμής των μετοχών στο Χ.Α. θα διενεργούνται με βάση τους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στο άρθρο 8 της Υπ. Απόφασης ΥΠΕΘΟ «Κανονισμός Αναδόχων» (ΦΕΚ Β' 1257/15.12.98), όπως ισχύει. Κατά το ίδιο χρονικό διάστημα οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Διεθνούς Προσφοράς ενδέχεται να προβούν σε αντίστοιχες πράξεις σταθεροποίησης στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου μέσω των GDRs, με βάση τους κανονισμούς που ισχύουν εκεί.

Σε περίπτωση κατά την οποία οι Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς, ως εκπρόσωποι των Αναδόχων, προβούν σε πράξεις σταθεροποίησης, κατά τα ανωτέρω, θα επαναμεταβιβάσουν στο Ελληνικό Δημόσιο με χρηματιστηριακή συναλλαγή τις μετοχές που απέκτησαν κατά τη διενέργεια των πράξεων σταθεροποίησης, στην Τιμή Διάθεσης. Το κόστος της χρηματιστηριακής συναλλαγής για την επαναμεταβίβαση των μετοχών, στο οποίο περιλαμβάνονται ενδεικτικά και όχι περιοριστικά φόροι, τέλη, εισφορές, η προμήθεια της χρηματιστηριακής εταιρίας κ.λπ., βαρύνουν το Ελληνικό Δημόσιο.

Οποιοσδήποτε Συντονιστής - Κύριος Ανάδοχος της Εγχώριας Προσφοράς ενδέχεται να προβεί σε χρηματιστηριακές πράξεις στο Χ.Α. με σκοπό τη σταθεροποίηση της τιμής της μετοχής, υποχρεούται να καταρτίζει πίνακα (Μητρώο Σταθεροποιητικών Πράξεων), στον οποίο θα καταγράφονται όλα τα απαιτούμενα στοιχεία των σχετικών συναλλαγών. Όλα τα ανωτέρω στοιχεία καταχωρούνται στον εν λόγω πίνακα κατά τη λήξη της εργάσιμης ημέρας στην οποία συντελέστηκε η σχετική συναλλαγή. Στον πίνακα αυτό θα αναγράφεται ημερησίως το σύνολο των σταθεροποιητικών πράξεων ταξινομημένων ανά τιμή. Το Μητρώο Σταθεροποιητικών Πράξεων και τα στοιχεία που περιέχει δύνανται να ελέγχονται κατά πάντα χρόνο και για περίοδο δύο ετών μετά το πέρας της περιόδου σταθεροποίησης, από την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς και τις αρχές του Χ.Α.

8. Σύμβουλοι, Ανάδοχοι και Δαπάνες Προσφοράς

Ανάλογα με τις επιμέρους Προσφορές έχουν συσταθεί οι αντίστοιχες κοινοπραξίες αναδόχων:

- Για την Εγχώρια Προσφορά έχει συσταθεί η Εγχώρια Κοινοπραξία Αναδόχων που θα διαθέσει μετοχές με Δημόσια Εγγραφή. Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Εγχώριας Προσφοράς και συνδιαχειριστές του Βιβλίου Προσφορών για τους Έλληνες θεσμικούς επενδυτές είναι οι ALPHA FINANCE, EFG TELESIS FINANCE και ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ. Κύριοι Ανάδοχοι είναι οι ΤΡΑΠΕΖΑ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΠΕΙΡΑΙΩΣ. Λοιποί Ανάδοχοι είναι οι ΑΓΡΟΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΓΕΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΛΤΔ, ΠΡΟΤΟΝ ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΤΡΑΠΕΖΑ ΑΤΤΙΚΗΣ, ΩΜΕΓΑ ΤΡΑΠΕΖΑ, ΑΡΤΙΟΝ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΒΟΡΕΙΟΕΛΛΑΔΙΚΗ ΑΧΕΠΕΥ, Γ.Α. ΠΕΡΒΑΝΑΣ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, C.F.S. ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ, ΔΙΕΘΝΗΣ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΕΓΝΑΤΙΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΕΘΝΙΚΗ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ, EFG EUROBANK ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, EUROCORP ΑΕΠΕΥ, EUROXX ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, HSBC ΠΑΝΤΕΛΑΚΗΣ ΑΧΕΠΕΥ, ΚΑΠΠΑ ΑΧΕΠΕΥ, ΚΥΚΛΟΣ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΛΑΪΚΗ ΑΤΤΑΛΟΣ ΑΧΕ, ΜΑΡΦΙΝ ΕΛΛΗΝΙΚΗ ΑΧΕΠΕΥ, ΜΕΓΑΤΡΑΣΤ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΜΕΡΙΤ ΑΧΕΠΕΥ, Ν. Δ. ΔΕΒΛΕΤΟΓΛΟΥ ΑΧΕΠΕΥ, ΠΗΓΑΣΟΣ ΑΧΕΠΕΥ, Π & Κ CAPITAL ΑΕΠΕΥ, ΣΙΓΜΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑΚΗ ΑΕΠΕΥ, ΦΑΣΜΑ ΑΧΕΠΕΥ.
- Για τη Διεθνή Προσφορά έχει συσταθεί η Διεθνής Κοινοπραξία Αναδόχων που θα διαθέσει μετοχές ή GDRs σε Θεσμικούς Επενδυτές εκτός Ελλάδος. Συντονιστές - Κύριοι Ανάδοχοι της Διεθνούς Προσφοράς και συνδιαχειριστές του Βιβλίου Προσφορών για τους αλλοδαπούς θεσμικούς επενδυτές είναι οι DEUTSCHE BANK AG και MORGAN STANLEY.

Σύμβουλοι της Εγχώριας Προσφοράς είναι οι ALPHA FINANCE, EFG TELESIS FINANCE και η ΕΘΝΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ ΤΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ.

Οι δαπάνες της Συνδυασμένης Προσφοράς θα βαρύνουν αποκλειστικά το Ελληνικό Δημόσιο.

9. Πληροφορίες σχετικά με την Αναδοχή

Οι Ανάδοχοι θα μεσοληβήσουν για τη διάθεση των μετοχών μέσω της Συνδυασμένης Προσφοράς στο ευρύ επενδυτικό κοινό και σε θεσμικούς επενδυτές. Για το σκοπό αυτό θα διαθέσουν το δίκτυο καταστημάτων τους, στα οποία θα υποβάλλονται οι αιτήσεις συμμετοχής.

Μετά τη λήξη της Συνδυασμένης Προσφοράς, τον προσδιορισμό της Τιμής Διάθεσης, καθώς και την οριστικοποίηση της κατανομής, ο Πωλητής Μέτοχος, η Εταιρία και οι δύο Κοινοπραξίες Αναδόχων (Εγχώρια και Διεθνής) θα υπογράψουν αντίστοιχες συμβάσεις αναδοχής. Βάσει των συμβάσεων αυτών, οι Ανάδοχοι θα αναλαμβάνουν τη διάθεση των Προσφερομένων Μετοχών στην προσδιορισθείσα Τιμή Διάθεσης στις δύο Προσφορές (Εγχώρια και Διεθνής) και την καταβολή των κεφαλαίων από τους επενδυτές στον Πωλητή Μέτοχο.

Σημειώνεται ότι σε περίπτωση που διαπιστωθεί κατά τη διάρκεια ή μετά το πέρας της περιόδου εγγράφων της Συνδυασμένης Προσφοράς ότι δεν υπάρχει ικανοποιητική ζήτηση με την οποία να καλύπτεται το σύνολο της Συνδυασμένης Προσφοράς, οι Ανάδοχοι δεν έχουν την υποχρέωση να αγοράσουν τις μετοχές και ο Πωλητής Μέτοχος, μετά από εισήγηση των Συντονιστών - Κύριων Αναδόχων των δύο Προσφορών, έχει τη δυνατότητα να ματαιώσει τη διαδικασία προσφοράς μετοχών και τα τυχόν δεσμευθέντα / καταβληθέντα κεφάλαια θα αποδεσμευτούν / επιστραφούν στους δικαιούχους.

Επιπρόσθετα, οι Ανάδοχοι διατηρούν το δικαίωμα καταγγελίας των συμβάσεων αναδοχής και διακοπής των δύο Προσφορών, μεταξύ άλλων, στις κάτωθι περιπτώσεις:

- διακοπής των συναλλαγών της μετοχής της Εταιρίας ή των συναλλαγών γενικά στο Χ.Α. ή διακοπή των συναλλαγών στις διεθνείς κεφαλαιαγορές,
- που συμβούν στην Εταιρία, ή γενικότερα στην Ελλάδα, ή στο εξωτερικό, γεγονότα οικονομικής ή άλλης φύσεως, συμπεριλαμβανομένης και της απεργίας ή στάσης εργασίας των τραπεζών, που κατά τη δίκαιη κρίση τους, μπορεί να επηρεάσει ουσιαστικά ή αρνητικά την επιτυχία της Συνδυασμένης Προσφοράς,
- κήρυξης πολέμου ή κατάστασης ανάγκης στην Ελληνική Επικράτεια ή σε άλλη χώρα που διενεργείται η Συνδυασμένη Προσφορά, εφόσον τα γεγονότα αυτά δεν υφίστανται κατά την υπογραφή της σύμβασης αναδοχής ή δεν αγνοούνται από βαρεία αμέλεια των Αναδόχων,
- που οποιαδήποτε από τις δηλώσεις, εγγυήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρίας ή και του Πωλητή Μετόχου, που περιλαμβάνονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο και τη σύμβαση αναδοχής, αποδειχθούν ανακριβείς ή δεν εκπληρωθούν στο ακέραιο.

10. Προορισμός Καθαρού Προϊόντος από Πώληση Υφισταμένων Μετοχών

Η Εταιρία δεν θα έχει έσοδα από την πώληση των Προσφερομένων Μετοχών. Τα έσοδα από τη διάθεση των υφισταμένων μετοχών θα εισπραχθούν από τον Πωλητή Μέτοχο, μετά την αφαίρεση των σχετικών εξόδων.

11. Χρηματιστηριακά Στοιχεία Μετοχής

Οι μετοχές της Εταιρίας εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών την 12.12.2001, με τιμή εισαγωγής € 12,70 ανά μετοχή. Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει την τιμή κλεισίματος της μετοχής της ΔΕΗ Α.Ε. της τελευταίας συνεδρίασης κάθε μήνα, από την πρώτη ημέρα διαπραγμάτευσης.

**ΠΕΡΙΓΡΑΦΗ ΤΗΣ ΣΥΝΔΥΑΣΜΕΝΗΣ ΠΡΟΣΦΟΡΑΣ
ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΑ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΤΩΝ ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΩΝ ΜΕΤΟΧΩΝ**

σης έως και την 30.9.2003, σε συνδυασμό με τη μηνιαία ανώτατη και κατώτατη τιμή και τον όγκο συναλλαγών σε τεμάχια και αξία:

Ημερομηνία	Ανώτατη μηνιαία τιμή (σε €)	Κατώτατη μηνιαία τιμή (σε €)	Τιμή κλεισίματος την τελευταία συνεδρίαση του μήνα (σε €)	Όγκος συναλλαγών μήνα (σε τεμάχια)	Αξία συναλλαγών μήνα (σε €)
12.12.2001	12,46	12,00	12,06	20.905.755	259.736.093
Δεκέμβριος 2001	12,22	11,74	12,18	20.800.048	306.165.351
Ιανουάριος 2002	13,06	12,08	12,98	8.328.426	104.241.164
Φεβρουάριος 2002	13,08	12,56	12,78	2.607.601	33.629.666
Μάρτιος 2002	13,72	12,92	13,36	3.032.472	40.745.429
Απρίλιος 2002	13,60	12,96	13,30	1.711.244	22.827.820
Μάιος 2002	14,72	13,42	14,72	5.620.184	80.711.124
Ιούνιος 2002	15,00	13,48	14,44	4.284.300	61.427.486
Ιούλιος 2002	14,70	13,66	14,12	1.957.856	27.727.508
Αύγουστος 2002	15,26	14,26	15,24	2.516.324	37.620.694
Σεπτέμβριος 2002	15,00	13,86	14,14	2.076.942	30.084.475
Οκτώβριος 2002	14,00	13,32	13,72	1.611.646	21.993.796
Νοέμβριος 2002	13,72	12,64	12,64	3.041.992	39.933.878
Δεκέμβριος 2002	13,48	12,28	13,20	40.261.971	503.008.845
Ιανουάριος 2003	14,72	13,26	13,96	8.003.220	112.421.426
Φεβρουάριος 2003	14,24	13,76	14,24	3.594.096	50.188.521
Μάρτιος 2003	14,50	13,14	13,18	5.033.896	68.340.877
Απρίλιος 2003	13,66	13,16	13,58	3.381.047	45.358.757
Μάιος 2003	14,38	13,16	13,58	6.473.592	88.780.321
Ιούνιος 2003	16,04	13,80	15,70	8.255.861	123.229.231
Ιούλιος 2003	18,46	15,72	18,36	7.514.750	127.862.551
Αύγουστος 2003	18,48	16,78	17,68	6.864.286	121.985.012
Σεπτέμβριος 2003	17,94	16,16	16,72	7.401.300	123.486.900

Πηγή: Ημερήσιο Δελτίο Τιμών Χ.Α. (12.12.2001), Μηνιαία Στατιστικά Δελτία Χ.Α., Effect Finance.

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 σύνολό 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, με την επιφύλαξη των όσων αναφέρονται στο κεφάλαιο «Σημαντική Σημείωση - Επενδυτικός Κίνδυνος».

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 μιας 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 παραστάσεως 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 στα 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 κατ' αρχήν 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 αναμειχθούν κατά οποιοδήποτε τρόπο στη διοίκηση ή στη 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 έναν 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 ό,τι 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 δεν 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.

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 Έκτακτης 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 αίτησή 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 αυτήν σε εκπρόσωπό 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.

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.

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 μία 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 Αυτών Τίτλων του Κεντρικού Αποθετηρίου Αξιών, όπως αυτός εκάστοτε ισχύει.

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. Έτσι 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.

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 συμπληρωματικά από τον Κ.Ν. 2190/1920 περί Ανωνύμων Εταιριών.

Η ΔΕΗ καταχωρήθηκε ως Ανώνυμη Εταιρία στο ΜΑΕ την 28.12.2000 και έλαβε αρχικό αριθμό Μ.Α.Ε. 7829/01/Β/00/768 (ΦΕΚ 11871/29.12.2000 ΤΑΕ & ΕΠΕ). 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. Στη 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 εταιριών, 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 διακρατικούς οργανισμούς, (β) να συμμετέχει στο κεφάλαιο υφιστάμενων ή ιδρυόμενων εταιριών, να δανειοδοτεί τις εταιρίες αυτές και να εγγυάται υπέρ αυτών, (γ) να εκδίδει ομολογιακά δάνεια κάθε φύσεως και να συμμετέ-

χει στο κεφάλαιο εταιριών 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' αριθμ. 160076 σήμα (ηλεκτικό και απεικόνιση).

Σύμφωνα με την ταξινόμηση της ΕΣΥΕ (ΣΤΑΚΟΔ 2003), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται:

Κλάδος Δραστηριότητας (ΣΤΑΚΟΔ 2003)	Κύκλος Εργασιών Υπερδωδεκάμηνης χρήσης 1.1.2001-31.12.2002
«Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος», 401.0	€ 6.497.030.282,30

2. Ιστορικό

Η ΔΕΗ ιδρύθηκε το 1950 με αντικείμενο την παραγωγή, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας σε όλη την ελληνική επικράτεια. Πριν από 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 τη 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. Η διάρκεια της Εταιρίας ορίσθηκε για 100 έτη έως την 31η Δεκεμβρίου 2100, με δυνατότητα να παραταθεί με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων.

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.

Μεταβίβαση των δραστηριοτήτων από τη ΔΕΗ στη ΔΕΗ Α.Ε.

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 στη νέα ανώνυμη εταιρία.

Σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία δεν χρειάζεται καμία άλλη απόφαση ή διατύπωση για τη μεταφορά των παραπάνω περιουσιακών στοιχείων, δικαιωμάτων και υποχρεώσεων εκτός από την υποχρέωση μεταγραφής των ακινήτων στα κατά τόπους υποθηκοφυλακεία. Τα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρίας δεν έχουν εμπράγματα βάρη πριν από τη μετατροπή, καθώς η ελληνική νομοθεσία δεν επέτρεπε στην πρώην ΔΕΗ να εγγράφει εμπράγματα βάρη ή να δεσμεύει τα περιουσιακά της στοιχεία.

Η πρώην ΔΕΗ ως δημόσια επιχείρηση απολάμβανε μία σειρά προνομίων, τα οποία μεταφέρθηκαν στη νέα εταιρία υπό την προϋπόθεση τα προνόμια να μην έρχονται σε αντίθεση με το νόμο 2773/1999 και το Προεδρικό Διάταγμα υπ' αριθμ. 333/2000. Σχετικά με τη διατήρηση των προνομίων στο μέλλον βλ. κεφάλαιο «Σημαντικές Σημειώσεις - Επενδυτικοί Κίνδυνοι».

Αναδιοργάνωση της Εταιρίας

Μέχρι τη θέσπιση του νόμου 2773/1999 η Εταιρία λειτουργούσε ως μία εξ ολοκλήρου 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 1999 η Ελληνική Κυβέρνηση θέσπισε τον Νόμο περί Απελευθέρωσης, ο οποίος ενσωμάτωσε τα άρθρα της Οδηγίας 96/92 ή «Οδηγία για την Εσωτερική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας» στην ελληνική νομοθεσία και δημιούργησε το πλαίσιο για την απελευθέρωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ο νόμος 2773/1999 προέβλεπε μεταξύ άλλων τη μετατροπή της Επιχείρησης σε ανώνυμη εταιρία, προκειμένου να την καταστήσει ικανή να επιτύχει τους εμπορικούς της στόχους. Η μετατροπή της Επιχείρησης σε ανώνυμη εταιρία έγινε την 1η Ιανουαρίου 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 αντανακλά την κύρια δραστηριότητά της. Κάθε επιχειρησιακή μονάδα της Εταιρίας είναι εφεξής υπεύθυνη για τον έλεγχο των εξόδων της, καθώς και για την επίτευξη των δικών της λειτουργικών στόχων και ο κάθε Γενικός Διευθυντής αναφέρεται απευθείας στον Διευθύνοντα Σύμβουλο.

Η νέα οργανωτική δομή που εφαρμόστηκε το 2001 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 τη λειτουργική τους βελτιστοποίηση.

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. Συγκεκριμένα, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε από € 113.858,08 χιλ. το 1999 σε € 645.634,63 χιλ. τη χρήση 2000, με την κεφαλαιοποίηση ποσού € 531.777 χιλ. από τις διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσιακών στοιχείων. Σήμερα, μετά από αύξηση του

μετοχικού κεφαλαίου με μετρητά κατά την εισαγωγή της Εταιρίας στο Χ.Α. και την κεφαλαιοποίηση αποθεματικών από αναπροσαρμογή αξίας παγίων, το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ ανέρχεται στο ποσό των € 1.067.200.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 μετοχές, ονομαστικής αξίας € 4,60 εκάστη.

Η Εταιρία προ της μετατροπής της σε ανώνυμη εταιρία και σύμφωνα με το Β.Δ. 28/1/1951, κατά τη λήξη κάθε διαχειριστικού έτους είχε την υποχρέωση σύνταξης του ετησίου ισολογισμού. Ο ετήσιος ισολογισμός έπρεπε να συνοδεύεται από λεπτομερή έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου επί των πεπραγμένων της διαχείρισης και της οικονομικής αποδόσεως κατά το λογιστικό έτος. Ο έλεγχος της διαχείρισης της ΔΕΗ ανήκε σε Συμβούλιο Ελέγχου, που έδρευε παρά του Ελεγκτικού Συνεδρίου. Ο ετήσιος ισολογισμός της ΔΕΗ μετά των εκθέσεων του Διοικητικού Συμβουλίου και της αντιπροσωπευτικής συνέλευσης δημοσιευόταν σε ιδιαίτερο τεύχος το οποίο διανεμόταν υπό την επιμέλεια του Διοικητικού Συμβουλίου στα μέλη της Κυβερνήσεως και τους βουλευτές. Επίσης, ο ετήσιος ισολογισμός της ΔΕΗ μετά των εκθέσεων του Διοικητικού Συμβουλίου και του Συμβουλίου Ελέγχου δημοσιευόταν σε ιδιαίτερο φύλλο του Δελτίου Ανωνύμων Εταιριών της Εφημερίδας της Κυβερνήσεως.

Η Εταιρία τηρούσε τα βιβλία και στοιχεία της και συνέτασσε τις καταστατικές της οικονομικές καταστάσεις, σε μεγάλο βαθμό, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 και την υφιστάμενη φορολογική νομοθεσία. Με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2000 και λόγω της εισαγωγής της στο Χρηματιστήριο Αθηνών η Εταιρία προχώρησε στην πλήρη υιοθέτηση και εφαρμογή των λογιστικών προτύπων που προβλέπονται από την ελληνική νομοθεσία και το Ε.Γ.Λ.Σ. για τις χρήσεις από το 1998. Τις οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες ενσωματώνουν τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10, που συνέταξε η Εταιρία για τα έτη 1998-2001 έληξε η ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.

Επίσης, τον Ιούλιο του 2001 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. Η εκτίμηση ολοκληρώθηκε στα τέλη του Σεπτεμβρίου 2001. Βάσει του άρθρου 10 του Νόμου 2491/2001, η Εταιρία ενσωμάτωσε τα αποτελέσματα της εκτίμησης στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Για περισσότερες πληροφορίες, βλ. κεφάλαιο «Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας - Γενικά».

Σημειώνεται ότι το Ελληνικό Δημόσιο έχει εγγυηθεί την αποπληρωμή δανείων που η ΔΕΗ έχει συνάψει με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων. Συγκεκριμένα, με ημερομηνία 30.6.2003 η ΔΕΗ είχε συνάψει 44 δανειακές συμβάσεις με την εν λόγω τράπεζα, συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου € 895,2 εκατ. στις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο εγγυήθηκε την αποπληρωμή τόσο του κεφαλαίου, όσο και των τόκων για το ποσό των € 865,2 εκατ.

Επιπλέον, στο παρελθόν, η ΔΕΗ, όπως και άλλες επιχειρήσεις δημοσίου συμφέροντος, απολάμβανε και συνεχίζει να απολαμβάνει ορισμένα προνόμια και δικαιώματα, όπως εξαίρεση από την υποχρεωτική ασφάλιση των μεταφορικών της μέσων, καθώς και μη δυνατότητα κατάσχεσης ορισμένων παγίων της. Σχετικά βλ. κεφάλαιο «Σημαντική Σημείωση - Επενδυτικοί Κίνδυνοι» και «Σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο», καθώς και «Πληροφορίες για την Εταιρία - Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκυριακές Καταστάσεις».

Από την άλλη πλευρά, η Εταιρία λόγω της υποχρέωσής της να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα υποχρεούται να παρέχει υπηρεσίες κοινής ωφελείας που επιβαρύνουν το κόστος λειτουργίας της και οι οποίες μπορεί να μην επιβληθούν στους μελλοντικούς ανταγωνιστές. Επί παραδείγματι, η Εταιρία είναι υποχρεωμένη να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στα μη διασυνδεδεμένα νησιά εφαρμόζοντας την ίδια τιμολογιακή πολιτική που ισχύει για το διασυνδεδεμένο σύστημα, στο οποίο το κόστος παραγωγής είναι πολύ χαμηλότερο σε σύγκριση με το αντίστοιχο των μη διασυνδεδεμένων νησιών. Σχετικά με την αποζημίωση που θα λάβει η Εταιρία για τις εν λόγω παροχές βλ. κεφάλαιο «Σημαντική Σημείωση - Επενδυτικοί Κίνδυνοι» και «Θεσμικό Πλαίσιο».

Τέλος, πριν από το 1992, οπότε έγινε η μεταρρύθμιση του ασφαλιστικού συστήματος της χώρας, η ΔΕΗ, ως εργοδότης, 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 ηχογραφούσε το κόστος των ανωτέρω παροχών κατά την καταβολή των σχετικών κονδυλίων. Βάσει του Ν. 2773/1999 ιδρύθηκε ο Οργανισμός Ασφαλίσεως Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ-ΔΕΗ), ένας ειδικός ασφαλιστικός οργανισμός, ως νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου, με σκοπό την υποχρεωτική κοινωνική ασφάλιση του προσωπικού και των συνταξιούχων της ΔΕΗ, των θυγατρικών της και του ίδιου του οργανισμού. 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. Με βάση την ισχύουσα νομοθεσία η ΔΕΗ δεν υποχρεούται να καλύπτει το ποσό της διαφοράς μεταξύ εσόδων και δαπανών του ΟΑΠ, καθώς το ελληνικό δημόσιο έχει αναλάβει αυτή την υποχρέωση. Βλέπε επίσης κεφάλαιο «Σημαντική Σημείωση - Επενδυτικοί Κίνδυνοι» και κεφάλαιο «Πληροφορίες για την Εταιρία - Ασφάλιση Προσωπικού».

Η Ελληνική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας υπόκειται σε κανονιστικές ρυθμίσεις, οι οποίες υπέστησαν σημαντικές αλλαγές κατά τα τελευταία τέσσερα χρόνια προκειμένου η Ελλάδα να εφαρμόσει τις Οδηγίες της Ευρωπαϊκής Ένωσης του 1996 και του 2003 σε σχέση με την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» αναφέρεται λεπτομερώς το ρυθμιστικό πλαίσιο οργάνωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Ως αποτέλεσμα του νόμου 2773/1999, η αγορά παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας αναδιοργανώθηκε προκειμένου να εισαχθεί ο ανταγωνισμός. Βάσει της Υπουργικής Απόφασης υπ' αριθμ. Δ5/ΗΛΒ/Φ1/οικ. 337 του Υπουργείου Ανάπτυξης, που καθόρισε τους όρους και τα κριτήρια για τον ορισμό των Επιλεγόντων Πελατών, το ποσοστό της ελληνικής αγοράς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, βάσει κατανάλωσης, που είναι ανοιχτό στον ελεύθερο ανταγωνισμό από το Φεβρουάριο του 2001 ανέρχεται σήμερα σε ποσοστό περίπου 35%.

Οι πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας χωρίζονται στις ακόλουθες κατηγορίες:

- «Επιλεγόντες 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 Επιλεγόντες Πελάτες έχουν δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας.
- «Μη Επιλεγόντες 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 Επιλεγόντες Πελάτες δεν έχουν το δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και αγοράζουν την ηλεκτρική ενέργεια αποκλειστικά από τη ΔΕΗ σε ρυθμιζόμενες τιμές.

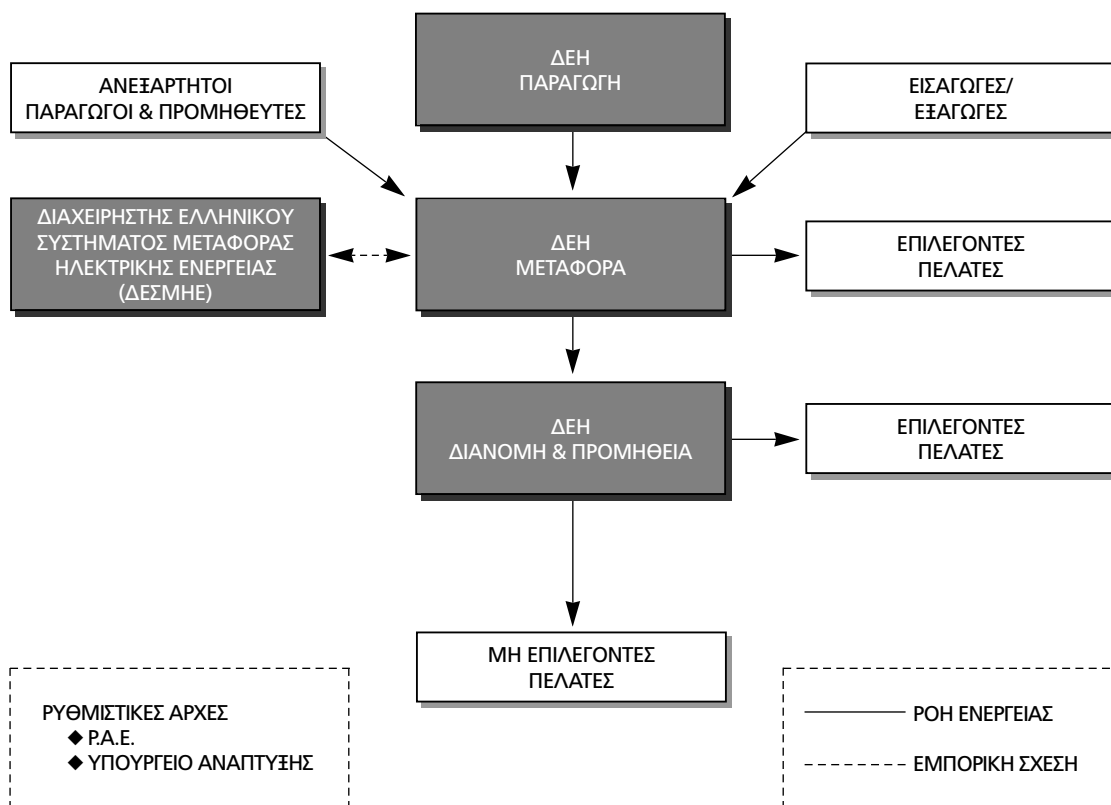
Σημειώνεται ότι από την 1.7.2004 ο όρος Επιλεγόντες Πελάτες θα διευρυνθεί συμπεριλαμβάνοντας τους περισσότερους μη οικιακούς πελάτες (και θα αντιστοιχεί σε επιπλέον ποσοστό 25% της αγοράς προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε όρους κατανάλωσης), ενώ από 1.7.2007 όλοι οι πελάτες θα νοούνται ως Επιλεγόντες Πελάτες. Ωστόσο οι μεταβολές αυτές στον ορισμό των Επιλεγόντων Πελατών δεν θα επηρεάσουν τους πελάτες στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

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:

- Την εισαγωγή του ανταγωνισμού στο χώρο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της χορήγησης αδειών για ιδιωτική ηλεκτροπαραγωγή στο διασυνδεδεμένο σύστημα και μέσω της διαδικασίας πρόσκλησης υποβολής προσφορών για την παραγωγή ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Πέρα από την άδεια που έχει χορηγηθεί στη ΔΕΗ, έως την 30.6.2003, ο Υπουργός Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), είχε χορηγήσει 7 άδειες για μεγάλους σταθμούς παραγωγής με φυσικό αέριο συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 2.900 MW περίπου, 49 άδειες για μικρότερης ισχύος θερμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής και σταθμούς συμπαραγωγής συνολικής εγκατεστημένης ισχύος περίπου 850 MW (από τα οποία 198 MW είναι της Α.Ε. Αλουμίνιο της Ελλάδος), 3 άδειες για μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς συνολικής ισχύος 246 MW, καθώς και ένα σημαντικό αριθμό αδειών για παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές, ενώ παράλληλα η ΡΑΕ βρίσκεται στο στάδιο εξέτασης επιπλέον αιτήσεων.
- Την εισαγωγή του ανταγωνισμού στο χώρο της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας μέσω της αδειοδότησης τρίτων για προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας.
- Την πρόσβαση στο σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας και στο δίκτυο διανομής τρίτων.
- Τη δημιουργία του Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. ή ΔΕΣΜΗΕ, ως μιας ανεξάρτητης εταιρίας με σκοπό να λειτουργεί, να διασφαλίζει τη συντήρηση και να μεριμνά για την ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς σε ολόκληρη τη 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. Στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» περιγράφεται λεπτομερώς η λειτουργία του ΔΕΣΜΗΕ. Το σύστημα μεταφοράς ανήκει αποκλειστικά 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, υπεύθυνη 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. Στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» δίνονται περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τη λειτουργία της ΡΑΕ. Η ΡΑΕ ξεκίνησε τη λειτουργία της την 1η 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. Σχετικά με τη λειτουργία του ΟΑΠ-ΔΕΗ βλέπε υποκεφ. «Προσωπικό». Ο ΟΑΠ-ΔΕΗ ιδρύθηκε με το Ν. 2773/1999.

Στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» αναφέρονται λεπτομερώς οι πρόσφατες αλλαγές στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

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:



* Μέχρι την 30.6.2003 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 διανείμουν αντίστοιχα ηλεκτρικό ρεύμα για λογαριασμό της ΔΕΗ, αλλά και των υπολοίπων ανεξάρτητων παραγωγών και προμηθευτών.

3. Δραστηριότητα Εταιρίας

3.1 Γενικά

Η ΔΕΗ είναι η μεγαλύτερη εταιρία παραγωγής, μοναδική εταιρία που έχει στην ιδιοκτησία της το σύστημα μεταφοράς και το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και ο βασικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Κατά την 30 Ιουνίου 2003 παρείχε ηλεκτρική ενέργεια σε 6,78 εκατομμύρια πελάτες περίπου. Κατά τη διάρκεια του έτους 2002 η Εταιρία παρήγαγε περίπου το 97% από τις 50.607 GWh ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθησαν στην Ελλάδα.

Η ΔΕΗ κατατάσσεται στις μεγαλύτερες βιομηχανικές επιχειρήσεις στην Ελλάδα ως προς τα πάγια και ως προς τα έσοδα. Το έτος 2002 παρουσίασε συνολικές πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας ύψους € 3.417 εκατ., λειτουργικό αποτέλεσμα ύψους € 1.136 εκατ. και καθαρά κέρδη προ αποσβέσεων και φόρων ύψους € 898 εκατ.*. Την 30ή Ιουνίου 2003 η Εταιρία είχε συνολική εγκατεστημένη ισχύ 12.069 MW.

Το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας παράγεται από 95 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής, μεταφέρεται μέσω 11.151 χιλιομέτρων γραμμών υψηλής τάσης και διανέμεται στους καταναλωτές μέσω γραμμών δικτύου μήκους 201.676 χιλιομέτρων. Η ΔΕΗ παράγει επίσης το σύνολο σχεδόν του λιγνίτη που απαιτείται για τη λειτουργία των λιγνιτικών της σταθμών παραγωγής, ο οποίος εξορύσσεται από πέντε ιδιόκτητα ορυχεία της.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει ορισμένα στοιχεία σχετικά με τη λειτουργική δραστηριότητα της Εταιρίας κατά την πενταετία που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2002 και τα εξάμηνα με 30 Ιουνίου 2002 και 2003:

	Κλειόμενη χρήση 31 Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1998	1999	2000	2001	2002	2002	2003
Εγκατεστημένη Ισχύς (MW)	10.296	10.997	11.121	11.158	11,739	11.713	12,069
Καθαρή παραγωγή (GWh) ⁽¹⁾	41.834	44.777	48.483	48.054	48,902	23.452	25,233
Πωληθείσα Ηλεκτρική Ενέργεια στους τελικούς καταναλωτές (TWh) ⁽²⁾	39,6	41,1	44,3	45,5	48,2	22,7	24,4
Πελάτες στο τέλος της περιόδου (σε εκατ.)	6,3	6,4	6,5	6,6	6,7	6,7	6,8
Πελάτες ανά εργαζόμενο	188	195	206	224	234	229	238
Πωλήσεις ανά εργαζόμενο (MWh)	1.183	1.249	1.401	1.510	1.674	783	858
Αριθμός εργαζομένων	33.505	32.888	31.645	29.453	28.795	28.994	28.448

(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) 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. Η Κέρκυρα και τα υπόλοιπα

* Ανέλεγκτα στοιχεία περιόδου 1.1.2002-31.12.2002 με βάση τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα.

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 μαζούτ και ντίζελ, άνεμο και άλλες ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Τα νησιά αυτά αναφέρονται ως «μη διασυνδεδεμένα νησιά». Οι περισσότεροι σταθμοί παραγωγής στα μη διασυνδεδεμένα νησιά είναι μικρού μεγέθους, βάσει του πληθυσμού που εξυπηρετούν, ενώ οι σταθμοί παραγωγής της Κρήτης και της Ρόδου είναι συγκρίσιμοι ως προς το μέγεθός τους με πολλούς σταθμούς παραγωγής της ηπειρωτικής Ελλάδας.

Παρόλο που το κόστος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας διαφέρει από σταθμό σε σταθμό ανάλογα με το κόστος του καυσίμου και την αποδοτικότητα των σταθμών, οι τιμές που χρεώνει η Εταιρία τους πελάτες της (εκτός συγκεκριμένων μεγάλων πελατών και κάποιων άλλων ειδικών πελατών, όπως είναι οι δήμοι, για παράδειγμα) είναι, σύμφωνα με τον νόμο, ανά κατηγορία πελάτη ίδιες σε όλη την Ελλάδα, συμπεριλαμβανομένων και των πελατών των μη διασυνδεδεμένων νησιών. Κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2003, η μέση χρέωση ανά 100 KWh κυμάνθηκε από € 3,10 στους πελάτες μέσης τάσης του αγροτικού τομέα έως € 10,5 στους πελάτες χαμηλής τάσης του εμπορικού τομέα. Το περιθώριο κέρδους του διασυνδεδεμένου συστήματος είναι γενικά υψηλότερο σε σχέση με αυτό των μη διασυνδεδεμένων νησιών, όπου το κόστος του καυσίμου είναι γενικά υψηλότερο, το συνολικό κόστος παραγωγής υψηλότερο -λόγω της φύσης των σταθμών παραγωγής- και η αποδοτικότητα των σταθμών γενικά χαμηλότερη.

Στην ηπειρωτική Ελλάδα η Εταιρία έχει στην κατοχή της και λειτουργεί 37 σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, εκ των οποίων 12 είναι θερμοηλεκτρικοί, 22 υδροηλεκτρικοί και 3 αιολικοί, από όπου προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια το διασυνδεδεμένο σύστημα. Στα μη διασυνδεδεμένα νησιά η Εταιρία έχει στην κατοχή της και λειτουργεί 33 αυτόνομους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, 2 υδροηλεκτρικούς, 18 αιολικά πάρκα και 5 ηλιακούς (φωτοβολταϊκούς) σταθμούς παραγωγής. Το έτος 2002 περίπου το 93% της ηλεκτρικής ενέργειας παράχθηκε από θερμοηλεκτρικούς σταθμούς (που λειτουργούν με καύση λιγνίτη, φυσικού αερίου και πετρελαίου), πάνω από το 6% από υδροηλεκτρικούς σταθμούς και λιγότερο από 1% από αιολικά πάρκα και άλλες ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Η Εταιρία δεν διαθέτει πυρηνικούς σταθμούς ενέργειας. Το έτος 2002 τα πέντε λιγνιτωρυχεία της ΔΕΗ στην Ελλάδα (ευθύνες της Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων) παρήγαγαν το σύνολο της ποσότητας του λιγνίτη που χρησιμοποιήθηκε από τους επτά λιγνιτικούς σταθμούς της Εταιρίας. Οι σταθμοί αυτοί παρήγαγαν περίπου το 64% της συνολικής παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ. Το 2002 η ΔΕΗ ήταν ο δεύτερος μεγαλύτερος παραγωγός λιγνίτη στην Ευρωπαϊκή Ένωση με βάση τους τόνους που εξορύχτηκαν, ήτοι περίπου 70,3 εκατομμύρια τόνων λιγνίτη. Σημειώνεται ότι κατά το 2003 η ΔΕΗ ξεκίνησε να προμηθεύεται σημαντικές ποσότητες λιγνίτη από ιδιωτικό ορυχείο της Φλώρινας προκειμένου να διασφαλίσει τη συνεχή προμήθειά της με υψηλής θερμιδικής αξίας λιγνίτη για τη λειτουργία του νέου σταθμού παραγωγής στη Φλώρινα.

Η Εταιρία επιτελεί τις παραγωγικές δραστηριότητές της μέσω των Επιχειρησιακών Μονάδων Παραγωγής και Διανομής. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής είναι υπεύθυνη για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά της Κρήτης και της Ρόδου, ως τα μεγαλύτερα νησιά με βάση την παραγωγή και κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας. Βλ. κεφ. «Παραγωγή» για περισσότερες πληροφορίες. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι υπεύθυνη για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα υπόλοιπα μη διασυνδεδεμένα, μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Η ΔΕΗ είναι ο μοναδικός ιδιοκτήτης του δικτύου γραμμών υψηλής τάσης 400 kV, 150 kV και 66 kV, οι οποίες αποτελούν το ελληνικό σύστημα μεταφοράς. Το σύστημα αυτό μεταφέρει στο δίκτυο διανομής το σύνολο της προς πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική αγορά. Στις 30 Ιουνίου 2003 το σύστημα μεταφοράς αποτελέτο συνολικά από 11.151 περίπου χιλιόμετρα γραμμών υψηλής τάσης και 628 μετασχηματιστές. Οι δραστηριότητες

μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα [συμπεριλαμβανομένης της φυσικής λειτουργίας και συντήρησης του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς υπό τη διεύθυνση της ανωνύμου εταιρίας Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (ΔΕΣΜΗΕ)] διεξάγονται από την Επιχειρησιακή Μονάδα Μεταφοράς και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά από την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής. Το σύστημα μεταφοράς το οποίο μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω των γραμμών υψηλής τάσης από τους σταθμούς παραγωγής και στην περίπτωση εισαγόμενου ρεύματος, από τα σημεία διασύνδεσης, στο δίκτυο διανομής, καθώς και απευθείας σε συγκεκριμένους πελάτες υψηλής τάσης ονομάζεται διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς.

Η Εταιρία επίσης είναι ο μοναδικός διανομέας ηλεκτρικού ρεύματος στην Ελλάδα, κυρία του δικτύου διανομής και υπεύθυνη για τη λειτουργία του, ενώ έχει και υπ' ευθύνη της την πώληση ηλεκτρικής ενέργειας σε σχεδόν όλους τους τελικούς καταναλωτές. Από την 1.8.2003 η ΔΕΗ δεν είναι ο μοναδικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς η εταιρία «ΑΤΕΛ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.» ξεκίνησε την προμήθεια ενός Επιλέγοντος Πελάτη (ΧΑΡΤΟΠΟΙΙΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.) με εισαγόμενη ηλεκτρική ενέργεια συνολικής ισχύος 2MW. Από το σύνολο του όγκου των πωλήσεων ηλεκτρικού ρεύματος στους τελικούς καταναλωτές το έτος 2002, το 30,6% περίπου καταναλώθηκε από τον βιομηχανικό τομέα, το 30,2% από τον εμπορικό τομέα και λοιπές υπηρεσίες, το 33,9% από οικιακούς πελάτες και το 5,3% από τον αγροτικό τομέα. Στις 30 Ιουνίου 2003 το δίκτυο διανομής αποτελείτο από 95.724 χιλιόμετρα γραμμών μέσης τάσης (22 kV, 20 kV, 15 kV και 6,6 kV), 105.952 χιλιόμετρα γραμμών χαμηλής τάσης (220 V και 380 V) και περίπου 132.510 μετασχηματιστές μέσης τάσης συνολικής ισχύος 22.300 MVA. Όλες οι δραστηριότητες διανομής ηλεκτρικής ενέργειας (συμπεριλαμβανομένων των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας και της διανομής) διεξάγονται από την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής.

3.2 Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής είναι υπεύθυνη για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα, καθώς και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά της Κρήτης και της Ρόδου. Έχει επίσης την ευθύνη για την ανάπτυξη νέων θερμοηλεκτρικών και υδροηλεκτρικών σταθμών, καθώς και για την αύξηση εγκατεστημένης ισχύος σε υφιστάμενους σταθμούς στο διασυνδεδεμένο σύστημα και στα ως άνω νησιά. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι υπεύθυνη για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα υπόλοιπα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Κατά την 30ή Ιουνίου 2003 στο διασυνδεδεμένο σύστημα και στα νησιά Κρήτης και Ρόδου λειτουργούσαν οκτώ λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής (συμπεριλαμβανομένου του νέου λιγνιτικού σταθμού στη Φλώρινα και του σταθμού ΛΙΠΤΟΛ, τον οποίο λειτουργεί η Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων), τέσσερις πετρελαιοί σταθμοί παραγωγής και δύο πετρελαιοί μονάδες στον σταθμό παραγωγής που βρίσκεται στο Λαύριο, «ΑΗΣ Λαυρίου», ένας σταθμός φυσικού αερίου στον Άγιο Γεώργιο, μία μονάδα Συνδυασμένου Κύκλου Φυσικού Αερίου (Combined Cycle Gas Turbine «CCGT») στην Κομοτηνή, δύο μονάδες CCGT στον ΑΗΣ Λαυρίου και 24 υδροηλεκτρικοί σταθμοί. Επιπρόσθετα, έως την 30 Ιουνίου 2003, η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής λειτουργούσε συνολικά 30 θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, 21 αιολικά πάρκα και 5 ηλιακούς (φωτοβολταϊκούς) σταθμούς εγκατεστημένους στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Κατά την 30ή Ιουνίου 2003 η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των σταθμών παραγωγής ήταν 12.069 MW. Από το σύνολο της εγκατεστημένης ισχύος, 10.686 MW αποτελούν ισχύ σταθμών συνδεδεμένων στο διασυνδεδεμένο σύστημα, το οποίο προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στην ηπειρωτική Ελλάδα και σε ορισμένα κοντινά νησιά συνδεδεμένα τόσο μεταξύ τους, όσο και με το διασυνδεδεμένο σύστημα με υποβρύχια καλώδια. Τα νησιά της Κρήτης και Ρόδου δεν είναι συνδεδεμένα με το διασυνδεδεμένο σύστημα, αλλά έχουν αυτόνομα συστήματα παραγωγής τα οποία λειτουργούν κατά κύριο λόγο με καύση μαζούτ και ντίζελ και έχουν εγκατεστημένη ισχύ 590 MW και 206 MW, αντίστοιχα. Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς των υπολοίπων μη διασυνδεδεμένων νησιών είναι 587 MW.

Η Εταιρία εκτιμά ότι στο μέλλον θα αυξήσει την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές, κάτι που ενθαρρύνεται από υφιστάμενα νομοθετημένα κίνητρα. Ειδικότερα, στα εν λόγω κίνητρα περιλαμβάνονται επιχορηγήσεις επενδύσεων από το Ελληνικό Δημόσιο και την Ευρωπαϊκή Ένωση, η υποχρέωση του ΔΕΣΜΗΕ να δίνει προτεραιότητα κατά την κατανομή του φορτίου σε εγκαταστάσεις που παράγουν ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές και με συμπαραγωγή και η εγγυημένη σταθερή τιμή στην οποία πωλούν οι ηλεκτροπαραγωγοί από ανανεώσιμες πηγές την παραγόμενη ενέργεια. Περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας παρατίθενται στο κεφάλαιο 6, υποκεφάλαιο 2 «Ανταγωνισμός».

Ο ακόλουθος πίνακας προσδιορίζει λεπτομερώς την εγκατεστημένη ισχύ σε MW με βάση την πρωτογενή πηγή ενέργειας (χρήση καυσίμου) για την πενταετία 1998-2002, καθώς και για το εξάμηνο 30 Ιουνίου 2003 σε σύγκριση με το αντίστοιχο εξάμηνο του 2002:

Εγκατεστημένη Ισχύς (MW)	Κλειομένη χρήση 31ης Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1998	1999	2000 (MW)	2001	2002	2002	2003
Διασυνδεδεμένο Σύστημα							
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί							
Λιγνιτικοί	4.900	4.900	4.908	4.933	4.958	4.958	5.288
Πετρελαιοί	857	857	777	750	750	751	750
Φυσικού Αερίου	537	1.107	1.100	1.100	1.581	1.581	1.581
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	6.294	6.864	6.785	6.783	7.289	7.290	7.619
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	2.858	2.958	3.060	3.060	3.060	3.060	3.060
Αιολικές και άλλες ανανεώσιμες πηγές	5	5	5	5	5	5	7
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος	9.157	9.827	9.850	9.848	10.354	10.355	10.686
Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά							
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί							
Λιγνιτικοί	-	-	-	-	-	-	-
Πετρελαιοί	1.117	1.147	1.238	1.277	1.352	1.325	1.352
Φυσικού Αερίου	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	1.117	1.147	1.238	1.277	1.352	1.325	1.352
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	1	1	1	1	1	1	1
Αιολικές και άλλες ανανεώσιμες πηγές	21	22	32	32	32	32	30
Σύνολο Μη διασυνδεδεμένων Νησιών	1.139	1.170	1.271	1.310	1.385	1.358	1.383
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών							
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	7.411	8.011	8.023	8.060	8.641	8.615	8.971
Σύνολο Υδροηλεκτρικών Σταθμών	2.859	2.959	3.061	3.061	3.061	3.061	3.061
Σύνολο Αιολικών και άλλων ανανεώσιμων πηγών	26	27	37	37	37	37	37
ΣΥΝΟΛΟ	10.296	10.997	11.121	11.158	11.739	11.713	12.069

Το Μάιο του 2003 ένας νέος λιγνιτικός σταθμός στη Φλώρινα (συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 330 MW) προστέθηκε στο δυναμικό της ΔΕΗ.

Η μέση σταθμισμένη ηλικία των θερμοηλεκτρικών και υδροηλεκτρικών σταθμών παραγωγής της ΔΕΗ (σταθμισμένη ώστε να ανακακλά την εγκατεστημένη ισχύ των σταθμών) είναι περίπου 18 και 24 έτη, αντιστοίχως. Η αναμενόμενη χρησιμότητα ενός θερμοηλεκτρικού σταθμού είναι περίπου 350.000 ώρες λειτουργίας (ήτοι περίπου 45 έτη βασισμένα σε

φυσιολογικές παραμέτρους λειτουργίας). Η Εταιρία δεν σχεδιάζει να θέσει εκτός λειτουργίας κανέναν από τους σταθμούς της στο άμεσο μέλλον. Ωστόσο, οι πρόσφατες τροποποιήσεις του νόμου περί Απελευθέρωσης δίνουν τη δυνατότητα στην Εταιρία να ανακατασκευάσει ή να αντικαταστήσει εγκατεστημένη ισχύ έως 1.600 MW με νέες εγκαταστάσεις.

Ο ακόλουθος πίνακας προσδιορίζει, για το διασυνδεδεμένο σύστημα καθώς και για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά, συγκεκριμένες πληροφορίες σχετικά με τους σταθμούς της Εταιρίας για το έτος 2002:

	Πλήθος Σταθμών	Εγκατε- στημένη ισχύς (MW)	Καθαρή Παρα- γωγή (GWh)	Σταθμι- σμένη Ηλικία Σταθμών (έτη)	Συντε- λεστής Υποχρε- ωτικών Διακοπών ⁽¹⁾ (%)	Μέσος Όρος Θερμικής Απόδοσης (efficiency) (kcal/KWh)	Μέσος Όρος Θερμικής Απόδοσης (efficiency) (%)	Άμεση Διαθε- σιμότητα ⁽²⁾ (%)	Συντε- λεστής Χρησιμο- ποίησης (%)	Συνο- λική Διαθε- σιμότητα ⁽³⁾ (%)
Διασυνδεδεμένο Σύστημα										
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί										
Λιγνιτικοί ⁽⁵⁾	7	4.958	31.197	21,8	8,0	2.653	32,4	82,8	96,4	82,8
Πετρελαιοί	1+2 μονάδες	750	3.394	31,0	5,3	2.389	36,0	86,8	63,5	86,1
Φυσικού Αερίου	2+2 μονάδες	1.581	6.725	2,8	4,7	2.050	42,0	83,5	67,4	82,1
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	11	7.289	41.316	18,7	7,2	2.552	33,7	83,4	88,0	83,0
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	22	3.060	3.381	24,0	1,0	-	-	98,0	-	98,0
Αιολικά και άλλες ανανεώσιμες πηγές	1	5	14	11	2,0	-	-	-	-	-
Σύνολο Διασυνδεδεμένων Συστημάτων	34	10.354	44.711	20,2	-	-	-	-	-	-
Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά										
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί										
Λιγνιτικοί	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Πετρελαιοί	33	1.352	4.122	13,2	6,5	2.523	34,1	84,9	48,6	84,4
Φυσικού Αερίου	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	33	1.352	4.122	13,2	6,5	2.523	34,1	84,9	48,6	84,4
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	2	1	1	58,9	-	-	-	-	-	-
Αιολικά και άλλες ανανεώσιμες πηγές ⁽⁴⁾	25	32	68	8,2	2,0	-	-	-	-	-
Σύνολο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών	60	1.385	4.191	13,1	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών										
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	44	8.641	45.438	17,8	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Υδροηλεκτρικών Σταθμών	24	3.061	3.382	24,0	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Αιολικών και άλλων ανανεώσιμων πηγών ⁽⁴⁾	26	37	82	8,6	2,0	-	-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ	94 ⁽⁵⁾	11.739	48.902	19,4	-	-	-	-	-	-

Σημειώσεις:

- (1) Ο Συντελεστής Υποχρεωτικών Διακοπών αντιπροσωπεύει την ποσότητα ενέργειας που δεν παρήγαγε ο σταθμός κατά τη διάρκεια του έτους λόγω μη προγραμματισμένων διακοπών ως ποσοστό της μέγιστης ενέργειας που θα μπορούσε να είχε παραχθεί κατά το εν λόγω έτος, λειτουργώντας συνεχώς στο μέγιστο της εγκατεστημένης ισχύος.
- (2) Άμεση διαθεσιμότητα είναι η ποσότητα διαθέσιμης ηλεκτρικής ενέργειας που θα μπορούσε να είχε παραχθεί από ένα σταθμό, αφαιρώντας τις απώλειες ενέργειας που οφείλονται στο σταθμό κατά τη διάρκεια του έτους, ως ποσοστό της μέγιστης ενέργειας που θα μπορούσε να είχε παραχθεί κατά τη διάρκεια του εν λόγω έτους, λειτουργώντας συνεχώς στο μέγιστο της εγκατεστημένης ισχύος.
- (3) Συνολική διαθεσιμότητα είναι η ποσότητα διαθέσιμης ενέργειας που θα μπορούσε να είχε παραχθεί από σταθμό, αφαιρώντας το σύνολο των απωλειών ενέργειας κατά τη διάρκεια του έτους, ως ποσοστό της μέγιστης ενέργειας που θα μπορούσε να είχε παραχθεί κατά τη διάρκεια του εν λόγω έτους, λειτουργώντας συνεχώς στο μέγιστο της εγκατεστημένης ισχύος.
- (4) Συμπεριλαμβανομένων των πέντε ηλιακών (φωτοβολταϊκών) σταθμών της Εταιρίας.
- (5) Κατά το πρώτο εξάμηνο του 2003 τέθηκε σε λειτουργία ο νέος σταθμός παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στη Φλώρινα.

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2002, περίπου το 70% της συνολικής παραγωγής στο διασυνδεδεμένο σύστημα είχε παραχθεί από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής, περίπου το 15% από σταθμούς παραγωγής που χρησιμοποιούν ως καύσιμο το φυσικό αέριο, περίπου 7% από πετρελαιοκούς σταθμούς, περίπου 7% από υδροηλεκτρικούς σταθμούς και σημαντικά λιγότερο του 1% από αιολικά πάρκα και άλλες ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Στα μη διασυνδεδεμένα νησιά σχεδόν το σύνολο παραγωγής προέρχεται από πετρελαιοκούς σταθμούς.

Ο ακόλουθος πίνακας προσδιορίζει λεπτομερώς τη συνολική καθαρή παραγωγή με βάση την πρωτογενή πηγή ενέργειας (χρήση καυσίμου) για την πενταετία 1998-2002, καθώς και για το α' εξάμηνο του 2003 σε σύγκριση με το αντίστοιχο εξάμηνο του 2002:

Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας (GWh)	Κλειομένη χρήση 31ης Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1998	1999	2000 (GWh)	2001	2002	2002	2003
Διασυνδεδεμένο Σύστημα							
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί							
Λιγνιτικοί	29.181	29.210	30.943	32.042	31.197	15.159	15.283
Πετρελαιοκούς	3.852	3.531	4.143	3.543	3.394	1.847	1.598
Φυσικού Αερίου	1.584	3.692	5.572	5.814	6.725	3.142	3.391
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	34.617	36.433	40.658	41.399	41.316	20.148	20.272
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	3.837	4.798	4.055	2.666	3.381	1.410	2.914
Αιολικά και άλλες ανανεώσιμες πηγές	-	9	14	11	14	6	8
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος	38.454	41.240	44.727	44.076	44.711	21.564	23.194
Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά							
Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί							
Λιγνιτικοί	-	-	-	-	-	-	-
Πετρελαιοκούς	3.336	3.489	3.678	3.886	4.122	1.852	2.001
Φυσικού Αερίου	-	-	-	-	-	-	-
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	3.336	3.489	3.678	3.886	4.122	1.852	2.001
Υδροηλεκτρικοί Σταθμοί	1	1	1	1	1	1	1
Αιολικά και άλλες ανανεώσιμες πηγές	43	47	77	91	68	35	37
Σύνολο Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών	3.380	3.537	3.756	3.978	4.191	1.888	2.039
Σύνολο Διασυνδεδεμένου Συστήματος και Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών							
Σύνολο Θερμοηλεκτρικών Σταθμών	37.953	39.922	44.336	45.283	45.438	22.000	22.273
Σύνολο Υδροηλεκτρικών Σταθμών	3.838	4.799	4.056	2.667	3.382	1.411	2.915
Σύνολο Αιολικών και άλλων ανανεώσιμων πηγών	43	56	91	102	82	41	45
ΣΥΝΟΛΟ	41.834	44.777	48.483	48.054⁽¹⁾	48.902	23.452	25.233

(1) Η μείωση στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας το 2001 αντισταθμίστηκε με την εισαγωγή ενέργειας κατά τη διάρκεια του έτους.

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

Φλώρινα	330 MW εγκατεστημένη ισχύς με καύσιμο το λιγνίτη. Η λειτουργία του σταθμού ξεκίνησε το Μάιο του 2003 και τώρα είναι σε πλήρη λειτουργία. Το κόστος κατασκευής ανήλθε σε περίπου € 631 εκατ.
Χανιά, Κρήτη	Πετρελαιοκός μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με αεροστρόβιλο εγκατεστημένης ισχύος 28 MW περίπου εγκαταστάθηκε στο σταθμό των Χανίων. Η εμπορική της λειτουργία ξεκίνησε τον Ιούλιο του 2003 και το κατασκευαστικό κόστος της ανήλθε σε € 16 εκατ.
Λινοπεράματα, Κρήτη	Πετρελαιοκός μονάδα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με αεροστρόβιλο εγκατεστημένης ισχύος 28 MW περίπου εγκαταστάθηκε στα Λινοπεράματα της Κρήτης. Η εμπορική της λειτουργία ξεκίνησε τον Ιούλιο του 2003 και το κατασκευαστικό κόστος της ανήλθε σε € 16 εκατ.

Αθρινόλακκος Λασιθίου, Κρήτη	Σταθμός παραγωγής ο οποίος θα αποτελείται από δύο πετρελαιοειδή μονάδες συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 102 MW. Ο εν λόγω σταθμός έχει προγραμματισθεί να τεθεί σε εμπορική λειτουργία το β' εξάμηνο του 2004 και το κατασκευαστικό κόστος του εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε περίπου € 109 εκατ.
Αθρινόλακκος Λασιθίου, Κρήτη	Σταθμός παραγωγής με καύσιμο το μαζούτ (με παράλληλη ικανότητα καύσης φυσικού αερίου), 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. Ο προϋπολογισμός για το κόστος του εν λόγω έργου αναμένεται να ανέλθει σε περίπου € 120 εκατ.
Μεσοχώρα	162 MW εγκατεστημένη ισχύς, υδροηλεκτρικός σταθμός. Το συνολικό κατασκευαστικό κόστος του σταθμού είναι περίπου € 360 εκατ., ποσό από το οποίο έχουν ήδη δαπανηθεί € 256 εκατ., και αναμένεται να τεθεί σε εμπορική λειτουργία στα τέλη του 2005 ή το 2006.

Από το συνολικό κόστος του προϋπολογισμού για την κατασκευή των ανωτέρω σταθμών ή μονάδων, περίπου το 75% είχε δαπανηθεί έως την 30.6.2003.

Πλέον των ως άνω αναφερομένων σταθμών, η ΔΕΗ προγραμματίζει να πραγματοποιήσει την κατασκευή μιας νέας μονάδας φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου (CCGT) στο σταθμό του Λαυρίου συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 400 MW περίπου μέχρι το 2006, για την οποία ο Υπουργός Ανάπτυξης της χορήγησε άδεια τον Ιούλιο του 2003. Επιπλέον η Εταιρία σχεδιάζει να κατασκευάσει νέο υδροηλεκτρικό σταθμό στον Ιλνιρίωνα, στη Δυτική Μακεδονία, με εγκατεστημένη ισχύ 120 MW, ο οποίος θα τεθεί σε λειτουργία μέχρι το 2009.

Η Εταιρία, προκειμένου να αποφασίσει σχετικά με το είδος των νέων μονάδων στις οποίες πρόκειται να επενδύσει, αξιολογεί το κόστος καυσίμου και τα λοιπά λειτουργικά κόστη σε σχέση με το κόστος επένδυσης. Οι λιγνιτικές μονάδες αφενός έχουν υψηλότερο κόστος επένδυσης ανά MW σε σύγκριση με τις μονάδες φυσικού αερίου ή πετρελαίου, αφετέρου, δε, το κόστος του λιγνίτη ως καύσιμο είναι αισθητά χαμηλότερο σε σχέση με το κόστος καυσίμου των μονάδων φυσικού αερίου ή πετρελαίου.

Φορτίο Βάσης, Μέσο Φορτίο και Φορτίο Αιχμής

Οι λιγνιτικοί σταθμοί είναι οι πλέον κατάλληλοι για λειτουργία προς κάλυψη του φορτίου βάσης. Οι εν λόγω σταθμοί έχουν χαμηλό κόστος καυσίμου ανά μονάδα το οποίο καθιστά τη λειτουργία τους κατά τη διάρκεια της ημέρας οικονομικά αποδοτική. Οι μονάδες φυσικού αερίου και πετρελαίου είναι πιο κατάλληλες για κάλυψη μέσου φορτίου. Οι μονάδες αυτές ορισμένες φορές τίθενται εκτός λειτουργίας σε περιόδους μειωμένης ζήτησης και τίθενται ξανά σε λειτουργία όταν αυξάνει η ζήτηση. Οι υδροηλεκτρικοί σταθμοί, οι οποίοι περιορίζονται από τον όγκο των αποθεμάτων και την αβεβαιότητα των βροχοπτώσεων, καθώς επίσης και από τις υποχρεώσεις άρδευσης που έχει η Εταιρία, κατά κανόνα λειτουργούν για την κάλυψη φορτίων αιχμής. Η ισχύς που παράγεται από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς της Εταιρίας είναι ιδιαίτερα σημαντική για την κάλυψη της ζήτησης σε ώρες αιχμής, η οποία είναι σχετικά υψηλή το καλοκαίρι. Οι εν λόγω σταθμοί είναι σχεδιασμένοι για άμεση απόκριση στη ζήτηση φορτίου. Σε περίπτωση που η παραγωγική ισχύς των υδροηλεκτρικών σταθμών είναι περιορισμένη, η ΔΕΗ στηρίζει την παραγωγή της στους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, κυρίως δε στους σταθμούς φυσικού αερίου και τους πετρελαιοειδή.

Συντήρηση

Η προγραμματισμένη συντήρηση των σταθμών παραγωγής γίνεται κατά κανόνα στη διάρκεια περιόδων χαμηλής ζήτησης, ήτοι την άνοιξη και το φθινόπωρο κάθε έτους. Κατά μέσον όρο, η παραγωγή των θερμοηλεκτρικών σταθμών διακόπτεται για περίπου 38 ημέρες ετησίως για συντήρηση. Η συντήρηση των υδροηλεκτρικών σταθμών γίνεται όταν αυτοί δεν βρίσκονται σε λειτουργία. Η συντήρηση γίνεται κατά κανόνα από το προσωπικό της ΔΕΗ, ενώ χρησιμοποιούνται εξωτερικοί εργολάβοι όταν κριθεί απαραίτητο. Η Εταιρία, σύμφωνα με το επιχειρησιακό της σχέδιο, έχει εστιάσει τις δραστηριότητες συντήρησης σε πρόγραμμα προληπτι-

κής συντήρησης και διαδικασιών επισκευής με σκοπό τη μείωση του κόστους. Μέχρι το τέλος του 2003 η ΔΕΗ εκτιμά ότι θα είναι σε θέση να εφαρμόσει και πρόγραμμα προγνωστικής συντήρησης.

Καύσιμα που χρησιμοποιούνται στην ηλεκτροπαραγωγή

Η Εταιρία παράγει ηλεκτρική ενέργεια με καύση θερμικών πηγών ενέργειας, συμπεριλαμβανομένων του λιγνίτη, πετρελαίου και φυσικού αερίου, με χρήση υδάτων και άηλων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. Η ΔΕΗ δεν λειτουργεί πυρηνικές εγκαταστάσεις και ούτε έχει σχέδια να κατασκευάσει πυρηνικούς σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Θερμοηλεκτρικοί Σταθμοί

Την 30ή Ιουνίου 2003 η Εταιρία είχε στην ιδιοκτησία της 12 θερμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής (συμπεριλαμβανομένου του σταθμού της Φλώρινας), που αποτελούντο από 31 μονάδες παραγωγής με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 7.619 MW στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Επιπλέον, στις 30 Ιουνίου 2003 η Εταιρία είχε δύο θερμοηλεκτρικούς σταθμούς στην Κρήτη και έναν στη Ρόδο, που αποτελούντο συνολικά από 32 μονάδες παραγωγής με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 778 MW. Τον Ιούλιο του 2003 ξεκίνησε η λειτουργία δύο πετρελαιοκίων μονάδων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας με αεροστρόβιλο στα Χανιά και στα Λινοπεράματα της Κρήτης. Κατά την 30.6.2003 η Εταιρία κατείχε επίσης 30 μικρότερους θερμοηλεκτρικούς σταθμούς, που αποτελούντο από 225 μονάδες παραγωγής με εγκατεστημένη ισχύ 574 MW τοποθετημένους σε μη διασυνδεδεμένα νησιά, υπό τη λειτουργία της Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής. Όλοι οι θερμοηλεκτρικοί σταθμοί, πλην ενός, αποτελούνται από δύο ή περισσότερες μονάδες παραγωγής.

Οι λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής είναι μονάδες συμπύκνωσης ατμού που αποτελούνται από συστήματα κλειστού κύκλου μέσα στα οποία το νερό μετατρέπεται σε ατμό (μέσω της καύσης λιγνίτη για τη θέρμανση του νερού) και χρησιμοποιείται σε μία στροβιλογεννήτρια για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Στη συνέχεια, τα υπολείμματα του ατμού υγροποιούνται εκ νέου μέσω μιας διαδικασίας ψύξεως κατά την οποία χρησιμοποιούνται πύργοι ψύξεως ή, σε ορισμένες περιπτώσεις, νερό από τη θάλασσα ή από ποτάμια, ενώ σε κάποιες άλλες περιπτώσεις χρησιμοποιούνται για την τροφοδότηση των τοπικών συστημάτων θέρμανσης.

Οι μονάδες συνδυασμένου κύκλου χρησιμοποιούν έναν αεριοστρόβιλο μαζί με έναν ατμοστρόβιλο: τα αέρια που βγαίνουν από την καύση του φυσικού αερίου (ή του πετρελαίου ντίζελ) περιέχουν θερμότητα που ανακτάται και χρησιμοποιείται για τη δημιουργία ατμού, ο οποίος με τη σειρά του χρησιμοποιείται για να στρέψει έναν ατμοστρόβιλο ο οποίος στρέφει τη γεννήτρια του ηλεκτρικού ρεύματος.

Οι σταθμοί της Εταιρίας που λειτουργούν με καύση φυσικού αερίου αποτελούνται από μονάδες με ατμοστρόβιλους που με την καύση φυσικού αερίου παράγουν ατμό που στρέφει τον στρόβιλο, ο οποίος με τη σειρά του στρέφει τη γεννήτρια παραγωγής ρεύματος.

Λιγνίτης

Στις 30 Ιουνίου 2003 η Εταιρία είχε στην ιδιοκτησία της και λειτουργούσε οκτώ λιγνιτικούς σταθμούς ενέργειας με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 5.288 MW, που αντιπροσωπεύει το 43,8% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος. Οι λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής της Εταιρίας αποτελούν μέρος του διασυνδεδεμένου συστήματος. Όλοι οι λιγνιτικοί σταθμοί βρίσκονται κοντά στα ορυχεία της Εταιρίας προκειμένου να μειωθεί το κόστος μεταφοράς και να διευκολυνθεί η προμήθεια του λιγνίτη, η μεγαλύτερη ποσότητα του οποίου μεταφέρεται πάνω σε ταινιόδρομους. Καθώς η Εταιρία πραγματοποιεί κατά την τρέχουσα περίοδο την εξόρυξη του συνόλου σχεδόν του λιγνίτη από ορυχεία που της ανήκουν, το κόστος παραγωγής είναι το σημαντικότερο κόστος αυτής της θερμικής πηγής παραγωγής ενέργειας.

Ο λιγνίτης των ορυχείων της Εταιρίας έχει θερμογόνο δύναμη που κυμαίνεται μεταξύ 1.050 και 2.300 kcal/kg, που είναι σχετικά μικρή σε σύγκριση με τη μέση θερμοδική αξία του λιγνίτη που παράγεται σε άλλα λιγνιτω-

ρυχεία της Ευρώπης. Εντούτοις, δεδομένου του χαμηλού κόστους εξόρυξής του, παραμένει μία οικονομική καύσιμη ύλη. Επιπλέον, ο λιγνίτης των ορυχείων του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, που αποτελεί το 80% περίπου του λιγνίτη που εξορύσσει η Εταιρία, έχει γενικά χαμηλή περιεκτικότητα σε θείο και σε συνδυασμό με τα υψηλά επίπεδα οξειδίου ασβεστίου (φυσική αποθείωση) είναι λιγότερο επιβλαβής για το περιβάλλον. Κάθε λιγνιτικός σταθμός είναι κατασκευασμένος έτσι ώστε να χρησιμοποιεί τα αποθέματα λιγνίτη που βρίσκονται κοντά στο σταθμό παραγωγής. Οι λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας είναι σχεδιασμένοι έτσι ώστε να μπορούν να χρησιμοποιούν ως καύσιμο το λιγνίτη που παράγεται στα γειτονικά λιγνιτωρυχεία, λαμβάνοντας υπόψη τη συγκεκριμένη θερμογόνο του δύναμη, καθώς και άλλα χαρακτηριστικά προκειμένου να μεγιστοποιείται η απόδοση της λειτουργίας τους και να ελαχιστοποιούνται οι εκπομπές ρύπων.

Η Εταιρία γενικά αποθηκεύει επαρκή ποσότητα λιγνίτη, ικανή να καλύψει περίπου 25 ημέρες λειτουργίας καθενός από τους λιγνιτικούς σταθμούς. Αυτό πραγματοποιείται τόσο για να διασφαλιστεί ο εφοδιασμός των σταθμών με λιγνίτη, όσο και για να διευκολύνονται οι λειτουργίες ανάμιξης. Ο λιγνίτης αποθηκεύεται στις αυλές λιγνίτη του κάθε σταθμού.

Στα τέλη του 2001 η ΔΕΗ σύναψε πενταετείς συμβάσεις προμήθειας λιγνίτη με δύο ιδιωτικά ορυχεία στη Φλώρινα για την αγορά σημαντικής ποσότητας λιγνίτη υψηλής θερμοδικής αξίας για το νέο λιγνιτικό σταθμό της Φλώρινας που τέθηκε σε λειτουργία το 2003. Η Εταιρία είχε εκτιμήσει ότι κατά την πρώτη πενταετία λειτουργίας του σταθμού περίπου το 85% του απαιτούμενου λιγνίτη θα προήρχετο από τα δύο αυτά ιδιωτικά ορυχεία, ενώ το υπόλοιπο 15% θα προήρχετο από τα ορυχεία της Εταιρίας στην περιοχή της Φλώρινας. Ειδικότερα, έχουν υπογραφεί συμβάσεις με τα ιδιωτικά λιγνιτωρυχεία ΒΙΟΛΙΓΝΙΤ ΑΜΕΤΒΕ και ΛΙΓΝΙΤΩΡΥΧΕΙΑ ΑΧΛΑΔΑΣ Α.Ε. για την προμήθεια 6.000.000 τόνων λιγνίτη συγκεκριμένων βασικών ποιοτικών χαρακτηριστικών από το καθένα στη διάρκεια μιας πενταετίας, με ημερομηνία έναρξης παραδόσεων την 1.2.2002 και λήξη την 1.2.2007. Ωστόσο, η ΒΙΟΛΙΓΝΙΤ ΑΜΕΤΒΕ δεν είναι σε θέση να ανταπεξέλθει στις υποχρεώσεις της προς τη ΔΕΗ και ως εκ τούτου η Εταιρία είναι σε διαδικασία λύσης της σύμβασης με την εν λόγω εταιρία, η δε ποσότητα λιγνίτη με την οποία όφειλε να προμηθεύει τη ΔΕΗ θα αντισταθμιστεί στο εξής κατά 50% από τα ορυχεία της Εταιρίας στη Φλώρινα (Αχλάδα και Κληίδι) και κατά 50% από τον έτερο ιδιώτη προμηθευτή.

Σημειώνεται ότι, πέραν των παραπάνω περιπτώσεων, η Εταιρία δεν αγοράζει λιγνίτη από ιδιωτικά ορυχεία (παρόλο που το έχει κάνει στο παρελθόν), διότι έχει ικανά αποθέματα κατάλληλης τόσο ποιότητας, όσο και ποσότητας λιγνίτη από τα δικά της ορυχεία.

Η ΔΕΗ εκτιμά ότι στο ορατό μέλλον ο λιγνίτης θα παραμείνει η κυρίαρχη πηγή της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Εντός του 2002 ο λιγνίτης αντιστοιχούσε στο 70% της συνολικής παραγωγής που διατέθηκε στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Ο πίνακας που ακολουθεί αποτυπώνει τη χρήση λιγνίτη από τις δύο περιοχές παραγωγής της Εταιρίας, το Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας και το Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης (στην περιοχή Πελοποννήσου) για την πενταετία που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2002 και τα εξάμηνα με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2002 και 2003:

	Κλειομένη χρήση 31ης Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1998	1999	2000	2001 (εκατ. τόνοι)	2002	2002	2003
Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας	48.155	47.416	51.373	52.019	55.821	28.409	26.845
Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης	11.948	13.131	12.514	14.299	14.515	7.481	6.475
Σύνολο	60.103	60.547	63.887	66.318	70.336	35.890	33.320

Πετρέλαιο

Η Εταιρία έχει στην ιδιοκτησία της και λειτουργεί στο διασυνδεδεμένο σύστημα έναν πετρελειακό σταθμό και δύο πετρελειακές μονάδες στο σταθμό του Λαυρίου, με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 750 MW, που αντιστοιχούσε στο 6,2% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος στο διασυνδεδεμένο σύστημα την 30ή Ιουνίου 2003. Επιπλέον, η Εταιρία έχει στην ιδιοκτησία της και λειτουργεί δύο πετρελειακούς σταθμούς στην Κρήτη και έναν στη Ρόδο με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 778 MW, που αποτελούν το 6,4% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος της Εταιρίας την 30.6.2003, καθώς και 30 πετρελειακούς σταθμούς εγκατεστημένους σε άλλα μη διασυνδεδεμένα νησιά, που είναι σημαντικά μικρότεροι από τους σταθμούς της Ηπειρωτικής Ελλάδας, καθώς και της Κρήτης και Ρόδου. Αυτοί οι σταθμοί έχουν συνολική εγκατεστημένη ισχύ 574 MW, που στις 30 Ιουνίου 2003 αντιστοιχούσε στο 4,8% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος. Η συνολική εγκατεστημένη ισχύς που τροφοδοτείται με πετρέλαιο ανέρχεται σε ποσοστό 17,4%. Περισσότερες λεπτομέρειες για την παραγωγή στα μη διασυνδεδεμένα νησιά περιέχονται στο κεφάλαιο «Διανομή».

Η εταιρία «Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.» ή «ΕΛΠΕ», που ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο, είναι επί του παρόντος ο μοναδικός προμηθευτής μαζούτ και ντίζελ. Η σύμβαση προμήθειας με τα ΕΛΠΕ έληξε στο τέλος Δεκεμβρίου 2002. Μετά τη λήξη της σύμβασης η Εταιρία προχώρησε σε ανανέωσή της με παρόμοιους όρους για επιπλέον 24 μήνες. Οι τιμές του μαζούτ και του ντίζελ βασίζονται στις τιμές που δημοσιεύονται σύμφωνα με το PLATT's και ορίζονται σε δολάρια Η.Π.Α. Η ΕΛΠΕ, βάσει σύμβασης με την Εταιρία, διατηρεί ένα ελάχιστο απόθεμα καυσίμων (μαζούτ και ντίζελ) για λογαριασμό της δεύτερης. Η ΕΛΠΕ υποχρεούται να διατηρεί απόθεμα που να αντιστοιχεί στην καθαρή εισαγόμενη ποσότητα 90 ημερών που πραγματοποιήθηκε το προηγούμενο ημερολογιακό έτος. Η ΔΕΗ αποζημιώνεται για την υπηρεσία αυτή με βάση τους όρους της μεταξύ τους σύμβασης.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τον όγκο του μαζούτ και του ντίζελ που καταναλώθηκε από τη ΔΕΗ την πενταετία που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2002, καθώς και στα εξάμηνα με λήξη 30 Ιουνίου 2002 και 2003:

	Κληιομένη χρήση 31ης Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1998	1999	2000	2001	2002	2002	2003
Μαζούτ ⁽¹⁾	1.496	1.485	1.622	1.536	1.512	769	721
Ντίζελ ⁽²⁾	444	389	455	440	552	234	264

(1) Σε χιλιάδες μετρικούς τόνους.

(2) Σε χιλιάδες χιλιόλιτρα.

Η Εταιρία σκοπεύει να μειώσει τη χρήση των πετρελειακών μονάδων παραγωγής στο διασυνδεδεμένο σύστημα ως ποσοστό της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος λόγω της αύξησης στη χρήση φυσικού αερίου και λιγνίτη για την παραγωγή ενέργειας. Ωστόσο, αναμένεται ότι το πετρέλαιο θα εξακολουθήσει να παίζει ορισμένα και πιο σημαντικά ρόλο στην παραγωγή ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Σχεδόν όλη η ηλεκτρική ενέργεια που παρήχθη στα μη διασυνδεδεμένα νησιά κατά τη διάρκεια του έτους που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2002 παρήχθη από πετρελειακούς σταθμούς ενέργειας.

Φυσικό Αέριο

Η Εταιρία έχει στην ιδιοκτησία της και λειτουργεί ένα σταθμό φυσικού αερίου στον Άγιο Γεώργιο, ένα σταθμό φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου (CCGT) στην Κομοτηνή και δύο μονάδες CCGT στο σταθμό του Λαυρίου με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 1.581 MW, που αντιπροσώπευε το 13,1% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος την 30ή Ιουνίου 2003. Η Εταιρία ξεκίνησε την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με φυσικό αέριο το

1997, όταν ξεκίνησε η μετατροπή του πετρελαιοειδούς σταθμού παραγωγής στον Άγιο Γεώργιο Αττικής. Όλοι οι σταθμοί φυσικού αερίου αποτελούν μέρος του διασυνδεδεμένου συστήματος.

Η ΔΕΗ είναι ο μεγαλύτερος αγοραστής φυσικού αερίου στην Ελλάδα. Αγοράζει περίπου το 70% των πωλήσεων της ΔΕΠΑ, βάσει μιας σύμβασης αγοράς φυσικού αερίου που τέθηκε σε ισχύ το 1994 και λήγει το 2016. Σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης με τη ΔΕΠΑ, η Εταιρία υπόκειται στην υποχρέωση αγοράς κάποιας ελάχιστης ποσότητας φυσικού αερίου, την οποία έχει δεσμευθεί να πληρώσει ανεξάρτητα από την πραγματική κατανάλωση (take-or-pay). Μέχρι σήμερα, η Εταιρία έχει υπερβεί τη συμβατική υποχρέωση αγοράς της ελάχιστης ποσότητας και αναμένεται να συνεχίσει να ανταποκρίνεται στις υποχρεώσεις της. Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με την εν λόγω σύμβαση βλ. κεφάλαιο «Σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο».

Σύμφωνα με τους όρους της εν λόγω σύμβασης, η Εταιρία δικαιούται τις πλέον ανταγωνιστικές τιμές φυσικού αερίου που προσφέρει η ΔΕΠΑ, η οποία ελέγχεται από το Ελληνικό Δημόσιο, για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας, συμπεριλαμβανομένης της συμπαραγωγής. Η τιμή του φυσικού αερίου αποτελείται από την τιμή εισαγωγής του και την τιμή μεταφοράς του. Τα δύο αυτά συστατικά της τιμής καθορίζονται βάσει τύπων που συνυπολογίζουν τις τιμές της αγοράς για το μαζούτ και ορισμένα είδη αργού πετρελαίου. Εν όψει της απελευθέρωσης της ελληνικής αγοράς φυσικού αερίου, πρόσφατη τροποποίηση του νόμου περί Απελευθέρωσης ορίζει ότι η ΔΕΠΑ υποχρεούται να προβεί σε αναδιάρθρωση του τιμολογίου της, ούτως ώστε να είναι σαφής ο διαχωρισμός της τιμής εισαγωγής από την τιμή μεταφοράς του φυσικού αερίου. Η τιμή μεταφοράς του αερίου θα καθορίζεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης ύστερα από σχετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ. Επομένως, η Εταιρία εκτιμά ότι θα επέλθει μείωση της τιμής μεταφοράς και ακολούθως μείωση της συνολικής τιμής του φυσικού αερίου από το 2005 και μετά.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει τον όγκο φυσικού αερίου που χρησιμοποιήθηκε από τη ΔΕΗ κατά την πενταετία που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2002, καθώς και στα εξάμηνα με λήξη 30 Ιουνίου 2002 και 2003:

	Κλειομένη χρήση 31ης Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1998	1999	2000	2001	2002	2002	2003
	<i>(εκατομμύρια κανονικά κυβικά μέτρα)</i>						
Φυσικό Αέριο	488,9	996,9	1.439,0	1.432,0	1.507,0	731,0	743,0

Υδροηλεκτρικά

Η Εταιρία έχει στην ιδιοκτησία της και λειτουργεί 24 υδροηλεκτρικούς σταθμούς με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 3.061 MW, που αντιστοιχούσε στο 25,3% της συνολικής εγκατεστημένης ισχύος στις 30 Ιουνίου 2003. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς ανερχόταν σε 3.382 GWh (ή στο 6,9% της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας) κατά το έτος που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2002 σε σχέση με 2.667 GWh κατά τη διάρκεια του 2001 και σε 2.915 GWh (ή στο 11,5% της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας) κατά το εξάμηνο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2003. Η μέση ετήσια παραγωγή υδροηλεκτρικής ενέργειας που ανέρχεται περίπου σε 3.748 GWh κατά τα τελευταία πέντε χρόνια ενδέχεται να έχει διακυμάνσεις ανάλογα με την ετήσια διαφοροποίηση στο επίπεδο των βροχοπτώσεων. Η αύξηση στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς κατά το 2002 οφειλόταν ακριβώς στην αύξηση των βροχοπτώσεων. Σε γενικές γραμμές 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 από ό,τι οι άλλοι σταθμοί παραγωγής.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται, με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2003, πληροφορίες σχετικά με τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς της Εταιρίας:

	Αριθμός Σταθμών	Εγκατεστημένη Ισχύς (MW)	Καθαρή Παραγωγή Α' Εξαμήνου 2003 (GWh)
Σύνολο Σταθμών Φυσικής Ροής	22	2.362	2.596
Αντλητικοί Σταθμοί (Pump storage)	2	699	319
Σύνολο	24	3.061	2.915

Σε ώρες χαμηλής ζήτησης ενέργειας, συνήθως το απόγευμα και τη νύχτα, οι αντλητικοί υδροηλεκτρικοί σταθμοί αντλούν νερό από κάποια πηγή σε χαμηλό επίπεδο και το διοχετεύουν σε υψηλότερο επίπεδο, όπου και αποθηκεύεται σε μία λίμνη ή δεξαμενή για να χρησιμοποιηθεί σε ώρες υψηλής ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας.

Ο σταθμισμένος μέσος όρος ηλικίας του συνόλου των υδροηλεκτρικών σταθμών της Εταιρίας την 30ή Ιουνίου 2003 ήταν 24 έτη.

Η διαχείριση των υδάτινων πόρων της Ελλάδας ανήκει στην αποκλειστική αρμοδιότητα του Ελληνικού Δημοσίου, γεγονός που δίνει τη δυνατότητα στην Εταιρία να χρησιμοποιεί νερό χωρίς χρέωση για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στους υδροηλεκτρικούς της σταθμούς. Περισσότερες λεπτομέρειες για τη ρύθμιση χρήσης υδάτινων πόρων περιέχονται στο υποκεφάλαιο «Περιβαλλοντικά Θέματα».

Υποχρεώσεις άρδευσης

Η Εταιρία υποχρεούται βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας να παρέχει νερό από τους υδροηλεκτρικούς της σταθμούς για άρδευση. Οι όροι και οι λεπτομέρειες επιβολής αυτής της υπηρεσίας κοινής ωφελείας στην Εταιρία καθορίζονται ετησίως βάσει κοινής υπουργικής απόφασης. Η Εταιρία εκτιμά πως θα αποζημιωθεί για την εν λόγω υπηρεσία κοινής ωφελείας μετακυλώντας το κόστος στους πελάτες της. Περισσότερες λεπτομέρειες για τις υπηρεσίες κοινής ωφελείας περιέχονται στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» και στο κεφάλαιο «Σχέσεις της Εταιρίας με το Ελληνικό Δημόσιο».

Η ΔΕΗ δεν θεωρεί την παροχή νερού άρδευσης ως σημαντική οικονομική επιβάρυνση, παρότι μπορεί να απαιτείται γι' αυτό η χρησιμοποίηση νερού και συνεπώς η παραγωγή ρεύματος σε ώρες της ημέρας που μπορεί αυτό να είναι αντιοικονομικό για την Εταιρία, καθώς αφενός οι ποσότητες που με τα υπάρχοντα δεδομένα χρησιμοποιούνται για άρδευση δεν είναι ιδιαίτερα μεγάλες, αφετέρου κάποιες από αυτές απαιτούνται για παραγωγή υδροηλεκτρικής ενέργειας προς κάλυψη αναγκών ασφάλειας και αξιοπιστίας του συστήματος.

Αιολική παραγωγή και παραγωγή από άλλες ανανεώσιμες πηγές

Σήμερα η Εταιρία παράγει πολύ μικρές ποσότητες ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Την 30ή Ιουνίου 2003 όλη η παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές προερχόταν από αιολικά πάρκα και ηλιακούς (φωτοβολταϊκούς) σταθμούς με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 37 MW και καθαρή παραγωγή 44,3 GWh. Σημειώνεται ότι η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι υπεύθυνη για την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Όλοι αυτοί οι σταθμοί, πλην τριών, βρίσκονται εγκατεστημένοι στα μη διασυνδεδεμένα νησιά και λειτουργούν από την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής.

Από το Φεβρουάριο του 2001 η ΔΕΗ υπέβαλλε αιτήσεις στο Υπουργείο Ανάπτυξης για χορήγηση αδειών παραγωγής για την κατασκευή 36 αιολικών πάρκων, τριών γεωθερμικών σταθμών και ενός ηλιακού σταθμού με συνολική εγκατεστημένη ισχύ περίπου 428 MW. Μέχρι σήμερα η Εταιρία έχει λάβει άδεια για τη δημιουργία 12 αιολικών πάρκων συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 27 MW περίπου και ενός γεωθερμικού σταθμού συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 8 MW. Επίσης, η Εταιρία έχει λάβει θετική γνωμοδότηση από τη ΡΑΕ για την κατασκευή οκτώ επιπλέον αιολικών πάρκων με συνολική εγκατεστημένη ισχύ 45 MW περίπου. Η Εταιρία εκτιμά ότι κάποιοι εκ των ως άνω σταθμών θα τεθούν σε λειτουργία το 2006. Τέλος, οι θυγατρικές της Εταιρίας «ΔΕΗ Ανανεώσιμες» και «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ» (πρώην ΚΟΖΕΝ) εξετάζουν επίσης τη δυνατότητα να αυξηθεί η παραγωγή από τις ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, είτε με απευθείας επενδύσεις είτε μέσω συμμετοχής σε επιχειρηματικά σχήματα.

Πρόγραμμα κεφαλαιακών επενδύσεων

Εκτός από τη δημιουργία επιπλέον εγκατεστημένης ισχύος και με βάση το επιχειρησιακό σχέδιο, η Εταιρία είναι σε διαδικασία αναβάθμισης των ηλεκτροστατικών φίλτρων λιγνίτη και τοποθέτησης νέων στη μονάδα III του σταθμού Μεγαλόπολη Α. Παρομοίως, αναβαθμίζει τα ηλεκτροστατικά φίλτρα τέφρας και τοποθετεί νέα στο σταθμό Καρδιάς, μονάδες 3 και 4, ενώ βρίσκεται στη διαδικασία σύναψης σύμβασης για τοποθέτηση ηλεκτροστατικών φίλτρων τέφρας στις τέσσερις μονάδες του σταθμού Αγίου Δημητρίου. Με βάση επίσης το επιχειρησιακό σχέδιο της ΔΕΗ, προβλέπεται η αναβάθμιση της μονάδας III του σταθμού Μεγαλόπολη Α με εγκατάσταση συγκροτήματος αποθείωσης καυσαερίων μέχρι το τέλος του 2007.

Εργαζόμενοι

Την 30ή Ιουνίου 2003 η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής της Εταιρίας απασχολούσε 6.457 εργαζομένους πλήρους απασχόλησης.

3.3 Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Εταιρία έχει στην κυριότητα της το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς με το οποίο ο ΔΕΣΜΗΕ μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω των γραμμών υψηλής τάσης από τους σταθμούς παραγωγής (αυτών που ανήκουν είτε στη ΔΕΗ είτε σε άλλους παραγωγούς) και στην περίπτωση εισαγόμενου ρεύματος, από τα σημεία διασύνδεσης, στο δίκτυο διανομής σε ολόκληρο το διασυνδεδεμένο σύστημα και στους πελάτες υψηλής τάσης. Παρότι το εν λόγω σύστημα είναι υπό την ιδιοκτησία της Εταιρίας, σύμφωνα με σχετική αποκλειστική άδεια ιδιοκτησίας του συστήματος μεταφοράς, ο ΔΕΣΜΗΕ έχει την ευθύνη για τη λειτουργία, τη συντήρηση και την ανάπτυξη του, καθώς και για την πρόσβαση τρίτων σε αυτό. Στην Επιχειρησιακή Μονάδα Μεταφοράς έχει αποδοθεί το έργο της φυσικής λειτουργίας και συντήρησης του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς υπό την εποπτεία του ΔΕΣΜΗΕ.

Η σπονδυλική στήλη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς αποτελείται από τρεις γραμμές διπλού κυκλώματος των 400 kV, που μεταφέρουν ηλεκτρική ενέργεια από τους σταθμούς παραγωγής στη Βόρεια Ελλάδα, όπου παράγεται περίπου το 65% με 70% της ηλεκτροπαραγωγής της Εταιρίας στην ηπειρωτική χώρα, στα κύρια κέντρα κατανάλωσης στην Κεντρική και Νότια Ελλάδα, όπου καταναλώνεται περίπου το 65% με 70% της ηλεκτρικής ενέργειας. Το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς αποτελείται από επιπλέον γραμμές των 400 kV και 150 kV, καθώς επίσης από υποβρύχια καλώδια των 150 kV και 66 kV, που συνδέουν ορισμένα νησιά του Ιονίου με το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς.

Στο χάρτη που ακολουθεί αποτυπώνονται οι γραμμές μεταφοράς των 400 kV του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2003.



Την 30ή Ιουνίου 2003 το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς αποτελείτο συνολικά από 10.357 χλμ. γραμμών μεταφοράς, όπως φαίνεται στον ακόλουθο πίνακα. Η λειτουργία των 641 χλμ. γραμμών μεταφοράς των μη διασυνδεδεμένων νησιών, καθώς και των 153 χλμ. των υπόγειων γραμμών των 150 kV στην Αθήνα δεν εκτελείται από την Επιχειρησιακή Μονάδα Μεταφοράς της Εταιρίας, αλλά από την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής.

Γραμμές Μεταφοράς (Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς)

	400 kV/DC	400 kV/AC	150 kV (χλμ.)	66 kV	Σύνολο
Εναέριες	106	2.272	7.789	39	10.206
Υποβρύχιες	-	-	108	15	123
Υπόγειες	-	-	28	-	28
Σύνολο	106	2.272	7.925	54	10.357

Ο μέσος όρος ηλικίας των γραμμών Μεταφοράς είναι τα 19 χρόνια για τις γραμμές των 400 kV και τα 28 χρόνια για τις γραμμές των 150 kV.

Η Εταιρία βρίσκεται σε διαδικασία κατασκευής δικτύου οπτικών ινών κατά μήκος του δικτύου μεταφοράς, το οποίο μισθώνει στην εταιρία TELLAS A.E., βάσει σύμβασης που έχει συναφθεί το Μάρτιο του 2003. Το εν λόγω δίκτυο θα έχει συνολικό μήκος 2.000 χλμ. περίπου και έως σήμερα έχουν κατασκευαστεί περίπου 1.530 χλμ. (βλέπε κεφάλαιο «Πληροφορίες για την Εταιρία - Τηλεπικοινωνίες»).

Η Κέρκυρα και τα υπόλοιπα νησιά του Ιονίου, όπως επίσης και ορισμένα νησιά του Αιγαίου, είναι συνδεδεμένα με το διασυνδεδεμένο σύστημα Μεταφοράς. Όμως, τα περισσότερα ελληνικά νησιά, συμπεριλαμβανομένης της Κρήτης και της Ρόδου, δεν είναι συνδεδεμένα με το διασυνδεδεμένο σύστημα Μεταφοράς, διότι η απόσταση που τα χωρίζει από την ηπειρωτική χώρα καθιστά ανοικονομική την εγκατάσταση υποβρύχιου καλωδίου σύνδεσης με το διασυνδεδεμένο σύστημα Μεταφοράς. Αυτά τα νησιά εξυπηρετούνται από αυτόνομους σταθμούς παραγωγής και τοπικές εγκαταστάσεις μεταφοράς και διανομής. Η Εταιρία έχει την ιδιοκτησία και την εκμετάλλευση των συστημάτων μεταφοράς και διανομής όλων των μη διασυνδεδεμένων νησιών. Τα συστήματα αυτά είναι υπό την ευθύνη της Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής. Περαιτέρω πληροφορίες σχετικά με τη μεταφορά και διανομή στα μη διασυνδεδεμένα νησιά παρατίθενται στο υποκεφάλαιο «Διανομή».

Σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, στην Εταιρία έχει χορηγηθεί το δικαίωμα σύστασης δουλείας διόδου για τη διέλευση όλων των γραμμών μεταφοράς, καθώς και των πυλώνων. Συνήθως απαλλοτριώνεται η γη που απαιτείται για την κατασκευή των πυλώνων κατόπιν εγκρίσεων από το Δημόσιο και σε τιμή που ορίζεται από τα ελληνικά δικαστήρια.

Την 30ή Ιουνίου 2003 το σύστημα Μεταφοράς συμπεριλάμβανε επίσης 505 μετασχηματιστές και αυτομετασχηματιστές με συνολική ισχύ 36.575 MVA.

Ο πίνακας που ακολουθεί παραθέτει τα χαρακτηριστικά των μετασχηματιστών υψηλής τάσης στο διασυνδεδεμένο σύστημα Μεταφοράς με ημερομηνία 30 Ιουνίου 2003:

Μετασχηματιστές Υ/Τ (Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς)

	KV	MVA	Αριθμός μονάδων
Ανύψωσης ⁽¹⁾	400	5.343	17
	150	7.482,9	65
	20	7	2
Υποβιβασμού ⁽²⁾	150	14.778,5	361
Υποβιβασμού και Βοηθητικά ⁽¹⁾	150	804,5	18
Αυτομετασχηματιστές	400/150	9.880	37
Μετασχηματιστές Μετατροπής	400	199	1
Αυτομετασχηματιστές ⁽³⁾	66/20	25	1
	66/15	50	2
	20/15	5	1
Σύνολο		38.575	505

(1) Λειτουργούν υπό την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής.

(2) Περιλαμβάνονται μετασχηματιστές που λειτουργούν από τις Επιχειρησιακές Μονάδες Μεταφοράς, Διανομής και Ανάπτυξης και Εκμετάλλευσης Ορυχείων.

(3) Λειτουργούν υπό την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής.

Ο μέσος όρος ηλικίας των μετασχηματιστών υψηλής τάσης της Εταιρίας είναι τα 22,3 χρόνια για τους μετασχηματιστές ανύψωσης (αύξησης τάσης), τα 16 χρόνια για τους μετασχηματιστές υποβιβασμού (μείωση τάσης) και τα 17 χρόνια για τους αυτομετασχηματιστές.

Λειτουργία του συστήματος

Η λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος Μεταφοράς, καθώς και των διασυνδέσεων με άλλα δίκτυα γίνεται από τον ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. Σύμφωνα με το Νόμο 2773/99, η Εταιρία κατέχει σήμερα (στην ονομαστική αξία) ποσοστό 49% στον ΔΕΣΜΗΕ, παρότι το εν λόγω ποσοστό πρόκειται να μειωθεί με την εισαγωγή άλλων παραγωγών στην αγορά και το ελληνικό δημόσιο κατέχει το υπόλοιπο 51%. Το ποσοστό κάθε παραγωγού στο μετοχικό κεφάλαιο του ΔΕΣΜΗΕ θα διαμορφώνεται ανάλογα με την εγκατεστημένη του ισχύ και θα προέρχεται από μείωση του ποσοστού του μοναδικού σήμερα παραγωγού, που είναι η ΔΕΗ.

Ο ΔΕΣΜΗΕ μπορεί να αναθέσει στην Επιχειρησιακή Μονάδα Μεταφοράς την πραγματοποίηση βελτιώσεων, επεκτάσεων και νέων έργων στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς, αλλά οφείλει να την αποζημιώνει για τα έξοδα που πραγματοποιούνται βάσει ενός ποσοστού απόδοσης στα επενδεδυμένα κεφάλαια, το οποίο καθορίζεται από τη ΡΑΕ, σύμφωνα με τους όρους της Σύμβασης Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς. Το συνολικό ποσό της αποζημίωσης προκύπτει βάσει τύπου που συνυπολογίζει το πραγματικό κόστος συντήρησης και αναβάθμισης του συστήματος μεταφοράς, την απόσβεση και την απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου. Οποιοσδήποτε επεκτάσεις ή βελτιώσεις στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς κατασκευαστούν από τη ΔΕΗ περιέρχονται στην ιδιοκτησία της ΔΕΗ. Για περισσότερες λεπτομέρειες για τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς βλ. κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο».

Η Εταιρία εκτελεί την καθημερινή φυσική λειτουργία και συντήρηση του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς σύμφωνα με τις υποδείξεις του ΔΕΣΜΗΕ.

Ο ΔΕΣΜΗΕ παρέχει πρόσβαση στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σε αδειοδοτημένους παραγωγούς, σε προμηθευτές, σε Επιλέγοντες πελάτες και στη ΔΕΗ ως διαχειρίστρια του δικτύου διανομής και επιτρέπει τη διασύνδεση του διασυνδεδεμένου συστήματος Μεταφοράς με το σύστημα διανομής της ενδοχώρας, που αποτελεί ευθύνη της Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής. Σχετικά με τον προγραμματισμό και την κατανομή φορ-

τίου των παραγωγικών μονάδων, ο ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να δίνει προτεραιότητα σε μονάδες που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές ή μονάδες συμπαραγωγής, καθώς και ένα ποσοστό σε μονάδες που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια με χρήση εγχώριων πηγών ενέργειας.

Ο ΔΕΣΜΗΕ επιβάλλει χρεώσεις στους αδειοδοτημένους παραγωγούς και πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας τόσο για την παροχή πρόσβασης, όσο και για τη χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς. Η χρέωση για την παροχή πρόσβασης υπολογίζεται βάσει του κόστους των παγίων που χρησιμοποιούνται για τη σύνδεση των μονάδων παραγωγής με το σύστημα μεταφοράς. Ο ΔΕΣΜΗΕ χρεώνει τους αδειοδοτημένους παραγωγούς (συμπεριλαμβανομένων και της ΔΕΗ) και τους πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας και για τη χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς. Η χρέωση αυτή υπολογίζεται ετησίως από το ΔΕΣΜΗΕ και εγκρίνεται από τη ΡΑΕ και βασίζεται στο συνολικό αναμενόμενο κόστος συντήρησης, ανάπτυξης και λειτουργίας του συστήματος για το συγκεκριμένο έτος. Για το τρέχον έτος η χρέωση της χρήσης του συστήματος γίνεται με βάση εκτιμήσεις της ΡΑΕ που έγιναν εν τη απουσία λεπτομερών υπολογισμών από πλευράς του ΔΕΣΜΗΕ. Περισσότερες πληροφορίες για τη δομή των τιμολογίων περιέχονται στο κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο».

Την 30.6.2003 η μέγιστη ισχύς του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς ήταν περίπου 14.040 MW, ενώ η αιχμή ζήτησης ιστορικά πραγματοποιήθηκε τη 18.7.2003 και ήταν 9.042 MW, ποσοστό που αντιστοιχεί περίπου στο 64,4% της μέγιστης δυναμικότητας του συστήματος.

Στον πίνακα που ακολουθεί φαίνεται η ετήσια απώλεια ενέργειας από το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς ως ποσοστό της παραγόμενης ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα (συμπεριλαμβάνοντας εισαγωγές και εξαγωγές) για την πενταετία που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2002 και τα εξάμηνα με λήξη την 30 Ιουνίου 2002 και 2003:

	Κλειομένη χρήση 31ης Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1998	1999	2000	2001	2002	2002	2003
	<i>(ποσοστό επί τοις εκατό)</i>						
Απώλειες Ηλεκτρικής Ενέργειας	3,6	3,5	3,1	3,2	2,7	2,9	2,9

Διασυνδέσεις

Το διασυνδεδεμένο σύστημα Μεταφοράς είναι συνδεδεμένο με τα συστήματα Μεταφοράς της Αλβανίας, της Βουλγαρίας, της ΠΓΔΜ και της Ιταλίας. Οι εισαγωγές έχουν χρησιμοποιηθεί στο παρελθόν για την υποστήριξη του ελληνικού συστήματος μεταφοράς σε περιπτώσεις επείγουσας ανάγκης, όπως για παράδειγμα για την υποκατάσταση του ρεύματος που παράγεται από υδροηλεκτρικούς σταθμούς σε περιόδους ξηρασίας. Η διασύνδεση με τη Βουλγαρία αποτελείται από μία γραμμή των 400 kV. Οι διασυνδέσεις με την Αλβανία και την ΠΓΔΜ αποτελούνται η καθεμία από γραμμές των 150 kV και των 400 kV. Η γραμμή των 150 kV με την ΠΓΔΜ αναμένεται να αναβαθμιστεί σε γραμμή 400 kV πριν από το τέλος του πρώτου εξαμήνου του 2004. Η συνολική ονομαστική δυναμικότητα αυτών των διασυνδέσεων είναι περίπου 4.000 MW, παρά το γεγονός ότι περιορίζεται για λόγους ασφαλείας του συστήματος επί του παρόντος σε 600 MW (ή 700 MW λαμβάνοντας υπόψη εφεδρεία αξιοπιστίας του συστήματος της τάξεως των 100 MW). Η διασύνδεση με την Ιταλία αποτελείται από μία απευθείας γραμμή μεταφοράς συνεχούς ρεύματος δυναμικότητας 500 MW.

Δυνάμει Υπουργικής Απόφασης της 22 Οκτωβρίου 2001, τα 370 MW εκ των 600 MW της ισχύος των διαθέσιμων προς τους εισαγωγείς διασυνδέσεων με την Αλβανία, τη Βουλγαρία και την ΠΓΔΜ έχουν καταμεριστεί στην Εταιρία και η υπόλοιπη δυναμικότητα δημοπρατείται σε ετήσια βάση. Από τα 370 MW που έχουν καταμεριστεί στην Εταιρία, τα 220 MW ορίζονται σε μακροχρόνια βάση για περιόδους ενός έτους και τα 150 MW

ορίζονται σε ημερήσια βάση. Η Εταιρία θα καταβάλει τίμημα για το μακροχρόνιο καταμερισμό ίδιο με την τιμή που καθορίζεται από τη δημοπρασία των ετήσιων κατανομών σε τρίτους. Δεν επιβάλλεται τίμημα για την ημερήσια ισχύ, ούτε για αυτήν που έχει κατανεμηθεί στην Εταιρία ούτε για αυτήν που έχει δημοπρατηθεί. Η εν λόγω Υπουργική Απόφαση πρόκειται να είναι σε ισχύ έως το τέλος του 2004.

Σημειώνεται ότι η Ελλάδα είναι μέλος της Ένωσης Συντονισμού Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (Union for Coordination of Transmission of Electricity, «UCTE»), ήτοι του διευρωπαϊκού συστήματος μεταφοράς. Το ελληνικό σύστημα μεταφοράς δεν είναι επί του παρόντος φυσικά συνδεδεμένο με το σύστημα UCTE (Ζώνη 1), λόγω καταστροφών σε διασυνδεδεμένες γραμμές στην Κροατία και στη Βοσνία-Ερζεγοβίνη που προκλήθηκαν κατά τις εκθροπραξίες στις αρχές της δεκαετίας του 1990. Εκτιμάται ότι οι εν λόγω βλάβες θα επισκευασθούν έως το τέλος του 2003, γεγονός που θα επιτρέψει την επανασύνδεση του ελληνικού συστήματος μεταφοράς με το σύστημα UCTE μέσω του συστήματος της ΠΓΔΜ.

Τέλος, ο ΔΕΣΜΗΕ σκοπεύει να κατασκευάσει γραμμή διασύνδεσης 400 kV με την Τουρκία και για το λόγο αυτόν η ΔΕΗ συντάσσει τεχνική μελέτη για την κατασκευή της γραμμής αυτής. Το εν λόγω έργο αποτελεί μέρος της πενταετούς μελέτης ανάπτυξης του συστήματος μεταφοράς, η οποία εκπονήθηκε από το ΔΕΣΜΗΕ.

Διακοπές

Με την εξαίρεση όσων αναφέρονται κάτωθι, η Εταιρία δεν έχει αντιμετωπίσει ολικές διακοπές ηλεκτρικού ρεύματος (μπλακάουτ) κατά την τελευταία δεκαετία στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς. Τον Ιανουάριο και τον Ιούνιο του 2001 προέκυψαν διακοπές λόγω βλάβης σε μετασχηματιστή στην περιοχή της Θεσσαλονίκης. Προς το παρόν δεν υπάρχουν συγκεκριμένες περιοχές όπου να παρατηρούνται βλάβες ή διακοπές, εντούτοις τα καλώδια διανομής και μεταφοράς των νησιών, καθώς και ορισμένων παράκτιων περιοχών παρουσιάζουν ορισμένες φορές ανεπάρκεια λόγω της επιβάρυνσης των μονωτήρων με αλάτι. Από τις 3 Μαΐου 2001 ο ΔΕΣΜΗΕ έχει την ευθύνη για την αντιμετώπιση των διακοπών στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς.

Στον ακόλουθο πίνακα αποτυπώνεται ο μέσος χρόνος (σε λεπτά) διακοπών στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς για την πενταετία που έληξε στις 31 Δεκεμβρίου 2002:

	<i>Κλειομένη χρήση 31ης Δεκεμβρίου</i>				
	1998	1999	2000 (ληπτά)	2001	2002
Μέσος Χρόνος Διακοπών	40,2	45,8	18,3	30,9	49,7

Οι διακοπές που λαμβάνουν χώρα στο σύστημα της ΔΕΗ είναι παρόμοιες ή μικρότερες από αυτές που πραγματοποιούνται στα συστήματα άλλων εταιριών στην Ευρωπαϊκή Ένωση, τόσο σε όρους συχνότητας, όσο και σε όρους διάρκειας.

Επενδυτικό Πρόγραμμα

Ο ΔΕΣΜΗΕ ανέλαβε την ευθύνη για τη συντήρηση και την ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς στις 3 Μαΐου 2001, όταν ανέλαβε και τη λειτουργία του. Όπως προαναφέρθηκε, η ΔΕΗ είναι υπεύθυνη για την ανάπτυξη και εφαρμογή του προγράμματος συντήρησης και του προγράμματος επενδύσεων στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς, η πραγματοποίηση των οποίων θα απορροφήσει κονδύλια από το επενδυτικό της πρόγραμμα.

Εργαζόμενοι

Στις 30 Ιουνίου 2003 η Επιχειρησιακή Μονάδα Μεταφοράς αριθμούσε 1.738 υπαλλήλους πλήρους απασχόλησης, από τους οποίους περίπου οι 470 απασχολούνταν στο τμήμα μελετών και κατασκευών του συστήμα-

τος και περίπου 1.200 απασχολούνταν στο τμήμα φυσικής λειτουργίας και συντήρησης του συστήματος (εκτός όσων απασχολούνται από το ΔΕΣΜΗΕ).

3.4 Διανομή Ηλεκτρικής Ενέργειας

Η Επιχειρησιακή Μονάδα 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 την ελληνική νομοθεσία, ο Υπουργός Ανάπτυξης απαιτείται να χορηγήσει άδεια αποκλειστικής κυριότητας και λειτουργίας του δικτύου διανομής στη ΔΕΗ. Η εν λόγω άδεια δεν έχει ακόμη χορηγηθεί. Επίσης, σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης, η ΔΕΗ υποχρεούται να παρέχει πρόσβαση σε τρίτους στο δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Στους τρίτους περιλαμβάνονται οι κάτοχοι άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι κάτοχοι άδειας προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και οι Επιλέγοντες Πελάτες. Οι λεπτομέρειες για την παροχή πρόσβασης θα ρυθμίζονται στον Κώδικα Διανομής. Η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας είναι στη διαδικασία ανάπτυξης και επανεξέτασης των κωδίκων, συμπεριλαμβανομένου του Κώδικα Διανομής. Επομένως ενδέχεται να υπάρξει καθυστέρηση στη δημοσίευσή του. Ωστόσο η καθυστέρηση στη δημοσίευση του Κώδικα Διανομής και στη λήψη της άδειας κυριότητας και λειτουργίας του δικτύου διανομής δεν έχει έως τώρα κάποια αρνητική επίδραση στην Εταιρία. Για περισσότερες πληροφορίες βλέπε κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο».

Σημειώνεται ότι στο πελατολόγιο της ΔΕΗ περιλαμβάνονται όλοι οι Μη Επιλέγοντες Πελάτες (κατά την έννοια του άρθρου 2 του Ν. 2773/1999) και οι Επιλέγοντες Πελάτες οι οποίοι επιλέγουν τη ΔΕΗ ως προμηθευτή τους.

Επιπλέον, η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι αρμόδια για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά με εξαίρεση την Κρήτη και τη Ρόδο, όπου η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας είναι αρμοδιότητα της Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής.

Τέλος, η εν λόγω Επιχειρησιακή Μονάδα είναι υπεύθυνη και για το σύστημα μεταφοράς στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (συμπεριλαμβανομένων της Κρήτης και της Ρόδου), καθώς και για τις υπόγειες γραμμές 150 kV στην Αθήνα.

Δίκτυο διανομής

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει το δίκτυο διανομής στην Ελλάδα κατά την 30.6.2003:

Γραμμές Διανομής (Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά) σε χλμ.

	22, 20, 15, 6.6 kV	230-400 Volt (χλμ.)	Σύνολο
Εναέριες	87.500	96.300	183.800
Υποβρύχιες	1.024	2	1.026
Υπόγειες	7.200	9.650	16.850
Σύνολο	95.724	105.952	201.676

Εκτός από τις ως άνω γραμμές διανομής, η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής λειτουργεί και το σύστημα μεταφοράς στα μη διασυνδεδεμένα νησιά συνολικού μήκους γραμμών 641 χλμ., καθώς και τις υπόγειες γραμμές 150 kV στην Αθήνα συνολικού μήκους 153 χλμ.

Γραμμές Μεταφοράς (Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και Αθήνα)

	150 kV	66 kV (χλμ.)	Σύνολο
Εναέριες	501	137	638
Υποβρύχιες	-	-	-
Υπόγειες	155	1	156
Σύνολο	656	138	794

Επίσης, με ημερομηνία 30.6.2003 το δίκτυο διανομής συμπεριλαμβάνει 132.510 μετασχηματιστές μέσης τάσης συνολικής ισχύος 22.300 MVA.

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει λεπτομερώς το σύνολο των μετασχηματιστών μέσης τάσης (ΜΤ) την 30.6.2003:

Μετασχηματιστές ΜΤ**(Διασυνδεδεμένο Σύστημα και Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά)**

	kV	MVA	Αριθμός Μονάδων
Υποβιβασμού Τάσης	22, 20, 15, 6.6/0,4	21.300	132.400
Υποβιβασμού Τάσης και Βοηθητικοί	22, 20, 15, 6.6/0,4	-	-
Αυτομετασχηματιστές	20/15	1.000	110
Σύνολο	-	22.300	132.510

Τέλος, κατά την 30.6.2003 τα δίκτυα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά και στην Αθήνα (για τη λειτουργία των οποίων είναι αρμόδια η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής) περιελάμβαναν 113 μετασχηματιστές υψηλής τάσης, συνολικής ισχύος 5.659 MVA.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται λεπτομερώς το σύνολο των μετασχηματιστών υψηλής τάσης (ΥΤ) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά και στην Αθήνα κατά την 30.6.2003:

Μετασχηματιστές ΥΤ (Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και Αθήνα)

	kV	MVA	Αριθμός Μονάδων
Ανύψωσης Τάσης	22, 20, 15, 6.6/150,66	1.284	38
Υποβιβασμού Τάσης	150, 66/22, 20, 15, 6.6	4.340	73
Υποβιβασμού Τάσης και Βοηθητικοί	150, 66/22, 20, 15, 6.6	10	1
Αυτομετασχηματιστές	150, 66V/22, 20, 15, 6.6	25	1
Σύνολο	-	5.659	113

Σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, στη ΔΕΗ έχει παραχωρηθεί το δικαίωμα διέλευσης όλων των γραμμών της διανομής μέσα από ιδιοκτησίες.

Όσον αφορά τις απώλειες του δικτύου διανομής, αυτές ανέρχονται σε ποσοστό της τάξης του 5,5% περίπου σε ετήσια βάση στο σύνολο της διανεμηθείσας ηλεκτρικής ενέργειας, κατά τη διάρκεια της περιόδου 1998-2002. Σημειώνεται ότι το ως άνω ποσοστό των απωλειών είναι ανάλογο με τα ποσοστά απωλειών που σημειώνονται στα δίκτυα και άλλων εταιριών ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρωπαϊκή Ένωση.

Επισημαίνεται ότι η ΔΕΗ ως κυρία και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής, το οποίο ουσιαστικά καλύπτει όλη την ελληνική επικράτεια, υποχρεούται να συντηρεί και να αναπτύσσει το δίκτυο εγκαθιστώντας επιπλέον γραμμές και μετασχηματιστές ούτως ώστε να καλύπτει τις εκάστοτε πραγματικές και μελλοντικές ανάγκες της ζήτησης.

Διασυνδεδεμένο σύστημα

Σύμφωνα με το Ν. 2773/1999, η ΔΕΗ ως ο μοναδικός διανομέας ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, 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 που επιβάλλεται κατά τη σύνδεση, το οποίο υπολογίζεται με βάση μια μεθοδολογία η οποία εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης. Για περισσότερες πληροφορίες για τα εν λόγω τέλη βλ. κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο».

Σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης, ο ΔΕΣΜΗΕ έχει αναλάβει όλες τις συμβάσεις αγοράς ενέργειας για το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς τις οποίες είχε συνάψει η ΔΕΗ, και σύμφωνα με τις οποίες αυτός αγοράζει ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από αυτοπαραγωγούς, συμπαραγωγούς ή παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές, ενέργεια την οποία πριν από την ίδρυση του ΔΕΣΜΗΕ αγόραζε η ΔΕΗ. Οι εν λόγω συμβάσεις αγοράς ενέργειας αντιστοιχούσαν, κατά την 30.6.2003, σε περίπου 311 MW εγκατεστημένης ισχύος. Επιπλέον, με 30.6.2003, ο ΔΕΣΜΗΕ έχει συνάψει άλλες τέσσερις συμβάσεις με αυτοπαραγωγούς και συμπαραγωγούς με εγκατεστημένη ισχύ 39 MW περίπου. Τέλος, καθώς η λειτουργία των γραμμών μεταφοράς στα μη διασυνδεδεμένα νησιά δεν είναι ευθύνη του ΔΕΣΜΗΕ, οι συμβάσεις αγοράς ενέργειας για τα μη διασυνδεδεμένα νησιά, οι οποίες έχουν συναφθεί με ανεξάρτητους παραγωγούς, συμπεριλαμβανομένων και των παραγωγών με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, παρέμειναν υπό τον έλεγχο της Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής. Κατά την 30.6.2003 η εν λόγω Μονάδα έχει συνάψει 47 συμβάσεις αγοράς ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά που αντιστοιχούν σε 88 MW εγκατεστημένης ισχύος.

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 1999 έως 2002, καθώς και για τις περιόδους 1.1-30.6.2002 και 1.1-30.6.2003:

Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα

	1.1-31.12								1.1-30.6			
	1999		2000		2001		2002		2002		2003	
	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.
Επιλέγοντες Πελάτες	13.574	609	14.881	708	15.475	752	16.073	801	7.793	382	7.820	394
Βιομηχανικός τομέας Υ.Τ.	6.014	176	6.585	235	6.719	232	7.028	238	3.516	120	3.429	111
Βιομηχανικός τομέας Μ.Τ.	4.923	265	5.249	280	5.418	300	5.550	318	2.682	151	2.709	160
Εμπορικός τομέας Μ.Τ.	1.843	123	2.104	141	2.344	162	2.480	183	1.149	82	1.178	91
Αγροτικός τομέας Μ.Τ.	266	8	330	9	334	10	326	10	104	3	121	4
Λοιποί Μ.Τ. ⁽²⁾	528	36	614	43	661	48	689	52	342	25	382	29
Μη Επιλέγοντες Πελάτες	23.116	1.750	24.497	1.839	25.240	1.951	26.444	2.139	13.067	1.060	13.654	1.159
Οικιακός τομέας Χ.Τ.	12.191	904	12.907	916	13.207	954	14.280	1.071	7.622	566	7.939	616
Βιομηχανικός τομέας Χ.Τ.	1.513	115	1.377	113	1.395	114	1.371	118	682	58	686	60
Εμπορικός τομέας Χ.Τ.	6.282	575	6.622	634	7.118	703	7.543	769	3.632	364	3.893	408
Αγροτικός τομέας Χ.Τ.	1.918	65	2.346	78	2.228	78	1.940	72	465	17	449	17
Λοιποί Χ.Τ. ⁽²⁾	1.212	92	1.245	98	1.292	102	1.310	109	665	54	688	58
Σύνολο	36.690	2.359	39.379	2.547	40.715	2.703	42.517	2.940	20.860	1.442	21.474	1.554

1. Στα ανωτέρω έσοδα δεν περιλαμβάνεται η μη τιμολογημένη κατανάλωση από πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης και στην υψηλή τάση δεν περιλαμβάνονται οι πωλήσεις στο εξωτερικό.

2. Συμπεριλαμβάνονται, μεταξύ άλλων, δήμοι, το δημόσιο κ.λπ. (μερικοί από αυτούς είναι Επιλέγοντες Πελάτες).

Στον πίνακα που ακολουθεί παρατίθεται, κατά κατηγορία, ο αριθμός των πελατών στο διασυνδεδεμένο σύστημα με 30.6.2003:

Πλήθος Πελατών στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα

	30.6.2003
Επιλέγοντες Πελάτες	6.934
Βιομηχανικός τομέας Υ.Τ.	25
Βιομηχανικός τομέας Μ.Τ.	3.049
Εμπορικός τομέας Μ.Τ.	2.592
Αγροτικός τομέας Μ.Τ.	486
Λοιποί Μ.Τ.	782
Μη Επιλέγοντες Πελάτες	5.992.186
Οικιακός τομέας Χ.Τ.	4.597.395
Βιομηχανικός τομέας Χ.Τ.	82.658
Εμπορικός τομέας Χ.Τ.	1.027.844
Αγροτικός τομέας Χ.Τ.	177.606
Λοιποί Χ.Τ.	106.683
Σύνολο	5.999.120

Για κάθε κατηγορία πελατών, είτε πρόκειται για ιδιώτες είτε για πελάτες του δημόσιου τομέα, η Εταιρία προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια με παρόμοιους όρους και τιμολόγια. Κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2003, η μέση χρέωση ανά 100 KWh κυμάνθηκε από € 3,10 στους αγροτικούς πελάτες μέσης τάσης έως € 10,5 στους εμπορικούς πελάτες χαμηλής τάσης. Ειδικά όμως, όσον αφορά δύο μεγάλους βιομηχανικούς πελάτες, την Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. και τη Λάρκο Α.Ε. αυτοί απολαμβάνουν ειδικούς συμβατικούς όρους και σημαντικά μειωμένα τιμολόγια.

Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής είναι, όπως προαναφέρθηκε, αρμόδια και για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (με εξαίρεση την Κρήτη και τη Ρόδο), καθώς και για τη μεταφορά και διανομή της ενέργειας αυτής σε όλα τα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Επιπλέον, σύμφωνα με το Ν. 2773/1999, η ΔΕΗ, σε σχέση με τα μη διασυνδεδεμένα νησιά, υποχρεούται:

- να αγοράζει το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται στα νησιά από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας (Α.Π.Ε.) και κάθε πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται στα νησιά από αυτοπαραγωγούς (εφόσον αυτό παράγεται με Α.Π.Ε. ή μέσω συμπαραγωγής), λαμβάνοντας υπόψη τους τεχνικούς περιορισμούς,
- να αγοράζει το σύνολο της ηλεκτρικής ενέργειας που παράγεται από ιδιώτες παραγωγούς που αδειοδοτούνται να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια μέσω επιτυχούς συμμετοχής σε διαγωνισμό και
- να διανέμει την ηλεκτρική ενέργεια σε όλους τους πελάτες στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, ανεξάρτητα από το αν η ενέργεια έχει παραχθεί από τη ΔΕΗ ή από τρίτους στα εν λόγω νησιά.

Σημειώνεται ότι η ΔΕΗ υποχρεούται να παρέχει ηλεκτρική ενέργεια στα μη διασυνδεδεμένα νησιά σε τιμές ίδιες με αυτές του διασυνδεδεμένου συστήματος, παρά το γεγονός ότι το κόστος παραγωγής της εκεί είναι μεγαλύτερο. Αυτό άλλωστε αποτελεί και τη σημαντικότερη Υποχρέωση Κοινής Ωφέλειας της Εταιρίας (βλέπε σχετικά κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο»).

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 1999 έως 2002, καθώς και για τις περιόδους 1.1-30.6.2002 και 1.1-30.6.2003:

Πωλήσεις Ηλεκτρικής Ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

	1.1-31.12								1.1-30.6			
	1999		2000		2001		2002		2002		2003	
	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.	GWh	€ εκατ.
Πελάτες Υψηλής και Μέσης Τάσης ⁽¹⁾	549	36	628	40	680	45	725	50	272	18	333	22
Βιομηχανικός τομέας Υ.Τ.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Βιομηχανικός τομέας Μ.Τ.	101	7	132	8	146	9	161	10	81	5	82	5
Εμπορικός τομέας Μ.Τ.	315	21	328	22	365	25	389	28	117	8	175	11
Αγροτικός τομέας Μ.Τ.	31	1	39	1	31	1	29	1	9	0	8	0
Λοιποί Μ.Τ. ⁽²⁾	102	7	128	9	137	10	145	11	66	5	68	5
Πελάτες Χαμηλής Τάσης ⁽²⁾	2.860	228	2.935	239	3.077	257	3.311	289	1.544	133	1.650	150
Οικιακός τομέας Χ.Τ.	1.245	97	1.300	97	1.339	103	1.495	120	791	64	859	73
Βιομηχανικός τομέας Χ.Τ.	139	11	123	10	129	11	126	11	66	6	72	6
Εμπορικός τομέας Χ.Τ.	1.032	96	1.092	104	1.186	116	1.255	129	499	51	544	58
Αγροτικός τομέας Χ.Τ.	219	8	194	10	187	7	190	7	70	3	54	2
Λοιποί ⁽³⁾	225	16	226	18	237	19	245	21	118	10	121	11
Σύνολο	3.409	264	3.563	279	3.757	302	4.036	338	1.816	152	1.983	172

1. Στα ανωτέρω έσοδα δεν περιλαμβάνεται η μη τιμολογημένη κατανάλωση από πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης.

2. Δεν υπάρχουν Επιλέγοντες Πελάτες στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

3. Συμπεριλαμβάνονται, μεταξύ άλλων, δήμοι, το δημόσιο κ.λπ.

Στον πίνακα που ακολουθεί παρατίθεται ο αριθμός των πελατών στα μη διασυνδεδεμένα νησιά με 30.6.2003:

Πλήθος Πελατών στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

	30.6.2003
Πελάτες Μέσης Τάσης ⁽¹⁾	740
Βιομηχανικός τομέας Μ.Τ.	179
Εμπορικός τομέας Μ.Τ.	418
Αγροτικός τομέας Μ.Τ.	23
Λοιποί Μ.Τ.	120
Πελάτες Χαμηλής Τάσης	778.351
Βιομηχανικός τομέας Χ.Τ.	8.849
Εμπορικός τομέας Χ.Τ.	152.509
Οικιακός τομέας	571.710
Αγροτικός τομέας	26.485
Λοιποί	18.798
Σύνολο	779.091

1. Δεν υπάρχουν Επιλέγοντες Πελάτες στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Παροχή Υπηρεσιών σε Πελάτες

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής καταγράφει την κατανάλωση και τιμολογεί όλους τους πελάτες τους οποίους προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια η ΔΕΗ. Η μέτρηση της κατανάλωσης μικρού και μεσαίου μεγέθους πελατών λαμβάνει χώρα κάθε τέσσερις μήνες. Ωστόσο, οι λογαριασμοί εκδίδονται και αποστέλλονται στους πελάτες κάθε δύο μήνες και βασίζονται στην πραγματική λήψη ένδειξης του μετρητή ή σε εκτίμηση βάσει προηγούμενων καταναλώσεων. Όσον αφορά τους μεγάλους πελάτες, η καταγραφή των ενδείξεων των μετρητών και η αποστολή των λογαριασμών γίνεται μηνιαίως. 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.

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής διαχειρίζεται την έκδοση λογαριασμών και τη διαδικασία είσπραξης τους για 6,8 εκατ. πελάτες περίπου. Στο ελληνικό δίκαιο δεν υφίστανται περιορισμοί σχετικά με τη διακοπή της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας σε περιπτώσεις πελατών που δεν πληρώνουν τους λογαριασμούς τους και συνεπώς η προειδοποίηση και η πραγματοποίηση της διακοπής είναι το κύριο μέσο που χρησιμοποιεί η Εταιρία για να εξασφαλίσει την έγκαιρη είσπραξη των οφειλών. Στην πράξη, αυτή η τακτική έχει οδηγήσει τη ΔΕΗ στο να έχει μικρές κλίμακας καθυστερημένες οφειλές και επισφάλειες, σε βαθμό τέτοιο που να μην επιδρούν σημαντικά στη χρηματοοικονομική θέση της Εταιρίας.

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 25% της συνολικής αξίας του λογαριασμού χωρίς το Φ.Π.Α. (ή περίπου € 180 εκατ. το δίμηνο). Η ΔΕΗ παρακρατά ένα ποσοστό της τάξεως 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 μέχρι την 25η ημέρα του δεύτερου μήνα από την έκδοση του λογαριασμού. Σημειώνεται ότι η ΔΕΗ δεν διατρέχει πιστωτικό κίνδυνο αν η καταβολή αυτών των τελών και φόρων δεν πραγματοποιηθεί από τους πελάτες της.

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής έχει την ευθύνη λειτουργίας 277 σημείων εξυπηρέτησης πελατών σε όλη την ελληνική επικράτεια. Από το 2001 η ΔΕΗ έχει θέσει σε λειτουργία ένα πρόγραμμα τηλεφωνικής εξυπηρέτησης, με το οποίο προσφέρει το σύνολο των κάθε είδους υπηρεσιών της προς τους πελάτες, στις οποίες περιλαμβάνονται το άνοιγμα και κλείσιμο λογαριασμών και η διεκπεραίωση διαδικασιών για συνδέσεις νέων πελατών. Επί του παρόντος αυτή η υπηρεσία παρέχεται στο 50% περίπου των πελατών της ΔΕΗ (σε συγκεκριμένες γεωγραφικές περιοχές), ενώ εκτιμάται ότι θα είναι διαθέσιμη μέχρι το τέλος του 2003 σε όλους σχεδόν τους πελάτες της στο σύνολο της χώρας. Παράλληλα, το Μάρτιο του 2002 η Εταιρία εγκατέστησε ένα ενιαίο τηλεφωνικό κέντρο εξυπηρέτησης πελατών με ενιαίο αριθμό κλήσης από όλη την Ελλάδα, για την παροχή γενικών πληροφοριών στους πελάτες της, καθώς και πληροφοριών για τις συνδέσεις και τους λογαριασμούς τους. Επιπλέον, η ΔΕΗ έχει δημιουργήσει μια ξεχωριστή μονάδα εξυπηρέτησης Επιλεγόντων Πελατών, η οποία τέθηκε σε πλήρη λειτουργία το Δεκέμβριο του 2001 και διαθέτει σήμερα 11 τοπικές μονάδες. Στη διαρκή προσπάθεια της Εταιρίας για προσφορά βελτιωμένων υπηρεσιών στους πελάτες της εντάσσεται και η συμφωνία της με πέντε μεγάλες τράπεζες, ώστε η εξόφληση των λογαριασμών να μπορεί να πραγματοποιηθεί και μέσω των Μηχανημάτων Αυτόματης Συναλλαγής (ΑΤΜ), πέραν της δυνατότητας που ήδη παρείχετο στους πελάτες της για εξόφληση με πάγια τραπεζική εντολή.

Διακοπές παροχής ηλεκτρικής ενέργειας

Κατά τη διάρκεια των τριών τελευταίων ετών και μέχρι την 30.6.2003 δεν έχει συμβεί σημαντική διακοπή της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στο δίκτυο διανομής. Η Εταιρία θεωρεί ότι οι μη προγραμματισμένες διακοπές στο δίκτυό της είναι παρόμοιες με αυτές που συμβαίνουν στα δίκτυα άλλων εταιριών ηλεκτρισμού στην Ευρωπαϊκή Ένωση, τόσο από πλευράς συχνότητας, όσο και από πλευράς διάρκειας. Προκειμένου η Εταιρία να βελτιώσει περαιτέρω την ποιότητα ηλεκτρικής ενέργειας εγκαθιστά δέκα νέα κέντρα ελέγχου, τρία εκ των οποίων θα λειτουργήσουν κατά τους επόμενους μήνες, άλλα τρία είναι υπό κατασκευήν, ενώ τα υπόλοιπα θα τεθούν σε λειτουργία μέσα στο 2004.

Πρόγραμμα επενδύσεων

Κατά τη διάρκεια του 2002 οι δαπάνες για επενδύσεις στο δίκτυο διανομής ανήλθαν στο ποσό των € 216 εκατ. (συμπεριλαμβανομένων των συμμετοχών πελατών) και αφορούσαν την εγκατάσταση νέων γραμμών και υποσταθμών σε όλη την Ελλάδα για την αντιμετώπιση της αυξημένης ζήτησης για ηλεκτρική ενέργεια (τόσο από τους υφιστάμενους πελάτες, όσο και από νέους). Σύμφωνα με τον προϋπολογισμό της ΔΕΗ για το 2003, οι αντίστοιχες επενδύσεις για το τρέχον έτος αναμένεται να ανέλθουν στο ποσό των € 236 εκατ. (συμπεριλαμβανομένων των συμμετοχών πελατών). Παράλληλα, λόγω της προσεχούς τέλεσης των Ολυμπιακών Αγώνων το 2004 στη χώρα μας, η ΔΕΗ έχει ήδη δαπανήσει το ποσό των € 33 εκατ. πέραν των συνήθων κατ' έτος επενδύσεων της και σχεδιάζει να επενδύσει άλλα € 113,7 εκατ. μέχρι και το 2004. Το Ελληνικό Δημόσιο θα επιχορηγήσει την εν λόγω δαπάνη.

Εργαζόμενοι

Κατά την 30.6.2003 η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής απασχολούσε 11.493 εργαζομένους πλήρους απασχόλησης, από τους οποίους 3.850 στη λειτουργία και συντήρηση του δικτύου, 1.800 στην εμπορία, 2.960 στην επέκταση του δικτύου διανομής, 1.980 σε υποστηρικτικές υπηρεσίες, 800 στην παραγωγή ενέργειας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά (εκτός της Κρήτης και της Ρόδου) και 103 στη μεταφορά Κρήτης και Ρόδου.

3.5 Ανάπτυξη και Εκμετάλλευση Ορυχείων

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων έχει ως αντικείμενο 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 Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων ανήλθε σε 70,3 εκατ. τόνους και χρησιμοποιήθηκε για την κάλυψη των αναγκών των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής ενέργειας. Η ΔΕΗ προμηθεύεται λιγνίτη από ιδιωτικό ορυχείο προκειμένου να τροφοδοτήσει το νέο λιγνιτικό σταθμό παραγωγής στη Φλώρινα, ο οποίος τέθηκε σε λειτουργία το Μάιο του 2003. Η ποσότητα που αγοράζει από το ιδιωτικό ορυχείο αντιπροσωπεύει το 1,7% του λιγνίτη που εκτιμάται ότι καταναλώνουν οι λιγνιτικοί σταθμοί της Εταιρίας. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων, 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.

Ο λιγνίτης είναι καύσιμο στρατηγικής σημασίας για τους εξής λόγους:

- **Ασφάλεια εφοδιασμού.** Η Εταιρία έχει αποκλειστικά δικαιώματα στα εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα, τα οποία εκτιμάται ότι θα διαρκέσουν για χρονικό διάστημα περίπου 40 ετών στη Δυτική Μακεδονία και για περίπου 20 έτη στη Μεγαλόπολη. Ως εκ τούτου, η ΔΕΗ έχει εξασφαλισμένη πρόσβαση στο κύριο καύσιμό της. Επιπλέον, λόγω του ότι ο λιγνίτης είναι εγχώριο καύσιμο, ο εφοδιασμός του δεν επηρεάζεται από πολιτικές αστάθειες εκτός Ελλάδος.
- **Χαμηλό κόστος εξόρυξης.** Η εξόρυξη του λιγνίτη γίνεται σε ανοικτά υπαίθρια ορυχεία με εφαρμογή μεθόδων συνεχούς διακίνησης και με χρήση εξοπλισμού υψηλής δυναμικότητας (ηλεκτροκίνητοι καδοφόροι εκσκαφείς, ταινιόδρομοι, αποθέτες).
- **Σταθερότητα τιμών.** Το κόστος εξόρυξης του λιγνίτη έχει παραμείνει σχετικά σταθερό έναντι του κόστους αγοράς άλλων καυσίμων, ιδιαίτερα του πετρελαίου και του φυσικού αερίου.

Επιπλέον, ο λιγνίτης που χρησιμοποιεί η ΔΕΗ, ο οποίος είναι γενικά χαμηλότερης περιεκτικότητας σε θείο από άλλους λιγνίτες, προκαλεί μειωμένες εκπομπές ρύπων και είναι λιγότερο ρυπογόνος από άλλους λιγνίτες στην Ευρώπη.

Χρήση του Λιγνίτη

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 παράγαν κατά το έτος 2002 55,8 εκατ. τόνους λιγνίτη. Το ορυχειακό σύμπλεγμα στην περιοχή της Πελοποννήσου, το οποίο αποτελεί το Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης παράγαγε κατά την ίδια περίοδο περίπου 14,5 εκατ. τόνους. Επίσης η ΔΕΗ έχει εντοπίσει πρόσθετα λιγνιτικά αποθέματα προς εκμετάλλευση στη Δράμα (Βόρεια Ελλάδα) και στην Ελασσόνα (Κεντρική Ελλάδα), βάσει αδειών έρευνας που της χορηγήθηκαν το 1985 και το 1994, αντίστοιχα.

Πέραν των δραστηριοτήτων λειτουργίας των ορυχείων, η Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων είναι υπεύθυνη και για τη λειτουργία του λιγνιτικού σταθμού συμπαραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ΛΙΠΤΟΛ στην Πτολεμαΐδα, ο οποίος περιλαμβάνει δύο μονάδες παραγωγής εγκατεστημένης ισχύος 10 MW και 33 MW αντίστοιχα. Ο εν λόγω σταθμός παράγει ηλεκτρική ενέργεια με την οποία τροφοδοτεί το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς και υποστηρίζει εργοστάσιο παραγωγής λιγνιτοπλίνθων και ξηρού λιγνίτη. Από το 2001 επεξέτεινε τις πωλήσεις λιγνιτοπλίνθων και στο εξωτερικό, σε μεταλλουργική εταιρία στην ΠΓΔΜ.

Το υψηλό κόστος μεταφοράς του λιγνίτη σε σχέση με το κόστος εξόρυξης και τη θερμιδική του αξία (calorific value) επιβάρυνε την κατασκευή μονάδων παραγωγής ενέργειας σε σχετικά μικρές αποστάσεις από τα ορυχεία παραγωγής λιγνίτη. Η μεταφορά του λιγνίτη πραγματοποιείται κυρίως με ηλεκτροκίνητους ταινιοδρόμους απευθείας 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 30/6/03), οι οποίοι είναι εγκαταστημένοι μέσα σε ακτίνα 12 χιλιομέτρων από τα ορυχεία. Ο λιγνίτης που εξορύσσεται στο Λιγνιτικό Κέντρο της Μεγαλόπολης τροφοδοτεί το λιγνιτικό σταθμό παραγωγής Μεγαλόπολης, συνολικής ισχύος 850 MW (με στοιχεία της 30/6/03), οι μονάδες παραγωγής του οποίου είναι εγκαταστημένες σε ακτίνα περίπου 2 χιλιομέτρων από τα ορυχεία.

Η ποιότητα του ελληνικού λιγνίτη διαφοροποιείται όχι μόνο από ορυχείο σε ορυχείο, αλλά και μεταξύ στρωμάτων του ίδιου ορυχείου. Η θερμιδική αξία του ελληνικού λιγνίτη κυμαίνεται μεταξύ 1.050-1.100 Kcal/kg στα κοιτάσματα της Μεγαλόπολης, μεταξύ 1.800-2.300 Kcal/kg στα κοιτάσματα της Φλώρινας, μεταξύ 1.300-1.400

Kcal/kg στα κοιτάσματα της Πτολεμαΐδας (Κυρίου Πεδίου, Νότιου Πεδίου και Καρδιάς) και μεταξύ 1.050-1.300 Kcal/kg στα κοιτάσματα του Αμυνταίου. Σημειώνεται ότι ο λιγνίτης που εξορύσσεται στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας όπου βρίσκονται τα μεγαλύτερα ορυχεία της Εταιρίας, περιέχει χαμηλά ποσοστά θείου και υψηλά ποσοστά οξειδίων του ασβεστίου (φυσική αποθείωση), με αποτέλεσμα να είναι λιγότερο επιβαρυντικός για το περιβάλλον. Η περιεκτικότητα σε θείο του λιγνίτη που εξορύσσεται στα ορυχεία του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας κυμαίνεται μεταξύ 0,3%-0,6% και του Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης μεταξύ 0,8% και 1,5%. Οι λιγνιτικοί σταθμοί Φλώρινας και Μεγαλόπολης είναι οι μόνοι σταθμοί που απαιτούν αποθείωση του λιγνίτη, καθώς ο λιγνίτης που χρησιμοποιούν ως καύσιμο είναι μεγαλύτερης περιεκτικότητας σε θείο και μικρότερης περιεκτικότητας σε οξείδια του ασβεστίου, σε αντίθεση με όλους τους άλλους σταθμούς του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας, καθώς ο λιγνίτης που χρησιμοποιείται στους τελευταίους περιέχει μικρότερες ποσότητες θείου.

Οι λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής έχουν σχεδιασθεί λαμβάνοντας υπόψη τη θερμοδική αξία, καθώς και τα άλλα ποιοτικά χαρακτηριστικά του λιγνίτη που εξορύσσεται στην περιοχή όπου βρίσκονται εγκαταστημένοι. Παράλληλα εφαρμόζονται μέθοδοι ομογενοποίησης, για ανάμιξη λιγνιτών διαφορετικών χαρακτηριστικών με στόχο τη διασφάλιση της αποδοτικότητας των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής, καθώς και υψηλού ποσοστού αξιοποίησης των κοιτασμάτων (αποληψιμότητα). Πλην των όσων περιγράφονται κατωτέρω, η Εταιρία δεν αγοράζει λιγνίτη από ιδιώτες παραγωγούς, καθώς ο λιγνίτης που παράγεται στα ορυχεία της επαρκεί για την τροφοδοσία των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής τόσο από άποψη ποσότητας, όσο και ποιότητας.

Επί του παρόντος δεν υφίστανται επίσημες συμφωνίες μεταξύ των Επιχειρησιακών Μονάδων Ορυχείων και Παραγωγής σχετικά με τη χρησιμοποιούμενη ποιότητα και ποσότητα του λιγνίτη. Οι επιχειρησιακές αυτές μονάδες της Εταιρίας βρίσκονται στο στάδιο διαπραγματεύσεων για τη σύναψη τέτοιου είδους συμφωνιών που θα καθορίζουν με ακρίβεια την προμήθεια του λιγνίτη μεταξύ των μονάδων.

Λιγνιτικά Αποθέματα

Σύμφωνα με έρευνα του ΙΓΜΕ (Ινστιτούτο Γεωλογικών και Μεταλλευτικών Ερευνών) από το 2002, 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 τα πιθανά, βεβαιωμένα και εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα λιγνίτη κάθε ορυχείου την 31.12.2002:

Ορυχείο	Πιθανά αποθέματα (σε εκατ. τόνους)	Βέβαια αποθέματα (σε εκατ. τόνους)	Εκμεταλλεύσιμα αποθέματα (σε εκατ. τόνους)	Ημ/νία λήξης δικαιωμάτων εξόρυξης
Λιγνιτικό Κέντρο Δ. Μακεδονίας				
• Κύριο Πεδίο	0	534,4	418,4	5.3.2026 ⁽¹⁾
• Νότιο Πεδίο	100	607,3	607,3	5.3.2026 ⁽¹⁾
• Πεδίο Καρδιάς	0	439,3	428,3	5.3.2026 ⁽¹⁾
• Πεδίο Αμυνταίου (χωρίς τη Φλώρινα)	0	386,8	304,8	23.8.2018 ⁽²⁾
• Φλώρινα	24	140,5	140,5	21.8.2024 ⁽²⁾
Σύνολο Λιγνιτικού Κέντρου Δ. Μακεδονίας	124	2.108,3	1.899,3	
Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης	10	273,1	257,1	5.3.2026 ⁽¹⁾
Σύνολο	134	2.381,4	2.156,4	

(1) Τα δικαιώματα εξόρυξης μπορούν να ανανεωθούν για άλλα 25 χρόνια με μέγιστο χρόνο παράτασης τα 50 χρόνια.

(2) Τα δικαιώματα εξόρυξης μπορούν να ανανεωθούν για άλλα 20 χρόνια.

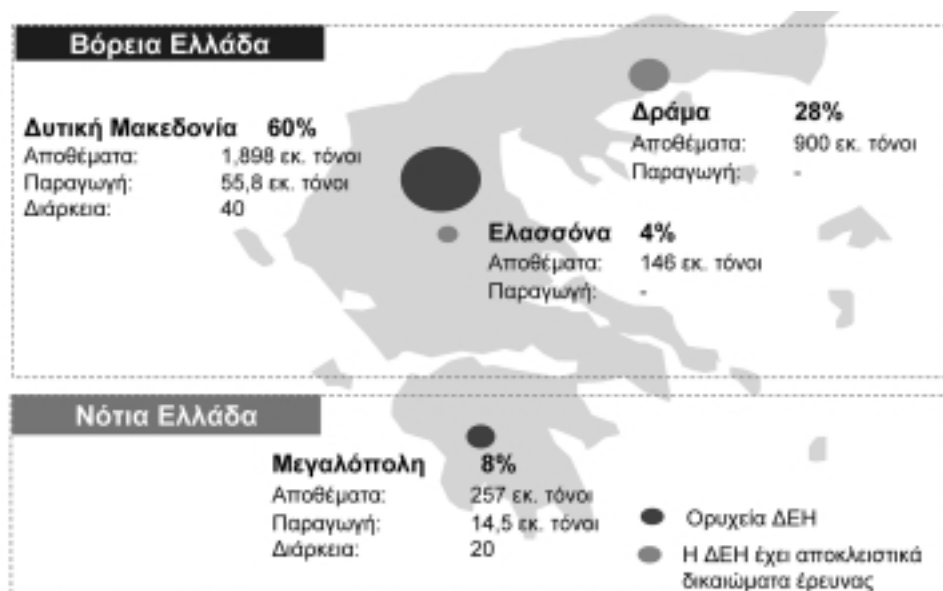
Πέραν των ανωτέρω, η ΔΕΗ έχει τα αποκλειστικά δικαιώματα έρευνας για τα αποθέματα λιγνίτη στην Ελασσόνα και στη Δράμα, τα οποία εκπνέουν το 2005 και προγραμματίζει να αιτηθεί στο Υπουργείο Ανάπτυξης την παράτασή τους. Τα βέβαια και εκμεταλλεύσιμα αποθέματα ανέρχονται σε 145,5 εκατ. τόνους στην περιοχή της Ελασσόνας και σε 900 εκατ. τόνους στην περιοχή της Δράμας.

Ως «πιθανά» αποθέματα αναφέρονται εκείνα τα οποία έχουν προσδιορισθεί με βάση δίκτυο δειγματοληπτικών γεωτρήσεων, των οποίων η απόσταση μεταξύ τους είναι μεγαλύτερη των 300 μέτρων. Ως «βέβαια» αποθέματα αναφέρονται εκείνα τα λιγνιτικά αποθέματα τα οποία έχουν επιβεβαιωθεί με δεδομένα από πυκνό δίκτυο γεωτρήσεων (απόσταση μέχρι 300 μέτρα μεταξύ των γεωτρήσεων). Ως «εκμεταλλεύσιμα» αποθέματα αναφέρονται εκείνα από τα βέβαια αποθέματα που μπορούν να υποστηρίξουν έναν ή περισσότερους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής, λαμβάνοντας υπόψη τη θερμιδική τους αξία, την ποσότητα, τη σχέση εκμετάλλευσης μεταξύ άγονων υλικών και λιγνίτη, το κόστος εναλλακτικών καυσίμων και την τρέχουσα τεχνολογία εξόρυξης. Δεδομένου ότι η μεταφορά του λιγνίτη σε μεγάλες αποστάσεις δεν είναι οικονομικά συμφέρουσα, ως εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα θεωρούνται εκείνα τα οποία βρίσκονται σε μικρή σχετικά ακτίνα από λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής, ή εκείνα των οποίων η ποσότητα είναι ικανοποιητικά μεγάλη ώστε να τεκμηριώνεται η κατασκευή λιγνιτικών σταθμών παραγωγής σε κοντινή απόσταση.

Η Εταιρία υπολογίζει τα εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα λιγνίτη με χρήση μεθόδων αξιολόγησης που εφαρμόζονται στη βιομηχανία λιγνίτη διεθνώς, οι οποίες περιλαμβάνουν διεθνώς αναγνωρισμένα πρότυπα σχεδιασμού, γεωτρητικών εργασιών, δειγματοληψίας, δοκιμών και αξιολόγησης. Τα αποτελέσματα των υπολογισμών της Εταιρίας σχετικά με τα αποθέματα λιγνίτη των Λιγνιτικών Κέντρων Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης έχουν ελεγχθεί από τη γερμανική εταιρία Rheinbraun Engineering GmbH, στο πλαίσιο της Στρατηγικής Μεταλλευτικής Μελέτης Ορυχείων, η οποία εκπονήθηκε από κοινού με την Εταιρία κατά την περίοδο 1993-1996. Κατά τη σύνταξη και υποβολή στο Υπουργείο Ανάπτυξης του ετήσιου «Δελτίου Μεταλλευτικής Δραστηριότητας», η Εταιρία επικαιροποιεί τις εκτιμήσεις και τα στοιχεία που αφορούν τα εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα κάθε ορυχείου. Σημειώνεται ότι, ανεξάρτητα των δημοσιοποιημένων εκτιμήσεων, τα πραγματικά αποθέματα είναι δυνατόν να αποκλίνουν από τις γεωλογικές ή όποιες άλλες εκτιμήσεις και η ποσότητα και η ποιότητα του λιγνίτη μπορεί να μην είναι σύμφωνη των αναμενόμενων.

Βάσει των συνολικών εκμεταλλεύσιμων αποθεμάτων λιγνίτη, της προβλεπόμενης ετήσιας κατανάλωσης ενέργειας στην Ελλάδα και του ρυθμού παραγωγής των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής, τα σημερινά αποθέματα λιγνίτη του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας υπολογίζεται ότι θα διαρκέσουν για περίπου 40 χρόνια ενώ του Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης για περίπου 20 χρόνια.

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι τοποθεσίες των εκμεταλλεύσιμων αποθεμάτων λιγνίτη και των αποθεμάτων για τα οποία η ΔΕΗ έχει αποκλειστικό δικαίωμα έρευνας κατά την 31.12.2002:



Σημείωση: Στοιχεία 31/12/2002.

Ο πίνακας που ακολουθεί παραθέτει τα εκμεταλλεύσιμα αποθέματα λιγνίτη, τη σχέση εκμετάλλευσης, το μέσο όρο τέφρας επί ξηρού και τη θερμιδική αξία ανά λιγνιτικό πεδίο:

Ορυχείο	Εκμεταλλεύσιμα αποθέματα (31 Δεκεμβρίου 2002) (σε εκατ. τόνους)	Σχέση Εκμετάλλευσης ⁽¹⁾ 1.1-31.12.2002 (m ³ /τόνο)	Μέσο περιεχόμενο σε τέφρα επί ξηρού %	Θερμιδική αξία Kcal/kg
Λιγνιτικό Κέντρο Δ. Μακεδονίας				
• Κύριο Πεδίο	418,4	5,3	33,8	1.323
• Νότιο Πεδίο	607,3	5,2	32,0	1.300
• Πεδίο Καρδιάς	428,3	3,6	25,9	1.462
• Πεδίο Αμυνταίου (χωρίς τη Φλώρινα)	304,8	7,3	35,9	1.550
• Φλώρινα	140,5	9,3	39,5	1.768
Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης				
	257,1	1,7	38,2	1.050

(1) Η Σχέση Εκμετάλλευσης ορίζεται ως η ποσότητα των κυβικών μέτρων άγονου υλικού που πρέπει να εξαχθεί προκειμένου να παραχθεί ένας τόνος λιγνίτη. Η Εταιρία εκτιμά ότι οι δείκτες αυτοί θα παραμείνουν σταθεροί μεσοπρόθεσμα.

Εξόρυξη

Τα κοιτάσματα των ελληνικών λιγνιτών έχουν μέσο συνολικό βάθος 150 έως 200 μέτρα και εμφανίζουν τυπική διαστρωμάτωση με εναλλαγές στρωμάτων λιγνίτη και αγόνων. Το μέσο πάχος των στρωμάτων λιγνίτη στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας είναι 2 μέτρα και ο αριθμός τους κυμαίνεται από 20 έως 30, ενώ αντίστοιχα στο Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης το πάχος των λιγνιτικών στρωμάτων κυμαίνεται από λίγα εκατοστά μέχρι 5 μέτρα. Τα άγονα υλικά που βρίσκονται μεταξύ των λιγνιτικών στρωμάτων λέγονται «ενδιάμεσα», ενώ αυτά που καλύπτουν τα ανώτερα στρώματα του λιγνίτη λέγονται «υπερκείμενα».

Η εξόρυξη του λιγνίτη πραγματοποιείται με τη μέθοδο συνεχούς λειτουργίας εκσκαφής - μεταφοράς - απόθεσης. Είναι μια συνεχής διαδικασία, κατά την οποία τα υπερκείμενα, τα λιγνιτικά στρώματα και τα ενδιάμεσα υλικά εκσκάπτονται κατά στρώσεις με τη χρήση ηλεκτροκίνητων καδοφόρων εκσκαφών. Η μεταφορά των αγόνων στις αποθέσεις, καθώς και του εξορυσσόμενου λιγνίτη στις Αυλές Λιγνίτη των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής και στους αποθηκευτικούς χώρους των ορυχείων πραγματοποιείται κύρια με ταινιόδρομους. Η διαδικασία εξόρυξης ολοκληρώνεται με την απόθεση των αγόνων που διενεργείται με τη βοήθεια ηλεκτροκίνητων αποθετών. Σε ορισμένες περιπτώσεις στα υπερκείμενα άγονα συναντώνται σκληροί σχηματισμοί (σε ποσοστό μικρότερο κατά μέσον όρο του 10% του συνολικού υλικού που εξορύσσεται) που για την απομάκρυνσή τους απαιτείται η χρήση εκρηκτικών υλών και στη συνέχεια φόρτωση και μεταφορά τους με βαρέα χωματουργικά οχήματα. Σημειώνεται ότι για τη διακίνηση συγκεκριμένων τμημάτων του κοιτάσματος του οποίου η μορφολογία δεν επιτρέπει τη χρήση καδοφόρων εκσκαφών, καθώς και για τη διακίνηση μέρους των σκληρών σχηματισμών, η Εταιρία αναθέτει την εξόρυξη σε εργολάβους, οι οποίοι με τον εξειδικευμένο εξορυκτικό εξοπλισμό που διαθέτουν συμβάλλουν στην αποδοτικότερη εξόρυξη του λιγνίτη.

Το μεγαλύτερο μέρος του ηλεκτροκίνητου πάγιου εξοπλισμού (όπως εκσκαφείς, αποθέτες, ταινιόδρομοι) που χρησιμοποιείται κατά τη διαδικασία της εξόρυξης έχει αποκτηθεί σταδιακά κατά τη διάρκεια των τελευταίων τριάντα χρόνων. Η Εταιρία υλοποιεί σημαντικές επενδύσεις σε εκτεταμένα προγράμματα ανανέωσης και αναβάθμισης του εξοπλισμού της και εκτιμά ότι θα είναι σε θέση να αξιοποιεί παραγωγικά και αποδοτικά τον εν λόγω εξοπλισμό για τα επόμενα τουλάχιστον τριάντα χρόνια. Ο εξοπλισμός υποστήριξης (δημηλοκίνητοι φορτωτές, μπουλντόζες κ.λπ.) αντικαθίστανται κάθε 8 έως 10 χρόνια.

Ο πίνακας που ακολουθεί παραθέτει την παραγωγή των ορυχείων της Εταιρίας κατά την πενταετία 1998-2002, καθώς και κατά τις περιόδους 1.1-30.6.2002 και 1.1-30.6.2003:

Παραγωγή ανά Ορυχείο (σε εκατ. τόνους)

Ορυχείο	1.1- 31.12.1998	1.1- 31.12.1999	1.1- 31.12.2000	1.1- 31.12.2001	1.1- 31.12.2002	1.1- 30.6.2002	1.1- 30.6.2003
Λιγνιτικό Κέντρο Δ. Μακεδονίας	46,65	47,65	50,83	51,72	55,83	28,41	26,89
Κύριο Πεδίο	6,20	5,35	6,18	4,34	6,64	3,04	3,39
Πεδίο Καρδιάς	14,92	15,43	14,86	18,43	23,34	12,02	11,38
Νότιο Πεδίο	18,33	18,59	20,97	20,39	17,27	8,97	7,68
Πεδίο Αμυνταίου (χωρίς τη Φλώρινα)	7,20	8,28	8,82	8,56	8,58	4,38	4,39
Φλώρινα ⁽¹⁾	-	-	-	-	-	-	-
Λιγνιτικό Κέντρο Μεγαλόπολης	11,52	13,30	12,48	14,45	14,50	7,48	6,48

(1) Με 30.6.2003 δεν είχε πραγματοποιηθεί παραγωγή στο ορυχείο της Φλώρινας, καθώς ο λιγνιτικός σταθμός της Φλώρινας, η λειτουργία του οποίου ξεκίνησε το Μάιο του 2003, χρησιμοποίησε αρχικά λιγνίτη από το ιδιωτικό ορυχείο.

Η παραγωγή λιγνίτη ανά εργαζόμενο της Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων, εξαιρουμένων των εργαζομένων που απασχολούνται βάσει βραχυχρόνιων συμβάσεων, ανήλθε κατά τη χρήση 2002 σε 11.720 τόνους περίπου. Ο πίνακας που ακολουθεί παραθέτει την ετήσια παραγωγή ανά εργαζόμενο, υπολογιζόμενη βάσει των τόνων λιγνίτη που εξορύχθηκαν κατά την πενταετία 1998-2002 και κατά τις περιόδους 1.1-30.6.2002 και 2003:

Περίοδος	1.1- 31.12.1998	1.1- 31.12.1999	1.1- 31.12.2000	1.1- 31.12.2001	1.1- 31.12.2001	1.1- 30.6.2002	1.1- 30.6.2003
Τόννοι λιγνίτη/εργαζόμενο ⁽¹⁾	8.662	9.196	9.862	10.707	11.717	5.940	5.665

Η μείωση τόσο της εξορυσσόμενης ποσότητας λιγνίτη, όσο και της παραγωγής λιγνίτη ανά εργαζόμενο κατά το πρώτο εξάμηνο του 2003 σε σχέση με την αντίστοιχη περίοδο του 2002 οφείλεται στις αντίξοες καιρικές συνθήκες.

Ανάπτυξη Ορυχείων

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.

Η Εταιρία ξεκίνησε τη λειτουργία ενός νέου ορυχείου στην περιοχή Φλώρινας (ορυχείο Αχλάδας) στα τέλη του 2002. Το εν λόγω ορυχείο θα τροφοδοτεί το νέο λιγνιτικό σταθμό της Εταιρίας στη Φλώρινα με το 20% της ποσότητας λιγνίτη που απαιτεί η λειτουργία του μέχρι το τέλος του 2003. Για την τροφοδοσία του εν λόγω σταθμού η ΔΕΗ προχώρησε, στο τέλος του 2001, στη σύναψη δύο πενταετούς διάρκειας συμβάσεων με ιδιωτικά ορυχεία στην περιοχή της Φλώρινας για την αγορά σημαντικών ποσοτήτων λιγνίτη, που θα αντιπροσώπευαν το 85% του απαιτούμενου για το σταθμό λιγνίτη. Το υπόλοιπο 15% θα προήρχετο από το ορυχείο της Εταιρίας στην Αχλάδα. Ωστόσο, ένα από τα δύο αυτά ιδιωτικά ορυχεία δεν ήταν σε θέση να ανταπεξέλθει στις υποχρεώσεις του προς τη ΔΕΗ, η δε ποσότητα λιγνίτη με την οποία όφειλε να προμηθεύει τη ΔΕΗ εκτιμάται ότι θα προέρχεται στο εξής κατά 50% από το ορυχείο της Αχλάδας και κατά 50% από το άλλο ιδιωτικό ορυχείο. Επιπλέον, προκειμένου να διασφαλιστεί η ποσότητα λιγνίτη που απαιτεί η λειτουργία του σταθμού στη Φλώρινα, η Εταιρία αποφάσισε να επιταχύνει τις διαδικασίες ανάπτυξης ενός δεύτερου ορυχείου στην περιοχή, το ορυχείο Κλειδί. Σχετικά με το δεύτερο αυτό ορυχείο η Εταιρία έχει ήδη προβεί και ολοκλήρωσε την αγορά γης, ενώ έχουν ολοκληρωθεί η περιβαλλοντική μελέτη και η μελέτη εκμετάλλευσης. Η διαδικασία εξόρυξης στο εν λόγω ορυχείο, το οποίο διαθέτει 33 εκατ. τόνους λιγνίτη που αντιπροσωπεύουν το 23,5% περίπου των εκμεταλλεύσιμων αποθεμάτων της Εταιρίας στην περιοχή της Φλώρινας, αναμένεται να ξεκινήσει στα τέλη του 2003.

Σημειώνεται ότι η ΔΕΗ ξεκίνησε και την επέκταση ενός από τα υφιστάμενα ορυχεία στην Πτολεμαΐδα, στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας, με το άνοιγμα του ορυχείου της Μαυροπηγής. Επίσης, οι προκαταρκτικές μελέτες για την εκμετάλλευση νέων ορυχείων στην Ελασσόνα και τη Δράμα έχουν ολοκληρωθεί.

Κατά την περίοδο 1997-2002 η Εταιρία έχει δαπανήσει € 4,2 εκατ. ετησίως για την έρευνα και αξιολόγηση των αποθεμάτων στα υφιστάμενα ορυχεία της, καθώς και στις περιοχές Φλώρινας, Δράμας και Ελασσόνας. Συνεχίζονται από την Εταιρία οι έρευνες οι οποίες σε ορισμένες περιπτώσεις διεξάγονται σε συνεργασία με το ΙΓΜΕ, για τον προσδιορισμό και την αποτίμηση της εκμεταλλευσιμότητας νέων αποθεμάτων. Εφόσον η Εταιρία ανακαλύψει νέα αποθέματα λιγνίτη, το Υπουργείο Ανάπτυξης δύναται να εκχωρήσει στην Εταιρία το δικαίωμα εξόρυξης αυτών. Οι παραχωρήσεις που έχουν χορηγηθεί από το Υπουργείο Ανάπτυξης για την έρευνα νέων κοιτασμάτων λιγνίτη λήγουν για την περιοχή της Δράμας την 25η Ιουλίου 2005 και για την Ελασσόνα την 4η Αυγούστου 2005. Σε περίπτωση που η Εταιρία αποφασίσει να εξορύξει τα κοιτάσματα λιγνίτη στη Δράμα και την Ελασσόνα προκειμένου να τροφοδοτήσει νέους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, θα χρειαστεί να αιτηθεί αδειάς εκμετάλλευσης των αποθεμάτων αυτών από το Υπουργείο Ανάπτυξης. Εν τω μεταξύ η Εταιρία σχεδιάζει να αιτηθεί στο Υπουργείο παράταση των δικαιωμάτων έρευνας στις εν λόγω περιοχές.

Σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, η Εταιρία έχει δικαίωμα εκμετάλλευσης των αποθεμάτων στην περιοχή της Πτολεμαΐδας που ανήκει στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας, καθώς και των αποθεμάτων του ορυκτικού συμπλέγματος του Λιγνιτικού Κέντρου της Μεγαλόπολης, μέχρι την 5.3.2026, η οποία ανανεώνεται

σχεδόν αυτόματα σε πρώτη φάση για ακόμη 25 χρόνια και μέγιστο δικαίωμα ανανέωσης τα 50 χρόνια. Στα ορυχεία του Αμύνταιου και της Φλώρινας, τα οποία επίσης ανήκουν στο Λιγνιτικό Κέντρο Δυτικής Μακεδονίας, το δικαίωμα εκμετάλλευσης εκπνέει την 23.8.2018 και 21.8.2024, αντίστοιχα, ενώ η εταιρία έχει δικαίωμα ανανέωσης αυτών για ακόμη 20 χρόνια.

Η Εταιρία δεν επιβαρύνεται με δικαιώματα παραχώρησης, εκμετάλλευσης ή άλλης μορφής φόρο που να σχετίζεται με την εξόρυξη λιγνίτη. Ωστόσο, βάσει νόμου, έχει την υποχρέωση καταβολής ειδικού τέλους, το οποίο ανέρχεται στο 0,4% του ετήσιου κύκλου εργασιών της. Το εν λόγω τέλος καταβάλλεται σε ένα ειδικό «ταμείο» από το οποίο γίνονται οι πληρωμές στους νομούς όπου βρίσκονται οι λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής. Τα ποσά είναι ανάλογα της παραγωγής του κάθε σταθμού. Ο κάθε νομός είναι υποχρεωμένος από το νόμο να χρησιμοποιεί τα κεφάλαια που απορρέουν από το προαναφερόμενο «τέλος ανάπτυξης» σε κοινωνικά και αναπτυξιακά προγράμματα. Αντίθετα, τα ορυχεία τα οποία δεν ανήκουν στην Εταιρία πληρώνουν στο Ελληνικό Δημόσιο φόρο, που αναλογεί στο 6% των δαπανών τους για την εξόρυξη λιγνίτη.

Όταν τα εκμεταλλεύσιμα κοιτάσματα ενός ορυχείου εξαντλούνται, η Εταιρία έχει υποχρέωση να αποκαθιστά τα εδάφη. Βάσει του ν. 2941/2001 οι αποκαταστημένες εκτάσεις παραμένουν στην κυριότητα της Εταιρίας. Η δραστηριότητα της αποκατάστασης εδαφών περιλαμβάνει την ομαλοποίηση και διαμόρφωση των τελικών επιφανειών, την καλλιέργεια δέντρων, καλλιωπιστικών φυτών κ.λπ. Κατά τη χρήση 2002 η Εταιρία δαπάνησε € 3,1 εκατ. (σε χρέωση των λειτουργικών της εξόδων) για την αποκατάσταση εδαφών, καθώς και για άλλα περιβαλλοντικά έργα που σχετίζονται με τα ορυχεία.

Άδειες

Η Εταιρία έχει στην κατοχή της όλες τις παραχωρήσεις και δευτερεύουσες άδειες για την έρευνα νέων κοιτασμάτων, την εξόρυξη και εκμετάλλευση των ορυχείων και τη μεταφορά και αποθήκευση εκρηκτικών που απαιτούνται για τη διεξαγωγή των δραστηριοτήτων της Εταιρίας. Σημειώνεται ότι η ΔΕΗ έχει εμπρόθεσμα καταθέσει στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων όλες τις απαιτούμενες Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, έχει συμφωνήσει με το Υπουργείο τους περιβαλλοντικούς όρους και αναμένει την έκδοση τελικών εγκρίσεων των περιβαλλοντικών όρων για όσα από τα ορυχεία δεν έχει λάβει ακόμη την εν λόγω έγκριση. Η Εταιρία εκτιμά ότι οι εν λόγω εγκρίσεις θα της χορηγηθούν μέχρι το τέλος του 2003. Για περισσότερες πληροφορίες βλέπε υποκεφάλαιο «Περιβαλλοντικά Θέματα».

Εργαζόμενοι

Κατά την 30ή Ιουνίου 2003 το σύνολο των εργαζομένων στην Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων ανήρχετο σε 6.013 μόνιμους υπαλλήλους.

3.6 Τηλεπικοινωνίες

Η ΔΕΗ, εκτός από τη δραστηριοποίησή της στον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, προχώρησε στην ίδρυση της κατά 100% θυγατρικής της εταιρίας ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., προκειμένου να επεκταθεί και στον τομέα των τηλεπικοινωνιών. Η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., η οποία ιδρύθηκε τον Οκτώβριο του 2000, συνέστησε, το Δεκέμβριο του 2000, μαζί με τις εταιρίες NBG Greek Fund Limited, Alpha Ventures S.A. και Γενική Τράπεζα της Ελλάδος την εταιρία EVERGY S.A. (από το Νοέμβριο του 2002 «TELLAS A.E.»). Τον Ιανουάριο του 2001 χορηγήθηκε στην TELLAS A.E. 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. μεταβίβασε την άδεια αυτή στην TELLAS Α.Ε. τον Απρίλιο του 2003.

Τον Αύγουστο του 2001, η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. και η TELLAS Α.Ε. συμμετείχαν σε ένα επιχειρηματικό σχήμα (joint venture) με τη WIND, της οποίας μέτοχοι ήταν η μεγαλύτερη ιταλική εταιρία ηλεκτρικής ενέργειας ENEL S.p.A. και η γαλλική εταιρία τηλεπικοινωνιών FRANCE TELECOM. Η WIND είναι τώρα κατά 100% θυγατρική της ENEL S.p.A. Στην ολλανδικού δικαίου εταιρία συμμετοχών WIND-PPC Holding NV, που ιδρύθηκε το Δεκέμβριο του 2001 στην Ολλανδία, η ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. συμμετέχει με ποσοστό 50% μείον μία μετοχή, με δικαίωμα απόκτησης της πλειοψηφίας των μετοχών μετά τον Αύγουστο του 2004 στην περίπτωση επίτευξης συγκεκριμένων οικονομικών στόχων της TELLAS Α.Ε., και η WIND με ποσοστό 50% συν μία μετοχή. Το επιχειρηματικό αυτό σχήμα δραστηριοποιείται στην Ελλάδα μέσω της TELLAS Α.Ε., η οποία έγινε 100% θυγατρική της WIND-PPC Holding NV. Η έγκριση της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τη σύσταση του επιχειρηματικού σχήματος χορηγήθηκε το 2001.

Το Φεβρουάριο του 2003 η TELLAS Α.Ε. εισήγαγε ένα ευρύ φάσμα τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών, συμπεριλαμβανομένης της σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας, των υπηρεσιών μετάδοσης δεδομένων και πρόσβασης στο διαδίκτυο και των υπηρεσιών πολυμέσων υποστηριζόμενων από ευρυζωνικά δίκτυα (broad band multimedia services), το οποίο προσφέρει τόσο σε οικιακούς, όσο και σε εμπορικούς καταναλωτές.

Μέχρι την 31.7.2003, εκτιμάται ότι η TELLAS Α.Ε. είχε κατακτήσει το 5,6% της αγοράς σταθερής τηλεφωνίας (τόσο στους οικιακούς, όσο και στους εμπορικούς πελάτες), ποσοστό που αντιστοιχεί σε περίπου 350.000 συνδέσεις. Μέχρι σήμερα η κεφαλαιακή συνεισφορά της ΔΕΗ στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας συμμετοχών ανέρχεται σε € 40 εκατ. Η ΔΕΗ και η WIND έχουν συμφωνήσει να εισφέρουν επιπλέον € 40 εκατ. η καθεμία μέχρι το 2012. Η ΔΕΗ εκτιμά ότι η TELLAS Α.Ε. θα επιτύχει εξισορρόπηση χρηματοοικονομικών εισροών και εκροών μέχρι το 2007.

Επιπλέον, η ΔΕΗ έχει προγραμματίσει να δαπανήσει περίπου € 36 εκατ. για την κατασκευή ενός δικτύου οπτικών ινών κατά μήκος των υφιστάμενων γραμμών μεταφοράς και διανομής, το οποίο και ενοικιάζει στην TELLAS Α.Ε. με βάση τη μεταξύ τους σύμβαση (Μάρτιος 2003). Η ΔΕΗ έχει ήδη δαπανήσει περίπου € 11 εκατ. μέχρι σήμερα για την κατασκευή του εν λόγω δικτύου και το μίσθωμα που καταβάλλει η TELLAS Α.Ε., σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης, καλύπτει το κόστος της επένδυσης.

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με την TELLAS Α.Ε. βλέπε κεφάλαιο «Συνδεδεμένες Εταιρίες».

4. Περιβαλλοντικά Θέματα

Οι δραστηριότητες της ΔΕΗ ρυθμίζονται από ένα ευρύ περιβαλλοντικό νομοθετικό πλαίσιο, το οποίο περιλαμβάνει νόμους και λοιπές κανονιστικές διατάξεις οι οποίες έχουν υιοθετηθεί στην ελληνική έννομη τάξη κατ'ενοσωμάτωση Κοινοτικών Οδηγιών και αντίστοιχων διεθνών συμφωνιών.

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.

Η περιβαλλοντική νομοθεσία που επηρεάζει τις λειτουργίες της Εταιρίας αφορά πρωτίστως τις εκπομπές αερίων, τη ρύπανση του νερού και τη διάθεση των αποβλήτων. Όσον αφορά τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία και την ηχορύπανση, η Εταιρία υπόκειται στους ανάλογους κανονισμούς και υιοθετεί τα διεθνή πρότυπα.

Σημειώνεται ότι η Εταιρία έχει σε σημαντικό βαθμό συμμορφωθεί με την υφιστάμενη νομοθεσία για τα περιβαλλοντικά θέματα.

Παραγωγή - Θερμοληκτρικοί και Υδροληκτρικοί σταθμοί

Νομοθεσία Ευρωπαϊκής Ένωσης

- **Σχετιζόμενη με τις εκπομπές διοξειδίου του θείου (SO₂), διοξειδίου του азώτου (NO₂) και οξειδίων του азώτου (NO_x)**

Η βασική Κοινοτική Οδηγία 88/609/ΕΟΚ για τον περιορισμό των εκπομπών συγκεκριμένων ατμοσφαιρικών ρύπων που εκπέμπονται από Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (ΜΕΚ), θερμικής ισχύος ίσης ή μεγαλύτερης των 50 MW, προβλέπει για κάθε χώρα μέλος την υλοποίηση προγράμματος για τη σταδιακή μείωση των συνολικών εκπομπών SO₂ και NO_x όλων των σταθμών παραγωγής που αδειοδοτήθηκαν πριν από την 1.7.1987, ενώ παράλληλα προσδιορίζει τις οριακές τιμές εκπομπής SO₂, NO_x και αιωρούμενων σωματιδίων για κάθε σταθμό παραγωγής που αδειοδοτήθηκε μετά τη 1.7.1987.

Η Ευρωπαϊκή Επιτροπή αναθεώρησε την Οδηγία 88/609/ΕΟΚ για τον περιορισμό της ρύπανσης που προέρχεται από Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (ΜΕΚ) με τη νέα Οδηγία 2001/80/ΕΚ, η οποία εκδόθηκε τον Οκτώβριο του 2001. Η νέα Οδηγία θέτει αυστηρότερες συνθήκες ή προϋποθέσεις λειτουργίας για τις υφιστάμενες και νέες εγκαταστάσεις καύσης, ενώ παράλληλα επιβάλλει αυξημένες υποχρεώσεις παρακολούθησης και συμμόρφωσης στις συνθήκες αυτές. Βάσει της νέας Οδηγίας, η Εταιρία θα πρέπει να μειώσει τις εκπομπές SO₂ και αιωρούμενων σωματιδίων. Για το σκοπό αυτό, η ΔΕΗ έχει επεξεργαστεί ειδικό πρόγραμμα, το οποίο συμπεριλαμβάνεται στο ευρύτερο επενδυτικό της πρόγραμμα, για τη μείωση αυτών των εκπομπών μέχρι τον Ιανουάριο του 2008, εκτιμά δε ότι η εφαρμογή του θα έχει τα αναμενόμενα αποτελέσματα χωρίς να επιβαρύνει σημαντικά τη δραστηριότητα της Εταιρίας.

Η Κοινοτική Οδηγία 2001/81/ΕΚ για τον καθορισμό ετήσιων εθνικών ανωτάτων επιπέδων εκπομπών για ορισμένους ατμοσφαιρικούς ρύπους, όπως διοξείδιο του θείου (SO₂), οξειδίων του азώτου (NO_x), πτητικές οργανικές ενώσεις (VOC) και αμμωνίας (NH₃) (που υιοθετήθηκε ταυτόχρονα με την αναθεωρημένη Οδηγία για τις ΜΕΚ), προβλέπει τη σταδιακή μείωσή τους έως το 2010, με έτος βάσης το 1990. Η Εταιρία εκτιμά ότι η εν λόγω Οδηγία δεν θα έχει σημαντική επίδραση στις δραστηριότητές της, καθώς τα ετήσια ανώτατα όρια εκπομπών που καθορίστηκαν είναι υψηλότερα από τα υφιστάμενα και αναμενόμενα επίπεδα εκπομπών στην Ελλάδα.

Επιπλέον, η Κοινοτική Οδηγία 1999/30/ΕΚ καθορίζει μειωμένες οριακές τιμές συγκέντρωσης διοξειδίου του θείου (SO₂), οξειδίων του азώτου (NO_x), διοξειδίου του азώτου (NO₂), αιωρούμενων σωματιδίων και μοιζήβδου στην ατμόσφαιρα πανευρωπαϊκά. Η εν λόγω Οδηγία θέτει συγκεκριμένες οριακές τιμές συγκέντρωσης των εν λόγω ρύπων στον ατμοσφαιρικό αέρα γενικότερα. Οι τιμές θα πρέπει να εφαρμοσθούν σταδιακά ορισμένες από αυτές έως τον Ιανουάριο του 2005, ενώ άλλες έως τον Ιανουάριο του 2010. Επίσης, θέτει όρια ωριαίων συγκεντρώσεων NO₂ και NO_x οι οποίες πρέπει να εφαρμοσθούν έως τον Ιανουάριο του 2010.

Η Κοινοτική Οδηγία 96/61/ΕΚ για την ολοκληρωμένη πρόληψη και τον έλεγχο της ρύπανσης στη βιομηχανία επιβάλλει σε όλες τις εγκαταστάσεις καύσης (υφιστάμενες και νέες) θερμικής ισχύος ανώτερης των 50 MW την υποχρέωση λειτουργίας χρησιμοποιώντας τις «Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές» (Best Available Techniques) για τον περιορισμό των περιβαλλοντικών επιπτώσεων. Οι υφιστάμενες μονάδες πρέπει να έχουν προσαρμοστεί στην Οδηγία αυτή έως την 30.10.2007. Σημειώνεται ότι οι «Βέλτιστες Διαθέσιμες Τεχνικές» για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης δεν έχουν οριστικοποιηθεί ακόμη από την Ευρωπαϊκή Ένωση, αν και ένα σχέδιο των τεχνικών αυτών δημοσιεύθηκε το Μάρτιο του 2003. Οι βέλτιστες διαθέσιμες τεχνικές θα αφορούν τις εκπομπές ατμοσφαιρικών ρύπων, την κατανάλωση υδάτινων πόρων, την παραγωγή υγρών αποβλήτων και στερεών

παραπροϊόντων, την νχορύπανση και την κατανάλωση ενέργειας.

Δεδομένων των προσπαθειών της ΔΕΗ να συμμορφωθεί με την Κοινοτική Οδηγία 2001/80/ΕΚ για τον περιορισμό των εκπομπών συγκεκριμένων ατμοσφαιρικών ρύπων που εκπέμπονται από Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (ΜΕΚ), η Εταιρία εκτιμά ότι οι απαιτήσεις της Κοινοτικής Οδηγίας για τον καθορισμό ετήσιων εθνικών ανωτάτων επιπέδων εκπομπών για ορισμένους ατμοσφαιρικούς ρύπους, καθώς και της Κοινοτικής Οδηγίας 96/61/ΕΚ για την ολοκληρωμένη πρόληψη και έλεγχο της ρύπανσης στη βιομηχανία δεν θα έχουν σημαντική αρνητική επίδραση τόσο στη δραστηριότητα της Εταιρίας, όσο και στο επενδυτικό της πρόγραμμα.

• Σχετιζόμενη με την περιβαλλοντική ευθύνη

Επί του παρόντος υπάρχει σε εξέλιξη διαβούλευση σε ευρωπαϊκό επίπεδο για τη δημιουργία μια νέας Κοινοτικής Οδηγίας σχετικά με την περιβαλλοντική ευθύνη. Σκοπό έχει να εισάγει έναν πανευρωπαϊκό θεσμό, στο πλαίσιο του οποίου ο ρυπαίνων πληρώνει για τη ρύπανση που προκαλεί στο περιβάλλον. Στο υπό διαβούλευση σχέδιο της οδηγίας δεν γίνεται λόγος για αναδρομική ισχύ σε υφιστάμενες εγκαταστάσεις. Η εν λόγω οδηγία δεν φαίνεται πιθανό να υιοθετηθεί στο άμεσο μέλλον, σε κάθε περίπτωση όμως το πιθανότερο είναι ότι θα δίνει δύο χρόνια περιθώριο στις χώρες - μέλη να εναρμονίσουν το δίκαιό τους με αυτή. Δεδομένης βέβαια της αβεβαιότητας που υφίσταται σχετικά με το οριστικό της περιεχόμενο, η Εταιρία δεν μπορεί να προβλέψει με βεβαιότητα τυχόν επίδραση που μπορεί να έχει η εφαρμογή της στη λειτουργία της.

Ελληνικό Νομοθετικό Πλαίσιο που αφορά τις εκπομπές διοξειδίου του θείου (SO₂), οξειδίων του αζώτου (NO_x) και αιωρούμενων σωματιδίων, καθώς και την ποιότητα ατμόσφαιρας

Η Ελλάδα έχει ενσωματώσει με τις Υπουργικές Αποφάσεις 58751/2370/1993 και 66302/1033/1996 την Κοινοτική Οδηγία 88/609/ΕΟΚ για τον περιορισμό της ρύπανσης που εκπέμπεται από Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (ΜΕΚ). Η Οδηγία 1999/30/ΕΚ για μειωμένες οριακές τιμές συγκέντρωσης διοξειδίου του θείου (SO₂), οξειδίων του αζώτου (NO_x), διοξειδίου του αζώτου (NO₂), αιωρούμενων σωματιδίων και μοιλύβδου στην ατμόσφαιρα έχει επίσης ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία με την πράξη Υπουργικού Συμβουλίου 34 της 30.5.2002. Ωστόσο μέχρι την 30 Ιουνίου 2003 δεν είχαν ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία οι Κοινοτικές Οδηγίες 2001/80/ΕΚ και 2001/81/ΕΚ για τις Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης και για τα ανώτατα εθνικά επίπεδα εκπομπών ορισμένων ρύπων αντίστοιχα. Η Κοινοτική Οδηγία 96/61/ΕΚ για την ολοκληρωμένη πρόληψη της ρύπανσης στη βιομηχανία έχει ενσωματωθεί με το νόμο 3010/2002, καθώς και με τις κοινές υπουργικές αποφάσεις 15393/2332/2002, 25535/3281/2002 και 11014/703/2003.

Η Εταιρία έχει λάβει όλα τα απαραίτητα μέτρα που απαιτούνται για τη συμμόρφωση των δραστηριοτήτων της με το ρυθμιστικό πλαίσιο τόσο της Ελλάδας, όσο και της Ευρωπαϊκής Ένωσης, και μάλιστα ενωρίτερα από τη σχετική εναρμόνιση του Ελληνικού Δικαίου. Ως αποτέλεσμα της περιβαλλοντικής της πολιτικής έχει θέσει σε ισχύ ένα πρόγραμμα εφαρμογής περιβαλλοντικών μέτρων για όλες τις Μεγάλες Θερμοηλεκτρικές Μονάδες της, με σκοπό να διασφαλίσει την ικανοποίηση των απαιτήσεων του ισχύοντος πλαισίου περιβαλλοντικών κανονισμών της Ελλάδας και της Ευρωπαϊκής Ένωσης ως προς τις εκπομπές ατμοσφαιρικών ρύπων από Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης. Το πρόγραμμα αυτό αφορά τη σταδιακή αναβάθμιση όλων των συστημάτων κατακράτησης της σκόνης, με την αντικατάσταση των παλαιών ηλεκτροστατικών φίλτρων λιγνίτη και τέφρας στους λιγνιτικούς σταθμούς παραγωγής ενέργειας και τη μείωση των εκπομπών SO₂. Στο πλαίσιο αυτό εντάσσεται η λειτουργία του συγκροτήματος αποθείωσης καυσαερίων στο λιγνιτικό σταθμό Μεγαλόπολη Β και η λειτουργία συγκροτήματος αποθείωσης καυσαερίων στο λιγνιτικό σταθμό Μελίτης-Αχλάδας στη Φλώρινα, ενώ στο επενδυτικό της πρόγραμμα προβλέπεται εγκατάσταση συγκροτήματος αποθείωσης καυσαερίων μέχρι το τέλος του 2007 στη μονάδα ΙΙΙ της Μεγαλόπολη Α.

Σε εφαρμογή του επιχειρησιακού σχεδίου της, η ΔΕΗ αναβαθμίζει τα υφιστάμενα ηλεκτροστατικά φίλτρα λιγνίτη και τοποθετεί νέα, στη μονάδα III του σταθμού Μεγαλόπολη Α. Αναβαθμίζονται τα υφιστάμενα και τοποθετούνται νέα ηλεκτροστατικά φίλτρα τέφρας στις μονάδες 3 και 4 του θερμοηλεκτρικού σταθμού Καρδιάς, ενώ η Εταιρία είναι στη διαδικασία σύναψης συμβάσεων για την τοποθέτηση φίλτρων τέφρας σε τέσσερις μονάδες (I, II, III, IV) του θερμοηλεκτρικού σταθμού Αγίου Δημητρίου. Επίσης, προετοιμάζονται οι τεχνικές προδιαγραφές για την αναβάθμιση των υφιστάμενων και προσθήκη νέων ηλεκτροστατικών φίλτρων λιγνίτη και τέφρας στις μονάδες I και II του σταθμού Μεγαλόπολη Α. Ταυτόχρονα είναι σε εξέλιξη πρόγραμμα αντικατάστασης παλαιών καυστήρων στις πετρελειακές μονάδες παραγωγής ενέργειας με νέου τύπου καυστήρες, που εξασφαλίζουν καλύτερη καύση και μειωμένες εκπομπές οξειδίων του αζώτου και αιωρούμενων σωματιδίων. Σημειώνεται ότι ενδέχεται η μείωση των ωρών λειτουργίας των πετρελειακών θερμοηλεκτρικών σταθμών και δύο λιγνιτικών θερμοηλεκτρικών μονάδων της Μεγαλόπολης Α (I και II). Στο κεφάλαιο «Επενδυτικοί Κίνδυνοι» γίνεται αναφορά στις ενδεχόμενες επιπτώσεις της μελλοντικής νομοθεσίας στις περιβαλλοντικές επενδύσεις της Εταιρίας.

Η Εταιρία, μέσω των αυτόματων δικτύων παρακολούθησης και των συστημάτων ειδικού λογισμικού που είναι εγκατεστημένα στην ευρύτερη περιοχή των σταθμών παραγωγής ενέργειας, καταγράφει την ποιότητα της ατμόσφαιρας, ενώ σε τακτικά χρονικά διαστήματα υποβάλλει σχετικές εκθέσεις στις αρμόδιες τοπικές και κεντρικές υπηρεσίες, όπως προβλέπεται από τους αντίστοιχους περιβαλλοντικούς όρους. Η ΔΕΗ είναι στη διαδικασία συνεχούς βελτίωσης των δικτύων παρακολούθησης της ποιότητας της ατμόσφαιρας με επεκτάσεις του αυτοματοποιημένου εξοπλισμού.

Επίσης, όλες οι υπό κατασκευή Μονάδες παραγωγής έχουν σχεδιασθεί ώστε να τηρούν τις εκτιμώμενες προδιαγραφές τόσο της υφιστάμενης ευρωπαϊκής και ελληνικής νομοθεσίας, όσο και αυτής που προβλέπεται να ισχύσει στο άμεσο μέλλον.

Εκπομπές Διοξειδίου του Άνθρακα (CO₂)

Το Πρωτόκολλο του Κιότο, το οποίο έχουν υπογράψει όλα τα μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης, θεσμοθετήθηκε το 1997 στο πλαίσιο της Σύμβασης του Οργανισμού Ηνωμένων Εθνών για τις κλιματικές αλλαγές. Το Πρωτόκολλο θέτει στόχους για τη μείωση των εκπομπών CO₂ και άλλων αερίων και προτείνει συγκεκριμένες δράσεις για την καταπολέμηση του φαινομένου του θερμοκηπίου. Ο στόχος που τίθεται για την Ελλάδα για την περίοδο 2008-2012 είναι μια αύξηση των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα κατά 25% επί του επιπέδου των εκπομπών του 1990. Τόσο η Ευρωπαϊκή Ένωση, όσο και η Ελλάδα (Νόμος 3017/2002) προέβησαν πρόσφατα στην κύρωση του Πρωτοκόλλου του Κιότο και η ελληνική κυβέρνηση έχει θέσει τους όρους με βάση τους οποίους το Πρωτόκολλο θα εφαρμοστεί στην Ελλάδα. Παρά το γεγονός ότι το Πρωτόκολλο δεν έχει ισχύσει διεθνώς, τα μέλη της Ευρωπαϊκής Ένωσης έχουν αποφασίσει να προχωρήσουν στην εφαρμογή του. Σημειώνεται ότι σύμφωνα με το Πρωτόκολλο του Κιότο οι εταιρίες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ενδέχεται να υποχρεωθούν να μειώσουν τις εκπομπές CO₂ χρησιμοποιώντας ευέλικτους μηχανισμούς.

Η Εταιρία, συμμετέχοντας ενεργά στο Εθνικό Πρόγραμμα Δράσης για τη μείωση των εκπομπών CO₂ και των αερίων που προκαλούν το φαινόμενο του θερμοκηπίου, έχει ξεκινήσει την υλοποίηση ενός προγράμματος με σκοπό τη μείωση των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα, αυξάνοντας τη χρήση του φυσικού αερίου, την παραγωγή υδροηλεκτρικής ενέργειας, τη χρήση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, εφαρμόζοντας αποδοτικότερες τεχνολογίες αξιοποίησης λιγνίτη και την ορθολογική χρήση ενέργειας. Δεδομένων των σχεδιαζόμενων επενδύσεων για αναβαθμισμένο τεχνολογικά εξοπλισμό για βελτίωση της θερμικής απόδοσης των σταθμών παραγωγής (όπως αναβάθμιση 2 ατμοστροβίλων και 9 πύργων ψύξης μονάδων της, καθώς και η εγκατάσταση πληροφοριακών συστημάτων on-line παρακολούθησης του βαθμού απόδοσης και των λειτουργικών παραμέτρων σε όλες τις μονάδες των σταθμών στο Λαύριο, στον Άγιο Γεώργιο, στο Αλιβέρι και στον Άγιο Δημήτριο), καθώς

και της γενικότερης στρατηγικής προσέγγισης της Εταιρίας σε θέματα περιβάλλοντος, η ΔΕΗ εκτιμά ότι η συμμετοχή της στο εν λόγω πρόγραμμα δεν θα απαιτήσει επί του παρόντος επιπλέον δαπάνες και δεν θα έχει αρνητική επίδραση στη λειτουργία της. Η Εταιρία διερευνά, ως μέρος αυτού του προγράμματος, τη συμμετοχή της στη διαπραγμάτευση των επιτρεπομένων πιστοποιητικών εκπομπών.

Επίσης, εκτός από το Εθνικό Πρόγραμμα Δράσης, η Εταιρία συμμετέχει ενεργά σε διάφορες άλλες ευρωπαϊκές πρωτοβουλίες, οι οποίες στοχεύουν στη μείωση των εκπομπών διοξειδίου του άνθρακα.

Ειδικότερα, η Εταιρία έχει μειώσει τις εκπομπές CO₂ ανά μονάδα παραγόμενης ενέργειας κατά τη δεκαετία 1990-2000. Παρά το γεγονός ότι κατά τη διάρκεια της εν λόγω περιόδου η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε 55%, οι εκπομπές CO₂ αυξήθηκαν κατά 25%. Ο μέσος συντελεστής εκπομπής CO₂ κατά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από τη ΔΕΗ μειώθηκε σε 1,07 kg/kWh το 2002 από 1,3 kg/kWh το 1990, μείωση της τάξεως του 18% περίπου.

Διαχείριση Αποβλήτων

Στην Ελλάδα υπάρχουν διάφοροι νόμοι που αφορούν τη διαχείριση και διάθεση τοξικών και βιομηχανικών αποβλήτων. Η Εταιρία έχει εναρμονίσει τη λειτουργία της στο πλαίσιο της κείμενης νομοθεσίας, καθώς οι περιβαλλοντικές άδειες έχουν χορηγηθεί βάσει των παραπάνω νόμων και οι περιβαλλοντικοί όροι λειτουργίας περιλαμβάνουν τις πρακτικές διαχείρισης αποβλήτων. Σημειώνεται ότι τα επικίνδυνα απόβλητα που προκύπτουν από τις δραστηριότητες της Εταιρίας παραδίδονται σε εξουσιοδοτημένους εργολάβους, που είναι υπεύθυνοι για την τελική διάθεσή τους. Η Εταιρία διαθέτει ειδικές εγκαταστάσεις κατεργασίας υγρών βιομηχανικών αποβλήτων σε όλους τους σταθμούς παραγωγής ενέργειας. Σημειώνεται ότι σημαντικές επενδύσεις έχουν πραγματοποιηθεί προκειμένου να αναβαθμιστούν οι εγκαταστάσεις κατεργασίας υγρών αποβλήτων σε αρκετούς σταθμούς. Συνεπεία της εναρμόνισης του ελληνικού δικαίου με την Κοινωνική Οδηγία για την Υγειονομική Ταφή των Αποβλήτων (1999/31/ΕΚ), η Εταιρία οφείλει να επανεξετάσει τις πρακτικές διαχείρισης της τέφρας, γεγονός που μπορεί να επιφέρει αλλαγές στις πρακτικές της Εταιρίας, παρόλο που δεν αναμένεται να προκύψει σημαντική οικονομική επιβάρυνση ή αρνητική επίδραση στη λειτουργία της.

Αμίαντος

Η Εταιρία έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες στις εγκαταστάσεις της για την ύπαρξη αμιάντου σε εύθρυπτη μορφή, ενώ παράλληλα έχει θέσει σε εφαρμογή πρόγραμμα διαχείρισης και διάθεσης του εν λόγω υλικού. Η συγκεκριμένη μορφή έχει εντοπισθεί στον ανενεργό σταθμό του Φαλήρου και η Εταιρία έχει ξεκινήσει πρόγραμμα για την αντιμετώπιση του προβλήματος.

Η ΔΕΗ έχει υποβάλει αίτηση στο Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. για την άδεια χρήσης ενός συγκεκριμένου περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου απόθεσης υλικών που περιέχουν αμίαντο. Μετά την έκδοση θετικής γνωμοδότησης από το Υπουργείο για την προκαταρκτική εκτίμηση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων, η ΔΕΗ συνέταξε και κατέθεσε ολοκληρωμένη μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων και εκτιμά ότι θα λάβει την εν λόγω άδεια μέχρι το τέλος του 2003. Εάν η Εταιρία λάβει άδεια, αναμένεται να αποθεθούν όλα τα υλικά που περιέχουν αμίαντο στο χώρο αυτό. Αν η έκδοση της αδείας καθυστερήσει ή τελικώς δεν χορηγηθεί, θα απαιτηθεί από την Εταιρία να διερευνήσει εναλλακτικές θέσεις απόθεσης υλικών που περιέχουν αμίαντο. Το επιπλέον κόστος της διάθεσης των εν λόγω υλικών σε εγκαταστάσεις τρίτων ενδέχεται να είναι σημαντικό.

Ρύπανση Υπεδάφους

Παρόλο που δεν έχει εκτιμηθεί η έκταση της ρύπανσης του εδάφους στο σύνολο των εγκαταστάσεων της Εταιρίας, επί του παρόντος δεν διαφαίνεται να απαιτείται η διεξαγωγή εργασιών αποκατάστασης μεγάλης κλίμακας στις εγκαταστάσεις της Εταιρίας. Για τις περιοχές που βρίσκονται τα ορυχεία και οι λιγνιτικοί σταθμοί παραγωγής

δεν προβλέπεται να απαιτηθεί κάτι ανάλογο στο άμεσο μέλλον. Σημειώνεται ότι η Εταιρία βρίσκεται σε διαδικασία αντιμετώπισης τοπικών προβλημάτων που έχουν παρουσιασθεί σε πέντε, εγκατεστημένους σε νησιά, αυτόνομους σταθμούς παραγωγής. Ενδεχομένως έργα αποκατάστασης να απαιτηθούν στο μέλλον σε ορισμένους πετρελαιικούς σταθμούς, αποθήκες και υπόγειες καλωδιώσεις.

Υδάτινοι Πόροι

Η Κοινοτική Οδηγία 2000/60/ΕΚ για τη διαχείριση των υδάτινων πόρων τέθηκε σε ισχύ την 12.12.2000, οριοθετώντας το πλαίσιο προστασίας των εσωτερικών, επιφανειακών, παράκτιων και υπόγειων υδάτινων πόρων. Η Ελλάδα πρέπει να θέσει σε ισχύ την εν λόγω Κοινοτική Οδηγία έως το τέλος του 2003. Για την εναρμόνιση του ελληνικού δικαίου η κυβέρνηση προχώρησε στη σύνταξη νομοσχεδίου τον Ιούλιο του 2002.

Σύμφωνα με τους όρους της Κοινοτικής Οδηγίας, η χρήση των υδάτινων πόρων θα πρέπει να γίνεται με τρόπο τέτοιο, ώστε να αποτρέπονται συνθήκες ποιοτικής υποβάθμισης και έλλειψής τους στο μέλλον. Ως παράδειγμα μπορεί να αναφερθεί η επιβολή ρυθμιστικού πλαισίου για την εξασφάλιση της ροής των ποταμών, της άντλησης σημαντικών επιφανειακών υδάτινων πόρων ή της υπεράντλησης υπογείων υδάτων. Η εφαρμογή των διατάξεων της Κοινοτικής Οδηγίας, όπως παραδείγματος χάρι η επιβολή χρέωσης για τη χρήση υδάτινων πόρων και η ανάκτηση κόστους παροχής υπηρεσιών ύδατος, μπορεί να οδηγήσει την Εταιρία σε αναθεώρηση της μέχρι σήμερα εφαρμοζόμενης πολιτικής της σε σχέση με τη διαχείριση των υδάτινων πόρων.

Εγκρίσεις Περιβαλλοντικών Όρων

Η πραγματοποίηση των βασικών δραστηριοτήτων της Εταιρίας προϋποθέτει την έγκριση περιβαλλοντικών όρων η οποία χορηγείται με υπουργική απόφαση. Η εν λόγω απόφαση λαμβάνεται μετά από εκτεταμένη μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων και εξουσιοδοτεί την Εταιρία για την κατασκευή και τη λειτουργία νέων σταθμών παραγωγής, καθώς και για τη λειτουργία υφιστάμενων σταθμών. Ανάλογα με τη φύση των λειτουργιών ενδέχεται να απαιτηθεί και άδεια χρήσης υδάτινων πόρων.

Εκτός του θερμοηλεκτρικού σταθμού της Μεγαλόπολης Α, του οποίου οι περιβαλλοντικοί όροι αναμένεται να χορηγηθούν τους πρώτους μήνες του 2004, οι υπόλοιποι θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής ενέργειας που είναι εγκαταστημένοι στην ηπειρωτική χώρα και στα νησιά Κρήτη και Ρόδο διαθέτουν τις απαραίτητες περιβαλλοντικές άδειες που απαιτούνται για τη λειτουργία τους. Επίσης, η Εταιρία έχει υποβάλει αιτήσεις χορήγησης περιβαλλοντικών αδειών για τους αυτόνομους σταθμούς παραγωγής που είναι εγκατεστημένοι στα νησιά. Οι περισσότερες από αυτές έχουν ήδη χορηγηθεί, ενώ οι υπόλοιπες αναμένονται να χορηγηθούν έως το τέλος του 2003.

Η πλειονότητα των υδροηλεκτρικών σταθμών κατασκευάσθηκε πριν από το 1990. Η Εταιρία δεν διαθέτει εγκρίσεις περιβαλλοντικών όρων λειτουργίας, καθώς κατά την περίοδο κατασκευής των δεν ήταν υποχρεωτικές από τη νομοθεσία. Η Εταιρία ξεκίνησε τη διαδικασία απόκτησης περιβαλλοντικών αδειών καθώς από το 1994 απαιτείται η έκδοση των εν λόγω αδειών. Μέχρι τη χορήγηση των περιβαλλοντικών όρων στους εν λόγω σταθμούς η Εταιρία εθελοντικά εφαρμόζει τους αντίστοιχους περιβαλλοντικούς όρους που ισχύουν σε νεώτερους σταθμούς της ίδιας λεκάνης απορροής.

Σημειώνεται ότι βάσει της προγενέστερης νομοθεσίας η Εταιρία είχε δικαίωμα χρήσης των υδάτινων πόρων για τη λειτουργία των υδροηλεκτρικών σταθμών παραγωγής. Συνεπώς για όλους τους εν λειτουργία και υπό κατασκευή, έως το 1989, σταθμούς δεν απαιτείται άδεια για τη χρήση των υδάτινων πόρων. Ωστόσο, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, η εν λόγω άδεια απαιτείται πλέον για κάθε μελλοντικό υδροηλεκτρικό σταθμό.

Η Κοινοτική Οδηγία 92/43/ΕΕ περί προστατευμένων περιοχών για τη διατήρηση της άγριας χλωρίδας και πανίδας, η οποία έχει ενσωματωθεί στην ελληνική νομοθεσία ενδεχομένως να επιφέρει αλλαγές σε ορισμένες από τις περιβαλλοντικές άδειες υδροηλεκτρικών σταθμών.

Η Εταιρία έχει κατασκευάσει έναν υδροηλεκτρικό σταθμό στην περιοχή της Μεσοχώρας ο οποίος δεν είχε τεθεί σε λειτουργία, καθώς η σχετική αρχικώς χορηγηθείσα περιβαλλοντική άδεια βρισκόταν υπό καθεστώς αναθεώρησης, στο πλαίσιο του οποίου το Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. προχώρησε στην εκπόνηση αναθεωρημένης μελέτης για την εκτίμηση των επιπτώσεων από την εκτροπή του Αχειλίου. Τελικώς εξεδόθη νέα περιβαλλοντική άδεια για όλο το έργο της εκτροπής. Η εν λόγω άδεια περιλαμβάνει, λίγο ως πολύ, όρους παρόμοιους με τους όρους της αρχικής άδειας και ως εκ τούτου δεν έχουν επιβληθεί πρόσθετοι Περιβαλλοντικοί Όροι στη λειτουργία του υδροηλεκτρικού σταθμού της Μεσοχώρας. Παρά το γεγονός ότι έχει ασκηθεί αίτηση ακύρωσης και για τη νέα άδεια, η Εταιρία δεν αναμένει η εν λόγω αίτηση να έχει ως αποτέλεσμα τη μεταβολή των όρων της άδειας ή να επιφέρει περαιτέρω καθυστερήσεις στην έναρξη λειτουργίας του σταθμού, που είναι προγραμματισμένη για το τέλος του 2005 ή τις αρχές του 2006 (βλέπε σχετικά και υποκεφάλαιο «Επιδικίες - Φιλικό Διακανονισμό - Διατησίες»).

Η Εταιρία είναι στη διαδικασία απόκτησης διαφόρων περιβαλλοντικών αδειών, καθώς και ορισμένων αδειών χρήσης υδάτινων πόρων για νέα έργα που απαιτούνται για τις δραστηριότητές της. Περιβαλλοντικοί Όροι που μπορεί να επιβληθούν στις άδειες αυτές είναι πιθανό να απαιτήσουν επιπλέον επενδύσεις, οι οποίες δεν έχουν συμπεριληφθεί στο επιχειρησιακό πρόγραμμα (όπως επί παραδείγματι η κατασκευή μικρότερων φραγμάτων για την αύξηση της ροής των υδάτινων πόρων) ή η αναθεώρηση εφαρμοζόμενων πρακτικών λειτουργίας (operation practices). Μετά την έγκριση των περιβαλλοντικών όρων και την απόκτηση άδειας εγκατάστασης απαιτείται η άδεια λειτουργίας. Αρκετοί από τους σταθμούς παραγωγής ενέργειας δεν διέθεταν άδεια λειτουργίας, καθώς στο παρελθόν υπήρχε ασάφεια στη νομοθεσία σχετικά με την υποχρέωση ή όχι απόκτησης της εν λόγω άδειας. Υπό το νέο θεσμικό πλαίσιο (ν. 2941/2001) έχουν χορηγηθεί στη ΔΕΗ, με ισχύ έως την 31.7.2005 μια ενδιάμεση άδεια λειτουργίας τόσο για τους εν λειτουργία, όσο και για τους υπό κατασκευή σταθμούς. Επίσης με υπουργική απόφαση έχει δοθεί στην Εταιρία, η δυνατότητα απόκτησης όλων των απαιτούμενων αδειών με απλοποιημένες διαδικασίες. Η Εταιρία εκτιμά ότι θα λάβει τις εν λόγω άδειες εντός των χρονικών ορίων που ορίζει ο νόμος. Για περισσότερες πληροφορίες βλέπε κεφάλαιο «Επενδυτικοί Κίνδυνοι».

Ορυχεία

Διαχείριση αποβλήτων

Οι μεγαλύτερες ποσότητες ιπτάμενης τέφρας χρησιμοποιούνται για τη σταθεροποίηση των πρηνών κατά την εκμετάλλευση των ορυχείων, καθώς και σε εργασίες αποκατάστασης των εξαντλημένων υπαίθριων ορυχείων. Επίσης ποσότητες διατίθενται στη βιομηχανία τσιμέντου και για εξειδικευμένες κατασκευαστικές εφαρμογές, όπως η κατασκευή φραγμάτων. Επίσης, βιομηχανικά απόβλητα από τις δραστηριότητες της Εταιρίας αποτίθενται σε χώρους απόθεσης υπερκείμενων και άγονων υλικών στα Λιγνιτικά Κέντρα Πτολεμαΐδας και Μεγαλόπολης. Οι εν λόγω πρακτικές είναι σύμφωνες με τους περιβαλλοντικούς όρους λειτουργίας των λιγνιτικών σταθμών παραγωγής, των μελετών περιβαλλοντικών επιπτώσεων που έχουν εκπονηθεί για τη λειτουργία των ορυχείων και των αντίστοιχων περιβαλλοντικών αδειών.

Η διάθεση απορριμμάτων από τους δήμους Κοζάνης, Πτολεμαΐδας και Μεγαλόπολης γίνεται σε δύο μη σχεδιασμένους για το σκοπό αυτό χώρους που βρίσκονται σε περιοχές των Λιγνιτικών Κέντρων Δυτικής Μακεδονίας και Μεγαλόπολης, όπου επίσης αποτίθενται και άγονα υλικά και ιπτάμενη τέφρα. Κατά συνέπεια η Εταιρία εκτιμά ότι ενδέχεται να της αποδοθούν κάποιες ευθύνες αναφορικά με την παραπάνω πρακτική διάθεσης των αστικών απορριμμάτων από τους ΟΤΑ. Σημειώνεται ότι η πρακτική αυτή αναμένεται να μεταβληθεί, καθώς προβλέπεται η κατασκευή και λειτουργία από τους δήμους νέων ειδικά σχεδιασμένων Χώρων Υγειονομικής Ταφής Απορριμμάτων (ΧΥΤΑ), βάσει των απαραίτητων εγκεκριμένων περιβαλλοντικών όρων που έχουν ήδη εκδοθεί. Οι εκτάσεις που θα χρησιμοποιηθούν από τις τοπικές αρχές για την κατασκευή και λειτουργία των ΧΥΤΑ θα παραχωρηθούν από την Εταιρία βάσει συμβάσεων. Στην περιοχή της Δυτικής Μακεδονίας μία δημο-

τική επιχείρηση υπεύθυνη για τη διαχείριση - διάθεση των απορριμμάτων προχώρησε στη σύναψη σύμβασης με τη ΔΕΗ για τη χρήση γης ιδιοκτησίας της ΔΕΗ για το σκοπό αυτό. Η ΔΕΗ είναι στη διαδικασία αναθεώρησης της εν λόγω σύμβασης, προκειμένου να συμπεριληφθούν όροι καλύτερης διαχείρισης των περιβαλλοντικών θεμάτων, τα οποία ενδέχεται να προκύψουν από τη χρήση της γης αυτής. Στην περιοχή της Μεγαλόπολης, η Εταιρία είναι στη διαδικασία διαπραγματεύσεων για τη σύναψη παρόμοιας σύμβασης με το δήμο. Σημειώνεται ότι οι απαραίτητες περιβαλλοντικές άδειες για αυτές τις νέες εγκαταστάσεις διάθεσης απορριμμάτων από τους δήμους σε εδάφη της Εταιρίας έχουν ήδη χορηγηθεί.

Τέλος, συνεπεία της εναρμόνισης του ελληνικού δικαίου με την Κοινοτική Οδηγία 1999/31/ΕΚ περί Υγειονομικής Ταφής Αποβλήτων, η Εταιρία οφείλει να επανεξετάσει τις πρακτικές διαχείρισης της τέφρας, γεγονός που μπορεί να επιφέρει αλλαγές στις πρακτικές της Εταιρίας, παρόλο που δεν αναμένεται να προκύψει σημαντική οικονομική επιβάρυνση ή αρνητική επίδραση στη λειτουργία της.

Μέτρα προστασίας φυσικού περιβάλλοντος

Η Εταιρία συνεχώς αποκαθιστά εδάφη μετά το πέρας των διαδικασιών εκμετάλλευσης των λιγνιτωρυχείων.

Εγκρίσεις Περιβαλλοντικών Όρων

Η Εταιρία έχει υποβάλει στο Υπουργείο Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημοσίων Έργων (Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε.) Μελέτες Περιβαλλοντικών Επιπτώσεων, καθώς και τις αντίστοιχες αιτήσεις για την έγκριση περιβαλλοντικών όρων λειτουργίας για όλες τις μεταλλευτικές δραστηριότητές της. Το Σεπτέμβριο του 2001 χορηγήθηκε στην Εταιρία έγκριση περιβαλλοντικών όρων λειτουργίας για το νέο ορυχείο του Δυτικού Πεδίου του Δήμου Πτολεμαΐδας. Η Εταιρία, βασισμένη στην εν λόγω έγκριση περιβαλλοντικών όρων, θεωρεί ότι καμία πρόσθετη υποχρέωση δεν θα επιβαρύνει τις τρέχουσες πρακτικές της. Χωρίς τις εν λόγω εγκρίσεις δεν είναι δυνατός ο επακριβής προσδιορισμός των περιβαλλοντικών υποχρεώσεων που θα επιβάλει το Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. στη ΔΕΗ, αν και η ανωτέρω έγκριση δεν περιλάμβανε οποιαδήποτε πρόσθετη απαίτηση πέραν από τις τρέχουσες πρακτικές της Εταιρίας. Η Εταιρία αναμένει την έκδοση των υπολοίπων αποφάσεων για έγκριση περιβαλλοντικών όρων μέχρι το τέλος του 2003. Επιπλέον, η ΔΕΗ έχει υποβάλει στο Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. μελέτη περιβαλλοντικών επιπτώσεων σχετικά με τα ορυχεία στην Αχλιάδα και το Κλειδί, στην περιοχή της Φλώρινας, και αναμένει την έγκριση των περιβαλλοντικών όρων εν ευθέτω χρόνω.

Τοπική Ατμοσφαιρική Ρύπανση

Η έκλυση σκόνης είναι ένα θέμα τοπικής ατμοσφαιρικής ρύπανσης, στη γειτονία κάποιων σημείων των ορυχείων. Μερικά πρόσθετα μέτρα για την έκλυση και τον περιορισμό της διάχυτης σκόνης σε κάποιες περιοχές των ορυχείων, ενδέχεται να απαιτηθούν, για περιορισμό τοπικών οχλήσεων. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Ανάπτυξης και Εκμετάλλευσης Ορυχείων έχει προγραμματίσει επενδύσεις για τον έλεγχο της διάχυτης σκόνης σε κάποια από τα ορυχεία του Λιγνιτικού Κέντρου Δυτικής Μακεδονίας.

Υδάτινοι Πόροι

Οι δραστηριότητες της Εταιρίας που αφορούν διερεύνηση και εξόρυξη λιγνίτη υπόκεινται σε νομοθετικές διατάξεις σχετικές με την επίδραση αυτών των δραστηριοτήτων τόσο στα επιφανειακά, όσο και στα υπόγεια ύδατα, καθώς και σε διατάξεις που αφορούν απόθεση απορριμμάτων. Η δυνατότητα της Εταιρίας να εξορύσσει λιγνίτη με τις τρέχουσες μεθόδους εξαρτάται σε μεγάλο βαθμό από την ικανότητά της να μειώνει τον υδάτινο ορίζοντα καθόσον πραγματοποιεί εξόρυξη. Κάτι τέτοιο είναι επιτρεπτό υπό όρους, σύμφωνα με τις εγκρίσεις περιβαλλοντικών όρων και τις άδειες εξόρυξης που αναμένει η ΔΕΗ να της χορηγηθούν μέχρι το τέλος του 2003. Επί του παρόντος όλες οι δραστηριότητες της Εταιρίας σχετικά με την εξόρυξη, καθώς και όλες οι μέθοδοι που

χρησιμοποιεί είναι σε εναρμόνιση με την υφιστάμενη κοινοτική και ελληνική νομοθεσία. Ωστόσο δεν μπορεί να υπάρξει καμιά διαβεβαίωση ότι τυχόν νέες νομοθετικές ρυθμίσεις δεν θα αναγκάσουν την Εταιρία να αλλιάξει πρακτικές ή/ και να δαπανήσει σημαντικά ποσά. Σημειώνεται ότι η Επιχειρησιακή Μονάδα Ανάπτυξης και Εκμετάλλευσης Ορυχείων έχει προγραμματίσει επενδύσεις για την παρακολούθηση των υδάτων του Λιγνιτικού Κέντρου Μεγαλόπολης που απορρέουν στον Αλφειό ποταμό.

Μεταφορά και Διανομή Ηλεκτρικής Ενέργειας

Πολυχλωροδιφαινύλια

Σύμφωνα με τους όρους της Κοινοτικής Οδηγίας για την εξάλειψη πολυχλωροδιφαινυλίων, η Εταιρία πραγματοποιεί απόσυρση και καταστροφή σε όλες τις Επιχειρησιακές Μονάδες του τεχνικού εξοπλισμού που φέρει την παραπάνω ουσία. Σκοπός της Εταιρίας είναι να αποσύρει όλον τον εξοπλισμό έως το 2007, οπότε είναι και η τελική προθεσμία που ορίζει η Οδηγία. Σημειώνεται ότι οι δαπάνες των αποσύρσεων έχουν προϋπολογισθεί στο πρόγραμμα περιβαλλοντικών επενδύσεων της ΔΕΗ.

Ηλεκτρομαγνητικά Πεδία

Στο πλαίσιο των δραστηριοτήτων της ΔΕΗ, ηλεκτρικά και μαγνητικά πεδία δημιουργούνται περίξ των γραμμών και των υποσταθμών μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Έντονες ανησυχίες έχουν εκφρασθεί τα τελευταία χρόνια για τις πιθανές επιπτώσεις από την έκθεση στα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

Σημειώνεται ότι δεν υπάρχουν καταληκτικές επιστημονικές αποδείξεις όσον αφορά τις υποτιθέμενες δυνατές μακροχρόνιες επιδράσεις των πεδίων χαμηλής συχνότητας στην υγεία. Παρ' όλη την ύπαρξη αντικρουόμενων στοιχείων από ορισμένες επιδημιολογικές μελέτες, από τα οποία εικάζεται ότι η χρόνια έκθεση σε σχετικά χαμηλής στάθμης ηλεκτρομαγνητικά πεδία ενδεχομένως να συνδέεται με επιπτώσεις στην υγεία, η αρμόδια Διεθνής Επιτροπή για την προστασία από μη ionίζουσες ακτινοβολίες, ICNIRP, η οποία αποτελεί ανεξάρτητο επιστημονικό όργανο, το οποίο λειτουργεί υπό την αιγίδα του Διεθνούς Οργανισμού Υγείας, WHO, μεταξύ άλλων, θεωρεί, στο πλαίσιο των κατευθυντηρίων οδηγιών της του 1998, ότι λόγω της μη επαλήθευσης των ανωτέρω στοιχείων από επιστημονικές μελέτες, τα στοιχεία αυτά δεν συνιστούν επαρκή βάση για την ανάπτυξη κατευθυντηρίων οδηγιών για τη μακροχρόνια έκθεση στα ηλεκτρομαγνητικά πεδία.

Το 1999 εξεδόθη Σύσταση του Συμβουλίου της Ευρωπαϊκής Ένωσης για τον περιορισμό της έκθεσης του κοινού στα ηλεκτρομαγνητικά πεδία (0Hz-300 GHz) η οποία βασίζεται στις κατευθυντήριες οδηγίες της ICNIRP του 1998 και υιοθετεί τα αντίστοιχα όρια έκθεσης.

Η κατασκευή και λειτουργία όλων των γραμμών και υποσταθμών μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας πληροί με μεγάλα περιθώρια τις κατευθυντήριες οδηγίες που θεσπίζονται από τη Σύσταση του Ευρωπαϊκού Συμβουλίου.

Οι αρμόδιες υπηρεσίες κατά τη διαδικασία χορήγησης νέων περιβαλλοντικών αδειών θα επιβάλλουν τα όρια αναφοράς για τη μακροχρόνια έκθεση στα ηλεκτρομαγνητικά πεδία, τα οποία ορίζει η Σύσταση της Ευρωπαϊκής Ένωσης, που ενσωματώθηκε στο ελληνικό δίκαιο με κοινή υπουργική απόφαση τον Απρίλιο του 2002.

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τα ηλεκτρομαγνητικά πεδία βλ. κεφάλαιο «Επενδυτικοί Κίνδυνοι».

Μέτρα Προστασίας Φυσικού Περιβάλλοντος (Landscape safeguards)

Η Εταιρία έχει προβεί στις ακόλουθες ενέργειες για να μετριάσει τις επιπτώσεις που έχει στο φυσικό περιβάλλον και στην αισθητική του τοπίου, η εγκατάσταση γραμμών μεταφοράς και διανομής:

- Ξεκίνησε, σε συνεργασία με τις τοπικές αρχές, πρόγραμμα υπογείωσης ορισμένων ενσέρων δικτύων χαμηλής τάσης.
- Εγκαθιστά μονωμένους αγωγούς σε όλα τα νέα ενσέρια δίκτυα χαμηλής τάσης.
- Χρησιμοποιεί υφιστάμενες οδεύσεις για την τοποθέτηση γραμμών μεταφοράς και διανομής ενέργειας, όπου αυτό είναι εφικτό.
- Προέβη σε διεθνή πρόσκληση υποβολής προτάσεων για τον σχεδιασμό των πύργων γραμμών μεταφοράς, με στόχο τη μείωση των περιβαλλοντικών επιπτώσεων και τη βελτίωση της αισθητικής σε περιοχές ιδιαίτερου φυσικού κάλους.
- Ενεργεί για τη μείωση των επιπτώσεων των γραμμών μεταφοράς σε ευαίσθητες περιβαλλοντικά περιοχές ή σε προστατευμένες περιοχές.

Εγκρίσεις περιβαλλοντικών όρων

Το Υ.ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε. έχει ενημερώσει την Εταιρία ότι δεν απαιτούνται εγκρίσεις περιβαλλοντικών όρων για τις εγκαταστάσεις τάσης ίσης ή κατωτέρας των 22kV, που διαχειρίζεται η Επιχειρησιακή Μονάδα της Διανομής, όπως και για τις υπόγειες γραμμές τάσης μικρότερης των 150 kV. Για όλες τις άλλες εγκαταστάσεις απαιτούνται περιβαλλοντικές άδειες. Η Εταιρία διαθέτει περιβαλλοντικές άδειες για το 10% του υφιστάμενου δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

Κόστος Εναρμόνισης

Οι δαπάνες που απαιτούνται για την εναρμόνιση των λειτουργιών της Εταιρίας με το ισχύον περιβαλλοντικό πλαίσιο και αυτό που προβλέπεται να ισχύσει στο μέλλον, σχετίζονται κυρίως με την εγκατάσταση ή τη μετατροπή του σχετικού μηχανολογικού εξοπλισμού, στις νέες και στις υπάρχουσες μονάδες αντίστοιχα. Το ύψος των εν λόγω δαπανών εξαρτάται από παράγοντες όπως η αυστηρότητα κάθε νέου περιβαλλοντικού νομοθετικού πλαισίου, η επιχειρηματική δομή της Εταιρίας και οι μεταβολές στην τεχνολογία. Σύμφωνα με την Έκθεση Περιβαλλοντικής Επιθεώρησης της W.S. ATKINS International Ltd που ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο 2001, εκτιμάται ότι οι συνολικές προβλεπόμενες επενδύσεις, σχετικές με περιβαλλοντικά θέματα, για το χρονικό διάστημα από 2001-2010 θα ανέλθουν σε € 425 εκατ. περίπου. Η Εταιρία εκτιμά ότι σημαντικό μέρος του ως άνω ποσού θα δαπανηθεί για την αναβάθμιση των υφιστάμενων εγκαταστάσεων παραγωγής στο επίπεδο που απαιτεί το υφιστάμενο και μελλοντικό νομοθετικό πλαίσιο και την εναρμόνιση των περιβαλλοντικών αδειών σε υποχρεώσεις που ενδέχεται να επιβληθούν. Επί παραδείγματι, η Εταιρία έχει προγραμματίσει μεγάλες επενδύσεις που σχετίζονται κυρίως με την εφαρμογή της Κοινοτικής Οδηγίας 2001/80 ΕΚ για τον περιορισμό της ρύπανσης που εκπέμπεται από Μεγάλες Εγκαταστάσεις Καύσης (ΜΕΚ).

5. Επιδικίες - Φιλικό Διακανονισμό - Διαιτησίες

Ως ποσοτικό όριο του νομικού ελέγχου για τις επιδικίες ετέθη από τους αναδόχους το ποσό των € 2.350.000. Στη συνέχεια παρουσιάζονται ενδεικτικά οι σημαντικότερες από πλευράς οικονομικού αντικειμένου:

Κατά της Εταιρίας έχει κινηθεί ένας σημαντικός αριθμός διαδικασιών (αγωγές, διαιτησίες, φιλικό διακανονισμό) 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 εμπλέκεται ως διάδικο μέρος στις εν λόγω διαδικασίες, αν και πολλές από αυτές είχαν κινηθεί 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. Επιπλέον, η Εταιρία είναι σε διαφωνία με τη ΡΑΕ σχετικά με την εφαρμογή των κανονισμών ηλεκτρι-

κής ενέργειας και του νόμου περί Απελευθέρωσης. Αν και σε ορισμένες περιπτώσεις η Εταιρία έχει δικαιωθεί στα πρωτοβάθμια και δευτεροβάθμια δικαστήρια, λόγω της φύσεως των αγωγών, δεν είναι δυνατό να προβλεφθεί η οριστική τους έκβαση. Επίσης, ένας αριθμός αγωγών έχει εγερθεί από διάφορες ομάδες εργαζομένων και συνταξιούχων, για τους τελευταίους όμως έχουν εκδοθεί δικαστικές αποφάσεις που αναγνωρίζουν ότι στη θέση της ΔΕΗ και όσον αφορά τις ασφαλιστικές υποχρεώσεις της πρώην ΔΕΗ έχει υπεισεχθεί ο ΟΑΠ-ΔΕΗ. Η Εταιρία εκτιμά ότι οι δικαστικές αποφάσεις δεν θα αποδώσουν στους ενάγοντες τα ποσά τα οποία διεκδικούν. Βλ. επίσης κεφ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι».

Το συνολικό ποσό που διεκδικούν οι διάφοροι ενάγοντες από την Εταιρία ανέρχεται σε € 400 εκατ. περίπου. Σημειώνεται ότι στο εν λόγω ποσό δεν συμπεριλαμβάνονται τόκοι υπερημερίας ή τόκοι συμβάσεων. 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 που σχετίζονται με την κατασκευή εγκαταστάσεων

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. Η συνολική αξία των συγκεκριμένων επιδικιών, συμπεριλαμβανομένων και αυτών που έχουν επιλυθεί ή που πρόκειται να επιλυθούν, ανέρχεται περίπου σε € 34,9 εκατ. Οι πιο σημαντικές από αυτές είναι:

Η κατασκευαστική κοινοπραξία ΜΕΤΩΝ Α.Ε. - ΑΕΓΕΚ Α.Ε. έχει εγείρει κατά της Εταιρίας δύο αγωγές ποσού € 12,3 εκατ. και € 3,7 εκατ. αντιστοίχως, οι οποίες αφορούν διαφορές για την κατασκευή του υδροηλεκτρικού σταθμού στη Μεσοχώρα. Έχει εκδοθεί πρωτόδικη απόφαση υπέρ της Εταιρίας όσον αφορά τη δεύτερη αξίωση.

Η κατασκευαστική κοινοπραξία ΕΔΟΚ Α.Ε. - ΕΤΕΡ Α.Ε. έχει εγείρει αγωγή ποσού € 2,9 εκατ. περίπου, η οποία αφορά τη μη ανάθεση σε αυτή έργου κατά την κατασκευή της υδροηλεκτρικής μονάδας Πηγών Αώου, αν και είχε ανακηρυχθεί μειοδότηρια στο σχετικό διαγωνισμό. Σχετικά με την εν λόγω αγωγή εξεδόθη πρωτόδικη απόφαση υπέρ της Εταιρίας, την οποία οι ενάγοντες έχουν εφεσιβάσει.

Η κατασκευαστική κοινοπραξία ΚΑΤΑΣΚΕΥΗ Α.Ε. - Φώτιος Τσιώρας - Alpha Bank έχει εγείρει αγωγή ποσού € 3,6 εκατ. περίπου, η οποία αφορά τη μεταφορά λιγνίτη στο λιγνιτικό σταθμό της Πτολεμαΐδας.

Επιπλέον των ως άνω επιδικιών, υπάρχουν σε εκκρεμότητα και διαφορές μεταξύ της Εταιρίας και τεχνικών εταιριών, οι οποίες ως ανάδοχοι είχαν στο παρελθόν αναλάβει την κατασκευή ενεργειακών σταθμών. Η επίλυση διαφορών μέσω της διαδικασίας του Φιλικού Διακανονισμού έχει προβλεφθεί στις συμβάσεις που είχαν υπογραφεί από τη ΔΕΗ και τις εν λόγω εταιρίες. Το συνολικό ποσό που διεκδικείται ανέρχεται σε € 76,1 εκατ. Οι σημαντικότερες από αυτές αναφέρονται ακολούθως:

Η κοινοπραξία ALSTOM - ANSALDO - ΑΕΓΕΚ έχει απαίτηση κατά της Εταιρίας ύψους € 65,6 εκατ. για την κατασκευή της μονάδας της Κομοτηνής. Έχει συσταθεί επιτροπή φιλικού διακανονισμού, αλλά δεν έχει ληφθεί ακόμη καμία απόφαση. Κατά της κοινοπραξίας ALSTOM - ANSALDO - ΑΕΓΕΚ η ΔΕΗ έχει ανταπαίτηση ύψους € 21,4 εκατ. περίπου.

Η εταιρία NOEL έχει απαίτηση κατά της Εταιρίας ύψους € 57,5 εκατ. που αφορά την τοποθέτηση εξοπλισμού στη μονάδα αποθέρμανσης στη Μεγαλόπολη. Η ΔΕΗ έχει ανταπαίτηση και έχει παρακρατήσει από την αμοιβή του αναδόχου ποσό € 8,2 εκατ. περίπου. Η επιτροπή του φιλικού διακανονισμού πρότεινε, και τόσο η NOEL, όσο και

η ΔΕΗ δέχτηκαν, την απόδοση προς τη ΝΟΕΛ του ποσού των € 8,2 εκατ. από τη ΔΕΗ. Καταβλήθηκε ήδη προς τη ΝΟΕΛ ποσό € 3,3 εκατ. και εκκρεμεί η μέχρι τα τέλη Οκτωβρίου 2003 καταβολή του εναπομείναντος ποσού.

Διαιτησία

Τον Ιούνιο του 2002 εξεδόθη ευνοϊκή για τη ΔΕΗ διαιτητική απόφαση κατά της εταιρίας Αθουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. και η ΔΕΗ πέτυχε περίπου 5% αύξηση στην τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας με την οποία προμηθεύει την Αθουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., κατόπιν της από 18.12.1999 προσφυγής της Εταιρίας κατά της Αθουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., με κύριο αίτημα την αναπροσαρμογή της τιμής καταναλωτικού ρεύματος από 1.1.1999 έως 3.12.2001. Η ισχύς της απόφασης είναι αναδρομική από 1.1.1999. Η ΔΕΗ έχει λάβει το ποσό των € 12,8 εκατ. που αντιπροσωπεύει απολεσθέντα έσοδα της περιόδου 1.1.1999 έως 30.4.2002. Από την 1.5.2002 η χρέωση της Αθουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. γίνεται με αυξημένο κατά περίπου 5% τιμολόγιο.

Επιδικίες που σχετίζονται με την πρόκληση πυρκαγιάς

Εκκρεμούν 54 αγωγές για αποζημιώσεις από 6 περιστατικά πυρκαγιών, που όπως διατείνονται οι ενάγοντες προκλήθηκαν από τις δραστηριότητες της Εταιρίας μεταξύ των ετών 1993 και 1998. Οι συνολικές απαιτήσεις ανέρχονται σε περίπου € 46,4 εκατ. Οι αγωγές αυτές έχουν κατατεθεί στα δικαστήρια των Χανίων, Ρεθύμνου, Ιεράπετρας και Θήβας. Συγκεκριμένα, για 12 αγωγές που είχαν κατατεθεί ενώπιον του Ειρηνοδικείου Ρεθύμνου εκδόθηκε απόφαση, η οποία επιδίκασε στην Εταιρία το ποσό του € 4,1 εκατ. έναντι του αιτούμενου ποσού των € 14,2 εκατ. περίπου. Ασκήθηκε έφεση, η οποία συζητήθηκε και διατάχθηκε διενέργεια πραγματογνωμοσύνης. Επίσης, για τρεις αγωγές που είχαν ασκηθεί ενώπιον του Ειρηνοδικείου Ιεράπετρας έχουν εκδοθεί αποφάσεις κατά της Εταιρίας, τόσο από το Πρωτοδικείο, όσο και από το Εφετείο. Η πλειοψηφία των υπολοίπων αγωγών συζητείται σε πρωτόδικο επίπεδο, ενώ αρκετές εκκρεμούν ενώπιον των τοπικών Εφετείων.

Επιδικίες που σχετίζονται με εργατικά και συνταξιοδοτικά θέματα

Κατά την τελευταία πενταετία έχουν εγερθεί αγωγές περίπου 15.600 υπαλλήλων και 970 συνταξιούχων της Εταιρίας για καταβολές διαφόρων επιδομάτων μισθών και συντάξεων, συνολικού ποσού € 122,4 εκατ. Από το ποσό αυτό η Εταιρία εκτιμά ότι € 21 εκατ. περίπου θα αποτελέσουν υποχρέωση του ΟΑΠ-ΔΕΗ, καθώς σχετίζονται με συνταξιοδοτικά θέματα. Σχετικά με το θέμα αυτό έχουν εκδοθεί δύο αποφάσεις του Συμβουλίου Επικρατείας, βάσει των οποίων επιβεβαιώνεται ότι ο ΟΑΠ-ΔΕΗ είναι διάδοχος της ΔΕΗ σε ασφαλιστικά ζητήματα. Μέρος των ως άνω αγωγών, που αντιπροσωπεύουν απαιτήσεις ύψους € 92,4 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. Συνήθως οι ενάγοντες ζητούν τη μετεγκατάσταση των γραμμών μεταφοράς και διανομής ή άλλων εγκαταστάσεων που είναι κοντά σε κατοικημένες περιοχές, όπως για παράδειγμα στην Αργυρούπολη και στα Βριλησσία όπου έχουν ασκηθεί τέσσερις προσφυγές ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας για την ακύρωση περιβαλλοντικών αδειών για την εγκατάσταση γραμμών υψηλής τάσης (στην περίπτωση των δύο προσφυγών της Αργυρούπολης) και για ένα κέντρο διανομής (στην περίπτωση δύο προσφυγών των Βριλησσιών).

Οι διοικητικές νομικές διαδικασίες που εφαρμόζονται στις περιπτώσεις αυτές, περιλαμβάνουν τη δικαστική κρίση επί των περιβαλλοντικών αδειών της Εταιρίας από το Συμβούλιο Επικρατείας. Επί παραδείγματι, έχουν ασκηθεί

ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας αιτήσεις ακυρώσεως των περιβαλλοντικών όρων για τη λειτουργία ή/και την επέκταση των θερμοηλεκτρικών σταθμών των Λινοπεραμάτων και του Αθρινόλακκου Κρήτης. Μετά από σειρά δικαστικών αποφάσεων η τελική ακρόαση πραγματοποιήθηκε το Μάιο του 2003 και η πρόταση του δικαστή ήταν υπέρ της Εταιρίας. Επιπλέον, οι κάτοικοι της Μεσοχώρας έχουν ασκήσει αίτηση ακυρώσεως της προσφάτως χορηγηθείσας περιβαλλοντικής άδειας σχετικά με το έργο της εκτροπής του Αχελώου, στο οποίο περιλαμβάνεται και το έργο της ΔΕΗ στη Μεσοχώρα. Η εν λόγω αίτηση σχετίζεται με τις απαλλοτριώσεις γης που απαιτούνται για τη δημιουργία των φραγμάτων στη Μεσοχώρα. Ως ημέρα ακρόασης έχει οριστεί η 5.12.2003.

Επίσης, η ΔΕΗ ενδέχεται να υπεισέλθει, άμεσα ή έμμεσα, σε επιδικίες ή άλλες νομικές διαδικασίες σε επίπεδο Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Αντιδικίες με τη Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας

Η Εταιρία είναι σε αντιδικία με τη ΡΑΕ για θέματα που αφορούν τις ρυθμίσεις που η ΡΑΕ επιβίβη για το σύστημα ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και για θέματα που αφορούν την ερμηνεία και εφαρμογή του νόμου περί Απελευθέρωσης. Τον Απρίλιο και το Μάιο του 2003 η ΡΑΕ εξέδωσε και γνωστοποίησε στη ΔΕΗ τρεις αποφάσεις με βάση τις οποίες επέβαλε πρόστιμα στην Εταιρία για υποτιθέμενες παραβάσεις του νόμου περί Απελευθέρωσης και των όρων της άδειας παραγωγής. Οι καθ' υπόθεση παραβάσεις αφορούν: α) τον επαρκή διαχωρισμό των λογαριασμών της Εταιρίας κατά τομέα δραστηριότητας, β) την ξεχωριστή αναγραφή και χρέωση ενός τέλους που σχετίζεται με την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας στα τιμολόγια της ΔΕΗ και γ) τη μη γνωστοποίηση από πλευράς ΔΕΗ και τη μη λήψη εγκρίσεων για τη λειτουργία εγκαταστάσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας σε κάποια μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Η Υπουργική Απόφαση για τα τιμολόγια της 9.9.2003 αποσαφήνισε ότι η Εταιρία μπορεί να χρεώνει ένα τέλος ύψους € 0,60 ανά MWh σε όλους τους πελάτες της σχετικά με την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας από την 1.9.2003. Η ΔΕΗ χρεώνει τους πελάτες της με το εν λόγω τέλος από το Μάρτιο του 2003. Η ΡΑΕ αμφισβητεί το αν η Εταιρία έπρεπε να έχει προβεί στις χρεώσεις αυτές. Στην από 30.9.2003 συνεδρίασή του το Δ.Σ. της ΔΕΗ αποφάσισε την επιστροφή τους πελάτες της Εταιρίας συνολικού εκτιμώμενου ποσού ύψους € 12 εκατ. περίπου που εισπράχθηκε ως τέλος σχετικά με την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας κατά την περίοδο 28.3.2003 έως 31.8.2003.

Το συνολικό ποσό των προστίμων ανέρχεται σε € 1,2 εκατ. Η Εταιρία αμφισβητεί τις αποφάσεις της ΡΑΕ και έχει αιτηθεί την επανεξέταση του ζητήματος από τη ΡΑΕ. Η ΡΑΕ απέρριψε τις ενστάσεις της Εταιρίας σχετικά με τη χρέωση του τέλους και τις άδειες στα νησιά όπως επίσης και τη σχετική αίτηση αναθεώρησης για το θέμα του διαχωρισμού των λογαριασμών, για το οποίο έχει η ΔΕΗ ασκήσει αίτηση ακυρώσεως στο Διοικητικό Εφετείο Αθηνών.

Μέχρι σήμερα, δεν έχει απαιτηθεί από τη ΔΕΗ να πληρώσει τα πρόστιμα που της έχουν επιβληθεί από τη ΡΑΕ, παρόλο που σύμφωνα με το ελληνικό δίκαιο προκειμένου να εξετασθεί η υπόθεση από το εφετείο διοικητικών υποθέσεων μπορεί να ζητηθεί μερική καταβολή των προστίμων.

Λοιπές Επιδικίες

Κατά της Εταιρίας έχουν εγερθεί αγωγές, συνολικού ποσού € 120 εκατ., που έχουν προκύψει κατά την επιχειρηματική λειτουργία της. Η σημαντικότερη είναι η υπόθεση της Hellenic Porcelain A.B.E.E., η οποία έχει εγείρει αγωγή ύψους € 25,5 εκατ. περίπου που αφορά την κατασκευή εργοστασίου της στην Καλαμάτα. Το 2002, η εκδίκαση της υπόθεσης ανεστάθη προκειμένου ο ενάγων να καταβάλει στο δικαστήριο εγγύηση για την πιθανή επιδίκαση σε βάρος του δικαστικής δαπάνης. Εν συνεχεία, και παρά το γεγονός ότι το δικαστήριο όρισε προθεσμία για την καταβολή της εγγύησης, η Hellenic Porcelain A.B.E.E. ουδέποτε κατέβαλε την εν λόγω εγγύηση.

6. Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία - Εγκαταστάσεις

6.1 Γενικά

Η ΔΕΗ έχει στην ιδιοκτησία της περίπου 5.745 ακίνητα (πλήν των απαλλοτριωμένων εκτάσεων που αφορούν στους πυλώνες και των δουλειών για διέλευση γραμμών μεταφοράς και διανομής), 95 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. Η Εταιρία εκτιμά ότι το σύνολο σχεδόν της περιουσίας θα έχει μεταγραφεί έως το τέλος του 2004.

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, σύμφωνα με τη νομοθεσία, 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 την 31.12.2002 € 14,9 εκατ. περίπου.

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 Ενημερωτικού Δελτίου.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τα σημαντικότερα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρίας κατά την 30.6.2003. Για περισσότερες πληροφορίες επί των σταθμών παραγωγής βλέπε υποκεφάλαιο «Παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας».

Τοποθεσία	Είδος στοιχείου	Χρήση	Περιοχή
1 Άγ. 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	Μακεδονία
7 Μεγαλόπολη Β	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Πελοπόννησος
8 Πολύφυτο	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Μακεδονία
9 Χανιά	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Κρήτη
10 Σφηκιά	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία
11 Καστράκι	Φράγμα	Υδροηλεκτρικός σταθμός	Κεντρική Ελλάδα
12 Κομοτηνή	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Θράκη
13 Φλώρινα	Γήπεδα, κτίρια, σταθμοί παραγωγής	Θερμοηλεκτρικός σταθμός	Δυτική Μακεδονία

Η διαχείριση της αστικής ακίνητης περιουσίας της Εταιρίας πραγματοποιείται από τη Διεύθυνση Υπηρεσιών Στέγασης. Σε συνεργασία με τη Διεύθυνση Υπηρεσιών Στέγασης, η Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων είναι υπεύθυνη για τη διαχείριση των ορυχείων και η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής είναι υπεύθυνη για τη διαχείριση των σταθμών παραγωγής.

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 αλλήλ και η λήψη ασφαλιστικού μέτρου κατά των παγίων στοιχείων του ενεργητικού της ΔΕΗ Α.Ε. ή κατά των εκτελούμενων έργων ή εγκαταστάσεων 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 το προνόμιο αυτό της Εταιρίας, ο ανεξάρτητος νομικός έλεγχος με ημερομηνία 11.10.2001 αναφέρει τα εξής: «Με τη ρύθμιση, που εισάγεται μέσω του άρθρου 7 του Ν. 2941/2001, όπως γίνεται αντιληπτό η νέα διάταξη επιχειρεί να περιορίσει το φάσμα των περιουσιακών στοιχείων της Δ.Ε.Η. Α.Ε. επί των οποίων είναι δυνατή η αναγκαστική εκτέλεση. Περαιτέρω δίνει τη δυνατότητα στον ενδεχόμενο δικαστικό έλεγχο κάποιας απόπειρας αναγκαστικής εκτέλεσης κατά των περιουσιακών στοιχείων της Δ.Ε.Η. Α.Ε. να συνεκτιμήσει το Σύμφωνο για τα Ατομικά και Πολιτικά Δικαιώματα υπό το πρίσμα της προστασίας κοινών αγαθών, όπως εν προκειμένω είναι η ηλεκτρική ενέργεια, απαραίτητων ωστόσο για τη διαβίωση, την ανάπτυξη της προσωπικότητας και άλλων ατομικών δικαιωμάτων. Επομένως η αναγκαστική εκτέλεση σε βάρος π.χ. παραγωγικών μονάδων (ΑΗΣ & ΥΗΣ) είναι κατά τη γνώμη μας αδύνατη απ' ης στιγμής η ενεργειακή επάρκεια της χώρας απαιτεί την ακώλυτη λειτουργία τους. Αντιθέτως η αναγκαστική εκτέλεση σε βάρος αστικών ακινήτων, αγροτεμαχίων, αυτοκινήτων, λογαριασμών καταθέσεως είναι επιτρεπτή και η εν λόγω διάταξη δεν την εμποδίζει, ενώ αν την εμποδίζε δεν θα μπορούσε να κατισχύσει της εφαρμογής του Συμφώνου για τα Πολιτικά και Ατομικά Δικαιώματα και επομένως θα ήταν κενή περιεχομένου. Συνεπώς η παραγωγική δυνατότητα της Δ.Ε.Η. Α.Ε. σε μία τέτοια περίπτωση νομίζουμε ότι δεν θα επηρεασθεί».

Επιπλέον, στην από 26.9.2003 επικαιροποίηση του νομικού ελέγχου αναφέρονται τα εξής: «ενώ από το 1950 και έκτοτε και δυνάμει του άρθρου 3 του Ν. 1468/50, επί των ακινήτων της ΔΕΗ δεν χωρούσε αναγκαστική εκτέλεση, πέρυσι υπήρχαν εγγεγραμμένες σε βάρος της αγωγές αναγνώρισης κυριότητας, κυρίως από ιδιώτες που επικαλούνται δικαιώματα αποζημίωσης έναντι εικαζομένων κυρίων αναγκαστικά απαλλοτριωμένων ακινήτων. Σε σχέση με την παραπάνω διαπίστωση, διατυπώνουμε την επιφύλαξη ότι φέτος δεν τέθηκαν υπόψη μας πιστοποιητικά βαρών και μη διεκδικήσεως και κατά συνέπεια δεν μπορούμε να επιβεβαιώσουμε την έκταση τυχόν διεκδικήσεων και βαρών. Γνωρίζουμε όμως ότι ο ΟΑΠ - ΔΕΗ διεκδικεί δύο αστικά ακίνητα (ή το εξ αυτών τμήμα) της ΔΕΗ, αυτό της συμβολής των οδών Μητροπόλεως και Φιλελλήνων και αυτό της οδού Γερανίου. Το τελευταίο δεν διεκδικείται εν επιδικία αλλήλ με τη διαδικασία της μεταγραφής του από τον ΟΑΠ - ΔΕΗ επ' ονόματί του.» Σχετικά με το ακίνητο των οδών Μητροπόλεως και Φιλελλήνων, ο ΟΑΠ - ΔΕΗ άσκησε αγωγή ενώπιον του Πολυμελούς Πρωτοδικείου Αθηνών, τόσο κατά της ΔΕΗ, όσο και κατά του Ελληνικού Δημοσίου, για την ακύρωση της πώλησης του ακινήτου στο Ελληνικό Δημόσιο για το ποσό των € 13.300.000, η οποία θα συζητηθεί την 2.3.2004.

Τέλος, σχετικά με το γεγονός ότι η ΔΕΗ δεν έχει μεταγράψει στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία σημαντικό μέρος των ακινήτων που απέκτησε από απαλλοτριώσεις, ο ανεξάρτητος νομικός έλεγχος αναφέρει ότι «η έλλειψη των σχετικών μεταγραφών δεν επιφέρει μη κτήση της κυριότητας από τον υπέρ ου η απαλλοτριώση, που έχει καταβάλει ή έχει παρακαταθέσει τη σχετική αποζημίωση. Υποστηρίζεται ωστόσο στη θεωρία ότι η έλλειψη της σχετικής μεταγραφής δημιουργεί προβλήματα ασφαλείας στις συναλλαγές, οπότε η απαλλοτριωθείσα έκταση ή μέρος της μεταβιβασθεί σε τρίτο πρόσωπο (παράγωγη κυριότητα)»

Σχετικά με τα άυλα περιουσιακά στοιχεία της ΔΕΗ, σημειώνεται ότι η Εταιρία έχει κατοχυρώσει το υπ' αρ. 160076 σήμα (λεκτικό και απεικόνιση).

6.2 Πίνακας Μεταβολής της Λογιστικής Αξίας των Παγίων

Στον πίνακα που ακολουθεί εμφανίζεται η εξέλιξη της λογιστικής αξίας των παγίων κατά την περίοδο 1998-2002:

(ποσά σε χιλ. €)	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ 31.12.1997	ΠΡΟΣΘΗΚΕΣ ΜΕΙΩΣΕΙΣ 1998-2002	ΑΝΑΠΡ/ΓΗ ΑΞΙΑΣ ΚΤΗΣΕΩΣ Ν.2194/01 ⁽¹⁾	ΣΥΝΟΛΙΚΗ ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ 31.12.2002	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ 31.12.1997	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ ΧΡΗΣΕΩΝ 1998-2002	ΑΝΑΠΡ/ΓΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ Ν.2194/01 ⁽¹⁾	ΣΥΝΟΛΙΚΕΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ 31.12.2002	ΑΝΑΠΟΣΒΕΣΤΗ ΑΞΙΑ 31.12.2002
ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ									
Γήπεδα - οικόπεδα	172.235	26.404	138.264	336.903	0	0	0	0	336.903
Ορυχεία- μεταλλεία, λατομεία	68.628	136.762	0	205.390	-49.984	-32.791	0	-82.775	122.615
Κτίρια και τεχνικά έργα	1.470.829	582.949	876.482	2.930.260	-628.798	-351.448	-406.492	-1.386.738	1.543.522
Μηχαν.- Τεχν. εγκ. - Λοιπός εξοπλ.	4.301.503	2.493.374	4.331.464	11.126.341	-1.672.123	-1.565.306	-2.089.725	-5.327.154	5.799.187
Μεταφορικά μέσα	62.078	25.126	53.279	140.483	-41.611	-50.407	-34.127	-126.145	14.338
Επιπλά και λοιπός εξοπλισμός	138.348	79.969	106.660	324.977	-104.182	-103.078	-46.891	-254.151	70.826
Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	785.837	404.722	0	1.190.559	0	0	0	0	1.190.559
ΣΥΝΟΛΟ	6.999.458	3.749.306	5.506.149	16.254.913	-2.496.698	-2.103.030	2.577.235	-7.176.963	9.077.950
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	173.999	10.456	-289	184.166	-72.132	-46.279	112	-118.300	65.867
ΣΥΝΟΛΟ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ	7.173.457	3.759.762	5.505.860	16.439.080	-2.568.830	-2.149.309	-2.577.123	-7.295.263	9.143.817

(1) Σχετικά με την υπεραξία των παγίων και την αναπροσαρμογή των αποσβέσεων που προέκυψε από την εκτίμηση του ανεξάρτητου εκτιμητή, η οποία ολοκληρώθηκε το Σεπτέμβριο του 2001, βλ. κεφάλαιο «Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας».

6.3 Ασφαλιστήρια Συμβόλαια

Η Εταιρία κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων της αντιμετωπίζει διάφορους κινδύνους, όπως κίνδυνο πυρκαγιάς, κινδύνους κατά την κατασκευή των έργων, κίνδυνο στη μεταφορά, καθώς και αστική ευθύνη έναντι τρίτων.

Η Εταιρία απαιτεί από τους εργολάβους να έχουν ασφαλιστική κάλυψη για τους συνήθεις κινδύνους κατά την κατασκευή των έργων. Επίσης, η Εταιρία είναι ασφαλισμένη για τη μεταφορά καυσίμων, για τα κέντρα εξυπηρέτησης πελατών όπου γίνεται η πληρωμή των λογαριασμών, καθώς και για τον ηλεκτρονικό, μηχανογραφικό και βοηθητικό εξοπλισμό.

Η Εταιρία, βάσει του Π.Δ. 764/14.10.1978, έχει απαλλογεί της προβλεπόμενης υποχρεωτικής ασφάλισης των αυτοκινήτων οχημάτων της. Επίσης, η ΔΕΗ δεν έχει ασφαλιστική κάλυψη 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. Σημειώνεται ότι η Εταιρία εξετάζει το ενδεχόμενο να ασφαλίσει τα περιουσιακά της στοιχεία.

Με βάση τα ιστορικά στοιχεία που αφορούν ζημιές οι οποίες έχουν προκύψει στο παρελθόν, καθώς και τις δαπάνες αποκατάστασής τους, η Εταιρία κρίνει ως ικανοποιητική την ασφαλιστική πολιτική που ακολουθεί. Η Εταιρία παρακολουθεί τους κινδύνους και καταγράφει ατυχήματα και ζημιές τόσο σε επίπεδο Εταιρίας, όσο και σε επίπεδο επιχειρησιακής μονάδας. Βλ. «Επενδυτικοί κίνδυνοι - Έλλειψη ασφαλιστηρίων συμβολαίων στα περιουσιακά στοιχεία της Εταιρίας».

Σχετικά με την πολιτική που ακολουθεί η Εταιρία σε θέματα ασφαλίσεων ο ανεξάρτητος νομικός έλεγχος αναφέρει τα εξής: «η ΔΕΗ ακολουθεί σε θέματα ασφαλίσεων, παρόμοια πρακτική με εταιρίες της επιχειρηματικής της δραστηριότητας με ιδιαίτερα μεγάλη αξία παγίων βιομηχανικών εγκαταστάσεων και εξοπλισμού, όπου, για λόγους σχέσεως κόστους/ωφελείας, δεν είναι ασυνήθης -με εξαιρέσεις που επιβάλλονται από ιδιαίτερες κατηγορίες κινδύνων- η αυτασφάλιση δηλ. η ανάληψη των κινδύνων αποκαταστάσεως των ζημιών των παγίων και η καταβολή τυχόν αποζημιώσεων προς τρίτους, εξ ιδίων. Πάντως και σύμφωνα με δήλωση της ΔΕΗ εξετάζεται η ανάθεση εκπόνησης μελέτης για τη διαχείριση και κάλυψη των κινδύνων που αντιμετωπίζει η επιχείρηση προκειμένου να εκτιμηθεί η σχέση κόστους/ωφελείας εκ της ασφαλίσεως των παγίων της».

Σχετικά με τα προαναφερθέντα προνόμια που απολαμβάνει η Εταιρία βάσει νόμων (όπως εξαίρεση από την υποχρεωτική ασφάλιση των μεταφορικών της μέσων και μη δυνατότητα κατάσχεσης ορισμένων παγίων της, βλ έπε σχετικά τα κεφάλαια «Επενδυτικοί Κίνδυνοι» και «Συμπεράσματα Νομικού Ελέγχου της Εταιρίας») ο ανεξάρτητος νομικός έλεγχος αναφέρει τα εξής:

«Στο βαθμό που οι ενισχύσεις θεωρηθούν ότι επηρεάζουν και νοθεύουν τον ελεύθερο ανταγωνισμό τόσο σε εθνική όσο και ευρωπαϊκή κλίμακα αυτό θα αποτελούσε επενδυτικό κίνδυνο που καταγράφεται επαρκώς στο σχέδιο του Ενημερωτικού Δελτίου και στην ενότητα "Επενδυτικοί Κίνδυνοι" και ειδικότερα στο τμήμα που επιγράφεται "Η σχέση της ΔΕΗ με το Δημόσιο". Όσον αφορά την εκτίμηση από οικονομικής άποψης των προνομίων αυτών, αυτή θα ήταν εξαιρετικά δυσχερής, μια και παρότι ορισμένα από αυτά θα μπορούσαν να ποσοτικοποιηθούν (επί παραδείγματι η απαλλογή από την υποχρέωση ασφάλισης αυτοκινήτων), άλλα όμως, μεταξύ των οποίων και το ακατάσχετο, είναι αδύνατο να ποσοτικοποιηθούν».

6.4 Εγγυήσεις - Εμπράγματα Ασφάλειας

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.

Σύμφωνα με τον ανεξάρτητο νομικό έλεγχο: «Όσον αφορά τους δικαιοπάροχους της ΔΕΗ, ο νομικός έλεγχος δεν επεκτάθηκε, λόγω του τεράστιου αριθμού των επί μέρους δικαιοπαρόχων και τίτλων ιδιοκτησίας, στον έλεγχο των μερίδων τους. Τέθηκε πάντως υπόψη μας η ύπαρξη τριών υποθηκών και μιας προσημείωσης υποθήκης εγγεγραμμένες μεταξύ 1959 και 1962 σε βάρος της δικαιοπαρόχου της ΔΕΗ εταιρίας «ΛΙΠΤΟΛ», που αντιστοιχούν σε υποχρεώσεις της εν λόγω εταιρίας συνολικού ύψους 1.000.000.000 δρχ. (υπέρ του Ελληνικού Δημοσίου) και 18.066.000 δολαρίων Η.Π.Α. (τα 1.430.000 υπέρ του Οργανισμού Χρηματοδότησης Οικονομικής Ανάπτυξης και τα υπόλοιπα υπέρ της Κτηματικής Τράπεζας). Σχετικά με την πρόθεση και τη νομική φύση των απαιτήσεων για την εξασφάλιση των οποίων ενεγράφησαν τα παραπάνω βάρη, πληροφορηθήκαμε ότι τα βάρη που είχαν εγγραφεί για 18.066.000 δολάρια αντιστοιχούσαν σε δανειακές υποχρεώσεις από συμβάσεις δανείου της ΔΕΗ με τα αντίστοιχα πιστωτικά ιδρύματα διάρκειας 25 και 22 χρόνων αντίστοιχα. Εξυπακούεται, ότι η εξόφληση των χρηματικών απαιτήσεων, προς εξασφάλιση των οποίων χορηγήθηκαν οι ανωτέρω υποθήκες, επιφέρει και την απόσβεσή τους. Συγκεκριμένα σύμφωνα με τη διάταξη 1317 Α.Κ. «Η απόσβεση της απαίτησης με οποιονδήποτε τρόπο επιφέρει την απόσβεση της υποθήκης», ισχύουσας της αρχής του παρεπομένου προς το κύριο δικαίωμα, δηλαδή μη υπάρχοντος του χρέους δεν μπορεί να υφίσταται υποθήκη. Εφόσον λοιπόν αποδειχθεί ότι οι υπέρ των εγγεγραμμένες υποθήκες και προσημείωση απαιτήσεις δεν υφίστανται πλέον, τα σχετικά βάρη θα πρέπει να θεωρηθούν ως μη επιφέρουσες ουσιώδεις συνέπειες, η δε μη διαγραφή τους να αποδοθεί απλώς σε αμέλεια».

7. Εξέλιξη Μετοχικού Κεφαλαίου

Το μετοχικό κεφάλαιο της Δ.Ε.Η. Α.Ε. ορίσθηκε δυνάμει του άρθρου 5 του Π.Δ. 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 καταβεβλημένο από το Ελληνικό Δημόσιο. Το μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ προέκυψε από τη λογιστική προσαρμογή στις 31.12.2000 του καταβεβλημένου μετοχικού κεφαλαίου της πρώην ΔΕΗ στο πιο πάνω ποσό.

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 καθεμιά. 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» και θα κεφαλαιοποιηθεί 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 καθεμιά. Αποτέλεσμα της εν λόγω αύξησης ήταν η διαμόρφωση της ονομαστικής αξίας κάθε μετοχής σε € 4,60. 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.

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας σήμερα 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 καθεμιά.

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

ΕΞΕΛΙΞΗ ΤΟΥ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

Ημερομηνία Γ.Σ.	Αριθμός ΦΕΚ	Αριθμός μετοχών	Αύξηση/(μείωση) με μετρητά		Αύξηση με κεφαλαιοποίηση αποθεματικών 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/ 9.12.2002				387.440.000		1.067.200.000		4,60	232.000.000

8. Ίδια κεφάλαια - Λογιστική Αξία Μετοχής

Στον ακόλουθο πίνακα παρατίθενται τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας την 30.6.2003.

(ποσά σε χιλ. €)	30.6.2003
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	1.228.943
Αποθεματικά	532.280
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	1.426.731
Υπόλοιπο κερδών προηγούμενων χρήσεων	6.351
Ίδια Κεφάλαια	4.377.259
Λογιστική αξία μετοχής (σε €)	18,9
Πλέον:	
Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2003-30.6.2003	211.371
Μείον:	
Εκτίμηση φόρων περιόδου 1.1.2003-30.6.2003 ⁽¹⁾	(97.776)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων πριν την αφαίρεση μερίσματος και μετά την αφαίρεση των εκτιμώμενων φόρων περιόδου 1.1-30.6.2003 ⁽²⁾	4.490.854

(1) Δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση.

(2) Δεν έχει γίνει εκτίμηση για τη διανομή μερίσματος.

9. Μέτοχοι

Η μετοχική σύνθεση της Εταιρίας πριν και μετά την παρούσα διάθεση έχει ως ακολούθως:

Μέτοχοι	ΠΡΙΝ ΑΠΟ ΤΗ ΔΙΑΘΕΣΗ ⁽¹⁾		ΜΕΤΑ ΤΗ ΔΙΑΘΕΣΗ	
	Αριθμός Μετοχών	Ποσοστό (%)	Αριθμός Μετοχών	Ποσοστό (%)
ΕΛΛΗΝΙΚΟ ΔΗΜΟΣΙΟ	132.748.144	57,22%	124.848.144	53,81%
ΔΕΚΑ	23.200.000	10,00%	0	0,00%
Όμιλος FIDELITY INVESTMENTS ⁽²⁾	11.609.307	5,00%	11.609.307	5,00%
ΟΑΠ-ΔΕΗ	8.838.670	3,81%	8.838.670	3,81%
ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΟ ΚΟΙΝΟ	55.603.879	23,97%	86.703.879	37,37%
ΣΥΝΟΛΟ	232.000.000	100,00%	232.000.000	100,00%

(1) Στοιχεία με 22.9.2003.

(2) Οι εταιρίες του Ομίλου που είναι κάτοχοι μετοχών ΔΕΗ είναι οι Fidelity Management & Research Company, Fidelity Management Trust Company και Fidelity International Limited.

Ο Πωλητής Μέτοχος έχει αποφασίσει να παραχωρήσει στους Γενικούς Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχους των δύο προσφορών, για λογαριασμό των Αναδόχων, δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) για τη διάθεση μέχρι 5.400.000 επιπλέον μετοχών σε τελικούς επενδυτές, για την κάλυψη τυχόν αυξημένης ζήτησης.

Αν το ως άνω δικαίωμα προαίρεσης (Greenshoe Option) ασκηθεί πλήρως, το σύνολο των προσφερομένων μετοχών θα ανέλθει σε 36.500.000 κοινές ονομαστικές μετοχές. Στην περίπτωση που διατεθεί το σύνολο των επιπρόσθετων μετοχών το σύνολο των μετοχών που θα κατέχει το Ελληνικό Δημόσιο θα είναι 119.448.144 μετοχές, ήτοι 51,49% του μετοχικού κεφαλαίου.

Σημειώνεται ότι η Εταιρία δε γνωρίζει να υπάρχουν μέτοχοι, πλην του Ελληνικού Δημοσίου, της ΔΕΚΑ, του ΟΑΠ-ΔΕΗ και του ομίλου εταιριών Fidelity, που να κατέχουν άμεσα ποσοστό μεγαλύτερο ή ίσο του 3% του μετοχικού της κεφαλαίου.

Τα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ΔΕΗ κατέχουν συνολικά ποσοστό 0,006% 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 τη 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 τις υπ' αριθμ. 2/68936/0025/16.11.2001 και 2/38309/0025/10.7.2002 αποφάσεις του Υπουργείου 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 διακράτησης (200) δωρεάν μετοχές ανά επενδυτή, το Ελληνικό Δημόσιο διένειμε 489.226 υφιστάμενες μετοχές. Επι-

πλέον, την 12.12.2002 καταστάθηκαν δικαιούχοι δωρεάν μετοχών και όσοι εργαζόμενοι απέκτησαν μετοχές από την ιδιωτική τοποθέτηση και διακράτησαν τις μετοχές τους για χρονικό διάστημα 12 μηνών από την 12.12.2001, οπότε και το Ελληνικό Δημόσιο διέθεσε άλλες 147.186 δωρεάν μετοχές στις 20.1.2003.

Το Δεκέμβριο του 2002 το Ελληνικό Δημόσιο προέβη σε πώληση 30.624.000 μετοχών της ΔΕΗ προς το ευρύ επενδυτικό κοινό με δημόσια εγγραφή στην Ελλάδα και προσφορά στο εξωτερικό με ιδιωτική τοποθέτηση, καθώς και με ιδιωτική τοποθέτηση στους εργαζόμενους της ΔΕΗ. Στις 10.7.2003, το Ελληνικό Δημόσιο, σύμφωνα με την 5/14.11.2002 απόφαση της Διυπουργικής Επιτροπής Αποκρατικοποιήσεων και τις υπ' αριθμ. 2/70321/0025/2.12.2002 και 2/38069/0025/3.7.2003 αποφάσεις του Υπουργείου 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 12.12.2002, δηλ. έως και την 11.6.2003. Στο πλαίσιο του εν λόγω κινήτρου διακράτησης, που είχε ως μέγιστο αριθμό διακόσιες (200) δωρεάν μετοχές ανά επενδυτή, το Ελληνικό Δημόσιο διένειμε 442.617 υφιστάμενες μετοχές. Επιπλέον, την 12.12.2003 θα καταστούν δικαιούχοι δωρεάν μετοχών και όσοι εργαζόμενοι απέκτησαν μετοχές από την ιδιωτική τοποθέτηση και θα διακρατήσουν τις μετοχές τους για χρονικό διάστημα 12 μηνών από την 12.12.2002.

Το Ελληνικό Δημόσιο, ως κύριος μέτοχος και με την επιφύλαξη των κινήτρων διακράτησης προς τους Μη Θεσμικούς Επενδυτές της Δημόσιας Εγγραφής και τους συμμετέχοντες στην Ιδιωτική Τοποθέτηση στην Ελλάδα κατά την προηγούμενη Δημόσια Προσφορά (Δεκέμβριος 2002) και της πιθανής μεταβίβασης μετοχών στον ΟΑΠ-ΔΕΗ κατ' εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 34 του ν. 2773/1999, όπως ισχύει, η ΔΕΚΑ και η ΔΕΗ δεσμεύονται ότι δεν θα προβούν στην πώληση μετοχών για χρονικό διάστημα 6 μηνών από τη μεταβίβαση των προσφερόμενων μετοχών της Εταιρίας στους επενδυτές, περιλαμβανομένων και των μετοχών που αποτελούν το αντικείμενο του δικαιώματος προαίρεσης (Greenshoe Option) των Συντονιστών - Κυρίων Αναδόχων. Σημειώνεται ότι σε περίπτωση κατά την οποία το Ελληνικό Δημόσιο μεταβιβάσει μέσα στην ανωτέρω προθεσμία μετοχές της ΔΕΗ στον ΟΑΠ-ΔΕΗ, ο ΟΑΠ-ΔΕΗ έχει αναλάβει αντίστοιχη υποχρέωση μη διαθέσεως των μετοχών που τυχόν θα του μεταβιβαστούν.

10. Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρίας

Το Διοικητικό Συμβούλιο είναι το ανώτατο διοικητικό όργανο της Εταιρίας, διαμορφώνει κατά κύριο λόγο τη στρατηγική και την πολιτική ανάπτυξής της και εποπτεύει και ελέγχει τη διαχείριση της περιουσίας της και γενικά ασκεί κάθε εξουσία που αφορά την επιδίωξη του σκοπού της με εξαίρεση τα θέματα που από το νόμο ή το Καταστατικό της Εταιρίας υπάγονται στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.

Ο Διευθύνων Σύμβουλος της Εταιρίας είναι το ανώτατο εκτελεστικό όργανο της ΔΕΗ και προϊστάται όλων των υπηρεσιών της, διευθύνει το έργο τους και παίρνει τις αναγκαίες αποφάσεις μέσα στο πλαίσιο που διέπει τη λειτουργία της Εταιρίας. Το εγκριτικό όριο του Διευθύνοντος Συμβούλου για την κατάρτιση συμβάσεων ανέρχεται σε € 300.000.

Οι Γενικοί Διευθυντές είναι ανώτατα στελέχη της Εταιρίας, τα οποία προϊστανται αυτοτελών τομέων δράσης της Εταιρίας και αναφέρονται στο 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 θτεία πέντε ετών, με δικαίωμα παράτασης της θτείας τους.

Επίσης, έχει συγκροτηθεί Συμβούλιο Διεύθυνσης, που αποτελείται από το Διευθύνοντα Σύμβουλο και τους Γενικούς Διευθυντές. Το Συμβούλιο Διεύθυνσης είναι αρμόδιο για το συντονισμό και την εξασφάλιση της απαραίτητης συνοχής της λειτουργίας της Εταιρίας, την επίλυση σημαντικών προβλημάτων της τρέχουσας διαχείρισης, φροντίζει για την εκτέλεση των αποφάσεων του Δ.Σ., για την εκτέλεση του στρατηγικού και επιχειρησιακού σχεδίου στους τομείς ευθύνης του, παρακολουθεί την απόδοση των μονάδων της Εταιρίας και λαμβάνει αποφάσεις για προμήθειες και αναθέσεις έργων.

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 τη 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 τη 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 οκτώ μέλη που έχει 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 Αγγελιάκη, Δημητρίου Κυριαζή και Πλάτωνα Τηνιού και την αντικατάσταση αυτών από τους κ.κ. Ιωάννη Μάνο, Σπυρίδωνα Θεοδωρόπουλο και Μιητιάδη Γαργαρέτα, το Δ.Σ. της ΔΕΗ έχει ως εξής:

Όνομα	Θέση	Ιδιότητα
Παπούλιας Δημήτριος του Βασιλείου(*)	Πρόεδρος	Οικονομολόγος, Καθηγητής Πανεπιστημίου Αθηνών
Νέζης Στέργιος του Γεωργίου(*)	Διευθύνων Σύμβουλος	Χημικός Μηχανικός,
Αβραμίδης Βασίλειος του Αβραάμ (*)	Σύμβουλος	Εκπρόσωπος εργαζομένων
Βουγιούκας Ελευθέριος του Δημοσθένη(*)	Σύμβουλος	Οικονομολόγος
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
Γαργαρέτας Μιητιάδης του Χαραλάμπους	Σύμβουλος	Μηχανικός
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 έληξε την 4.6.2003. Με διάταξη του νεοψηφισθέντος νόμου 3175/2003 η θητεία των εκπροσώπων των εργαζομένων παρατάθηκε μέχρι τη λήξη της θητείας του πρώτου διοικητικού συμβουλίου της Εταιρίας, ήτοι μέχρι την 8.1.2004. Το πιο πάνω Δ.Σ. όρισε ως Γενικό Διευθυντή της Εταιρίας τον κ. Σ. Νέζη (ΦΕΚ 733/14.6.2000). Σημειώνεται ότι οι κ.κ. Δ. Παπούλιας, Σ. Νέζης, Ε. Βουγιούκας, Ελ. Τσαμαδού και Β. Τραπεζάνογλου ορίσθηκαν εκ μέρους του δημοσίου με την υπ' αριθμ. Δ13/Β/Φ9.6.10/7926/5.6.2000 κοινή απόφαση των Υπουργών Εθνικής Οικονομίας και Ανάπτυξης (ΦΕΚ 692 τ.Β').

Η Τακτική Γενική Συνέλευση της Εταιρίας της 4.6.2003 αποφάσισε την ανανέωση της θητείας και της σύμβασης εργασίας του Διευθύνοντος Συμβούλου κ. Νέζη για τρία ακόμη χρόνια, ήτοι μέχρι την 8.1.2007.

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. 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, 64 ετών, 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

Ο κ. Νέζης, 60 ετών, είναι ο Διευθύνων Σύμβουλος της ΔΕΗ και Πρόεδρος του Δ.Σ. της θυγατρικής ΔΕΗ ΑΝΑΝΕ-ΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. από τον Ιούνιο του 2000. 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 Εντεταλημένος 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 ΑΓΚΟ Α.Ε. (σημερινή ΜΟΡΝΟΣ Α.Ε.). Ο κ. Νέζης έχει σπουδάσει Χημικός Μηχανικός στο Εθνικό Μετσόβιο 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, 53 ετών, είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων της ΔΕΗ στο Δ.Σ. από το 2000. Εργάζεται στην Εταιρία από το 1979 ως μηχανικός 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, 47 ετών, είναι οικονομολόγος με εξειδίκευση στα διεθνή ενεργειακά ζητήματα. Πριν από το διορισμό του ως μέλος του Δ.Σ. της ΔΕΗ, διετέλεσε επικεφαλής του Τμήματος Οικονομικής Ανάλυσης του Διεθνούς Οργανισμού Ενέργειας του ΟΟΣΑ και έχει εργαστεί ως σύμβουλος, κυρίως σε διεθνείς οργανισμούς. Έχει σπουδάσει Οικονομικά και Οικονομετρία στα Πανεπιστήμια Essex και Southampton, Μ. Βρετανία, και στο Queen's University, Καναδάς.

Γαργαρέτας Μιητιάδης, Σύμβουλος

Ο κ. Γαργαρέτας, 50 ετών, 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 ΠΕ.ΧΩ.Δ.Ε., Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης και Εθνικής Άμυνας. Ο κ. Γαργαρέτας είναι επίσης Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. και μέλος του Τεχνικού Επιμελητηρίου Ελλάδος.

Θεοδωρόπουλος Σπυρίδων, Σύμβουλος

Ο κ. Θεοδωρόπουλος, 45 ετών, 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 CHIPITA Α.Ε., η οποία είναι εισηγμένη στο Χ.Α. Είναι επίσης μέλος του Δ.Σ. της Τιτάν Α.Ε. και αντιπρόεδρος του ΣΕΒ. Ο κ. Θεοδωρόπουλος είναι απόφοιτος της Οικονομικού Τμήματος του Πανεπιστημίου Αθηνών.

Μάνος Ιωάννης, Σύμβουλος

Ο κ. Μάνος, 59 ετών, 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, στις Βρυξέλλες και στη 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, 53 ετών, είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων της ΔΕΗ στο Δ.Σ., εργάζεται στην Εταιρία από το 1975 και έχει διατελέσει Γενικός Γραμματέας της ΓΕΝΟΠ. Το 1988 εξελέγη μέλος της Εκτελεστικής Επιτροπής της ΓΕΝΟΠ και το 1997 εξελέγη Γενικός Γραμματέας αυτής. Ένα χρόνο αργότερα εξελέγη νομάρχης του νομού Κοζάνης. Τέλος, το 1999 ο κ. Ματσαρίδης επανεξελέγη Γενικός Γραμματέας της ΓΕΝΟΠ.

Σουάνη Μαρία, Σύμβουλος

Η κ. Σουάνη, 37 ετών, είναι εκπρόσωπος των εργαζομένων στο Δ.Σ. της ΔΕΗ. Είναι μέλος της ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ και εργάζεται στη ΔΕΗ από το 1987.

Τραπεζάνογλου Βασίλειος, Σύμβουλος

Ο κ. Τραπεζάνογλου, 56 ετών, 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 στην Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., στη Motor Oil Ελλάς και στη Xiosbank.

Τσαμαδού Ελένη, Σύμβουλος

Η κ. Τσαμαδού, ετών 65, 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. Η κ. Τσαμαδού έχει συμμετάσχει σε διεθνείς συναλλαγές, προγράμματα ιδιωτικοποιήσεων και σε διεθνείς προσφορές μετοχών, περιλαμβανομένων των ΟΤΕ Ι, ΙΙ, ΙΙΙ και ΙV, της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος Α.Ε., Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε., Καταστήματα Αφορολογητών Ειδών Α.Ε., σε εκδόσεις Ομολογιακών Δανείων του Ελληνικού Δημοσίου και της Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και Μετοχοποιήσιμων Τίτλων του Ελληνικού Δημοσίου. Είναι απόφοιτος της Νομικής Σχολής του Πανεπιστημίου Αθηνών και κάτοχος τίτλου μεταπτυχιακών σπουδών Masters του American University, Wasington 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 κατά το έτος 2001 ανέρχονται σε € 494,3 χιλ. (ελάχιστη € 21,5 χιλ., μέγιστη € 168,3 χιλ.), κατά το έτος 2002 σε € 525,9 χιλ. (ελάχιστη € 21,1 χιλ., μέγιστη € 207,7 χιλ.), ενώ για τον τρέχον έτος 2003 εκτιμώνται ότι θα ανήλθουν σε € 636,1 χιλ. (ελάχιστη € 26 χιλ., μέγιστη € 242,5 χιλ.).

Για τις υπηρεσίες που προσφέρθηκαν από μέλη του Δ.Σ. με έμμισθη σχέση με την Εταιρία κατεβλήθησαν ακαθάριστες αμοιβές ύψους € 78,4 χιλ. για τη χρονική περίοδο του 2001 κατά την οποία 3 μέλη του Δ.Σ. (εκπρόσωποι των εργαζομένων) προσέφεραν τις εν λόγω υπηρεσίες τους. Οι αμοιβές αυτές κατά το 2002 ανήλθαν σε € 84,1 χιλ., ενώ εκτιμάται ότι για το 2003 θα κυμανθούν στα επίπεδα των € 93,8 χιλ.

Στη συνέχεια παρουσιάζονται σύντομα βιογραφικά των Γενικών Διευθυντών και του Διευθυντή Εσωτερικού Ελέγχου:

Αναστασιάδης Γρηγόριος, Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών

Ο κ. Αναστασιάδης, ετών 55, είναι Γενικός Διευθυντής Οικονομικών Υπηρεσιών ΔΕΗ από το Νοέμβριο του 2000. Από το 1993 έως το 2000 διετέλεσε Οικονομικός Διευθυντής της Panafon Α.Ε. (νυν Vodafone S.A.). Κατά την αποχώρησή του από την Panafon Α.Ε. ήταν και Διευθύνων Σύμβουλος της Panafon Services Α.Ε. Είναι μέλος του Δ.Σ. των εταιριών Γ.Μ.Μ.Α.Ε. ΛΑΡΚΟ, TELLAS Α.Ε. και PPC-WIND NPV HOLDING. Ο κ. Αναστασιάδης έχει πτυχίο στα Οικονομικά από το Οικονομικό Πανεπιστήμιο Αθηνών (ΑΣΟΕΕ).

Βασιλειάδης Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Μεταφοράς

Ο κ. Βασιλειάδης, 53 ετών, 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 ΕΒΕΡΤΖΙ Α.Ε., PPC-WIND NPV HOLDING 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, 58 ετών, 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.

Καβουρίδης Κωνσταντίνος, Γενικός Διευθυντής Επιχειρησιακής Μονάδας Ορυχείων

Ο κ. Καβουρίδης, 53 ετών, είναι Γενικός Διευθυντής Ορυχείων από το Σεπτέμβριο του 2000. 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 δρ 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, 65 ετών, 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, 56 ετών, 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 ένταξή 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 Διευθύνων Σύμβουλος της εταιρίας ΔΕΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε. και Πρόεδρος του Δ.Σ. της ΒΟΡΕΙΝΟΣ ΠΕΛΛΗΣ Α.Ε., μιας 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.). Κατά το 2002 τα ποσά που καταβλήθηκαν ανήλθαν σε € 1.095 χιλ. (ελάχιστη € 181,6 χιλ., μέγιστη € 197,3 χιλ.), ενώ για το 2003 εκτιμώνται σε € 1.145,4 χιλ. (ελάχιστη € 188,4 χιλ., μέγιστη € 198,8 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. Το Μάρτιο του 2003 διορίστηκε Προϊσταμένη Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου. Είναι απόφοιτος του Πανεπιστημίου Πειραιά (ΑΒΣΠ) και κάτοχος τίτλου μεταπτυχιακών σπουδών Masters του Πανεπιστημίου της Οτάβα, Καναδάς.

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 αναμειγμένα σε δικαστικές εκκρεμότητες που αφορούν πτώχευση, εγκληματική πράξη ή τους έχει απαγορευθεί η άσκηση:

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

Σε κανένα μέλος του Δ.Σ. ή γενικό διευθυντή δεν έχει χορηγηθεί δάνειο ή εγγύηση από την Εταιρία ή τις συνδεδεμένες με αυτή εταιρίες, πλην ενός γενικού διευθυντή της Εταιρίας στον οποίο έχει χορηγηθεί δάνειο ελαχίστου ύψους. Με βάση τους όρους της Ιδιωτικής Τοποθέτησης του Δεκεμβρίου 2002 και προκειμένου να διευκολυνθούν οι εργαζόμενοι να αγοράσουν μετοχές της Εταιρίας, τα μέλη του Δ.Σ. και οι γενικοί διευθυντές που συμμετείχαν σε αυτή τη διαδικασία έλαβαν προκαταβολές μισθών από τη ΔΕΗ το Δεκέμβριο του 2002. Με 30.6.2003 το υπόλοιπο των ανωτέρω προκαταβολών που έχουν χορηγηθεί σε μέλη του Δ.Σ. και γενικούς διευθυντές ανέρχεται σε € 60.500. Πέραν των αμοιβών και συναλληλαγών που αναφέρονται στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο, ουδεμία άλλη αμοιβή, επιχειρηματική σχέση ή συναλληλαγή 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.

11. 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 Κεφάλαιο
Δ. Παπούλιας	Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	Μέλος	-
	ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.	Πρόεδρος	-
Στ. Νέζνς	ΔΕΗ Ανανεώσεις Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	TELLAS Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	WIND-PPC HOLDING NV	Πρόεδρος	-
	Εθνική Ασφαλιστική	Μέλος	-
	S.C.A.	Μέλος	-
	Γ. Ντίνοσ - Σ. Νέζνς & ΣΙΑ Ε.Ε.	-	40%
Ξ. Νέζν & ΣΙΑ Ε.Ε.	-	20%	
Ι. 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	-
	Multifin Α.Ε.	Αντιπρόεδρος	-
	Project On Line Α.Ε.	Πρόεδρος	-
Εθ. Τσαμαδού	Atlantic Bank of New York	Μέλος	-
	Ταμείο Παρακαταθηκών και Δανείων	Μέλος	-
	Εθνική Ασφαλιστική	Μέλος	-
Μιθ. Γαργαρέτας	ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	ΚΤΙΣΙΣ Ο.Ε.	-	33%

Όνοματεπώνυμο μέλους Δ.Σ.	Εταιρία που συμμετέχει	Θέση στο Δ.Σ.	Συμμετοχή στο Μ.Κ.
Σπ. Θεοδωρόπουλος	EUROHELLENIC INVESTMENT COMPANY S.A.	Πρόεδρος	100%
	CHIPITA INTERNATIONAL S.A.	Πρόεδρος	6,06%
	Ένωση Εισηγμένων Εταιριών Χ.Α.	Ταμίας	-
	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	-
	CHIPITA HUNGARY (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	TITAN Α.Ε.	Μέλος	-
	ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΧΡΗΜΑΤΙΣΤΗΡΙΑ Α.Ε.	Μέλος	-
	CREAM LINE Α.Ε.	Πρόεδρος	-
	Σ.Ε.Β.	Αντιπρόεδρος	-
	Παγωτά ΔΩΔΩΝΗ Α.Ε.	Μέλος	5%
	ΔΕΛΤΑ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ Α.Ε.	Μέλος	-
	ΤΣΙΜΗΣ Α.Ε.	Μέλος	-
	CHIPITA BOSNIA LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA EAST EUROPE (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA ROMANIA (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA POLAND (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA RUSSIA (CYPRUS) LTD	Πρόεδρος	-
	CHIPITA ITALIA SRL	Πρόεδρος	-
	CHIPITA POLAND 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	-

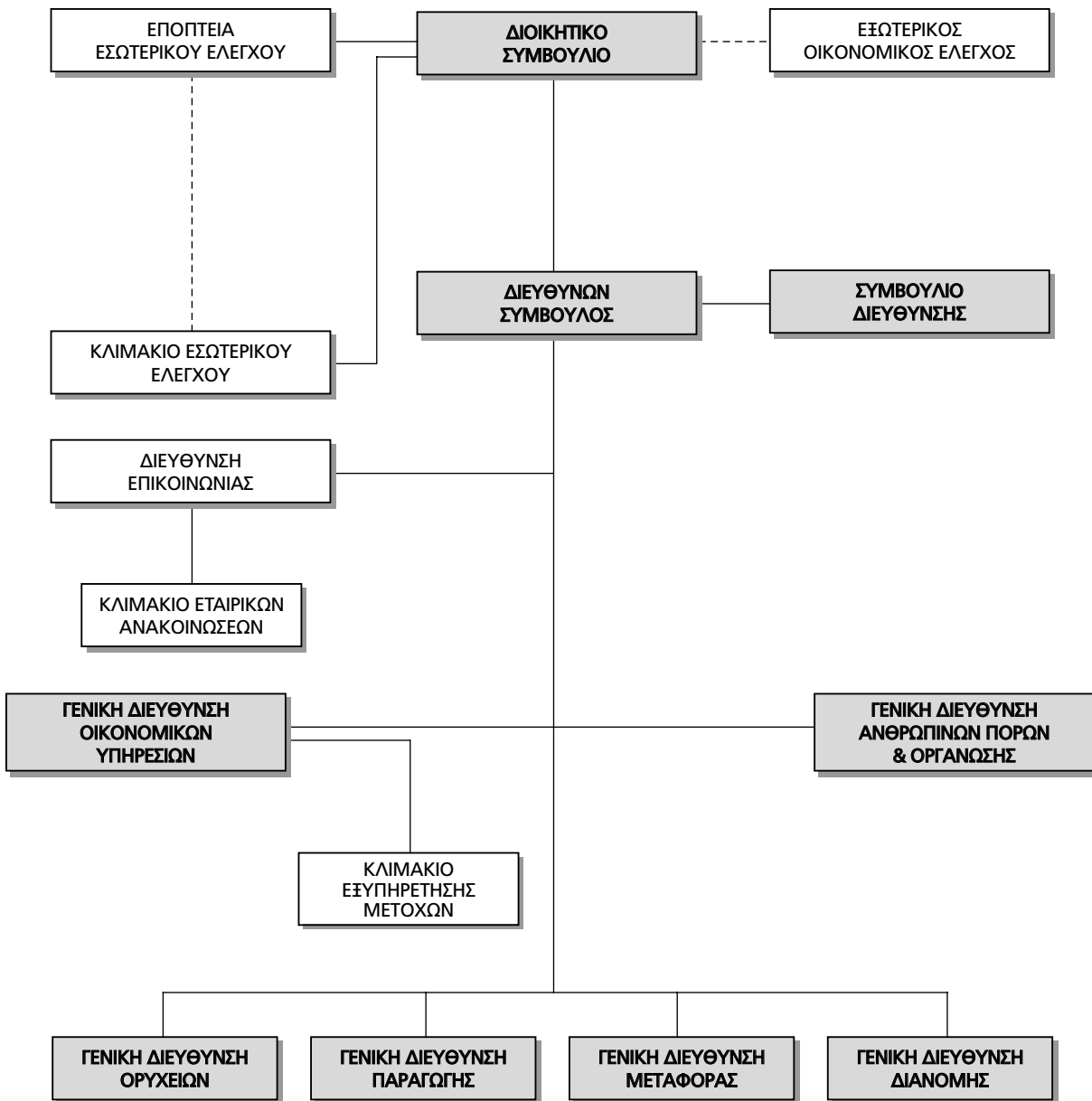
Τα μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας δηλώνουν ότι δεν συμμετέχουν στη διοίκηση ή στο κεφάλαιο άλλων εταιριών με ποσοστό ίσο ή μεγαλύτερο του 10%, ούτε ασκούν διοικητική επιρροή ούτε έχουν οποιαδήποτε σχέση με άλλες εταιρίες εκτός των παραπάνω.

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 Ενημερωτικό Δελτίο, λόγω του μεγάλου αριθμού τους.

Μεταξύ των παραπάνω εταιριών και της ΔΕΗ δεν υπάρχουν διεταιρικές σχέσεις, πηλην αυτών που περιγράφονται αναλυτικά στο κεφάλαιο 11 περί Συνδεδεμένων Εταιριών.

Επίσης ουδεμία επιχειρηματική σχέση, συμφωνία, σύμβαση ή συναλληλαγή υφίσταται μεταξύ της Εκδότριας και των παραπάνω εταιριών στο κεφάλαιο και στη διοίκηση των οποίων συμμετέχουν τα μέλη του Δ.Σ., πηλην αυτών που αναφέρονται στο κεφάλαιο 11 περί Συνδεδεμένων Εταιριών.

12. Οργανόγραμμα



13. Εσωτερικός Έλεγχος - Εταιρική Διακυβέρνηση

Σχετικά με τα οριζόμενα στο Ν. 3016/2002 περί Εταιρικής Διακυβέρνησης (άρθρα 3, 4, 6-8) και την Απόφαση 5/204/14.11.2000 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, 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 Δ.Σ. ως εκτελεστικού, μη εκτελεστικού και ανεξάρτητου μη εκτελεστικού κατ' εφαρμογήν των διατάξεων του Ν. 3016/2002 (βλέπε σχετικά υποκεφάλαιο 10, Διοίκηση - Διεύθυνση Εταιρίας).
- 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. 47/27.2.2003, καθορίστηκε ο αριθμός των Εσωτερικών Ελεγκτών οι οποίοι θα απαρτίζουν το Κ.Ε.Ε., με πλήρη και αποκλειστική απασχόληση, σε πέντε, η θητεία τους σε τρία έτη με δυνατότητα παράτασης μέχρι τρία ακόμη έτη, η στάθμη τους και τα κριτήρια, καθώς και οι ιδιότητες που πρέπει να πληρούν.

Με την απόφασή του αρ. 64/28.3.2003, το Δ.Σ. της Εταιρίας ενέκρινε το διορισμό της κυρίας Θ. Ιωαννίδου ως Προϊσταμένης του Κ.Ε.Ε., καθώς και το διορισμό τεσσάρων 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 την πιστή και συνεχή τήρηση του παρόντος Κανονισμού, του Καταστατικού της Εταιρίας, καθώς και της εν γένει νομοθεσίας που την αφορά, και ιδιαίτερα αυτής περί Αωνυμίων 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 δύο μη Εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., που είναι ο κ. Ιωάννης Μάνος και η κ. Ελένη Τσαμαδού, εποπτεύουν τη λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου και αναφέρονται απευθείας στο Διοικητικό Συμβούλιο.

- Επιπλέον, η Εταιρία δημιούργησε Κλιμάκιο 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 το Ν. 3016/2002. Με την από 22.4.2003 απόφασή του το Δ.Σ. ενέκρινε καταστατικό λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, με το οποίο θεσπίζονται οι κανονισμοί και οι όροι λειτουργίας του. Με την από 8.7.2003 απόφασή του, το Δ.Σ. ενέκρινε τροποποιήσεις και συμπληρώσεις του Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας, καθώς και τους Όρους Λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου της ΔΕΗ ως Παράρτημα στο Καταστατικό Λειτουργίας του Κ.Ε.Ε.
- Κατά τη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 7.10.2003, υπεβλήθη η προβλεπόμενη από τις διατάξεις του Ν. 3016/2002 έκθεση ενημέρωσης του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου της Εταιρίας. Κατά την ίδια συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 7.10.2003, εγκρίθηκαν α) το Ελεγκτικό Πρόγραμμα του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου για το διάστημα Σεπτέμβριος 2003-Δεκέμβριος 2004 και β) τροποποιήσεις του Εσωτερικού Κανονισμού Λειτουργίας της Εταιρίας σύμφωνα με παρατηρήσεις της Έκθεσης Νομικού Ελέγχου.

Οι παρατηρήσεις τόσο του ανεξάρτητου νομικού ελεγκτή, όσο και του έκτακτου οικονομικού ελεγκτή - λογιστή σχετικά με την εναρμόνιση της Εταιρίας με τα οριζόμενα στο Ν. 3016/2002 περί Εταιρικής Διακυβέρνησης (άρθρα 3,4,6-8) και την Απόφαση 5/204/14.11.2000 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς παρατίθενται στο κεφάλαιο «Πληροφορίες για τη Σύνταξη του Ενημερωτικού Δελτίου και τους Ελεγκτές της Εταιρίας».

14. Προσωπικό

Το προσωπικό πλήρους απασχόλησης της ΔΕΗ κατά την 30.6.2003 απαρτίζεται από 28.448 εργαζόμενους, οι οποίοι ανά τομέα απασχόλησης και ανά έτος παρουσιάζονται κατωτέρω.

Κατηγορία:	31 Δεκεμβρίου					30 Ιουνίου	
	1998	1999	2000	2001	2002	2002	2003
Διοίκηση	4.092	3.964	3.823	2.892	2.759	2.836	2.747
Παραγωγή	7.290	7.217	6.934	6.647	6.541	6.564	6.457
Μεταφορά	2.321	2.236	2.148	1.784	1.761	1.763	1.738
Διανομή	12.922	12.756	12.283	11.906	11.652	11.673	11.493
Ορυχεία	6.880	6.715	6.457	6.224	6.082	6.158	6.013
Σύνολο στο τέλος της περιόδου	33.505	32.888	31.645	29.453	28.795	28.994	28.448⁽¹⁾

(1) Μέχρι την 30.6.2003 936 εργαζόμενοι μεταφέρθηκαν στον ΟΑΠ-ΔΕΗ και 165 εργαζόμενοι μεταφέρθηκαν στη ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.

Σημειώνεται ότι οι δαπάνες για τη μισθοδοσία κατά τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 ανήλθαν σε € 944 εκατ., € 1.002 εκατ., € 1.040 εκατ., € 1.073 εκατ. και € 1.112 αντίστοιχα.

Η Εταιρία ακολουθεί μία πολιτική ορθολογικοποίησης του αριθμού του προσωπικού της, κυρίως μέσω περιορισμού των προσλήψεων, βάσει της οποίας θα προσλαμβάνεται μόνο ένας εργαζόμενος για κάθε δέκα που συνταξιοδοτούνται. Αποτέλεσμα της εν λόγω προσπάθειας αναμένεται να είναι η μείωση του αριθμού των εργαζομένων της 31.12.2000 κατά 20% σε όλες τις κατηγορίες μέχρι το 2007.

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 (βλ. Υποκεφάλαιο «Επιδικίες»), 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 καθεμία (μία για τα έτη 1999 και 2000 και μία για τα έτη 2001 και 2002). Οι διαπραγματεύσεις των όρων της νέας σύμβασης ξεκινούν πριν από τη λήξη της σύμβασης που είναι σε ισχύ και τίθεται σε ισχύ αμέσως μόλις υπογραφεί, αναδρομικά συνήθως από την επομένη της ημερομηνίας λήξης της προηγούμενης συλλογικής σύμβασης. Οι συλλογικές συμβάσεις των ετών 1998, 1999, 2001 και 2003 είχαν ως αποτέλεσμα ετήσιες αυξήσεις μισθών της τάξεως του 7%, 5%, 6%, 6%, 6% και 7% για κάθε έτος της περιόδου 1998-2003.

Οι αποδοχές των εργαζομένων δεν συμπεριλαμβάνουν πριμ παραγωγικότητας ή bonus ούτε η Εταιρία σχεδιάζει να δώσει κίνητρα στο προσωπικό της με δικαίωμα απόκτησης μετοχών. Βάσει του Κανονισμού Κατάστασης Προσωπικού ΔΕΗ και των συλλογικών συμβάσεων εργασίας, η αμοιβή του εργαζόμενου σχετίζεται κυρίως με την αρχαιότητα στην υπηρεσία και τα τυπικά του προσόντα. Οι νεοπροσληθθέντες υπάλληλοι ξεκινούν με ιδιαίτερα χαμηλό μισθό, ο οποίος αυξάνεται όχι τόσο ανάλογα με την παραγωγικότητά τους, αλλά κυρίως με τα έτη υπηρεσίας τους. Ειδικά όσον αφορά το Διευθύνοντα Σύμβουλο της ΔΕΗ και τους έξι Γενικούς Διευθυντές υπάρχει η δυνατότητα απολαβής αμοιβής bonus σε ποσοστό 20% των ετησίων αποδοχών τους εάν επιτύχουν συγκεκριμένους στόχους, που προσδιορίζονται στις συμβάσεις πρόσληψής τους. Κατά το 2003, λόγω της ικανοποιητικής κερδοφορίας της Εταιρίας δόθηκε πριμ ύψους € 1.000 σε κάθε εργαζόμενο.

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%.

Τα ζητήματα που αφορούν το προσωπικό υπόκεινται στον Κανονισμό Κατάστασης Προσωπικού ΔΕΗ, τις συλλογικές συμβάσεις εργασίας, στην εργατική νομοθεσία, καθώς και σε ειδικούς νόμους και κανόνες που διέπουν τη λειτουργία των εταιριών δημοσίου συμφέροντος και εμπεριέχουν διατάξεις για πρόσληψη ή απόλυση εργαζομένων. Οι προσλήψεις στο δημόσιο τομέα, αλλά και στη ΔΕΗ, πραγματοποιούνται με διαγωνισμό ή επιλογή ύστερα από δημόσια προκήρυξη με την εποπτεία του ΑΣΕΠ (Ανώτατο Συμβούλιο Επιλογής Προσωπικού). Τα κριτήρια με βάση τα οποία επιλέγονται οι εργαζόμενοι, καθορίζονται από τη νομοθεσία και διαφέρουν ανάλογα με το είδος της θέσης εργασίας. Τα σημαντικότερα από αυτά αφορούν τα ακαδημαϊκά τους προσόντα, την ηλικία τους και την οικογενειακή τους κατάσταση. Επίσης, απολύσεις που αφορούν αριθμό εργαζομένων άνω των 30 ατόμων απαγορεύονται από το ελληνικό εργατικό δίκαιο και από τη συλλογική σύμβαση εργασίας, ενώ η ΔΕΗ έχει τη δυνατότητα να απολύσει εργαζόμενο σε ελάχιστες περιπτώσεις, όπως για παράδειγμα εάν αποδειχθεί σοβαρό πειθαρχικό παράπτωμα (π.χ. κατάχρηση) ή ιδιαίτερα χαμηλή απόδοση, γεγονός που σπάνια συμβαίνει.

Τέλος, σημειώνεται ότι η Εταιρία πληροί της απαιτήσεις της ελληνικής νομοθεσίας για την υγεία και ασφάλεια των εργαζομένων της. Επιπλέον κατά το 2003, η ΔΕΗ, με την έγκριση του Υπουργείου Εργασίας, προχώρησε στη δημιουργία ενός νέου τμήματος, της Υπηρεσίας Εσωτερικής Πρόληψης και Ασφάλειας. Σημειώνεται ότι,

κατά τα τελευταία πέντε χρόνια, οι εργαζόμενοι δεν έχουν σημαντικές διεκδικήσεις που να σχετίζονται με θέματα υγιεινής και ασφάλειας στο χώρο εργασίας έναντι της ΔΕΗ.

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.

Έως την 31.12.1999 η ΔΕΗ, ως εργοδότης, δεν είχε την υποχρέωση καταβολής προκαθορισμένων ασφαλίσεων 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 προσωπικού του ίδιου του φορέα. 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 τη μεταρρύθμιση του ασφαλιστικού συστήματος, συνεισφέρει ένα ποσό για κάθε εργαζόμενο της, το οποίο εξαρτάται από το έτος πρόσληψης ως εξής:

- για εργαζομένους που προσελήφθησαν πριν από την 1.1.1993 (κάτω από το «παλιό καθεστώς»), οι εισφορές της ΔΕΗ από την 1.1.1993 ανέρχονται σε 31,5% (36,5% για όσους εργάζονται σε ανθυγιεινές συνθήκες) επί του μηνιαίου μισθού του εργαζομένου, για μηνιαίο μισθό έως € 3.223, και
- για εργαζομένους που προσελήφθησαν μετά την 1.1.1993 (κάτω από το «νέο καθεστώς»), οι εισφορές της ΔΕΗ ανέρχονται σε 21,4% (28,4% για εργαζομένους σε ανθυγιεινές συνθήκες) επί του μηνιαίου μισθού του εργαζομένου.

Επιπροσθέτως, η ΔΕΗ καταβάλλει στο Ίδρυμα Κοινωνικών Ασφαλίσεων το 6,5% του μηνιαίου μισθού κάθε εργαζομένου ως εξής: για τους εργαζομένους που προσελήφθησαν πριν την 1.1.1993 (κάτω από το «παλιό καθεστώς») το 6,5% για μηνιαίο μισθό μέχρι € 1.884, και για τους εργαζομένους που προσελήφθησαν μετά την 1.1.1993 (κάτω από το «νέο καθεστώς») το 6,5% του συνόλου του μισθού τους.

Σημειώνεται ότι, παρόλο που ο ΟΑΠ ξεκίνησε τη λειτουργία του τον Αύγουστο του 2001, η ΔΕΗ συνέχισε έως τον Απρίλιο του 2002 να καταβάλλει τις συντάξεις και τις δαπάνες υγείας στους πρώην εργαζομένους της. Τον Αύγουστο του 2002 το Ελληνικό Δημόσιο αποζημίωσε εν μέρει την Εταιρία για τις καταβολές του χρονικού διαστήματος από τη θεσμοθέτηση του ΟΑΠ-ΔΕΗ (1.1.2000) έως την 31.12.2001 με το ποσό των € 84,1 εκατ., από το συνολικό ποσό των περίπου € 108,2 εκατ. την 31.12.2001. Το εναπομείναν ποσό των € 24,1 εκατ. σχετίζεται με το κόστος του μειωμένου τιμολογίου ηλεκτρικού ρεύματος προς τους συνταξιούχους, κόστος το οποίο η ΔΕΗ απαιτεί από το Ελληνικό Δημόσιο. Επιπλέον, η ΔΕΗ απαιτεί ποσό € 15,9 εκατ. για παρόμοιες δαπάνες από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Σημειώνεται ότι ο ΟΑΠ-ΔΕΗ άρχισε να πληρώνει συντάξεις την 1.5.2002.

Η ΔΕΗ παρέχει ηλεκτρική ενέργεια στους συνταξιούχους της σε χαμηλότερη τιμή. Υφίσταται διαφωνία μεταξύ της Εταιρίας και του ΟΑΠ-ΔΕΗ όσον αφορά την ανάληψη του βάρους της μειωμένης τιμολόγησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Με βάση γνωμοδοτήσεις που έλαβε η ΔΕΗ από ανεξάρτητους νομικούς συμβούλους, η παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε χαμηλότερη τιμή αποτελεί κοινωνικοασφαλιστική παροχή και πρέπει να επιβαρύνει τον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Το αποτέλεσμα της διαφωνίας μεταξύ της Εταιρίας και του

ΟΑΠ-ΔΕΗ σχετικά με την ανάληψη του βάρους της μειωμένης τιμολόγησης είναι αβέβαιο. Η ΔΕΗ το 2002 ανέθεσε σε ανεξάρτητη αναλογιστική εταιρία τη διενέργεια μελέτης για την ποσοτικοποίηση της σχετικής υποχρέωσης και έναντι της οποίας η Εταιρία, για λόγους συντηρητικότητας, αποφάσισε να σχηματίσει σχετική πρόβλεψη στα βιβλία της για το ενδεχόμενο η εν λόγω επιδότηση να θεωρηθεί εργοδοτική υποχρέωση. Την ανωτέρω υποχρέωση, η οποία στις 30.9.2002 ανήρχετο σωρευτικά στο ποσό των € 215 εκατ., η Εταιρία την ενσωμάτωσε στις λογιστικές της καταστάσεις της ημερομηνίας αυτής, σε χρέωση κατά ποσό των € 213 εκατ. στο Ειδικό Αποθεματικό του Ν. 2941/01 και κατά ποσό € 2 εκατ. τα αποτελέσματα της περιόδου 1.7.2002-30.9.2002. Την 31.12.2002 η συνολική πρόβλεψη ανήλθε σε € 216,9 εκατ. περίπου και την 30.6.2003 σε € 217,6 εκατ. περίπου.

Κοινοποιήθηκαν στην Εταιρία οι από 26.11.2001, 27.11.2001, 28.11.2001, 20.11.2002, 9.4.2003, 3.7.2003, 29.9.2003 και 6.10.2003 εξώδικες δηλώσεις του Συνδέσμου Συνταξιούχων ΔΕΗ Αττικής, του Συλλόγου Επιστημονικού Προσωπικού ΔΕΗ, του Συλλόγου Συνταξιούχων ΔΕΗ Πελοποννήσου - Ηπείρου, της Πανελληνίου Ενώσεως Συνταξιούχων ΔΕΗ (τ. ΗΕΑΠ - ΕΗΕ), της Πανελληνίου Ομοσπονδίας Συνταξιούχων ΔΕΗ, του Πανελλαδικού Συλλόγου Καταμετρητών - Εισπρακτόρων ΔΕΗ και του Πανελλαδικού Συλλόγου Υπαλλήλων ΔΕΗ προς την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς, στις οποίες εκτίθενται οι θέσεις των ανωτέρω συλλόγων αναφορικά με διάφορα θέματα της Εταιρίας, και, κυρίως, με τη σχέση της Εταιρίας με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Στις παραπάνω εξώδικες δηλώσεις υποστηρίζονται εν συντομία τα εξής:

1. Ότι η περιουσία του ΟΑΠ-ΔΕΗ είναι επαρκής και ενσωματωμένη στην περιουσία της ΔΕΗ, αποτελεί ασφαλιστικό κεφάλαιο για τη λειτουργία του ΟΑΠ-ΔΕΗ και επομένως τα σχετικά ενημερωτικά δελτία πρέπει να περιλαμβάνουν διακριτή ποσοτική εμφάνιση της περιουσίας αυτής.
2. Ότι η αποτίμηση της συνολικής περιουσίας της ΔΕΗ σε 2,97 τρισ. δραχμές και της καθαρής θέσης της σε 1,2 τρισ. δραχμές συνιστά υποεκτίμηση της πραγματικής περιουσίας της Εταιρίας, αφού η συνολική περιουσία αυτής ανέρχεται τουλάχιστον σε ποσόν άνω των 11 τρισ. δραχμές.
3. Ότι η ΔΕΗ πρέπει να αποδώσει στον ΟΑΠ-ΔΕΗ την περιουσία του ΤΑΠ/ΗΕΑΠ-ΕΗΕ, που περιλαμβάνει το κτίριο επί των οδών Μητροπόλεως και Φιλελλήνων, το κτίριο επί των οδών Αγ. Κωνσταντίνου και Γερανίου, τις μετοχές του ΤΑΠ/ΗΕΑΠ-ΕΗΕ κλπ. και
4. Ότι η ΔΕΗ πρέπει να τηρεί τις υποχρεώσεις της προς τον ΟΑΠ-ΔΕΗ όπως προκύπτουν από τη σχετική νομοθεσία.

Με βάση το Νόμο περί Απελευθέρωσης και τις λοιπές ισχύουσες διατάξεις, η Εταιρία εκτιμά ότι οι παραπάνω εξώδικες δηλώσεις δεν θα έχουν επίδραση στην οικονομική της κατάσταση και στην περιουσία της.

Οι σχέσεις της ΔΕΗ Α.Ε. με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, καθώς και οι σχετικές υποχρεώσεις της ρυθμίζονται από το νόμο 2773/1999 «Περί Απελευθέρωσης», όπως ισχύει. Σχετικά πάντως έχουν εκδοθεί και δύο αποφάσεις του Συμβουλίου Επικρατείας, βάσει των οποίων επιβεβαιώνεται ότι ο ΟΑΠ-ΔΕΗ είναι διάδοχος της ΔΕΗ σε ασφαλιστικά ζητήματα.

Σε σχολιασμό επτά (7) παρόμοιων εξωδίκων δηλώσεων, που εν όψει της πρώτης μετοχοποίησης της ΔΕΗ απευθύνονται από διάφορους φορείς συνταξιούχων και εργαζομένων της ΔΕΗ προς το Δ.Σ. του Χ.Α. και την Επιτροπή Κεφαλαιαγοράς, ο νομικός έλεγχος σημείωνε με την από 3.12.2001 επιστολή του νομικού ελεγκτή Α. Οικονόμου τα ακόλουθα:

«Α. Οι εν λόγω εξώδικες δηλώσεις, κατά πανομοιότυπο τρόπο και λεκτικό, προβάλλουν δύο κατά βάση αιτιάσεις. Η πρώτη αφορά τις αναφερόμενες στον ΟΑΠ-ΔΕΗ και την περιουσία του πληροφορίες του εγκεκριμένου για την εισαγωγή της ΔΕΗ στο Χ.Α.Α. Ενημερωτικού Δελτίου, η δε δεύτερη την αποτίμηση της περιουσίας της ΔΕΗ. Εξ αυτών μόνον η πρώτη εμπίπτει στο εν ευρεία έννοια αντικείμενο του νομικού ελέγχου.

Β. Σχετικά με τις αιτιάσεις περί δήθεν απόκρυψης ουσιαστών στοιχείων που αφορούν τον ΟΑΠ-ΔΕΗ και την περιουσία του, όπως αυτή ρυθμίζεται από το Ν. 2773/99 (άρθρο 34), είμαστε της γνώμης ότι αυτές είναι αβάσιμες,

καθόσον τόσο από το ότι στη σελίδα 139 του Ενημερωτικού Δελτίου αναφέρεται ρητά το γεγονός ότι η περιουσία του ΟΑΠ-ΔΕΗ είναι "ενσωματωμένη" στην περιουσία της ΔΕΗ, όσο και από το ότι στο τέλος του Ενημερωτικού Δελτίου παρατίθεται αυτούσιο το Φύλλο Εφημερίδας της Κυβερνήσεως με το πλήρες κείμενο του Ν. 2773/99. Κατά συνέπεια, οποιοσδήποτε θελήσει να αναζητήσει το ακριβές και πλήρες κείμενο της σχετικής νομοθετικής διάταξης μπορεί να ανατρέξει στο συνημμένο στο Ενημερωτικό Δελτίο ΦΕΚ.

Γ. Το Ενημερωτικό Δελτίο έχει συνταχθεί με στόχο την επαρκή και ακριβή ενημέρωση του ευρέος επενδυτικού κοινού για την από αυτό λήψη της απόφασης να επενδύσει (ή όχι) στη συγκεκριμένη μετοχή. Οι πληροφορίες που σε αυτό περιλαμβάνονται αυτή τη στόχευση εξυπηρετούν, με σημείο βέβαια αναφοράς την ίδια την εκδότη και τις -πολυσιδεείς- δραστηριότητές της, υπό τη δική της θεώρηση. Είμαστε της γνώμης ότι η ενημέρωση του ευρέος επενδυτικού κοινού για τις σχέσεις της ΔΕΗ με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ, μέσω των σχετικών ενοτήτων του Ενημερωτικού Δελτίου, σε καμία περίπτωση δεν μπορούν να θεωρηθούν παραπλανητικές.

Δ. Το θέμα της αποτίμησης της περιουσίας της ΔΕΗ Α.Ε. από την "American Appraisal" εκφεύγει των ορίων του Νομικού Ελέγχου. Επισημαίνεται πάντως ότι ο ορισμός του εν λόγω οίκου για τη διενέργεια του εν λόγω έργου ερείδεται επί του άρθρου 10, παρ. 2, του Ν. 2941/2002».

Θα πρέπει να σημειωθεί ότι σύμφωνα με το άρθρο 34 του Ν. 2773/1999, το Ελληνικό Δημόσιο αναγνωρίζει όλες τις υποχρεώσεις της ΔΕΗ προς τον ΟΑΠ-ΔΕΗ και αναλαμβάνει την υποχρέωση να καλύψει πλήρως όλες τις ανάγκες του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Στο Π.Δ. 51/2001 αναφέρεται ότι η ΔΕΗ θα εξακολουθήσει να καταβάλλει τις δαπάνες ασφάλισης και ότι το Ελληνικό Δημόσιο θα καταβάλει σε αυτήν το ποσό της διαφοράς μεταξύ εσόδων και δαπανών και των εν γένει υποχρεώσεων του ΟΑΠ-ΔΕΗ από 1.1.2000 μέχρι το άνοιγμα της σχετικής πίστωσης του κράτους. Η ως άνω αναγνώριση των υποχρεώσεων της ΔΕΗ έναντι του ΟΑΠ-ΔΕΗ έγινε έναντι της ενσωματωμένης στη ΔΕΗ περιουσίας του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Το Ελληνικό Δημόσιο έχει μέχρι σήμερα προβεί στις αναγκαίες καταβολές σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης για την κάλυψη της διαφοράς που προκύπτει μεταξύ των εσόδων και των υποχρεώσεων του ΟΑΠ-ΔΕΗ για την καταβολή ασφαλιστικών παροχών και ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης.

Η ΔΕΗ, σύμφωνα με απόφαση του Διοικητικού Συμβουλίου της, θα μεταβιβάσει στον ΟΑΠ-ΔΕΗ, άνευ ανταλλάγματος, την ιδιοκτησία των κτιρίων, μεταφορικών μέσων, επίπλων, εξοπλισμού παιδικών σταθμών, κέντρων υγείας, κατασκηνωτικών χώρων και λοιπών χώρων, που χρησιμοποιούνταν από τη Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού της ΔΕΗ κατά τον χρόνο εφαρμογής του νόμου. Τα έξοδα συντήρησης αναλαμβάνονται και θα πραγματοποιούνται από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Με τρεις αποφάσεις του (Ιούλιος 2002, Ιανουάριος 2003 και Απρίλιος 2003) το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ ενέκρινε μέσα στα πλαίσια που καθορίζονται από το Ν. 2773/99, τη μεταβίβαση της ιδιοκτησίας δύο κτιρίων και κάποιων υποστηρικτικών παγίων (μεταφορικά μέσα, έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός), καθώς και τη σταδιακή μεταβίβαση άλλων 22 κτιρίων. Οι μεταβιβάσεις θα ολοκληρωθούν αφού οριστικοποιηθούν τα σχετικά νομικά και διαδικαστικά έγγραφα. Σημειώνεται ότι τα πάγια περιουσιακά στοιχεία που θα μεταβιβαστούν στον ΟΑΠ-ΔΕΗ άνευ ανταλλάγματος, υπολογίστηκαν στην αναπόσβεστη αξία των € 5.870 χιλ. περίπου. Ισόποση πρόβλεψη καταχωρήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας και που αφορούν τον ΟΑΠ-ΔΕΗ δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί.

Επίσης, σύμφωνα με το ίδιο ως άνω άρθρο του Ν. 2773/1999, όπως τροποποιήθηκε από το άρθρο 26 του Ν. 2919/2001, ο ΟΑΠ λαμβάνει ποσό της τάξεως του 20% για το πρώτο 25% του μετοχικού κεφαλαίου και της τάξεως του 15% για το υπόλοιπο, που μεταβιβάζεται από το Ελληνικό Δημόσιο σε τρίτους. Τα ως άνω ποσά θα συνιστούν ειδικό κεφάλαιο του ΟΑΠ, η κατ' έτος απόδοση του οποίου θα διατίθεται για αναπλήρωση απωλειών του κεφαλαίου αυτού λόγω πληθωρισμού, το δε υπόλοιπό της, κατά 80% θα αποτελεί πόρο του ΟΑΠ και κατά 20% έσοδο του ΟΑΠ προστιθέμενο στο ειδικό κεφάλαιο.

Σημειώνεται ότι ψηφίστηκε τροποιοτική διάταξη στη Βουλή, με την οποία προστέθηκε στην παρ. 5 του άρθρου 34 του ν. 2773/99 εδάφιο ως εξής: «αντί του προϊόντος διάθεσης το δημόσιο δύναται να μεταβιβάζει στον ΟΑΠ-ΔΕΗ αντίστοιχης αξίας μετοχές της ΔΕΗ Α.Ε. Με απόφαση του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών καθορίζονται οι αναγκαίες λεπτομέρειες εφαρμογής της διάταξης αυτής». Ως αποτέλεσμα της μεταβίβασης μετοχών της ΔΕΗ από το Ελληνικό Δημόσιο στον ΟΑΠ-ΔΕΗ, τόσο κατά το 2001, όσο και κατά το 2002, το ποσοστό του ασφαλιστικού φορέα στο μετοχικό κεφάλαιο της ΔΕΗ να διαμορφωθεί σε 3,81%.

Οι πόροι του ΟΑΠ-ΔΕΗ διακρίνονται σε κύριους και πρόσθετους. Οι βασικότεροι κύριοι πόροι είναι οι εισφορές του εργοδότη (ΔΕΗ), του κράτους και των ασφαλισμένων, όπου για τους ασφαλισμένους πριν από την 1.1.1993 ισχύουν οι εισφορές του «παλαιού καθεστώτος» και για τους ασφαλισμένους μετά την 1.1.1993 ισχύουν οι εισφορές της τριμερούς χρηματοδότησης του Ν. 2084/1992 και οι εισφορές των συνταξιούχων. Άλλος κύριος πόρος είναι τα έσοδα από εξαγορές χρόνου ασφάλισης, τα έσοδα της περιουσίας του ΟΑΠ-ΔΕΗ, οι ετήσιες καταβολές από τον κρατικό προϋπολογισμό (πάγιος πόρος) κ.λπ. Πρόσθετοι πόροι είναι το προϊόν των ειδικών τελών που τυχόν θα θεσπιστούν από την πολιτεία υπέρ του ΟΑΠ-ΔΕΗ και τα έσοδα από ανάκτηση ανενεργών επενδύσεων, όπως προβλέπεται από το Ν. 2773/1999.

Οι εργαζόμενοι της ΔΕΗ μπορούν να επιλέξουν να λάβουν μειωμένη σύνταξη στην ηλικία των 62 ετών, εφόσον έχουν εργαστεί στην Εταιρία τουλάχιστον επί 25ετία, ή αν πρόκειται για εργαζομένους που εργάζονται σε ανθυγιεινές συνθήκες στην ηλικία των 52,5 ετών. Για να έχει ένας εργαζόμενος δικαίωμα σε πλήρη σύνταξη, θα πρέπει να έχει εργαστεί επί 32 έτη, ενώ στην περίπτωση ανθυγιεινού επαγγέλματος αρκούν τα 27 έτη εργασίας. Σημειώνεται ότι τα ως άνω όρια ηλικίας αυξάνονται κατά έξι μήνες ανά έτος μέχρι το όριο των 65 και 55 ετών αντίστοιχα και ότι η σύνταξη εξαρτάται από τον τελευταίο μισθό του εργαζομένου.

Τέλος, βάσει της ελληνικής νομοθεσίας, τα περιουσιακά στοιχεία τα οποία έχουν σχέση με τη διαδικασία της συνταξιοδότησης και της κοινωνικής ασφάλισης των εργαζομένων (συμπεριλαμβανομένων των κέντρων υγείας και των διαγνωστικών κέντρων) μεταβιβάστηκαν στον ΟΑΠ τον Ιούνιο 2002 με σχετική απόφαση του Δ.Σ.

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.

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με την ασφάλιση του προσωπικού, βλ. σημ. 21 των Σημειώσεων στις Οικονομικές Καταστάσεις με βάση τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, που περιλαμβάνονται στο Παράρτημα του παρόντος.

15. Επενδύσεις Περιόδου 1998-2002

Στον ακόλουθο πίνακα παρουσιάζονται οι επενδύσεις της Εταιρίας σε ακινητοποιήσεις και συμμετοχές κατά την περίοδο 1998-2002.

ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1998-2002

ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ ΠΑΓΙΟΥ	(ποσά σε χιλ. €)				ΣΥΝΟΛΟ
	1998	1999	2000	1.1.2001- 31.12.2002	
ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ					
Γήπεδα - οικόπεδα	109	6.814	3.445	7.095	17.463
Ορυχεία - μεταλλεία, λατομεία	1.021	47.108	31.419	39.291	118.839
Κτίρια και τεχνικά έργα	80.505	203.751	45.403	170.383	500.042
Μηχαν. - Τεχν. εγκ. - Λοιπός εξοπλ.	415.348	553.955	466.166	1.163.051	2.598.520
Μεταφορικά μέσα	9.450	6.031	6.518	3.472	25.471
Επιπλά και λοιπός εξοπλισμός	13.326	17.564	14.747	25.751	71.388
Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση - προσθήκες	671.378	684.106	902.988	1.445.541	3.704.013
Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση σε μεταφορά	-504.367	-854.785	-557.893	-1.421.511	-3.338.556
ΣΥΝΟΛΟ	686.770	664.544	912.793	1.433.073	3.697.179
ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ	0	120	6	22.544	22.670
ΣΥΝΟΛΟ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΩΝ	686.770	664.664	912.799	1.455.617	3.719.850
ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ	687	191	2.932	41.405	45.215
ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ	687.457	664.855	915.731	1.497.022	3.765.065

Σημείωση: Οι ακίνητοποιήσεις 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 σε όλη την Ελλάδα, προκειμένου να αντιμετωπίσει την αυξημένη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας από τους υφιστάμενους και τους νέους πελάτες της.

Το Ελληνικό Δημόσιο κατέχει σήμερα, άμεσα ή έμμεσα, μέσω της ΔΕΚΑ περίπου το 67,22% των μετοχών της ΔΕΗ. Μετά τη Συνδυασμένη Προσφορά το ποσοστό συμμετοχής του Ελληνικού Δημοσίου θα διαμορφωθεί σε 53,81%, αν δεν διατεθούν οι επιπρόσθετες μετοχές, ή σε 51,49% αν διατεθούν οι επιπρόσθετες μετοχές, ενώ η ΔΕΚΑ δεν θα είναι κάτοχος μετοχών ΔΕΗ (βλέπε σχετικά κεφάλαιο 2 «Περιγραφή Συνδυασμένης Προσφοράς και Διαδικασία Διάθεσης των Μετοχών»). Σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης (άρθρο 43 νόμου 2773/1999), 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 από κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου. Η εν λόγω διάταξη μπορεί να αλλιάξει μόνο με νομοθετική ρύθμιση.

Το Ελληνικό Δημόσιο

Ο Υπουργός Οικονομίας και Οικονομικών ελέγχει τη συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στη ΔΕΗ. Ο Υπουργός Ανάπτυξης έχει την κυβερνητική ευθύνη για τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας εν γένει, συμπεριλαμβανομένης και της ευθύνης για το θεσμικό πλαίσιο λειτουργίας της ΔΕΗ. Βλέπε επίσης κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο».

Το Ελληνικό Δημόσιο αναγνωρίζει τη διαφοροποίηση ανάμεσα στο ρόλο του μετόχου και στο ρόλο της κανονιστικής αρχής. Σύμφωνα με το καταστατικό της Εταιρίας, το Ελληνικό Δημόσιο ως μέτοχος μπορεί να ασκήσει το δικαίωμά του για λήψη αποφάσεων μέσω της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων. Επίσης, το Ελληνικό Δημόσιο εκλέγει σήμερα έξι (6) από τα έντεκα (11) μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου, συμπεριλαμβανομένου και του Διευθύνοντος Συμβούλου. Μετά την παρούσα διάθεση μετοχών της Εταιρίας, το Ελληνικό Δημόσιο θα συνεχίσει να εκλέγει 6 από τα 11 μέλη του Δ.Σ.

Η πλειοψηφική συμμετοχή του δημοσίου στο μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας θα επιτρέπει σε αυτό να επηρεάζει τις αποφάσεις της ΔΕΗ που υπόκεινται σε ψήφιση από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων. Βλ. κεφ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι».

Εμπορική σχέση του Ελληνικού Δημοσίου με τη ΔΕΗ

Η εμπορική σχέση μεταξύ της ΔΕΗ, ως προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και του Ελληνικού Δημοσίου και των δημοσίων επιχειρήσεων, ως πελάτες, καθορίζεται στη βάση κοινών εμπορικών όρων, παρά το γεγονός ότι μπορεί να υπάρξουν επιφυλάξεις σχετικά με την έγκαιρη πληρωμή των υποχρεώσεων ορισμένων δημοσίων υπηρεσιών και νομικών προσώπων δημοσίου δικαίου. Η ΔΕΗ δεσμεύεται και από συμβάσεις που είχαν υπογραφεί στο παρελθόν, οι οποίες δεν συνήφθησαν με ιδιωτικοοικονομικά κριτήρια, όπως είναι για παράδειγμα οι συμβάσεις με τους δύο μεγαλύτερους πελάτες της, την Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. και την εταιρία παραγωγής νικελίου Λάρκο Α.Ε., στους οποίους αντιστοιχεί το 7,4% της ηλεκτρικής ενέργειας που προμήθευσε η ΔΕΗ στο σύνολο των πελατών της κατά το πρώτο εξάμηνο του 2003. Η Εταιρία έχει επίσης εμπορική σχέση με πολλές άλλες υπηρεσίες του δημοσίου, τις οποίες αντιμετωπίζει ως εξωτερικούς πελάτες, ενώ οι υπηρεσίες που τους προσφέρονται δεν αποτελούν σημαντικό μέρος των εσόδων της Εταιρίας.

Επιπλέον με βάση το Ν. 3021/2002, κατά τη διεξαγωγή διαγωνισμών για τη σύναψη συμβάσεων για την προμήθεια αγαθών και υπηρεσιών με τίμημα άνω των € 250.000, η ΔΕΗ υποχρεούται να λαμβάνει πιστοποιητι-

κά από το Εθνικό Συμβούλιο Ραδιοηλεκτρονικής, τα οποία να βεβαιώνουν ότι οι παροχές αυτών των αγαθών ή υπηρεσιών στους οποίους κατακυρώνονται οι διαγωνισμοί δεν είναι επιχειρήσεις μέσωσ ενημέρωσης ούτε σχετίζονται με τέτοιες επιχειρήσεις. Η ΔΕΗ δεν έχει λάβει τέτοια πιστοποιητικά για ορισμένες από τις συμβάσεις προμηθειών, μετά την ημερομηνία εφαρμογής του Ν. 3021 (Ιούνιος 2002) και εκτιμά ότι η έλλειψη αυτών δεν θα έχει σημαντική αρνητική επίδραση στη δραστηριότητά της, τη χρηματοοικονομική της κατάσταση και τα αποτελέσματά της.

Η ΔΕΗ έχει συνάψει συμφωνίες με εταιρίες του Ελληνικού Δημοσίου, οι σημαντικότερες των οποίων περιγράφονται κατωτέρω:

Σύμβαση με τη Λάρκο Α.Ε.

Στις 5.6.1992 η ΔΕΗ υπέγραψε συμπληρωματική σύμβαση προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας με την εταιρία Λάρκο Α.Ε. - η αρχική είχε υπογραφεί την 28.3.1968. Σύμφωνα με το Ν. 2367/1995 και με μεταγενέστερες κατ' εξουσιοδότηση εκ του ως άνω νόμου αποφάσεις του Υπουργού Ανάπτυξης οι οποίες καθορίζουν τα τιμολόγια προς τη Λάρκο Α.Ε. έως την 30.3.2006, η Λάρκο Α.Ε. προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια με έκπτωση, η οποία καθορίζεται από την κίνηση ενός δείκτη για την τιμή του αλουμινίου διεθνώς, και σε τιμή ίδια με εκείνη με την οποία προμηθεύει η ΔΕΗ και την εταιρία Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. Μετά από έκδοση, τον Ιούνιο του 2002, ευνοϊκής για τη ΔΕΗ διαιτητικής απόφασης κατά της εταιρίας Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., η ΔΕΗ πέτυχε περίπου 5% αύξηση στην τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας με την οποία προμηθεύει την Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. Η απόφαση έχει αναδρομική ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 1999. Ως εκ τούτου η ΔΕΗ δικαιούται να αυξήσει κατά το ίδιο ποσοστό και το τιμολόγιο της Λάρκο Α.Ε.

Η Λάρκο Α.Ε. κατέστη προβληματική επιχείρηση και ξεκίνησε προσπάθεια εξυγίανσής της το 1989. Μέρος της εξυγίανσης της εταιρίας ήταν και η διαγραφή παλαιών οφειλών προς τη ΔΕΗ με αντάλλαγμα μετοχές της Λάρκο. Ως αποτέλεσμα, η ΔΕΗ κατέχει σήμερα το 28,6% περίπου των μετοχών της Λάρκο.

Σύμβαση με την Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε.

Στις 12.9.1997 η ΔΕΗ προχώρησε στην υπογραφή σύμβασης με την εταιρία Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. («ΕΛ.ΠΕ.») για την προμήθεια υγρών καυσίμων. Η ισχύς της αρχικής σύμβασης έληξε την 31.8.2001, παρατάθηκε μέχρι 31.12.2002 και ανανεώθηκε με παρόμοιους όρους για 24 μήνες ακόμη.

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.

Σύμβαση με τη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Τον Ιούνιο του 1994, η ΔΕΗ υπέγραψε την υπ' αριθμ. ΔΕΠ14794/1.6.94 σύμβαση προμήθειας φυσικού αερίου με τη ΔΕΠΑ Α.Ε. για την αγορά ετήσιας ποσότητας 1,8 εκατ. κυβικών μέτρων. Η σύμβαση λήγει την 31.12.2016 με δυνατότητα επέκτασης έως την 31.12.2020 υπό τους ίδιους όρους, με την προϋπόθεση ότι η ΔΕΠΑ Α.Ε. είτε θα ανανεώσει υπό τους ίδιους όρους τη σύμβασή της για προμήθεια φυσικού αερίου με τη ρώσικη εταιρία Gazexport, η οποία λήγει την 31.12.2016, είτε θα πετύχει συνεργασία με άλλον προμηθευτή φυσικού αερίου με τους ίδιους επίσης όρους. Η ΔΕΗ, σύμφωνα με τη σύμβαση, είναι υποχρεωμένη να αγοράζει από τη ΔΕΠΑ Α.Ε. την ως άνω ελάχιστη ποσότητα ανά έτος ανεξαρτήτως πραγματικής κατανάλωσης ("take or pay" obligation). Μέχρι σήμερα οι ανάγκες της ΔΕΗ υπερέβαιναν την ελάχιστη ποσότητα που είναι

υποχρεωμένη να αγοράζει και η Εταιρία θεωρεί ότι δεν θα αντιμετωπίσει ούτε στο μέλλον πρόβλημα με την εν λόγω υποχρέωση.

Σύμφωνα με την ως άνω σύμβαση, η ΔΕΠΑ Α.Ε. δεσμεύεται να πληρώνει στη ΔΕΗ μέρος των κερδών της, εφόσον τα καθαρά της κέρδη υπερβαίνουν το 8% των συνολικών της εσόδων. Σημειώνεται ότι η ΔΕΠΑ μέχρι σήμερα δεν έχει πραγματοποιήσει κέρδη και ως εκ τούτου δεν έχει ενεργοποιηθεί η ανωτέρω δέσμευση.

Επίσης, σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης, η ΔΕΗ απολαμβάνει τις πιο ανταγωνιστικές τιμές στην προμήθεια του φυσικού αερίου από τη ΔΕΠΑ. Η τιμή του φυσικού αερίου αποτελείται από την τιμή εισαγωγής του και την τιμή μεταφοράς του. Τα δύο αυτά συστατικά της τιμής καθορίζονται βάσει τύπων που συνοπολογίζουν τις τιμές της αγοράς για το μαζούτ και ορισμένα είδη αργού πετρελαίου. Εν όψει της απελευθέρωσης της ελληνικής αγοράς φυσικού αερίου, πρόσφατη τροποποίηση του νόμου περί Απελευθέρωσης ορίζει ότι η ΔΕΠΑ υποχρεούται να προβεί σε αναδιάρθρωση του τιμολογίου της, ούτως ώστε να είναι σαφής ο διαχωρισμός της τιμής εισαγωγής από την τιμή μεταφοράς του φυσικού αερίου. Η τιμή μεταφοράς του αερίου θα καθορίζεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης ύστερα από σχετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ. Επομένως, η Εταιρία εκτιμά ότι θα επέλθει μείωση της τιμής μεταφοράς και ακολούθως, μείωση της συνολικής τιμής του φυσικού αερίου από το 2005 και μετά.

Σημειώνεται, τέλος, ότι μέχρι σήμερα η ΔΕΗ έχει καταβάλει το ποσό των € 1.258 εκατ. περίπου για καταναλώσεις από τον Ιούλιο του 1997 έως και τον Αύγουστο του 2003, το οποίο έχει υπολογιστεί με βάση τον ανωτέρω τύπο.

Επένδυση στη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Ο Νόμος 2593/1998 δίνει τη δυνατότητα στο Υπουργείο Ανάπτυξης να χορηγήσει στη ΔΕΗ το δικαίωμα αγοράς μέρους ή του συνόλου των μετοχών που κατέχει το Ελληνικό Δημόσιο στη ΔΕΠΑ Α.Ε.

Η ΔΕΗ εξετάζει το ενδεχόμενο να ασκήσει το δικαίωμα αγοράς μετοχών της ΔΕΠΑ Α.Ε. σε ποσοστό μέχρι το 30% του μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΠΑ Α.Ε., το οποίο και απέκτησε από το Ελληνικό Δημόσιο. Η άσκηση του δικαιώματος εξαρτάται από την τιμή, καθώς και από τους υπολοίπους όρους και προϋποθέσεις που η Εταιρία διαπραγματεύεται με το Ελληνικό Δημόσιο. Σημειώνεται ότι η από 15-22 Νοεμβρίου 2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας ενέκρινε το σχέδιο σύμβασης μεταξύ της ΔΕΗ και του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την άσκηση του δικαιώματος απόκτησης μετοχών της ΔΕΠΑ και την έναρξη διαδικασίας άσκησης του ως άνω δικαιώματος προαίρεσης αγοράς ποσοστού έως κατ' ανώτατο όριο 30% των μετοχών της ΔΕΠΑ Α.Ε. από το Ελληνικό Δημόσιο, καθώς και την άσκηση του σχετικού δικαιώματος αγοράς.

Το Ελληνικό Δημόσιο ως κανονιστική αρχή

Η ΔΕΗ υπόκειται σε κανονιστικό πλαίσιο που θέτει το Υπουργείο Ανάπτυξης και η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας.

Ο νόμος 2773/1999 περί Απελευθέρωσης προβλέπει ότι η ΔΕΗ θα αποζημιωθεί τόσο μέσω του Λογαριασμού Προσαυξήσεων, όσο και μέσω των τιμολογίων για την υποχρέωση να παρέχει ορισμένες υπηρεσίες κοινής ωφελείας, όπως για παράδειγμα την παροχή ηλεκτρικής ενέργειας σε μη διασυνδεδεμένα νησιά, με τιμολόγια ίδια με αυτά του διασυνδεδεμένου συστήματος ή την παροχή νερού από τους υδροηλεκτρικούς σταθμούς της για άρδευση των γύρω περιοχών. Βλ. επίσης κεφ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι», «Παραγωγή» και «Θεσμικό Πλαίσιο».

Το Ελληνικό Δημόσιο ως εγγυητής

Το Ελληνικό Δημόσιο έχει εγγυηθεί την αποπληρωμή δανείων που η ΔΕΗ έχει συνάψει με την Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων. Συγκεκριμένα, με ημερομηνία 30.6.2003 η ΔΕΗ είχε συνάψει 44 δανειακές συμβάσεις με την εν λόγω τράπεζα, συνολικού ανεξόφλητου υπολοίπου € 895,2 εκατ., στις οποίες το Ελληνικό Δημόσιο εγγυήθηκε την αποπληρωμή τόσο του κεφαλαίου, όσο και των τόκων για το πόσο των € 865,2 εκατ. Σε αντάλλαγμα της εγγύησης αποπληρωμής, η ΔΕΗ πληρώνει στο Ελληνικό Δημόσιο προμήθεια που κυμαίνεται σε ποσοστό 0,5-1% επί του εναπομείναντος ύψους του δανείου.

Μετοχοποιήσιμοι Τίτλοι

Το Ελληνικό Δημόσιο έχει εκδώσει κατά καιρούς προμήτοχα, ανταλλάξιμα με μετοχές δημοσίων εταιριών που μετοχοποιούνται μετά την 1.1.1999. Τον Οκτώβριο του 2001 εξεδόθη σειρά προμητόχων συνολικού ύψους € 1,7 δισ., η οποία λήγει την 4.10.2004. Τα εν λόγω προμήτοχα παρέχουν στους κομιστές τους έκπτωση 5% επί της τιμής διάθεσης των διατιθέμενων κατά την Προσφορά μετοχών της Εταιρίας. Επίσης, σύμφωνα με τους όρους των προμητόχων, κατ' ελάχιστον το 40% των προσφερομένων μετοχών από το Ελληνικό Δημόσιο και τη ΔΕΚΑ στη Συνδυασμένη Προσφορά θα κατανεμηθεί κατά προτεραιότητα στους κατόχους προμητόχων.

Σύμφωνα με την ταξινόμηση της ΕΣΥΕ (ΣΤΑΚΟΔ 2003), η δραστηριότητα της ΔΕΗ υπάγεται στον κλάδο «παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος» με κωδικό 401.

Σημειώνεται ότι τα στοιχεία που παρατίθενται στο παρόν κεφάλαιο έχουν ελεγχθεί και αξιολογηθεί από τους Κύριους Αναδόχους.

1. Η Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας στην Ελλάδα

Ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα έχει παρουσιάσει μέση ετήσια αύξηση της τάξεως του 4,8% κατά την πενταετία 1998-2002. Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τον ετήσιο πραγματικό ρυθμό αύξησης του Ακαθάριστου Εγχώριου Προϊόντος ή ΑΕΠ και τον ετήσιο ρυθμό αύξησης της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας για την πενταετία 1998-2002, καθώς και τη μέση ετήσια αύξηση για την περίοδο 1998-2002:

	Κλειόμενη χρήση 31 Δεκεμβρίου					Μέσος Όρος 1998-2002
	1998	1999	2000	2001	2002	
Πραγματική αύξηση του ΑΕΠ ⁽¹⁾	3,4%	3,6%	4,2%	4,1%	3,9%	3,8%
Αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας ⁽²⁾	5,4%	2,9%	8,0%	4,0%	3,6%	4,8%

Πηγές:

(1) Υπουργείο Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών.

(2) ΔΕΣΜΗΕ (σύμφωνα με στοιχεία της Εταιρίας κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης περιόδου, οι πωλήσεις της ΔΕΗ παρουσίασαν αύξηση 6,0%, 3,6%, 7,1%, 3,6% και 4,7%, αντίστοιχα, ή μέση ετήσια αύξηση 4,7%).

Η κατά κεφαλήν κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα είναι χαμηλότερη από αυτήν των υπολοίπων χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Συγκεκριμένα για το έτος 2002, η κατά κεφαλήν κατανάλωση στην Ελλάδα ήταν 5,1 MWh, έναντι 6,7 MWh που ήταν ο μέσος όρος της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την κατά κεφαλήν κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος στην Ελλάδα σε σύγκριση με την κατά κεφαλήν κατανάλωση ηλεκτρικού ρεύματος άλλων χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης το έτος 2002:

**Κατά κεφαλήν κατανάλωση ⁽¹⁾
(MWh/κάτοικο)**

Ευρωπαϊκή Ένωση	6,7
Γαλλία	7,5
Γερμανία	6,4
Ηνωμένο Βασίλειο	6,1
Ισπανία	5,6
Ιταλία	5,5
Ελλάδα	5,1
Πορτογαλία	3,8

Πηγή: Eurostat και International Energy Agency

(1) Η κατά κεφαλήν κατανάλωση έχει υπολογιστεί ως το πηλίκο της συνολικής παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από μονάδες παραγωγής και συνδυασμένες μονάδες θέρμανσης και παραγωγής, μείον απώλειες από τη μεταφορά, τη διανομή και το μετασχηματισμό της ενέργειας προς το σύνολο του πληθυσμού.

Η ΔΕΗ πιστεύει ότι τα σημερινά επίπεδα της κατά κεφαλήν κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας και της διείσδυσης στην Ελλάδα δείχνουν αφενός ότι η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική αγορά θα συνεχίσει να αυξάνεται και αφετέρου ότι μεσοπρόθεσμα ο ρυθμός αύξησης της ζήτησης αυτής θα είναι μεγαλύτερος από το μέσον όρο της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Η Εταιρία εκτιμά ότι η αναμενόμενη αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας θα έχει ως αποτέλεσμα την ανάγκη αύξησης της εγκατεστημένης ισχύος στην Ελλάδα στο άμεσο μέλλον. Το χρονικό διάστημα μεταξύ του δευτέρου εξαμήνου του 2003 και του 2006 η Εταιρία εκτιμά ότι η παραγωγική ισχύς της θα αυξηθεί σε ποσοστό 7% περίπου. Η διοίκηση της Εταιρίας πιστεύει ότι η έναρξη λειτουργίας των πετρελαιικών μονάδων στην Κρήτη, του υδροηλεκτρικού σταθμού στη Μεσοχώρα και του νέου σταθμού CCGT στο Λαύριο θα παράσχουν επαρκή εγκατεστημένη ισχύ, ώστε να ικανοποιηθεί η αναμενόμενη αύξηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το έτος 2006. Βλ. κεφ. «Παραγωγή» για πληροφορίες σχετικά με την αύξηση της εγκατεστημένης ισχύος.

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα επηρεάζεται από μία σειρά παραγόντων όπως οι αλλαγές στην οικονομική δραστηριότητα, οι σχετικές ανάγκες ηλεκτρικής ενέργειας για τον κάθε κλάδο της οικονομίας, η βελτίωση της αποδοτικότητας της χρήσης ηλεκτρικής ενέργειας, η τιμή χρέωσης της ηλεκτρικής ενέργειας για τον καταναλωτή σε σχέση με τις άλλες μορφές ενέργειας, οι καιρικές συνθήκες, η ώρα της ημέρας, η ημέρα της εβδομάδας και η εποχή του έτους. Παρόλο που η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα δεν παρουσιάζει κατά τη διάρκεια του έτους μεγάλες διακυμάνσεις όπως σε άλλες ευρωπαϊκές χώρες, το χαμηλότερο επίπεδο ζήτησης παρουσιάζεται τον Απρίλιο, ενώ η ζήτηση φθάνει στο υψηλότερο σημείο τον Ιούλιο λόγω της χρήσης των κλιματιστικών μηχανημάτων κατά τη διάρκεια του καλοκαιριού. Η μέγιστη ζήτηση ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας παρουσιάζεται συνήθως κατά τη διάρκεια μιας εργάσιμης ημέρας του καλοκαιριού, ενώ η ελάχιστη κατά τη διάρκεια ενός σαββατοκύριακου της άνοιξης. Κατά το έτος 2003, και μέχρι σήμερα, η μέγιστη ζήτηση ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας ήταν 9.040 MW και παρουσιάστηκε στις 18.7.2003 ανάμεσα στη 1 μ.μ. και 2 μ.μ., σε σχέση με 8.924 MW που ήταν στις 16.7.2002. Η ελάχιστη ζήτηση ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας ήταν 2.963 MW στις 28.4.2003 ανάμεσα στις 6 π.μ. και 7 π.μ.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει, για το διασυνδεδεμένο σύστημα, τη μέγιστη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας, την καθαρή διαθέσιμη ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας τη χρονική στιγμή της μέγιστης καλοκαιρινής ζήτησης (χωρίς να συμπεριλαμβάνονται οι σταθμοί παραγωγής σε συντήρηση και αυτοί που δεν λειτουργούν λόγω

της αναβάθμισής τους για περιβαλλοντικούς λόγους) και την πλεονάζουσα ποσότητα ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας κατά την πενταετία 1998-2002 και κατά την περίοδο από 1.1.2003 έως σήμερα. Η πλεονάζουσα ποσότητα ισχύος ορίζεται ως η διαφορά μεταξύ της μέγιστης ζήτησης ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας και της αντίστοιχης καθαρής διαθέσιμης.

	Κλειομένη χρήση 31 Δεκεμβρίου					
	1998	1999	2000	2001	2002	2003 ⁽¹⁾
	(σε MW, εκτός των ποσοστών)					
Μέγιστη ζήτηση ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας	7.372	7.366	8.531	8.600	8.924	9.040
Καθαρή διαθέσιμη ισχύς ηλεκτρικής ενέργειας	8.787	9.421	9.345	9.359	9.838	10.130
Πλεονάζουσα ισχύς	1.415	2.055	814	759	914	1.090
Ως ποσοστό επί της καθαρής διαθέσιμης ισχύος ηλεκτρικής ενέργειας	16,1%	21,8%	8,7%	8,1%	9,3%	10,8%

(1) Από 1.1.2003 έως σήμερα.

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας και Εισαγωγές

Η Εταιρία λειτουργεί 95 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, εκ των οποίων 12 θερμοηλεκτρικοί, 22 υδροηλεκτρικοί και 3 αιολικοί στο διασυνδεδεμένο σύστημα και 33 θερμοηλεκτρικοί σταθμοί, 2 υδροηλεκτρικοί, 18 αιολικά πάρκα και 5 ηλιακοί (φωτοβολταϊκοί) σταθμοί στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Η συνολική ηλεκτρική ενέργεια που παρήγαγε η Εταιρία κατά τη διάρκεια του έτους 2002 ανήλθε σε 48.902 GWh, αντιπροσωπεύοντας μία μέση ετήσια αύξηση της τάξεως του 4% περίπου κατά την πενταετία 1998-2002.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει την καθαρή παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ σε GWh κατά τη διάρκεια της πενταετίας 1998-2002 και των εξαμήνων 30/6/2002 και 30/6/2003:

	Κλειομένη χρήση 31 Δεκεμβρίου					Εξάμηνο	
	1998	1999	2000	2001	2002	30ής Ιουνίου 2002	30ής Ιουνίου 2003
	(GWh)						
Διασυνδεδεμένο σύστημα	38.454	41.240	44.727	44.076	44.711	21.564	23.194
Μη διασυνδεδεμένα νησιά	3.380	3.537	3.756	3.978	4.191	1.888	2.039
ΣΥΝΟΛΟ	41.834	44.777	48.483	48.054	48.902	23.452	25.233

Η Εταιρία επίσης εισάγει και εξάγει ηλεκτρικό ρεύμα μέσω διασυνδέσεων με τα συστήματα μεταφοράς της Αλβανίας, της ΠΓΔΜ, της Βουλγαρίας και της Ιταλίας. Η δυνατότητα χρήσης της ισχύος του μέχρι σήμερα σε λειτουργία διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς με την Αλβανία, τη Βουλγαρία και την ΠΓΔΜ είναι περιορισμένη λόγω περιορισμών στη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας τόσο στην Ελλάδα, όσο και στις χώρες της Αλβανίας, της ΠΓΔΜ και της Βουλγαρίας. Η σημερινή ισχύς του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς είναι περίπου 700 MW, λαμβάνοντας υπόψη και ένα περιθώριο αξιοπιστίας της τάξεως των 100 MW. Βλέπε επίσης κεφ. «Πληροφορίες για την Εταιρία - Μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας.»

Οι ετήσιες εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας της ΔΕΗ είναι συνήθως μικρότερες από τις ετήσιες εισαγωγές της, με αποτέλεσμα η Εταιρία να είναι καθαρός εισαγωγέας ηλεκτρικής ενέργειας. Κατά το 2002 αυτό συνέβη γιατί οι

αυξημένες τιμές των υγρών καυσίμων και του φυσικού αερίου κατέστησαν πιο συμφέρουσα την εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας. Το 2000 ήταν το πρώτο έτος στην ιστορία της Εταιρίας κατά το οποίο οι εξαγωγές ξεπέρασαν τις εισαγωγές κατά 11 GWh. Η ΔΕΗ συνήθως εισάγει ηλεκτρική ενέργεια από χώρες με διαφορετική χρονική κατανομή της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες εξάγουν ηλεκτρική ενέργεια κατά τη διάρκεια του καλοκαιριού.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τις εισαγωγές και τις εξαγωγές της ΔΕΗ κατά τη διάρκεια της πενταετίας 1998-2002, καθώς και κατά τη διάρκεια του πρώτου εξαμήνου του 2003 και του 2002:

	Κλειομένη χρήση 31 Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1998	1999	2000 (GWh)	2001	2002	2002	2003
Εισαγωγές ⁽¹⁾	2.500	1.811	1.729	3.562	4.601	2.240	1.637
Εξαγωγές ⁽¹⁾	890	1.647	1.740	1.062	1.705	692	804
Ισοζύγιο Εισαγωγών - Εξαγωγών	(1.610)	(164)	11	(2.500)	(2.896)	(1.548)	(833)

(1) Οι εισαγωγές περιλαμβάνουν τις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας από ξένες πηγές. Τόσο οι εισαγωγές, όσο και οι εξαγωγές περιλαμβάνουν και την ηλεκτρική ενέργεια που εισέρχεται στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς μέσω των διεθνών κόμβων διασύνδεσης.

Πέραν της παραγωγικής ισχύος της ΔΕΗ, ιδιώτες παραγωγοί και συγκεκριμένα βιομηχανικές επιχειρήσεις, οι οποίες βάσει νόμου έχουν τη δυνατότητα να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια για δική τους χρήση (αυτοπαραγωγή) παράγουν επί του παρόντος θερμoeηλεκτρική ενέργεια ισχύος 223 MW και ιδιώτες παραγωγοί κυρίως από ανανεώσιμες πηγές παράγουν επιπλέον 311 MW.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τη συνολική προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα για την πενταετία 1998-2002 και τα εξάμηνα 30.6.2002 και 30.6.2003, λαμβάνοντας υπόψη τις εισαγωγές και τις εξαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από γειτονικές χώρες, καθώς και την προμήθεια από άλλες εγχώριες ή μη πηγές και από αυτοπαραγωγούς:

	Κλειομένη χρήση 31 Δεκεμβρίου					Εξάμηνο 30ής Ιουνίου	
	1998	1999	2000 (GWh)	2001	2002	2002	2003
Καθαρή Παραγωγή ΔΕΗ	41.834	44.777	48.483	48.054	48.902	23.451	25.233
Παραγωγή από Αυτοπαραγωγούς και ΑΠΕ	44	112	401	744	751	387	535
Αγορές από ξένες πηγές ⁽²⁾	1.668	355	244	2.246	3.391	1.553	1.514
Καθαρές Ανταλλαγές Ηλεκτρικής Ενέργειας ⁽¹⁾	(58)	(191)	67	(254)	(112)	(58)	88
ΣΥΝΟΛΟ	43.488	45.053	49.195	50.790	52.932	25.333	27.194

(1) Ηλεκτρική ενέργεια που ανταλλάσσεται με τις γειτονικές χώρες μέσω των διεθνών διασυνδέσεων. Οι Καθαρές Ανταλλαγές Ηλεκτρικής Ενέργειας δεν ισούνται με το Ισοζύγιο Εισαγωγών - Εξαγωγών του προηγούμενου πίνακα, καθώς δεν περιλαμβάνονται οι εξαγωγές και οι Αγορές από ξένες πηγές.

(2) Στοιχεία ΔΕΗ.

2. Ανταγωνισμός

Η ΔΕΗ έως σήμερα δεν έχει αντιμετωπίσει ανταγωνισμό στην παραγωγή, προμήθεια, μεταφορά και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα. Κατά τη διάρκεια του 2002 παρήγαγε το 97% περίπου της ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη στην Ελλάδα και αγόρασε το μεγαλύτερο μέρος της εισαγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας και το σύνολο εκείνης που παράχθηκε από τρίτους, εκτός βεβαίως αυτής που χρησιμοποιήθηκε από τις βιομηχανίες για ιδιοκατανάλωση. Ανεξάρτητοι παραγωγοί και βιομηχανίες (συμπεριλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών) παρήγαγαν περίπου το 3% της ηλεκτρικής ενέργειας που παρήχθη στην Ελλάδα το 2002. Κατά τη διάρκεια του ίδιου έτους η ΔΕΗ μετέφερε, διένειμε και προμήθευσε το σύνολο ουσιαστικά της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε στην Ελλάδα. Κατά το 2002 η Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. εισήγαγε μέρος της ηλεκτρικής ενέργειας που κατανάλωσε.

Το θεσμικό πλαίσιο, που εισήχθη με το Νόμο 2773/99 περί Απελευθέρωσης, ενθαρρύνει τον ανταγωνισμό στην παραγωγή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας και στοχεύει στην αύξηση της παραγωγικής δυναμικότητας στην αγορά. Η αγορά ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα απελευθερώθηκε τη 19.2.2001 (βλ. κεφ. 7 «Θεσμικό Πλαίσιο») και η Εταιρία εκτιμά ότι η απελευθέρωση αυτή θα έχει ως αποτέλεσμα τον ανταγωνισμό στην παραγωγή και στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στους Επιλέγοντες Πελάτες.

Παραγωγή

Σύμφωνα με το άρθρο 9, παρ. 1 του Νόμου περί Απελευθέρωσης, η κατασκευή εγκαταστάσεων παραγωγής και η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπονται σε όσους έχει χορηγηθεί άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή έχουν νομίμως εξαιρεθεί από την υποχρέωση αυτή. Βλ. κεφάλαιο «Θεσμικό Πλαίσιο» για περισσότερες λεπτομέρειες.

Πέρα από την άδεια που έχει χορηγηθεί στη ΔΕΗ, έως την 30.6.2003, ο Υπουργός Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (ΡΑΕ), είχε χορηγήσει 7 άδειες για μεγάλους σταθμούς παραγωγής με φυσικό αέριο συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 2.900 MW περίπου, 49 άδειες για μικρότερης ισχύος θερμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής και σταθμούς συμπαραγωγής συνολικής εγκατεστημένης ισχύος περίπου 850 MW (από τα οποία 198 MW είναι της Α.Ε. Αλουμίνιο της Ελλάδος), καθώς και 3 άδειες για μεγάλους υδροηλεκτρικούς σταθμούς συνολικής ισχύος 246 MW. Επιπρόσθετα, η Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας εξετάζει και τις αιτήσεις λοιπών ενδιαφερομένων για παραγωγή, ενώ το Υπουργείο Ανάπτυξης έχει χορηγήσει άδειες παραγωγής παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές τόσο στο διασυνδεδεμένο σύστημα, όσο και στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με τους όρους των αδειών, οι άδειες είναι δυνατόν να ανακληθούν ή να επεκταθούν χρονικά. Η διοίκηση της ΔΕΗ εκτιμά ότι οι νέοι αυτοί σταθμοί παραγωγής δεν θα μπορέσουν να τροφοδοτήσουν το σύστημα με ηλεκτρική ενέργεια πριν από το τέλος του 2005 και ότι δεν θα εισαχθούν πάνω από δύο ανταγωνιστές στην παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέχρι το τέλος του 2007. Επιπλέον, ο ΔΕΣΜΗΕ θα διεξάγει μειοδοτικό διαγωνισμό για τη σύναψη συμβάσεων αγοράς ισχύος παραγωγής έως 900 MW μέσω της κατασκευής σχετικών σταθμών παραγωγής που θα ενταχθούν στο σύστημα το αργότερο έως την 1.7.2007. Εκτός από τον προαναφερθέντα διαγωνισμό ενδέχεται να διενεργηθούν και άλλοι διαγωνισμοί για ισχύ έως 400 MW κατά τη διάρκεια της ίδιας περιόδου. Η ΔΕΗ ενδέχεται να λάβει μέρος για το 50% της ισχύος που θα είναι αντικείμενο του δεύτερου γύρου των μειοδοτικών διαγωνισμών, εάν αυτοί πραγματοποιηθούν. Επιπλέον, οι πρόσφατες τροποποιήσεις του νόμου περί Απελευθέρωσης επιτρέπουν στη ΔΕΗ να αντικαταστήσει εγκατεστημένη ισχύ έως 1.600 MW με νέους σταθμούς παραγωγής.

Από τις πρώτες άδειες παραγωγής που έχουν δοθεί από το Υπουργείο Ανάπτυξης, αλλά και από τα επιχειρηματικά σχέδια που έχουν κατατεθεί στη ΡΑΕ προκύπτει ότι οι νέοι παραγωγοί ενέργειας θα κατασκευάσουν, κατ' αρχήν, σταθμούς παραγωγής που θα χρησιμοποιήσουν ως καύσιμο το φυσικό αέριο. Η λειτουργία του ανταγωνισμού στην αγορά ενέργειας θα εξαρτηθεί πρωτίστως από τη διαθεσιμότητα των κεφαλαίων που απαιτούνται για τις επενδύσεις στην κατασκευή των σταθμών παραγωγής, από τις τιμές των πρώτων υλών, ήτοι του φυσικού αερίου και του πετρελαίου, οι οποίες ιστορικά παρουσιάζουν μεγάλες διακυμάνσεις, από την περιορισμένη πρόσβαση στην προμήθεια του φυσικού αερίου μέσω ενός και μόνο αγωγού που ξεκινά από τη Ρωσία και φτάνει στην Ελλάδα μέσω Ανατολικής Ευρώπης και από την περιορισμένη χωρητικότητα των δεξαμενών LNG (υγροποιημένο φυσικό αέριο) στις οποίες αποθηκεύονται οι ποσότητες LNG που εισάγονται από την Αλγερία.

Επί του παρόντος, η ΔΕΗ αντιμετωπίζει ανταγωνισμό από παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και συμπαραγωγούς, οι οποίοι κατά τη διάρκεια του 2002 παρήγαγαν περίπου το 3% της ενέργειας που παρήχθη στην Ελλάδα. Η ΔΕΗ εκτιμά ότι σε μεσοπρόθεσμο ορίζοντα θα ενταθεί ο ανταγωνισμός στην παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές και στη συμπαραγωγή, καθώς το κανονιστικό πλαίσιο δίνει κίνητρα σε αυτού του είδους την παραγωγή. Ειδικότερα, στα εν λόγω κίνητρα περιλαμβάνονται οι επιχορηγήσεις επενδύσεων από το Ελληνικό Δημόσιο και την Ευρωπαϊκή Ένωση, η υποχρέωση του ΔΕΣΜΗΕ να δίνει προτεραιότητα κατά την κατανομή του φορτίου σε εγκαταστάσεις που παράγουν ενέργεια από ανανεώσιμες πηγές και με συμπαραγωγή, καθώς και η εγγυημένη σταθερή τιμή με την οποία θα πωλούν οι παραγωγοί με ανανεώσιμες πηγές το προϊόν τους. Τα κίνητρα αυτά προσδίδουν ελκυστικότητα σε επενδύσεις για παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και σε επενδύσεις συμπαραγωγής και για το λόγο αυτόν αναμένεται σημαντική ανάπτυξη στους εν λόγω τομείς. Η ΔΕΗ σκοπεύει να επωφεληθεί των ως άνω ρυθμίσεων μέσω της συμμετοχής της στην εταιρία ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε., μέσω της συμμετοχής σε επιχειρηματικά σχήματα (joint ventures) με άλλους παραγωγούς, καθώς και μέσω πιθανής συμμετοχής της σε επιχειρηματικά σχήματα για προγράμματα συμπαραγωγής, αν προκύψουν οι κατάλληλες συνθήκες.

Μεταφορά

Σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, η ΔΕΗ είναι ο μοναδικός κύριος του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, βάσει άδειας που της χορηγήθηκε από το Υπουργείο Ανάπτυξης το Νοέμβριο του 2001, παρόλο που ο ΔΕΣΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τη λειτουργία και την εκμετάλλευση του εν λόγω συστήματος. Ο ΔΕΣΜΗΕ χρεώνει με τέλη τους χρήστες του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, ήτοι τους παραγωγούς και τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας. Όσον αφορά τις υπηρεσίες συντήρησης και ανάπτυξης του δικτύου μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας, η ΔΕΗ ενδεχομένως να αντιμετωπίσει ανταγωνισμό σε περίπτωση που ο ΔΕΣΜΗΕ απευθυνθεί στην αγορά για τις εργασίες αυτές.

Διανομή/Προμήθεια

Το Υπουργείο Ανάπτυξης θα χορηγήσει στη ΔΕΗ αποκλειστική άδεια κυριότητας και λειτουργίας του συστήματος διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, συμπεριλαμβανομένων των γραμμών υψηλής τάσης στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Από την 1.8.2003 η ΔΕΗ δεν είναι πλέον ο μοναδικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς η εταιρία ΑΤΕΛ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. ξεκίνησε να εισάγει και να προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια έναν Επιλέγοντα Πελάτη (ΧΑΡΤΟΠΟΙΙΑ ΘΡΑΚΗΣ Α.Ε.) για συνολική ισχύ 2 MW. Σύμφωνα με το νόμο περί Απελευθέρωσης, η ΔΕΗ εξακολουθεί να έχει την αποκλειστικότητα της προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας στους Μη Επιλέγοντες Πελάτες. Σημειώνεται ότι το Υπουργείο Ανάπτυξης μέχρι την 30.6.2003 είχε χορηγήσει 10 άδειες προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας για συνολικά 2.693 MW. Κατά την ίδια ημερομηνία ο ΔΕΣΜΗΕ είχε χορηγήσει 5 άδειες για εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας για συνολικά 200 MW.

Ο νόμος 2773/1999 περί Απελευθέρωσης επιτρέπει στους Επιλέγοντες Πελάτες να επιλέγουν τον προμηθευτή τους, συμπεριλαμβανομένου του να επιλέγουν να προμηθεύονται απευθείας από εγχώριους παραγωγούς ή με εισαγωγές και υποχρεώνει τη ΔΕΗ να παρέχει πρόσβαση στο δίκτυο μεταφοράς και διανομής σε τρίτους, ήτοι στους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, στους κατόχους άδειας προμήθειας και στους Επιλέγοντες Πελάτες. Ο ΔΕΣΜΗΕ υποχρεούται να παρέχει πρόσβαση στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σε όποιον προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια Επιλέγοντες Πελάτες μέσω διασύνδεσης κατευθείαν με το εν λόγω σύστημα. Οι διασυνδέσεις αυτές πραγματοποιούνται σύμφωνα με τους όρους του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς και του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής, ο οποίος δεν έχει ακόμη εκδοθεί (βλ. κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο»). Βάσει του ορισμού των Επιλεγόντων Πελατών, περίπου το 35% του κλάδου προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας (συμπεριλαμβανομένων των αυτοπαραγωγών), σε όρους κατανάλωσης, υπόκειται σε ανταγωνισμό από το Φεβρουάριο του 2001. Σημειώνεται ότι από την 1.7.2004 ο όρος Επιλέγοντες Πελάτες θα συμπεριλαμβάνει όλους τους μη οικιακούς πελάτες, ενώ από 1.7.2007 όλοι οι πελάτες θα νοούνται ως Επιλέγοντες Πελάτες. Ωστόσο οι μεταβολές αυτές στον όρο Επιλέγοντες Πελάτες δεν θα επηρεάσουν τους πελάτες στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Το ισχύον θεσμικό πλαίσιο επιβάλλει συγκεκριμένες προδιαγραφές σε κάθε υποψήφιο προμηθευτή που αιτείται άδειας για προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στους Επιλέγοντες Πελάτες. Ο υποψήφιος προμηθευτής στην Ελλάδα θα πρέπει είτε να έχει στην κυριότητά του επαρκές δυναμικό παραγωγής, που να είναι εγκατεστημένο σε μία χώρα - μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης, είτε να είναι σε θέση να εγγυηθεί τη διαθεσιμότητα ικανής παραγωγικής δυναμικότητας και να προσκομίσει ικανοποιητικές μακροχρόνιες εγγυήσεις στο Υπουργείο Ανάπτυξης και στη ΡΑΕ, αφενός μεν για τη διασφάλιση αναγκαίας εφεδρείας εντός της Ε.Ε., αφετέρου δε για τη διαθεσιμότητα της αναγκαίας δυναμικότητας των συστημάτων μεταφοράς και των διασυνδέσεων για τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας που θα προμηθεύει. Η ΔΕΗ σήμερα καλύπτει τις ως άνω προδιαγραφές της νομοθεσίας.

Η ΔΕΗ εκτιμά ότι θα υπάρξει ανταγωνισμός για τους Επιλέγοντες Πελάτες από προμηθευτές οι οποίοι θα προσπαθήσουν να εισάγουν ηλεκτρική ενέργεια μέσω των διεθνών γραμμών διασύνδεσης. Το ελληνικό δίκτυο είναι διασυνδεδεμένο με ξένα δίκτυα μέσω γραμμών με την Αλβανία, τη Βουλγαρία, την ΠΓΔΜ και την Ιταλία συνολικής δυναμικότητας διαθέσιμης για εισαγωγές 1.200 MW περίπου, λαμβανομένης υπόψη και μιας εφεδρείας αξιοπιστίας του συστήματος 100 MW. Μέρος της ισχύος διασυνδέσεων έχει κατανεμηθεί έως το 2005 στην Εταιρία, ενώ άλλο μέρος δημοπρατείται. Περισσότερες πληροφορίες παρατίθενται στο κεφάλαιο «Πληροφορίες για την Εταιρία - Μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας». Παρόλο που η σχετική γεωγραφική απομόνωση της Ελλάδας από τις υπόλοιπες χώρες της Ευρωπαϊκής Ένωσης και η περιορισμένη δυναμικότητα διασύνδεσης του δικτύου της Ελλάδας θέτουν φυσικούς περιορισμούς στη δυνατότητα των προμηθευτών να εισάγουν ηλεκτρική ενέργεια από άλλες χώρες, η ΔΕΗ εκτιμά ότι τόσο η ίδια, όσο και οι ανταγωνιστές της μπορεί να εκμεταλλευτούν τις χαμηλές τιμές της ηλεκτρικής ενέργειας που είναι διαθέσιμη προς εξαγωγή από την περιοχή της Νοτιοανατολικής Ευρώπης ή μέσω αυτής από άλλες περιοχές, ειδικότερα όταν αποκατασταθεί η σύνδεση με το διευρωπαϊκό σύστημα μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας (UCTE).

Η ΔΕΗ αναμένει τη σταδιακή ανάπτυξη του ανταγωνισμού στην αγορά προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία βέβαια θα εξαρτηθεί κατά ένα μέρος από την εξέλιξη των τιμολογίων στην Ελλάδα. Αρχικά θα υπάρξει περιορισμένη παραγόμενη και εισαγόμενη ποσότητα ενέργειας κατευθυνόμενη προς τους Επιλέγοντες Πελάτες, η οποία θα αυξάνεται με την πάροδο του χρόνου, καθώς θα κατασκευάζονται περισσότερες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η σταδιακή αυτή ανάπτυξη του ανταγωνισμού θα δώσει χρόνο στη ΔΕΗ να προσαρμοστεί στις νέες συνθήκες και να διατηρήσει τη θέση της στην αγορά.

Η Εταιρία, με βάση την εγκατεστημένη ισχύ ηλεκτρικής ενέργειας το 2002, ήταν η 10η μεγαλύτερη σε μέγεθος εταιρία ηλεκτρικής ενέργειας στην Ευρώπη, όπως παρατίθεται κάτωθι:

Θέση	Εταιρία	Εγκατεστημένη Ισχύς Έτους 2002 (GW)
1	EdF	117,0
2	Suez Enel	45,9
3	E.ON	44,7
4	RWE	41,4
5	Vattenfall	30,8 ⁽¹⁾
6	Endesa	28,6
7	Electrabel	27,4
8	Iberdrola	16,0
9	Statkraft	12,2
10	ΔΕΗ	11,7
11	British Energy	11,6
12	Fortum	11,3
13	EDP	9,0
14	Verbund	8,9
15	Scottish Power	5,4

(1) Στοιχεία 2001.

Πηγή: Στοιχεία Εταιριών 2002

Εισαγωγή

Το θεσμικό πλαίσιο που διέπει την ελληνική αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας βασίζεται, κατά κύριο λόγο, στο Νόμο 2773/99 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Ο νόμος 2773/1999 πλαίσιο διακρίνει τον τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας σε δραστηριότητες παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας. Επίσης, βάσει του Νόμου 2773/1999, εισάγεται η διάκριση μεταξύ του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς και του δικτύου διανομής, καθώς και μεταξύ του διασυνδεδεμένου συστήματος και των μη διασυνδεδεμένων νησιών. Το πρώτο μέρος αυτού του κεφαλαίου ασχολείται πρωτίστως με το διασυνδεδεμένο σύστημα. Αναφορά στα μη διασυνδεδεμένα νησιά γίνεται περιληπτικά στο τέλος του παρόντος κεφαλαίου.

1. Νομικό Πλαίσιο της Ευρωπαϊκής Ένωσης

Οδηγία της Ε.Ε. 96/92 για την Εσωτερική Αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας (ή Οδηγία 96/92 Ηλεκτρικής Ενέργειας)

Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας 96/92

Τα βασικά νομοθετήματα που καθορίζουν τη λειτουργία της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας στην Ε.Ε. είναι η Οδηγία 96/92, η οποία βρίσκεται επί του παρόντος σε μερική ισχύ, καθώς επίσης και η νέα Οδηγία 2003/54 για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία θέτει την 1η Ιουλίου 2004 ως καταληκτική ημερομηνία συμμόρφωσης των Κρατών Μελών με τις διατάξεις της. Σύμφωνα με την Οδηγία 2003/54, τα Κράτη Μέλη οφείλουν να θέσουν σε ισχύ στο εσωτερικό δίκαιό τους τις αναγκαίες διατάξεις προκειμένου να συμμορφωθούν με την εν λόγω Οδηγία το αργότερο έως την 1.7.2004.

Η Οδηγία 96/92 που θεσπίστηκε από την Ευρωπαϊκή Ένωση ορίζει κοινούς κανόνες για την παραγωγή, μεταφορά, διανομή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην Ε.Ε., οι οποίοι επιβάλλουν ελάχιστες προδιαγραφές λειτουργίας της εσωτερικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, με τις οποίες οφείλουν να συμμορφωθούν όλα τα Κράτη Μέλη σε εθνικό επίπεδο. Η Οδηγία προβλέπει, μεταξύ άλλων, το λογιστικό διαχωρισμό των επιμέρους δραστηριοτήτων των ολοκληρωμένων επιχειρήσεων ηλεκτρικής ενέργειας, επιτρέπει σε τρίτους την υποβολή αιτήσεων για λήψη αδειών προκειμένου να δραστηριοποιηθούν στους τομείς της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, απαιτεί τον ορισμό ανεξάρτητου διαχειριστή του συστήματος μεταφοράς υψηλής τάσης και προβλέπει την πρόσβαση τρίτων στο σύστημα μεταφοράς και στο δίκτυο διανομής επί τη βάση διαφανών και αντικειμενικών κριτηρίων.

Πρόσφατες Τροποποιήσεις στην Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας 96/92

Τον Ιούνιο 2003 το Ευρωπαϊκό Κοινοβούλιο και το Συμβούλιο Υπουργών Ενέργειας τροποποίησαν τις ισχύουσες Οδηγίες για την αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας και την αγορά Φυσικού Αερίου αντικαθιστώντας αυτές με δύο νέες Οδηγίες, σχετικά με την υιοθέτηση κοινών κανόνων στην εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και φυσικού αερίου, αντίστοιχα. Η υιοθέτηση των νέων Οδηγιών αποσκοπεί στην επίτευξη της απελευθέρωσης των ανωτέρω αγορών της Ε.Ε. Τα κύρια σημεία της νέας οδηγίας Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας 2003/54 είναι τα ακόλουθα:

- επίσπευση της απελευθέρωσης της αγοράς, έτσι ώστε από την 1η Ιουλίου 2004 κάθε μη οικιακός πελάτης και από την 1η Ιουλίου 2007 όλοι οι πελάτες, συμπεριλαμβανομένων και των οικιακών, να μπορούν να αγοράζουν ηλεκτρική ενέργεια από οποιονδήποτε προμηθευτή της επιλογής τους,
- επιβολή αυστηρότερων υποχρεώσεων σε σχέση με το διαχωρισμό των βασικών λειτουργιών της αγοράς και ειδικότερα επιβολή υποχρέωσης διαχωρισμού των δραστηριοτήτων μεταφοράς και διανομής, οι οποίες θα διενεργούνται από ανεξάρτητα νομικά πρόσωπα στην περίπτωση των κάθετα ολοκληρωμένων επιχειρήσεων,
- ενδυνάμωση του ρόλου των ρυθμιστικών αρχών προκειμένου να διασφαλιστεί ότι τα τιμολόγια μεταφοράς και διανομής δεν εισάγουν διακρίσεις και αντανakλούν τα πραγματικά κόστη,
- παρακολούθηση της ασφάλειας του εφοδιασμού και πρόβλεψη για την εξασφάλιση νέου δυναμικού μέσω διαγωνιστικών διαδικασιών για συνεισφορά στην ασφάλεια του εφοδιασμού, και
- υιοθέτηση κοινών ελάχιστων προδιαγραφών σχετικά με την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και ειδικότερα όσον αφορά την παροχή τους προς τις κοινωνικά ασθενέστερες κατηγορίες καταναλωτών.

Το κανονιστικό πλαίσιο που εισάγεται με την Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας 2003/54 συμπληρώνεται από τον Κανονισμό (ΕΚ) αριθμ. 1228/2003 του Ευρωπαϊκού Κοινοβουλίου και του Συμβουλίου σχετικά με τους όρους πρόσβασης στο δίκτυο για τις διασυνοριακές ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας. Στόχος του εν λόγω Κανονισμού αποτελεί η διευκόλυνση της ανάπτυξης μιας πανευρωπαϊκής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μέσω εναρμονισμένων τιμολογίων πρόσβασης και μέσω ενιαίων διαδικασιών που θα αντιμετωπίσουν τους περιορισμούς στη δυναμικότητα μεταφοράς των διασυνδέσεων και τα προβλήματα συμφόρησης.

Η Ελλάδα, πέραν της ενσωμάτωσης στο δίκαιό της των τεθέντων ημερομηνιών ανοίγματος της αγοράς, δεν έχει προβεί στη λήψη περαιτέρω νομοθετικών μέτρων για την πλήρη συμμόρφωσή της με την Οδηγία 2003/54.

2. Το Ελληνικό Νομικό Πλαίσιο

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας (εφεξής «Νόμος περί Απελευθέρωσης»)

Πριν από τη θέση σε ισχύ του Νόμου περί Απελευθέρωσης της Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας, το ρυθμιστικό πλαίσιο για την εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας χορηγούσε στην Εταιρία το σχεδόν αποκλειστικό δικαίωμα παραγωγής, μεταφοράς, προμήθειας και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας. Εκτός από τη ΔΕΗ, επιτρεπόταν μόνο σε ορισμένες βιομηχανίες να παράγουν ηλεκτρική ενέργεια αρχικά για δική τους κατανάλωση, ενώ ιδιωτική εμπορική παραγωγή επιτρεπόταν μόνο από ανανεώσιμες πηγές, καθώς επίσης και για τη συμπαραγωγή ηλεκτρισμού και θερμότητας. Η Ελληνική Κυβέρνηση ρύθμιζε τα τιμολόγια που η ΔΕΗ χρέωνε στους πελάτες της, ενώ κάθε αύξηση των τιμολογίων συντελείτο κατόπιν εγκρίσεως του Υπουργού Οικονομίας και Οικονομικών. Η ΔΕΗ αποφάσιζε για την κατανομή του φορτίου στους σταθμούς παραγωγής με βάση τις εσωτερικές λειτουργικές διαδικασίες της Εταιρίας. Επίσης η ΔΕΗ ήταν υπεύθυνη για τη διαχείριση του συστήματος μεταφοράς και του δικτύου διανομής.

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης τέθηκε σε ισχύ στις 22 Δεκεμβρίου 1999 στο πλαίσιο της εναρμόνισης της ελληνικής νομοθεσίας με την Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας 96/92. Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης, που σήμερα αποτελεί το κυρίαρχο νομοθέτημα που διέπει τη λειτουργία του κλάδου της ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα, σηματοδότησε τη μετατροπή του μονοπωλιακού καθεστώτος σε καθεστώς ελεύθερου ανταγωνισμού. Οι κύριες ρυθμίσεις του Νόμου περί Απελευθέρωσης παρατίθενται περιληπτικά ως ακολούθως:

- Ο τομέας της ενέργειας εποπτεύεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης.
- Ιδρύεται η ΡΑΕ ως ανεξάρτητη ρυθμιστική αρχή, της οποίας κύριες υποχρεώσεις είναι ο έλεγχος και η επίβλεψη της απελευθερωμένης αγοράς ενέργειας.
- Κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων τους ο Υπουργός Ανάπτυξης και η ΡΑΕ οφείλουν να ενεργούν με τέτοιον τρόπο ώστε να προστατεύουν το περιβάλλον, να ικανοποιούν τις απαιτήσεις της χώρας σε ηλεκτρική ενέργεια, να ελέγχουν εάν οι κάτοχοι αδειών παραγωγής και προμήθειας δύνανται να χρηματοδοτούν τις δραστηριότητές τους, να προάγουν τον ανταγωνισμό στους τομείς της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, να προστατεύουν τα συμφέροντα των καταναλωτών, να προωθούν την αποδοτικότητα, να λαμβάνουν υπόψη τις δαπάνες έρευνας και ανάπτυξης και να προστατεύουν τη δημόσια υγεία και ασφάλεια.
- Η λειτουργία οποιασδήποτε δραστηριότητας στον τομέα του ηλεκτρισμού, ο οποίος ειδικότερα διακρίνεται στις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, απαιτεί τη χορήγηση άδειας. Οι άδειες χορηγούνται από τον Υπουργό Ανάπτυξης κατόπιν γνωμοδότησης της ΡΑΕ, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κανονισμού Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας. Οι επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να αντιμετωπίζουν όλους τους καταναλωτές ισότιμα, να αποφεύγουν τις διακρίσεις και -υπό την επιφύλαξη των υποχρεώσεών τους για παροχή υπηρεσιών κοινής ωφελείας- να αποσκοπούν στην επίτευξη μιας ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η ΔΕΗ διατηρεί την κυριότητα του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, ενώ το δικαίωμα διαχείρισης και ανάπτυξης παραχωρείται στον ΔΕΣΜΗΕ. Η Εταιρία διατηρεί επίσης το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς για σκοπούς που δεν αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια, εφόσον δεν θέτει σε κίνδυνο την ασφαλή, αξιόπιστη και οικονομικά αποδοτική λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και εφόσον δεν γίνεται σταυροειδής επιδότηση των δραστηριοτήτων που δεν αφορούν την ηλεκτρική ενέργεια από τους πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας.
- Η ΔΕΗ διατηρεί στην κυριότητά της το δίκτυο διανομής, καθώς και το δικαίωμα διαχείρισής του.
- Η λειτουργία της αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας διέπεται κυρίως από τέσσερις κώδικες που εγκρίνονται με Υπουργική Απόφαση: τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς, ο οποίος ρυθμίζει τη φυσική λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, τον Κώδικα Συναλληλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος ρυθμίζει τις οικονομικές συναλληλαγές αναφορικά με το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς, τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και τον Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες.
- Ως καθετοποιημένη επιχείρηση ηλεκτρικής ενέργειας, η Εταιρία οφείλει να διατηρεί ξεχωριστούς λογαριασμούς για τις δραστηριότητες της παραγωγής, μεταφοράς και διανομής.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να κατανέμει το φορτίο με βάση την οικονομική ιεράρχηση των προσφορών που υποβάλλονται στα πλαίσια της ημερήσιας διαδικασίας κατανομής φορτίου από όλες τις τεχνικά διαθέσιμες μονάδες παραγωγής και οι οποίες οφείλουν να αντανakλούν το μεταβλητό κόστος των μονάδων αυτών, λαμβάνοντας επίσης υπόψη τυχόν τεχνικούς περιορισμούς στη μεταφορά, καθώς και την υποχρέωση να δίδει προτεραιότητα σε εγκαταστάσεις παραγωγής οι οποίες χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, σε εγκαταστάσεις συμπαραγωγής και σε εγκαταστάσεις παραγωγής οι οποίες χρησιμοποιούν εγχώριες πηγές ενέργειας και μέχρι ποσοστού 15% της συνολικής ποσότητας πρωτογενούς ενέργειας που είναι αναγκαία για την παραγωγή Ηλεκτρικής Ενέργειας που καταναλώνεται ετησίως στην Ελλάδα.

- Τα τιμολόγια για όλες τις επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, με εξαίρεση τα τιμολόγια προμήθειας των Επιλεγόντων Πελατών, εγκρίνονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης κατόπιν γνωμοδότησης της ΡΑΕ. Υπάρχουν επίσης ειδικές μεταβατικές διατάξεις που ρυθμίζουν τα τιμολόγια που δύναται η Εταιρία να χρεώσει στους Επιλεγόντες Πελάτες, για όσο χρονικό διάστημα η Εταιρία προμηθεύει τουλάχιστον το 70% των Επιλεγόντων Πελατών της αγοράς.

Πρόσφατες τροποποιήσεις στο Νόμο περί Απελευθέρωσης

Τον Ιούλιο του 2003 το Ελληνικό Κοινοβούλιο ψήφισε το νόμο 3175/2003, με τον οποίο τροποποιούνται, σε σημαντικό βαθμό μία σειρά διατάξεων του Νόμου περί Απελευθέρωσης. Ο νόμος 3175/2003 τέθηκε σε ισχύ στις 29 Αυγούστου 2003.

Οι σημαντικότερες τροποποιήσεις που εισήγαγε ο νόμος 3175/2003 στο νόμο περί Απελευθέρωσης συνοψίζονται ως ακολούθως:

- *Δημιουργία υποχρεωτικής ημερήσιας αγοράς:* Ο έως σήμερα εφαρμοζόμενος μηχανισμός κατανομής φορτίου, ο οποίος καθοριζόταν επί τη βάση των ημερήσιων προσφορών που υποβάλλονταν στο ΔΕΣΜΗΕ από τις τεχνικά διαθέσιμες μονάδες παραγωγής, λαμβανομένου υπόψη του μεταβλητού τους κόστους, τροποποιήθηκε έτσι ώστε να δημιουργηθεί μία υποχρεωτική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία θα λειτουργεί επί τη βάση ελεύθερα καθοριζόμενων ωριαίων προσφορών προς το ΔΕΣΜΗΕ, υπό την προϋπόθεση ότι θα αντανακλάται τουλάχιστον σε κάθε υποβληθείσα προσφορά το μεταβλητό κόστος λειτουργίας της αντίστοιχης μονάδας παραγωγής.

- *Εκκαθάριση Αποκλίσεων:* Εισάγεται νέος ορισμός των αποκλίσεων, βάσει του οποίου ως αποκλίσεις πλέον ορίζονται οι διαφορές μεταξύ των προγραμματισμένων εγχύσεων ή/και απορροφήσεων ποσοτήτων ενέργειας προς ή από το σύστημα και των αντίστοιχων ποσοτήτων ενέργειας που εγχύθηκαν ή απορροφήθηκαν προς ή από το σύστημα σε πραγματικό χρόνο, εντός του ημερήσιου λειτουργίας της ημερήσιας αγοράς. Ο ΔΕΣΜΗΕ δύναται να συνάπτει συμβάσεις με παραγωγούς για την εξασφάλιση παροχής επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας προς τους συμμετέχοντες στην ημερήσια αγορά, επί τη βάση διαδικασιών που αποσκοπούν στην ελαχιστοποίηση του κόστους και στην αποφυγή διακρίσεων.

- *Μηχανισμοί για την εξασφάλιση επαρκούς ισχύος παραγωγής:* Ο ΔΕΣΜΗΕ επιτρέπεται να συνάπτει, κατόπιν διαγωνισμού, συμβάσεις ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να διασφαλίζει την ασφάλεια εφοδιασμού του συστήματος. Κατά την πρώτη φάση εφαρμογής των εν λόγω μηχανισμών, ο ΔΕΣΜΗΕ θα διενεργήσει διαγωνισμό για τη σύναψη συμβάσεων ισχύος παραγωγής έως 900 MW. Η ισχύς αυτή θα προέρχεται από νέους σταθμούς παραγωγής που εντάσσονται στο σύστημα μέχρι την 1.7.2007. Εντός της ως άνω περιόδου ο ΔΕΣΜΗΕ δύναται να προκηρύξει διαγωνισμούς για τη σύναψη συμβάσεων επιπλέον ισχύος παραγωγής έως 400 MW. Σε περίπτωση προκήρυξης διαγωνισμών από το ΔΕΣΜΗΕ για τη σύναψη συμβάσεων για την επιπλέον ισχύ των 400 MW, η ΔΕΗ μπορεί να συμμετέχει για να διεκδικήσει συμβάσεις για ισχύ μέχρι 200 MW. Στους περαιτέρω διαγωνισμούς, η ΔΕΗ συμμετέχει ισότιμα με τους λοιπούς παραγωγούς. Επίσης, ο ΔΕΣΜΗΕ δύναται να εισάγει άλλους μηχανισμούς για τη διασφάλιση της διαθεσιμότητας επαρκούς ισχύος παραγωγής, υπό την εποπτεία της ΡΑΕ. Οι εν λόγω μηχανισμοί δύνανται να επιβάλλουν συγκεκριμένες υποχρεώσεις στους προμηθευτές και να παρέχουν κίνητρα στους παραγωγούς για τη διαθεσιμότητα ισχύος παραγωγής.

- *Προμήθεια:* Επεκτάθηκε ο ορισμός των προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας ώστε να περιλαμβάνονται και οι εταιρίες εμπορίας, πλέον των εταιριών προμήθειας και διανομής. Περαιτέρω, παρέχεται δικαίωμα υποβολής αιτήσεων για τη χορήγηση αδειών προμήθειας, εφεξής όχι μόνον σε όσους αιτούντες κατέχουν στην κυριότητα

τά τους επαρκές δυναμικό παραγωγής εντός της Ε.Ε., αλλά επίσης και σε όσους δύνανται να εξασφαλίζουν διαθεσιμότητα ισχύος από επαρκές παραγωγικό δυναμικό εντός της Ε.Ε. (π.χ., επί τη βάση συμβάσεων). Κατά τη διαδικασία αξιολόγησης των αιτήσεων για τη χορήγηση αδειών προμήθειας λαμβάνεται επιπλέον υπόψη η εμπειρία, η χρηματοοικονομική ευρωστία και η φερεγγυότητα του αιτούντος.

- *Χορήγηση άδειας παραγωγής στη ΔΕΗ για ισχύ 1.600 MW - Θέση σε ψυχρή εφεδρεία:* Χορηγείται στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής για την κατασκευή νέου δυναμικού παραγωγής ή την ανανέωση υπάρχοντος δυναμικού παραγωγής, συνολικής ισχύος έως 1.600 MW, υπό την προϋπόθεση ότι αντίστοιχο δυναμικό παραγωγής παλαιών μονάδων της ΔΕΗ θα τεθεί σε ψυχρή εφεδρεία. Η διαχείριση των παλαιών μονάδων θα διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, υπό τις οδηγίες του ΔΕΣΜΗΕ (επί τη βάση συμβάσεων οι οποίες θα συναφθούν μεταξύ της ΔΕΗ και του ΔΕΣΜΗΕ με την πρόβλεψη οικονομικού ανταλλάγματος), για την αποκλειστική παροχή από το ΔΕΣΜΗΕ επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας.

Η ΡΑΕ

Η ΡΑΕ ξεκίνησε τις εργασίες της τον Ιούλιο του 2000. Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης ορίζει ότι η ΡΑΕ συστήνεται ως μία ανεξάρτητη διοικητική αρχή συγκροτούμενη από πέντε μέλη, τα οποία διαθέτουν ειδικά επιστημονικά και επαγγελματικά προσόντα και διορίζονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης.

Τα κύρια καθήκοντα της ΡΑΕ είναι:

- Να γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης σχετικά με τον καθορισμό και τη ρύθμιση των τελικών τιμολογίων κάθε δραστηριότητας της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας βάσει των γενικών αρχών που καθορίζονται από το Νόμο περί Απελευθέρωσης. Η αρμοδιότητα αυτή έχει ιδιαίτερη σημασία για τον καθορισμό των τιμολογίων των Μη Επιλεγόντων Πελάτων. Αναλυτικότερη περιγραφή των τιμολογίων παρατίθεται στην ενότητα «Τιμολόγια».
- Να γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης για τη χορήγηση αδειών παραγωγής, κυριότητας και διαχείρισης του συστήματος μεταφοράς, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή για τη χορήγηση εξαιρέσεων από την υποχρέωση λήψης αδειών.
- Να επιβλέπει και να ελέγχει τη λειτουργία της απελευθερωμένης αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.
- Να επιτρέπει το λογιστικό διαχωρισμό των δραστηριοτήτων παραγωγής, μεταφοράς, διανομής και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας από τις εταιρίες που δραστηριοποιούνται στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.
- Να προστατεύει τα συμφέροντα των καταναλωτών ηλεκτρικής ενέργειας. Γι' αυτόν το σκοπό, δύναται να παρέμπονται στη ΡΑΕ διαφορές ανάμεσα σε πελάτες και εταιρίες ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες επιλύονται βάσει διαδικασιών διαμεσολάβησης και διαιτησίας. Η ΡΑΕ μπορεί επίσης να επιβάλει πρόστιμα και άλλες κυρώσεις για παραβιάσεις της νομοθεσίας περί ηλεκτρικής ενέργειας.
- Να γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης αναφορικά με την έγκριση του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος Μεταφοράς, του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής και του Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες.

Τα λειτουργικά κόστη της ΡΑΕ ανακτώνται κυρίως μέσω της χρηματοδότησής της από την επιβολή τέλους στους παραγωγούς, προμηθευτές και Επιλέγοντες Πελάτες.

Υποχρέωση παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας

Η Οδηγία 96/92 επιτρέπει στα Κράτη Μέλη να επιβάλλουν, αφού έχουν πρώτα δημοσιεύσει, υποχρεώσεις κοινής ωφελείας σε εγχώριες επιχειρήσεις ηλεκτρικής ενέργειας, με σκοπό την εξυπηρέτηση του γενικού οικονομικού συμφέροντος. Οι υποχρεώσεις παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας πρέπει να καθορίζονται επακριβώς και μπορούν να αφορούν την ασφάλεια συμπεριλαμβανομένης και της ασφάλειας εφοδιασμού, την τακτική παροχή, την ποιότητα και τις τιμές, καθώς και την προστασία του περιβάλλοντος.

Σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης, ο Υπουργός Ανάπτυξης κατά τη διαδικασία προσδιορισμού των τιμολογίων και των χρεώσεων λαμβάνει υπόψη του τις δαπάνες της Εταιρίας για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφελείας.

Ανεργές Επενδύσεις

Οι «Ανεργές Επενδύσεις» ορίζονται ως δαπάνες οι οποίες προέρχονται από συμβατικές δεσμεύσεις, επενδυτικές αποφάσεις ή υποχρεώσεις εκ του νόμου, τις οποίες οι εταιρίες ηλεκτρικής ενέργειας ανέλαβαν για λόγους δημόσιας πολιτικής κατά την περίοδο που η αγορά Ηλεκτρικής Ενέργειας δεν ήταν ανοιχτή στον ανταγωνισμό. Οι εν λόγω επενδύσεις θα μπορούσαν να έχουν ανακτηθεί σε ένα καθεστώς μονοπωλίου, αλλά όχι υπό το καθεστώς συνθηκών ανταγωνιστικής τιμολόγησης της ηλεκτρικής ενέργειας.

Το άρθρο 24 της Οδηγίας Ηλεκτρικής Ενέργειας 96/92 επιτρέπει σε Κράτη Μέλη να εισάγουν μεταβατικά καθεστώτα για την αντιμετώπιση τέτοιων δεσμεύσεων ή δαπανών. Όπως τα περισσότερα Κράτη Μέλη της Ε.Ε., η Ελλάδα έχει επιλέξει να χορηγήσει οικονομική αποζημίωση στη ΔΕΗ για ανεργές επενδύσεις στις οποίες προέβη η Εταιρία.

Τον Οκτώβριο του 2002 έτους 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 ανεργών επενδύσεών της.

Σύμφωνα με την απόφαση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, το ανώτατο συνολικό ποσό των αντισταθμίσεων ανέρχεται σε € 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 (λήξης εντός του 2006) με την Α.Ε. «Αιθουμίνιον 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 εκάστοτε εξελίξεις στις ανταγωνιστικές συνθήκες αγοράς, προκειμένου αυτή να εφαρμοσθεί προς όφελος της Εταιρίας.

3. Το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς

3.1 Παραγωγή

Διαδικασία Χορήγησης Αδειών

Σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης, κάθε φυσικό ή νομικό πρόσωπο που επιθυμεί να παράγει ηλεκτρική ενέργεια, πρέπει να κατέχει είτε άδεια παραγωγής είτε εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης αυτής. Η διαδικασία χορήγησης αδειών ή εξαίρεσης, καθώς και οι όροι αδειών απορρέουν από το Νόμο περί Απελευθέρωσης, καθώς και από τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο οποίος εγκρίθηκε από τον Υπουργό Ανάπτυξης και δημοσιεύτηκε στις 8 Δεκεμβρίου 2000. Άδειες και απαλλαγές από τη λήψη αυτών χορηγούνται μόνο για εταιρίες εγκατεστημένες στην Ευρωπαϊκή Ένωση ή φυσικά πρόσωπα, πολίτες Κρατών Μελών της Ευρωπαϊκής Ένωσης.

Στην περίπτωση του διασυνδεδεμένου συστήματος, κάθε υποψήφιος παραγωγός οφείλει να υποβάλει αίτηση στη ΡΑΕ βάσει της προκαθορισμένης, από τον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας, μορφής αιτήσεως. Η ΡΑΕ γνωμοδοτεί σχετικά με την αίτηση λαμβάνοντας υπόψη συγκεκριμένα κριτήρια, τα οποία περιλαμβάνουν: την ασφάλεια του συστήματος, την προστασία του περιβάλλοντος, την αποδοτική παραγωγή, την πρωτογενή πηγή ενέργειας και την τεχνολογία παραγωγής που προβλέπεται να χρησιμοποιηθεί, τις τεχνικές και οικονομικές δυνατότητες του αιτούντος, το μακροπρόθεσμο ενεργειακό σχεδιασμό της Ελλάδας, την προστασία του καταναλωτή και την εθνική ασφάλεια. Κατά τη διαδικασία επεξεργασίας των αιτήσεων δεν θα υπερβαίνεται γενικώς το χρονικό διάστημα των 6 μηνών από την υποβολή της αίτησης έως την έκδοση της απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης.

Οι σταθμοί παραγωγής με ισχύ όχι μεγαλύτερη από 20 KW, οι εφεδρικοί σταθμοί με ισχύ έως 150 KW (ή στην περίπτωση βιομηχανικών εγκαταστάσεων 900 KW), οι ερευνητικοί σταθμοί με ισχύ έως 2 MW και οι σταθμοί του Κέντρου Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (που εγκαθίστανται για λόγους πιστοποίησης ή μετρήσεων) έχουν το δικαίωμα να αιτηθούν εξαίρεση από τη χορήγηση αδειών παραγωγής.

Η άδεια παραγωγής καθορίζει το συγκεκριμένο κάτοχο της αδειας, την τοποθεσία, το είδος καυσίμου και την ισχύ της αδειοδοτούμενης εγκατάστασης παραγωγής. Επίσης επιβάλλει συγκεκριμένες υποχρεώσεις στον αδειοδοτούμενο παραγωγό. Οι κύριες υποχρεώσεις του κατόχου αδειας είναι:

- Να διατηρεί διαχωρισμένους λογαριασμούς, όπως απαιτείται από το Νόμο περί Απελευθέρωσης.
- Να βεβαιώνει ότι δεν θα προκύψει αλληλεγγύη του ελέγχου της εταιρίας, του κατόχου αδειας όσον αφορά τον ίδιο, ή όπου ο κάτοχος αδειας είναι κοινοπραξία εταιριών, σε κανένα μέλος της κοινοπραξίας, χωρίς τη συγκατάθεση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Να μην εκποιεί κανένα πάγιο σημαντικής αξίας χρησιμοποιούμενο κατά τη διάρκεια της αδειοδοτούμενης δραστηριότητας, χωρίς τη συγκατάθεση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Να μην τροποποιεί βασικά τεχνικά χαρακτηριστικά των εγκαταστάσεων παραγωγής ή να διακόπτει τη λειτουργία αυτών χωρίς τη συγκατάθεση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Να ενεργεί κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων του κατά τρόπο που δεν νοθεύει τον ανταγωνισμό και να μην προβαίνει σε καταχρηστική εκμετάλλευση τυχόν δεσπόζουσας θέσης του στην αγορά.

Η άδεια παραγωγής έχει μία συγκεκριμένη χρονική διάρκεια, η οποία δύναται να ανανεωθεί. Επίσης, η άδεια δύναται να ανακληθεί, μεταξύ άλλων, λόγω αθέτησης των προαναφερόμενων υποχρεώσεων, καθώς και λόγω πτώχευσης του κατόχου της.

Επιπρόσθετες Άδειες

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης δεν επηρεάζει το υφιστάμενο καθεστώς των λοιπών αδειών που υποχρεώνει τις εγκαταστάσεις παραγωγής να αποκτήσουν άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας, καθώς και άλλες δευτερεύουσας σημασίας άδειες πριν από την κατασκευή και λειτουργία τους, όπως επίσης και κάθε άλλη άδεια και έγκριση. Οι εν λόγω άδειες συσχετίζονται κυρίως με θέματα χωροθέτησης των εγκαταστάσεων παραγωγής, καθώς και τη συμμόρφωσή τους με συγκεκριμένες λειτουργικές και περιβαλλοντικές προδιαγραφές.

Η θέση της ΔΕΗ Α.Ε.

Όπως καθορίζεται από το Νόμο περί Απελευθέρωσης και βάσει κατ' εξουσιοδότησης εκδοθείσας απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης, χορηγήθηκε στην Εταιρία μία ενιαία άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για όλους τους υφιστάμενους και τους υπό ανάπτυξη σταθμούς παραγωγής κατά τον Ιανουάριο του 2002. Σε περίπτωση που η Εταιρία προτίθεται να κατασκευάσει οποιονδήποτε νέο σταθμό παραγωγής, οφείλει να υποβάλει αίτηση για τη χορήγηση άδειας παραγωγής για το συγκεκριμένο σταθμό. Για παράδειγμα, τον Ιούλιο του 2003 χορηγήθηκε στην Εταιρία άδεια παραγωγής για την κατασκευή ενός νέου σταθμού στο Λαύριο, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 400 MW. Βάσει των όρων της εν λόγω άδειας, η ΔΕΗ υποχρεούται, μετά την έναρξη εμπορικής λειτουργίας του νέου σταθμού, να θέσει σε εφεδρεία παλαιές μονάδες ισόποσης ισχύος, εφόσον δεν διακινδυνεύεται η ασφάλεια εφοδιασμού του συστήματος.

Στην περίπτωση κατά την οποία η Εταιρία προτίθεται να προβεί σε σημαντικές τροποποιήσεις σε υφιστάμενους σταθμούς παραγωγής (όπως, για παράδειγμα, την ανακατασκευή, την αλλαγή καυσίμου ή τη διακοπή λειτουργίας τους), υποχρεούται στην υποβολή αίτησης για την τροποποίηση της ενιαίας άδειας παραγωγής της. Επίσης, δυνάμει των πρόσφατων τροποποιήσεων του νόμου περί Απελευθέρωσης χορηγήθηκε στη ΔΕΗ άδεια για την κατασκευή νέου δυναμικού παραγωγής ή την ανανέωση υπάρχοντος δυναμικού, εγκατεστημένης ισχύος έως 1.600 MW, υπό την προϋπόθεση ότι αντίστοιχο ποσοστό ισχύος από παλαιές μονάδες θα τεθεί σε ψυχρή εφεδρεία.

Ένα μέρος των σταθμών παραγωγής της Εταιρίας δεν κατέχουν όλες τις απαραίτητες άδειες λειτουργίας λόγω ερμηνευτικών ασαφειών που υπήρχαν σε προγενέστερα νομοθετήματα. Δεδομένου ότι, βάσει του νέου ρυθμιστικού πλαισίου, προκύπτει ξεκάθαρα η υποχρέωση της Εταιρίας για τη λήψη τους, η Εταιρία βρίσκεται στη διαδικασία της αίτησης για όλες τις εκκρεμούσες άδειες λειτουργίας, οι οποίες με πρόσφατη απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης χορηγούνται με απλοποιημένες διαδικασίες. Στο ενδιάμεσο διάστημα, βάσει του Νόμου 2941/12.9.2001 (ΦΕΚ 201/12.9.2001) παρέχεται στην Εταιρία προσωρινή, ενιαία, άδεια λειτουργίας για όλους τους υπάρχοντες σταθμούς παραγωγής, καθώς και για εκείνους που είναι υπό μελέτη ή κατασκευή έως τις 31 Ιουλίου 2005.

3.2 Μεταφορά

Δομή

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης προβλέπει ότι η Εταιρία διατηρεί την κυριότητα του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, αλλά παραχωρείται στο ΔΕΣΜΗΕ το δικαίωμα και η ευθύνη λειτουργίας και προγραμματι-

σμού αυτού. Η Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς, που περιγράφεται παρακάτω, καθορίζει τη σχέση μεταξύ της Εταιρίας και του ΔΕΣΜΗΕ. Η Εταιρία υποχρεούται στη λήψη άδειας κυριότητας του Συστήματος μεταφοράς και ο ΔΕΣΜΗΕ υποχρεούται στη λήψη άδειας για τη λειτουργία του Συστήματος. Οι εν λόγω άδειες χορηγήθηκαν από τον Υπουργό Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ.

Η ΔΕΗ Α.Ε. ως ιδιοκτήτρια του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Μεταφοράς

Η ΔΕΗ κατέχει άδεια αποκλειστικής κυριότητας του συστήματος μεταφοράς. Η Εταιρία, ως ιδιοκτήτρια του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Μεταφοράς, βάσει του Νόμου περί Απελευθέρωσης, είναι αρμόδια για τη συντήρηση και ανάπτυξη του συστήματος σύμφωνα με το σχεδιασμό και τις οδηγίες του ΔΕΣΜΗΕ. Επιπρόσθετα, η Εταιρία λαμβάνει αποζημίωση από το ΔΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς, η οποία λαμβάνει υπόψη έξοδα λειτουργίας και αποσβέσεων της ΔΕΗ, καθώς και ένα ποσοστό απόδοσης του επενδεδυμένου κεφαλαίου. Για το έτος 2003, η εν λόγω αποζημίωση ορίστηκε προσωρινά από τη ΡΑΕ σε € 207,3 εκατ. Η Εταιρία αμφισβητεί το ύψος του ποσού αυτού.

Ο ΔΕΣΜΗΕ

Ο ΔΕΣΜΗΕ συστάθηκε στις 12 Δεκεμβρίου 2000, βάσει του Προεδρικού Διατάγματος 328/2000 εκδιδόμενο βάσει του Νόμου περί Απελευθέρωσης. Σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης, το Ελληνικό Κράτος πρέπει πάντα να συμμετέχει στο εκάστοτε Μετοχικό Κεφάλαιο του ΔΕΣΜΗΕ τουλάχιστον κατά ποσοστό 51%. Η ΔΕΗ κατέχει προς το παρόν το υπόλοιπο 49%. Καθώς νέο δυναμικό παραγωγής εντάσσεται στο σύστημα μεταφοράς, ο κάθε νέος κάτοχος αδειας παραγωγής δικαιούται να αγοράσει μερίδιο από το ποσοστό του 49% που κατέχει η Εταιρία, κατ' αντιστοιχία με την παραγωγική του δυναμικότητα.

Ο ΔΕΣΜΗΕ αρχικά χρηματοδοτήθηκε με εισφορά κεφαλαίου από το ελληνικό κράτος ύψους € 149.670 και με εισφορά από τη ΔΕΗ ύψους € 143.800. Στο μέλλον, η χρηματοδότηση του ΔΕΣΜΗΕ θα προέρχεται από αυτοχρηματοδότηση, βασισμένη στα τέλη σύνδεσης και χρήσης του συστήματος μεταφοράς, τα οποία δικαιούνται να χρεώνει στους χρήστες του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς.

Σχεδόν το σύνολο του σημερινού προσωπικού του ΔΕΣΜΗΕ έχει διατεθεί από τη ΔΕΗ σύμφωνα με σύμβαση που υπογράφηκε με το ΔΕΣΜΗΕ τη 16η Φεβρουαρίου 2001. Η πλειονότητα του προσωπικού ασχολείται με το μακροπρόθεσμο σχεδιασμό για την ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς και το λειτουργικό έλεγχο του προγραμματισμού και της κατανομής του φορτίου. Το υπό διάθεση προσωπικό οφείλει να σέβεται τους όρους περί επαγγελματικού απορρήτου, που προβλέπονται στην άδεια κυριότητας του συστήματος μεταφοράς, η οποία έχει χορηγηθεί στην Εταιρία, με στόχο την αποφυγή αποκάλυψης απόρρητων πληροφοριών μεταξύ της Επιχειρησιακής Μονάδας Μεταφοράς και των υπολοίπων Επιχειρησιακών Μονάδων.

Τα κύρια καθήκοντα του ΔΕΣΜΗΕ είναι:

- να παρέχει πρόσβαση στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σε όλους τους παραγωγούς, προμηθευτές, άμεσα συνδεδεμένους πελάτες και στην Εταιρία ως Διαχειρίστρια του Δικτύου, εφαρμόζοντας αντικειμενικά και διαφανή κριτήρια κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων του,
- να διευθύνει τον προγραμματισμό των εγχύσεων ηλεκτρικής ενέργειας στο σύστημα και απορροφήσεων ηλεκτρικής ενέργειας από το σύστημα κατά τη διάρκεια λειτουργίας της ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας,

- να διευθύνει την κατανομή φορτίου σε πραγματικό χρόνο, συμπεριλαμβανομένης και της χρήσης των διασυνδέσεων,
- να διαχειρίζεται τη διευθέτηση των αποκλίσεων παραγωγής και ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας εντός του πλαισίου λειτουργίας της ημερήσιας αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας,
- να εξασφαλίζει τη σταθερότητα και την ασφάλεια του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένης της εξασφάλισης παροχής επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας,
- να εξασφαλίζει την αξιόπιστη λειτουργία του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς σε πραγματικό χρόνο μέσω της εξασφάλισης ποσοτήτων ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να καλύψει τυχόν αποκλίσεις στην παραγωγή και τη ζήτηση,
- να λαμβάνει τα απαραίτητα μέτρα για να εξασφαλίζεται η διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος,
- να εκδίδει ετήσιες προβλέψεις ζήτησης της παραγωγής και της ισχύος μεταφοράς, και
- να αναπτύξει ένα αξιόπιστο και οικονομικά αποδοτικό σύστημα μεταφοράς.

Η άδεια του ΔΕΣΜΗΕ χορηγήθηκε από τον Υπουργό Ανάπτυξης στις 24 Απριλίου 2001. Σύμφωνα με την εν λόγω άδεια, ο έλεγχος της λειτουργίας του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, συμπεριλαμβανομένης της διάθεσης των κέντρων ελέγχου που διευθύνουν τον προγραμματισμό και την κατανομή του φορτίου, μεταφέρθηκε στις 3 Μαΐου 2001 από την Εταιρία στο ΔΕΣΜΗΕ. Οι κύριες υποχρεώσεις του ΔΕΣΜΗΕ, σύμφωνα με την άδεια, είναι:

- Να συμμορφώνεται με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και τον Κώδικα Συναληθαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και να επιτηρεί την εφαρμογή τους.
- Να επιβλέπει κατά πόσο οι κάτοχοι αδειών παραγωγής και προμήθειας συμμορφώνονται με το νόμο και τους όρους των αδειών τους.
- Να υπολογίζει και να επιβάλλει χρεώσεις, κατόπιν έγκρισης του Υπουργού Ανάπτυξης, για τη σύνδεση με, και τη χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς.
- Να είναι υπεύθυνος για τη συντήρηση και ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς.
- Να δρα βάσει διαφανών, αντικειμενικών και αμερόληπτων κριτηρίων κατά τη διενέργεια των δραστηριοτήτων του.

Ανάπτυξη του Συστήματος Μεταφοράς

Σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ο ΔΕΣΜΗΕ είναι αρμόδιος για την εκπόνηση και ετήσια επικαιροποίηση μελέτης για την ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, στην οποία περιλαμβάνονται τεχνικά στοιχεία όλων των αναπτυξιακών έργων του συστήματος τα οποία έχουν προγραμματιστεί να υλοποιηθούν κατά την επόμενη πενταετία.

Η ισχύουσα μελέτη, η οποία έχει εγκριθεί από τον Υπουργό Ανάπτυξης κατόπιν θετικής γνωμοδότησης της ΡΑΕ, εκδόθηκε το Μάιο του 2003 και καλύπτει την περίοδο από το 2003 έως και το 2007. Κατά την εκπό-

νση του προγραμματισμού των κεφαλαιουχικών επενδύσεων της Εταιρίας στο σύστημα μεταφοράς λαμβάνεται υπόψη η εν λόγω μελέτη.

Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς

Η σχέση μεταξύ του ΔΕΣΜΗΕ και της ΔΕΗ, υπό την ιδιότητά της ως κυρίας του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, καθορίζεται από τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς. Η ΔΕΗ παραμένει ιδιοκτήτρια όλων των παγίων του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, αλλά δεν μπορεί να εκποιήσει κανένα από αυτά τα πάγια χωρίς την προηγούμενη έγκριση του ΔΕΣΜΗΕ. Παρά ταύτα, η Εταιρία μπορεί, με την έγκριση του ΔΕΣΜΗΕ, να χρησιμοποιήσει τα πάγια του Συστήματος για σκοπούς που δεν σχετίζονται με τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας. Για παράδειγμα, βάσει της ως άνω δυνατότητας, η Εταιρία χρησιμοποιεί το σύστημα μεταφοράς για επιχειρηματικές δραστηριότητες στο χώρο του τηλεπικοινωνιών. Ο ΔΕΣΜΗΕ οφείλει να δώσει στην Εταιρία αυτήν την έγκριση, εκτός εάν κρίνει εύλογα ότι η προτεινόμενη χρήση θέτει σε κίνδυνο την ασφάλεια ή την αποδοτικότητα του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς. Σε αυτήν την περίπτωση, ο Υπουργός Ανάπτυξης, μετά από σύσταση της ΡΑΕ, καθορίζει εάν θα δοθεί έγκριση στην Εταιρία.

Σύμφωνα με τη σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς, ο ΔΕΣΜΗΕ είναι υποχρεωμένος να λειτουργεί το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, τα συμφωνημένα πρωτόκολλα λειτουργίας με την Εταιρία και την εν γένει καλή πρακτική του κλάδου. Η Εταιρία, μέσω της Επιχειρησιακής Μονάδας Μεταφοράς, είναι υποχρεωμένη να συντηρεί και να αναπτύσσει το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς ώστε να εξασφαλίζεται η λειτουργική και τεχνική ακεραιότητά του, σύμφωνα με τις προβλέψεις της Άδειας Διαχείρισης και Εκμετάλλευσης του Συστήματος, σύμφωνα με τις οδηγίες προγραμματισμού και συντήρησης του Συστήματος από το ΔΕΣΜΗΕ. Η Εταιρία επίσης οφείλει να παρέχει συνδέσεις σε νέους χρήστες μετά από αίτηση του ΔΕΣΜΗΕ σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης μεταξύ της Εταιρίας, του ΔΕΣΜΗΕ και του νέου χρήστη. Η ΔΕΗ αποζημιώνεται για τη λειτουργία και ανάπτυξη του συστήματος από το ΔΕΣΜΗΕ με ετήσιο αντάλλαγμα που καθορίζεται βάσει μαθηματικού τύπου που προβλέπεται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και ο οποίος λαμβάνει υπόψη ένα ποσοστό απόδοσης επί τη βάση των πραγματικών δαπανών συντήρησης και ενίσχυσης του συστήματος μεταφοράς, των αποσβέσεων και ποσοστού απόδοσης των επενδεδυμένων κεφαλαίων. Για το έτος 2003 η ΡΑΕ όρισε το ως άνω αντάλλαγμα σε € 207.338.000, ποσό ίδιο με το 2002. Επί του παρόντος η ΔΕΗ βρίσκεται σε συζητήσεις με το ΔΕΣΜΗΕ για το ύψος του ανταλλάγματος που προσδιορίζεται με βάση τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς και το οποίο καθορίστηκε προσωρινά από τη ΡΑΕ. Η Εταιρία δύναται να ανακτήσει τυχόν πρόσθετα έξοδα τα οποία δύναται να προκληθούν από επιπλέον οδηγίες τις οποίες εκδίδει ο ΔΕΣΜΗΕ ή εφόσον παρεμποδίζει την επαρκή διαχείριση των παγίων της Εταιρίας. Κάθε διαφωνία μεταξύ των δύο μερών επιλύεται ανάλογα με τη φύση της είτε με προσφυγή σε διαιτησία ενώπιον της ΡΑΕ είτε από τα ελληνικά δικαστήρια.

Σύνδεση και Χρήση του Συστήματος

Ορισμένοι καταναλωτές συνδέονται άμεσα με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς. Οι εταιρίες που προτίθενται να εισάγουν ή να εξάγουν ηλεκτρική ενέργεια, αντίστοιχα, προς ή από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς κάνουν χρήση του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Μεταφοράς. Οι όροι και το κόστος σύνδεσης και χρήσης του συστήματος μεταφοράς από τους ως άνω καταναλωτές και χρήστες ρυθμίζονται επίσης από τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς και τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

Σύνδεση

Μία από τις υποχρεώσεις του ΔΕΣΜΗΕ είναι να παρέχει πρόσβαση στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς σε όλους τους κατόχους αδειάς, εκείνους που απαλλήλασσονται από την υποχρέωση κατοχής της άδειας και σε όλους τους Επιλέγοντες Πελάτες. Στην πράξη, οι χρήστες οι οποίοι συνδέονται με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς κατέχουν άδεια ή είναι παραγωγοί οι οποίοι εξαιρούνται από την υποχρέωση κατοχής αδειάς, η Εταιρία με την ιδιότητά της ως κυρία και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής και ορισμένοι πολύ μεγάλοι βιομηχανικοί πελάτες που είναι συνδεδεμένοι στην υψηλή τάση ή επιθυμούν να εισαγάγουν ηλεκτρική ενέργεια. Τα ελάχιστα κριτήρια για σύνδεση, η τεχνική και λειτουργική απόδοση, καθώς επίσης και η διαδικασία σύνδεσης προβλέπονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος. Όσοι επιθυμούν σύνδεση στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς συνάπτουν μία βασική προκαθορισμένης μορφής σύμβαση σύνδεσης μεταφοράς, ήτοι τη «Σύμβαση Διασύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς».

Η Σύμβαση Διασύνδεσης στο Σύστημα Μεταφοράς, η οποία πρέπει να υπογράφεται σε κάθε νέα σύνδεση, είναι μία τριμερής σύμβαση ανάμεσα στο ΔΕΣΜΗΕ, την Εταιρία, ως κυρία του Διασυνδεδεμένου Συστήματος Μεταφοράς, και του χρήστη. Αυτό δίνει στο χρήστη το δικαίωμα να συνδέεται και να παραμένει συνδεδεμένος με το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς έναντι καταβολής του κόστους σύνδεσης στην Εταιρία, καθώς και εφάπαξ τέλους σύνδεσης στο ΔΕΣΜΗΕ. Η Σύμβαση καθορίζει ακόμα επιπλέον τεχνικά στοιχεία που σχετίζονται με τη σύνδεση, όπως την πρόσβαση σε εξοπλισμό και τον καθορισμό ορίων ανάμεσα στο Σύστημα Μεταφοράς και τον εξοπλισμό του χρήστη. Τέλος, η Σύμβαση προβλέπει τη σύναψη Σύμβασης Έργων Διασύνδεσης μεταξύ των τριών μερών, εφόσον η κατασκευή έργων διασύνδεσης είναι απαραίτητη και όπου περιγράφονται οι περιπτώσεις στις οποίες ο ΔΕΣΜΗΕ έχει το δικαίωμα να αποσυνδέσει το χρήστη. Οποιαδήποτε διαφωνία σχετική με τη Σύμβαση Διασύνδεσης του Συστήματος Μεταφοράς επιλύεται με προσφυγή σε διαιτησία ενώπιον της ΠΑΕ, σύμφωνα με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης της ΠΑΕ.

Χρήση του Συστήματος

Όλοι οι αδειοδοτούμενοι παραγωγοί και προμηθευτές, καθώς και η ΔΕΗ, υπό την ιδιότητά της ως κυρίας και διαχειρίστρις του δικτύου διανομής, υποχρεούνται στη σύναψη προκαθορισμένης μορφής σύμβασης χρήσης του συστήματος μεταφοράς, ήτοι τη «Σύμβαση Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς», η οποία είναι μία διμερής σύμβαση μεταξύ των χρηστών και του ΔΕΣΜΗΕ. Ανάλογα με το εάν ο χρήστης είναι προμηθευτής ή παραγωγός, η Σύμβαση δίδει στο χρήστη το δικαίωμα να εγχύσει ή να απορροφήσει ηλεκτρική ενέργεια από το Διασυνδεδεμένο Σύστημα Μεταφοράς, έναντι πληρωμής μηνιαίων καταβολών για τη χρήση του συστήματος από το χρήστη στο ΔΕΣΜΗΕ.

Η Θέση της ΔΕΗ Α.Ε.

Η Εταιρία έχει συνάψει Συμβάσεις Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς, ως κυρία και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής, ως κάτοχος αδειάς παραγωγής και ως κάτοχος αδειάς προμήθειας. Επίσης, έχει συνάψει Συμβάσεις Σύνδεσης στο σύστημα μεταφοράς ως κυρία και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής, ως κάτοχος αδειάς παραγωγής και ως κυρία του συστήματος μεταφοράς.

Επικουρικές Υπηρεσίες

Ο ΔΕΣΜΗΕ δύναται να συνάπτει συμβάσεις με παραγωγούς κατόπιν προκήρυξης διαγωνισμού για την προμήθεια επικουρικών υπηρεσιών, οι οποίες περιλαμβάνουν ενδεικτικά την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με

τρόπο που να ανταποκρίνεται στη συχνότητα του συστήματος μεταφοράς (ρύθμιση συχνότητας), την ικανότητα να ξεκινάει ή να αυξάνεται η παραγωγή σε σύντομο χρονικό διάστημα (λειτουργική εφεδρεία) και την ικανότητα επανεκκίνησης παραγωγής μετά από διακοπή χωρίς να απαιτείται κάποια εξωτερική πηγή ενέργειας. Ο ΔΕΣΜΗΕ χρησιμοποιεί αυτές τις υπηρεσίες ενίοτε για να διατηρεί τη σταθερότητα και την ασφάλεια του συστήματος μεταφοράς και υπό τους όρους της άδειάς του, είναι υποχρεωμένος να το κάνει με τον πιο αποδοτικό τρόπο. Ο ΔΕΣΜΗΕ μπορεί να αποκτά πρόσβαση σε αυτές τις υπηρεσίες συνάπτοντας Συμβάσεις Παροχής Επικουρικών Υπηρεσιών με παραγωγούς που μπορούν να τις παρέχουν. Ο παραγωγός που έχει τέτοιες υπηρεσίες διαθέσιμες λαμβάνει μηνιαία αποζημίωση από το ΔΕΣΜΗΕ, καθώς και επιπλέον τίμημα σε περίπτωση που ο ΔΕΣΜΗΕ προβεί στη χρήση τους.

Η Εταιρία παραμένει προς το παρόν ο μοναδικός προμηθευτής επικουρικών υπηρεσιών.

Διασυνδέσεις

Το Διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς διαθέτει διασυνδέσεις με τα δίκτυα μεταφοράς της Αλβανίας, της Βουλγαρίας, της ΠΓΔΜ και της Ιταλίας. Η διαχείριση των διασυνδέσεων με την Αλβανία, τη Βουλγαρία, και την ΠΓΔΜ και οι πληρωμές για ροές ενέργειας σε αυτά τα κράτη ρυθμίζονται με συμβάσεις διασύνδεσης που αρχικά είχε συνάψει η ΔΕΗ με τις Αλβανικές, Βουλγαρικές και πρώην Γιουγκοσλαβικές αρχές αντίστοιχα, οι οποίες αποτελούν πλέον ευθύνη του ΔΕΣΜΗΕ. Η διαχείριση της ιταλικής διασύνδεσης ρυθμίζεται από μία σύμβαση διασύνδεσης μεταξύ του διαχειριστή του ιταλικού συστήματος μεταφοράς, Gestore della Rete di Trasmissione Nazionale και του ΔΕΣΜΗΕ ως διαχειριστές των δικών τους αντίστοιχων συστημάτων μεταφοράς. Βάσει της συμφωνίας αυτής, έχει συσταθεί μια κοινή επιτροπή από τους δύο διαχειριστές των συστημάτων μεταφοράς, η οποία ελέγχει τη λειτουργία της διασύνδεσης. Κατά την παρούσα, το δοκιμαστικό πρόγραμμα κατανομής και διαχείρισης της δυναμικότητας της διασύνδεσης έχει ολοκληρωθεί και έχει αρχίσει η εμπορική λειτουργία της διασύνδεσης.

Η πρόσβαση στις διασυνδέσεις είναι διαθέσιμη σε όλους όσοι υπόκεινται στις διατάξεις του Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς περιγράφει τη διαδικασία με την οποία επιτυγχάνεται η πρόσβαση, καθώς και τις αρχές για τον καθορισμό του κόστους πρόσβασης. Βάσει Απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδόθηκε στις 22 Οκτωβρίου 2001, τα 370 MW εκ των 600 MW της δυναμικότητας των διαθέσιμων διασυνδέσεων με την Αλβανία, τη Βουλγαρία και την ΠΓΔΜ έχουν καταμεριστεί στην Εταιρία, ποσοστό που αντιστοιχεί περίπου στο 62% της καθαρής δυναμικότητας των βορείων διασυνδέσεων, ενώ το υπόλοιπο ποσοστό δυναμικότητας θα δημοπρατείται ετησίως. Η κατανομή αυτή έχει ισχύ μόνο κατά τη διάρκεια μεταβατικής περιόδου, η οποία λήγει στο τέλος του 2004. Κατόπιν του τελευταίου διαγωνισμού για την κατανομή της δυναμικότητας των ως άνω διασυνδέσεων, που διεξήγαγε τον Απρίλιο του 2003 ο ΔΕΣΜΗΕ, τρεις εταιρίες προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και δύο Επιλέγοντες Πελάτες (η Αλιουμίνιον της Ελλάδος Α.Ε. και η ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ) δέσμευσαν 200 MW από τη δυναμικότητα των διασυνδέσεων. Περαιτέρω πληροφορίες στο κεφάλαιο «Πληροφορίες για την Εταιρία, Μεταφορά Ηλεκτρικής Ενέργειας».

3.3 Διανομή

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης δίνει στη ΔΕΗ το αποκλειστικό δικαίωμα κυριότητας, διαχείρισης και εκμετάλλευσης του δικτύου διανομής. Αυτός ο ρόλος εκτελείται από την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής.

Η πρόσβαση σε τρίτους στο δίκτυο διανομής ρυθμίζεται από τη ΡΑΕ και η Εταιρία οφείλει να παρέχει πρόσβαση στο δίκτυο με αποδοτικό, διαφανή, έγκαιρο και αμερόληπτο τρόπο. Η Εταιρία οφείλει να λάβει άδεια για

την κυριότητα και λειτουργία του δικτύου διανομής. Είναι απαραίτητο ο Υπουργός Ανάπτυξης να χορηγήσει άδεια αποκλειστικής κυριότητας και λειτουργίας του δικτύου διανομής. Η εν λόγω άδεια αναμένεται να χορηγηθεί στην Εταιρία μετά την έκδοση του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής.

Η Εταιρία επιβάλλει εφάπαξ τέλος σύνδεσης, το οποίο καθορίζεται επί τη βάση μεθοδολογίας, η οποία εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, σε όσους προμηθευτές, πελάτες και παραγωγούς έχουν πρόσβαση στο δίκτυο διανομής. Οι όροι για τη σύνδεση στο δίκτυο διανομής θα ορισθούν από τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής, όταν εκδοθεί. Όλοι οι χρήστες που συνδέονται με το δίκτυο διανομής θα πρέπει να συνάψουν μία βασική, προκαθορισμένης μορφής, σύμβαση για σύνδεση και χρήση του δικτύου με τη ΔΕΗ. Επίσης η Εταιρία έχει το δικαίωμα να επιβάλλει χρέωση για τη χρήση των δικτύων μέσης και χαμηλής τάσης σε όλους τους τελικούς χρήστες, η οποία υπόκειται σε έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης.

Σχετικά με την άδεια αποκλειστικότητας της κυριότητας και διαχείρισης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 21, παρ. 2 του Ν. 2773/99, ο ανεξάρτητος νομικός έλεγχος αναφέρει τα εξής:

«Μέχρι σήμερα δεν έχει τεθεί υπόψη μας άδεια αποκλειστικότητας της κυριότητας και διαχείρισης του Δικτύου Διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με το άρθρο 21, παρ. 2 του Ν. 2773/99. Ο Νόμος δεν προβλέπει συνέπειες σε περίπτωση μη χορήγησης της αδείας, η οποία θεωρούμε ότι έχει διαπιστωτικό και μόνον χαρακτήρα καθόσον στην παράγραφο 1 του εν λόγω άρθρου αναγνωρίζεται ήδη ότι η ΔΕΗ δικαιούται να διαχειρίζεται το Δίκτυο Ηλεκτρικής Ενέργειας, το οποίο της ανήκει κατ' αποκλειστικότητα».

3.4 Προμήθεια

Διαδικασία Χορήγησης Αδείας

Ένα από τα σημαντικότερα στοιχεία για τη δημιουργία ανταγωνισμού στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας αποτελεί η είσοδος νέων προμηθευτών στην αγορά. Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης προβλέπει ότι, ενώ η ΔΕΗ διατηρεί το μονοπώλιο σε σχέση με τους Μν Επιλέγοντες Πελάτες, οι νέοι προμηθευτές μπορούν να αδειοδοτηθούν ώστε να προμηθεύουν ηλεκτρική ενέργεια σε Επιλέγοντες Πελάτες.

Σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης, όπως αυτός τροποποιήθηκε, κάθε νομικό πρόσωπο το οποίο επιθυμεί να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια χρειάζεται να λάβει είτε άδεια προμήθειας ή εξαίρεση από τη λήψη της. Η διαδικασία απόκτησης άδειας και οι όροι της άδειας παρατίθενται στο Νόμο περί Απελευθέρωσης καθώς και στον Κανονισμό Αδειών Παραγωγής και Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας. Άδειες και εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης αυτών χορηγούνται αποκλειστικά σε εταιρίες εγκατεστημένες στην Ευρωπαϊκή Ένωση.

Η άδεια προμήθειας καθορίζει τη μέγιστη ζήτηση που μπορεί να παρέχει ο κάτοχος της άδειας και η οποία αναφέρεται στην αίτηση του κατόχου άδειας. Η πιο σημαντική προϋπόθεση για την έκδοση της άδειας προμήθειας είναι ότι ο κάτοχος της άδειας πρέπει είτε να κατέχει στην κυριότητά του επαρκή παραγωγική ισχύ στην Ευρωπαϊκή Ένωση, είτε να μπορεί να εγγυηθεί τη διαθεσιμότητα παραγωγικής ισχύος εγκατεστημένης στην Ευρωπαϊκή Ένωση, η οποία να ανταποκρίνεται στη ζήτηση. Ο κάτοχος της άδειας πρέπει επίσης να αποδεικνύει την απαραίτητη χρηματοοικονομική ευρωστία και φερεγγυότητα. Στην περίπτωση ισχύος που δεν είναι εγκατεστημένη στην Ελλάδα, ο υποψήφιος κάτοχος άδειας πρέπει επίσης να προσκομίζει εγγυήσεις για τη διαθεσιμότητα της αναγκαίας δυναμικότητας των συστημάτων μεταφοράς και των διασυνδέσεων για τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα.

Η ΡΑΕ γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης σχετικά με την κάθε υποβληθείσα αίτηση για άδεια προμήθειας, λαμβάνοντας υπόψη ορισμένους παράγοντες οι οποίοι περιλαμβάνουν την ασφάλεια του συστήματος, την προστασία του περιβάλλοντος, τις οικονομικές και τεχνικές ικανότητες του αιτούντος, τα μακροπρόθεσμα σχέδια ενεργειακού σχεδιασμού της χώρας, την προστασία του καταναλωτή και την εθνική ασφάλεια. Η διαδικασία δεν πρέπει να υπερβαίνει γενικά το διάστημα των 6 μηνών, αρχομένου από την υποβολή της αίτησης έως την έκδοση της απόφασης από τον Υπουργό Ανάπτυξης.

Όσοι εξαιρούνται από την υποχρέωση λήψης της άδειας παραγωγής δικαιούνται επίσης, σε ορισμένες περιπτώσεις, την εξαίρεση από την υποχρέωση λήψης άδειας προμήθειας όσον αφορά το ποσοστό της παραγωγικής ισχύος για το οποίο έχουν εξαιρεθεί. Αυτό δεν ισχύει στην περίπτωση της εφεδρείας. Περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τις εξαιρέσεις από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής παρατίθενται στο υποκεφάλαιο «Παραγωγή - Διαδικασία Χορήγησης Αδειών».

Οι κύριες υποχρεώσεις που απορρέουν από την άδεια προμήθειας είναι ότι ο κάτοχος άδειας οφείλει:

- Να διατηρεί διαχωρισμένους λογαριασμούς όπως απαιτείται από το Νόμο Απελευθέρωσης.
- Να βεβαιώνει ότι δεν πραγματοποιείται καμία αλληλαγή στον έλεγχο όσον αφορά τον ίδιο ή, όπου πρόκειται για κοινοπραξία, σε οποιοδήποτε μέλος της κοινοπραξίας, χωρίς την προηγούμενη έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Να κατέχει στην κυριότητά του επαρκή ισχύ παραγωγής ή να μπορεί να εγγυηθεί τη διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής στην Ευρωπαϊκή Ένωση, που να αντιστοιχεί στην αδειοδοτούμενη μέγιστη ζήτηση και να μην τροποποιεί ή να μεταβάλλει την ιδιοκτησία αυτής της ισχύος χωρίς τη συγκατάθεση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Να εγγυάται τη διαθεσιμότητα της εφεδρικής παραγωγικής ισχύος στην Ευρωπαϊκή Ένωση σε επίπεδο όχι μικρότερο από το 15% της μέγιστης αδειοδοτούμενης ζήτησης και να μην τροποποιεί αυτή την ισχύ χωρίς την προηγούμενη έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Όσον αφορά κάθε παραγωγική ή εφεδρική ισχύ εκτός Ελλάδος, να παρέχει εγγυήσεις για τη διαθεσιμότητα της αναγκαίας δυναμικότητας των συστημάτων μεταφοράς και των διασυνδέσεων που να επιτρέπουν τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα και να μην προβαίνει σε τροποποιήσεις αυτής της ισχύος χωρίς την προηγούμενη έγκριση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Να διασφαλίζει ότι κάθε αύξηση στη ζήτηση από τους καταναλωτές σε βαθμό άνω του 8% της παραγωγικής ισχύος που ορίζεται στην άδειά του, αντιστοιχεί σε ανάλογη αύξηση της παραγωγικής ισχύος, της εφεδρικής παραγωγικής ισχύος και των σχετικών δικαιωμάτων μεταφοράς, και
- Να μην προβαίνει σε νόθευση του ανταγωνισμού ή σε καταχρηστική εκμετάλλευση της τυχόν δεσπόζουσας θέσης του στην αγορά, κατά την άσκηση των δραστηριοτήτων του.

Η άδεια προμήθειας χορηγείται για καθορισμένη χρονική διάρκεια, η οποία δύναται να ανανεωθεί. Επίσης, η άδεια δύναται να ανακληθεί, μεταξύ άλλων, λόγω αθέτησης των προαναφερόμενων υποχρεώσεων, καθώς και λόγω πτώχευσης του κατόχου της άδειας.

Η θέση της ΔΕΗ Α.Ε.

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης δίνει στη ΔΕΗ το δικαίωμα να αποκτήσει δύο άδειες προμήθειας, μια άδεια προμήθειας για τους Επιλέγοντες Πελάτες και μια άδεια προμήθειας για τους μη Επιλέγοντες Πελάτες. Η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής της ΔΕΗ διενεργεί αυτή την αδειοδοτούμενη δραστηριότητα. Μολονότι η Εταιρία δεν έχει λάβει μέχρι σήμερα τις παραπάνω άδειες προμήθειας, στις οποίες θα ορίζονται συγκεκριμένοι όροι και προϋποθέσεις, δυνάμει μεταβατικής διάταξης του Νόμου περί Απελευθέρωσης, η Εταιρία έχει δικαίωμα προμήθειας των πελατών της έως την έκδοση των ως άνω αδειών.

Σύμφωνα με τον ανεξάρτητο νομικό ελεγκτή «η ΔΕΗ δεν έχει λάβει μέχρι σήμερα άδεια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σύμφωνα με το άρθρο 24 του Ν. 2773/99, πλην όμως, σύμφωνα με τη μεταβατική διάταξη του άρθρου 42 του ίδιου νόμου, η ΔΕΗ δύναται να προμηθεύει τους πελάτες της και πριν λάβει την προβλεπόμενη άδεια προμήθειας. Σημειώνεται, δε, ότι δεν προβλέπεται προθεσμία για τη λήψη της άδειας, η οποία ειδικά για τη ΔΕΗ θα αφορά στην προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας τόσο στους Επιλέγοντες, όσο και στους Μη Επιλέγοντες Πελάτες».

Επιλέγοντες Πελάτες

Όπως προβλέπεται από την Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας 96/92, ο Νόμος περί Απελευθέρωσης της Αγοράς κάνει διαχωρισμό μεταξύ των Επιλεγόντων και Μη - Επιλεγόντων Πελατών. Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης ορίζει ότι όσοι χαρακτηρίζονται ως Επιλέγοντες πρέπει να αντιπροσωπεύουν ποσοστό κατανάλωσης ίσο προς το ποσοστό απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο προσδιορίζεται κάθε φορά από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή. Σε συμμόρφωση με την ως άνω υποχρέωση ο Νόμος περί Απελευθέρωσης ειδικότερα ορίζει ότι Επιλέγοντες Πελάτες είναι όλοι όσοι καταναλώνουν άνω των 100 GWh ανά έτος και ανά σημείο κατανάλωσης, καθώς και όσοι ειδικότερα καθορίζονται με απόφαση της ΡΑΕ, βάσει κριτηρίων και όρων που τίθενται με αποφάσεις του Υπουργού Ανάπτυξης. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης της 9ης Ιανουαρίου 2001, ορίστηκαν ως Επιλέγοντες Πελάτες, με έναρξη ισχύος τη 19η Φεβρουαρίου 2001, όσοι καταναλωτές ηλεκτρικής ενέργειας είναι συνδεδεμένοι με το σύστημα ή δίκτυο υψηλής και μέσης τάσης, αντίστοιχα. Προς το παρόν, οι ως άνω καταναλωτές αντιπροσωπεύουν ποσοστό 35% της συνολικής κατανάλωσης ηλεκτρικής ενέργειας του έτους 2003, το οποίο ποσοστό υπερβαίνει το αντίστοιχο τρέχον ποσοστό που έχει επιβάλει η Ευρωπαϊκή Επιτροπή (34,5%).

Όμως, σύμφωνα με τη νέα Οδηγία Ηλεκτρικής Ενέργειας 2003/54, το ποσοστό αυτό των Επιλεγόντων Πελατών θα αυξηθεί από την 1.7.2004, καθώς όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές, με εξαίρεση τους πελάτες των μη διασυνδεδεμένων νησιών, χαρακτηρίζονται ως Επιλέγοντες Πελάτες. Ωστόσο, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης και σχετική έγκριση της Ευρωπαϊκής Επιτροπής, είναι δυνατόν μικρές ομάδες μη οικιακών καταναλωτών να εξαιρεθούν και να μην οριστούν ως Επιλέγοντες Πελάτες από 1.7.2004 αν υπάρχουν τεχνικοί περιορισμοί στην ασφάλεια εφοδιασμού τους. Τέτοιες εξαιρέσεις δεν δύνανται να παραταθούν μετά την 1.1.2006. Τέλος, ο Νόμος περί Απελευθέρωσης, όπως πρόσφατα τροποποιήθηκε, ορίζει όλους τους πελάτες ως Επιλέγοντες Πελάτες από την 1.7.2007 και μετά, με την εξαίρεση των πελατών των μη διασυνδεδεμένων νησιών.

Οι Επιλέγοντες Πελάτες έχουν το δικαίωμα να αγοράζουν ηλεκτρική ενέργεια από τον προμηθευτή της επιλογής τους. Οι πωλήσεις σε Επιλέγοντες Πελάτες γίνονται βάσει εμπορικών συμβολαίων ανάμεσα στον πελάτη και στον προμηθευτή και είναι ανταγωνιστικά. Όλες οι συναλλαγές ανάμεσα στους αδειοδοτούμενους προμηθευτές και στους Επιλέγοντες Πελάτες περιγράφονται στον Κώδικα Προμήθειας - Έκδοση 1. Οι κύριες διατάξεις του κώδικα αυτού είναι οι ακόλουθες:

- Όλοι οι κάτοχοι άδειας προμήθειας οφείλουν να εκδίδουν μετά τη χορήγηση της άδειάς τους λεπτομέρειες των βασικών όρων των συμβάσεων προμήθειας που συνάπτουν, καθώς και στοιχεία για τη δομή των τιμολογίων.
- Ορισμένοι όροι των συμβάσεων προμήθειας που συνάπτονται μεταξύ των προμηθευτών και των Επιλεγόντων Πελατών, είναι εκ του νόμου υποχρεωτικοί και δεν μπορούν να αποκλειστούν ή να μην περιληφθούν.
- Προβλέπονται ειδικοί όροι για όσους προμηθευτές κατέχουν ποσοστό άνω του 40% της αγοράς των Επιλεγόντων Πελατών, οριζόμενοι ως Κύριοι Προμηθευτές.
- Η ΔΕΗ υποχρεούται να αποστείλει σε όλους τους Επιλεγόντες Πελάτες της, εντός δύο μηνών από τη θέση σε ισχύ του Κώδικα, λεπτομέρειες των τιμολογίων της και των αρχών των χρεώσεών της, βάσει των οποίων καθορίζονται οι συμβατικές τιμές.
- Για όσο διάστημα η ΔΕΗ κατέχει ποσοστό τουλάχιστον 70% της αγοράς των Επιλεγόντων Πελατών, οφείλει να απαντήσει σε πρόσκληση για σύναψη σύμβασης προμήθειας που υποβάλλεται από Επιλεγόντα Πελάτη, με αντίστοιχη προσφορά η οποία βασίζεται στα γενικά τιμολόγια και τους γενικούς όρους προμήθειας της Εταιρίας, όπως αυτά έχουν εγκριθεί από τον Υπουργό Ανάπτυξης.

Ο Νόμος περί Απελευθέρωσης υποχρεώνει επίσης την Εταιρία να προμηθεύει οποιονδήποτε Επιλεγόντα Πελάτη ο οποίος προμηθευόταν ηλεκτρική ενέργεια από τρίτο προμηθευτή. Στην πράξη η ΔΕΗ αποτελεί τον ύστατο προμηθευτή, όπως και στην περίπτωση των Μη Επιλεγόντων Πελατών. Στα πλαίσια καθορισμού του τιμολογίου αυτής της προμήθειας, με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης ύστερα από γνώμη της ΡΑΕ, η ΔΕΗ δικαιούται να συνυπολογίσει κάθε πρόσθετη επιβάρυνση που προκύπτει από το γεγονός ότι ο Επιλέγων Πελάτης προμηθευόταν ηλεκτρική ενέργεια από άλλον προμηθευτή.

Μη Επιλεγόντες Πελάτες

Οι Μη Επιλεγόντες Πελάτες είναι κυρίως οι οικιακοί καταναλωτές και μικρού και μεσαίου μεγέθους εμπορικές επιχειρήσεις οι οποίες είναι συνδεδεμένες στο δίκτυο χαμηλής τάσης. Επίσης, Μη Επιλεγόντες Πελάτες είναι όλοι οι καταναλωτές στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Η ΔΕΗ έχει το αποκλειστικό δικαίωμα και υποχρέωση να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια τους Μη Επιλεγόντες Πελάτες. Οι όροι προμήθειας, συμπεριλαμβανομένων των τιμολογίων, ρυθμίζονται από τον Κώδικα Προμήθειας - Δεύτερη Έκδοση.

Οι κύριες διατάξεις του Κώδικα αυτού είναι οι ακόλουθες:

- Κάθε Μη Επιλέγων Πελάτης έχει δικαίωμα πρόσβασης σε πληροφορίες σχετικά με τη δομή των τιμολογίων, τις χρεώσεις και τις αρχές που εφαρμόζονται για τον υπολογισμό των χρεώσεων.
- Η Εταιρία υποχρεούται να δημοσιεύει κάθε τροποποίηση που αφορά τη δομή των τιμολογίων, τις χρεώσεις που επιβάλλει και τη μεθοδολογία που εφαρμόζει για τον υπολογισμό των χρεώσεων εντός δέκα ημερών από την έγκριση των τιμολογίων από τον Υπουργό Ανάπτυξης.
- Όλοι οι τυποποιημένοι όροι προμήθειας που περιλαμβάνονται στον Κώδικα, συμπεριλαμβανομένων και των τυποποιημένων όρων σύνδεσης, περιλαμβάνονται υποχρεωτικά στις συμβάσεις με τους Μη Επιλεγόντες Πελάτες και δεν μπορούν να αποκλειστούν και να μην περιληφθούν.

- Οι ελάχιστες προδιαγραφές προμήθειας σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες εγκρίνονται από τον Υπουργό Ανάπτυξης.
- Η Εταιρία δύναται να παύσει την προμήθεια σε Μη Επιλέγοντα Πελάτη σε περίπτωση μη καταβολής ληξιπρόθεσμων οφειλών.

Υποχρεώσεις Παροχής Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας

Η Εταιρία υποχρεούται στην παροχή ορισμένων Υποχρεώσεων Κοινής Ωφελείας μεταξύ των οποίων:

- Τα τιμολόγια που η ΔΕΗ έχει το δικαίωμα να χρεώσει στους πελάτες των μη διασυνδεδεμένων νησιών πρέπει να είναι ίδια με τα τιμολόγια που χρεώνει στους Μη Επιλέγοντες Πελάτες στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα, παρόλο που δεν καλύπτουν το μέσον όρο του κόστους της παραγωγής των μη διασυνδεδεμένων νησιών.
- Η ΔΕΗ υποχρεούται, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία, να παρέχει ηλεκτρική ενέργεια σε ορισμένους πελάτες με έκπτωση, συμπεριλαμβανομένων αγροτών πελατών, δήμων, πολιύτεκνων οικογενειών, σεισμοπληκτών και εκδοτών μικρών εφημερίδων. Συνεπώς, η τιμή που χρεώνονται αυτοί οι πελάτες δεν επιτρέπει στην Εταιρία να καλύψει το κόστος παραγωγής.
- Υποχρεώσεις άρδευσης, που υποχρεώνουν την Εταιρία να διαθέτει νερό από τους υδροηλεκτρικούς της σταθμούς, κατά συνέπεια να παράγει ηλεκτρική ενέργεια σε ώρες της ημέρας που δεν είναι ιδιαίτερα οικονομικά για την Εταιρία.

Στις 8.11.2001 το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών έκανε γνωστή την πρόθεσή του να καταβάλει στην Εταιρία κατ' έτος 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. Η πρώτη καταβολή επρόκειτο να γίνει εντός του 2002, ενώ οι καταβολές θα παύσουν το 2004 ή νωρίτερα με την έναρξη λειτουργίας μηχανισμού κάλυψης των ανάκτησης δαπανών για την παροχή Υπηρεσιών Κοινής Ωφελείας. Ωστόσο η πρώτη δόση δεν έχει καταβληθεί, ενώ ο χρόνος και τα υπόλοιπα ποσά που θα καταβληθούν δεν έχουν ακόμη προσδιοριστεί. Ο Υπουργός Οικονομίας και Οικονομικών με την από 20.11.2002 επιστολή του επιβεβαίωσε τις θέσεις του Ελληνικού Δημοσίου στην επιστολή της 8.11.2001. Το Ελληνικό Δημόσιο εξακολουθεί να διερευνά τη νομιμότητα καταβολής από μέρους του των ποσών που αναφέρονται ανωτέρω. Επομένως δεν μπορεί να εκτιμηθεί επί του παρόντος ούτε ο χρόνος καταβολής της αποζημίωσης, αλλά ούτε και το ακριβές ποσό. Σημειώνεται ότι τα προς καταβολή ποσά σε σχέση με την παροχή των συγκεκριμένων υπηρεσιών κοινής ωφελείας δεν έχουν απεικονιστεί στις οικονομικές της καταστάσεις της Εταιρίας.

4. Τιμολόγια

Τιμολογιακή Πολιτική

Ο Υπουργός Ανάπτυξης, μετά από γνώμη της ΡΑΕ, εγκρίνει όλα τα τιμολόγια που χρεώνονται εντός του πλαισίου αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, με εξαίρεση τα τιμολόγια προμήθειας στους Επιλέγοντες Πελάτες και αυτών που συμφωνούνται βάσει συμβάσεων μεταξύ των παραγωγών και των προμηθευτών, καθώς και τα εσωτερικά τιμολόγια της ΔΕΗ. Υπάρχουν επίσης ειδικές προσωρινές, μεταβατικές διατάξεις, οι οποίες ρυθμίζουν ανώτατο όριο σχετικά με τα τιμολόγια προμήθειας που η Εταιρία δύναται να χρεώσει στους Επιλέγοντες Πελάτες ειδικά κατά την περίοδο που η ΔΕΗ παραμένει ο προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας σε ποσοστό τουλάχιστον 70% της αγοράς των Επιλέγοντων πελατών. Τα τιμολόγια αυτά περιγράφονται παρακάτω με περισσότερες λεπτομέρειες.

Η ΡΑΕ εξέδωσε τον Ιούνιο του 2001 ένα έγγραφο με το οποίο καθορίζει την πολιτική που προτίθεται να ακολουθήσει όσον αφορά τη ρύθμιση των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας, κατά την άσκηση της γνωμοδοτικής της αρμοδιότητας.

Το Σεπτέμβριο του 2000 το Υπουργείο Ανάπτυξης ενημέρωσε εγγράφως την Εταιρία για τα γενικά κριτήρια τα οποία ο Υπουργός Ανάπτυξης θεωρεί ότι οφείλει να πληροί η μελλοντική τιμολογιακή πολιτική παρόλο που δεν είναι δεσμευτικά και ούτε παρέχονται εξασφαλίσεις ότι θα ακολουθηθούν στο μέλλον από τη ΡΑΕ ή το Υπουργείο Ανάπτυξης. Την ίδια άποψη εξέφρασε εγγράφως και το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών.

Τα γενικά κριτήρια, όπως αναφέρονται στην επιστολή του Υπουργού Ανάπτυξης προς την Εταιρία, είναι ότι τα τιμολόγια πρέπει να κινούνται σε προκαθορισμένα όρια για εύλογο χρονικό διάστημα, πρέπει να λαμβάνουν υπόψη τις διαφορές στα επίπεδα κατανάλωσης και πρέπει να δίνουν κίνητρα για τον περιορισμό της σπατάλης ενέργειας.

Το Υπουργείο Ανάπτυξης αναγνωρίζει ότι καθώς νέοι παραγωγοί εισέρχονται στην αγορά ενέργειας θα δημιουργηθεί η ανάγκη καθορισμού περισσότερο πολυπλοκών κριτηρίων, παρόλο που δεν θεωρεί ότι η είσοδος νέων παραγωγών στην αγορά θα οδηγήσει βραχυπρόθεσμα σε σημαντικές διακυμάνσεις στα τιμολόγια.

Σύμφωνα με το νόμο περί Απελευθέρωσης, ο Υπουργός Ανάπτυξης κατά την έγκριση των ρυθμιζόμενων τιμολογίων και χρεώσεων λαμβάνει υπόψη του και τις δαπάνες από ανενεργές επενδύσεις και τις δαπάνες για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφελείας. Περαιτέρω, οι πρόσφατες τροποποιήσεις στο νόμο περί Απελευθέρωσης ορίζουν ότι δαπάνες αυτές επιμερίζονται, ομοιόμορφα για όλη την ελληνική επικράτεια, σε κάθε κατηγορία πελατών, σύμφωνα με μεθοδολογία η οποία καθορίζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης, που εκδίδεται μετά από γνώμη της ΡΑΕ. Η εν λόγω μεθοδολογία λαμβάνει υπόψη την ηλεκτρική ενέργεια που καταναλώνει ο κάθε πελάτης και συντελεστές που διαφοροποιούν τον επιμερισμό κατά κατηγορία πελατών, έτσι ώστε να προκύπτει χρέωση που εξισορροπεί τις οικονομικές συνέπειες μεταξύ των κατηγοριών πελατών. Οι αριθμητικές τιμές των συντελεστών της ανωτέρω μεθοδολογίας προσδιορίζονται κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης μετά από γνώμη της ΡΑΕ, που δημοσιεύεται στην «Εφημερίδα της Κυβερνήσεως». Η ετήσια επιβάρυνση πελάτη κατά θέση κατανάλωσης δεν μπορεί να υπερβαίνει το ποσό € 600.000. Το όριο αυτό αναπροσαρμόζεται ετήσια με μέριμνα της ΡΑΕ σύμφωνα με την ετήσια μεταβολή του δείκτη τιμών καταναλωτή, όπως δημοσιεύεται από την Ε.Σ.Υ.Ε. Η μεθοδολογία και ο τρόπος ανάκτησης των δαπανών για ανενεργές επενδύσεις και η παροχή υπηρεσιών κοινής ωφελείας από την Εταιρία δεν έχουν ακόμη προσδιορισθεί. Δεν μπορεί να υπάρξει καμιά διαβεβαίωση ότι η ΔΕΗ θα ανακτήσει τελικά τα εν λόγω κόστη.

Παρόλο που η ΡΑΕ υποχρεούται από το νόμο να γνωμοδοτεί σχετικά με το επίπεδο των τιμολογίων, το Υπουργείο Ανάπτυξης δεν υποχρεούται από τη νομοθεσία να εφαρμόζει τις προτάσεις της ΡΑΕ σχετικά με το επίπεδο των τιμολογίων. Για παράδειγμα, τον Ιούλιο του 2002 η ΡΑΕ πρότεινε αύξηση στα τιμολόγια της τάξεως του 4%, ενώ το Υπουργείο Ανάπτυξης επέβαλε αύξηση της τάξεως του 3,85% σε όλους τους πελάτες (εκτός από τις εταιρίες Αλουμίνιον της Ελλάδος Α.Ε. και Λάρκο Α.Ε., οι οποίες προμηθεύονται ηλεκτρική ενέργεια σε τιμή που καθορίζεται από διμερείς συμβάσεις που έχουν γίνει με την Εταιρία). Τον Ιούλιο του 2003 η ΡΑΕ πρότεινε αύξηση του τιμολογίου κατά 3%. Την 9.9.2003 ο Υπουργός Ανάπτυξης ενέκρινε αύξηση 2,5% για όλους τους καταναλωτές (εκτός από τις εταιρίες Αλουμίνιον της Ελλάδος και Λάρκο), με αναδρομική ισχύ από την 1.9.2003. Επιπλέον, ο Υπουργός ενέκρινε για πρώτη φορά τη διακριτή χρέωση του τέλους Α.Π.Ε. σε όλους τους πελάτες ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο ανέρχεται σε € 0,60/MWh.

Επί του παρόντος στα τιμολόγια προμήθειας αποτυπώνεται μία ενιαία χρέωση για τον τελικό καταναλωτή. Εντούτοις, αναμένεται ότι τα τιμολόγια που θα χρεώνει η Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής στους Μη Επιλέγοντες Πελάτες αποτελούνται από τα ακόλουθα συστατικά μέρη:

- Χρέωση με την οποία η Εταιρία μετακυλίει στους καταναλωτές τις δαπάνες που υφίσταται ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας για τη χρήση του συστήματος στην υψηλή τάση (περιγράφεται παρακάτω) στο πλαίσιο εφαρμογής της Σύμβασης Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς, εκτός των πελατών στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.
- Χρέωση με την οποία η Εταιρία μετακυλίει στους καταναλωτές τις δαπάνες που υφίσταται ως προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας για τη χρήση του δικτύου διανομής στη μέση ή χαμηλή τάση (περιγράφεται παρακάτω), εφόσον ο πελάτης συνδέεται στο δίκτυο μέσης ή χαμηλής τάσης.
- Χρέωση για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας που αντανakλά το κόστος της Εταιρίας για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους παραγωγούς, η οποία στην ουσία αντιπροσωπεύει τη μετακύλιση του κόστους της Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής, συμπεριλαμβανομένων διοικητικών εξόδων και ενός εύλογου ποσοστού κέρδους.
- Χρέωση που αναλογεί στα ποσά που καταβάλλει η Εταιρία ως προμηθευτής ενέργειας μέσω του λογαριασμού προσαυξήσεων.

Κατά την περίοδο που η Εταιρία κατέχει ως προμηθευτής ποσοστό άνω του 70% της αγοράς των Επιλεγόντων Πελατών, το Υπουργείο Ανάπτυξης θα συνεχίσει να ρυθμίζει το ανώτατο όριο των τιμολογίων της ΔΕΗ για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε Επιλέγοντες Πελάτες.

Χρέωση για τη χρήση του Συστήματος Υψηλής Τάσης

Η χρέωση για τη χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς που επιβάλλεται από το ΔΕΣΜΗΕ στην Εταιρία, ως παραγωγού και προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, υπολογίζεται σύμφωνα με τη Σύμβαση Χρήσης του Συστήματος Μεταφοράς. Οι συνολικές πληρωμές του ΔΕΣΜΗΕ προς την Εταιρία ως ιδιοκτήτρια του διασυνδεδεμένου συστήματος και προς οποιοδήποτε τρίτο μέρος για τη συντήρηση και ανάπτυξη του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, πραγματοποιούνται σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς και κατανέμονται κατά 30% σε όλους τους παραγωγούς και κατά 70% στους προμηθευτές. Το ποσό που κατανέμεται στους παραγωγούς κατανέμεται ακολούθως σε καθέναν από αυτούς ανάλογως με την ισχύ που διαθέτει και τη γεωγραφική θέση της μονάδας του όσον αφορά τη σύνδεσή της στο σύστημα μεταφοράς. Το ποσό που κατανέμεται στους προμηθευτές κατανέμεται στη συνέχεια σε καθέναν από αυτούς ανάλογα με τη ζήτηση των πελατών του, δίχως να λαμβάνονται υπόψη οι καταναλωτές των μη διασυνδεδεμένων νησιών.

Χρέωση Χρήσης Δικτύου Διανομής στη Μέση και Χαμηλή Τάση

Η Εταιρία ως κυρία και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής θα χρεώνει όλους τους προμηθευτές βάσει ρυθμιζόμενων τιμολογίων. Τα τιμολόγια για το σύστημα μεσαίας τάσης για το έτος 2002 έχουν εγκριθεί με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης. Τα τιμολόγια αυτά λαμβάνουν υπόψη τους το λειτουργικό κόστος, τις αποσβέσεις των επενδύσεων και την απόδοση των απασχολούμενων κεφαλαίων της ΔΕΗ. Ακόμη συμπεριλαμβάνουν οικονομικά κίνητρα τα οποία χορηγούνται στη ΔΕΗ για την επίτευξη συγκεκριμένων ποιοτικών στόχων. Τα τιμολόγια αυτά αποτελούνται από ένα σκέλος χρέωσης της ισχύος και ένα σκέλος χρέωσης της ενέργειας. Ειδικό-

τερα, όσον αφορά τα τιμολόγια για το έτος 2002, για πελάτες με μηνιαίο συντελεστή φορτίου έως 48,6%, η χρέωση για το σκέλος ισχύος ανέρχεται στα € 910,52 ανά MW και για το σκέλος ενέργειας € 4,625 ανά MWh. Όσον αφορά πελάτες με μηνιαίο συντελεστή φορτίου άνω του 48,6%, η χρέωση για το σκέλος ισχύος ανέρχεται στα € 2.529,22 ανά MW και μηδενική χρέωση για το σκέλος ενέργειας.

Χρεώσεις που Απορρέουν από τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς

Το ποσό που καταβάλλεται από το ΔΕΣΜΗΕ στην Εταιρία σύμφωνα με τη Σύμβαση Παραχώρησης Ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς περιλαμβάνει συνολικό αντάλλαγμα στο οποίο συνυπολογίζεται το λειτουργικό κόστος, οι αποσβέσεις των επενδύσεων, ένα ρυθμιζόμενο ποσοστό απόδοσης των ιδίων κεφαλαίων (το οποίο ρυθμίζεται από τη ΡΑΕ), καθώς και ένα οικονομικό κίνητρο για την επίτευξη συγκεκριμένων στόχων.

5. Λειτουργία του Συστήματος Μεταφοράς και Εμπορία

Η λειτουργία του Συστήματος και οι μηχανισμοί συναλλαγών εμπεριέχονται στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας και στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς, θέτοντας το ειδικότερο πλαίσιο που διέπει τις συναλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Ωστόσο λόγω των πρόσφατων τροποποιήσεων στο νόμο περί Απελευθέρωσης, αναμένεται ότι οι εν λόγω κώδικες θα πρέπει να αναθεωρηθούν για να αντανακλούν τις αλλαγές των νέων διατάξεων.

Προγραμματισμός και Κατανομή Φορτίου

Καθώς δεν είναι δυνατόν να αποθηκευτεί η ηλεκτρική ενέργεια, η ποσότητα της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας θα πρέπει να ισούται με την ποσότητα της καταναλισκόμενης ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να αποφευχθούν ολικές ή μερικές διακοπές ρεύματος. Η διαδικασία κατά την οποία δίνονται εντολές στους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας να ξεκινήσουν, αυξήσουν, ελαττώσουν ή να διακόψουν την παραγωγή άμεσα είναι γνωστή ως «κατανομή φορτίου». Η διαδικασία κατά την οποία καθορίζεται εκ των προτέρων ποιοι από τους διαθέσιμους σταθμούς παραγωγής θα λειτουργήσουν είναι γνωστή ως «προγραμματισμός». Στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας ο ΔΕΣΜΗΕ είναι υπεύθυνος για τον προγραμματισμό και την κατανομή του φορτίου ηλεκτρικής ενέργειας στους διαθέσιμους σταθμούς παραγωγής σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

Προγραμματισμός Επομένης Ημέρας

Η κατανομή φορτίου πραγματοποιείται σε ωριαία βάση, με κάθε ώρα του εικοσιτετραώρου να αποκαλείται «Ωρα κατανομής». Ο ΔΕΣΜΗΕ εκδίδει κάθε ημέρα μέχρι τις 11.00 π.μ. μία πρόβλεψη της επομένης ημέρας, ανά ώρα κατανομής, σχετικά με τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας σε όλο το διασυνδεδεμένο σύστημα. Μέχρι τις 12.00 το μεσημέρι της ίδιας ημέρας κάθε παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας πρέπει να δηλώσει στο ΔΕΣΜΗΕ την παραγωγική διαθεσιμότητά του για κάθε ώρα κατανομής της επομένης ημέρας.

Σύμφωνα με τις πρόσφατες τροποποιήσεις στο Νόμο περί Απελευθέρωσης, ο μηχανισμός κατανομής φορτίου και προγραμματισμού τροποποιείται ώστε να δημιουργηθεί μια ημερήσια αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Βάσει της δομής της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, κάθε μονάδα παραγωγής υποβάλλει υποχρεωτικά προσφορές για κάθε ώρα κατανομής, υπό την προϋπόθεση ότι η εν λόγω προσφορά αντανακλά τουλάχιστον το μεταβλητό λειτουργικό κόστος της μονάδας παραγωγής. Ο ΔΕΣΜΗΕ καθορίζει, βάσει της οικονομικής ιεράρχησης των υποβληθεισών προσφορών ποιες μονάδες παραγωγής εντάσσονται στον προγραμματισμό. Κατά τη διαδικασία προγραμματισμού ο ΔΕΣΜΗΕ λαμβάνει υπόψη, μεταξύ άλλων:

- τις δηλώσεις προμηθευτών για εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας,
- την προτεραιότητα στην κατανομή μονάδων Α.Π.Ε. και μονάδων οι οποίες χρησιμοποιούν εγχώριες πηγές πρωτογενούς ενέργειας, και
- τη χρήση των διασυνδέσεων και τις ανταλλαγές ηλεκτρικής ενέργειας.

Οι μονάδες παραγωγής που εντάσσονται στον προγραμματισμό, αποζημιώνονται με την Οριακή Τιμή του Συστήματος, η οποία υπολογίζεται από το ΔΕΣΜΗΕ, λαμβάνοντας υπόψη την υψηλότερη τιμή προσφοράς που υπεβλήθη από μονάδες παραγωγής που εντάσσονται στον προγραμματισμό, καθώς και την επίδραση τυχόν μέτρων και κινήτρων για τη διαθεσιμότητα ισχύος παραγωγής. Όλοι οι προμηθευτές πληρώνουν στο ΔΕΣΜΗΕ την ποσότητα ηλεκτρικής ενέργειας που αγοράζουν με βάση την Οριακή Τιμή του Συστήματος.

Πραγματική Κατανομή

Όσον αφορά την κατανομή φορτίου, ο ΔΕΣΜΗΕ δίνει σε πραγματικό χρόνο εντολές στους σταθμούς παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να ξεκινήσουν, αυξήσουν, ελαττώσουν ή να διακόψουν την παραγωγή και να παρέχουν βοηθητικές υπηρεσίες. Οι εντολές έχουν ως τελικό στόχο την εξίσωση της παραγωγής με τη ζήτηση και ταυτόχρονα τη διατήρηση επαρκούς περιθωρίου εφεδρείας ενέργειας, την εξασφάλιση της ασφάλειας, αξιοπιστίας και αποδοτικότητας του συστήματος και της ποιότητας της παραγωγής. Η διαδικασία κατανομής λαμβάνει επίσης υπόψη τις απαιτήσεις του Νόμου περί Απελευθέρωσης περί προτεραιότητας παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και από σταθμούς παραγωγής που χρησιμοποιούν εγχώριες πηγές πρωτογενούς ενέργειας.

Εκκαθαρίσεις Παραγωγής - Ζήτησης

Ο ΔΕΣΜΗΕ είναι αρμόδιος για την εξισορρόπηση της παραγωγής και ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας στο διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς. Οι αποκλίσεις υπολογίζονται ξεχωριστά για κάθε συμμετέχοντα στην ημερήσια αγορά (κυρίως παραγωγό και προμηθευτές) και διευθετούνται από το ΔΕΣΜΗΕ επί τη βάση ενιαίας τιμής για κάθε ώρα της ημέρας. Ο ΔΕΣΜΗΕ υποχρεούται να διενεργεί τη διαδικασία διευθέτησης κατά τέτοιον τρόπο ώστε να προάγεται η διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων παραγωγής, το κόστος να επιμερίζεται κατά το δυνατόν σε αυτούς τους συμμετέχοντες της αγοράς που προκαλούν τις αποκλίσεις, να αντανακλά κατά το δυνατόν τα κοστολογικά στοιχεία λειτουργίας των μονάδων παραγωγής και το συνολικό κόστος να ελαχιστοποιείται.

Εξασφάλιση Επάρκειας Ισχύος Παραγωγής

Σύμφωνα με τις πρόσφατες τροποποιήσεις στο Νόμο περί Απελευθέρωσης, ο ΔΕΣΜΗΕ είναι αρμόδιος για τη διαχείριση μηχανισμού για την εξασφάλιση επάρκειας ισχύος παραγωγής. Ειδικότερα, ο ΔΕΣΜΗΕ δύναται να συνάψει συμβάσεις ισχύος παραγωγής, αρχικά έως 1.300 MW και στη συνέχεια όπως εκάστοτε καθορίζεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης ύστερα από γνώμη της ΡΑΕ.

Ο νέος αυτός μηχανισμός θα καθοριστεί λεπτομερώς στους υπό αναθεώρηση Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος και Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, καθώς επίσης και σε λοιπές δευτερεύουσες νομοθετικές πράξεις, των οποίων η έγκριση από τον Υπουργό Ανάπτυξης αναμένεται έως το τέλος του τρέχοντος έτους.

Εμπορικές Συμφωνίες Συστήματος

Κάθε κάτοχος άδειας παραγωγής και προμήθειας οφείλει, σύμφωνα με τους όρους των αδειών τους, να συμμορφώνεται με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας. Σημειώνεται ότι ο ΔΕΣΜΗΕ υπόκειται στις δια-

τάξεις του Κώδικα Συναληθαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, όπως επίσης και η ΔΕΗ ως ιδιοκτήτρια και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής και κυρία του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς. Οι παραγωγοί και οι προμηθευτές που δεν είναι υποχρεωμένοι να είναι κάτοχοι αδειών δεν υπόκεινται στις διατάξεις του Κώδικα Συναληθαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, αλλά αντιπροσωπεύονται κατά τη διενέργεια των εμπορικών συναληθαγών στο σύστημα από τον εκπρόσωπο που ορίζεται από το ΔΕΣΜΗΕ, ο οποίος τους αντιπροσωπεύει ως ειδικός υπόχρεος στα πλαίσια του Κώδικα.

Ως μέρος των συμφωνιών συναληθαγών του συστήματος, ο ΔΕΣΜΗΕ διατηρεί έναν ειδικό λογαριασμό, γνωστό ως Λογαριασμό Προσαυξήσεων, στον οποίον κατανέμει μια σειρά δαπανών και εσόδων που προκύπτουν από τις Συναληθαγές του Συστήματος. Για το έτος 2003, το ποσό που καταβάλλεται από τους υπόχρεους στο Λογαριασμό Προσαυξήσεων έχει οριστεί στα € 1,17 για κάθε MWh προμηθευόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.

Σύμφωνα με τον Κώδικα Συναληθαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, ο λογαριασμός προσαυξήσεων αποτελείται από τους ακόλουθους υπολογαριασμούς:

1. Λογαριασμός επικουρικών υπηρεσιών.
2. Λογαριασμός διοικητικών εξόδων του ΔΕΣΜΗΕ.
3. Λογαριασμός καθαρού κόστους διασύνδεσης.
4. Λογαριασμός για μονάδες παραγωγής με χρήση ανανεώσιμων πηγών και για μονάδες συμπαραγωγής.
5. Λογαριασμός για πληρωμές επιβεβλημένων περιορισμών και επιβεβλημένων αυξήσεων φορτίου.
6. Λογαριασμός για ρυθμίσεις απωλειών.
7. Λογαριασμός επιπρόσθετων χρεώσεων.

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού χρεώνεται στο σύνολο των προμηθευτών.

Παραγωγή από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας και Συμπαραγωγή στο Διασυνδεδεμένο Σύστημα

Ο ν. 2773/1999 επιβάλλει στο ΔΕΣΜΗΕ την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από παραγωγούς που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές και συμπαραγωγούς οι οποίοι είναι συνδεδεμένοι με το διασυνδεδεμένο σύστημα με συμβόλαια δεκαετούς διάρκειας. Οι παραγωγοί αυτοί αντιπροσωπεύονται κατά τη διενέργεια των εμπορικών συμφωνιών στο σύστημα από το ΔΕΣΜΗΕ, ο οποίος συμμετέχει έχοντας ειδικό ρόλο. Τα 68 συμβόλαια μεταξύ της ΔΕΗ και παραγωγών από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και των σχετικών συμπαραγωγών που υφίσταντο κατά την 30.9.2002 έχουν μεταφερθεί στο ΔΕΣΜΗΕ.

Οι παραγωγοί από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας αποζημιώνονται για την παραγωγή τους μέσω του ΔΕΣΜΗΕ. Ωστόσο ο ν. 2773/1999 καθορίζει μία ανώτατη τιμή βάσει της οποίας πληρώνει ο ΔΕΣΜΗΕ τους παραγωγούς από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας βάσει των συμβολαίων (η οποία περιλαμβάνει χρέωση ενέργειας που ισούται με το 90% του σκέλους ενέργειας του γενικού τιμολογίου μέσης τάσης συν χρέωση ισχύος που ισούται με το 50% του σκέλους ισχύος του ίδιου τιμολογίου). Στο σημείο που η εν λόγω τιμολόγηση υπερβαίνει το κόστος παραγωγής, ο ΔΕΣΜΗΕ ανακτά αυτήν τη διαφορά μέσω ενός ειδικού υπολογαριασμού του λογαριασμού προσαυξήσεων. Η παραπάνω διαδικασία που υποχρεούται να εκτελεί ο ΔΕΣΜΗΕ αποτελεί υπηρεσία κοινής ωφελείας με σκοπό την προώθηση παραγωγής μέσω ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, η οποία δεν θα μπορούσε

διαφορετικά να ήταν οικονομικά βιώσιμη. Το παραπάνω κόστος μετακυλιέται στους προμηθευτές και τελικά στους καταναλωτές. Κατά το έτος 2003 ένα ειδικό τέλος ύψους € 0,60/MWh χρεώνεται στους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας από το ΔΕΣΜΗΕ για την ανάκτηση του κόστους προώθησης της παραγωγής μέσω ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

Κάθε κάτοχος αδειας παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας δικαιούται να συνάψει σύμβαση αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με την καταβολή του ως άνω καθοριζόμενου ανταλλάγματος. Όσον αφορά την Εταιρία, αντιμετωπίζεται κατά τον ίδιο τρόπο όπως και οποιοσδήποτε άλλος που αιτείται τη χορήγηση άδειας παραγωγής από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας.

6. Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά

Στα μη διασυνδεδεμένα νησιά, που περιλαμβάνονται στο σύνολό τους στο δίκτυο διανομής, η ΔΕΗ παραμένει η μοναδική εταιρία προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και είναι η μοναδική ιδιοκτήτρια και διαχειρίστρια του δικτύου διανομής, το οποίο περιλαμβάνει και ένα μικρό δίκτυο υψηλής τάσης στα νησιά της Κρήτης, της Ρόδου και της Λέσβου. Τα μη διασυνδεδεμένα νησιά εμπίπτουν σε ένα ξεχωριστό ρυθμιστικό καθεστώς, το οποίο περιγράφεται παρακάτω.

Παραγωγή

Η ΔΕΗ ως διαχειρίστρια του δικτύου διανομής καταρτίζει για όλα τα μη διασυνδεδεμένα νησιά μελέτη ως προς τις εκτιμώμενες ανάγκες για νέες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, η οποία υπόκειται σε έγκριση από τη ΡΑΕ. Εάν από την παραπάνω πρόβλεψη διαφαίνεται η ανάγκη επιπλέον παραγωγικής ισχύος, σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου περί Απελευθέρωσης και των Οδηγιών Ηλεκτρικής Ενέργειας, το Υπουργείο Ανάπτυξης εκδίδει πρόσκληση εκδήλωσης ενδιαφέροντος για την κατασκευή νέων σταθμών παραγωγής. Σε περίπτωση που η εν λόγω διαδικασία δεν οδηγήσει στην κάλυψη του ελλείμματος ή αν ο διαγωνισμός κηρυχθεί άγονος το Υπουργείο Ανάπτυξης μπορεί να χορηγήσει στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής για την εξασφάλιση σε κάθε περίπτωση απρόσκοπτου εφοδιασμού ηλεκτρικής ενέργειας. Ενδέχεται η ΔΕΗ να υποχρεωθεί να εγγυάται το συνεχή εφοδιασμό ηλεκτρικής ενέργειας (χωρίς διακοπές) στα μη διασυνδεδεμένα νησιά και κατά συνέπεια να προβεί στην υποχρεωτική κατασκευή επιπρόσθετου δυναμικού παραγωγής. Ο Υπουργός Ανάπτυξης προτίθεται να υποβάλει αίτηση στην Ευρωπαϊκή Επιτροπή προκειμένου να λάβει εξαίρεση από τις υποχρεώσεις διενέργειας διαγωνιστικών διαδικασιών για την κατασκευή νέου παραγωγικού δυναμικού στα μη διασυνδεδεμένα νησιά.

Ως διαχειρίστρια του δικτύου διανομής η Εταιρία είναι υπεύθυνη για την κατανομή της παραγωγής σε κάθε μη διασυνδεδεμένο νησί, σύμφωνα με τις οδηγίες του Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.

Για τους Παραγωγούς από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας ισχύουν παρόμοιοι όροι με αυτούς του διασυνδεδεμένου συστήματος. Στα μη διασυνδεδεμένα νησιά η Εταιρία ως διαχειρίστρια του δικτύου διανομής αναλαμβάνει το ρόλο του ΔΕΣΜΗΕ για την αγορά ηλεκτρικής ενέργειας από παραγωγούς που χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές υπογράφοντας συμβόλαια δεκαετούς διάρκειας. Σημειώνεται ότι, σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης, η ΔΕΗ αποζημιώνεται με μία σταθερή ανώτερη τιμή για όποια διαφορά υπάρξει μεταξύ των πληρωμών που διενεργεί βάσει των δεκαετών συμβολαίων και του ποσού που λαμβάνει για την παραγωγή από τον ΔΕΣΜΗΕ. Ο ΔΕΣΜΗΕ μετακυλίζει τη διαφορά αυτή μέσω ενός ειδικού υπολογαριασμού του Λογαριασμού Προσαυξήσεων. Επίσης, η ΔΕΗ ως διαχειρίστρια του δικτύου διανομής είναι υποχρεωμένη να αγο-

ράσει το σύνολο της ενέργειας που παράγεται από ανανεώσιμες πηγές και κατά συνέπεια υποχρεούται να πληρώνει τον παραγωγό για το σύνολο της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας.

Διανομή

Όλες οι γραμμές των μη διασυνδεδεμένων νησιών, καθώς και οι γραμμές υψηλής τάσης της Κρήτης, της Ρόδου και της Λέσβου, αποτελούν μέρος του δικτύου διανομής. Συνεπώς η Εταιρία έχει το αποκλειστικό δικαίωμα της κυριότητας, διαχείρισης και εκμετάλλευσης του δικτύου σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής.

Προμήθεια

Σύμφωνα με το Νόμο περί Απελευθέρωσης, ο Υπουργός Ανάπτυξης είναι υποχρεωμένος να χορηγήσει στη ΔΕΗ μία αποκλειστική άδεια για την προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στους Μη Επιλεγόντες πελάτες, οι οποίοι αποτελούν το σύνολο των πελατών μας στα μη διασυνδεδεμένα νησιά. Αυτό έχει ως συνέπεια να προμηθεύονται ηλεκτρική ενέργεια σύμφωνα με τις διαδικασίες προμήθειας των Μη Επιλεγόντων Πελατών. Η Εταιρία έχει ήδη κάνει αίτηση για τη χορήγηση της παραπάνω άδειας, όπως αυτό απαιτείται από την ισχύουσα νομοθεσία. Μολονότι η Εταιρία δεν έχει λάβει μέχρι σήμερα την άδεια προμήθειας, στην οποία θα ορίζονται συγκεκριμένοι όροι και προϋποθέσεις, δυνάμει μεταβατικής διάταξης του Νόμου περί Απελευθέρωσης, έχει δικαίωμα προμήθειας των πελατών της έως την έκδοσή της.

7. Πρωτοβουλία για την Ίδρυση Περιφερειακής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Νοτιανατολική Ευρώπη

Το Νοέμβριο του 2002 οι Υπουργοί Ενέργειας της Αλβανίας, Βοσνίας - Ερζεγοβίνης, Βουλγαρίας, Κροατίας, Ομοσπονδιακής Δημοκρατίας της Γιουγκοσλαβίας, Π.Γ.Δ.Μ., Τουρκίας, Ελλάδας και Ρουμανίας, καθώς επίσης και ο Ειδικός Αντιπρόσωπος του Γ.Γ. του Ο.Η.Ε. για το Κόσοβο υπέγραψαν ένα Μνημόνιο Συνεργασίας σχετικά με την ίδρυση Περιφερειακής Αγοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας στη Νοτιανατολική Ευρώπη. Η Επιτροπή των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων και το Σύμφωνο Σταθερότητας για τη Ν.Α. Ευρώπη υπέγραψαν το ως άνω Μνημόνιο, ως «μη συμμετέχοντα μέλη - χορηγοί», ενώ η Αυστρία, Ιταλία, Ουγγαρία, Σλοβενία και η Δημοκρατία του Μολδόβα υπέγραψαν ως κράτη «παρατηρητές», τα οποία ενδιαφέρονται ιδιαιτέρως να συμμετάσχουν στην ως άνω πρωτοβουλία. Στόχο της εν λόγω περιφερειακής αγοράς αποτελεί η ενσωμάτωση της ελληνικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και των λοιπών αγορών ηλεκτρικής ενέργειας της Ν.Α. Ευρώπης στην ευρύτερη εσωτερική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας της Ε.Ε., καθώς επίσης και η αναδόμηση των ηλεκτρικών συστημάτων των χωρών των Δυτικών Βαλκανίων μετά τις καταστροφές που υπέστησαν από τον πόλεμο.

Στόχο της διακρατικής αυτής πρωτοβουλίας αποτελεί η προώθηση των σχέσεων κατανόησης μεταξύ των συμμετεχόντων χωρών, ώστε να καταλήξει στη δημιουργία περιφερειακών θεσμικών μηχανισμών, κατάλληλων να επιτρέψουν τη λειτουργία ενός ενιαίου ηλεκτρικού συστήματος.

Το χρονοδιάγραμμα για την ολοκλήρωση της προτεινόμενης δομής της ανωτέρω περιφερειακής αγοράς αναμένεται εντός του έτους 2004, η ανάληψη δράσεων για την υλοποίησή της από το έτος 2005 και, τέλος, η έναρξη λειτουργίας της από το έτος 2007.

Η Εταιρία υποστηρίζει την πρωτοβουλία αυτή, καθώς εκτιμά ότι θα δημιουργήσει επιχειρηματικές ευκαιρίες, ενώ περαιτέρω εκτιμά ότι μπορεί να οδηγήσει σε μείωση των πιέσεων που δέχεται από τις ρυθμιστικές αρχές, καθόσον η δημιουργία της περιφερειακής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας θα επιφέρει αντίστοιχες αλλαγές στη βάση προσδιορισμού του κριτηρίου της σχετικής αγοράς.

**ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ
ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1998-2002**

Στο παρόν κεφάλαιο παρουσιάζονται:

- (α) οι οικονομικές καταστάσεις που συνέταξε η ΔΕΗ πριν από τη μετατροπή της σε Α.Ε. για τις χρήσεις 1998, 1999 και 2000, με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001 για την εισαγωγή της στο Χρηματιστήριο Αθηνών,
- (β) τα ελεγμένα οικονομικά στοιχεία της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001,
- (γ) οι οικονομικές καταστάσεις της πρώτης εταιρικής χρήσης (υπερδωδεκάμηνη), η οποία καλύπτει την περίοδο 1.1.2001-31.12.2002, και
- (δ) μη ελεγμένη κατάσταση αποτελεσμάτων της περιόδου 1.1.2002-31.12.2002, για την οποία σημειώνονται τα εξής:

ΣΗΜΕΙΩΣΗ

Με βάση το Π.Δ. 330/00 η πρώτη εταιρική χρήση της ΔΕΗ Α.Ε. ήταν υπερδωδεκάμηνη με αρχή την 1η Ιανουαρίου 2001 και λήξη την 31η Δεκεμβρίου 2002. Η αντίστοιχη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης απεικονίζεται στο παρόν κεφάλαιο ως δύο δωδεκάμηνες «χρήσεις», για διευκόλυνση του αναγνώστη. Η απεικόνιση του συνόλου των κονδυλίων που αναφέρονται στο έτος 2002, προέκυψε δι' αφαιρέσεως των ποσών της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 από τα αντίστοιχα της υπερδωδεκάμηνης περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 και δεν έχει ελεγχθεί από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές. Η απεικόνιση αυτή δεν είναι αποτέλεσμα κλεισίματος των βιβλίων της Εταιρίας όπως ορίζουν οι σχετικές διατάξεις και οι λογιστικές αρχές και, κατά συνέπεια, είναι ενδεικτική, έχει μειωμένη πληροφοριακή βαρύτητα και σε καμία περίπτωση, δεν πρέπει να θεωρηθεί ακριβής ή/και αντιπροσωπευτική με την έννοια ότι τα ανωτέρω ποσά θα ήταν όμοια ή θα προέκυπταν εάν η Εταιρία είχε συντάξει εσωλογιστικά, και σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις, ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις για τα έτη 2001 και 2002, καθώς μία τέτοια θεώρηση ενδεχομένως να οδηγήσει σε εσφαλμένα συμπεράσματα.

Για τα έτη 1998-2001 η Εταιρία ελέγχθηκε από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. Για την πρώτη υπερδωδεκάμηνη εταιρική χρήση (1.1.2001-31.12.2002), η Εταιρία ελέγχθηκε από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. και την ελεγκτική εταιρία ERNST & YOUNG (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. Η κατάσταση αποτελεσμάτων της περιόδου 1.1.2002-31.12.2002 είναι ανέλεγκτη.

1. Γενικά***Τιμολόγια, θεσμικό πλαίσιο και ανταγωνισμός***

Το σύνολο των εσόδων της Εταιρίας προέρχεται κυρίως από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας. Στο παρελθόν, η τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας καθοριζόταν από την Ελληνική Κυβέρνηση μέσω της τιμολογιακής της πολιτικής. Επομένως, τα έσοδα της Εταιρίας ήταν συνάρτηση της ζήτησης ηλεκτρικής ενέργειας και των δεδομένων τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας. Με την ισχύ του Νόμου περί Απελευθέρωσης, ο Υπουργός Ανάπτυξης καθορίζει τα

τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας, μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ, πήλν εκείνων με τα οποία χρεώνουν οι προμηθευτές τους Επιλέγοντες Πελάτες. Ωστόσο, σύμφωνα με την κείμενη νομοθεσία, για όσο χρονικό διάστημα η ΔΕΗ είναι ο προμηθευτής τουλάχιστον του 70% των Επιλεγόντων Πελατών, βάσει όγκου, το Υπουργείο Ανάπτυξης θα εξακολουθεί να θέτει ανώτατα όρια τιμολόγησης των εν λόγω πελατών. Βλ. επίσης κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο».

Από το τελευταίο τρίμηνο του 2002 η Εταιρία εισπράττει έσοδα σε μηνιαία βάση από τον ΔΕΣΜΗΕ βάσει της Σύμβασης παραχώρησης ελέγχου του Συστήματος Μεταφοράς, ως κάτοχος του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς που λειτουργεί υπό τη διεύθυνση του ΔΕΣΜΗΕ. Για τις χρήσεις που αναλύονται στο παρόν κεφάλαιο, τα έσοδα της Εταιρίας αφορούν κυρίως πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους καταναλωτές και εξαρτώνται από τον όγκο κατανάλωσης στα τιμολόγια χρέωσης και από το είδος του καταναλωτή (υψηλής, μέσης ή χαμηλής τάσης). Όταν δραστηριοποιηθούν στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας και άλλοι προμηθευτές η Εταιρία αναμένει τα έσοδά της να προέρχονται και από τις χρεώσεις προς όλους αυτούς τους προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίοι θα χρησιμοποιούν το δίκτυο διανομής για να προμηθεύουν τους καταναλωτές τους. Ωστόσο η Εταιρία εκτιμά ότι, ώσπου να υπάρξει ουσιαστικός ανταγωνισμός, τα έσοδα αυτά δεν θα είναι υψηλά και δεν θα επηρεάσουν σημαντικά τη διαμόρφωση των αποτελεσμάτων της.

Περαιτέρω, η Εταιρία, λόγω της υποχρέωσής της να προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια στην Ελλάδα, υπόκειται στην υποχρέωση παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας, οι οποίες ενδέχεται να μην επιβληθούν στους μελλοντικούς ανταγωνιστές της. Για παράδειγμα, η ΔΕΗ βάσει του Νόμου περί Απελευθέρωσης, υποχρεούται να προμηθεύει όλους τους πελάτες που δεν προμηθεύονται από τρίτο και να προμηθεύει τα μη διασυνδεδεμένα νησιά βάσει των ίδιων τιμολογίων με εκείνα που ισχύουν στο διασυνδεδεμένο σύστημα. Επιπλέον, οι υπηρεσίες κοινής ωφελείας περιλαμβάνουν την υποχρέωση προμήθειας προς τους αγρότες σε χαμηλές τιμές, καθώς και την υποχρέωση παροχής νερού άρδευσης από τα υδροηλεκτρικά εργοστάσια. Σύμφωνα με τις νέες τροποποιήσεις του Νόμου περί Απελευθέρωσης, στα πλαίσια διαμόρφωσης των τιμολογίων ηλεκτρικής ενέργειας, το κόστος παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας θα μετακυληθεί στους τελικούς καταναλωτές μέσω μιας μεθοδολογίας η οποία θα καθοριστεί από τον Υπουργό Οικονομικών και τον Υπουργό Ανάπτυξης, μετά από γνωμοδότηση της ΡΑΕ. Η ΔΕΗ εκτιμά ότι η ενσωμάτωση του σχετικού κόστους στα τιμολόγια των καταναλωτών δεν θα καλύψει το συνολικό κόστος παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας.

Με εξαίρεση τα όσα αναφέρονται πιο κάτω, τα τιμολόγια ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκαν κατά 3% για όλους τους πελάτες τον Σεπτέμβριο 2000, κατά 3,6% περίπου τον Ιούλιο 2001 (μέσος σταθμικός όρος αύξησης) και κατά 3,85% τον Ιούλιο του 2002. Την 9η Σεπτεμβρίου 2003 ο Υπουργός Ανάπτυξης ανακοίνωσε αύξηση των τιμολογίων κατά 2,5% για όλους τους πελάτες, με αναδρομική ισχύ από την 1η Σεπτεμβρίου 2003. Επιπρόσθετα, ο Υπουργός Ανάπτυξης ενέκρινε για πρώτη φορά τη διακριτή τιμολόγηση ενός τέλους ύψους € 0,60 ανά MWh σχετικά με την παραγωγή από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας. Τα τιμολόγια προς τους καταναλωτές οικιακής χρήσης μειώθηκαν κατά 7,5% τον Δεκέμβριο 1999. Η Εταιρία προμηθεύει με ηλεκτρική ενέργεια δύο μεγάλους πελάτες, την κρατική ΛΑΡΚΟ Α.Ε. και την Αλουμίνιο της Ελλάδος ΑΒΕΕ, με ιδιαίτερα χαμηλό τιμολόγιο. Στους εν λόγω πελάτες αναλογεί το 7% των πωλήσεων ηλεκτρικής ενέργειας σε όγκο και το 2% των εσόδων κατά το πρώτο εξάμηνο του 2003. Ωστόσο, μετά από έκδοση τον Ιούνιο του 2002 ευνοϊκής για τη ΔΕΗ διαιτητικής απόφασης κατά της εταιρίας Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., η ΔΕΗ πέτυχε 5% περίπου αύξηση στην τιμή της ηλεκτρικής ενέργειας με την οποία προμηθεύει την Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. Η απόφαση έχει αναδρομική ισχύ από την 1η Δεκεμβρίου 1999. Επιπλέον, η ΔΕΗ αύξησε κατά το ίδιο ποσοστό και το τιμολόγιο της Λάρκο Α.Ε., καθώς σύμφωνα με το Ν. 2367/1995 και με μεταγενέστερη απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης η οποία καθορίζει τα τιμολόγια προς τη Λάρκο Α.Ε. έως την 31.12.2002, η Λάρκο Α.Ε. προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια σε τιμή ίδια με εκείνη με την οποία προμηθεύει η ΔΕΗ την εταιρία Αλουμίνιο της Ελλάδος

Α.Ε. Παρ' όλη αυτά σημειώνεται ότι οι νέες αυξημένες τιμές για τις ως άνω εταιρίες παραμένουν σημαντικά χαμηλές σε σχέση με αυτές που χρεώνει η Εταιρία τους υπόλοιπους βιομηχανικούς πελάτες. Βλ. επίσης κεφ. «Σχέσεις με το Ελληνικό Δημόσιο» και κεφ. «Πληροφορίες για την Εταιρία - Διανομή».

Το θεσμικό πλαίσιο που εφαρμόζεται στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας έχει αλλάξει σημαντικά κατά τα τελευταία δύο έτη, ως αποτέλεσμα σχετικής οδηγίας της Ευρωπαϊκής Ένωσης και των μέτρων που έχει λάβει η ελληνική κυβέρνηση, με στόχο την αύξηση του ανταγωνισμού στην αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Ωστόσο, η Εταιρία εκτιμά ότι, υπό την παρούσα τιμολογιακή πολιτική, δεν θα αντιμετωπίσει σημαντικό ανταγωνισμό στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας. Βλ. επίσης κεφ. «Πληροφορίες για την Εταιρία» και κεφ. «Θεσμικό Πλαίσιο».

Στοιχεία της ελληνικής οικονομίας κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης περιόδου

Σύμφωνα με το Υπουργείο Οικονομίας και Οικονομικών και την Εθνική Στατιστική Υπηρεσία, η ετήσια αύξηση στον δείκτη τιμών καταναλωτή στην Ελλάδα ήταν 2,6%, 3,2%, 3,4% και 3,6% αντίστοιχα, για τους δώδεκα προηγούμενους μήνες που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 1999, 2000, 2001 και 2002. Για τους δώδεκα μήνες που έληξαν την 31η Αυγούστου 2003 ο δείκτης τιμών καταλωτή αυξήθηκε κατά 3,3%.

Κατά τη διάρκεια των τελευταίων δέκα ετών η οικονομική ανάπτυξη της Ελλάδας υπήρξε υψηλότερη από το μέσο όρο της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Από το 1999 έως το 2002, το πραγματικό ακαθάριστο εγχώριο προϊόν της Ελλάδας αυξανόταν με μέσο ετήσιο ρυθμό της τάξεως του 4% περίπου, όταν στην Ευρωπαϊκή Ένωση ο μέσος ετήσιος ρυθμός αύξησης ανέρχονταν σε 2,2%. Κατά το πρώτο εξάμηνο του 2003 το πραγματικό ακαθάριστο εγχώριο προϊόν της Ελλάδας αυξήθηκε κατά 3,5% σε ετήσια βάση.

Η ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα παρουσιάζει ιστορικά, σε γενικές γραμμές, μεγαλύτερη αύξηση απ' ό,τι ο ρυθμός ανάπτυξης του ακαθάριστου εγχώριου προϊόντος. Αυτό οφείλεται κυρίως στο σημαντικά χαμηλότερο επίπεδο κατανάλωσης ηλεκτρικού στην Ελλάδα σε σύγκριση με το μέσο όρο της Ευρωπαϊκής Ένωσης και αντανακλά την τάση σύγκλισης προς τον μέσο όρο της Ε.Ε.

Τα επιτόκια στην Ελλάδα μειώθηκαν σημαντικά κατά την περίοδο που καλύπτεται από τις οικονομικές καταστάσεις που περιλαμβάνονται στο παρόν ενημερωτικό δελτίο, ως αποτέλεσμα της εισόδου της Ελλάδας στην Οικονομική και Νομισματική Ένωση την 1.1.2001. Τα μακροπρόθεσμα επιτόκια των κρατικών ομολόγων μειώθηκαν από 8,5% κατά μέσο όρο το 1998 σε 6,3% κατά μέσο όρο το 1999 και σε 4,2% κατά μέσο όρο τον Ιούνιο του 2003. Ο ετήσιος μέσος όρος των βραχυπρόθεσμων επιτοκίων για εξάμηνης διάρκειας ΑΤΗΒΟΡ/ΕΥΡΙΒΟΡ μειώθηκε από 12,7% το 1998, σε 10% το 1999 και σε 2,4% τον Ιούνιο του 2003. Από την 1.1.2001, η νομισματική πολιτική της Ελλάδας καθορίζεται από την Ευρωπαϊκή Κεντρική Τράπεζα.

Τήρηση χωριστών λογαριασμών κατά κλάδους

Σύμφωνα με το άρθρο 30, παρ. 2, του νόμου 2773/1999 οι ολοκληρωμένες ηλεκτρικές επιχειρήσεις οφείλουν να τηρούν χωριστούς λογαριασμούς κατά κλάδο παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και όπου χρειάζεται, σε ενοποιημένη βάση για τους άλλους κλάδους εκτός του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ακριβώς θα έπρατταν εάν οι εν λόγω δραστηριότητες ασκούσαν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι δισταυρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού.

Αναπροσαρμογή αξίας παγίων στοιχείων

Το 2001 η ΔΕΗ ανέθεσε σε ανεξάρτητη εταιρία εκτιμήτων διεθνούς κύρους, την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000, ώστε να προσδιοριστεί η εύλογη αγοραία αξία τους. Οι εκτιμήτες

εξέδωσαν μία έκθεση στα τέλη Σεπτεμβρίου του 2001, όπου περιγράφονται τα κριτήρια που χρησιμοποίησαν για τον καθορισμό της εύλογης αγοραίας αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ. Η Εταιρία ολοκλήρωσε την επανεκτίμηση των παγίων στοιχείων της, σύμφωνα με την εκτίμηση της ανεξάρτητης εταιρίας εκτιμητών, καθώς επίσης ολοκλήρωσε τη διαδικασία αναβάθμισης του μητρώου παγίων της. Η πρώτη, μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία, χρήση της Εταιρίας (εικοσιτετράμηνη) που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2002, συμπεριλαμβάνει την εύλογη αγοραία αξία των παγίων (μείον τις σχετικές σωρευμένες αποσβέσεις για την περίοδο 1.1.2001 έως 31.12.2002). Συνεπώς, η λογιστική αξία των παγίων της Εταιρίας της 31.12.1999, της 31.12.2000, της 31.12.2001 και του πρώτου εξαμήνου 2002 δεν συμπεριλαμβάνει την εύλογη αγοραία αξία των παγίων που προέκυψε από την εκτίμηση της ανεξάρτητης εταιρίας εκτιμητών. Η λογιστική αξία των παγίων της Εταιρίας κατά την 31.12.2002 και κατά το πρώτο εξάμηνο του 2003 είναι σημαντικά υψηλότερη από την αντίστοιχη αξία τους την 31.12.2001 και την 30.6.2002. Έτσι, οι αποσβέσεις της περιόδου 1.1.2003 έως 30.6.2003 είναι υψηλότερες από αυτές της αντίστοιχης προηγούμενης περιόδου.

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο κύριος συναλλαγματικός κίνδυνος που έχει να αντιμετωπίσει η Εταιρία προέρχεται από το δανεισμό της σε ξένο νόμισμα, καθώς και από αγορές καυσίμων. Σε μικρότερο βαθμό προέρχεται επίσης από εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας, συμφωνίες με ξένους προμηθευτές για την αγορά συγκεκριμένου εξοπλισμού για έργα υποδομής. Ο συναλλαγματικός κίνδυνος της Εταιρίας αφορά κυρίως στα εξής ξένα νομίσματα: το ιαπωνικό γιεν, το ελβετικό φράγκο και το δολάριο Η.Π.Α.

Η έκθεση της Εταιρίας σε ξένο νόμισμα από εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας περιορίζεται κυρίως σε συναλλαγές εκφρασμένες σε δολάρια. Για τη χρήση 2003, περίπου το 75,2% της αξίας του συνόλου των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας ήταν εκφρασμένο σε δολάρια. Επιπλέον, η Εταιρία αντιμετωπίζει συναλλαγματικό κίνδυνο από την αγορά συγκεκριμένου εξοπλισμού για έργα υποδομής. Αντιμετωπίζει επίσης συναλλαγματικό κίνδυνο από την αγορά υγρών καυσίμων και φυσικού αερίου, καθώς οι αγορές αυτές τιμολογούνται (άμεσα και έμμεσα αντίστοιχα) σε USD. Η Εταιρία δεν αντιμετωπίζει την έκθεσή της στους εν λόγω συναλλαγματικούς κινδύνους μέσω χρηματοοικονομικών εργαλείων, καθώς εκτιμά ότι ο κίνδυνος είναι περιορισμένος. Ωστόσο, παρακολουθεί στενά τους συναλλαγματικούς της κινδύνους και αναθεωρεί τη θέση της σε συνεχή βάση.

Το μεγαλύτερο μέρος των δανείων της Εταιρίας είναι εκφρασμένο σε Ευρώ και κατά συνέπεια δεν υπάρχει σημαντικός συναλλαγματικός κίνδυνος. Την 30 Ιουνίου 2003, η Εταιρία ήταν εκτεθειμένη σε συναλλαγματικό κίνδυνο μόνο επί ποσού € 709 εκατ. από συνολικό ποσό δανείων € 4.064 εκατ. περίπου, δηλαδή επί ποσοστού 17,5% των συνολικών της δανείων και σαν αποτέλεσμα των πράξεων ανταλλαγής νομισμάτων και επιτοκίων που έχει συνάψει η Εταιρία, του 21,8% των συνολικών της δανείων.

Όσον αφορά τον μακροπρόθεσμο δανεισμό της, η Εταιρία παρακολουθεί στενά τις διακυμάνσεις των συναλλαγματικών ισοτιμιών και των επιτοκίων και αξιολογεί σε συνεχή βάση την ανάγκη χρήσης των απαραίτητων χρηματοοικονομικών εργαλείων ώστε να μειώσει τους σχετικούς κινδύνους. Η Εταιρία συνάπτει συμβόλαια ανταλλαγής νομισμάτων (currency swap agreements) για τη διαχείριση της έκθεσής της σε συναλλαγματικούς κινδύνους. Την 30 Ιουνίου 2003, η Εταιρία είχε έξι ανοιχτά συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων (interest rate swap agreements) και ένα ανοιχτό συμβόλαιο ανταλλαγής νομίσματος και επιτοκίου (cross currency and interest rate swap agreement) συνολικού ποσού € 1.115,5 εκατ. Για τις χρήσεις που έληξαν την 31/12/2001 και την 31/12/2002 οι καθαρές πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές της Εταιρίας ανέρχονταν σε € 7,7 εκατ., € 43,4 εκατ. αντίστοιχα. Κατά τις χρήσεις αυτές οι πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές προήλθαν κυρίως από την ανατίμηση του Ευρώ έναντι του ιαπωνικού γιεν.

Για την περίοδο 1.1-30.6.2003 οι καθαρές πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές ανήλθαν σε € 38,8 εκατ.

Επιτοκιακός Κίνδυνος

Το σύνολο των δανείων της Εταιρίας την 30 Ιουνίου 2003 ανήλθε σε € 4.064 εκατ. περίπου, εκ των οποίων € 2.498 εκατ. περίπου ή το 61,5% περίπου, ήταν κυμαινόμενου επιτοκίου, κυρίως βασισμένο στο Euribor, και € 1.566 εκατ. περίπου ή το 38,5% περίπου ήταν σταθερού επιτοκίου. Προκειμένου η Εταιρία να αυξήσει το ποσοστό των δανείων με σταθερό επιτόκιο έχει συνάψει συμβόλαια ανταλλαγής για να μετατρέψει σε σταθερό το επιτόκιο σε ορισμένα από τα δάνεια κυμαινόμενου επιτοκίου. Κατά συνέπεια η πραγματική σχέση δανείων μεταξύ κυμαινόμενου και σταθερού επιτοκίου ήταν 35,8% και 64,2% αντίστοιχα, την 30 Ιουνίου 2003.

Στα ανοιχτά συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίου, η Εταιρία συμφωνεί με τα άλλα μέρη, να ανταλλάξει, σε συγκεκριμένες χρονικές περιόδους, τη διαφορά μεταξύ των επιτοκίων, η οποία υπολογίζεται στο αρχικό ποσό με βάση τα σταθερά ή κυμαινόμενα επιτόκια που έχουν συμφωνηθεί με τα άλλα μέρη.

Την 30 Ιουνίου 2003 η Εταιρία είχε ανοιχτά συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίου συνολικού ύψους € 940 εκατ. περίπου.

Καθώς τα έσοδα της Εταιρίας δεν σχετίζονται με τα επιτόκια, ο βασικός επιτοκιακός της κίνδυνος είναι ότι μία γενική αύξηση στα επιτόκια θα οδηγήσει σε υψηλότερους χρεωστικούς τόκους επί των δανείων κυμαινόμενου επιτοκίου, για τα οποία δεν είχε αντισταθμίσει τον κίνδυνο. Για παράδειγμα, σε περίπτωση που τα επιτόκια αυξάνονταν κατά 100 μονάδες βάσης από τα επίπεδα της 31.12.2002, και με την προϋπόθεση του ίδιου επιπέδου, της ίδιας σύνθεσης και αντιστάθμισης κινδύνου των δανείων, οι χρεωστικοί τόκοι για τη χρήση 2003 θα αυξάνονταν κατά συνολικά περίπου € 16 εκατ.

2. Δραστηριότητα - Εξέλιξη Κύκλου Εργασιών

Η διάρθρωση του κύκλου εργασιών της Εταιρίας σε αξία και ποσότητα κατά τις χρήσεις 1998, 1999, 2000, την ελεγχόμενη περίοδο 1.1.2001-31.12.2001, τη μη ελεγχόμενη περίοδο 1.1.2002-31.12.2002 και την υπερωδεκάμηνη χρήση 2002 παρουσιάζεται συνοπτικά στους παρακάτω πίνακες. Όπως προαναφέρθηκε, η απεικόνιση των κονδυλίων που αναφέρονται στην περίοδο 1.1.2002-31.12.2003, προέκυψε δι' αφαιρέσεως των ποσών της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 από τα αντίστοιχα της υπερωδεκάμηνης περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 (βλ. Σημείωση στην εισαγωγή του παρόντος κεφαλαίου):

ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

(σε χιλ. €)

	1998	1999	2000	2001	2002	1.1.2001- 31.12.2002	% 1.1.2001- 31.12.2002
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας							
Πελάτες υψηλής τάσης	177.441	176.584	234.025	236.659 ⁽¹⁾	271.672	508.331	7,8%
Πελάτες μέσης τάσης	439.695	469.758	514.888	571.046	613.307	1.184.353	18,2%
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.847.953	1.986.247	2.086.847	2.250.856	2.448.777	4.699.633	72,3%
Λοιπές πωλήσεις	11.683	12.458	16.428	21.124	83.589	104.713	1,6%
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	2.476.772	2.645.047	2.852.188	3.079.685 ⁽¹⁾	3.417.345	6.497.030	100,0%

(1) Η διαφορά που εντοπίζεται στον κύκλο εργασιών του 2001, σε σχέση με τα αντίστοιχα δημοσιευμένα στοιχεία με 31.12.2001, οφείλεται σε έσοδα που προήλθαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης, που εκδόθηκε το 2002, για διεκδίκηση αναθεωρημένων τιμών στα τιμολόγια των εταιριών «Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε.» και «ΛΑΡΚΟ» και αφορά τα έτη 1999 έως και 2002.

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

(σε GWh.)

	1998	1999	2000	2001	2002	1.1.2001- 31.12.2002	% 1.1.2001- 31.12.2002
Διασυνδεδεμένο σύστημα	38.454	41.240	44.727	44.076	44.711	88.787	91,6%
Μη διασυνδεδεμένα νησιά	3.380	3.537	3.756	3.978	4.191	8.169	8,4%
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	41.834	44.777	48.483	48.054	48.902	96.956	100,0%

Όπως εμφανίζεται στον πρώτο πίνακα, η πλειοψηφία του κύκλου εργασιών της Εταιρίας προέρχεται από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα σε πελάτες χαμηλής τάσης. Συγκεκριμένα, κατά την υπερδωδεκάμηνη χρήση 2002, τα έσοδα της Εταιρίας προέρχονται κατά 72,3% από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους πελάτες χαμηλής τάσης, 18,2% προς τους πελάτες μέσης τάσης, 7,8% προς πελάτες υψηλής τάσης ενώ 1,6% προέρχεται από λοιπές πωλήσεις. Κατά το 2002, τα έσοδα της Εταιρίας προέρχονται κατά 73,1% από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους πελάτες χαμηλής τάσης, 18,5% προς τους πελάτες μέσης τάσης, 7,7% προς πελάτες υψηλής τάσης ενώ 0,7% προέρχεται από λοιπές πωλήσεις. Κατά το 2001, τα έσοδα της Εταιρίας προέρχονται κατά 71,7% από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους πελάτες χαμηλής τάσης, 17,9% προς τους πελάτες μέσης τάσης, 7,9% προς πελάτες υψηλής τάσης, ενώ 2,4% προέρχεται από λοιπές πωλήσεις. Αντίστοιχα τη χρήση 2000, τα έσοδα της Εταιρίας προέρχονται κατά 73,2% από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους πελάτες χαμηλής τάσης, 18% προς τους πελάτες μέσης τάσης, 8,2% προς πελάτες υψηλής τάσης, ενώ 0,6% προέρχεται από λοιπές πωλήσεις. Κατά τη χρήση 1999, τα έσοδα της Εταιρίας προέρχονται κατά 75,1% από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους πελάτες χαμηλής τάσης, 17,8% προς τους πελάτες μέσης τάσης, 6,7% προς πελάτες υψηλής τάσης, ενώ 0,4% προέρχεται από λοιπές πωλήσεις.

Οι λοιπές πωλήσεις αφορούν σε πωλήσεις ξηρού λιγνίτη, λιγνιτόπλινθων, τέφρας και ατμού σε βιομηχανικούς πελάτες στην Ελλάδα. Όλα τα έσοδα από τους πελάτες της Εταιρίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν.

Στον ακόλουθο πίνακα περιλαμβάνονται οι πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κάθε χρήσης που τιμολογούνται μεταγενέστερα. Οι πωλήσεις αυτές αποτελούν για την Εταιρία έσοδα χρήσεως εισηπρακτέα και περιλαμβάνονται μέσα στους μεταβατικούς λογαριασμούς ενεργητικού. Συνεπώς, τα κονδύλια που αναφέρονται στο έτος 2002 είναι ίδια με τα αντίστοιχα κονδύλια της υπερδωδεκάμηνης περιόδου 1.1.2001-31.12.2002.

ΚΑΤΑΝΑΛΩΘΕΙΣΑ ΚΑΙ ΜΗ ΤΙΜΟΛΟΓΗΘΕΙΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ

(σε χιλ. €)

	1998	1999	2000	2001	2002	1.1.2001- 31.12.2002
Πελάτες μέσης τάσης	20.537	21.482	24.070	87.557	27.523	27.523
Πελάτες χαμηλής τάσης	139.023	145.388	153.581	180.866	186.712	186.712
ΣΥΝΟΛΟ	159.560	166.870	177.651	208.423	214.235	214.235

Όσον αφορά τους πελάτες υψηλής και μέσης τάσης (και για ορισμένους πελάτες χαμηλής τάσης), η καταγραφή των ενδείξεων των μετρητών και η αποστολή των τιμολογίων γίνεται μηνιαίως. Η μέτρηση της κατανάλωσης της πλειοψηφίας των πελατών χαμηλής τάσης λαμβάνει χώρα κάθε τέσσερις μήνες. Ωστόσο, οι λογαριασμοί εκδίδονται και αποστέλλονται στους εν λόγω πελάτες κάθε δύο μήνες και βασίζονται στην ένδειξη του μετρητή κατανάλωσης ή σε εκτίμηση βάσει προηγούμενων καταναλώσεων. Το αρχικό κόστος σύνδεσης δεν αναγνωρίζεται ως έσοδο αλλά ως συμμετοχή των καταναλωτών στο κόστος παγίων και εμφανίζεται στα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας.

3. Αποτελέσματα Χρήσης Περιόδου 1998-2002

Τα αποτελέσματα της Εταιρίας για τις χρήσεις 1998-2002 και την περίοδο 1.1.2001-31.12.2002 παρουσιάζονται συνοπτικά παρακάτω. Οι οικονομικές καταστάσεις των ετών 1998, 1999, 2000 και 2001 και της υπερδωδεκάμηνης χρήσης 2002, καθώς και τα πιστοποιητικά των Ορκωτών Ελεγκτών παρατίθενται στα συνημμένα παραρτήματα.

Για την ανάλυση των επιμέρους κονδυλίων ισχύουν τα όσα αναφέρονται στη ΣΗΜΕΙΩΣΗ που περιλαμβάνεται στην εισαγωγή του παρόντος κεφαλαίου.

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

(σε χιλ. €)

	1998	1999	2000	2001	2002	1.1.2001-31.12.2002
Κύκλος εργασιών από:						
Πελάτες υψηλής τάσης	177.441	176.584	234.025	236.659 ⁽¹⁾	271.672	508.331
Πελάτες μέσης τάσης	439.695	469.758	514.888	571.046	613.307	1.184.353
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.847.953	1.986.247	2.086.847	2.250.856	2.448.777	4.699.633
Λοιπές πωλήσεις	11.683	12.458	16.428	21.124	83.589	104.713
Σύνολο κύκλου εργασιών	2.476.772	2.645.047	2.852.188	3.079.685⁽¹⁾	3.417.345	6.497.030
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽²⁾	(1.062.377)	(1.197.152)	(1.506.400)	(1.583.778)	(1.677.509)	(3.261.286)
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.414.395	1.447.895	1.345.788	1.495.907	1.739.836	3.235.744
(% στον κύκλο εργασιών)	57,1%	54,7%	47,2%	48,6%	50,9%	49,8%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	62.990	67.996	80.032	91.891	105.858	197.749
Σύνολο Μικτών Κερδών	1.477.385	1.515.891	1.425.820	1.587.798	1.845.694	3.433.493
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽²⁾	(143.483)	(154.427)	(132.882)	(153.704)	(150.396)	(304.100)
Μείον: Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης ⁽²⁾	(36.032)	(28.018)	(28.651)	(33.487)	(23.664)	(57.151)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽²⁾	(470.028)	(469.140)	(443.596)	(443.710)	(535.303)	(979.013)
Σύνολο εξόδων	(649.543)	(651.585)	(605.129)	(630.901)	(709.363)	(1.340.264)
(% στον κύκλο εργασιών)	26,2%	24,6%	21,2%	20,5%	20,8%	20,6%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽²⁾	827.842	864.306	820.691	956.897	1.136.331	2.093.229
(% στον κύκλο εργασιών)	33,4%	32,7%	28,8%	31,1%	33,3%	32,2%
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	475	418	666	730	820	1.550
Πλέον: Κέρδη πώλησης συμμετοχών & χρεογράφων	2.556	8.490	0	0	0	0
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	86.122	85.261	126.541	137.576	74.634	212.210
Μείον: Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών & χρεογράφων	0	0	0	0	(4.398)	(4.398)
Μείον: Έξοδα & ζημιές συμμετοχών & χρεογράφων	(1.899)	(61)	0	0	0	0
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	(190.245)	(245.035)	(255.247)	(93.511)	(112.222)	(205.733)
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	724.851	713.379	692.651	1.001.692	1.095.165	2.096.858
(% στον κύκλο εργασιών)	29,3%	27,0%	24,3%	32,5%	32,0%	32,3%
Πλέον: Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	37.902	45.084	33.534	19.639	16.025	35.664
Μείον: Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	(492.936)	(396.411)	(341.219)	(263.835)	(213.451)	(477.286)

Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	269.817	362.052	384.966	757.496	897.739	1.655.236
(% στον κύκλο εργασιών)	10,9%	13,7%	13,5%	24,6%	26,3%	25,5%
Μείον: Συνολικές αποσβέσεις	(322.362)	(331.535)	(379.428)	(597.900) ⁽³⁾	(640.647) ⁽³⁾	(1.238.547)
Κέρδη (Ζημιές) προ φόρων	(52.545)	30.517	5.538	159.596	257.092	416.689
(% στον κύκλο εργασιών)	-	1,2%	0,2%	5,2%	7,5%	6,4%
Μείον: Φόροι χρήσης & λοιποί φόροι	(12.652)	(21.511)	(26.900)	(135.530) ⁽⁴⁾	(58.619) ⁽⁴⁾	(194.149) ⁽⁴⁾
Μείον: Αμοιβές Δ.Σ.	0	0	0	0	0	0
Κέρδη (Ζημιές) μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ.Σ.	(65.200)	9.006	(21.358)	24.066	198.473	222.540
(% στον κύκλο εργασιών)	-	0,3%	-	0,8%	5,8%	3,4%
Μείον: Φόροι προηγούμενων χρήσεων	(3.686)	(3.373)	(8.217)	0	0	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	(68.886)	5.633	(29.575)	24.066	198.473	222.540
(% στον κύκλο εργασιών)	-	0,2%	-	0,8%	5,8%	3,4%

(1) Η διαφορά που εντοπίζεται στον κύκλο εργασιών του 2001, σε σχέση με τα αντίστοιχα δημοσιευμένα στοιχεία με 31.12.2001, οφείλεται σε έσοδα που προήλθαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης, που εκδόθηκε το 2002, για διεκδίκηση αναθεωρημένων τιμών στα τιμολόγια των εταιριών «Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε.» και «ΛΑΡΚΟ», και αφορά τα έτη 1999 έως και 2002.

(2) Προ αποσβέσεων.

(3) Οι αποσβέσεις της περιόδου 1.1.2002-31.12.2002, € 640.647 χιλ., προέκυψαν μετά από την αφαίρεση από το σύνολο των αποσβέσεων (με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες των παγίων στοιχείων) της περιόδου 1.1.2001-31.12.2002, € 1.238.547 χιλ., αφενός μεν των αποσβέσεων (με βάση τις ιστορικές αξίες των παγίων στοιχείων) της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001, € 398.340 χιλ. (όπως αυτές είχαν δημοσιευθεί στη σχετική λογιστική κατάσταση της περιόδου αυτής) αφετέρου δε, την αφαίρεση του ποσού των πρόσθετων αποσβέσεων που τότε είχε εκτιμηθεί από την Εταιρία ότι θα προέκυπτε αν τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής των παγίων είχαν καταχωρηθεί το έτος 2001, € 199.560 χιλ. Το ποσό των αποσβέσεων αυτών, είναι ενδεικτικό και, σε καμία περίπτωση, δεν θα πρέπει να θεωρηθεί ότι αντανακλά το ύψος των αποσβέσεων το οποίο θα λογίζε στα βιβλία της η Εταιρία αν είχε προβεί στην καταχώριση των αποτελεσμάτων της αναπροσαρμογής των παγίων το έτος 2001.

(4) Οι φόροι χρήσης 2001 δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση. Οι φόροι χρήσης 2002 προέκυψαν δι' αφαιρέσεως των ποσών της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 από τα αντίστοιχα της υπερδωδεκάμηνης περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 και δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας.

Κύκλος Εργασιών

Το σύνολο των πωλήσεων της περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 διαμορφώθηκε σε € 6.497.030 χιλ. Το σύνολο των πωλήσεων του έτους 2002 διαμορφώθηκε σε περίπου € 3.417.345 χιλ., έναντι € 3.079.685 χιλ. το 2001. Η αύξηση των πωλήσεων της Εταιρίας σε σχέση με τις πωλήσεις της χρήσης 2000 οφείλεται στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ενέργειας, καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών κατά 3,85%, εκτός της ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ και της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., τον Ιούλιο του 2002.

Οι συνολικές πωλήσεις της Εταιρίας το 2001 ανήλθαν σε € 3.079.685 χιλ. έναντι € 2.852.188 χιλ. τη χρήση 2000, παρουσιάζοντας αύξηση κατά 8,0%. Η αύξηση του κύκλου εργασιών οφείλεται στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας κατά 2,8%, στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών, εκτός της ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ και της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., κατά 3% τον Σεπτέμβριο 2000, καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών, εκτός της ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ και της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., κατά 3,6% μεσοσταθμικά τον Ιούλιο 2001. Σημειώνεται ότι η διαφορά που εντοπίζεται στον κύκλο εργασιών του 2001, σε σχέση με τα αντίστοιχα δημοσιευμένα στοιχεία με 31.12.2001, οφείλεται σε έσοδα που προήλθαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης, που εκδόθηκε το 2002, για διεκδίκηση αναθεωρημένων τιμών στα τιμολόγια των εταιριών «Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε.» και «ΛΑΡΚΟ», και αφορά τα έτη 1999 έως και 2002.

Τη χρήση 2000 οι συνολικές πωλήσεις της Εταιρίας ανήλθαν σε € 2.852.188 χιλ. έναντι € 2.645.047 χιλ. τη χρήση 1999, παρουσιάζοντας αύξηση κατά 7,8%. Η αύξηση του κύκλου εργασιών οφείλεται στην αύξηση της

ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών, εκτός της ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ και της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., κατά 3% τον Σεπτέμβριο 2000.

Η αύξηση του κύκλου εργασιών το 1999 σε σχέση με το 1998 κατά 6,8% (από € 2.476.772 χιλ. σε € 2.645.047 χιλ.) οφείλεται στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας καθώς και στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών, εκτός της ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ και της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., κατά 3% τον Ιούλιο του 1998.

Κόστος Πωληθέντων - Περιθώριο Μικτού Κέρδους (προ αποσβέσεων)

Η ανάλυση του κόστους πωληθέντων παρουσιάζεται στον παρακάτω πίνακα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ (σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002	1.1.2001- 31.12.2002
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	437.608	467.099	485.576	478.462	532.526	1.010.988
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	2.941	3.868	3.506	5.670	5.776	11.446
Παροχές τρίτων	73.482	84.910	97.436	83.150	104.587	187.737
Φόροι και τέλη	10.568	11.501	12.428	12.720	15.889	28.609
Συνταξιοδοτικά ελλείμματα	59.111	66.864	0	0	0	0
Διάφορα έξοδα	28.423	25.051	31.140	32.791	30.833	63.624
Κατανάλωση καυσίμων και αγορά ενέργειας	449.834	537.403	875.742	963.788	964.317	1.928.105
Προβλέψεις	410	456	572	7.197	23.580	30.777
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ (προ αποσβέσεων)	1.062.377	1.197.152	1.506.400	1.583.778	1.677.508	3.261.286
Πλέον: Αποσβέσεις	193.156	186.890	205.100	185.096	475.549	660.645
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.255.533	1.384.042	1.711.500	1.768.874	2.153.057	3.921.931

Το μικτό κέρδος προ αποσβέσεων την υπερδωδεκάμηνη χρήση 2002 ανήλθε σε € 3.235.744 χιλ. Το κόστος πωλήσεων καθορίζεται κυρίως από τις εισαγωγές ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους, καθώς και από την καταναλωθείσα ποσότητα του φυσικού αερίου και την τιμή των υγρών καυσίμων. Η εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας διατηρείται σε υψηλά επίπεδα λόγω του γεγονότος ότι οι υψηλές τιμές των καυσίμων κατέστησαν τις εισαγωγές ελκυστικότερες έναντι της εγχώριας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας.

Το μικτό περιθώριο κέρδους της Εταιρίας ανήλθε σε 57,1% το 1998, 54,7% το 1999, 47,2% το 2000 και 48,5% το 2001 και τέλος 49,8% την υπερδωδεκάμηνη χρήση 2002. Ως ποσοστό του κύκλου εργασιών το μικτό κέρδος προ αποσβέσεων διαμορφώθηκε σε 50,9% το 2002, έναντι 48,6% το 2001.

Η αύξηση κατά 1,4% που παρουσιάζεται στο μικτό περιθώριο κέρδους κατά τη χρήση 2001 σε σχέση με το 2000 οφείλεται στη μείωση του κόστους πωληθέντων (προ αποσβέσεων) της Εταιρίας ως ποσοστό του κύκλου εργασιών, ήτοι από 52,8% το 2000 σε 51,4% το 2001. Ως απόλυτο μέγεθος το κόστος πωληθέντων αυξήθηκε από € 1.506.400 χιλ. σε € 1.583.778 χιλ., ήτοι αύξηση 5,1%, η οποία οφείλεται κυρίως στην αύξηση των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους, καθώς και στην αύξηση της τιμής 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. Συγκεκριμένα το 2001 το κόστος των υγρών καυσίμων (πετρέλαιο και μαζούτ) μειώθηκε σε σχέση με το 2000, ως αποτέλεσμα της μείωσης της τιμής των υγρών καυσίμων το πρώτο εξάμηνο του 2001, καθώς και της μείωσης της καταναλωθείσας ποσότητας υγρών καυσίμων λόγω της αύξησης των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας. Σημειώνεται επίσης ότι το 2000,

2001 και το 2002 δεν λογιστικοποιήθηκαν συνταξιοδοτικά ελλείμματα λόγω της ίδρυσης του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Οι αμοιβές και τα έξοδα προσωπικού μειώθηκαν μέσα στο 2001 λόγω της μείωσης του αριθμού των εργαζομένων κατά 6,7% τη χρήση 2001. Η εν λόγω μείωση αντισταθμίστηκε εν μέρει από την αναπροσαρμογή των μισθών κατά 6% περίπου, με βάση την υπογραφείσα διετή συλλογική σύμβαση εργασίας με τη ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ.

Η πτώση κατά 7,5% που παρουσιάζεται στο μικτό περιθώριο κέρδους κατά τη χρήση 2000 σε σχέση με το 1999 οφείλεται στην αύξηση του κόστους πωληθέντων (προ αποσβέσεων) της Εταιρίας κατά 25,8% το 2000 σε σχέση με το 1999, η οποία με τη σειρά της οφείλεται κυρίως στην αύξηση της τιμής των υγρών καυσίμων (πετρέλαιο και μαζούτ), στην αύξηση των εισαγωγών ηλεκτρικής ενέργειας από τρίτους, καθώς και στην αύξηση της τιμής και της καταναλωθείσας ποσότητας του φυσικού αερίου. Η αύξηση της κατανάλωσης φυσικού αερίου οφείλεται στην πλήρη λειτουργία της μονάδας του σταθμού παραγωγής με φυσικό αέριο στο Λαύριο. Η εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας αυξήθηκε λόγω του γεγονότος ότι η αύξηση της τιμής των καυσίμων κατέστησε τις εισαγωγές ελκυστικότερες έναντι της εγχώριας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Σημειώνεται επίσης ότι το 2000 δεν λογιστικοποιήθηκαν συνταξιοδοτικά ελλείμματα λόγω της ίδρυσης του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Οι αμοιβές και τα έξοδα προσωπικού αυξήθηκαν μέσα στο 2000 λόγω της αναπροσαρμογής των μισθών κατά 6% περίπου, με βάση την υπογραφείσα διετή συλλογική σύμβαση εργασίας με τη ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ. Η εν λόγω αύξηση αντισταθμίστηκε εν μέρει από τη μέση μείωση του αριθμού των εργαζομένων κατά 2,8% τη χρήση 2000.

Λοιπά Έσοδα Εκμετάλλευσης

Τα λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης αφορούν κυρίως σε αποσβέσεις συμμετοχών καταναλωτών και σε έσοδα από 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.

Έξοδα Διοίκησης - Έξοδα Διάθεσης - Έξοδα Λειτουργίας Έρευνών και Ανάπτυξης (προ αποσβέσεων)

Το σύνολο των εξόδων διοίκησης, διάθεσης και λειτουργίας έρευνας και ανάπτυξης (προ αποσβέσεων) της Εταιρίας κατά την υπερδωδεκάμηνη χρήση 2002 διαμορφώθηκε σε € 1.340.264 χιλ., εκ των οποίων το 73% περίπου αφορά στα έξοδα διάθεσης, τα οποία αναλύονται σε τέλη ΑΠΕ ύψους € 5.495 χιλ., επικουρικές υπηρεσίες ύψους € 9.111 χιλ., δαπάνες χρήσης του συστήματος μεταφοράς ύψους € 51.744 χιλ. και σε ανάκτηση δαπανών ΔΕΣΜΗΕ ύψους € 10.782 χιλ. Το 2002 το σύνολο των εξόδων διοίκησης, διάθεσης και λειτουργίας έρευνας και ανάπτυξης (προ αποσβέσεων) της Εταιρίας διαμορφώθηκε σε περίπου € 709.363 χιλ., έναντι € 630.901 χιλ. το 2001. Σημειώνεται ότι οι χρεώσεις για τη χρήση του συστήματος μεταφοράς ξεκίνησαν εντός του 2002.

Ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών το σύνολο των εξόδων διοίκησης, διάθεσης και λειτουργίας έρευνας και ανάπτυξης διαμορφώθηκε σε 20,6% κατά την υπερδωδεκάμηνη χρήση 2002 (περίπου 20,5% την περίοδο 1.1.2001-31.12.2001 και 20,8% την περίοδο 1.1.2002-31.12.2002), έναντι 21,2% το 2000, 24,6% το 1999 και 26,2% το 1998.

Τα έξοδα διάθεσης αφορούν κυρίως σε έξοδα μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Λειτουργικά Κέρδη

Τα λειτουργικά κέρδη της Εταιρίας την υπερδωδεκάμηνη χρήση 2002 διαμορφώθηκαν σε € 2.093.229 χιλ. Το περιθώριο των λειτουργικών κερδών κατά την ίδια περίοδο διαμορφώθηκε σε 32,2%.

Την περίοδο 1.1.2002-31.12.2002 τα λειτουργικά κέρδη της Εταιρίας διαμορφώθηκαν σε περίπου € 1.136.331 χιλ., έναντι € 956.897 χιλ. της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001. Ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών τα λειτουργικά κέρδη διαμορφώθηκαν σε περίπου 33,3% έναντι 31,1% της προηγούμενης περιόδου. Η ενίσχυση του λειτουργικού περιθωρίου οφείλεται κατά κύριο λόγο στον περιορισμό του κόστους πωλήσεων και τη βελτίωση του μικτού περιθωρίου.

Το 2001 τα λειτουργικά κέρδη της Εταιρίας αυξήθηκαν κατά 15,9% (από € 820.691 χιλ. σε € 951.292 χιλ.), ενώ ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών διαμορφώθηκαν σε 30,9%. Η εν λόγω αύξηση οφείλεται στην αύξηση του μικτού κέρδους (προ αποσβέσεων) από € 1.345.788 χιλ. σε € 1.490.302 χιλ. το 2001 (ποσοστό 10,7%), η οποία οφείλεται με τη σειρά της στη μεγαλύτερη ποσοστιαία αύξηση του κύκλου εργασιών το 2001 σε σχέση με την αύξηση του κόστους πωληθέντων την ίδια περίοδο.

Εν αντιθέσει με το 2001, τα λειτουργικά κέρδη της Εταιρίας μειώθηκαν στη χρήση 2000 (€ 820.691 χιλ.) σε σχέση με την προηγούμενη χρήση 1999 (€ 864.306 χιλ.) και τη χρήση 1998 (€ 827.842 χιλ.). Το λειτουργικό αποτέλεσμα της Εταιρίας ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώθηκε από 33,4% το 1998 σε 28,8% το 2000. Η μείωση των λειτουργικών κερδών το 2000 σε σχέση με το 1999 οφείλεται στη μείωση του μικτού κέρδους (προ αποσβέσεων) λόγω της αύξησης της τιμής των καυσίμων για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας.

Έκτακτα και Ανόργανα Έσοδα και Έξοδα

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα και έξοδα της Εταιρίας για τις εξεταζόμενες περιόδους.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΣΟΔΩΝ (σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002	1.1.2001- 31.12.2002
Έσοδα μετατροπής - καταστροφής υλικών	16.851	18.535	23.228	23.927	4.673	28.600
Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων χρήσης	28.549	28.390	26.136	23.895	23.652	47.547
Έσοδα αναπροσαρμογής μέσης τιμής υλικών	8.214	1.846	6.902	2.061	1.243	3.304
Έσοδα απομάκρυνσης εγκαταστάσεων	6.867	6.345	5.556	7.464	0	7.464
Συναλληλαγματικές διαφορές	6.668	732	30.635	50.112	10.124	60.236
Έσοδα από εκποίηση υλικών	2.210	5.828	4.693	7.485	5.196	12.681
Έσοδα επιστροφής υλικών Β' και Γ' κατηγορίας	434	2.662	4.663	7.578	9.510	17.088
Καταπτώσεις Εγγυήσεων - Ποινικών Ρητρών	0	0	0	9.489	6.979	16.468
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έσοδα	7.293	5.237	13.779	3.868	3.852	7.720
Έσοδα από αναθεώρηση τιμών συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας	0	0	0	0	7.860	7.860
Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	9.036	15.687	10.949	1.697	1.545	3.242
ΣΥΝΟΛΟ	86.122	85.262	126.541	137.576	74.634	212.210

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΞΟΔΩΝ

(σε χιλ. €)

	1998	1999	2000	2001	2002	1.1.2001- 31.12.2002
Συναλληλαγματικές διαφορές	152.575	198.532	128.112	32.333	6.469	38.802
Δαπάνες μετατροπής - καταστροφής υλικών	20.199	16.584	20.053	20.622	4.410	25.032
Αναπροσαρμογή μέσης τιμής υλικών	4.549	4.205	2.057	4.332	0	4.332
Πρόβλεψη υποτίμησης παγίων	0	0	43.357	0	0	0
Φόρος υπεραξίας αναπροσαρμογής ακινήτων	0	0	7.357	0	0	0
Προβλήψεις για κινδύνους	5.885	12.831	7.391	20.543	55.848	76.391
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα	3.683	6.380	34.227	1.947	41.829	43.776
Αναδρομική χρέωση τιμής φυσικού αερίου	0	0	0	9.340	0	9.340
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	3.354	6.503	12.693	4.394	3.666	8.060
ΣΥΝΟΛΟ	190.245	245.035	255.247	93.511	112.222	205.733

Όπως παρουσιάζεται στον παραπάνω πίνακα τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα της Εταιρίας αφορούν κυρίως σε συναλληλαγματικές διαφορές, έσοδα μετατροπής - καταστροφής υλικών, έσοδα επιστροφής υλικών Β' και Γ' κατηγορίας και επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων χρήσης. Τα έσοδα προηγούμενων χρήσεων τη χρήση 2000 και την υπερδωδεκάμηνη χρήση 2002 αφορούν κυρίως σε λογιστικές τακτοποιήσεις και λοιπά έσοδα προηγούμενων χρήσεων.

Το ποσό των € 7.860 χιλ. της περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 αφορά έσοδα από αναθεώρηση τιμολογήσεων για τους πελάτες Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. και Λάρκο για τις περιόδους 1.1.1999 έως 31.12.2000.

Το ποσό των € 16.468 χιλ. της περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 αφορά ποινικές ρήτρες που επιβλήθηκαν από τη ΔΕΗ σε προμηθευτές και εργολάβους της.

Όσον αφορά τις καθαρές συναλληλαγματικές διαφορές (πιστωτικές μείον χρεωστικές συναλληλαγματικές διαφορές), το 2001 ανήλθαν σε πιστωτικές διαφορές € 17.779 χιλ. έναντι χρεωστικών διαφορών € 97.477 χιλ. το 2000. Η εν λόγω βελτίωση οφείλεται στην ανατίμηση του Ευρώ έναντι των υπολοίπων νομισμάτων, στα οποία η Εταιρία είχε εκτεθεί συναλληλαγματικά. Η βελτίωση των συναλληλαγματικών διαφορών συνεχίστηκε και κατά το 2002.

Ομοίως, οι καθαρές χρεωστικές συναλληλαγματικές διαφορές το 2000 μειώθηκαν από € 197.800 χιλ. το 1999 σε € 97.477 χιλ. το 2000 (μείωση 50,7%), γεγονός που οφείλεται στην ηπιότερη διολίσθηση της δραχμής έναντι των ξένων νομισμάτων κατά τη διάρκεια του 2000 σε σχέση με το 1999. Οι χρεωστικές διαφορές στο τέλος της χρήσης 2000 προέκυψαν κατά την πλήρωμή δόσεων και κατά την αποτίμηση στο τέλος των χρήσεων δανείων και πιστώσεων.

Τα καθαρά έκτακτα και ανόργανα έσοδα από τη διαφορά εσόδων και εξόδων μετατροπής - καταστροφής υλικών οφείλονται στις αποζηλώσεις υλικών, τα οποία εισάγονται στις αποθήκες της Εταιρίας και πωλούνται από αυτά επαναχρησιμοποιούνται στο μέλλον.

Η αναδρομική χρέωση τιμής φυσικού αερίου ύψους € 9.340 χιλ. κατά την περίοδο 1.1.2001-31.12.2002 αφορά στην αναθεώρηση της τιμής προμήθειας ρωσικού φυσικού αερίου. Η χρέωση αφορά τις αναλώσεις φυσικού αερίου της χρήσης 2000. Το συνολικό ποσό τιμολογήθηκε από τον προμηθευτή της Εταιρίας ΔΕΠΑ, το 2001.

Η πρόβλεψη υποτίμησης παγίων στα έκτακτα και ανόργανα έξοδα το 2000 ύψους € 43.357 χιλ. αφορά υδροηλεκτρικό σταθμό της Εταιρίας, η αξία του οποίου μειώθηκε μετά την αποτίμησή του από ανεξάρτητο εκτιμητή.

Τα λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα ύψους € 34.227 χιλ. το 2000 περιλαμβάνουν ποσό € 20.725 χιλ. που αφορά απαίτηση ΦΠΑ της Εταιρίας από τις χρήσεις 1987-1992, η οποία έχει διαγραφεί καθώς συμψηφίστηκε με τους πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις που επέβαλε ο φορολογικός έλεγχος που διενεργήθηκε τη χρήση 2000 για τις ανέλεγκτες χρήσεις 1989-1999. Τα λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα ύψους € 43.776 χιλ. της υπερδωδεκάμηνης χρήσης 2002 αφορούν κυρίως σε αναπόσβεστο κόστος παγίων στοιχείων που απομακρύνθηκαν ύψους € 16.000 χιλ. περίπου και σε κόστος από εκποίηση υλικών ύψους € 12.800 χιλ.

Πιστωτικοί Τόκοι & Συναφή Έσοδα

Οι πιστωτικοί τόκοι της Εταιρίας προέρχονται από καταθέσεις (προθεσμιακές και όψεως), καθώς και από τόκους υπερημερίας που επιβάλλονται σε πελάτες λόγω καθυστέρησης πληρωμής του λογαριασμού τους.

Οι πιστωτικοί τόκοι της Εταιρίας κατά την υπερδωδεκάμηνη χρήση 2002 διαμορφώθηκαν σε € 35.664 χιλ. Οι πιστωτικοί τόκοι την περίοδο 1.1.2002-31.12.2002 ανήλθαν σε περίπου € 16.025 χιλ. έναντι € 19.639 χιλ. το 2001 και € 33.534 χιλ. το 2000. Η μείωση οφείλεται στη μείωση των επιτοκίων, καθώς και στις χαμηλότερες καταθέσεις που διατηρούσε η Εταιρία.

Ομοίως, οι πιστωτικοί τόκοι τη χρήση 2000 μειώθηκαν σε σχέση με το 1999 κατά 25,6% και ανήλθαν σε € 33.534 χιλ. έναντι € 45.084 χιλ. το 1999. Η μείωση οφείλεται στη μείωση των επιτοκίων, καθώς και στις χαμηλότερες καταθέσεις που διατηρούσε η Εταιρία.

Χρεωστικοί Τόκοι & Συναφή Έξοδα

Οι χρεωστικοί τόκοι την περίοδο 1.1.2001-31.12.2002 ανήλθαν σε € 477.286 χιλ. Το 2002 οι χρεωστικοί τόκοι ανήλθαν σε περίπου € 213.451 χιλ. Το 2001 οι χρεωστικοί τόκοι της Εταιρίας παρουσίασαν μείωση σε σχέση με το 2000 με συνέπεια να διαμορφωθούν σε € 263.835 χιλ. έναντι € 341.219 χιλ. το 2000, ήτοι μείωση της τάξεως του 22,7%. Οι χρεωστικοί τόκοι παρουσίασαν μείωση επίσης το 2000 σε σχέση με το 1999 και ανήλθαν σε € 341.219 χιλ. έναντι € 396.411 χιλ. το 1999, ήτοι μείωση της τάξεως του 13,9%. Μείωση κατά 19,5% παρουσίασαν επίσης το 1999 σε σχέση με το 1998 από € 492.936 χιλ. σε € 396.411 χιλ. Η μείωση των χρεωστικών τόκων κατά την περίοδο 1998-2002 οφείλεται στη διαχρονική μείωση των επιτοκίων, καθώς και στη μείωση του δανεισμού της Εταιρίας.

Αποσβέσεις

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει την κατανομή των αποσβέσεων ανάλογα με τη λειτουργία που επιβάρυναν.

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ (σε χιλ. €)	1998	1999	2000	1.1.2001-31.12.2002*
Ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος				
Κόστος Πωληθέντων	193.157	186.890	205.100	660.645
Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	4.393	5.139	6.288	18.473
Έξοδα λειτουργίας ερευνών και αναπτύξεως	1.349	1.176	2.200	1.530
Έξοδα Διάθεσης	123.463	138.330	165.840	548.824
ΣΥΝΟΛΟ	322.362	331.535	379.428	1.229.472
Μη ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	0	0	0	9.075
ΣΥΝΟΛΟ	322.362	331.535	379.428	1.238.547

* Καθώς ο προσδιορισμός των αποσβέσεων για την περίοδο 1.1.2001 - 31.12.2001 και την περίοδο 1.1.2002 - 31.12.2002 είναι ενδεικτικός (βλ. σημειώσεις αποτελεσμάτων χρήσεως στην αρχή του κεφαλαίου) δεν είναι δυνατός ο επιμερισμός τους στα λειτουργικά έξοδα.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης, βάσει των συντελεστών που προβλέπονται από το Π.Δ. 100/98, και της ωφέλιμης διάρκειας ζωής για ορισμένες κατηγορίες παγίων. Οι συντελεστές αποσβέσεων των παγίων αναφέρονται αναλυτικά στον ακόλουθο πίνακα:

Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις:

Εγκαταστάσεις υδροηλεκτρικών σταθμών	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%

Δίκτυα μεταφοράς και εξοπλισμός υποσταθμών μεταφοράς

Δίκτυα μεταφοράς και εξοπλισμός υποσταθμών μεταφοράς	4%
Διανομή:	
Υποσταθμοί	4%
Δίκτυο χαμηλής τάσης	4%
Δίκτυο μέσης τάσης	3%

Μεταφορικά μέσα

Μεταφορικά μέσα	15% έως 20%
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	20% έως 30%

Κέρδη προ Φόρων

Τα κέρδη προ φόρων την περίοδο 1.1.2002-31.12.2002 διαμορφώθηκαν σε € 416.689 χιλ. Το περιθώριο κερδών προ φόρων διαμορφώθηκε σε 6,4%, ως αποτέλεσμα της βελτίωσης του λειτουργικού περιθωρίου και της μείωσης των χρεωστικών τόκων. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι τα κέρδη προ φόρων της περιόδου 1.1.2001 και 31.12.2002 έχουν επιβαρυνθεί με αυξημένες αποσβέσεις λόγω της αναπροσαρμογής των παγίων σε τρέχουσες αξίες βάσει του άρθρου 10 Ν. 2941/01 εντός της πρώτης μετά τη μετατροπή της Εταιρίας σε ανώνυμη εταιρία, υπερωδεκάμηνης χρήσης.

Κατά την περίοδο 1998-2001 τα κέρδη προ φόρων σημείωσαν έντονη διακύμανση. Ειδικότερα κατά το 2001 ανήλθαν σε € 159.596 χιλ. έναντι κερδών € 5.538 χιλ. το 2000 και € 30.517 χιλ. τη χρήση 1999 και ζημιών € 52.546 χιλ. το 1998. Το περιθώριο καθαρού κέρδους διαμορφώθηκε σε 1,2% το 1999, 0,2% το 2000 και 5,2% το 2001. Η μεγάλη αύξηση που παρατηρείται στο περιθώριο καθαρού κέρδους κατά το 2001 οφείλεται στη αύξηση των λειτουργικών κερδών, ως αποτέλεσμα της αύξησης του μικτού κέρδους, της μείωσης των εκτάκτων και ανοργάνων εξόδων, καθώς και της μείωσης των χρεωστικών τόκων.

Η πτώση που παρατηρείται στο περιθώριο καθαρού κέρδους κατά τη χρήση 2000 οφείλεται στη μείωση των λειτουργικών κερδών, ως αποτέλεσμα της μείωσης του μικτού κέρδους, η οποία αντισταθμίστηκε εν μέρει από τη μείωση του συνόλου των εξόδων και των χρεωστικών τόκων κατά τη χρήση 2000 σε σχέση με το 1999.

4. Χρηματοοικονομικές Δαπάνες

Οι χρηματοοικονομικές δαπάνες της Εταιρίας κατά τις εξεταζόμενες περιόδους αναλύονται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002	1.1.2001- 31.12.2002
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	443.290	345.021	307.129	247.947	201.166	449.113
Τόκοι βραχυπρόθεσμων δανείων	14.747	9.773	4.939	1.981	247	2.228
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	34.899	41.617	29.151	13.907	12.038	25.945
ΣΥΝΟΛΟ	492.936	396.411	341.219	263.835	213.451	477.286

5. Διάθεση Κερδών

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τη διανομή των κερδών στην οποία προέβη η ΔΕΗ κατά την πρώτη (υπερδωδεκάμηνη) χρήση της ως ανώνυμη εταιρία την 31.12.2002 (εικοσιτετράμηνη χρήση 1.1.2001-31.12.2002).

ΔΙΑΝΟΜΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΟΣ

(σε χιλ. €)	1.1.2001-31.12.2002
Κέρδη προ αποσβέσεων και φόρων	1.655.236
Αποσβέσεις	1.238.547
Κέρδη προ φόρων	416.689
Φόρος Εισοδήματος	194.149
Φόρος άρθρου 8 Ν. 2579/98	0
Φόροι Φορολογικού Ελέγχου	0
Μερίσματα	204.160
Τακτικό αποθεματικό	11.127
Ειδικά και έκτακτα αποθεματικά	0
Αφορολόγητα αποθεματικά	0
Αποθεματικά από απαλλασσόμενα της φορολογίας έσοδα	1.652
Αποθεματικά από έσοδα φορολογηθέντα κατά ειδικό τρόπο	0
Αποθ. άρθρου 8 Ν. 2579/98	0
Υπόλοιπο εις νέον	5.601
ΣΥΝΟΛΟ	1.655.236

Σημείωση: Η Εταιρία έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2000.

6. Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Περιόδου 1998-2002

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικοί ισολογισμοί της Εταιρίας για τις χρήσεις 1998-2002:

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002
Έξοδα εγκαταστάσεως	7.032	8.063	10.680	22.494	22.775
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(5.623)	(6.732)	(6.971)	(18.553)	(20.556)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	1.409	1.331	3.709	3.941	2.219
Ασώματες ακινητοποιήσεις	173.999	174.120	174.126	174.126	184.166
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(80.684)	(89.235)	(97.786)	(109.309)	(118.299)
Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις	93.315	84.885	76.340	64.817	65.867
Ενσώματες ακινητοποιήσεις (αξία κτήσης)	7.696.748	8.336.711	9.386.395	10.182.370	16.254.914
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(2.797.015)	(3.108.496)	(3.528.490)	(3.891.624)	(7.176.963)
Αναπόσβεστες ενσώματες ακινητοποιήσεις	4.899.733	5.228.215	5.857.905	6.290.746	9.077.951
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	687	877	3.809	5.270	33.427
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	92.580	73.329	45.501	5.574	0
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	5.086.315	5.387.306	5.983.555	6.366.408	9.177.245
Αποθέματα	489.318	577.458	568.681	560.009	563.542
Πελάτες	320.578	322.578	323.604	329.515	359.585
Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων	12	11	0	0	0
Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων	423	484	484	484	0
Χρεώστες Διάφοροι	208.519	232.753	417.092	299.408	163.542
Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων	11.146	12.716	6.832	5.385	5.854
Χρεόγραφα	24.158	29.263	38.137	12.901	9.094
Διαθέσιμα	56.179	73.988	11.816	44.054	23.890
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.110.333	1.249.250	1.366.646	1.251.756	1.125.507
Μεταβατικοί λογαριασμοί	168.329	172.445	180.100	208.652	241.420
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.366.386	6.810.332	7.534.010	7.830.756	10.546.391

ΠΑΘΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002
Μετοχικό κεφάλαιο	113.858	113.858	645.635	680.851	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0	0	115.754	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογών	816.431	816.433	416.693	416.694	1.129
Επιχορηγήσεις επενδύσεων	883.175	937.444	977.800	1.107.116	1.196.653
Αποθεματικά	451.319	511.318	(845.737) ⁽¹⁾	(839.993) ⁽¹⁾	1.956.658 ⁽¹⁾
Αποτελέσματα εις νέο	(1.262.570)	(1.322.016)	5.539	353.551 ⁽²⁾	5.601 ⁽²⁾
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	1.002.213	1.057.037	1.199.930	1.833.973	4.342.995
Προβλέψεις	160.989	170.779	182.775	215.558	588.321
Ομολογιακά Δάνεια	489.596	941.637	1.656.179	1.635.719	1.375.595
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών	2.987.319	2.933.898	2.855.790	2.776.057	2.001.939
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	326.346	338.835	332.718	332.690	344.434
Σύνολο Μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	3.803.261	4.214.370	4.844.687	4.744.466	3.721.968
Προμηθευτές - γραμμάτια πληρωτέα	128.628	150.394	214.779	158.149	138.139
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	103.756	64.555	29.770	2.103	103.400
Φόροι - τέλη	61.855	54.385	86.693	43.686	263.970
Ασφαλιστικά ταμεία	14.776	9.557	9.727	10.106	68.805
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	423.161	394.107	583.252	426.407	749.595
Ομολογίες πληρωτέες	364.833	334.707	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	2.732	5.075	0	0	116.099
Πιστωτές διάφοροι	227.478	261.476	280.464	289.100	344.395
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων	1.327.219	1.274.256	1.204.685	929.551	1.784.403
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.130.480	5.488.626	6.049.372	5.674.017	5.506.371
Μεταβατικοί λογαριασμοί	72.704	93.890	101.933	107.208	108.704
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.366.386	6.810.332	7.534.010	7.830.756	10.546.391

(1) Περιλαμβάνονται εκτός του τακτικού και των εκτάκτων αποθεματικών, συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες βάσει του άρθρου 10, παρ. 3, του Ν. 2941/2001 συμψηφίστηκαν στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2002 με το Ειδικό Αποθεματικό που σχηματίστηκε από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή όπως προβλέπεται από την παρ. 2 του ίδιου άρθρου.

(2) Από τα αποτελέσματα εις νέον της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 ύψους € 135.530 χιλ. Αντίστοιχα, από τα αποτελέσματα εις νέον της περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 ύψους € 194.149 χιλ.

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

Έξοδα Εγκαταστάσεως

Τα αναπόσβεστα έξοδα εγκαταστάσεως ύψους € 2.219 χιλ. την 31.12.2002, € 3.941 χιλ. την 31.12.2001, € 3.709 χιλ. την 31.12.2000 αφορούν σε έξοδα αναδιοργάνωσης της Εταιρίας για αγορά λογισμικού (software).

Ασώματες Ακιντοποιήσεις

Τα αναπόσβεστα έξοδα ερευνών και αναπτύξεως ανήλθαν σε € 84.885 χιλ. την 31.12.1999, € 76.340 χιλ. την 31.12.2000, € 64.817 την 31.12.2001 και € 65.867 χιλ. την 31.12.2002. Τα εν λόγω έξοδα αφορούν στο σύνολό τους σε προ λειτουργικά έξοδα αναπτύξεως των ορυχείων της Εταιρίας.

Ενσώματες Ακιντοποιήσεις

Το σύνολο των ενσώματων παγίων παρουσίασε σταδιακή αύξηση κατά την περίοδο 1998-2002. Συγκεκριμένα η αξία κτήσης των ενσώματων παγίων της Εταιρίας ανήλθε σε € 16.254.914 χιλ. το 2002 έναντι € 10.182.370 χιλ. το 2001, € 9.386.395 χιλ. το 2000, € 8.336.711 χιλ. το 1999 και € 7.696.748 χιλ. το 1998. Η αύξηση της αξίας κτήσης των ενσώματων παγίων της Εταιρίας το 2002 οφείλεται στην ενσωμάτωση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων στα βιβλία της Εταιρίας. 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, τα αποτελέσματα της οποίας (μείον τις συσσωρευμένες αποσβέσεις αυτών για το διάστημα 1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2001) καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρίας εντός της πρώτης μετά τη 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 € 5.506 εκατ. περίπου και € 2.577 εκατ. περίπου, 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 άλληλαζε η χρήση τους. Η μελέτη της αποτίμησης δεν περιέλαβε τα αποθέματα λιγνίτη, τις εκτάσεις λιμνών των ΥΗΣ και τα ανταλλακτικά παγίων στοιχείων.

Η αύξηση των παγίων τη χρήση 2001 σε σχέση με το 1998 οφείλεται στις επενδύσεις, που έκανε η Εταιρία. Επιπλέον με βάση τις διατάξεις του Ν. 2065/92 και την Υπουργική Απόφαση 1105256/ΠΟΛ1269/2000 αναπροσαρμόστηκαν στη χρήση 2000 η αξία κτήσεως των γηπέδων, ορυχείων και κτιρίων κατά € 100 εκατ., € 18 εκατ., € 91 εκατ. αντίστοιχα, καθώς και οι σωρευμένες αποσβέσεις των ορυχείων και κτιρίων κατά € 12 εκατ. και € 65 εκατ. αντίστοιχα και προέκυψε διαφορά αναπροσαρμογής € 132 εκατ., η οποία καταχωρήθηκε στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων. Λόγω της αναπροσαρμογής λογίσθηκαν επιπλέον τακτικές αποσβέσεις € 5,5 εκατ. που βάρυναν τα αποτελέσματα της χρήσης 2000.

Από το σύνολο της αξίας κτήσης τη χρήση 2002 ύψους € 16.254.914 χιλ. ποσοστό 2,1% αφορά σε γήπεδα - οικόπεδα, 1,3% σε ορυχεία - μεταλλεία, 18% σε κτίρια και τεχνικά έργα, 68,4% σε μηχανήματα και λοιπό μηχανολογικό εξοπλισμό, 0,9% σε μεταφορικά μέσα, 2% σε έπιπλα και λοιπό εξοπλισμό και το 7,3% σε ακιντοποιήσεις σε εκτέλεση και προκαταβολές.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης και βάσει των συντελεστών που προβλέπονται από το Π.Δ. 100/98 και της ωφέλιμης διάρκειας ζωής για ορισμένες κατηγορίες παγίων.

Προβλέψεις υποτίμησης των παγίων περιουσιακών στοιχείων σχηματίζονται εφόσον κρίνεται ότι συντρέχουν λόγοι μόνιμης απομείωσης της αξίας τους.

Συμμετοχές

Την 31.12.2002 οι συμμετοχές της Εταιρίας διαμορφώθηκαν σε € 33.427 χιλ. και αφορούν στο σύνολό τους σε συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις. Οι συμμετοχές της Εταιρίας την 31.12.2001 ανήλθαν σε € 5.270 χιλ. Την 31.12.2000 οι συμμετοχές της Εταιρίας ανήλθαν σε € 3.809 χιλ., εκ των οποίων € 3.783 χιλ. αφορούν συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και € 26 χιλ. συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις. Οι συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις την 31.12.2002 αναλύονται στον ακόλουθο πίνακα:

ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ (σε χιλ. €) 31.12.2002

Εταιρία	Ποσοστό Συμμ/χής	Τεμάχια	Αξία κτήσεως	Τρέχουσα Αξία 31.12.2002	Αξία Αποτίμησης	Πρόβλεψη υποτίμησης	Οφειλόμενο Κεφάλαιο	Τελική Αξία Αποτίμησης 31.12.2002
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	28,56%	1.594.282	46.787	0	0	(46.787)	0	0
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ)	100%	31.000	691	55	55	(636)	0	55
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	99,98%	2.934.116	2.934	1.853	1.853	(1.081)	0	1.853
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠ/ΝΙΕΣ Α.Ε.	100%	2.761.261	41.419	40.443	40.443	(977)	(9.067)	31.375
ΔΕΣΜΗ Α.Ε.	49%	4.900	144	144	144	0	0	144
ΣΥΝΟΛΟ	-	-	91.975	42.495	42.495	(49.481)	(9.067)	33.427

Οι ως άνω συμμετοχές της ΔΕΗ αποτιμήθηκαν στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσεως και της εσωτερικής λογιστικής τους αξίας, βάσει των τελευταίων κάθε φορά εγκεκριμένων οικονομικών τους καταστάσεων. Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών έχουν σχηματισθεί όπου αυτό έχει απαιτηθεί. Όπως φαίνεται και στον ανωτέρω πίνακα, η συμμετοχή της Εταιρίας στη ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ έχει απαξιωθεί πλήρως.

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής που διενήργησε τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει στην έκθεσή του τα εξής σχετικά με τις συμμετοχές της Εταιρίας στις ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε., ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε., ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. και ΔΕΣΜΗ Α.Ε.: «Η Δ.Ε.Η. στις 31.12.2002 αποτίμησε τις παραπάνω συμμετοχές με βάση τις διατάξεις του άρθρου 43 του Ν. 2190/1920, δηλαδή στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή μεταξύ της αξίας κτήσεώς τους και της τρέχουσας τιμής τους. Ως τρέχουσα τιμή λήφθηκε η εσωτερική λογιστική αξία των μετοχών όπως αυτή προσδιορίστηκε με βάση τους τελευταίους νόμιμα συνταγμένους ισολογισμούς».

Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις

Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις την περίοδο 1998-2002 αναλύονται ως ακολούθως:

ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

(ποσά σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002
Ομόλογα ΟΑΕ (μακροπρόθεσμο μέρος)	85.356	66.923	39.585	0	0
Απαιτήσεις ΙΚΑ	5.999	6.406	5.916	5.574	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	1.225	0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ	92.580	73.329	45.501	5.574	0

Αποθέματα

Τα αποθέματα της Εταιρίας ανήλθαν σε € 563.542 χιλ. το 2002 σε σχέση με € 489.318 χιλ. το 1998. Η ανάλυση του εν λόγω λογαριασμού για την περίοδο 1998-2002 έχει ως ακολούθως:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002
Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτης)	32.179	34.826	32.302	24.231	39.817
Υγρά καύσιμα	48.795	53.840	54.104	45.621	56.911
Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά	384.425	426.585	462.494	474.579	497.559
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	120.485	162.342	126.957	132.984	100.608
ΣΥΝΟΛΟ	585.884	677.593	675.858	677.415	694.895
Μείον: Προβλέψεις	(96.566)	(100.135)	(107.177)	(117.406)	(131.353)
ΣΥΝΟΛΟ	489.318	577.458	568.681	560.009	563.542

Τα από αγορά προερχόμενα αποθέματα (εμπορεύματα, πρώτες ύλες, αναλώσιμα κ.λπ.) 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 τιμή κτήσεως όλων των αποθεμάτων προσδιορίστηκε κατά περίπτωση ως εξής:

Στερεά καύσιμα

- Λιγνίτης ιδιοπαραγωγής με μέσο ετήσιο κόστος παραγωγής.
- Λιγνίτης τρίτων με μέσο ετήσιο κόστος αγοράς.
- Λιθάνθρακας με μέσο ετήσιο κόστος αγοράς.
- Λιγνιτικά προϊόντα ιδιοπαραγωγής με μέσο ετήσιο κόστος παραγωγής.

Υγρά καύσιμα

- Μαζούτ για παραγωγή Η.Ε. με μέσο μηνιαίο κόστος.
- Ντίζελ για παραγωγή Η.Ε. με μέσο μηνιαίο κόστος.

Η τιμή κτήσεως των ανταλλακτικών παγίων στοιχείων προσδιορίστηκε με βάση το μέσο μηνιαίο σταθμικό μέσο όρο.

Η Εταιρία σχημάτισε πρόβλεψη για αργοκινούμενα, απαξιωμένα και άχρηστα ανταλλακτικά και υλικά, της οποίας το ύψος κατά την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 ανήλθε στο ποσό των € 96.566 χιλ., € 100.135 χιλ., € 107.177 χιλ., € 117.406 χιλ. και € 131.353 χιλ. αντίστοιχα.

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής που διενήργησε τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει στην έκθεσή του τα εξής σχετικά με τις πρακτικές που ακολουθεί η Εταιρία για τον προσδιορισμό του ποσού της πρόβλεψης για βραδέως κινούμενα και απαξιωμένα ανταλλακτικά και υλικά: «οι παραπάνω πρακτικές δεν βασίζονται σε αξιόπιστα ιστορικά στοιχεία ή συγκεκριμένη τεχνική μελέτη. Πάντως είναι πρακτικές που θα μπορούσε να θεωρηθούν ως γενικά εύλογες».

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

Πελάτες - Χρεώστες Διάφοροι

Ο λογαριασμός Πελάτες την 31.12.2002 ανήλθε σε € 359.585 χιλ. και αναλύεται ως εξής όσον αφορά την περίοδο 1998-2002:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΕΛΑΤΕΣ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002
Πελάτες υψηλής τάσης	78.935	78.433	60.478	59.348	85.938
Πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης	327.390	336.818	349.781	358.776	370.006
Συμμετοχές καταναλωτών	6.808	6.323	4.802	9.517	9.606
ΣΥΝΟΛΟ	413.133	421.574	415.061	427.641	465.550
Μείον: Προβλήψεις	(92.555)	(98.996)	(91.457)	(98.125)	(105.965)
ΣΥΝΟΛΟ	320.578	322.578	323.604	329.515	359.585

Το υπόλοιπο του λογαριασμού πελάτες υψηλής τάσης αφορά σε απαιτήσεις της Εταιρίας από είκοσι μεγάλες βιομηχανικές εταιρίες, και για την υπερδωδεκάμηνη χρήση 1.1.2001-31.12.2002 και από πελάτες εξωτερικού. Την 31.12.2002 η μεγαλύτερη απαίτηση προέρχεται από την εταιρία ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ ύψους € 38.530 χιλ. και από πελάτες εξωτερικού ύψους € 20.664 χιλ.

Σημειώνεται ότι δεν υπάρχουν πελάτες, οι αγορές των οποίων να αντιστοιχούν σε ποσοστό υψηλότερο του 10% των συνολικών εσόδων της Εταιρίας.

Σε σχέση με τις παραπάνω απαιτήσεις της Εταιρίας από πελάτες υψηλής τάσης ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής που διενήργησε τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει στην έκθεσή του, μεταξύ άλλων, τα εξής:

«Η συνολική οφειλή προς τη Δ.Ε.Η. από την εταιρία ΛΑΡΚΟ ανερχόταν σε ποσό εκ. € 43.827 χιλ. στις 31.12.1997. Επί των περιουσιακών στοιχείων της ΛΑΡΚΟ έχει εγγραφεί υπέρ της Δ.Ε.Η. προσημείωση υποθήκης για ποσό € 35.216 χιλ. προς εξασφάλιση της απαίτησης. Σημειώνουμε ότι η Δ.Ε.Η. συμμετείχε στην εταιρία ΛΑΡΚΟ. Λόγω της δυσχερούς οικονομικής κατάστασης της ΛΑΡΚΟ η Διοίκηση της Εταιρίας έχει διενεργήσει πρόβλεψη υποτίμησης για το σύνολο του κόστους κτήσης της συμμετοχής.

Με βάση την από 27.04.1998 συμφωνία ρύθμισης χρεών μεταξύ πιστωτών και ΛΑΡΚΟ και αφού συνέτρεχαν όλες οι προϋποθέσεις για τη ρύθμιση και τον περιορισμό των χρεών της εταιρίας με την εφαρμογή των διατάξεων του άρθρου 44 Ν. 1892/1990 συμφωνήθηκαν τα ακόλουθα:

Η Δ.Ε.Η. θα λογίζει τόκους που υπολογίστηκαν ετησίως προς 6% και επί του κεφαλαίου που της οφείλει η Ν. ΛΑΡΚΟ Α.Ε. από το χρόνο ενάρξεως της τοκοφορίας του κεφαλαίου κάθε ανωτέρω οφειλής μέχρι 31.12.1997, παραιτούμενη των πέραν αυτών τόκων (υπερημερίας ή άλλων) σε οποιοδήποτε ποσοστό ή ποσό και αν ανέρχονται αυτοί.

Η Δ.Ε.Η. κεφαλαιοποίησε την 31.12.1997 τους τόκους 6% που προέκυψαν μέχρι την ημερομηνία 31.12.1997.

Κατ' αυτόν τον τρόπο, η απαίτηση της Δ.Ε.Η. από τη ΛΑΡΚΟ μετά τη διαγραφή χρέους ανερχόταν σε ποσό εκ € 24.610 χιλ. (€ 19.680 χιλ. που αφορούσε χρέος από κατανάλωση ρεύματος για τα προηγούμενα έτη και € 4.930 χιλ. που αφορά τόκο υπερημερίας) το οποίο θα εκτοκίζεται από 1.1.1998 και στο εξής με σταθερό επιτόκιο 6% το χρόνο.

Με βάση την από 05.06.02 διαιτητική απόφαση αναθεώρησης τιμολόγησης ενέργειας για το διάστημα 01.01.99-30.04.02, επανακαθορίζεται η τιμολόγηση της καταναλισκόμενης κιλοβατώρας (KWH) ίση με την εκάστοτε ισχύουσα για την εταιρία Αλουμίνιο της Ελλάδος. Οι διαφορές που προέκυψαν από την αναθεώρηση είναι οι ακόλουθες: (α) χρεωστική διαφορά στους εκδοθέντες λογαριασμούς € 4.533 χιλ. και (β) χρεωστική διαφορά στους τόκους υπερημερίας μέχρι 01.07.02 € 908 χιλ. Η Εταιρία στις 31.12.02 χρέωσε διαφορά στους τόκους υπερημερίας Ευρώ 1.120 χιλ.

Οι ανωτέρω απαιτήσεις από τη ΛΑΡΚΟ, εκτός του ανεξόφλητου τιμολογίου Ηλεκτρικής Ενέργειας Ιουνίου 2003, το οποίο εξοφλήθηκε εντός του επόμενου μήνα, θεωρούμε πως καλύπτονται από τις σχηματισθείσες από την Εταιρία προβλέψεις επισφάλειας».

Ο λογαριασμός «Χρεώστες Διάφοροι» την 31.12.2002 ανήλθε σε € 163.542 χιλ. και αναλύεται ως εξής όσον αφορά την περίοδο 1998-2002:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΧΡΕΩΣΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002
ΦΠΑ	45.256	57.236	40.555	350	0
Επιβληθέντες φόροι & προσαυξήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις	24.763	37.318	37.318	35.839	14.035
ΔΕΣΜΗΕ	0	0	0	6.248	0
Απαιτήσεις από ΟΑΠ-ΔΕΗ	0	0	272.569	167.597	51.778
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	21.403	11.437	13.990	17.660	50.331
ΕΛΤΑ	5.899	6.902	7.240	6.750	8.242
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	27.090	27.404	26.732	25.212	26.086
Τριμερής χρηματοδότηση	3.046	4.343	5.890	6.392	6.394
Προκαταβολές συνταξιούχων	36.631	46.371	5.262	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	12.963	13.749	14.879	32.238	22.640
Προκαταβολές προσωπικού	1.931	2.371	2.134	2.307	1.119
Απαιτήσεις από εργολάβους	27.437	11.020	9.147	8.510	9.390
Παρακρατούμενοι φόροι	3.134	3.897	4.106	6.087	4.003
Λοιποί χρεώστες	23.454	35.199	1.764	3.449	6.362
ΣΥΝΟΛΟ	233.012	257.247	441.585	323.901	205.642
Μείον: Προβλέψεις	(24.493)	(24.493)	(24.493)	(24.493)	(42.100)
ΣΥΝΟΛΟ	208.519	232.754	417.092	299.408	163.542

Η Εταιρία σχημάτισε συνολική πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες και χρεώστες κατά την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 συνολικού ύψους € 117.048 χιλ., € 123.489 χιλ., € 115.950 χιλ., € 122.618 χιλ. και € 148.065 χιλ. αντίστοιχα.

Χρεόγραφα

Η Εταιρία την 31.12.2002 κατείχε χρεόγραφα αξίας € 9.094 χιλ., που αναλύονται ως εξής:

ΑΠΟΤΙΜΗΣΗ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ (ΣΕ €) 31.12.2002

Είδος χρεογράφου	Τεμάχια	Αξία κτήσεως	Τρέχουσα Αξία 31.12.2002	Τελική Αξία Αποτίμησης
Μετοχές εισηγ. στο Χ.Α.				
Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	672.642	5.072.013	9.406.226	5.072.013
TITAN Α.Ε. προνομιούχες	2	31	67	31
TITAN Α.Ε. κοινές	2	20	74	20
ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ Α.Ε.	533.489	5.674.764	3.969.158	3.969.158
Μετοχές μη εισηγ. στο Χ.Α.				
ΕΒΕΤΑΜ Α.Ε.	432	52.825	0	52.825
ΣΥΝΟΛΟ	-	10.799.653	13.375.524	9.094.047

Τα χρεόγραφα, που είναι εισηγμένα στο Χρηματιστήριο, αποτιμήθηκαν στην κατ' είδος χαμηλότερη τιμή, μεταξύ της τιμής κτήσεως και της τρέχουσας τιμής τους. Η μέση τιμή κτήσεως των χρεογράφων προσδιορίστηκε με τη μέθοδο του μέσου σταθμικού συντελεστή, η οποία ακολουθείται πάγια. Ως τρέχουσα τιμή λήφθηκε ο μέσος όρος της χρηματιστηριακής τιμής κατά τον τελευταίο μήνα της χρήσεως.

Οι μετοχές των μη εισηγμένων στο Χρηματιστήριο ανωνύμων εταιριών αποτιμήθηκαν στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσεως και της εσωτερικής λογιστικής τους αξίας, βάσει των τελευταίων κάθε φορά εγκεκριμένων οικονομικών τους καταστάσεων.

Όσον αφορά την εταιρία ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ, σημειώνεται ότι αρχικά η Εταιρία κατείχε μετοχές της Τσιμέντα Χαλκίδος Α.Ε. Η διαπραγμάτευση των μετοχών της Τσιμέντα Χαλκίδος Α.Ε. στο Χ.Α. διεκόπη στις 26 Μαρτίου 1996. Τον Ιούνιο 2001 η Τσιμέντα Χαλκίδος Α.Ε. συγχωνεύθηκε με απορρόφηση από την ΑΓΕΤ Ηρακλής Α.Ε.

Διαθέσιμα

Τα διαθέσιμα της Εταιρίας ανήλθαν σε € 23.890 χιλ. τη χρήση 2002 έναντι € 44.054 χιλ. το 2001, € 11.816 χιλ. τη χρήση 2000, € 73.988 χιλ. τη χρήση 1999 και € 56.179 χιλ. τη χρήση 1998. Η μείωση του υπολοίπου των διαθεσίμων την 31.12.2002 οφείλεται σε αποπληρωμή μέρους του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρίας. Η αύξηση του υπολοίπου των διαθεσίμων την 31.12.2001 σε σχέση με την 31.12.2000 οφείλεται στη λήψη μετρητών ύψους € 54.292 χιλ. από το ελληνικό δημόσιο τον Δεκέμβριο του 2001. Το εν λόγω ποσό αποτελούσε απαίτηση της Εταιρίας από τον ΟΑΠ-ΔΕΗ. Η μείωση του υπολοίπου των διαθεσίμων το 2000 σε σχέση με το 1999 οφείλεται στην αποπληρωμή δόσης μακροπρόθεσμου δανείου της Εταιρίας στο τέλος της χρήσης 2000.

Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού

Την 31.12.2002 το υπόλοιπο των Μεταβατικών Λογαριασμών του Ενεργητικού της Εταιρίας διαμορφώθηκε σε € 241.420 χιλ. και αφορά κυρίως σε έσοδα χρήσεως εισπρακτέα και ειδικότερα σε πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της χρήσης που τιμολογούνται μεταγενέστερα ύψους € 214.235 χιλ., και οι

οποίες αναλύονται σε πωλήσεις σε πελάτες μέσης τάσης ύψους € 186.714 χιλ. και πωλήσεις σε πελάτες χαμηλής τάσης ύψους € 27.521 χιλ. Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε σε € 180.100 χιλ. και € 208.652 χιλ. στις 31.12.2000 και 31.12.2001 αντίστοιχα. Από το ποσό των € 208.652 χιλ. στις 31.12.2001, € 208.423 χιλ. αφορούν κυρίως σε έσοδα χρήσεως εισπρακτέα και ειδικότερα σε πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της χρήσης 2001 που τιμολογούνται μεταγενέστερα. Αντίστοιχα από το ποσό των € 180.100 χιλ. στις 31.12.2000, ποσό € 177.651 χιλ. αφορά σε έσοδα χρήσεως εισπρακτέα και ειδικότερα σε πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της χρήσης 2000 που τιμολογούνται μεταγενέστερα. Το αντίστοιχο ποσό των μη τιμολογηθέντων εσόδων στη χρήση 1999 ανέρχεται σε € 166.870 χιλ. Στον ακόλουθο πίνακα περιλαμβάνονται οι παραπάνω πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κάθε χρήσης που τιμολογούνται μέσα στην επόμενη χρήση.

ΜΗ ΤΙΜΟΛΟΓΗΘΕΝΤΑ ΕΣΟΔΑ

(σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002
Πελάτες μέσης τάσης	20.537	21.482	24.070	27.557	27.521
Πελάτες χαμηλής τάσης	139.023	145.388	153.581	180.866	186.714
ΣΥΝΟΛΟ	159.560	166.870	177.651	208.423	214.235

ΠΑΘΗΤΙΚΟ**Ίδια Κεφάλαια**

Τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας ανήλθαν την 31.12.2002 σε € 4.342.995 χιλ. έναντι € 1.833.973 χιλ. την 31.12.2001, € 1.199.930 χιλ. την 31.12.2000, € 1.057.037 χιλ. την 31.12.1999 και € 1.002.213 χιλ. την 31.12.1998.

Βάσει του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000 σε συνδυασμό με το Ν. 2941/2001, 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. Συγκεκριμένα, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας αυξήθηκε από € 113.858,08 χιλ. το 1999 σε € 645.634,63 χιλ. τη χρήση 2000, με την κεφαλαιοποίηση ποσού € 531.777 χιλ. από τις διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσιακών στοιχείων.

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 καθεμία. 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» και θα κεφαλαιοποιηθεί σε μελλοντική αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

Τέλος, η με ημερομηνία 15-22.11.2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας κατά € 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 καθεμία. 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.

Επιπλέον, στη χρήση 2000, σύμφωνα με το Ν. 2065/1992, έγινε αναπροσαρμογή αξίας κτήσεως των γηπέδων, ορυχείων και κτιρίων € 132.035 χιλ., η οποία καταχωρήθηκε στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων. Η αναπροσαρμογή είχε ως εξής:

ΑΝΑΠΡΟΣΑΡΜΟΓΗ (ποσά σε χιλ. €)

Αναπροσαρμογή κόστους	209.632
Αναπροσαρμογή σωρευμένων αποσβέσεων	(77.597)
Υπεραξία αναπροσαρμογής	132.035

Οι επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίων στοιχείων ανήλθαν σε € 883.175 χιλ. την 31.12.1998, σε € 937.444 χιλ. την 31.12.1999, σε € 977.800 χιλ. την 31.12.2000, σε € 1.107.116 χιλ. την 31.12.2001 και σε € 1.196.653 την 31.12.2002. Ο εν λόγω λογαριασμός αναλύεται ως ακολούθως:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ

(ποσά σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002
Επιχορηγήσεις Ευρωπαϊκής Ένωσης	572.305	600.352	600.857	663.255	664.237
Συμμετοχές καταναλωτών στο κόστος παγίων	694.227	796.302	910.676	1.071.655	1.251.740
Μείον: Αποσβέσεις	(383.357)	(459.210)	(533.733)	(627.794)	(719.324)
ΣΥΝΟΛΟ	883.175	937.444	977.800	1.107.116	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 (κόστος μετρητή, επιμήκυνση δικτύου, μετατόπιση δικτύου κ.λπ.).

Ο λογαριασμός αποθεματικών ύψους € 1.956.658 χιλ. την 31.12.2002 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

(ποσά σε εκατ. €)	31.12.2002
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 τη 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 € 5.506 εκατ. περίπου και € 2.577 εκατ. περίπου αντίστοιχα. Η καθαρή υπεραξία που προέκυψε ανέρχεται σε € 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, € 38 εκατ. 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 τη 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 επιδότηση αποτελεί υποχρέωση του ΟΑΠ-ΔΕΗ, προσδιόρισε, με βάση σχετική αναλογιστική μελέτη, και ενέγραψε πρόβλεψη που αφορά τη 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 € 217 εκατ. περίπου. Η Εταιρία ενσωμάτωσε στις οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2002 την υποχρέωση αυτή σε χρέωση α) κατά το ποσό των € 203 εκατ. περίπου, του ειδικού αποθεματικού του Ν. 2941/2001 και β) κατά το ποσό των € 14 εκατ. περίπου, των αποτελεσμάτων της περιόδου.

Το κονδύλι «Αναμόρφωση Οικονομικών Καταστάσεων» του ανωτέρω πίνακα 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.

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

Προβλέψεις

Το υπόλοιπο του ανωτέρω λογαριασμού την 31.12.2002 ανήλθε σε € 588.321 χιλ. και αναλύεται ως εξής την πενταετία 1998-2002:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΒΛΕΨΩΝ

(ποσά σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	16.654	17.112	17.685	19.258	18.817
Πρόβλεψη παγίων υπό παραχώρηση σε ΟΑΠ-ΔΕΗ	0	0	5.869	5.869	5.640
Εκκρεμείς φορολογικές υποθέσεις	37.564	37.565	37.564	46.368	57.564
Προβλέψεις συν/κών διαφορών από αποτίμηση βραχυπρ. απαιτήσεων και υποχρεώσεων σε Ξ.Ν.	9.946	6.450	4.614	21.884	48.077
Πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες	96.825	109.652	117.045	122.179	150.636
Πρόβλεψη επιδότησης Η/Ε σε συνταξιούχους	0	0	0	0	216.874
Προβλέψεις απαξίωσης σταθμού Αγ. Γεωργίου	0	0	0	0	9.211
Προβλέψεις απαξίωσης εκτάσεων λιμνών	0	0	0	0	81.502
ΣΥΝΟΛΟ	160.989	170.779	182.775	215.558	588.321

Οι προβλέψεις εκκρεμοδικιών έγιναν για τρεις κύριες κατηγορίες: α) εκκρεμοδικίες και φιλικό διακανονισμοί 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 τη ζημία την οποία θα υποστεί κατά την άνευ ανταλλάγματος μεταβίβαση των περιουσιακών στοιχείων στον ΟΑΠ-ΔΕΗ.

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής που διενήργησε τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει στην έκθεσή του τα εξής: «Η Δ.Ε.Η. στη χρήση 2000 με βάση προσωρινή εκτίμησή της σχημάτισε πρόβλεψη ύψους Ευρώ 5.869 χιλ. σε βάρος των αποτελεσμάτων της ίδιας χρήσεως για τη ζημία την οποία θα υποστεί κατά την άνευ ανταλλάγματος μεταβίβαση των περιουσιακών στοιχείων στον Ο.Α.Π.-ΔΕΗ.

Κατά τη διάρκεια του 2002 και του Α' εξαμήνου του 2003 η ανωτέρω πρόβλεψη μειώθηκε κατά την αναπόσβεστη αξία Ευρώ 1.400 χιλ. δύο ακινήτων που μεταβιβάστηκαν στον Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η., επί της οδού Μυλλήρου 11-13, Αθήνα, το πρώτο και επί της οδού Σωρού 8, Μαρούσι, το δεύτερο, αφήνοντας υπόλοιπο πρόβλεψης ύψους Ευρώ 4.469 χιλ.

Σημειώνεται ότι μέχρι την ημερομηνία σύνταξης της παρούσας έκθεσης (Νοέμβριος 2003) τυχόν λοιπά περιουσιακά στοιχεία του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. που συμπεριλαμβάνονται στα βιβλία της Δ.Ε.Η. κατά την 30.06.03, είτε λόγω των διατάξεων της παραγράφου 11 του άρθρου 34 του Ν. 2773/1999 είτε για οποιοδήποτε άλλο λόγο δεν έχουν επισήμως εντοπισθεί και ποσοτικοποιηθεί. Επίσης από τα φύλλα ελέγχου των τακτικών ελεγκτών προκύπτει ότι τα ανωτέρω πάγια που παραχωρήθηκαν από τη Δ.Ε.Η. στον Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η., δεν έχουν διαγραφεί από το μητρώο παγίων της Εταιρίας».

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Το συνολικό υπόλοιπο των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων την 31.12.2002 ανήλθε σε € 3.721.968 χιλ., εκ των οποίων € 2.001.939 χιλ. αφορούν σε μακροπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια, € 1.375.595 χιλ. σε ομολογιακά δάνεια και € 344.434 χιλ. σε λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει αναλυτικά το σύνολο των υπολοίπων των μακροπρόθεσμων τραπεζικών δανείων και του υπόλοιπου των ομολογιακών δανείων της Εταιρίας ύψους € 3.377.534 χιλ.:

ΕΙΔΟΣ ΔΑΝΕΙΟΥ (σε χιλ. €)	ΥΠΟΛΟΙΠΟ 31.12.2002
Δάνεια σε YEN σταθερού επιτοκίου	241.177
Δάνεια σε € σταθερού επιτοκίου	900.000
Δάνεια σε € κυμαινόμενου επιτοκίου	1.881.777
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε CHF σταθερού επιτοκίου	86.563
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε USD σταθερού επιτοκίου	28.532
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε YEN σταθερού επιτοκίου	33.106
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε € σταθερού επιτοκίου	301.413
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων σε € κυμαινόμενου επιτοκίου	476.657
Πιστώσεις έργων και γραμμάτια πληρωτέα	177.904
ΣΥΝΟΛΟ	4.127.129
Μείον: Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στη χρήση 2003	749.595
ΣΥΝΟΛΟ	3.377.534

Όλες οι παραπάνω μακροπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις είναι ενήμερες.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται αναλυτικά η κλιμάκωση της εξυπηρέτησης του μακροπρόθεσμου δανεισμού της Εταιρίας την 31.12.2002 έως τη λήξη των δανείων.

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΤΡΑΠΕΖΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ

(σε χιλ. €)	2003	2004	2005	2006	2007	2008
Δάνεια σε €	478.567	717.955	204.863	228.911	625.733	93.322
Δάνεια σε Ξ.Ν.	271.028	31.289	33.515	33.292	33.934	23.756
ΣΥΝΟΛΟ	749.595	749.244	238.378	262.203	659.667	117.078

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΤΡΑΠΕΖΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ

	2009	2010	2011	2012	2013	2014
Δάνεια σε €	570.281	465.663	62.894	48.201	38.908	35.729
Δάνεια σε Ξ.Ν.	11.195	11.244	11.294	11.346	7.146	2.947
ΣΥΝΟΛΟ	581.476	476.907	74.188	59.547	46.054	38.676

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΤΡΑΠΕΖΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ

	2015	2016	2017
Δάνεια σε €	29.201	27.118	12.500
Δάνεια σε Ξ.Ν.	3.002	2.293	0
ΣΥΝΟΛΟ	32.203	29.411	12.500

Σύμφωνα με τον έκτακτο οικονομικό έλεγχο, οι κυριότεροι περιοριστικοί όροι που περιέχονται στις συμβάσεις των ομολογιακών δανείων, καθώς και σε άλλα δάνεια, είναι οι παρακάτω:

- Το Ελληνικό Δημόσιο θα πρέπει να κατέχει πάντα το 51% του συνόλου των μετοχών της Εταιρίας.
- Δεν πρέπει να ανακληθούν οι άδειες που έχουν δοθεί στην Εταιρία από το κράτος και είναι απαραίτητες για τη λειτουργία της.
- Η Εταιρία είναι υποχρεωμένη να γνωστοποιεί στις τράπεζες γεγονότα που πιθανόν να έχουν σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της.
- Διορίζεται καταπιστευματοδόχος όταν σημαντικό μέρος των περιουσιακών στοιχείων ή εισοδημάτων της Εταιρίας μεταβιβάζονται ή επηρεάζονται αρνητικά βάσει νόμων ή αποφάσεων, εκτός αν τα παραπάνω γεγονότα γίνονται σύμφωνα με την οδηγία 96/92 της Ευρωπαϊκής Κοινότητας και στα πλαίσια της ενεργειακής πολιτικής της.

Το υπόλοιπο των λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων κατά την πενταετία 1998-2002 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

(ποσά σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002
Φορολογική ρύθμιση 1989-1999	73.215	76.417	41.508	20.754	10.377
Αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ	24.393	24.393	24.393	24.393	24.393
Ελληνικά Πετρέλαια	11.472	0	0	0	0
Προκαταβολές πελατών	213.802	236.704	262.292	287.527	309.648
Φόρος αναπροσαρμογής παγίων	0	0	3.677	0	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	3.464	1.321	848	16	16
ΣΥΝΟΛΟ	326.346	338.835	332.718	332.690	344.434

Το υπόλοιπο του λογαριασμού Φορολογική ρύθμιση 1989-1999 αφορά σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις που προέκυψαν κατά τον φορολογικό έλεγχο της Εταιρίας για τις χρήσεις 1989-1999.

Συγκεκριμένα, οι πρόσθετοι φόροι μαζί με τις προσαυξήσεις που επιβλήθηκαν στην Εταιρία κατά τον τακτικό φορολογικό έλεγχο για τις χρήσεις 1989-1999 αναλύονται ως εξής:

Χρήση (ποσά σε χιλ. €)	Φόρος Εισοδήματος	Φ.Π.Α.	Σύνολο
1989-1997	25.939	43.591	69.530
1998	2.957	728	3.685
1999	2.893	309	3.202
ΣΥΝΟΛΟ	31.789	44.628	76.417

Από τη συνολική οφειλή εκ € 76.417 χιλ., ποσό € 24.531 χιλ. συμψηφίστηκε με απαίτηση που είχε η Εταιρία από το Δημόσιο και αφορούσε Φ.Π.Α., και το υπόλοιπο εκ € 51.886 χιλ. ορίστηκε με το άρθρο 4 παρ. 26 του Ν. 2873/2000 να καταβληθεί από την Εταιρία σε πέντε ισόποσες ετήσιες δόσεις. Η πρώτη δόση ήταν καταβλητέα την 2.1.2001 έχει καταχωρηθεί στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις στο λογαριασμό Φόροι-τέλη στις 31.12.2000.

Στις 31.12.2001 το υπόλοιπο του λογαριασμού «Οφειλόμενοι Φόροι 1989-1999» ανήλθε σε € 20.754 χιλ., λόγω του ότι πληρώθηκαν δύο δόσεις. Την 31.12.2002 το υπόλοιπο του λογαριασμού «Οφειλόμενοι Φόροι 1989-1999» ανήλθε σε € 10.377 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 άτοκα στους πελάτες με τη διακοπή της σύνδεσής τους. Επειδή η επιστροφή των ποσών αυτών δεν αναμένεται να γίνει στο άμεσο μέλλον, η Εταιρία τις θεωρεί ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Το υπόλοιπο του λογαριασμού αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ προέρχεται από την απορρόφηση του ΤΑΠ-ΗΕΑΠ το 1985. Το ΤΑΠ-ΗΕΑΠ ήταν το ταμείο της ηλεκτρικής εταιρίας ΗΕΑΠ, που απορροφήθηκε από τη ΔΕΗ το ίδιο έτος.

Βραχυπρόθεσμες Τραπεζικές Υποχρεώσεις

Οι βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις της Εταιρίας στο τέλος της χρήσης 2002 ανέρχονται σε € 103.400 χιλ. έναντι € 2.103 χιλ. την 31.12.2001, € 29.770 την 31.12.2000, € 64.555 χιλ. την 31.12.1999 και € 103.756 χιλ. την 31.12.1998. Το υπόλοιπο της 31.12.2002 αναλύεται ανά τράπεζα ως εξής:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΥ ΤΡΑΠΕΖΙΚΟΥ ΔΑΝΕΙΣΜΟΥ (000 €)	31.12.2002
ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ	48.700
SAN PAOLO	30.000
ALPHA BANK	24.700
ΣΥΝΟΛΟ	103.400

Προμηθευτές

Οι υποχρεώσεις της Εταιρίας προς τους προμηθευτές της ανήλθαν κατά την 31.12.2002 σε € 138.139 χιλ. Ο λογαριασμός προμηθευτές αναλύεται ως εξής την πενταετία 1998-2002:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

(ποσά σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002
Εργολάβοι για συντήρηση και κατασκευή παγίων και προμηθευτές υλικών	125.576	150.110	206.865	157.677	137.160
Λοιποί	2.565	220	7.686	472	979
ΣΥΝΟΛΟ	128.141	150.330	214.551	158.149	138.139

Σημειώνεται ότι οι σημαντικότεροι προμηθευτές, οι αγορές από τους οποίους αντιστοιχούν σε ποσοστό υψηλότερο του 10% των συνολικών αγορών της Εταιρίας, είναι η ΔΕΠΑ και τα Ελληνικά Πετρέλαια (ΕΛΠΕ).

Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά Ταμεία

Οι υποχρεώσεις από φόρους - τέλη ανήλθαν συνολικά σε € 263.970 χιλ. την 31.12.2002 έναντι € 43.686 την 31.12.2001, € 86.693 χιλ. την 31.12.2000, € 54.385 χιλ. την 31.12.1999 και € 61.855 χιλ. την 31.12.1998. Η αύξηση των υποχρεώσεων από φόρους - τέλη το 2000 σε σχέση με το 1999 οφείλεται κυρίως στην αύξηση του Φ.Μ.Υ. μέσα στο 2000, σε φόρο αναπροσαρμογής ποσού € 3.677 χιλ. και στην πρώτη δόση ποσού € 10.377 χιλ. από τους πρόσθετους φόρους με τις προσυζητήσεις που επιβλήθηκαν στην Εταιρία κατά τον τακτικό φορολογικό έλεγχο για τις χρήσεις 1989-1999 που είναι πληρωτέα στις 2.1.2001. Αντίστοιχα, η αύξηση των υποχρεώσεων από φόρους - τέλη την 31.12.2002 οφείλεται κυρίως στη λογιστικοποίηση φόρων εισοδήματος ύψους € 221.670 χιλ.

Οι υποχρεώσεις σε ασφαλιστικά ταμεία ανήλθαν συνολικά σε € 68.805 χιλ. την 31.12.2002, έναντι € 10.107 χιλ. την 31.12.2001, € 9.727 χιλ. την 31.12.2000, € 9.557 χιλ. την 31.12.1999 και € 14.776 χιλ. την 31.12.1998.

Σημειώνεται ότι δεν υπάρχει οποιαδήποτε οφειλή φόρου σε καθυστέρηση ή οποιαδήποτε οφειλή σε καθυστέρηση έναντι ασφαλιστικού οργανισμού.

Πιστωτές Διάφοροι

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε την 31.12.2002 σε € 344.395 χιλ. και αναλύεται ως εξής την πενταετία 1998-2002:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ	1998	1999	2000	2001	2002
<i>(ποσά σε χιλ. €)</i>					
Τέλη Δήμων	134.835	160.076	164.786	175.993	185.856
EPT	43.202	45.784	44.432	44.367	46.564
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053	12.053	12.053	12.053
Οφειλή από πώληση κτιρίου	0	8.805	13.295	13.295	13.295
ΔΕΣΜΗΕ	0	0	0	6.325	4.318
Πιστωτές Εξωτερικού	0	0	0	0	13.890
Αναλογία υπερωριών στα επιδόματα	0	0	0	0	6.360
Λοιποί πιστωτές διάφοροι	37.388	34.758	45.899	37.067	62.059
ΣΥΝΟΛΟ	27.478	261.476	280.464	289.100	344.395

Το υπόλοιπο των λογαριασμών τέλη δήμων και EPT αφορά στα δημοτικά και κοινοτικά τέλη καθαριότητας και φωτισμού και εισφορών υπέρ της EPT, 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 EPT. 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.

Το υπόλοιπο του λογαριασμού Τράπεζα Κρήτης προέρχεται από παλιά διαφορά της Εταιρίας με την πρώην Τράπεζα Κρήτης. Συγκεκριμένα το 1989 όταν η τράπεζα βρισκόταν σε καθεστώς ρευστοποίησης, οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην τράπεζα ποσού € 6.806 χιλ. δεσμεύθηκαν, με αποτέλεσμα η ΔΕΗ να σταματήσει με τη σειρά της την αποπληρωμή των δανειακών υποχρεώσεών της προς την εν λόγω τράπεζα. Η υπόθεση αυτή βρίσκεται σε εξέλιξη στο Εφετείο.

Σχετικά με την οφειλή προς τον ΟΑΠ-ΔΕΗ ύψους € 13.295 χιλ., ο έκτακτος οικονομικός έλεγχος αναφέρει τα εξής: «Στις 27 Δεκεμβρίου 1999 με βάση την απόφαση υπ' αρ. 251 της 28ης συνεδρίασης του Δ.Σ. της Εταιρίας πραγματοποιήθηκε η πώληση στο Ελληνικό Δημόσιο, οριζόντιας ιδιοκτησίας της Δ.Ε.Η. επί ακινήτου στην οδό Μητροπόλεως έναντι ποσού Ευρώ 13.294 χιλ. (αντικειμενικής αξίας Ευρώ 8,15 εκατ.). Επειδή το κτίριο ανήκε στον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού η Εταιρία εμφανίζει το σύνολο του τιμήματος ως υποχρέωση προς τον Ο.Α.Π.- Δ.Ε.Η ενώ η αναπόσβεστη αξία του κτιρίου στα βιβλία κατά την πώληση ανερχόταν σε Ευρώ 0,10 εκατ. η οποία μεταφέρθηκε στα αποτελέσματα της χρήσης 1999. Οι τακτικοί ελεγκτές της Εταιρίας έλεγξαν την είσπραξη του συνόλου του τιμήματος. Σημειώνουμε ότι σύμφωνα με τον Ν. 1882/90 δεν οφείλεται φόρος μεταβίβασης για την πώληση αυτή. Για την παραπάνω πώληση του ακινήτου έχει ασκηθεί αγωγή από τον Ο.Α.Π. καθώς και από μέλη του Δ.Σ. του σωματείου με την επωνυμία "ΣΥΝΔΕΣΜΟΣ ΣΥΝΤΑΞΙΟΥΧΩΝ Δ.Ε.Η. ΑΤΤΙΚΗΣ" κατά της Δ.Ε.Η. και του Ελληνικού Δημοσίου με αίτημα την αναγνώριση της ακυρότητας της σύμβασης πώλησης του ακινήτου».

7. Χρηματοοικονομικοί Δείκτες

ΣΗΜΕΙΩΣΗ

Με βάση το Π.Δ. 330/00, η πρώτη εταιρική χρήση της ΔΕΗ Α.Ε. ήταν υπερδωδεκάμηνη με αρχή την 1η Ιανουαρίου 2001 και λήξη την 31η Δεκεμβρίου 2002. Η αντίστοιχη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης απεικονίζεται στο παρόν κεφάλαιο ως δύο δωδεκάμηνες «χρήσεις», για διευκόλυνση του αναγνώστη. Η απεικόνιση του συνόλου των κονδυλίων που αναφέρονται στο έτος 2002, προέκυψε δι' αφαίρεσας των ποσών της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 από τα αντίστοιχα της υπερδωδεκάμηνης περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 και δεν έχει ελεγχθεί από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές. Η απεικόνιση αυτή δεν είναι αποτέλεσμα κλεισίματος των βιβλίων της Εταιρίας όπως ορίζουν οι σχετικές διατάξεις και οι λογιστικές αρχές και, κατά συνέπεια, είναι ενδεικτική, έχει μειωμένη πληροφοριακή βαρύτητα και σε καμία περίπτωση, δεν πρέπει να θεωρηθεί ακριβής ή/και αντιπροσωπευτική με την έννοια ότι τα ανωτέρω ποσά θα ήταν όμοια ή θα προέκυπταν εάν η Εταιρία είχε συντάξει εσωλογοιστικά και σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις, ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις για τα έτη 2001 και 2002, καθώς μία τέτοια θεώρηση ενδεχομένως να οδηγήσει σε εσφαλμένα συμπεράσματα.

Ακολουθεί πίνακας με τους χρηματοοικονομικούς δείκτες της περιόδου 1998-2002.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΙ ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΣΕΩΝ	1998	1999	2000	2001	2002
ΔΕΙΚΤΕΣ ΕΞΕΛΙΞΗΣ (%)					
Κύκλου εργασιών	-	6,8%	7,8%	8,0%	11,0%
Κερδών προ αποσβέσεων και φόρων	-	34,2%	6,3%	96,8%	18,5%
Κερδών προ φόρων	-	-	-81,9%	2.781,8%	61,1%
Κερδών μετά από φόρους χρήσης και αμοιβές Δ.Σ.	-	-	-	-	724,7%
Κερδών μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	-	-	-	-	724,7%
ΠΕΡΙΘΩΡΙΩΝ ΚΕΡΔΟΥΣ (%)					
Μικτού Κέρδους (προ αποσβέσεων)	57,1%	54,7%	47,2%	48,6%	50,9%
Καθαρού Κέρδους (προ φόρων)	-	1,2%	0,2%	5,2%	7,5%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ (προ φόρων) (%)					
Μέσου όρου ιδίων κεφαλαίων	-	3,0%	0,5%	10,5%	8,3%
Μέσου όρου συνολικών απασχολούμενων κεφαλαίων	-	6,5%	4,8%	5,5%	5,1%
ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ (:1)					
Γενική ρευστότητα	0,9	1,0	1,2	1,4	0,7
Άμεση ρευστότητα	0,6	0,6	0,7	0,9	0,4
ΔΕΙΚΤΕΣ ΚΥΚΛ/ΚΗΣ ΤΑΧΥΤΗΤΑΣ (ημέρες)					
Απαιτήσεων	47	45	41	39	38
Προμηθευτών	47	53	46	33	30
Αποθεμάτων	168	176	138	129	123
ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (:1)					
Ξένα/Ιδια κεφάλαια	5,2	5,3	5,1	3,2	1,3
Τραπεζικός δανεισμός / Ίδια κεφάλαια	4,3	4,4	4,5	2,8	0,9
ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤ/ΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (%)					
Χρηματ/κά Έξοδα/Μικτό Κέρδος	33,4%	26,2%	23,9%	16,6%	11,6%
Χρηματ/κά Έξοδα / Κέρδη προ χρεωστικών τόκων και φόρων	111,9%	92,9%	98,4%	62,3%	45,4%

Δείκτες Εξέλιξης

Ο κύκλος εργασιών παρουσιάζει ανοδική πορεία κατά την εξεταζόμενη πενταετία, με ποσοστό αύξησης κατά το 2002 σε σχέση με το 2001 της τάξεως 11,0%. Το ποσοστό αύξησης του κύκλου εργασιών του 2001 σε σχέση με το 2000 είναι της τάξεως του 8,0%. Το ίδιο περίπου ποσοστό αύξησης παρουσίασε ο κύκλος εργασιών και το 2000 σε σχέση με το 1999.

Η κερδοφορία της Εταιρίας παρουσίασε έντονη διακύμανση την υπό εξέταση περίοδο. Συγκεκριμένα, το 1999 η Εταιρία εισήλθε στην κερδοφορία παρουσιάζοντας κέρδη προ φόρων € 30.517 χιλ. έναντι ζημιών € 52.546 χιλ. το 1998. Αντίθετα, το 2000 τα κέρδη προ φόρων παρουσίασαν μείωση της τάξεως του 81,9% σε σχέση με αυτά της προηγούμενης χρήσης 1999. Το 2001 τα κέρδη παρουσίασαν εντυπωσιακή αύξηση σε σχέση με το 2000, φθάνοντας στο ύψος των € 159.596 χιλ. έναντι € 5.538 χιλ. Το 2002 τα κέρδη πριν από φόρους ανήλθαν σε € 257.092 χιλ. Βλ. επίσης κεφ. «Αποτελέσματα χρήσης περιόδου 1998-2002».

Δείκτες Δανειακής Επιβάρυνσης

Οι δείκτες δανειακής επιβάρυνσης παρουσιάζουν βελτίωση καθ' όλη την υπό εξέταση περίοδο, με εξαίρεση τη χρήση 1999. Η βελτίωση των δεικτών κατά την τελευταία τριετία οφείλεται στη μείωση του ρυθμού αύξησης των συνολικών υποχρεώσεων, αλλιά και του μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου τραπεζικού δανεισμού σε σχέση με τον ρυθμό αύξησης των ιδίων κεφαλαίων της Εταιρίας.

Δείκτες Ρευστότητας

Οι δείκτες ρευστότητας της Εταιρίας παρουσίασαν αύξηση κατά την τετραετία 1998-2001. Ειδικότερα ο δείκτης γενικής ρευστότητας το 1999 κυμάνθηκε στα επίπεδα της μονάδας, ενώ το 2000 διαμορφώθηκε σε 1,2 και το 2001 σε 1,4. Την περίοδο 1.1.2001-31.12.2002 ο δείκτης γενικής ρευστότητας σημείωσε μείωση και ανήλθε σε 0,7. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως στις αυξημένες φορολογικές υποχρεώσεις της Εταιρίας της 31.12.2002, καθώς επίσης στη διανομή μερίσματος. Καθ' όλη την υπό εξέταση περίοδο ο δείκτης άμεσης ρευστότητας παρουσίασε την ίδια πορεία με αυτόν της γενικής ρευστότητας. Συγκεκριμένα ο δείκτης άμεσης ρευστότητας αυξήθηκε από 0,6 το 1998 σε 0,6 το 1999, 0,7 το 2000, και σε 0,9 το 2001. Το 2002 ο δείκτης γενικής ρευστότητας διαμορφώθηκε σε 0,7 και ο δείκτης άμεσης ρευστότητας σε 0,4.

Δείκτες Αποδοτικότητας

Το 2002 η αποδοτικότητα των ιδίων και των απασχολουμένων κεφαλαίων διαμορφώθηκε σε επίπεδα της τάξεως του 8,3% και 5,1%. Η αποδοτικότητα των ιδίων και των απασχολουμένων κεφαλαίων παρουσίασε αύξηση το 2001 σε σχέση με το 2000 και διαμορφώθηκε σε επίπεδα της τάξεως του 10,5% και 5,5% αντίστοιχα για τη χρήση 2001, έναντι 0,5% και 4,8% το 2000, λόγω της μεγάλης αύξησης των κερδών προ φόρων από € 5.538 χιλ. το 2000 σε € 159.596 χιλ. το 2001.

Αντίθετα, το 2000 η αποδοτικότητα των ιδίων και των απασχολουμένων κεφαλαίων παρουσίασε μείωση σε σχέση με το 1999 και διαμορφώθηκε σε 0,5% και 4,8% αντίστοιχα, έναντι 3,0% και 6,5% το 1999, λόγω της μείωσης των κερδών προ φόρων σε € 5.538 χιλ. τη χρήση 2000.

Δείκτες Κυκλοφοριακής Ταχύτητας

Ο δείκτης κυκλοφοριακής ταχύτητας των απαιτήσεων κυμάνθηκε σε σταθερά επίπεδα την τετραετία 1998-2001 και διαμορφώθηκε από 47 ημέρες το 1998, σε 45 ημέρες το 1999, 41 ημέρες το 2000, 39 ημέρες το 2001 και 38 ημέρες το 2000.

Η κυκλοφοριακή ταχύτητα των αποθεμάτων παρουσίασε αύξηση και ο δείκτης διαμορφώθηκε σε 176 ημέρες το 1999, 138 ημέρες το 2000 και σε 129 και 123 ημέρες το 2001 και το 2002 αντίστοιχα, λόγω καλύτερης διαχείρισης των αποθεμάτων.

Δείκτες Χρηματοοικονομικής Επιβάρυνσης

Οι δείκτες χρηματοοικονομικής επιβάρυνσης παρουσίασαν σταδιακή βελτίωση κατά την υπό εξέταση περίοδο 1998-2002, με εξαίρεση το δείκτη χρηματοοικονομικά έξοδα/Κέρδη προ τόκων και φόρων που επιδεινώθηκε ελαφρά το 2000 σε σχέση με το 1999. Κατά τη χρήση 2000, οι χρεωστικοί τόκοι αφορούσαν στο 23,9% του Μικτού Κέρδους και στο 98,4% των Κερδών προ Φόρων & Τόκων από 26,2% και 92,9% αντίστοιχα κατά τη χρήση 1999. Κατά τη χρήση 2001, οι χρεωστικοί τόκοι αφορούσαν στο 16,6% του Μικτού Κέρδους και στο 62,3% των Κερδών προ Φόρων & Τόκων. Αντίστοιχα, κατά το 2002, οι χρεωστικοί τόκοι αφορούσαν στο 11,6% του Μικτού Κέρδους και στο 45,4% των Κερδών προ Φόρων & Τόκων.

ΕΠΕΞΗΓΗΣΗ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΔΕΙΚΤΩΝ

ΔΕΙΚΤΕΣ ΕΞΕΛΙΞΗΣ (%)

Κύκλου Εργασιών =	$\left[\frac{\text{Κύκλος Εργασιών Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Κύκλος Εργασιών Προηγούμενης Χρήσης}}{\text{Κύκλος Εργασιών Προηγούμενης Χρήσης}} \right] * 100$
Κερδών προ Φόρων και Αποσβέσεων =	$\left[\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων και αποσβέσεων Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Κέρδη προ Φόρων και Αποσβέσεων Προηγούμενης Χρήσης}}{\text{Κέρδη προ Φόρων και Αποσβέσεων Προηγούμενης Χρήσης}} \right] * 100$
Κερδών προ Φόρων =	$\left[\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Κέρδη προ Φόρων Προηγούμενης Χρήσης}}{\text{Κέρδη προ Φόρων Προηγούμενης Χρήσης}} \right] * 100$
Κερδών μετά από Φόρους Χρήσης και Αμοιβές Δ.Σ. =	$\left[\frac{\text{Κέρδη μετά από φόρους Χρήσης (Σύνολο Φόρων) \& Αμοιβές Δ.Σ. Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Κέρδη μετά από φόρους Χρήσης \& Αμοιβές Δ.Σ. Προηγούμενης Χρήσης}}{\text{Κέρδη μετά από φόρους Χρήσης \& Αμοιβές Δ.Σ. Προηγούμενης Χρήσης}} \right] * 100$
Κερδών μετά από Φόρους Χρήσης, Αμοιβές Δ.Σ. & Φόρους Φορολ. Ελέγχου Προηγ. Χρήσεων =	$\left[\frac{\text{Κέρδη μετά από Φόρους Χρήσης (Σύνολο Φόρων), Αμοιβές Δ.Σ. \& Φόρους Φορολ. Ελέγχου Προηγ. Χρήσεων Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Κέρδη μετά από φόρους Χρήσης, Αμοιβές Δ.Σ. \& Φόρους Φορολ. Ελέγχου Προηγ. Χρήσεων Προηγούμενης Χρήσης}}{\text{Κέρδη μετά από Φόρους Χρήσης, Αμοιβές Δ.Σ. \& Φόρους Φορολ. Ελέγχου Προηγ. Χρήσεων Προηγούμενης Χρήσης}} \right] * 100$
Ενσώματων Παγίων (Αξία Κτήσης) =	$\left[\frac{\text{Ενσώματα Πάγια Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Ενσώματα Πάγια Προηγούμενης Χρήσης}}{\text{Ενσώματα Πάγια Προηγούμενης Χρήσης}} \right] * 100$
Συνολικών Απασχολημένων Κεφαλαίων =	$\left[\frac{\text{Σύνολο Παθητικού Τρέχουσας Χρήσης} - \text{Σύνολο Παθητικού Προηγούμενης Χρήσης}}{\text{Σύνολο Παθητικού Προηγούμενης Χρήσης}} \right] * 100$
ΔΕΙΚΤΕΣ ΑΠΟΔΟΤΙΚΟΤΗΤΑΣ (πριν από φόρους) (%)	
Αποδοτικότητα μέσου όρου Ιδίων Κεφαλαίων =	$\left\{ \frac{\text{Κέρδη προ Φόρων Τρέχουσας Χρήσης}}{\left[\frac{\text{Ιδία Κεφάλαια Τρέχουσας Χρήσης} + \text{Ιδία Κεφάλαια Προηγούμενης Χρήσης}}{2} \right]} \right\} * 100$
Αποδοτικότητα, μέσου όρου Συνολικών Απασχολημένων Κεφαλαίων =	$\left(\frac{\text{Κέρδη προ Φόρων Τρέχουσας Χρήσης} + \text{Χρεωστικοί Τόκοι}}{\left[\frac{\text{Σύνολο Παθητικού Τρέχουσας Χρήσης} + \text{Σύνολο Παθητικού Προηγούμενης Χρήσης}}{2} \right]} \right) * 100$

ΔΕΙΚΤΕΣ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ (:1)

Γενική Ρευστότητα =	(Κυκλοφορούν Ενεργητικό + Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού) / (Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων + Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού)
Άμεση Ρευστότητα =	(Κυκλοφορούν Ενεργητικό + Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού - Αποθέματα) / (Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις + Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού)

ΔΕΙΚΤΕΣ ΚΥΚΛΟΦΟΡΙΑΚΗΣ ΤΑΧΥΤΗΤΑΣ (ημέρες)

Απαιτήσεων =	[(Πελάτες, Γραμμάτια & Επιταγές Εισπρακτέες, Γραμμάτια & Επιταγές σε καθυστέρηση Τρέχουσας Χρήσης) / Κύκλος Εργασιών τρέχουσας χρήσης]*365
Προμηθευτών =	[(Προμηθευτές, Γραμμάτια & Επιταγές Πληρωτέες Τρέχουσας χρήσης) / Σύνολο Αγορών τρέχουσας χρήσης]*365
Αποθεμάτων =	(Αποθέματα Τρέχουσας Χρήσης / Κόστος Πωληθέντων προ αποσβέσεων τρέχουσας χρήσης)*365

ΔΕΙΚΤΕΣ ΔΑΝΕΙΑΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (:1)

Ξένα / Ίδια Κεφάλαια =	(Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις + Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις + Μεταβατικοί Λογαριασμοί Παθητικού) / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων
Τραπεζικές Υποχρεώσεις / Ίδια Κεφάλαια =	(Μακροπρόθεσμα Δάνεια Τραπεζών + Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις προς Τράπεζες + Τραπεζικές Υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση) / Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων

ΔΕΙΚΤΕΣ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΕΠΙΒΑΡΥΝΣΗΣ (%)

Χρηματοοικονομικά Έξοδα / Μικτό Κέρδος =	Χρεωστικοί Τόκοι / Μικτό Κέρδος προ Αποσβέσεων
Χρηματοοικονομικά Έξοδα /	Χρεωστικοί Τόκοι / (Κέρδη προ Φόρων + Χρεωστικοί Τόκοι) Κέρδη προ Τόκων και Φόρων =

8. Πηγές και χρήσεις κεφαλαίων

Οι πηγές και χρήσεις κεφαλαίων της Εταιρίας για υπερδωδεκάμηνη χρήση (1.1.2001 - 31.12.2002) έχουν ως εξής:

Πηγές κεφαλαίων	(Ποσά σε χιλ. ευρώ)	%
Κέρδη προ φόρων	416.689	13,6%
Αποσβέσεις	1.238.547	40,3%
Προβλήψεις	466.234	15,2%
Αύξηση κεφαλαίου	566.739	18,4%
Αύξηση λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	11.716	σ0,4%
Αύξηση βραχυπρόθεσμου τραπεζικού δανεισμού	73.792	2,4%
Μείωση κεφαλαίου κίνησης	286.490	9,3%
Μείωση συμμετοχών και λοιπών μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	13.190	0,4%
ΣΥΝΟΛΟ	3.073.398	100,0%
Χρήσεις Κεφαλαίων		%
Μεταβολή διαθεσίμων	12.074	0,4%
Μείωση μακροπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	968.481	31,5%
Καθαρή μεταβολή παγίων	1.691.971	55,1%
Καθαρή μεταβολή επιχορηγήσεων επενδύσεων - συμμετοχών	196.712	6,4%
Διανεμόμενα μερίσματα	204.160	6,6%
ΣΥΝΟΛΟ	3.073.398	100,0%

9. Ταμειακές Ροές

Οι ταμειακές ροές της πρώτης υπερδωδεκάμηνης χρήσης (1.1.2001-31.12.2002), σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.2000 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, έχουν ως εξής:

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΩΤΗ ΥΠΕΡΔΩΔΕΚΑΜΗΝΗ ΧΡΗΣΗ
(1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2001 ΜΕΧΡΙ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)**

A. Ταμειακές Ροές από Συνήθειες (λειτουργικές) δραστηριότητες	χιλ. ευρώ
100 Ταμειακές εισροές	
101 Πωλήσεις	6.497.030
102 Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	63.764
103 Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	134.498
104 Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	11.102
105 Πιστωτικοί τόκοι (καταθέσεων κ.λπ.)	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	3.230.511
202 Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	299.921
203 Λειτουργία ερευνών και 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 συνήθεις (λειτουργικές) Δραστηριότητες (A 100 - A 200 - A 300) = A	2.336.139
B. Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες	
100 Ταμειακές εισροές	
101 & 102 Πώληση ασώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων	12.498
104 Μείωση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	1.517
106 Πιστωτικοί τόκοι μακροπρόθεσμων κ.λπ. απαιτήσεων	8.480
Σύνολο Ταμειακών Εισροών (B 100)	22.495
200 Ταμειακές εκροές	
201 & 202 Αγορά ασώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων	1.446.539
203 Αγορά συμμετοχών και τίτλων ακινητοποιήσεων	32.312
Σύνολο Ταμειακών Εκροών (B 200)	1.478.851
Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες (B 100 - B 200) = B	(1.456.356)
Γ. Ταμειακές ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες	
100 Ταμειακές εισροές	
101 Είσπραξη από έκδοση μετοχών	141.895
102 Είσπραξη επιχορηγήσεων παγίων και συμμετοχών καταναλωτών	400.390
103 Αύξηση λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	11.716
104 Αύξηση βραχυπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	73.630
Σύνολο Ταμειακών Εισροών (Γ 100)	627.631
200 Ταμειακές εκροές	
203 Μείωση μακροπρόθεσμων (τραπεζικών) 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 εταιρίας (αλγεβρικό άθροισμα A + B + Γ)	12.074
Πλέον: Χρηματικά Διαθέσιμα Έναρξης Χρήσης	11.816
Χρηματικά Διαθέσιμα Τέλους Χρήσης	23.890

1. Δραστηριότητα - Εξέλιξη Κύκλου Εργασιών

Η διάρθρωση του κύκλου εργασιών της Εταιρίας σε αξία και ποσότητα κατά τις περιόδους 1/1-30/6/2002 και 1/1-30/6/2003 παρουσιάζεται συνοπτικά στους παρακάτω πίνακες:

ΕΞΕΛΙΞΗ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ <i>(σε χιλ. €)</i>	1.1-30.6.2002	1.1-30.6.2003	% συμμετοχής
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας:			
Πελάτες υψηλής τάσης	121.735	133.545	7,0%
Πελάτες μέσης τάσης	281.892	312.287	16,3%
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.197.135	1.330.697	69,6%
Λοιπές πωλήσεις	13.236	136.333	7,1%
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΥ ΕΡΓΑΣΙΩΝ	1.613.998	1.912.862	100,0%

ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ <i>(σε GWh)</i>	1.1-30.6.2002	1.1-30.6.2003	% συμμετοχής
Διασυνδεδεμένο σύστημα	21.564	23.194	91,9%
Μη διασυνδεδεμένα νησιά	1.888	2.039	8,1%
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΡΑΓΩΓΗΣ	23.452	25.233	100,0%

Όπως εμφανίζεται στον πρώτο πίνακα, το σύνολο σχεδόν του κύκλου εργασιών της Εταιρίας προέρχεται από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας και ειδικότερα σε πελάτες χαμηλής τάσης. Κατά την περίοδο 1/1-30/6/2003 τα έσοδα της Εταιρίας προέρχονται κατά 69,6% από πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας προς τους πελάτες χαμηλής τάσης, 16,3% προς τους πελάτες μέσης τάσης, 7,0% προς πελάτες υψηλής τάσης, ενώ 7,1% προέρχεται από λοιπές πωλήσεις. Οι λοιπές πωλήσεις αφορούν σε πωλήσεις ξηρού λιγνίτη, λιγνιτόπληθους, τέφρας και ατμού σε βιομηχανικούς πελάτες στην Ελλάδα και σε έσοδα από την τιμολόγηση για τη χρήση του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς και λοιπών παρεχόμενων υπηρεσιών στο ΔΕΣΜΗΕ. Όλα τα έσοδα από τους πελάτες της Εταιρίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν.

Στον ακόλουθο πίνακα περιλαμβάνονται οι πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας κάθε περιόδου που τιμολογούνται μεταγενέστερα. Οι πωλήσεις αυτές αποτελούν για την Εταιρία έσοδα χρήσεως εισπρακτέα και περιλαμβάνονται στους μεταβατικούς λογαριασμούς ενεργητικού.

ΚΑΤΑΝΑΛΩΘΕΙΣΑ ΚΑΙ ΜΗ ΤΙΜΟΛΟΓΗΘΕΙΣΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑ (σε χιλ. €)	1.1-30.6.2002	1.1-30.6.2003
Πελάτες μέσης τάσης	26.791	207.258
Πελάτες χαμηλής τάσης	175.135	34.068
ΣΥΝΟΛΟ	201.926	241.326

Όσον αφορά τους πελάτες υψηλής και μέσης τάσης και για ορισμένους πελάτες χαμηλής τάσης, η καταγραφή των ενδείξεων των μετρητών και η αποστολή των τιμολογίων γίνεται μηνιαίως. Η μέτρηση της πλειοψηφίας των πελατών χαμηλής τάσης λαμβάνει χώρα κάθε τέσσερις μήνες. Ωστόσο, οι λογαριασμοί εκδίδονται και αποστέλλονται στους εν λόγω πελάτες κάθε δύο μήνες και βασίζονται στην ένδειξη του μετρητή κατανάλωσης ή σε εκτίμηση βάσει προηγούμενων καταναλώσεων. Το αρχικό κόστος σύνδεσης δεν αναγνωρίζεται ως έσοδο, αλλά ως συμμετοχή των καταναλωτών στο κόστος παγίων, και εμφανίζεται στα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας.

2. Αποτελέσματα Πρώτου Εξαμήνου Χρήσεων 2002 και 2003

Ακολουθεί πίνακας με τα αποτελέσματα του πρώτου εξαμήνου των χρήσεων 2002 και 2003:

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (σε χιλ. €)	1/1-30/6/2002	1/1-30/6/2003
Κύκλος εργασιών από:		
Πελάτες υψηλής τάσης	121.735	133.545
Πελάτες μέσης τάσης	281.892	312.287
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.197.135	1.330.697
Λοιπές πωλήσεις	13.236	136.333
Κύκλος Εργασιών	1.613.998	1.912.862
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽¹⁾	(939.253)	(1.086.965)
Μικτό κέρδος ⁽¹⁾	674.745	825.897
(% στον κύκλο εργασιών)	41,8%	43,2%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	49.904	50.759
Σύνολο	724.649	876.656
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽¹⁾	(55.640)	(67.335)
Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών - αναπτύξεως ⁽¹⁾	(10.864)	(12.355)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽¹⁾	(91.852)	(182.055)
Σύνολο Εξόδων ^{(1), (3)}	(158.356)	(261.745)
(% στον κύκλο εργασιών)	9,8%	13,7%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾	566.293	614.911
(% στον κύκλο εργασιών)	35,1%	32,1%
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	740	303
Μείον: Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών και χρεογράφων	(907)	(27.433)
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	43.070	46.101
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	(56.124)	(30.396)
Κέρδη περιόδου προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	553.072	603.486
(% στον κύκλο εργασιών)	34,3%	31,5%
Πλέον: Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	7.858	10.043
Μείον: Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	(108.901)	(89.229)
Κέρδη περιόδου προ αποσβέσεων & φόρων	452.029	524.300
(% στον κύκλο εργασιών)	28,0%	27,4%
Μείον: Σύνολο αποσβέσεων	(203.280)	(312.929)
Κέρδη περιόδου προ φόρων	248.749	211.371
(% στον κύκλο εργασιών)	15,4%	11,0%
Μείον: Φόροι περιόδου και λοιποί φόροι ⁽²⁾	(102.204)	(97.776)
Μείον: Αμοιβές Δ.Σ.	0	0
Κέρδη περιόδου μετά από φόρους περιόδου και αμοιβές Δ.Σ.	146.545	113.595
(% στον κύκλο εργασιών)	9,1%	5,9%

Σημείωση:

(1) Προ αποσβέσεων.

(2) Οι φόροι περιόδου δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση.

(3) Το σύνολο των εξόδων του πρώτου εξαμήνου 2002 έχει αναμορφωθεί προκειμένου να καταστούν συγκρίσιμα τα μεγέθη με αυτά του πρώτου εξαμήνου 2003.

Κύκλος Εργασιών

Οι συνολικές πωλήσεις της Εταιρίας ανήλθαν σε € 1.912.862 χιλ. την περίοδο 1/1-30/6/2003 έναντι € 1.613.998 χιλ. την περίοδο 1/1-30/6/2002, παρουσιάζοντας αύξηση της τάξεως του 18,5%. Η αύξηση του κύκλου εργασιών οφείλεται: (α) στην αύξηση της ποσότητας της πωλούμενης ηλεκτρικής ενέργειας (στο εσωτερικό και στο εξωτερικό) κατά 5,3%, (β) στα έσοδα από την τιμολόγηση του ΔΕΣΜΗΕ για τη χρήση/διαχείριση του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς το οποίο ανήκει στην Εταιρία και (γ) στην αύξηση των τιμολογίων των πελατών, εκτός της ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ και της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., κατά 3,85% που πραγματοποιήθηκε τον Ιούλιο 2002. Επιπρόσθετα, με αναδρομική ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 1999, αυξήθηκαν τα τιμολόγια της ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ και της Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε. κατά 5% περίπου, ως αποτέλεσμα της διαιτητικής απόφασης σχετικά με την τιμολόγηση του Αλουμινίου της Ελλάδος Α.Ε. τον Ιούνιο του 2002.

Κόστος Πωληθέντων - Περιθώριο Μικτού Κέρδους (προ αποσβέσεων)

Το μικτό κέρδος προ αποσβέσεων διαμορφώθηκε σε € 825.897 χιλ. το πρώτο εξάμηνο του 2003 έναντι € 674.745 χιλ. την αντίστοιχη περίοδο του 2002. Το μικτό περιθώριο κέρδους της Εταιρίας ανήλθε σε 43,2% το πρώτο εξάμηνο 2003 από 41,8% το πρώτο εξάμηνο του 2002. Η αύξηση αυτή οφείλεται στη μείωση του κόστους πωληθέντων της Εταιρίας ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών, ήτοι από 58,2% την περίοδο 1/1-30/6/2002 σε 56,8% την περίοδο 1/1-30/6/2003. Ως απόλυτο μέγεθος το κόστος πωληθέντων (μη συμπεριλαμβανομένων των αποσβέσεων) αυξήθηκε από € 939.253 χιλ. την περίοδο 1/1-30/6/2002 σε € 1.086.965 χιλ. την περίοδο 1/1-30/6/2003, ήτοι αύξηση 15,7%, η οποία με τη σειρά της οφείλεται κυρίως στην αύξηση του κόστους παραγωγής και ανάληψης λιγνίτη και στην αύξηση των αμοιβών και εξόδων προσωπικού. Η αύξηση του κόστους που συνδέεται με το λιγνίτη οφείλεται στη λειτουργία του νέου εργοστασίου λιγνίτη της Εταιρίας στη Φλώρινα, καθώς επίσης στην αγορά λιγνίτη από τρίτους ύψους € 4,5 εκατ. Σημειώνεται ότι οι αμοιβές και τα έξοδα προσωπικού αυξήθηκαν μέσα στην περίοδο 1/1-30/6/2003 λόγω: (α) της αναπροσαρμογής των μισθών κατά 5% περίπου, με βάση την υπογραφέα διετή συλλογική σύμβαση εργασίας με τη ΓΕΝΟΠ-ΔΕΗ και (β) της πρόσθετης αμοιβής (bonus) ύψους € 28,5 εκατ. που καταβλήθηκε σε όλο το προσωπικό της Εταιρίας και η οποία εγκρίθηκε από την Ετήσια Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας. Οι παραπάνω αυξήσεις αντισταθμίστηκαν εν μέρει από τη μείωση του αριθμού των εργαζομένων κατά 2% την περίοδο 1/1-30/6/2003 έναντι της περιόδου 1/1-30/6/2002.

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται η ανάλυση του κόστους πωληθέντων για τις περιόδους 1/1-30/6/2002 και 1/1-30/6/2003.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ (σε χιλ. €)	1.1-30.6.2002	1.1-30.6.2003
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	419.099	460.405
Αμοιβές και έξοδα τρίτων	994	3.733
Παροχές τρίτων	34.313	96.326
Φόροι και τέλη	7.981	8.865
Διάφορα έξοδα	19.482	18.008
Κατανάλωση καυσίμων και αγορά ενέργειας	452.270	489.299
Προβλήψεις	5.114	10.329
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ (προ αποσβέσεων)	939.253	1.086.965
Πλέον: Αποσβέσεις	178.634	274.866
ΣΥΝΟΛΟ ΚΟΣΤΟΥΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	1.117.887	1.361.831

Λοιπά Έσοδα Εκμετάλλευσης

Τα λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης αφορούν κυρίως σε αποσβέσεις αντιληθέντων ποσών συμμετοχών καταναλωτών και σε έσοδα από 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 υψηλής, μέσης και χαμηλής τάσης. Τα έσοδα αυτά είναι σταθερά κατά τις δύο υπό εξέταση περιόδους και ανήλθαν σε € 50.759 χιλ. το πρώτο εξάμηνο του 2003.

Έξοδα Διοίκησης - Έξοδα Διάθεσης-Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών Αναπτύξεως (προ αποσβέσεων)

Το σύνολο των εξόδων διοίκησης, διάθεσης και λειτουργίας ερευνών και ανάπτυξεως (προ αποσβέσεων) της Εταιρίας αυξήθηκε σημαντικά (65,3%) το εξάμηνο της χρήσης 2003 σε σχέση με το αντίστοιχο εξάμηνο της χρήσης 2002. Ειδικότερα, το σύνολο των λειτουργικών εξόδων ανήλθε σε € 261.746 χιλ. το πρώτο εξάμηνο 2003 έναντι € 158.357 χιλ. την αντίστοιχη περίοδο του 2002. Ως ποσοστό επί του κύκλου εργασιών το σύνολο των εξόδων διαμορφώθηκε σε 13,7% το πρώτο εξάμηνο 2003 σε σχέση με 9,8% το πρώτο εξάμηνο 2002. Η αύξηση αυτή οφείλεται κυρίως στην αύξηση των εξόδων λειτουργίας διάθεσης. Τα έξοδα διάθεσης του πρώτου εξαμήνου 2003 αφορούν κυρίως σε έξοδα μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στα οποία περιλαμβάνονται πρόσθετα τέλη ύψους € 106.527 χιλ. που καταβλήθηκαν από την Εταιρία στο ΔΕΣΜΗΕ για την πρόσβαση και χρήση του Συστήματος Μεταφοράς.

Λειτουργικά Κέρδη

Τα λειτουργικά κέρδη της Εταιρίας αυξήθηκαν κατά 8,6% την περίοδο 1/1-30/6/2003 σε σχέση με την προηγούμενη αντίστοιχη περίοδο του 2002 και ανήλθαν σε € 614.911 χιλ. Το λειτουργικό αποτέλεσμα της Εταιρίας ως ποσοστό του κύκλου εργασιών διαμορφώθηκε από 32,1% το πρώτο εξάμηνο 2003 έναντι 35,1% το πρώτο εξάμηνο του 2002. Η μείωση αυτή οφείλεται κυρίως στα αυξημένα λειτουργικά έξοδα της Εταιρίας κατά την περίοδο 1/1-30/6/2003.

Πρόβλεψη Υποτίμησης των Συμμετοχών και Χρεογράφων

Την περίοδο 1/1-30/6/2003 το ύψος των προβλέψεων για υποτίμηση συμμετοχών και χρεογράφων ανήλθε σε € 27.433 χιλ. και αφορά κυρίως σε πρόβλεψη υποτίμησης της θυγατρικής της εταιρίας ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ Α.Ε., λόγω ενσωμάτωσης στα αποτελέσματα της τελευταίας, των ζημιών που της αναλογούν από την εταιρία TELLAS, της οποίας η λειτουργία άρχισε εντός του πρώτου εξαμήνου 2003.

Έκτακτα και Ανόργανα Έσοδα και Έξοδα

Στον πίνακα που ακολουθεί παρουσιάζονται τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα και έξοδα της Εταιρίας για τις περιόδους 1/1-30/6/2002 και 1/1-30/6/2003:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΣΟΔΩΝ (σε χιλ. €)	1.1-30.6.2002	1.1-30.6.2003
Έσοδα μετατροπής - καταστροφής υλικών	4.671	0
Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων χρήσης	12.383	12.293
Έσοδα απομάκρυνσης εγκαταστάσεων	3.650	3.635
Συναλλαγματικές διαφορές	3.713	8.014
Έσοδα από εκποίηση υλικών	2.499	174
Έσοδα επιστροφής υλικών Β' και Γ' κατηγορίας	2.260	0
Καταπτώσεις εγγυήσεων - ποινικών ρητρών	0	828
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έσοδα	3.722	2.236
Έσοδα από αναθεώρηση συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας	9.243	0
Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	928	1.203
Έσοδα από αχρησιμοποίητες προβλέψεις	0	17.717
ΣΥΝΟΛΟ	43.070	46.101

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΚΤΑΚΤΩΝ ΚΑΙ ΑΝΟΡΓΑΝΩΝ ΕΞΟΔΩΝ (σε χιλ. €)	1.1-30.6.2002	1.1-30.6.2003
Συναλλαγματικές διαφορές	3.762	3.747
Δαπάνες μετατροπής - καταστροφής υλικών	4.411	0
Προβλέψεις για κινδύνους	18.043	17.694
Λοιπά έκτακτα και ανόργανα έξοδα	15.886	8.032
Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	14.022	923
ΣΥΝΟΛΟ	56.124	30.396

Όπως παρουσιάζεται στον παραπάνω πίνακα, τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα της Εταιρίας της περιόδου 1/1-30/6/2002 αφορούν κυρίως σε έσοδα από αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων επενδύσεων χρήσης ύψους € 12.383 χιλ., σε έσοδα από αναδρομική αναθεώρηση της τιμής πώλησης προς την Αλουμίνιο της Ελλάδος ύψους € 9.243 χιλ. και σε έσοδα μετατροπής - καταστροφής υλικών ύψους € 4.671 χιλ. Όπως αναφέρθηκε ανωτέρω, τον Ιούνιο του 2002 αυξήθηκε η τιμολόγηση του Αλουμινίου της Ελλάδος Α.Ε. κατά 5%. Η αύξηση αυτή είχε αναδρομική ισχύ από την 1η Ιανουαρίου 1999. Το έσοδο της Εταιρίας από την ημερομηνία αυτή μέχρι την 31/12/2001 εμφανίστηκε ως έσοδο προηγούμενων χρήσεων στις λογιστικές καταστάσεις του πρώτου εξαμήνου της χρήσης 2002.

Τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα της Εταιρίας της περιόδου 1/1-30/6/2003 αφορούν κυρίως σε έσοδα από αχρησιμοποίητες προβλέψεις ύψους € 17.717 χιλ., σε αποσβέσεις επιχορηγήσεων παγίων επενδύσεων χρήσης ύψους € 12.293 χιλ. και σε πιστωτικές συναλλαγματικές διαφορές ύψους € 8.014 χιλ.

Τα έκτακτα και ανόργανα έξοδα του πρώτου εξαμήνου 2002 ανήλθαν σε € 56.124 χιλ. και αφορούν κυρίως σε προβλήψεις που έχει διενεργήσει η Εταιρία για κινδύνους, σε λοιπά έξοδα και σε έξοδα προηγούμενων χρήσεων.

Τα έκτακτα και ανόργανα έξοδα την περίοδο 1/1-30/6/2003 ύψους € 30.396 χιλ. αφορούν κυρίως σε διενεργηθείσες προβλήψεις της Εταιρίας για εκκρεμοδικίες (€ 8.708 χιλ.), καθώς και για εκκρεμείς φορολογικές υποθέσεις (€ 15.586 χιλ.).

Τα έκτακτα και ανόργανα έσοδα από τη διαφορά εσόδων και εξόδων μετατροπής - καταστροφής υλικών οφείλονται στις αποζηλώσεις υλικών, τα οποία μπαίνουν στις αποθήκες της Εταιρίας και πωλητά από αυτά επαναχρησιμοποιούνται στο μέλλον.

Πιστωτικοί Τόκοι & Συναφή Έσοδα

Οι πιστωτικοί τόκοι της Εταιρίας προέρχονται από τις καταθέσεις προθεσμίας και όψεως, καθώς και από τόκους υπερημερίας που επιβάλλονται σε πελάτες λόγω καθυστέρησης πληρωμής του λογαριασμού τους. Οι πιστωτικοί τόκοι αυξήθηκαν την περίοδο 1/1-30/6/2003 σε σχέση με την περίοδο 1/1-30/6/2002 κατά 27,8% και ανήλθαν σε € 10.043 χιλ. έναντι € 7.858 χιλ. Η αύξηση αυτή οφείλεται στην καταχώριση εσόδων ύψους € 5.530 χιλ. από την εφάπαξ εξόφληση φόρου εισοδήματος χρήσης 2002.

Χρεωστικοί Τόκοι & Συναφή Έξοδα

Οι χρεωστικοί τόκοι, οι οποίοι προέρχονται από τις τραπεζικές δανειακές υποχρεώσεις της Εταιρίας, παρουσίασαν μείωση της τάξεως του 18,1% την περίοδο 1/1-30/6/2003 σε σχέση την περίοδο 1/1-30/6/2002 και ανήλθαν σε € 89.229 χιλ., έναντι € 108.901 χιλ. το πρώτο εξάμηνο 2002. Η παραπάνω μείωση των χρεωστικών τόκων οφείλεται στη μείωση του συνόλου των δανειακών υποχρεώσεων της Εταιρίας, σε σχέση με το πρώτο εξάμηνο του 2002, καθώς και σε μείωση των επιτοκίων.

Αποσβέσεις

Ο πίνακας που ακολουθεί παρουσιάζει την κατανομή των αποσβέσεων ανάλογα με τη λειτουργία που επιβάρυναν:

ΚΑΤΑΝΟΜΗ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΝ (σε χιλ. €)	1.1-30.6.2002	1.1-30.6.2003
Ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος		
Κόστος Πωληθέντων	178.634	274.866
Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	3.419	5.278
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνών και Αναπτύξεως	942	1.455
Έξοδα Διάθεσης	20.285	31.330
ΣΥΝΟΛΟ	203.280	312.929

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης, βάσει των συντελεστών που προβλέπονται από το Π.Δ. 100/98, και της ωφέλιμης διάρκειας ζωής για ορισμένες κατηγορίες παγίων. Η αύξηση των αποσβέσεων κατά € 110 εκατ. περίπου οφείλεται στην αναπροσαρμογή των παγίων της Εταιρίας εντός της πρώτης, μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία, χρήσης.

Κέρδη προ Φόρων

Τα κέρδη προ φόρων της περιόδου 1/1-30/6/2003 ύψους € 211.371 χιλ. παρουσίασαν μείωση σε σχέση με αυτά του αντίστοιχου εξαμήνου του 2002 ποσού € 248.749 χιλ. Η μείωση αυτή οφείλεται κατά κύριο λόγο στην αύξηση των αποσβέσεων λόγω της αναπροσαρμογής της αξίας των παγίων την 31/12/2002 και στη διεύρυνση πρόβλεψης υποτίμησης των συμμετοχών και χρεογράφων της κατά το πρώτο εξάμηνο 2003.

Το περιθώριο καθαρού κέρδους διαμορφώθηκε σε 11,0% το πρώτο εξάμηνο του 2003 έναντι 15,4% το πρώτο εξάμηνο του 2002.

3. Χρηματοοικονομικές Δαπάνες

Οι χρηματοοικονομικές δαπάνες της Εταιρίας στα εξάμηνα που λήγουν στις 30/6/2002 και 30/6/2003 αναλύονται στον πίνακα που ακολουθεί.

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΔΑΠΑΝΕΣ (σε χιλ. €)	30.6.2002	30.6.2003
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	104.418	81.895
Τόκοι βραχυπρόθεσμων δανείων	40	1.194
Λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	4.443	6.140
ΣΥΝΟΛΟ	108.901	89.229

4. Ανάλυση Οικονομικών Καταστάσεων Πρώτου Εξαμήνου 2002 και 2003

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζονται οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας κατά την 30/6/2002 και 30/6/2003:

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	30/6/2002	30/6/2003
Εξόδα Εγκαταστάσεως	22.713	29.030
Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	(19.763)	(22.423)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	2.950	6.607
Ασώματες ακινητοποιήσεις	178.256	186.879
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(113.944)	(122.555)
Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις	64.312	64.324
Ενσώματες ακινητοποιήσεις	10.479.631	16.454.904
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(4.080.343)	(7.396.754)
Αναπόσβεστες ενσώματες ακινητοποιήσεις	6.399.288	9.058.150
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	16.429	17.832
Λοιπές μακροπρόθεσμες	1.195	0
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.481.224	9.140.306
Αποθέματα	559.626	541.721
Πελάτες	340.021	385.039
Λοιπές απαιτήσεις	6.992	7.688
Χρεόγραφα	10.800	8.679
Χρεώστες διάφοροι	395.051	123.330
Διαθέσιμα	35.993	31.343
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛ/ΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.348.483	1.097.800
Μεταβατικοί λογαριασμοί	203.136	242.825
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8.035.793	10.487.538
ΠΑΘΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	30/6/2002	30/6/2003
Μετοχικό κεφάλαιο	679.760	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογής	416.694	1.129
Επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.146.802	1.227.814
Αποθεματικά ⁽¹⁾	(838.902)	1.959.011
Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων ⁽²⁾	248.74	211.371
Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 προ φόρων	353.551	0
Υπόλοιπο κερδών προηγούμενων χρήσεων	0	6.351
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων ^{(3) (4)}	2.122.408	4.588.630
Προβλέψεις	255.353	630.816
Ομολογιακά δάνεια	1.629.403	1.200.000
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών	2.075.359	2.162.696
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	343.140	355.561
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	4.047.902	3.718.257
Προμηθευτές	130.242	143.659
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	55.302	53.676
Φόροι - τέλη	40.087	36.393
Ασφαλιστικά ταμεία	7.929	40.270
Μακρ/σμες Υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	862.433	647.450
Μερίσματα πληρωτέα	0	116.074
Πιστωτές διάφοροι	379.377	368.130
Σύνολο βραχ/σμων υποχρεώσεων	1.475.370	1.405.652
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.523.272	5.123.909
Μεταβατικοί λογαριασμοί	134.760	144.183
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	8.035.793	10.487.538

(1) Περιλαμβάνονται, εκτός του τακτικού και των εκτάκτων αποθεματικών, συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες βάσει του άρθρου 10, παρ. 3 του Ν. 2941/2001 στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2002 συμψηφίστηκαν με το Ειδικό Αποθεματικό που σχηματίστηκε από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή, όπως προβλέπεται από την παρ. 2 του ίδιου άρθρου.

(2) Από τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-30/6/2002 και 1/1/2001-30/6/2003, ύψους € 102.204 χιλ. και € 97.776 χιλ., αντίστοιχα.

(3) Τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον και συνεπώς τα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 δεν έχουν μειωθεί κατά ποσό ύψους € 88.160 χιλ. που αντιστοιχεί στο προμέρισμα που δόθηκε εντός του 2002.

(4) Δεν έχει γίνει εκτίμηση για τη διανομή μερίσματος.

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

Έξοδα Εγκαταστάσεως

Τα αναπόσβεστα έξοδα εγκαταστάσεως ύψους € 6.607 χιλ. στις 30/6/2003 αφορούν σε έξοδα της Εταιρίας για αγορά λογισμικού (software).

Ασώματες Ακίνητοποιήσεις

Τα αναπόσβεστα έξοδα ασώματων ακίνητοποιήσεων ανήλθαν σε € 64.324 χιλ. την 30/6/2003, στα ίδια περίπου επίπεδα με το υπόλοιπο της 30/6/2002 (€ 64.312 χιλ.).

Σχετικά με τον ανωτέρω λογαριασμό ο ορκωτός ελεγκτής - λογιστής που διενήργησε τον ανεξάρτητο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει τα εξής: «Ο λογαριασμός περιλαμβάνει κυρίως προληπτικές δαπάνες ορυχείων, δηλαδή το αρχικό κόστος απομάκρυνσης των υπερκείμενων στρωμάτων υλικών του εκμεταλλεύσιμου λιγνίτη, καθώς και τις δαπάνες έργων υποδομής μέχρι την έναρξη της εκμετάλλευσης του λιγνίτη, αναπόσβεστου υπολοίπου στις 30.06.03 ύψους € 64.325 χιλ. Οι δαπάνες αυτές αποσβένονται -σύμφωνα με τις πληροφορίες που τέθηκαν υπόψη μας από τους τακτικούς ελεγκτές-, με το μεγαλύτερο συντελεστή απόσβεσης μεταξύ (α) του συντελεστή απόσβεσης 5% ετησίως και (β) του συντελεστή απόσβεσης όπως προσδιορίζεται από τα έτη εκμετάλλευσης του ορυχείου και όχι με βάση τη σχέση της εξορυσσόμενης ποσότητας λιγνίτη ανά χρήση προς τις συνολικά εκτιμώμενες διαθέσιμες ποσότητες προς εξόρυξη, ώστε να επιτυγχάνεται -κατά προσέγγιση- συσχέτιση, ανά χρήστη, του κόστους απόσβεσης των παραπάνω εξόδων με τα αντίστοιχα οφέλη από την ανάληψη του εξορυσσόμενου λιγνίτη. Σύμφωνα με τους τακτικούς ελεγκτές, η επιλογή του μεγαλύτερου συντελεστή απόσβεσης γίνεται για λόγους συντηρητικότητας, δηλαδή έτσι ώστε να περιορισθεί σε κάθε περίπτωση η περίοδος απόσβεσης σε μια εικοσαετία που αντιπροσωπεύει, κατά τη γνώμη τους, ένα γενικά αποδεκτό μέγιστο εύλογο διάστημα απόσβεσης».

Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις

Το σύνολο των ενσώματων ακίνητοποιήσεων παρουσίασε αύξηση την 30/6/2003 σε σχέση με την 30/6/2002. Συγκεκριμένα η αξία κτήσης των ενσώματων παγίων της Εταιρίας ανήλθε σε € 16.454.904 χιλ. στις 30/6/2003, έναντι € 10.479.631 χιλ. στις 30/6/2002. Η αύξηση των ενσώματων ακίνητοποιήσεων της Εταιρίας οφείλεται κυρίως στην αναπροσαρμογή της αξίας τους. Συγκεκριμένα, με βάση τα προβλεπόμενα στο άρθρο 10 του Ν. 2941/2001 η Εταιρία καταχώρισε στα βιβλία της τα αποτελέσματα της εκτίμησης της αξίας των παγίων της (όπως αυτά είχαν την 31/12/2000), η οποία διενεργήθηκε από διεθνή οίκο ανεξάρτητων εκτιμητών μείον τις συσσωρευμένες αυτών αποσβέσεις για το διάστημα 1.1.2001-31.12.2002 (για περισσότερες πληροφορίες βλ. σχετικά το κεφ. 8 του παρόντος). Από το σύνολο της αξίας κτήσης στις 30/6/2003 ποσοστό 2,1% αφορά σε γήπεδα - οικόπεδα, 1,2% σε ορυχεία - μεταλλεία, 18,7% σε κτίρια και τεχνικά έργα, 71,1% σε μηχανήματα και λοιπό μηχανολογικό εξοπλισμό, 0,9% σε μεταφορικά μέσα, 2,0% σε έπιπλα και λοιπό εξοπλισμό και το 4,0% σε ακίνητοποιήσεις σε εκτέλεση και προκαταβολές.

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται με τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης, βάσει των συντελεστών που προβλέπονται από το Π.Δ. 100/98, και της ωφέλιμης διάρκειας ζωής, για ορισμένες κατηγορίες παγίων.

Προβλέψεις υποτίμησης των παγίων περιουσιακών στοιχείων σχηματίζονται εφόσον κρίνεται ότι συντρέχουν λόγοι μόνιμης απομείωσης της αξίας τους.

Συμμετοχές

Οι συμμετοχές της Εταιρίας στις 30/6/2003 αναλύονται στον ακόλουθο πίνακα:

Εταιρία	Ποσοστό συμμετοχής	Τεμάχια	Αξία Κτήσεως	Τρέχουσα Αξία	Αξία Αποτίμησης	Πρόβλεψη Υποτίμησης	Τελική αξία αποτίμησης
ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ	28,56%	1.594.282	46.787	0	0	(46.787)	0
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ)	100%	31.000	1.946	124	124	(722)	1.224
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	100%	2.934.703	2.934	1.780	1.780	(1.155)	1.780
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	100%	2.761.261	41.419	13.604	13.604	(27.815)	13.604
ΔΕΗ ΚΡΗΤΗΣ ⁽¹⁾	100%	110.000	1.100	1.080	1.080	(19)	1.080
ΔΕΣΜΗΕ	49%	4.900	144	144	144	0	144
Σύνολο			94.330	16.733	16.733	(76.498)	17.832

(1) Ιδρύθηκε το Φεβρουάριο του 2003 με δραστηριότητα την κατασκευή και λειτουργία ενός εργοστασίου στην Κρήτη. Για περισσότερες πληροφορίες βλ. κεφ. «Θυγατρικές εταιρίες».

Οι ως άνω συμμετοχές της ΔΕΗ αποτιμήθηκαν στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσεως και της εσωτερικής λογιστικής τους αξίας, βάσει των τελευταίων κάθε φορά εγκεκριμένων οικονομικών τους καταστάσεων και των τυχόν παρατηρήσεων των Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών. Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών έχουν σχηματισθεί όπου και στο βαθμό που απαιτείται.

Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις

Η Εταιρία δεν είχε λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις την 30/6/2003. Οι λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις στις 30/6/2002 αναλύονται ως ακολούθως:

ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ (σε χιλ. €)	30.6.2002
Απαιτήσεις ΙΚΑ	1.195
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	0
ΣΥΝΟΛΟ	1.195

Αποθέματα

Τα αποθέματα της Εταιρίας ανήλθαν σε € 541.721 χιλ. στις 30/6/2003 έναντι € 559.626 χιλ. στις 30/6/2002. Η ανάλυση του εν λόγω λογαριασμού για τα δύο εξάμηνα που λήγουν στις 30/6/2002 και 30/6/2003 παρατίθεται στον πίνακα που ακολουθεί:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΘΕΜΑΤΩΝ (σε χιλ. €)	30.6.2002	30.6.2003
Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτης)	34.870	36.863
Υγρά καύσιμα	53.084	54.079
Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά	488.706	517.342
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	110.034	71.546
ΣΥΝΟΛΟ	686.694	679.830
Μείον: Προβλέψεις	(127.068)	(138.109)
ΣΥΝΟΛΟ	559.626	541.721

Η Εταιρία σχημάτισε πρόβλεψη για αργοκινούμενα, απαξιωμένα και άχρηστα ανταλλακτικά και υλικά, της οποίας το ύψος κατά την 30/6/2002 και την 30/6/2003 ανήλθε στο ποσό των € 127.068 χιλ. και € 138.109 χιλ., αντίστοιχα.

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής που διενήργησε τον έκτακτο οικονομικό και λογιστικό έλεγχο αναφέρει στην έκθεσή του τα εξής σχετικά με τις πρακτικές που ακολουθεί η Εταιρία για τον προσδιορισμό του ποσού της πρόβλεψης για βραδέως κινούμενα και απαξιωμένα ανταλλακτικά και υλικά: «Οι παραπάνω πρακτικές δεν βασίζονται σε αξιόπιστα ιστορικά στοιχεία ή συγκεκριμένη τεχνική μελέτη. Πάντως είναι πρακτικές που θα μπορούσε να θεωρηθούν ως γενικά εύλογες».

Για περισσότερες πληροφορίες σχετικά με τα αποθέματα βλ. «Ανάλυση οικονομικών καταστάσεων περιόδου 1998-2002».

Πελάτες

Η ανάλυση του υπόλοιπου πελατών την 30/6/2002 και την 30/6/2003 παρουσιάζεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΕΛΑΤΕΣ (σε χιλ. €)	30.6.2002	30.6.2003
Πελάτες υψηλής τάσης	61.414	72.187
Πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης	372.440	409.939
Συμμετοχές καταναλωτών	7.454	9.503
ΣΥΝΟΛΟ	441.308	491.629
Μείον: Προβλέψεις	(101.287)	(106.590)
ΣΥΝΟΛΟ	340.021	385.039

Το υπόλοιπο του λογαριασμού πελάτες υψηλής τάσης αφορά σε απαιτήσεις της Εταιρίας από 20 μεγάλες βιομηχανικές εταιρίες, καθώς και από πελάτες εξωτερικού. Τα μεγαλύτερα υπόλοιπα απαιτήσεων προέρχονται από την εταιρία ΛΑΡΚΟ ΓΜΜΑΕ ύψους € 38.498 χιλ., από την εταιρία Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε., ύψους € 4.000 χιλ., καθώς και από πελάτες εξωτερικού ύψους € 6.030 χιλ. την 30/6/2003.

Χρεώστες Διάφοροι & Επισφαλείς και Επίδικοι Πελάτες και Χρεώστες

Το υπόλοιπο του λογαριασμού χρεώστες διάφοροι ανήλθε σε € 419.544 χιλ. την 30/6/2002 και σε € 108.841 χιλ. την 30/6/2003. Την 30/6/2003 το υπόλοιπο το λογαριασμού επισφαλείς και επίδικοι πελάτες και χρεώστες ανήλθε σε € 14.489 χιλ. Ακολουθεί ανάλυση των ανωτέρω υπολοίπων:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΧΡΕΩΣΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ & ΕΠΙΣΦΑΛΕΙΣ ΚΑΙ ΕΠΙΔΙΚΟΙ ΠΕΛΑΤΕΣ ΚΑΙ ΧΡΕΩΣΤΕΣ (σε χιλ. €)	30.6.2002	30.6.2003
Επιβληθέντες φόροι & προσαυξήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις	36.050	14.035
ΔΕΣΜΗ	11.837	0
Απαιτήσεις από ΟΑΠ-ΔΕΗ	167.597	39.996
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	17.660	50.601
ΕΛΤΑ	8.879	8.428
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	32.903	26.051
Τριμερής χρηματοδότηση	6.395	6.394
Προκαταβολές συνταξιούχων	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	21.084	14.898
Προκαταβολές προσωπικού	2.691	2.110
Απαιτήσεις από εργολάβους	9.492	7.885
Παρακρατούμενοι φόροι	7.263	5.054
Προμέρισμα	88.160	0
Λοιποί χρεώστες	4.271	4.852
ΣΥΝΟΛΟ	419.544	185.566
Μείον: Προβλέψεις	(24.493)	(62.236)
ΣΥΝΟΛΟ	395.051	123.330

Η Εταιρία σχημάτισε συνολική πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες και χρεώστες κατά την 30η Ιουνίου 2002 και κατά την 30η Ιουνίου 2003, συνολικού ύψους € 125.780 χιλ. και € 168.826 χιλ., αντίστοιχα.

Χρεόγραφα

Η Εταιρία στις 30/6/2003 κατείχε χρεόγραφα αξίας € 8.679 χιλ. που αναλύονται ως εξής:

ΑΠΟΤΙΜΗΣΗ ΧΡΕΟΓΡΑΦΩΝ (σε €) 30.6.2003

Είδος χρεογράφου	Τεμάχια	Αξία κτήσεως	Τρέχουσα Αξία 30.6.2003	Τελική Αξία Αποτίμησης
Μετοχές εισηγμ. στο Χ.Α.				
Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	739.906	5.072.013	10.786.350	5.072.013
ΤΙΤΑΝ Α.Ε. προνομιούχες	2	31	61	31
ΤΙΤΑΝ Α.Ε. κοινές	2	20	65	20
ΑΓΕΤ ΗΡΑΚΛΗΣ Α.Ε.	533.489	5.674.764	3.554.158	3.554.158
Μετοχές μη εισηγμ. στο Χ.Α.				
ΕΒΕΤΑΜ Α.Ε.	432	52.825	0	52.825
ΣΥΝΟΛΟ		10.799.653	14.340.634	8.679.047

Διαθέσιμα

Τα διαθέσιμα της Εταιρίας ανήλθαν σε € 31.343 χιλ. στις 30/6/2003, έναντι € 35.993 χιλ. στις 30/6/2002.

Μεταβατικοί Λογαριασμοί Ενεργητικού

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε την 30/6/2002 σε € 203.136 χιλ. και αφορά κυρίως σε έσοδα χρήσεως εισπρακτέα ύψους € 201.926 χιλ., τα οποία αφορούν σε πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας που πραγματοποιήθηκαν έως την 30/6/2002 και τιμολογήθηκαν μεταγενέστερα. Αντίστοιχα, το υπόλοιπο της 30/6/2003 ανήλθε σε € 242.825 χιλ., από το οποίο υπόλοιπο € 241.326 αφορά σε πραγματοποιηθείσες πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας της περιόδου που πρόκειται να τιμολογηθούν μεταγενέστερα.

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

Ίδια Κεφάλαια

Τα ίδια κεφάλαια της Εταιρίας ανήλθαν την 30/6/2003 σε € 4.588.630 χιλ. έναντι € 2.122.408 χιλ. στις 30/6/2002.

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανέρχεται σήμερα σε € 1.067.200.000, διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 4,60 η καθεμία. Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας διαμορφώθηκε έτσι μετά από την από 15-22.11.2002 Εκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας, η οποία αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας κατά € 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 καθεμία. 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.

Οι επιχορηγήσεις επενδύσεων παγίων στοιχείων ανήλθαν σε € 1.227.814 χιλ. στις 30/6/2003 έναντι € 1.146.802 χιλ. στις 30/6/2002. Ο εν λόγω λογαριασμός αναλύεται ως ακολούθως:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΩΝ (ποσά σε χιλ. €)	30.6.2002	30.6.2003
Επιχορηγήσεις Ευρωπαϊκής Ένωσης	665.904	664.237
Συμμετοχές καταναλωτών στο κόστος παγίων	1.154.276	1.333.081
Μείον: Αποσβέσεις	(673.378)	(769.504)
ΣΥΝΟΛΟ	1.146.802	1.227.814

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 σύνδεσής τους (κόστος μετρητή, επιμήκυνση δικτύου, μετατόπιση δικτύου κ.λπ.).

Προβλέψεις

Το υπόλοιπο του ανωτέρω λογαριασμού ανήλθε στις 30/6/2003 σε € 630.816 χιλ. και αναλύεται ως εξής:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΒΛΕΨΕΩΝ (ποσά σε χιλ. €)	30.6.2002	30.6.2003
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	21.033	18.770
Πρόβλεψη παγίων υπό παραχώρηση σε ΟΑΠ-ΔΕΗ	5.869	4.469
Εκκρεμείς φορολογικές υποθέσεις	52.969	73.150
Προβλέψεις συν/κών διαφορών από αποτίμηση βραχυπρ. απαιτήσεων και υποχρεώσεων σε Ξ.Ν.	35.262	82.562
Πρόβλεψη για εκκρεμοδικίες	140.220	140.318
Πρόβλεψη επιδότησης Η/Ε σε συνταξιούχους	0	217.560
Προβλέψεις απαξίωσης σταθμού Αγ. Γεωργίου	0	10.796
Προβλέψεις απαξίωσης εκτάσεων λιμνών	0	83.191
ΣΥΝΟΛΟ	255.353	630.816

Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις

Το συνολικό υπόλοιπο των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων στις 30/6/2003 ανήλθε σε € 3.718.257 χιλ. εκ των οποίων € 2.162.696 χιλ. αφορούν σε μακροπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια, € 1.200.000 χιλ. σε ομολογιακά δάνεια και € 355.561 χιλ. σε λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει αναλυτικά τα μακροπρόθεσμα τραπεζικά δάνεια, καθώς και τα ομολογιακά δάνεια της Εταιρίας ύψους € 3.362.696 χιλ. την 30/6/2003:

ΕΙΔΟΣ ΔΑΝΕΙΟΥ (σε χιλ. €)	ΥΠΟΛΟΙΠΟ 30/6/2003
Δάνεια σε €	2.542.538
Δάνεια σε συνάλλαγμα	572.396
Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων	895.212
ΣΥΝΟΛΟ	4.010.146
Μείον: Δάνεια σε € πληρωτέα 1/7/2003-30/6/2004	336.641
Μείον: Δάνεια σε συνάλλαγμα πληρωτέα 1/7/2003-30/6/2004	236.604
Μείον: Δάνεια Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων πληρωτέα 1/7/2003-30/6/2004	74.205
ΣΥΝΟΛΟ	3.362.696

Στον παρακάτω πίνακα παρουσιάζεται αναλυτικά η κλιμάκωση της εξυπηρέτησης του μακροπρόθεσμου δανείου της Εταιρίας στις 30/6/2003 ως τη λήξη των δανείων:

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΤΡΑΠΕΖΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ

(σε χιλ. €)	1/7/2003- 30/6/2004	1/7/2004- 30/6/2005	1/7/2005- 30/6/2006	1/7/2006- 30/6/2007	1/7/2007- 30/6/2008	1/7/2008- 30/6/2009
Δάνεια σε €	393.811	534.480	271.763	446.143	320.797	571.232
Δάνεια σε Ξ.Ν.	253.639	133.647	159.059	30.394	60.507	22.141
Σύνολο	647.450	668.127	430.822	476.537	381.304	593.373

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΤΡΑΠΕΖΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ

	1/7/2009- 30/6/2010	1/7/2010- 30/6/2011	1/7/2011- 30/6/2012	1/7/2012- 30/6/2013	1/7/2013- 30/6/2014	1/7/2014- 30/6/2015
Δάνεια σε €	65.663	464.581	51.136	46.490	35.729	35.729
Δάνεια σε Ξ.Ν.	10.417	10.462	10.508	10.555	2.658	2.707
Σύνολο	76.080	475.043	61.644	57.045	38.387	38.436

ΕΞΥΠΗΡΕΤΗΣΗ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΩΝ ΤΡΑΠΕΖΙΚΩΝ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ

	1/7/2015- 30/6/2016	1/7/2016- 30/6/2017	1/7/2017- 31/12/2017
Δάνεια σε €	27.118	23.523	12.500
Δάνεια σε Ξ.Ν.	2.757	0	0
Σύνολο	29.875	23.523	12.500

Όλες οι παραπάνω μακροπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις είναι ενήμερες.

Σημειώνεται ότι με 30/6/2003 εκ των συνολικών δανείων της ΔΕΗ, όπως αυτά απεικονίζονται στις αντίστοιχες οικονομικές καταστάσεις, δεν αντιστοιχεί ποσοστό άνω του 20% σε μία τράπεζα, λαμβανομένων υπόψη μόνο των διμερών δανείων.

Το υπόλοιπο των λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων στις 30/6/2002 και 30/6/2003 αναλύεται στον παρακάτω πίνακα:

ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ (ποσά σε χιλ. €)	30.6.2002	30.6.2003
Φορολογική ρύθμιση 1989-1999	20.754	10.377
Αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ	24.393	24.393
Προκαταβολές πελατών	297.977	320.775
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	16	16
ΣΥΝΟΛΟ	343.140	355.561

Το υπόλοιπο του λογαριασμού Φορολογική ρύθμιση 1989-1999 αφορά σε πρόσθετους φόρους και προσαυξήσεις που προέκυψαν κατά τον τακτικό φορολογικό έλεγχο της Εταιρίας για τις χρήσεις 1989-1999. Το ποσό € 20.754 χιλ. της 30/6/2002 αφορά σε δύο ετήσιες δόσεις € 10.377 χιλ., εκ των οποίων η μία έχει μεταφερθεί στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις της 30/6/2003. Βλ. επίσης «Ανάλυση οικονομικών καταστάσεων περιόδου 1998-2001».

Το υπόλοιπο του λογαριασμού αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ προέρχεται από την απορρόφηση του ΤΑΠ-ΗΕΑΠ το 1985. Το ΤΑΠ-ΗΕΑΠ ήταν το ταμείο της ηλεκτρικής εταιρίας ΗΕΑΠ, που απορροφήθηκε από τη ΔΕΗ το ίδιο έτος.

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 άτοκα στους πελάτες με τη διακοπή της σύνδεσής τους. Επειδή η επιστροφή των ποσών αυτών δεν αναμένεται να γίνει στο άμεσο μέλλον η Εταιρία τις θεωρεί ως μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Βραχυπρόθεσμες Τραπεζικές Υποχρεώσεις

Οι βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις της Εταιρίας στις 30/6/2003 ανέρχονται σε € 53.676 χιλ. έναντι € 55.302 χιλ. στις 30/6/2002. Το υπόλοιπο της 30/6/2003 αναλύεται ανά τράπεζα ως εξής:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΥ ΤΡΑΠΕΖΙΚΟΥ ΔΑΝΕΙΣΜΟΥ (σε χιλ. €)	30/6/2003
ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΡΑΠΕΖΑ	6.924
SAN PAOLO	30.000
ΕΤΕ	1.752
CCP	15.000
ΣΥΝΟΛΟ	53.676

Προμηθευτές

Οι υποχρεώσεις της Εταιρίας προς τους προμηθευτές της, οι οποίοι αναλύονται στον παρακάτω πίνακα, ανήλθαν στις 30/6/2003 σε € 143.659 χιλ. από € 130.242 χιλ. στις 30/6/2002.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ (ποσά σε χιλ. €)	30.6.2002	30.6.2003
Εργολάβοι και προμηθευτές	128.974	137.224
Λοιποί	1.267	6.435
ΣΥΝΟΛΟ	130.242	143.659

Φόροι - Τέλη - Ασφαλιστικά Ταμεία

Οι υποχρεώσεις από φόρους - τέλη διαμορφώθηκαν σε € 36.393 χιλ. στις 30/6/2003 έναντι € 40.087 χιλ. στις 30/6/2002. Το ποσό των € 36.393 χιλ. περιλαμβάνει το βραχυπρόθεσμο μέρος των φόρων τακτικού φορολογικού ελέγχου 1989-1999 ύψους € 10.377 χιλ., καθώς και λοιπές υποχρεώσεις φόρου μισθωτών υπηρεσιών και ΦΠΑ πληρωτέου.

Οι υποχρεώσεις σε ασφαλιστικά ταμεία ανήλθαν συνολικά σε € 40.270 χιλ. την 30/6/2003 από € 7.929 χιλ. την 30/6/2002, εκ των οποίων ποσό € 31.808 αφορά σε εργοδοτικές εισφορές πληρωτέες σε ΟΑΠ.

Σημειώνεται ότι δεν υπάρχει οποιαδήποτε οφειλή φόρου σε καθυστέρηση ή οποιαδήποτε οφειλή σε καθυστέρηση έναντι ασφαλιστικού οργανισμού.

Πιστωτές Διάφοροι

Το υπόλοιπο του εν λόγω λογαριασμού ανήλθε στις 30/6/2003 σε € 368.130 χιλ. έναντι € 379.377 χιλ. την 30/6/2002 και αναλύεται ως εξής για τα δύο εξεταζόμενα εξάμηνα:

ΑΝΑΛΥΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ (ποσά σε χιλ. €)	30.6.2002	30.6.2003
Τέλη Δήμων	193.297	219.952
EPT	45.067	49.146
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053
Οφειλή από πώληση κτιρίου	13.294	13.294
ΔΕΣΜΗΕ	0	5.868
Πιστωτές εξωτερικού	0	437
Προμέρισμα	74.955	0
Λοιποί πιστωτές διάφοροι	40.711	67.380
ΣΥΝΟΛΟ	379.377	368.130

Το υπόλοιπο των λογαριασμών τέλη δήμων και EPT αφορά στα δημοτικά και κοινοτικά τέλη καθαριότητας και φωτισμού και εισφορών υπέρ της EPT, 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 EPT. 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.

Το υπόλοιπο του λογαριασμού Τράπεζα Κρήτης προέρχεται από παλιά διαφορά της Εταιρίας με την πρώην Τράπεζα Κρήτης. Συγκεκριμένα το 1989 όταν η τράπεζα βρισκόταν σε καθεστώς ρευστοποίησης, οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην τράπεζα ποσού € 6.806 χιλ. δεσμεύτηκαν, με αποτέλεσμα η ΔΕΗ να σταματήσει με τη σειρά της την αποπληρωμή των δανειακών υποχρεώσεών της προς την εν λόγω τράπεζα. Η υπόθεση αυτή βρίσκεται σε εξέλιξη στο εφετείο.

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις των χρήσεων 1998-2000, της περιόδου 1.1.2001 - 31.12.2001, της υπερδωδεκάμηνης χρήσης 1/1/2001-31/12/2002, της περιόδου 1/1-30/6/2002 και 1/1-30/6/2003 περιλαμβάνουν, πέραν της μητρικής Εταιρίας ΔΕΗ Α.Ε., τις εξής εταιρίες:

	1998	1999	2000	2001	1/1/2001- 31/12/2002	1/1- 30/6/2002	1/1- 30/6//2003
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ)	100%	100%	100%	100%	100%	100%	100%
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	99,8%	100%
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε. ⁽¹⁾	-	-	100%	100%	100%	100%	100%
ΔΕΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	-	-	-	-	-	-	100%

(1) Στις ενοποιημένες καταστάσεις της χρήσης 2000 η εταιρία δεν είχε κλείσει την πρώτη (υπερδωδεκάμηνη) χρήση της και ενοποιήθηκε με ισοζύγιο της 31.12.2000.

Όλες οι ενοποιημένες εταιρίες ενοποιήθηκαν με τη μέθοδο της ολικής ενσωματώσεως. Για τα έτη 1998-2001 η Εταιρία ελέγχθηκε από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. Για την πρώτη υπερδωδεκάμηνη εταιρική χρήση (1.1.2001-31.12.2002), η Εταιρία ελέγχθηκε από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. και την ελεγκτική εταιρία ERNST & YOUNG (ΕΛΛΑΣ) Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε. Η κατάσταση αποτελεσμάτων της περιόδου 1.1.2002-31.12.2002 είναι ανέλεγκτη. Για την εν λόγω κατάσταση σημειώνονται τα εξής:

ΣΗΜΕΙΩΣΗ

Με βάση το Π.Δ. 330/00 η πρώτη εταιρική χρήση της ΔΕΗ Α.Ε. ήταν υπερδωδεκάμηνη με αρχή την 1η Ιανουαρίου 2001 και λήξη την 31η Δεκεμβρίου 2002. Η αντίστοιχη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης απεικονίζεται στο παρόν κεφάλαιο ως δύο δωδεκάμηνες «χρήσεις», για διευκόλυνση του αναγνώστη. Η απεικόνιση του συνόλου των κονδυλίων που αναφέρονται στο έτος 2002, προέκυψε δι' αφαιρέσεως των ποσών της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 από τα αντίστοιχα της υπερδωδεκάμηνης περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 και δεν έχει ελεγχθεί από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές. Η απεικόνιση αυτή δεν είναι αποτέλεσμα κλεισίματος των βιβλίων της Εταιρίας όπως ορίζουν οι σχετικές διατάξεις και οι λογιστικές αρχές και, κατά συνέπεια, είναι ενδεικτική, έχει μειωμένη πληροφοριακή βαρύτητα και σε καμία περίπτωση, δεν πρέπει να θεωρηθεί ακριβής ή/και αντιπροσωπευτική με την έννοια ότι τα ανωτέρω ποσά θα ήταν όμοια ή θα προέκυπταν εάν η Εταιρία είχε συντάξει εσωλογιστικά και σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις, ξεχωριστές οικονομικές καταστάσεις για τα έτη 2001 και 2002, καθώς μία τέτοια θεώρηση ενδεχομένως να οδηγήσει σε εσφαλμένα συμπεράσματα.

Καθώς τα μεγέθη των θυγατρικών εταιριών είναι επουσιώδη 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 αντιστοιχών μεγεθών της μητρικής Εταιρίας.

Επιπρόσθετα, σημειώνεται ότι τα δικαιώματα μειοψηφίας είναι επουσιώδη και γι' αυτό δεν παρατίθενται.

Ενοποιημένα Αποτελέσματα Χρήσης Περιόδου 1998-2002

Η εξέλιξη των ενοποιημένων αποτελεσμάτων την περίοδο 1998-2002 καταγράφεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ

(σε χιλ. €)

	1998	1999	2000	2001	2002	1/1/2001- 31/12/2002
Κύκλος εργασιών από:						
Πελάτες υψηλής τάσης	177.441	176.584	234.025	236.659 ⁽¹⁾	271.672	508.331
Πελάτες μέσης τάσης	439.695	469.758	514.888	571.046	613.307	1.184.353
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.847.953	1.986.247	2.086.847	2.250.856	2.448.777	4.699.633
Λοιπές πωλήσεις	11.683	12.458	16.428	21.124	83.589	104.713
Σύνολο κύκλου εργασιών	2.476.772	2.645.047	2.852.188	3.079.685⁽¹⁾	3.417.345	6.497.030
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽²⁾	(1.062.377)	(1.197.152)	(1.506.400)	(1.583.778)	(1.677.509)	(3.261.286)
Μικτό κέρδος (προ αποσβέσεων)	1.414.395	1.447.895	1.345.788	1.495.907	1.739.836	3.235.744
(% στον κύκλο εργασιών)	57,1%	54,7%	47,2%	48,6%	50,9%	49,80%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	62.990	67.996	80.032	92.159	105.590	197.749
Σύνολο Μικτών Κερδών	1.477.385	1.515.891	1.425.820	1.588.066	1.845.427	3.433.493
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽²⁾	(143.055)	(154.838)	(133.791)	(152.701)	(152.795)	(305.496)
Μείον: Έξοδα λειτουργίας έρευνας και ανάπτυξης ⁽²⁾	(36.032)	(28.012)	(28.657)	(33.488)	(23.663)	(57.151)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽²⁾	(470.028)	(469.140)	(443.595)	(443.710)	(535.303)	(979.013)
Σύνολο εξόδων	(649.115)	(651.990)	(606.043)	(629.899)	(711.761)	(1.341.660)
(% στον κύκλο εργασιών)	26,2%	24,6%	21,2%	20,5%	20,8%	20,65%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽³⁾	828.270	863.901	819.777	958.167	1.133.666	2.091.833
(% στον κύκλο εργασιών)	33,4%	32,7%	28,7%	31,1%	33,2%	32,20%
Πλέον: Έσοδα χρεογράφων	475	418	666	730	878	1.608
Πλέον: Κέρδη πώλησης συμμετοχών & χρεογράφων	2.556	8.490	0	0	0	0
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	86.122	85.261	126.541	137.625	74.585	212.210
Μείον: Προβλέψεις υποτίμησης συμμετοχών & χρεογράφων	0	0	0	0	(1.706)	(1.706)
Μείον: Έξοδα και ζημιές συμμετοχών & χρεογράφων	(1.899)	(61)	0	0	0	0
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	(190.245)	(245.035)	(255.247)	(93.515)	(112.223)	(205.738)
Κέρδη προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	725.279	712.974	691.737	1.003.007	1.095.200	2.098.207
(% στον κύκλο εργασιών)	29,3%	27,0%	24,3%	32,6%	32,1%	32,29%
Πλέον: Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	37.902	45.083	33.534	19.639	16.036	35.675
Μείον: Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	(492.936)	(396.412)	(341.217)	(263.835)	(213.480)	(477.315)
Κέρδη προ αποσβέσεων & φόρων	270.245	361.645	384.054	758.811	897.756	1.656.567
(% στον κύκλο εργασιών)	10,9%	13,7%	13,5%	24,6%	26,3%	25,50%
Μείον: Συνοδικές αποσβέσεις ⁽³⁾	(322.362)	(331.540)	(379.429)	(597.940)	(640.687)	(1.238.627)
Κέρδη προ φόρων	(52.117)	30.105	4.625	160.871	257.069	417.940
(% στον κύκλο εργασιών)	-	1,1%	0,2%	5,2%	7,5%	6,43%
Μείον: Φόροι χρήσης & λοιποί φόροι ⁽⁴⁾	(12.652)	(21.511)	(26.900)	(135.530)	(58.619)	(194.149)
Μείον: Αμοιβές Δ.Σ.	0	0	0	0	0	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης & αμοιβές Δ.Σ.	(64.772)	8.594	(22.275)	25.341	198.450	223.791
(% στον κύκλο εργασιών)	-	0,3%	-	0,8%	5,8%	3,44%
Μείον: Φόροι προηγούμενων χρήσεων	(3.686)	(3.373)	(8.217)	0	0	0
Κέρδη μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	(68.455)	5.221	(30.492)	25.341	198.450	223.791
(% στον κύκλο εργασιών)	-	0,2%	-	0,8%	5,8%	3,44%

(1) Η διαφορά που εντοπίζεται στον κύκλο εργασιών του 2001, σε σχέση με τα αντίστοιχα δημοσιευμένα στοιχεία με 31.12.2001, οφείλεται σε έσοδα που προήλθαν κατόπιν διαιτητικής απόφασης, που εκδόθηκε το 2002, για διεκδίκηση αναθεωρημένων τιμών στα τιμολόγια των εταιριών «Αλουμίνιο της Ελλάδος Α.Ε.» και «ΛΑΡΚΟ», και αφορά τα έτη 1999 έως και 2002.

(2) Προ αποσβέσεων.

(3) Οι αποσβέσεις της περιόδου 1.1.2002-31.12.2002, € 640.697 χιλ., προέκυψαν μετά από την αφαίρεση από το σύνολο των αποσβέσεων (με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες των παγίων στοιχείων) της περιόδου 1.1.2001-31.12.2002, € 1.238.547 χιλ., αφενός μεν των αποσβέσεων (με βάση τις ιστορικές αξίες των παγίων στοιχείων) της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001, € 398.340 χιλ. (όπως αυτές είχαν δημοσιευθεί στην σχετική λογιστική κατάσταση της περιόδου αυτής) αφετέρου δε, την αφαίρεση του ποσού των πρόσθετων αποσβέσεων που τότε είχε εκτιμηθεί από την Εταιρία ότι θα προέκυπτε αν τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής των παγίων είχαν καταχωρηθεί το έτος 2001, € 199.560 χιλ. Το ποσό των αποσβέσεων αυτών, είναι ενδεικτικό και, σε καμία περίπτωση, δεν θα πρέπει να θεωρηθεί ότι αντανakλά το ύψος των αποσβέσεων το οποίο θα λόγιζε στα βιβλία της η Εταιρία αν είχε προβεί στην καταχώρηση των αποτελεσμάτων της αναπροσαρμογής των παγίων το έτος 2001.

(4) Οι φόροι χρήσης 2001 δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση. Οι φόροι χρήσης 2002 προέκυψαν δι' αφαιρέσεως των ποσών της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 από τα αντίστοιχα της υπερδωδεκάμηνης περιόδου 1.1.2001-31.12.2002 και δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Περιόδου 1998-2002

Στους ακόλουθους πίνακες παρατίθεται η εξέλιξη των μεγεθών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων την περίοδο 1998-2002:

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	1998	1999	2000	2001	2002
Έξοδα εγκαταστάσεως	7.032	8.063	10.680	22.609	23.088
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(5.623)	(6.732)	(6.970)	(18.583)	(20.648)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	1.409	1.331	3.710	4.026	2.440
Ασώματες ακινητοποιήσεις	173.999	174.120	174.126	174.126	184.167
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(80.684)	(89.235)	(97.786)	(109.309)	(118.300)
Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις	93.315	84.885	76.340	64.817	65.867
Ενσώματες ακινητοποιήσεις (αξία κτήσης)	7.696.748	8.336.711	9.386.395	10.182.465	16.255.008
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(2.797.015)	(3.108.496)	(3.528.490)	(3.891.666)	(7.177.022)
Αναπόσβεστες ενσώματες ακινητοποιήσεις	4.899.733	5.228.215	5.857.905	6.290.799	9.077.986
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	0	875	2.299	29.239
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	92.581	73.329	45.501	5.583	10
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	5.085.629	5.386.429	5.980.621	6.363.498	9.173.102
Αποθέματα	489.318	577.458	568.681	560.009	563.542
Πελάτες	320.578	322.578	323.604	329.515	359.585
Απαιτήσεις κατά οργάνων της διοικήσεως	0	0	0	0	1
Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων	423	484	484	484	0
Χρεώστες Διάφοροι	208.530	232.867	417.498	299.166	163.656
Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών και πιστώσεων	11.146	12.716	6.832	5.385	5.854
Χρεόγραφα	24.158	29.263	38.137	12.901	11.994
Διαθέσιμα	57.294	74.815	13.953	47.280	25.507
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.111.447	1.250.180	1.369.189	1.254.740	1.130.138
Μεταβατικοί Λογαριασμοί	168.329	172.444	180.100	208.655	241.420
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.366.814	6.810.385	7.533.620	7.830.919	10.547.100

ΕΝΟΠΩΗΜΕΝΑ ΑΠΟΛΟΓΙΣΤΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	1998	1999	2000	2001	2002
Μετοχικό κεφάλαιο	113.858	113.858	645.635	680.851	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	0	0	0	115.754	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογών	816.431	816.433	416.694	416.694	1.129
Επιχορηγήσεις επενδύσεων	883.175	937.443	977.800	1.107.116	1.196.653
Αποθεματικά	451.319	511.319	(839.955)	(839.993) ⁽¹⁾	1.956.658 ⁽¹⁾
Αποτελέσματα εις νέον	(1.262.142)	(1.321.998)	(1.138)	353.688 ⁽²⁾	5.601 ⁽²⁾
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	1.002.641	1.057.055	1.199.036	1.834.110	4.342.995
Προβλέψεις	160.989	170.779	182.775	215.558	588.321
Ομολογιακά Δάνεια	489.596	941.637	1.656.179	1.635.719	1.375.595
Μακροπρόθεσμα δάνεια τραπεζών	2.987.319	2.933.898	2.855.790	2.776.057	2.001.939
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	326.346	338.835	332.718	332.690	344.434
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων	3.803.261	4.214.370	4.844.687	4.744.466	3.721.968
Προμηθευτές - Γραμμάτια πληρωτέα	128.628	150.395	214.779	158.903	139.111
Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές υποχρεώσεις	103.756	64.555	29.770	2.103	103.400
Φόροι - τέλη	61.855	54.385	86.693	43.701	263.979
Ασφαλιστικά ταμεία	14.776	9.555	9.727	10.108	68.805
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	423.161	394.107	583.252	426.053	749.206
Ομολογίες πληρωτέες	364.833	334.707	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	2.732	5.076	0	0	116.099
Πιστωτές διάφοροι	227.478	261.511	280.969	288.707	344.511
Σύνολο Βραχυπρόθεσμων Υποχρεώσεων	1.327.219	1.274.291	1.205.190	929.575	1.785.111
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.130.480	5.488.661	6.049.877	5.674.041	5.507.079
Μεταβατικοί Λογαριασμοί	72.704	93.890	101.932	107.210	108.705
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	6.366.814	6.810.385	7.533.620	7.830.919	10.547.100

(1) Περιλαμβάνονται, εκτός του τακτικού και των εκτάκτων αποθεματικών, συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες, βάσει του άρθρου 10, παρ. 3 του Ν. 2941/2001, συμψηφίστηκαν στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2002 με το Ειδικό Αποθεματικό που σχηματίστηκε από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή, όπως προβλέπεται από την παρ. 2 του ίδιου άρθρου.

(2) Από τα αποτελέσματα εις νέον της περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 ύψους € 135.530 χιλ. Αντίστοιχα, από τα αποτελέσματα εις νέον της περιόδου 1/1/2001-31/12/2002 δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-31/12/2002 ύψους € 194.149 χιλ.

Ενοποιημένα Αποτελέσματα Εξαμήνου 2002 και 2003

Η εξέλιξη των ενοποιημένων αποτελεσμάτων κατά την 30/6/2002 και 30/6/2003 καταγράφεται στον ακόλουθο πίνακα:

ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (σε χιλ. €)	1/1-30/6/2002	1/1-30/6/2003
Κύκλος εργασιών από:		
Πελάτες υψηλής τάσης	121.735	133.545
Πελάτες μέσης τάσης	281.892	312.287
Πελάτες χαμηλής τάσης	1.197.135	1.330.697
Λοιπές πωλήσεις	13.236	136.333
Κύκλος Εργασιών	1.613.998	1.912.862
Μείον: Κόστος πωληθέντων ⁽¹⁾	(939.253)	(1.086.965)
Μικτό κέρδος ⁽¹⁾	674.745	825.897
(% στον κύκλο εργασιών)	41,8%	43,2%
Πλέον: Λοιπά έσοδα εκμετάλλευσης	49.904	50.759
Σύνολο	724.649	876.656
Μείον: Έξοδα διοικητικής λειτουργίας ⁽¹⁾	(56.643)	(67.955)
Μείον: Έξοδα λειτουργίας ερευνών - αναπτύξεως ⁽¹⁾	(10.864)	(12.355)
Μείον: Έξοδα διάθεσης ⁽¹⁾	(91.852)	(182.055)
Σύνολο Εξόδων ^{(1) (3)}	(159.359)	(262.365)
(% στον κύκλο εργασιών)	9,9%	13,7%
Λειτουργικό αποτέλεσμα ⁽¹⁾	565.290	614.291
(% στον κύκλο εργασιών)	35,0%	32,1%
Πλέον: Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	43.070	46.508
Μείον: Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	(56.126)	(30.396)
Κέρδη περιόδου προ τόκων, αποσβέσεων & φόρων	552.234	630.403
(% στον κύκλο εργασιών)	34,2%	33,0%
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	(100.287)	(106.035)
Κέρδη περιόδου προ αποσβέσεων & φόρων	451.947	524.368
(% στον κύκλο εργασιών)	28,0%	27,4%
Μείον: Σύνολο αποσβέσεων	(203.302)	(312.997)
Κέρδη περιόδου προ φόρων	248.645	211.371
(% στον κύκλο εργασιών)	15,4%	11,0%
Μείον: Φόροι περιόδου και λοιποί φόροι ⁽²⁾	(102.204)	(97.776)
Μείον: Αμοιβές Δ.Σ.	0	0
Κέρδη περιόδου μετά από φόρους περιόδου και αμοιβές Δ.Σ.	146.441	113.595
(% στον κύκλο εργασιών)	9,1%	5,9%

Σημείωση:

(1) Προ αποσβέσεων.

(2) Οι φόροι περιόδου δεν έχουν λογιστικοποιηθεί στα βιβλία της Εταιρίας, αλλά αφορούν εκτίμηση για την αντίστοιχη περίοδο.

(3) Το σύνολο των εξόδων του πρώτου εξαμήνου 2002 έχει αναμορφωθεί προκειμένου να καταστούν συγκρίσιμα τα μεγέθη με αυτά του πρώτου εξαμήνου 2003.

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις Εξαμήνου 2002 και 2003

Στους ακόλουθους πίνακες παρατίθεται η εξέλιξη των μεγεθών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων κατά την 30/6/2002 και την 30/6/2003:

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	30/6/2002	30/6/2003
Εξοδα Εγκαταστάσεως	22.842	29.030
Μείον: Συσσωρευμένες Αποσβέσεις	(19.806)	(22.423)
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	3.036	6.607
Πάγιο Ενεργητικό	10.657.980	16.641.864
Μείον: Συσσωρευμένες αποσβέσεις	(4.194.338)	(7.519.373)
Αναπόσβεστη αξία	6.463.642	9.122.491
Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	13.085	11.831
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΓΙΟΥ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	6.476.727	9.134.322
Αποθέματα	559.626	541.721
Πελάτες	340.021	385.039
Λοιπές απαιτήσεις	402.133	130.996
Χρεόγραφα	13.900	11.329
Διαθέσιμα	37.727	33.751
ΣΥΝΟΛΟ ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΟΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	1.353.407	1.102.836
Μεταβατικοί λογαριασμοί	203.140	242.826
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	8.036.310	10.486.591

ΠΑΘΗΤΙΚΟ (σε χιλ. €)	30/6/2002	30/6/2003
Μετοχικό κεφάλαιο	679.760	1.067.200
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	115.754	115.754
Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων	1.563.496	1.228.943
Αποθεματικά	491.377	532.280
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/2001 ⁽¹⁾	(1.330.279)	1.426.731
Αποτελέσματα περιόδου προ φόρων ⁽²⁾	248.645	211.371
Αποτελέσματα περιόδου 1/1/2001-31/12/2001 προ φόρων	353.688	0
Υπόλοιπο κερδών προηγούμενων χρήσεων	0	6.350
ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ^{(2), (3)}	2.122.441	4.588.629
Προβλέψεις	255.353	630.816
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Δάνεια τραπεζών και ομολογιακά δάνεια	3.704.762	3.362.696
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	343.140	355.561
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Προμηθευτές - Γραμμ. πληρωτέα	130.641	143.659
Βραχ/σμο μέρος μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	862.433	647.450
Φόροι - τέλη - Ασφαλιστικά ταμεία	48.031	76.682
Λοιπές υποχρεώσεις	434.746	536.915
Σύνολο βραχ/σμων υποχρεώσεων	1.475.851	1.404.706
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ	5.523.753	5.122.963
Μεταβατικοί λογαριασμοί	134.763	144.183
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	8.036.310	10.486.591

(1) Περιλαμβάνονται, εκτός του τακτικού και των εκτάκτων αποθεματικών, συσσωρευμένες υποχρεώσεις, προβλέψεις και απαξιώσεις προηγούμενων χρήσεων, οι οποίες, βάσει του άρθρου 10, παρ. 3 του Ν. 2941/2001, στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2002 συμψηφίστηκαν με το Ειδικό Αποθεματικό που σχηματίστηκε από τη λογιστικοποίηση των αποτελεσμάτων της εκτίμησης της αξίας των παγίων στοιχείων της ΔΕΗ από ανεξάρτητο εκτιμητή, όπως προβλέπεται από την παρ. 2 του ίδιου άρθρου.

(2) Από τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον δεν έχει αφαιρεθεί η εκτίμηση φόρου εισοδήματος περιόδου 1/1/2001-30/6/2002 και 1/1/2001-30/6/2003 ύψους € 102.204 χιλ. και € 97.776 χιλ., αντίστοιχα.

(3) Τα αποτελέσματα περιόδου εις νέον και συνεπώς τα ίδια κεφάλαια της 30/6/2002 δεν έχουν μειωθεί κατά ποσό ύψους € 88.160 χιλ. που αντιστοιχεί στο προμέρισμα που δόθηκε εντός του 2002.

Ενοποιημένες Ταμειακές Ροές

Οι ενοποιημένες ταμειακές ροές της πρώτης υπερδωδεκάμηνης χρήσης (1.1.2001-31.12.2002) της Εταιρίας σύμφωνα με την απόφαση 5/204/14.11.2000 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς, έχουν ως εξής:

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΩΝ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΡΩΤΗ ΥΠΕΡΔΩΔΕΚΑΜΗΝΗ ΧΡΗΣΗ****(1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2001 ΜΕΧΡΙ 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)**

A. Ταμειακές Ροές από Συνήθειες (λειτουργικές) δραστηριότητες	χιλ. ευρώ
100 Ταμειακές εισροές	
101 Πωλήσεις	6.497.030
102 Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	63.764
103 Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	134.498
104 Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	11.102
105 Πιστωτικοί τόκοι (καταθέσεων 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 (A 100)	6.985.839
200 Ταμειακές εκροές	
201 Κόστος πωληθέντων	3.230.511
202 Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	301.018
203 Λειτουργία ερευνών και ανατύξεως	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 (A 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 (A 300)	16.870
Ταμειακές Ροές από συνήθειες (λειτουργικές) Δραστηριότητες (A 100 - A 200 - A 300) = A	2.332.117

Β. Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες

100 Ταμειακές εισροές	
101 & 102 Πώληση ασώματων και ενσώματων ακινοτοποιήσεων	12.498
104 Μείωση μακροπρόθεσμων απαιτήσεων	1.507
106 Πιστωτικοί τόκοι μακροπρόθεσμων κ.λπ. απαιτήσεων	8.480
Σύνολο Ταμειακών Εισροών (Β 100)	22.485
200 Ταμειακές εκροές	
201 & 202 Αγορά ασώματων και ενσώματων ακινοτοποιήσεων	1.446.947
203 Αγορά συμμετοχών και τίτλων ακινοτοποιήσεων	28.392
Σύνολο Ταμειακών Εκροών (Β 200)	1.475.339
Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες (Β 100 - Β 200) = Β	(1.452.854)
Γ. Ταμειακές ροές από Χρηματοδοτικές Δραστηριότητες	
100 Ταμειακές εισροές	
101 Είσπραξη από έκδοση μετοχών	141.895
102 Είσπραξη επιχορηγήσεων παγίων και συμμετοχών καταναλωτών	400.390
103 Αύξηση λοιπών μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	11.716
104 Αύξηση βραχυπρόθεσμων τραπεζικών υποχρεώσεων	73.630
Σύνολο Ταμειακών Εισροών (Γ 100)	627.631
200 Ταμειακές εκροές	
203 Μείωση μακροπρόθεσμων (τραπεζικών) 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 εταιρίας (αλγεβρικό άθροισμα Α+Β+Γ)	11.554
Πλέον: Χρηματικά Διαθέσιμα Έναρξης Χρήσης	13.953
Χρηματικά Διαθέσιμα Τέλους Χρήσης	25.507

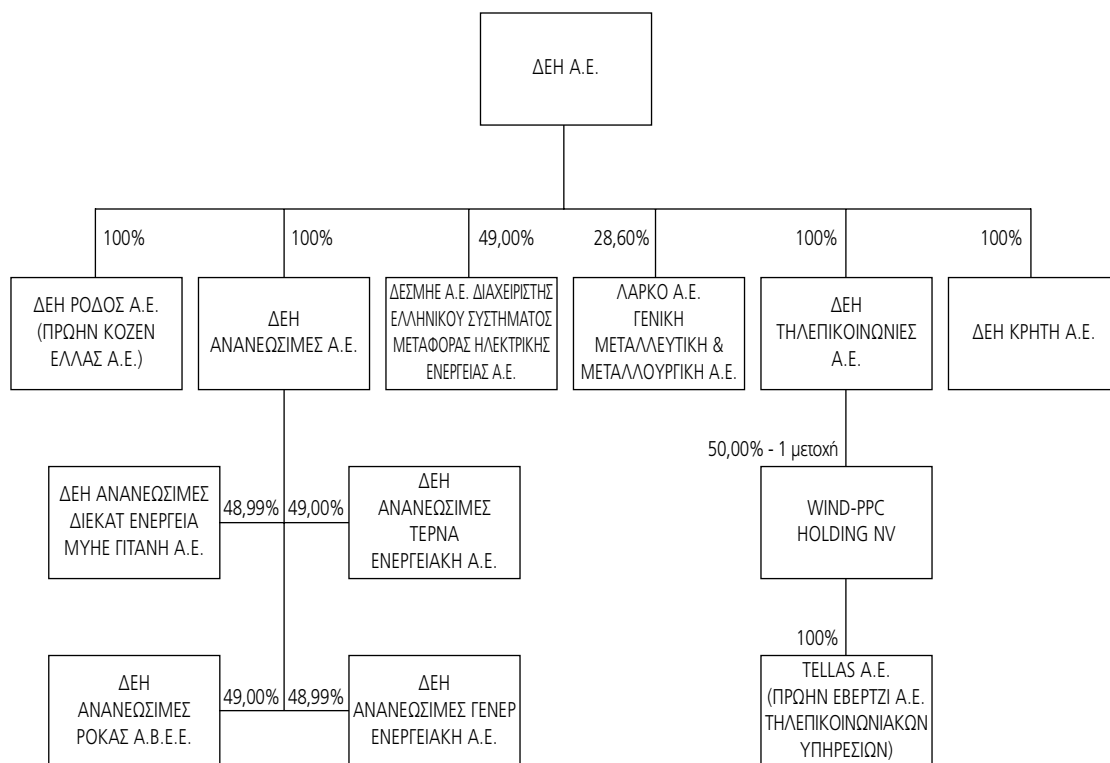
Ενοποιημένες Πηγές και Χρήσεις Κεφαλαίων

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

ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

Η ΔΕΗ Α.Ε. δεν συμμετέχει άμεσα ή έμμεσα (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.

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.

Σκοπός της ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ, 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, περιλαμβανομένου 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 καθεμία. Το καταβληθέν μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σήμερα σε € 41.418.915, διαιρούμενο σε 2.761.261 ονομαστικές μετοχές αξίας € 15 η καθεμία.

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, τη χρήση 2002 καθώς και της περιόδου 1.1.2002-30.6.2002, 1.1.2003-30.6.2003 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)

	24/10/2000- 31/12/2001	2002	1/1/2002- 30/6/2002	1/1/2003- 30/6/2003
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	53	197	57	409
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	0	0	0	0
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	2.875	12.296	5.034	3.375
Μετοχικό Κεφάλαιο	2.935	41.419	15.000	41.419
Ίδια Κεφάλαια	2.898	40.443	14.557	40.749
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	30	76	40	90
Σύνολο υποχρεώσεων	30	76	40	90
Κύκλος Εργασιών	0	0	0	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0	0	0	0
Αποτελέσματα προ φόρων	(37)	(939)	(406)	306
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	(37)	(976)	(406)	306

Τυχόν σημαντικές συμφωνίες ή συνεργασίες με τη ΔΕΗ Α.Ε. έχουν περιγραφεί στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο στα οικεία κεφάλαια.

ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ 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 στη Λεωφ. Δημοκρατίας 1 & 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 εταιριών, 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) τη 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 υπάρχουσών εγκαταστάσεων και λειτουργιών της ΔΕΗ που σχετίζονται με ανανεώσιμες πηγές ενέργειας οποιασδήποτε πηγής».

Η ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. συμμετέχει σε τέσσερα επιχειρηματικά σχήματα (joint ventures) που παρουσιάζονται παρακάτω:

- ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. - ΔΙΕΚΑΤ ΕΝΕΡΓΕΙΑ ΜΥΘΗ ΓΙΤΑΝΗ Α.Ε., της οποίας διακριτικός τίτλος είναι «ΔΕΗ - ΔΙΕΚΑΤ» και έδρα έχει ορισθεί η Μιχαλακοπούλου 45, 115 28 Αθήνα. Το μετοχικό κεφάλαιο είναι € 148.041,09. Το ποσοστό συμμετοχής είναι 48,99%.
- ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., της οποίας διακριτικός τίτλος είναι «ΔΕΗ - ΤΕΡΝΑ» και έδρα έχει ορισθεί η Θεμιστοκλέους 87, 106 83 Αθήνα. Το μετοχικό κεφάλαιο είναι € 146.735,14. Το ποσοστό συμμετοχής είναι 49,00%.
- ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. - ΡΟΚΑΣ Α.Β.Ε.Ε., της οποίας διακριτικός τίτλος είναι «ΔΕΗ - ΡΟΚΑΣ» και έδρα έχει ορισθεί η Πατησίων 46, 106 82 Αθήνα. Το μετοχικό κεφάλαιο είναι € 1.643.500. Το ποσοστό συμμετοχής είναι 49,00%.
- ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. - ΓΕΝΕΡ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε., της οποίας διακριτικός τίτλος είναι «ΒΟΡΕΙΝΟ ΠΕΛΛΗΣ» και έδρα έχει ορισθεί η Ριζάρη 24, 116 35 Αθήνα. Το μετοχικό κεφάλαιο είναι € 247.041. Το ποσοστό συμμετοχής είναι 48,99%.

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

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔΕΗ Α.Ε.	2.934.703	100%
ΣΥΝΟΛΟ	2.934.703	100%

Το σημερινό Διοικητικό Συμβούλιο εξελέγη κατά την από 20.6.2003 Γενική Συνέλευση της εταιρίας. Η θητεία Διοικητικού Συμβουλίου του είναι τριετής και λήγει κατά την τακτική Γενική Συνέλευση του έτους 2006. Η σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου είναι η ακόλουθη:

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

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τις χρήσεις 2000, 2001, 2002 καθώς και της περιόδου 1.1.2002-30.6.2002, 1.1.2003-30.6.2003 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ
ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)

	2000	2001	2002	1/1/2002- 30/6/2002	1/1/2003- 30/6/2003
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	6	26	18	22	15
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	25	20	12	16	8
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	143	1.533	1.337	1.396	987
Μετοχικό Κεφάλαιο	587	2.935	2.935	2.935	2.935
Ίδια Κεφάλαια	175	2.165	1.853	2.101	1.794
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	203	411	589	408	584
Σύνολο υποχρεώσεων	203	411	589	408	584
Κύκλος Εργασιών	0	0	0	0	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	84	118	0	0	0
Αποτελέσματα προ φόρων	(355)	(358)	(312)	(64)	(59)
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	(355)	(358)	(312)	(64)	(59)

Τυχόν σημαντικές συμφωνίες ή συνεργασίες με τη ΔΕΗ Α.Ε. έχουν περιγραφεί στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο στα οικεία κεφάλαια.

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

Η εταιρία με την επωνυμία «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Ιούλιο 1998 (Α.Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 7702/29.9.1998). Η αρχική επωνυμία της εταιρίας ήταν «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ.». 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 ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.), σύμφωνα με το καταστατικό της, όπως τροποποιήθηκε με την από 31.1.2003 απόφαση της Γενικής Συνέλευσης είναι:

Ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και η εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ο οποίος θα εγκατασταθεί στη Ρόδο και αποτελεί το αντικείμενο του διαγωνισμού με αριθμό Διακήρυξης 2/2001 του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ/Τεύχος Διακηρύξεων Δημοσίων Συμβάσεων 323/2001).

Σημειώνεται ότι με απόφαση της ίδιας Γενικής Συνέλευσης της 31.1.2003 τροποποιήθηκε και η επωνυμία της εταιρίας, η οποία και έλαβε τη σημερινή της μορφή.

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας σήμερα ανέρχεται σε € 2.209.750 (εκ του οποίου ποσό € 1.100.000 είναι οφειλόμενο). Το συνολικό μετοχικό κεφάλαιο (καταβεβλημένο και μη) διαιρείται σε 220.975 ονομαστικές μετοχές, αξίας € 10 η καθεμία.

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

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔΕΗ Α.Ε.	220.975	100%
ΣΥΝΟΛΟ	220.975	100%

Αξίζει να σημειωθεί ότι με την από 20.6.2003 Έκτακτη Γενική Συνέλευση της ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε., αποφασίσθηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά € 1.100.000 (η οποία αναφέρεται ανωτέρω) και εγκρίθηκε με απόφαση της Νομαρχίας στις 10.9.2003.

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:

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 ορίσθηκε μέχρι την 28.6.2006.

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τις χρήσεις 2000, 2001, 2002 καθώς και της περιόδου 1.1.2002-30.6.2002, 1.1.2003-30.6.2003 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε. (ποσά σε χιλ. €)	2000	2001	2002	1/1/2002- 30/6/2002	1/1/2003- 30/6/2003
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	6	7	5	7	6
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	42	32	24	27	9
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	53	195	65	93	1.254
Μετοχικό Κεφάλαιο	528	763	910	910	2.210
Ίδια Κεφάλαια	-198	201	55	97	1.230
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	303	39	43	33	40
Σύνολο υποχρεώσεων	303	39	43	33	40
Κύκλος Εργασιών	0	0	0	0	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0	151	0	0	0
Αποτελέσματα προ φόρων	(563)	18	(191)	(104)	(80)
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	(563)	18	(191)	(104)	(80)

Τυχόν σημαντικές συμφωνίες ή συνεργασίες με τη ΔΕΗ Α.Ε. έχουν περιγραφεί στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο στα οικεία κεφάλαια.

ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΡΗΤΗΣ» και το διακριτικό τίτλο «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.» ιδρύθηκε τον Φεβρουάριο του 2003 (Α.Μ.Α.Ε. 53902/01/Β/23/114) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ Ε37686/13.3.2003), σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 5026/12.3.2003 εγκριτική απόφαση της Νομαρχίας Αθηνών. Έδρα της εταιρίας έχει ορισθεί ο Δήμος Αθηναίων και η διάρκειά της έχει ορισθεί στα 30 έτη.

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

Ο σχεδιασμός, η μελέτη, η κατασκευή, η λειτουργία και εκμετάλλευση σταθμού παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, ο οποίος θα εγκατασταθεί στην Κρήτη και αποτελεί το αντικείμενο διαγωνισμού με αριθμ. Διακήρυξης 1/2001 του Υπουργού Ανάπτυξης (ΦΕΚ/Τεύχος Διακήρυξης Δημόσιων Συμβάσεων 323/2001).

Το μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας καθορίσθηκε σε € 1.100.000, διαιρούμενο σε 110.000 μετοχές, ονομαστικής αξίας € 10 η καθεμία.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔΕΗ Α.Ε.	110.000	100%
ΣΥΝΟΛΟ	110.000	100%

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 5 μέλη με Ζετή Θητεία. Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου είναι η ακόλουθη:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Δημήτρης Παπούθλιας	Πρόεδρος
Κωνσταντίνος Πανέτας	Διευθύνων Σύμβουλος
Νικόλαος Ρούσσης	Μέλος
Γ. Μπαμισιάκης	Μέλος
Ι. Κοπανάκης	Μέλος

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για την περίοδο 12.3.2003-30.6.2003 παρουσιάζονται παρακάτω:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)

12.3.2003-30.6.2003

Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	16
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	0
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	1.100
Μετοχικό Κεφάλαιο	1.100
Ίδια Κεφάλαια	1.096
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	19
Σύνολο υποχρεώσεων	19
Κύκλος Εργασιών	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0
Αποτελέσματα προ φόρων	(4)
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	(4)

Τυχόν σημαντικές συμφωνίες ή συνεργασίες με τη ΔΕΗ Α.Ε. έχουν περιγραφεί στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο στα οικεία κεφάλαια.

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 Αραχόβης 32, Αθήνα, ενώ τα γραφεία της εταιρίας βρίσκονται στη Λεωφ. Αμφιθέας 11 στη Ν. Σμύρνη. Η διάρκεια της εταιρίας έχει ορισθεί μέχρι το 2100.

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 καθεμία. 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 Ζετή 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
Μιητιάδης Γαργαρέτας	Πρόεδρος
Ανδριανός Παπαθανασίου	Διευθύνων Σύμβουλος
Ευάγγελος Διαληνός	Μέλος
Κωνσταντίνος Ιωαννίδης	Μέλος
Νικόλαος Γκαγκαουδάκης	Μέλος
Κωνσταντίνος Βασιλειάδης	Μέλος
Γεώργιος Κατριβάνος	Μέλος

Η Θητεία του Διοικητικού Συμβουλίου είναι τριετής.

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

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΔΕΣΜΗ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)

	19/12/2000-31/12/2001	2002
Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	6	4
Αναπόσβεστες ασώματες ακινητοποιήσεις	15	11
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	239	223
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	7.060	7.356
Μετοχικό Κεφάλαιο	293	293
Ίδια Κεφάλαια	293	589
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	7.069	6.725
Σύνολο υποχρεώσεων	7.069	6.725
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

Τυχόν σημαντικές συμφωνίες ή συνεργασίες με τη ΔΕΗ Α.Ε. έχουν περιγραφεί στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο στα οικεία κεφάλαια.

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 ορίσθηκε 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 ανάπτυξη της.

Αντικείμενο της ΛΑΡΚΟ είναι η εξόρυξη λιγνίτη και η παραγωγή σιδηρονικελίου. Το μετοχικό της κεφάλαιο κατά την 31.12.2002 ανερχόταν σε € 163.800.528,25 διαιρούμενο σε 5.581.503 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 29,35 η καθεμία. Απασχολεί 1.066 εργαζομένους.

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	100,00%

Το διοικητικό συμβούλιο της ΛΑΡΚΟ συγκροτήθηκε σε σώμα στις 24.6.2003 και η θητεία των μελών είναι τριετής:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ	ΘΕΣΗ
Δασκαλάκης Κωνσταντίνος	Πρόεδρος και Διευθύνων Σύμβουλος
Βρεττάκη Μαρία	Αντιπρόεδρος
Φίλιος Χαράλαμπος	Μέλος
Κουνάδης Κωνσταντίνος	Μέλος
Καβουρίδης Κωνσταντίνος	Μέλος
Αναστασιάδης Γρηγόριος	Μέλος
Πεγκλής Ευάγγελος	Μέλος
Πρωτονοτάριος Δημήτριος	Μέλος
Σταματάκης Ανδρέας	Μέλος
Στανίτσας Γεράσιμος	Μέλος
Κούρος Αρσιτείδης	Μέλος

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

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΛΑΡΚΟ Α.Ε.

(ποσά σε χιλ. €)	2000	2001	2002
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	118.325	116.920	100.105
Σύνολο Ενεργητικού	198.050	176.553	164.410
Μετοχικό Κεφάλαιο	163.801	163.801	163.801
Ίδια Κεφάλαια	93.106	70.618	39.625
Κύκλος Εργασιών	160.226	133.413	149.866
Αποτελέσματα προ φόρων	23.496	(27.986)	(27.007)

Τυχόν σημαντικές συμφωνίες ή συνεργασίες με τη ΔΕΗ Α.Ε. έχουν περιγραφεί στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο στα οικεία κεφάλαια.

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 Ολλανδίας. Αντικείμενο της εταιρίας είναι η συμμετοχή στην εταιρία TELLAS (πρώην EVERGY) (βλέπε κατωτέρω). Το εγκεκριμένο κεφάλαιό της είναι € 10 εκατ. και το καταβεβλημένο € 2 εκατ.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας έχει ως εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	999.999	50,0% - 1 Μετοχή
WIND Telecomunicazioni SpA	1.000.001	50,0% + 1 Μετοχή
ΣΥΝΟΛΟ	2.000.000	100,0%

Το Δ.Σ. απαρτίζεται από τους κάτωθι:

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

Τα συνοπτικά οικονομικά μεγέθη της εταιρίας για τη χρήση 15.2.2002-31.12.2002 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ WIND - PPC HOLDING NV

(ποσά σε εκατ. €)

15/2/2002-31/12/2002

Σύνολο Ενεργητικού	55,6
Ίδια Κεφάλαια	55,6
Κύκλος Εργασιών	0
Μικτά κέρδη	0
Κέρδη (ζημιές) προ φόρων	(0,4)
Κέρδη (ζημιές) μετά από φόρους	(0,4)

Η WIND - PPC HOLDING NV κατέχει το 100% της TELLAS A.E. (πρώην EVERGY A.E.) και η οποία αποτελεί το όχημα της δραστηριοποίησης της ΔΕΗ Α.Ε. και της WIND στο χώρο παροχής ενός ευρέος φάσματος υπηρεσιών φωνητικής τηλεφωνίας και πρόσβασης στο διαδίκτυο στην Ελλάδα.

Για περισσότερες πληροφορίες βλέπε το υποκεφάλαιο «Τηλεπικοινωνίες».

Τυχόν σημαντικές συμφωνίες ή συνεργασίες με τη ΔΕΗ Α.Ε. έχουν περιγραφεί στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο στα οικεία κεφάλαια.

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

Η εταιρία με την επωνυμία «TELLAS ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ» και το διακριτικό τίτλο «TELLAS A.E.» ιδρύθηκε τον Ιανουάριο 2001 (Α.Μ.Α.Ε. 48025/01/Β/01/35) (ΦΕΚ ΤΑΕ & ΕΠΕ 392/18.1.2001). Η αρχική επωνυμία της εταιρίας ήταν «ΕΒΕΡΤΖΙ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΩΝ ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ», η οποία και τροποποιήθηκε με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης της 7.11.2002. 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».

Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ορίσθηκε σε € 11.738.811,44 διαιρούμενο σε 400.000 ονομαστικές μετοχές, αξίας € 29,35 η καθεμία. Το σημερινό καταβεβλημένο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ανέρχεται σε € 13.000.000, διαιρούμενο σε 13.000.000 ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας € 1 η καθεμία.

Η μετοχική σύνθεση της εταιρίας σήμερα είναι η εξής:

ΜΕΤΟΧΟΣ	ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ	ΠΟΣΟΣΤΟ
WIND-PPC HOLDING NV	13.000.000	100,0%
ΣΥΝΟΛΟ	13.000.000	100,0%

Αξίζει να σημειωθεί ότι η τελευταία αύξηση μετοχικού κεφαλαίου αποφασίσθηκε με την από 24.2.2003 Έκτακτη Γενική Συνέλευση και αφορούσε ποσό € 500.000 και έκδοση υπέρ το άρτιο. Η αύξηση εγκρίθηκε με απόφαση της Νομαρχίας στις 21.5.2003.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρίας αποτελείται από 3-7 μέλη με 3ετή θητεία. Η σημερινή σύνθεση του Διοικητικού Συμβουλίου που επικυρώθηκε με την από 18.2.2003 Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση 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 λήγει στις 10.6.2005.

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. €)

17/1/2001-31/12/2002

Αναπόσβεστα έξοδα εγκατάστασης	19.515
Αναπόσβεστα ενσώματα πάγια	43.465
Κυκλοφορούν Ενεργητικό	17.614
Μετοχικό Κεφάλαιο	12.500
Ίδια Κεφάλαια	41.000
Προβλέψεις	510
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	31.050
Σύνολο υποχρεώσεων	31.050
Κύκλος Εργασιών	0
Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	0
Αποτελέσματα προ φόρων	0
Αποτελέσματα μετά από φόρους και αμοιβές Δ.Σ.	0

Για περισσότερες πληροφορίες βλ. το υποκεφάλαιο «Τηλεπικοινωνίες».

Τυχόν σημαντικές συμφωνίες ή συνεργασίες με τη ΔΕΗ Α.Ε. έχουν περιγραφεί στο παρόν Ενημερωτικό Δελτίο στα οικεία κεφάλαια.

4. Εταιρίες στις οποίες Συμμετέχουν οι Κύριοι Μέτοχοι ή/και τα Μέλη του Δ.Σ. της Εταιρίας

Σημειώνεται ότι κύριος μέτοχος της ΔΕΗ Α.Ε. 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. 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 17,56%. Τα βασικά οικονομικά μεγέθη της για τις χρήσεις 2001 και 2002 έχουν ως εξής:

ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ EUROHELLENIC INVESTMENT COMPANY S.A.

(ποσά σε χιλ. €)	2001	2002
Μετοχικό κεφάλαιο	4.728	4.728
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	13.953	12.765
Κύκλος Εργασιών	0	0
Κέρδη προ φόρων	349	1.188

Δ. ΚΑΡΑΓΙΑΝΝΗΣ - Ι. ΓΟΥΡΛΗΣ - Μ. ΓΑΡΓΑΡΕΤΑΣ Ο.Ε. (ΚΤΙΣΙΣ Ο.Ε.)

Η εταιρία με την επωνυμία «Δ. ΚΑΡΑΓΙΑΝΝΗΣ - Ι. ΓΟΥΡΛΗΣ - Μ. ΓΑΡΓΑΡΕΤΑΣ Ο.Ε.» και το διακριτικό τίτλο «ΚΤΙΣΙΣ Ο.Ε.» ιδρύθηκε το 1993 και έχει έδρα την Ηλιοπούλη, οδός Ισαύρων 5, με Α.Φ.Μ. 082827779.

Σκοπός της ΚΤΙΣΙΣ Ο.Ε. είναι η εκπόνηση μελετών, κατασκευή και επίβλεψη τεχνικών έργων, ιδιωτικών ή δημοσίων, έκδοση αδειών.

Η εταιρική σύνθεση είναι η ακόλουθη: Δ. Καραγιάννης, Ι. Γουρλής και Μ. Γαργαρέτας με ποσοστό 33,33% ο καθένας. Το εταιρικό κεφάλαιο ανέρχεται σε € 6.162,86.

Τα βασικά οικονομικά μεγέθη της το έτος 2002 έχουν ως εξής:

Δ. ΚΑΡΑΓΙΑΝΝΗΣ - Ι. ΓΟΥΡΛΗΣ - Μ. ΓΑΡΓΑΡΕΤΑΣ Ο.Ε.

(ποσά σε €)	2002
Κύκλος Εργασιών	115.707,81
Κέρδη προ φόρων	26.940,37

ΞΑΝΘΗ ΝΕΖΗ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «ΞΑΝΘΗ ΝΕΖΗ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.» ιδρύθηκε το έτος 1995 και έχει έδρα τη Νέα Ιωνία, Λεωφ. Ηρακλείου 229. Η διάρκειά της έχει ορισθεί έως την 31/12/2005.

Σκοπός της εταιρίας είναι η πώληση θιανικώς καλλυντικών προϊόντων της αγγλικής εταιρίας «THE BODY SHOP PLC».

Η εταιρική σύνθεση είναι η ακόλουθη: Ξανθή Νέζη 20%, Μαριάνθη Ντίνου 40%, Στέργιος Νέζης 20% και Νικόλαος Συνετός 20%. Το εταιρικό κεφάλαιο ανέρχεται σε € 2.934,70. Διαχειριστές της εταιρίας είναι οι Ξανθή Νέζη και Μαριάνθη Ντίνου.

Τα βασικά οικονομικά μεγέθη της το έτος 2002 έχουν ως εξής:

ΞΑΝΘΗ ΝΕΖΗ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.

(ποσά σε €)

	2002
Κύκλος Εργασιών	462.523,77
Κέρδη προ φόρων	107.965,16

Γ. ΝΤΙΝΟΣ - Σ. ΝΕΖΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.

Η εταιρία με την επωνυμία «Γ. ΝΤΙΝΟΣ - Σ. ΝΕΖΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.» ιδρύθηκε το έτος 1992 και έχει έδρα το Μαρούσι, οδός Ερμού 33. Η διάρκειά της είναι αόριστη.

Σκοπός της εταιρίας είναι η πώληση θιανικώς καλλυντικών προϊόντων της αγγλικής εταιρίας «THE BODY SHOP PLC».

Η εταιρική σύνθεση είναι η ακόλουθη: Γιώργος Ντίνος 40%, Στέργιος Νέζης 40% και Νικόλαος Συνετός 20%. Το εταιρικό κεφάλαιο ανέρχεται σε € 2.934,70. Διαχειριστές της εταιρίας είναι οι Γιώργος Ντίνος και Στέργιος Νέζης.

Τα βασικά οικονομικά μεγέθη της το έτος 2002 έχουν ως εξής:

Γ. ΝΤΙΝΟΣ - Σ. ΝΕΖΗΣ ΚΑΙ ΣΙΑ Ε.Ε.

(ποσά σε €)

	2002
Κύκλος Εργασιών	346.916,31
Κέρδη προ φόρων	62.722,54

5. Διεταιρικές Συναλλαγές

Ο παρακάτω πίνακας παραθέτει τις συναλλαγές (πωλήσεις και αγορές) της Εταιρίας στην περίοδο 1.1.2002-31.12.2002 και το πρώτο εξάμηνο του 2003, καθώς και τα ανοιχτά υπόλοιπα (απαιτήσεις ή υποχρεώσεις) που υπήρχαν στις 31.12.2002 και 30.6.2003 με τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις:

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1.2002-31.12.2002

(ποσά σε €)

Πωλούσα εταιρία	ΔΕΗ Α.Ε.	Αγοράζουσα εταιρία		
		ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.		0	180.172,69	44.221,94

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΤΑ ΤΗ ΔΙΑΡΚΕΙΑ ΤΟΥ Α' ΕΞΑΜΗΝΟΥ ΤΟΥ 2003

(ποσά σε €)

Πωλούσα εταιρία	ΔΕΗ Α.Ε.	Αγοράζουσα εταιρία			
		ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.		0	0	0	17.241,29

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΝ 31.12.2002

(ποσά σε €)

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

ΔΙΕΤΑΙΡΙΚΑ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΤΗΝ 30.6.2003

(ποσά σε €)

Εταιρία έχουσα την απαίτηση	ΔΕΗ Α.Ε.	Εταιρία έχουσα την υποχρέωση			
		ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.	ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.
ΔΕΗ Α.Ε.		27.478,20	579.255,69	74.127,94	17.773,80
ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.	1.100.000	0	0	0	0

Τα ανωτέρω ποσά αφορούν κατά κύριο λόγο τιμολόγια που έχει εκδώσει η ΔΕΗ στις θυγατρικές της για τη μισθοδοσία υπαλλήλων τους την οποία διενήργησε η ΔΕΗ. Τα ποσά αυτά εμφανίζονται ως απαίτηση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας.

Το παραπάνω υπόλοιπο € 1.100.000 αφορά το οφειλόμενο μετοχικό κεφάλαιο από τη ΔΕΗ Α.Ε. για την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.

1. Στόχοι - Προοπτικές

Πριν από 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 τη θέσπιση του νόμου 2773/1999 περί απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία, οι στόχοι της Εταιρίας επικεντρώνονται στην αύξηση 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 Εταιρίας για την περαιτέρω μείωση του κόστους και τη βελτίωση της αποδοτικότητας.
- Συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων 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 επτά σημαντικών αδειών για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με τη χρήση του φυσικού αερίου ως καυσίμου, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος περίπου 2.900 MW, και δέκα αδειών προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας σε τρίτους, η Εταιρία 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 η δραστηριότητα των ανεξάρτητων προμηθευτών ηλεκτρικής ενέργειας θα παραμείνει περιορισμένη από τις περιορισμένες δυναμικότητες διασυνδέσεις και τα χαμηλά τιμολόγια στην Ελλάδα.

Η Εταιρία αποσκοπεί στη διατήρηση της ηγετικής της θέσης στην αναπτυσσόμενη ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, εκμεταλλευόμενη τη χαμηλού κόστους παραγωγή της, με τη χρήση κυρίως λιγνίτη. Η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με καύσιμο το λιγνίτη είναι σημαντικά φθηνότερη από την παραγωγή με πετρέλαιο ή φυσικό αέριο και αντιπροσωπεύει το 64% της ενέργειας που παρήγαγε η Εταιρία κατά τη διάρκεια του 2002. Η Εταιρία πιστεύει ότι τα δικαιώματά της στο μεγαλύτερο μέρος των εκτεταμένων εκμεταλλεύσιμων κοιτασμάτων στην Ελλάδα θα της επιτρέψουν να διατηρήσει το ανταγωνιστικό της πλεονέκτημα.

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

Καθώς η κατά κεφαλήν κατανάλωση ηλεκτρικής ενέργειας στην Ελλάδα είναι σε χαμηλά επίπεδα σε σχέση με άλλες ευρωπαϊκές χώρες και ο ρυθμός αύξησης του ακαθάριστου εγχώριου προϊόντος της Ελλάδας είναι μεγα-

ηύτερος από το μέσο όρο της Ευρωπαϊκής Ένωσης, εκτιμάται ότι κατά τα επόμενα έτη η κατανάλωση θα αυξηθεί με ρυθμό ταχύτερο από το μέσο όρο των χωρών της Ευρωπαϊκής Ένωσης. Επιπλέον, καθώς τα τιμολόγια στην Ελλάδα, τόσο για τους οικιακούς, όσο και για τους βιομηχανικούς πελάτες, είναι σημαντικά χαμηλότερα από τον ευρωπαϊκό μέσο όρο και καθώς σε τέτοια επίπεδα τιμών είναι απίθανο να υπάρξει επαρκές κίνητρο για τη δημιουργία επιπλέον παραγωγικής ισχύος, η Εταιρία εκτιμά ότι υπάρχει προοπτική αύξησής τους. Η Εταιρία 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 ανταγωνιστικότητά της. Ανάμεσα στις βασικές επιδιώξεις του προγράμματος αναδιοργάνωσης είναι η συνέχιση της μείωσης του αριθμού των εργαζομένων και του κόστους και η επίτευξη βελτιωμένης λειτουργικής αποδοτικότητας.

Μείωση αριθμού εργαζομένων

Ο αριθμός των εργαζομένων της Εταιρίας ήταν σχετικά υψηλός σε σχέση με αυτόν των υπολοίπων ευρωπαϊκών εταιριών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Η Εταιρία έχει στόχο τη μείωση του αριθμού των εργαζομένων από περίπου 31.600 την 31.12.2000 σε περίπου 25.000 μέχρι το 2007, μέσω των συνταξιοδοτήσεων ή εν γένει φυσικών αποχωρήσεων και του περιορισμού των προσλήψεων. Μέχρι σήμερα έχει σημειωθεί σημαντική πρόοδος σχετικά με το στόχο αυτό, καθώς ο αριθμός των εργαζομένων την 30.6.2003 ανέρχεται σε 28.448 άτομα, ήτοι μείωση 10% από τα τέλη του 2000. Μέχρι την επίτευξη του ως άνω στόχου, η Εταιρία εξετάζει πρώτα τους κατάλληλους υποψήφιους από το ήδη υπάρχον προσωπικό της πριν στραφεί στην εξωτερική αγορά, ενώ σε περιπτώσεις εκκένωσης σημαντικών θέσεων εργασίας οι νέες προσλήψεις της Εταιρίας είναι περιορισμένες και πραγματοποιούνται μόνο για την κάλυψη θέσεων εξειδικευμένου τεχνικού προσωπικού. Μεταξύ του 2001 και του 2007, η Εταιρία εκτιμά ότι για κάθε δέκα (10) εργαζόμενους που αποχωρούν από τη ΔΕΗ λόγω συνταξιοδότησης ή εν γένει φυσικής αποχώρησης, θα προσληφθούν ένας. Η δυνατότητα μείωσης του αριθμού των εργαζομένων στην Εταιρία με γρηγορότερο ρυθμό εμποδίζεται κυρίως από την ελληνική εργατική νομοθεσία.

Μείωση κόστους και βελτίωση λειτουργικής αποδοτικότητας

Εκτός από τη μείωση του αριθμού των εργαζομένων, η Εταιρία στοχεύει να μειώσει τα λειτουργικά της έξοδα (αυτά 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. Το Συμβούλιο Διεύθυνσης της Εταιρίας θέτει ετήσιους στόχους αποδοτικότητας σε κάθε Επιχειρησιακή Μονάδα και παρακολουθεί την πορεία των στόχων και των επιτευγμάτων σε μηνιαία βάση. Σημειώνεται ότι η Εταιρία δίνει κίνητρα στους Γενικούς Διευθυντές μέσω επιδομάτων αποδοτικότητας ώστε να επιτύχουν τους στόχους αυτούς.

Η Εταιρία σχεδιάζει να μειώσει τα λειτουργικά της έξοδα (αυτά που δεν σχετίζονται με τα καύσιμα και το προσωπικό) και να αυξήσει τη λειτουργική της αποδοτικότητα μέσω των ακόλουθων ενεργειών:

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

- *Επενδύσεις βελτίωσης της αποτελεσματικότητας των λειτουργιών της.* Η Εταιρία προχωρεί στην περαιτέρω μείωση του κόστους μέσω επιλεκτικών επενδύσεων, που θα βελτιώσουν την αποδοτικότητα και τη διαθεσιμότητα των σταθμών και του εξοπλισμού. Ειδικότερα, όσον αφορά την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής, η ΔΕΗ σχεδιάζει να βελτιώσει την αποδοτικότητα και τη θερμική απόδοση των θερμοηλεκτρικών σταθμών παραγωγής, μέσω επενδύσεων που θα οδηγήσουν σε αποτελεσματικότερη λειτουργία των σταθμών. Παράλληλα, η Εταιρία προσπαθεί να αυξήσει την αποδοτικότητα των υδροηλεκτρικών σταθμών παραγωγής. Στην Επιχειρησιακή Μονάδα Μεταφοράς θα συνεχιστεί η αναβάθμιση και η βελτίωση της αποδοτικότητας και της αξιοπιστίας του Συστήματος Μεταφοράς σύμφωνα με τις υποδείξεις και το σχεδιασμό του ΔΕΣΜΗΕ, του διαχειριστή του συστήματος μεταφοράς ηλεκτρικής ενέργειας. Περαιτέρω, στην Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής πραγματοποιούνται επενδύσεις σε νέες τεχνολογίες, οι οποίες μέσω και της προσθήκης δέκα κέντρων ελέγχου δικτύου, που θα τεθούν σε λειτουργία μέχρι το 2004, θα οδηγήσουν στη βελτίωση της αποδοτικότητας του Δικτύου Διανομής. Τέλος, στην Επιχειρησιακή Μονάδα Ορυχείων συνεχίζονται οι επενδύσεις αναβάθμισης του βαρέως μηχανολογικού εξοπλισμού, με σκοπό τη βελτίωση της αποδοτικότητας μέσω της μείωσης του εκτός χρόνου λειτουργίας του, της βελτίωσης του συντελεστή φόρτισης και της μείωσης των προγραμματισμένων συντηρήσεων.
- *Βελτίωση διαχείρισης αποθεμάτων, πολιτικής προμηθειών, και διαδικασιών ανάθεσης εργασιών σε εξωτερικούς συνεργάτες.* Η Εταιρία έχει σημειώσει σημαντική πρόοδο στη διαχείριση του κεφαλαίου κίνησης και σκοπεύει να μειώσει περαιτέρω το μέσο όρο ηλικίας των αποθεμάτων, μη συμπεριλαμβανομένων των καυσίμων, μέσω καλύτερης διαχείρισής τους. Παράλληλα συνεχίζεται η προσπάθεια για βελτίωση της πολιτικής προμηθειών, συμπεριλαμβανομένης της επαναδιαπραγμάτευσης των όρων των μακροπρόθεσμων συμβάσεων προμηθειών. Επίσης, η Εταιρία συνεχίζει να αξιοποιεί με αποδοτικότερο τρόπο το σύνολο της ακίνητης περιουσίας της μέσω μείωσης του αριθμού των αποθηκών της.

Μέχρι σήμερα, ως αποτέλεσμα των προγραμμάτων μείωσης των λειτουργικών εξόδων και βελτίωσης λειτουργικής αποδοτικότητας, η Εταιρία έχει επίδειξει πρόοδο σε κάθε έναν από τους ανωτέρω στόχους.

Συνέχιση της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων και του προγράμματος μείωσης του δανεισμού

Ως μέρος του προγράμματος αναδιάρθρωσης που τέθηκε σε εφαρμογή το 2000, η Εταιρία εισήγαγε πρόγραμμα για την ορθολογικοποίηση των επενδύσεών της, εφαρμόζοντας αυστηρούς κανόνες όσον αφορά την απόδοση των επενδύσεων. Συνεχίζεται η προσπάθεια ελέγχου του κόστους των επενδύσεων μέσω βελτίωσης του σχεδιασμού και της υλοποίησής τους, καθώς και μέσω της συγκέντρωσης της διαχείρισης και των προμηθειών.

Το σύνολο των δαπανών για επενδύσεις της Εταιρίας μειώθηκε από € 819,9 εκατ. περίπου το έτος 2001 σε περίπου € 627,1 εκατ. το έτος 2002. Αποτέλεσμα κυρίως της βελτιωμένης κερδοφορίας της Εταιρίας και της ορθολογικοποίησης των επενδύσεων ήταν η μείωση του χρέους της κατά € 559 εκατ. περίπου κατά το χρονικό διάστημα από την 30.6.2002 έως την 30.6.2003. Η Εταιρία εκτιμά ότι η τάση αυτή μείωσης θα συνεχιστεί. Στόχος της ΔΕΗ είναι η επίτευξη λόγου ξένα προς ίδια κεφάλαια (αναπροσαρμοσμένα με την αξία των παγίων που προέκυψε από την αποτίμηση) 1:1 μέχρι το τέλος του 2005.

Μακροπρόθεσμες προοπτικές ανάπτυξης

Η Εταιρία αναζητά προοπτικές μακροπρόθεσμης ανάπτυξης όπως:

Επέκταση σε αγορές εκτός Ελλάδος

Η ηγετική θέση της ΔΕΗ στην ελληνική αγορά ηλεκτρικής ενέργειας, η τεχνογνωσία της και οι διαθέσιμες πηγές ενέργειας δίνουν τη δυνατότητα στην Εταιρία να επεκταθεί σε αγορές γειτονικές της ελληνικής. Η Εταιρία 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. Για παράδειγμα, η Εταιρία έχει διερευνήσει επενδυτικές ευκαιρίες σε εταιρίες διανομής ηλεκτρικής ενέργειας στη Ρουμανία. Ωστόσο, μετά από προσεκτική μελέτη αποφάσισε να μην προχωρήσει στις εν λόγω επενδύσεις, καθώς δεν ικανοποιούσαν τα επενδυτικά της κριτήρια.

Τηλεπικοινωνίες

Κατά το 2001, η ΔΕΗ αποφάσισε να επενδύσει στον κλάδο των τηλεπικοινωνιών μέσω της εταιρίας EVERGY S.A., ένα επιχειρηματικό σχήμα στο οποίο συμμετέχει μαζί με τη WIND και η οποία μετονομάστηκε σε TELLAS A.E. το Νοέμβριο του 2002, με ποσοστό 50% μείον μία μετοχή. Η TELLAS A.E. εισήγαγε το Φεβρουάριο του 2003 ένα ευρύ φάσμα τηλεπικοινωνιακών υπηρεσιών, που περιλαμβάνει σταθερή τηλεφωνία, σταθερή ασύρματη τηλεφωνία, υπηρεσίες μετάδοσης δεδομένων και πρόσβασης στο διαδίκτυο και υπηρεσίες πολυμέσων υποστηριζόμενων από ευρυζωνικά δίκτυα (broad band multimedia services). Μέχρι την 31.7.2003, η TELLAS A.E. είχε κατακτήσει το 5,6% της αγοράς σταθερής τηλεφωνίας (τόσο στους οικιακούς, όσο και στους εμπορικούς πελάτες), ποσοστό που αντιστοιχεί σε περίπου 350.000 συνδέσεις. Η Εταιρία εκτιμά ότι η TELLAS A.E. επωφελήθηκε και θα συνεχίσει να επωφελείται από το εκτεταμένο δίκτυο μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, την υποδομή που διαθέτει η ΔΕΗ ως προς τη συντήρηση του εξοπλισμού της, το δίκτυο των καταστημάτων εξυπηρέτησης πελατών της και το υφιστάμενο πελατολόγιό της, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία. Η Εταιρία πιστεύει ότι μπορεί να εκμεταλλευτεί σημαντικές λειτουργικές συνέργιες και οικονομίες κλίμακας με την από κοινού χρήση από τις δύο δραστηριότητες των κέντρων εξυπηρέτησης πελατείας, των υπηρεσιών διεκπεραίωσης λειτουργιών και του ονόματός της, σύμφωνα με την ισχύουσα νομοθεσία (Βλέπε κεφάλαιο «Πληροφορίες για την Εταιρία - Τηλεπικοινωνίες»).

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 Εταιρία εξακολουθεί να επενδύει στο χώρο της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και να εξετάζει επενδυτικές ευκαιρίες στο χώρο αυτό.

2. Επενδυτικό Πρόγραμμα

Παρόλο που το πραγματικό ποσό των κεφαλαιακών επενδύσεων της Εταιρίας για τις μελλοντικές χρήσεις θα εξαρτηθεί από διάφορους παράγοντες που δεν μπορούν να προβλεφθούν τώρα, υπολογίζεται ότι η Εταιρία θα πραγματοποιήσει κεφαλαιακές επενδύσεις που δεν θα ξεπεράσουν τα € 760 εκατ. περίπου (ή € 550 εκατ. μετά την αφαίρεση των συμμετοχών των πελατών κατά τη σύνδεσή τους) μέσα στο 2003. Οι επενδύσεις θα πραγματοποιηθούν κυρίως από την Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής και την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής. Η χρηματοδότησή τους υπολογίζεται να γίνει μέσω των λειτουργικών ταμειακών ροών.

Η Εταιρία εκτιμά ότι κατά την περίοδο από το 2004 έως το 2007 θα πραγματοποιήσει συνεχές πρόγραμμα επενδύσεων, συνολικού προϋπολογισμού € 3,1 δισ., χωρίς να λαμβάνονται υπόψη οι συμμετοχές των πελατών (ή συνολικού προϋπολογισμού € 2,3 δισ., αν ληφθούν υπόψη οι συμμετοχές των πελατών). Το μεγαλύτερο μέρος των επενδύσεων διενεργείται μέσω των Επιχειρησιακών Μονάδων Παραγωγής και Διανομής, με βάση τόσο τα αυστηρά επενδυτικά κριτήρια της Εταιρίας, όσο και τις συνθήκες του ανταγωνισμού. Οι επενδύσεις που πραγματοποιούνται μέσω της Επιχειρησιακής Μονάδας Παραγωγής περιλαμβάνουν και συγκεκριμένα έργα περιβαλλοντικού χαρακτήρα, με βάση την Έκθεση Περιβαλλοντικής Επιθεώρησης της W.S. ATKINS International Ltd.

Η Επιχειρησιακή Μονάδα Παραγωγής σκοπεύει να εξασφαλίσει τη συμβατότητα των σταθμών παραγωγής της Εταιρίας με τους περιβαλλοντικούς κανονισμούς ή με τους νέους όρους που ενδέχεται να επιβληθούν στις περιβαλλοντικές άδειες. Για παράδειγμα, η Εταιρία είναι σε διαδικασία αναβάθμισης των ηλεκτροστατικών φίλτρων λιγνίτη και τοποθέτησης νέων στη μονάδα III του σταθμού Μεγαλόπολη Α. Παρομοίως, αναβαθμίζει τα ηλεκτροστατικά φίλτρα τέφρας και τοποθετεί νέα στο σταθμό Καρδιάς, μονάδες 3 και 4, ενώ βρίσκεται στη διαδικασία σύναψης σύμβασης για τοποθέτηση ηλεκτροστατικών φίλτρων τέφρας στις τέσσερις μονάδες του σταθμού Αγίου Δημητρίου.

Σύμφωνα με την Έκθεση Περιβαλλοντικής Επιθεώρησης της W.C. ATKINS International Ltd, που ολοκληρώθηκε τον Ιούνιο 2001, εκτιμάται ότι οι συνολικές προβλεπόμενες επενδύσεις, σχετικές με περιβαλλοντικά θέματα, για το χρονικό διάστημα από 2001-2010 θα ανέλθουν σε € 425 εκατ. περίπου.

Η Εταιρία δε σκοπεύει, προς το παρόν, να αυξήσει την παραγωγική της ισχύ πέρα από την αύξηση που θα προκύψει από τους νέους σταθμούς ενέργειας στη Μεσοχώρα, στο Λαύριο και στον Αθρινόλακκο. Μέχρι το 2006, θα πραγματοποιείται η κατασκευή μιας νέας μονάδας φυσικού αερίου συνδυασμένου κύκλου (CCGT) στο σταθμό του Λαυρίου, συνολικής εγκατεστημένης ισχύος 400 MW περίπου, για την οποία ο Υπουργός Ανάπτυξης χορήγησε άδεια στη ΔΕΗ τον Ιούλιο του 2003. Επιπλέον η Εταιρία σχεδιάζει να κατασκευάσει νέο υδροηλεκτρικό σταθμό στον Ιθαρίωνα, στη Δυτική Μακεδονία, με εγκατεστημένη ισχύ 120 MW, ο οποίος θα τεθεί σε λειτουργία μέχρι το 2009. Έχοντας υπόψη ότι νέες εταιρίες που θα κάνουν την είσοδό τους στην αγορά ενέργειας θα συμβάλουν στην παραγωγή ενέργειας, η Εταιρία δεν υπολογίζει να αυξήσει σημαντικά τις επενδύσεις σε δυναμικότητα μέσα στα επόμενα χρόνια. Παρ' όλα αυτά, η Εταιρία θα εξακολουθήσει να αξιολογεί τις προοπτικές της για την αύξηση της παραγωγικής της δυναμικότητας σε ετήσια βάση, ειδικά δε στην περίπτωση που δεν ξεκινήσει η παραγωγική δραστηριότητα από νέες εταιρίες.

Ως διαχειριστής του διασυνδεδεμένου συστήματος μεταφοράς, ο ΔΕΣΜΗΕ ενδέχεται να απαιτήσει από την Εταιρία να επενδύσει στο σύστημα προκειμένου να βελτιωθεί η αποδοτικότητα και η ποιότητα των παγίων του συστήματος μεταφοράς. Η Εταιρία υποχρεούται γενικά να πραγματοποιεί τις απαιτούμενες βελτιώσεις σύμφωνα με τις υποδείξεις του ΔΕΣΜΗΕ σχετικά με το διασυνδεδεμένο σύστημα μεταφοράς και επιπλέον ενδέχεται να επιβαρυνθεί με όλα τα έξοδα που σχετίζονται με τέτοιου είδους επενδύσεις. Παρόλο που η Εταιρία δικαιούται αποζημιώσεως από τον ΔΕΣΜΗΕ για όλα ή μέρος τέτοιων εξόδων, το πραγματικό κόστος της επένδυσης μπορεί να ξεπερνά το ποσό της αποζημίωσης. Επιπλέον, ο ΔΕΣΜΗΕ καταρτίζει πενταετές αναπτυξιακό πρόγραμμα, σύμφωνα με το οποίο η ΔΕΗ θα κληθεί να πραγματοποιήσει επενδύσεις στο σύστημα μεταφοράς - βλ. κεφ. «Επενδυτικοί Κίνδυνοι. Η ΔΕΗ ενδεχομένως να αναγκασθεί να λάβει μη συμφέρουσες γι' αυτήν αποφάσεις».

Σε ό,τι αφορά την Επιχειρησιακή Μονάδα Διανομής, η Εταιρία συνεχίζει να αναβαθμίζει το δίκτυο και να εγκαθιστά νέες γραμμές ηλεκτρικής ενέργειας και υποσταθμούς, ειδικά εν όψει των Ολυμπιακών Αγώνων του 2004. Σημαντικό μέρος των επενδύσεων της Επιχειρησιακής Μονάδας Διανομής χρηματοδοτείται από τις συμμετοχές

καταναλωτών, ενώ σημαντικό μέρος αυτών που σχετίζονται με τους Ολυμπιακούς Αγώνες επιχορηγούνται από το Ελληνικό Δημόσιο.

Η αναμενόμενη συνολική κεφαλαιακή συνεισφορά της Εταιρίας στο μετοχικό κεφάλαιο της τηλεπικοινωνιακής εταιρίας επιχειρηματικών συμμετοχών θα ανέλθει σε € 80 εκατ. περίπου κατά τη διάρκεια των ετών 2002 και 2012. Μέχρι στιγμής η ΔΕΗ έχει εισφέρει € 40 εκατ. στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας συμμετοχών. Η ΔΕΗ και η WIND έχουν συμφωνήσει να εισφέρουν επιπλέον € 40 εκατ. η καθεμία μέχρι το 2012. Επιπλέον, υπολογίζεται ότι η ΔΕΗ θα επενδύσει περίπου € 36 εκατ. για την κατασκευή ενός δικτύου οπτικών ινών κατά μήκος των υφιστάμενων γραμμών μεταφοράς και διανομής, το οποίο και ενοικιάζει στην TELLAS Α.Ε. με βάση τη μεταξύ τους σύμβαση (Μάρτιος 2003). Η ΔΕΗ έχει ήδη δαπανήσει περίπου € 11 εκατ. για την κατασκευή του εν λόγω δικτύου και το μίσθωμα που καταβάλλει η TELLAS Α.Ε. σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης καλύπτει το κόστος της επένδυσης. Η ΔΕΗ εκτιμά ότι η TELLAS Α.Ε. θα επιτύχει εξισορρόπηση χρηματοοικονομικών εισροών και εκροών μέχρι το 2007.

Επιπλέον, η από 15-22 Νοεμβρίου 2002 Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρίας ενέκρινε το σχέδιο σύμβασης μεταξύ της ΔΕΗ και του Ελληνικού Δημοσίου σχετικά με την άσκηση του δικαιώματος απόκτησης μετοχών της ΔΕΠΑ και την έναρξη διαδικασίας ασκήσεως του δικαιώματος προαίρεσης αγοράς ποσοστού έως κατ' ανώτατο όριο 30% των μετοχών της ΔΕΠΑ Α.Ε. από το Ελληνικό Δημόσιο, καθώς και την άσκηση του σχετικού δικαιώματος αγοράς. Η οριστική απόφαση για την πραγματοποίηση της εν λόγω αγοράς θα ληφθεί από μελλοντική Γενική Συνέλευση, η οποία θα κληθεί τότε να εγκρίνει τη σχετική οριστική σύμβαση, όπως αυτή θα έχει οριστικοποιηθεί μετά από τις σχετικές διαπραγματεύσεις. Στην παρούσα φάση η Εταιρία εξετάζει το ενδεχόμενο να ασκήσει το δικαίωμα που της έχει χορηγηθεί και διαπραγματεύεται με το Ελληνικό Δημόσιο τους εν λόγω όρους και τις προϋποθέσεις υπό τις οποίες θα ασκηθεί το εν λόγω δικαίωμα. Η εξαγορά των μετοχών της ΔΕΠΑ, εφόσον πραγματοποιηθεί, θα χρηματοδοτηθεί από διαθέσιμα της Εταιρίας.

3. Προοπτικές για την τρέχουσα χρήση

Με βάση:

- (α) τα στοιχεία του πρώτου εξαμήνου 2003,
- (β) το γεγονός ότι δεν έχουν προκύψει έκτακτα γεγονότα μέχρι την ημερομηνία σύνταξης του παρόντος που να επηρεάζουν σημαντικά τα έσοδα και τα λειτουργικά έξοδα της Εταιρίας σε σχέση με το πρώτο εξάμηνο του 2003,
- (γ) την τελευταία αύξηση των τιμολογίων κατά 2,5% που ισχύει από 1.9.2003 (βλ. επίσης κεφ. VII, Θεσμικό Πλαίσιο, Υποκεφάλαιο 4, Τιμολόγια).

η Εταιρία εκτιμά ότι θα συνεχίσει την κερδοφορία της και κατά την τρέχουσα χρήση και θα είναι σε θέση να διανείμει μέρισμα τουλάχιστον € 0,65 ανά μετοχή.

Ο ακόλουθος πίνακας παρουσιάζει τη διανομή μερισμάτων στην οποία προέβη η ΔΕΗ κατά την περίοδο 1998-2002. Όπως έχει ήδη αναφερθεί, η ΔΕΗ μετά τη μετατροπή της σε Α.Ε., 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, προχώρησε σε αναμόρφωση των κατά τη δημοσίευση του ανωτέρω νόμου υφιστάμενων οικονομικών καταστάσεων, οι οποίες ελέγχθηκαν από την ελεγκτική εταιρία Arthur Andersen Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές Α.Ε.

Η διανομή που είχε διενεργήσει η Εταιρία κατά την περίοδο 1998-2000 στηρίχθηκε σε διαφορετική κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης σε σχέση με εκείνη που προέκυψε μετά την αναμόρφωση των οικονομικών καταστάσεων κατά τα ανωτέρω. 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. Επίσης, στην Τακτική Γενική Συνέλευση της 27.5.2003 εγκρίθηκε η διανομή επιπλέον μερίσματος ύψους € 0,50 ανά μετοχή έναντι των κερδών της περιόδου 1.1.2002-31.12.2002. Συνεπώς, το συνολικό μέρισμα ανά μετοχή για την πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση ανήλθε σε € 0,88.

ΔΙΑΝΟΜΗ ΜΕΡΙΣΜΑΤΩΝ (σε χιλ. €)	1998	1999	2000	1.1.2001-31.12.2002
Κέρδη (ζημιές) μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων	(68.886)	5.633	(29.575)	222.540
Μέρισμα	2.732	5.076	0	204.160
%	-	90,1%	-	91,7%

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 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.

Το Δ.Σ. της Εταιρίας προτίθεται να προτείνει στην Τακτική Γενική Συνέλευση που θα συνέλθει μέσα στο 2004 τη διανομή μερίσματος ύψους € 0,65 τουλάχιστον ανά μετοχή.

1. Γενική αξιολόγηση

Η τιμή διάθεσης των μετοχών οι οποίες θα διατεθούν με Δημόσια Εγγραφή θα καθοριστεί από τους Συντονιστές - Κυρίου Αναδόχου, όπως περιγράφεται στο κεφάλαιο 2 του παρόντος Ενημερωτικού Δελτίου, σύμφωνα με το άρθρο 4 του Π.Δ. 348/1985, όπως ισχύει.

Για τον καθορισμό του εύρους των τιμών εντός του οποίου θα υποβάλλονται ανταγωνιστικές προσφορές, μέσω της διαδικασίας του Βιβλίου Προσφορών, ελήφθησαν υπόψη μεταξύ άλλων ο ρυθμός ανάπτυξης του κύκλου εργασιών και της κερδοφορίας της Εταιρίας, το μερίδιο αγοράς της Εταιρίας, οι επενδύσεις που διενεργήθηκαν κατά την τελευταία τριετία, η αποδοτικότητα των ιδίων κεφαλαίων, η μερισματική της πολιτική, οι προοπτικές της Εταιρίας και του κλάδου στον οποίο δραστηριοποιείται, καθώς και η πορεία της τιμής διαπραγμάτευσης της μετοχής.

Επίσης για τον καθορισμό του εύρους τιμών εντός του οποίου θα υποβάλλονται ανταγωνιστικές προσφορές, μέσω της διαδικασίας του Βιβλίου Προσφορών, θα διενεργηθεί pre marketing.

2. Κέρδη ανά Μετοχή

Ετος	ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ (σε χιλ. Ευρώ)				ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ (σε Ευρώ) (1)		
	Προ φόρων	Μετά από φόρους χρήσης και αμοιβές Δ.Σ. (3)	Μετά από φόρους χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. Και φόρους φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων (3) (4)	ΣΤΑΘΜΙΣΜΕΝΟΣ ΑΡΙΘΜΟΣ ΜΕΤΟΧΩΝ (2)	Προ φόρων	Μετά από φόρους χρήσης και αμοιβές Δ.Σ. (3)	Μετά από φόρους Χρήσης, αμοιβές Δ.Σ. και φόρους φορολογικού Ελέγχου προηγούμενων χρήσεων (3) (4)
1998	(52.546)	(65.200)	(68.886)	224.344.254	Μ/Δ	Μ/Δ	Μ/Δ
1999	30.517	9.006	5.633	224.344.254	0,14	0,04	0,03
2000	5.538	(21.358)	(29.575)	224.344.254	0,02	Μ/Δ	Μ/Δ
2001	159.596	24.066	24.066	224.763.746	0,71	0,11	0,11
2002 ⁽⁵⁾	257.092	198.473	198.473	232.000.000	1,11	0,86	0,86
Μέσος όρος 2ετίας 2001-2002	208.344	111.270	111.270		0,91	0,49	0,49
Μέσος όρος 5ετίας 1998-2002 ⁽⁶⁾	80.040	28.997	25.942		0,50	0,34	0,33

Σημειώσεις

- (1) Βάσει του σταθμισμένου αριθμού των μετοχών. Όπου Μη Διαθέσιμο (Μ/Δ), υπήρχαν ζημίες χρήσης.
- (2) Για τη στάθμιση των μετοχών λήφθηκε υπόψη η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου από € 113.858 χιλ. το 1999 σε € 645.635 χιλ. τη χρήση 2000, με κεφαλαιοποίηση αποθεματικού από αναπροσαρμογή παγίων ποσού € 531.777 χιλ., καθώς και η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου τον Δεκέμβριο 2001 κατά € 35.216 χιλ. από την εισαγωγή των μετοχών της στην Κύρια Αγορά του Χρηματιστηρίου Αθηνών και στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου, με τη μορφή Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων (GDRs), καθώς και η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με κεφαλαιοποίηση αποθεματικού από αναπροσαρμογή παγίων ποσού € 386.349 χιλ. με ανάλογη αύξηση της ονομαστικής τιμής κάθε μετοχής κατά € 1,67, ήτοι από € 2,93 σε € 4,60, σύμφωνα με την από 15-22.11.2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης.
- (3) Δεν υπάρχουν αμοιβές Δ.Σ. εκ των διανεμόμενων κερδών κατά τη διάρκεια της εξεταζόμενης περιόδου.
- (4) Οι φόροι φορολογικού ελέγχου προηγούμενων χρήσεων εμφανίζονται όπως παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας των χρήσεων 1998-2000.
- (5) Η απεικόνιση των κονδυλίων που αναφέρονται στο έτος 2002, προέκυψε δι' αφαιρέσεως των ποσών της περιόδου 1.1.2001-31.12.2001 από τα αντίστοιχα της υπερδωδεκάμηννης χρήσης 1.1.2001-31.12.2002 και δεν έχει ελεγχθεί από τους Ορκωτούς Ελεγκτές Λογιστές (βλέπε σχετικά κεφ. 8, «Απολογιστικά Στοιχεία Δραστηριότητας περιόδου 1998-2002»).
- (6) Ο μέσος όρος έχει υπολογιστεί βάσει των διαθέσιμων στοιχείων.

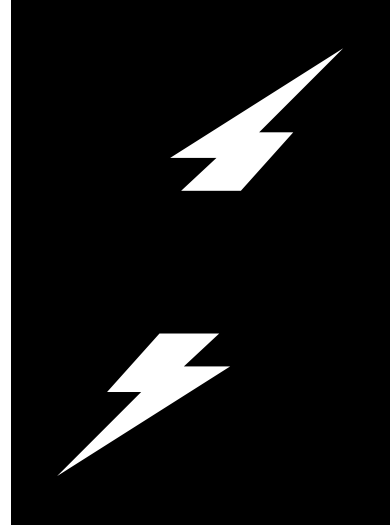
Τα Διεθνή Αποθετήρια Έγγραφα («Global Depositary Receipts» ή «GDR») αποτελούν τα αποδεικτικά για τις Διεθνείς Αποθετήριες Μετοχές («Global Depositary Shares» ή «GDS») και εκδίδονται από την Αποθετήρια Τράπεζα σύμφωνα με καθένα από τα δύο αποθετήρια συμφωνητικά («Αποθετήρια Συμφωνητικά») ανάμεσα στη ΔΕΗ Α.Ε., την Αποθετήρια Τράπεζα («Bank of New York») και τους εκάστοτε κατόχους των GDR. Κάθε GDR αντιπροσωπεύει τον αριθμό των GDS που αναφέρεται σε αυτό και κάθε GDS αντιπροσωπεύει μία (1) μετοχή της ΔΕΗ Α.Ε. ή το δικαίωμα για τον ίδιο αριθμό μετοχών. Τα GDS είναι διαπραγματεύσιμα σε Δολάρια ΗΠΑ.

Η Διεθνής Προσφορά των μετοχών θα γίνει μέσω δύο ξεχωριστών προγραμμάτων GDR, ενός εντός των Η.Π.Α. και ενός άλλου εκτός των Η.Π.Α. Τα GDS θα προσφέρονται στις Η.Π.Α. μόνο σε εγκεκριμένους θεσμικούς επενδυτές, σύμφωνα με τον Κανόνα 144Α του Νόμου περί Χρεογράφων του 1933 («Securities Act»). Τα GDS κατά τη διαπραγμάτευσή τους στις Η.Π.Α. υπόκεινται σε ορισμένους περιορισμούς όσον αφορά στη μεταβίβασή τους («Περιορισμένα GDS»). Τα GDS θα προσφέρονται εκτός Η.Π.Α. και εκτός Ελλάδας, σύμφωνα με τον κανόνα S («Regulation S») του Νόμου περί Χρεογράφων της Μ. Βρετανίας («Μη Περιορισμένα GDS»). Τα περιορισμένα GDS θα διαπραγματεύονται στην αγορά «Private Offerings Resales and Trading through Automated Linkages» ή «PORTAL» της Ελληνικής Ένωσης Χρηματιστών «National Association of Securities Dealers Inc» ή «NASD». Έχει γίνει αίτηση στο Χρηματιστήριο του Λονδίνου (LSE) προκειμένου τα Μη Περιορισμένα GDS να γίνουν δεκτά στον επίσημο κατάλογο του Χρηματιστηρίου Αξιών του Λονδίνου. Τα GDS θα είναι κατάλληλα προς διαπραγμάτευση και μέσω του Αυτόματου Διεθνούς Συστήματος Διαπραγμάτευσης Αξιών «SEAQ International» του Χρηματιστηρίου Αξιών του Λονδίνου.

Οι αποθετήριοι τίτλοι για τις μετοχές της ΔΕΗ Α.Ε., οι οποίες αντιπροσωπεύονται από τα GDS, έχουν εκδοθεί από την Αποθετήρια Αξιών Τίτλων, είναι κατατεθειμένοι στους αντιπροσώπους της Αποθετήριας Τράπεζας στην Ελλάδα και είναι καταχωρημένες στο όνομά τους. Η Αποθετήρια Τράπεζα εκδίδει GDR κατόπιν της παράδοσης των αντίστοιχων μετοχών ή των δικαιωμάτων για μετοχές, τα οποία υπόκεινται σε ορισμένους περιορισμούς - στους αντιπροσώπους της Αποθετήριας Τράπεζας στην Ελλάδα και αφού πιστωθεί ο λογαριασμός της Αποθετήριας Τράπεζας και της αποσταλεί σχετική ειδοποίηση από τον αντιπρόσωπό της στην Ελλάδα. Τα GDR είναι ονομαστικά και εκδίδονται μόνο για ακέραιο αριθμό GDS, τα οποία είναι κατατεθειμένα στο τμήμα θεματοφυλακής της Αποθετήριας Τράπεζας. Τα έξοδα της έκδοσης (αμοιβές, τέλη και φόροι) ορίζονται στο Αποθετήριο Συμφωνητικό και επιβαρύνουν τον κάτοχο των GDR.

Τα μερίσματα που διανέμει η Εταιρία αποδίδονται μέσω της Αποθετήριας Τράπεζας σε δολάρια Η.Π.Α. στους κατόχους των GDR σε αναλογία με τον αριθμό των GDS που αντιπροσωπεύουν. Σε περίπτωση που η Εταιρία προσφέρει στους Μετόχους δικαιώματα για την εγγραφή για πρόσθετες Μετοχές ή μερίσματα σε μετοχές, ή οποιαδήποτε άλλα δικαιώματα, η Αποθετήρια Τράπεζα μετά από συνεννόηση με την Εταιρία έχει την ευχέρεια να καθορίσει τη διαδικασία με την οποία θα προχωρήσει στην παροχή των δικαιωμάτων στους κατόχους GDR. Αυτό μπορεί να γίνει είτε υπό ορισμένες προϋποθέσεις ως αυτούσια παροχή των δικαιωμάτων ή μερισμάτων ή με άλλους τρόπους είτε με την πώληση των δικαιωμάτων από την Αποθετήρια Τράπεζα και την πώληση των Μετοχών από την άσκηση στους κατόχους GDR που είχαν δικαιώματα. Η Αποθετήρια Τράπεζα ενημερώνει ταχυδρομικώς για τις Γενικές Συνελεύσεις της Εταιρίας τους κατόχους των GDR. Το δικαίωμα ψήφου των κατόχων των GDR μπορεί να ασκηθεί από την Αποθετήρια Τράπεζα κατόπιν εξουσιοδότησης και εντολής του επενδυτή. Η επικοινωνία μεταξύ της Εταιρίας και των κατόχων των GDR πραγματοποιείται μέσω της Αποθετήριας Τράπεζας, που είναι υπεύθυνη για την αποστολή ειδοποιήσεων, εκθέσεων και επιστολών και τη μετάφραση των κειμένων στην αγγλική γλώσσα.

ΠΑΡΑΡΤΗΜΑ



- Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» χρήσεων 1998-2001 και χρήσης 1/1/2001-31/12/2002
- Λογιστική Κατάσταση «ΔΕΗ Α.Ε.» Α' Εξαμήνου 2003
- Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις «ΔΕΗ Α.Ε.» χρήσεων 1998-2001 και χρήσης 1/1/2001-31/12/2002
- Ενοποιημένη Λογιστική Κατάσταση «ΔΕΗ Α.Ε.» Α' Εξαμήνου 2003
- Οικονομικές Καταστάσεις της «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) χρήσεων 2000-2002
- Λογιστική Κατάσταση της «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ Α.Ε.» (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.) Α' Εξαμήνου 2003
- Οικονομικές Καταστάσεις της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.» χρήσεων 2000-2002
- Λογιστική Κατάσταση της «ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.» Α' Εξαμήνου 2003
- Οικονομικές Καταστάσεις της «ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.» χρήσης 2001 και 2002
- Λογιστική Κατάσταση της «ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.» Α' Εξαμήνου 2003
- Οικονομικές Καταστάσεις της «ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.» χρήσεων 2001 και 2002
- Οικονομικές Καταστάσεις της «ΛΑΡΚΟ Α.Ε.» χρήσεων 2001-2002
- Λογιστική Κατάσταση της «ΔΕΗ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.» Α' Εξαμήνου 2003
- Οικονομικές Καταστάσεις με βάση τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα
- Έκθεση Τακτικού Ορκωτού Ελεγκτή - Λογιστή
- Νομοθεσία: Ν. 2773/1999

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1998 ΚΑΙ 1999
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

	Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)			Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)		
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ						
4. Λοιπά έξοδα εγκατάστασης	2.396.095	1.916.100	479.995	2.747.470	2.293.826	453.644
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Ασώματες ακινητοποιήσεις						
4. Έξοδα προ-λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων	59.289.925	27.492.817	31.797.108	59.331.220	30.406.693	28.924.527
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις						
1. Γήπεδα - Οικόπεδα	58.724.822	-	58.724.822	60.883.246	-	60.883.246
2. Ορυχεία - Μεταλλεία	23.732.342	18.137.139	5.595.203	39.784.329	19.486.662	20.297.667
3. Κτίρια και τεχνικά έργα	528.672.715	231.186.414	297.486.301	597.658.871	247.996.523	349.662.348
4. Μηχανήματα - Τεχνικές εγκατ/σεις & λοιπός μηχαν/κός εξοπλισμός	1.601.253.744	644.464.557	956.789.187	1.782.756.623	722.747.517	1.060.009.106
5. Μεταφορικά μέσα	24.536.082	16.901.348	7.634.734	26.559.721	19.310.865	7.248.856
6. Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	61.063.781	42.393.466	18.670.315	66.566.908	49.678.569	16.888.339
7. Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	324.683.188	-	324.683.188	266.524.661	-	266.524.661
	<u>2.622.666.674</u>	<u>953.082.924</u>	<u>1.669.583.750</u>	<u>2.840.734.359</u>	<u>1.059.220.136</u>	<u>1.781.514.223</u>
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓI + ΓII)	2.681.956.599	980.575.741	1.701.380.858	2.900.065.579	1.089.626.829	1.810.438.750
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις						
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		16.167.620			16.232.620	
Μείον: Προβλέψεις για υποτιμήσεις		15.942.820	224.800		15.942.820	289.800
2. Συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις			9.000			9.000
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			31.546.885			24.987.012
			<u>31.780.685</u>			<u>25.285.812</u>
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓI + ΓII + ΓIII)			1.733.161.543			1.835.724.562
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Αποθέματα						
4. Πρώτες και βοηθητικές ύλες - Αναλώσιμα υλικά - Ανταλλακτικά & είδη συσκευασίας		158.585.161			175.571.959	
Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά		32.904.846	125.680.315		34.121.316	141.450.643
5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων			41.054.753			55.318.079
			<u>166.735.068</u>			<u>196.768.722</u>
II. Απαιτήσεις						
1. Πελάτες	140.775.528			143.651.228		
Μείον: Προβλέψεις	31.538.103		109.237.425	33.732.637		109.918.591
5. Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων			3.663			3.663
8. Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων			144.442			164.800
11. Χρεώστες διάφοροι	79.398.524			87.656.085		
Μείον: Προβλέψεις	8.345.531		71.052.993	8.345.531		79.310.554
12. Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών & πιστώσεων			3.797.725			4.333.029
			<u>184.236.248</u>			<u>193.730.637</u>
III. Χρεόγραφα						
3. Λοιπά χρεόγραφα			8.231.942			9.971.370
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο			551.843			358.904
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			18.591.280			24.852.445
			<u>19.143.123</u>			<u>25.211.349</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔI + ΔII + ΔIII + ΔIV)			378.346.381			425.682.078
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			861.260			445.257
2. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα			56.497.000			58.315.000
			<u>57.358.260</u>			<u>58.760.257</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ + Ε)			2.169.346.179			2.320.620.541
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ						
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			240.010.764			203.941.576
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως			18.890.166			251.132.803
			<u>258.900.930</u>			<u>455.074.379</u>

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο		
1. Καταβλημένο	38.797.144	38.797.144
III. Διαφορές αναπροσαρμογής & επιχορηγήσεις επενδύσεων		
1. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας συμμ/χών & χρεογράφων	269.414	269.414
2. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσ. στοιχείων	277.930.046	277.930.046
3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	300.942.064	319.433.935
	<u>579.141.524</u>	<u>597.633.395</u>
IV. Αποθεματικά κεφάλαια		
3. Ειδικά αποθεματικά	95.964.458	104.009.645
5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων	57.822.530	70.222.152
	<u>153.786.988</u>	<u>174.231.797</u>
V. Αποτελέσματα εις νέον		
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-430.222.078	-450.477.051
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AIII + AIV + AV)	<u>341.503.578</u>	<u>360.185.285</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ		
2. Λοιπές προβλέψεις	54.857.116	58.193.102
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Ομολογιακά δάνεια	166.829.700	320.863.217
2. Δάνεια τραπεζών	1.017.929.090	999.725.379
3. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	111.202.164	115.458.096
	<u>1.295.960.954</u>	<u>1.436.046.692</u>
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Προμηθευτές	43.664.173	51.225.376
2. Γραμμάτια πληρωτέα & υποσχ/κές	395.478	237.285
Μείον: Μη δουλευμένοι τόκοι	<u>229.780</u>	<u>216.029</u>
3. Τράπεζες - Λογαριασμοί βραχ/σμων υποχρεώσεων	35.355.000	21.997.000
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	21.077.135	18.531.728
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	5.034.973	3.256.553
7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	268.509.150	248.343.285
10. Μερίσματα πληρωτέα	931.330	1.729.738
11. Πιστωτές διάφοροι	77.512.641	89.098.127
	<u>452.250.100</u>	<u>434.203.063</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓI + ΓII)	<u>1.748.211.054</u>	<u>1.870.249.755</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
1. Έσοδα επόμενων χρήσεων	167.437	147.748
2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	24.587.729	31.802.108
3. Λοιποί μεταβατικοί λογ/σμοί παθητικού	19.265	42.543
	<u>24.774.431</u>	<u>31.992.399</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + B + Γ + Δ)	<u>2.169.346.179</u>	<u>2.320.620.541</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ		
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών	240.010.764	203.941.576
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως	18.890.166	251.132.803
	<u>258.900.930</u>	<u>455.074.379</u>

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1998 ΚΑΙ 1999

Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)

Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ

Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)			843.960.363			901.299.678
Μείον: Κόστος πωλήσεων			<u>427.823.570</u>			<u>471.612.545</u>
Μικτά αποτελέσματα εκμετάλλευσης			416.136.793			429.687.133
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης			<u>21.464.169</u>			<u>23.169.532</u>
Σύνολο			<u>437.600.962</u>			<u>452.856.665</u>
Μείον:						
1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		50.388.639			54.371.892	
2. Έξοδα λειτουργίας ερευν. - αναπτ.		12.738.408			9.947.721	
3. Έξοδα λειτουργίας διάθεσης		<u>202.232.512</u>	<u>265.359.559</u>		<u>206.995.540</u>	<u>271.315.153</u>
Μερικά αποτελέσματα εκμετάλλευσης			172.241.403			181.541.512
Πλέον:						
2. Έσοδα χρεογράφων		161.650			142.452	
3. Κέρδη πωλήσεως συμμετοχών & χρεογράφων		870.848			2.892.924	
4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα		12.915.027			15.362.385	
Μείον:						
2. Έξοδα & ζημιές συμμ/χών & χρεογράφων	646.675			20.671		
3. Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	<u>167.967.516</u>	<u>168.614.191</u>	<u>-154.666.666</u>	<u>135.076.936</u>	<u>135.097.607</u>	<u>-116.699.846</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμετάλλευσης			17.574.737			64.841.666
II. ΠΛΕΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ						
1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα		21.225.043			18.391.374	
2. Έκτακτα κέρδη		5.042.193			5.315.852	
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων		<u>3.079.180</u>			<u>5.345.334</u>	
		29.346.416			29.052.560	
ΜΕΙΟΝ:						
1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	63.538.799			80.966.658		
2. Έκτακτες ζημιές	133.907			313.321		
3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	<u>1.153.672</u>	<u>64.826.378</u>	<u>-35.479.962</u>	<u>2.215.659</u>	<u>83.495.638</u>	<u>-54.443.078</u>
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα			-17.905.225			10.398.588
Μείον:						
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων		109.845.295			112.970.562	
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος		<u>109.845.295</u>	<u>0</u>		<u>112.970.562</u>	<u>0</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ - ΚΕΡΔΗ (Ζημιές) ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων			<u>-17.905.225</u>			<u>10.398.588</u>

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)
Καθαρά αποτελέσματα (ζημιές) κέρδη χρήσεως	-17.905.225	10.398.588
Πλέον: Αποτελέσματα προηγούμενων χρήσεων	-396.732.808	-430.222.078
Μείον: Διαφορές φορολογικού ελέγχου	-1.255.900	-1.149.285
Αποθεματικά Άρθ. 8 Ν. 2579/98	<u>7.202.942</u>	<u>-</u>
Σύνολο	-408.690.991	-420.972.775
Μείον: 1. Φόρος εισοδήματος	-3.050.984	-7.293.748
2. Φόρος Άρθ. 8 Ν. 2579/98	-1.260.515	-
3. Λοιποί μη ενσωματωμένοι στο λειτουργικό κόστος φόροι	-	-35.982
Προς διάθεση	<u>-413.002.490</u>	<u>-428.302.505</u>
 <i>Η διάθεση των κερδών γίνεται ως εξής:</i>		
2. Μερίσματα στο ελληνικό δημόσιο βάσει του Ν. 2579/98	931.330	1.729.738
4. Αποθ. Άρθ. 8 Ν. 2579/98	5.942.231	-
5. Ειδικά και έκτακτα αποθεματικά	1.158.788	8.045.187
6. Αφορολόγητα αποθεματικά (Άρθ. 38 Ν. 2238/94)	870.848	2.892.924
6α. Αποθεματικά από απαλασσόμενα της φορολογίας έσοδα	4.526.771	8.847.850
6β. Αποθεματικά από έσοδα φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	3.789.620	658.848
Ζημιές χρήσεως εις νέον	-430.222.078	-450.477.052
	<u>-413.002.490</u>	<u>-428.302.505</u>

ΑΘΗΝΑ, 9 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
Μ. ΧΑΤΖΕΛΛΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 093014

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999 ΚΑΙ 2000
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)			Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)		
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ						
4. Λοιπά έξοδα εγκατάστασης	2.747.470	2.293.826	453.644	3.639.102	2.375.172	1.263.930
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Ασώματες ακινητοποιήσεις						
4. Έξοδα προ-λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων	59.331.220	30.406.693	28.924.527	59.333.579	33.320.569	26.013.010
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις						
1. Γήπεδα - Οικόπεδα	60.883.246	-	60.883.246	95.205.708	-	95.205.708
2. Ορυχεία - Μεταλλεία	39.784.329	19.486.662	20.297.667	56.627.435	25.229.999	31.397.436
3. Κτίρια και τεχνικά έργα	597.658.871	247.996.523	349.662.348	632.279.004	287.734.396	344.544.608
4. Μηχανήματα - Τεχνικές εγκατ/σεις & λοιπός μηχαν/κός εξοπλισμός	1.782.756.623	722.747.517	1.060.009.106	1.932.375.447	810.560.577	1.121.814.870
5. Μεταφορικά μέσα	26.559.721	19.310.865	7.248.856	29.030.319	22.200.036	6.830.283
6. Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	66.566.908	49.678.569	16.888.339	68.779.242	56.607.800	12.171.442
7. Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	266.524.661	-	266.524.661	384.116.784	-	384.116.784
	<u>2.840.734.359</u>	<u>1.059.220.136</u>	<u>1.781.514.223</u>	<u>3.198.413.939</u>	<u>1.202.332.808</u>	<u>1.996.081.131</u>
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓI + ΓII)	2.900.065.579	1.089.626.829	1.810.438.750	3.257.747.518	1.235.653.377	2.022.094.141
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις						
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		16.232.620			17.231.620	
Μείον: Προβλέψεις για υποτιμήσεις		15.942.820	289.800		15.942.820	1.288.800
2. Συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις			9.000			9.000
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			24.987.012			15.504.537
			<u>25.285.812</u>			<u>16.802.337</u>
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓI + ΓII + ΓIII)			1.835.724.562			2.038.896.478
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Αποθέματα						
4. Πρώτες και βοηθητικές ύλες - Αναλώσιμα υλικά - Ανταλλακτικά & είδη συσκευασίας		175.571.959			187.037.725	
Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά		34.121.316	141.450.643		36.521.030	150.516.695
5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων			55.318.079			43.261.298
			<u>196.768.722</u>			<u>193.777.993</u>
II. Απαιτήσεις						
1. Πελάτες		143.651.228			141.432.182	
Μείον: Προβλέψεις		33.732.637	109.918.591		31.164.180	110.268.002
5. Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά συνδεδεμένων επιχειρήσεων			3.663			0
8. Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων			164.800			164.800
11. Χρεώστες διάφοροι		87.656.085			150.469.680	
Μείον: Προβλέψεις		8.345.531	79.310.554		8.345.531	142.124.149
12. Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών & πιστώσεων			4.333.029			2.328.050
			<u>193.730.637</u>			<u>254.885.001</u>
III. Χρεόγραφα						
3. Λοιπά χρεόγραφα			9.971.370			12.995.115
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο			358.904			886.774
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			24.852.445			3.139.661
			<u>25.211.349</u>			<u>4.026.435</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔI + ΔII + ΔIII + ΔIV)			425.682.078			465.684.544
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			445.257			22.913
2. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα			58.315.000			61.346.000
			<u>58.760.257</u>			<u>61.368.913</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ + Ε)			2.320.620.541			2.567.213.865
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΥ						
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			203.941.576			258.083.713
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως			251.132.803			225.255.024
			<u>455.074.379</u>			<u>483.338.737</u>

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)	Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο		
1. Καταβλημένο	38.797.144	220.000.000
III. Διαφορές αναπροσαρμογής & επιχορηγήσεις επενδύσεων		
1. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας συμμ/χών & χρεογράφων	269.414	269.414
2. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσ. στοιχείων	277.930.046	141.718.972
3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	319.433.935	333.185.204
	<u>597.633.395</u>	<u>475.173.590</u>
IV. Αποθεματικά κεφάλαια		
3. Ειδικά αποθεματικά	104.009.645	104.616.215
5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων	70.222.152	69.642.315
	<u>174.231.797</u>	<u>174.258.530</u>
V. Αποτελέσματα εις νέον		
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-450.477.051	-460.555.863
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AIII + AIV + AV)	<u>360.185.285</u>	<u>408.876.257</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ		
2. Λοιπές προβλέψεις	58.193.102	62.280.576
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Ομολογιακά δάνεια	320.863.217	564.342.981
2. Δάνεια τραπεζών	999.725.379	973.110.339
3. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	115.458.096	113.373.716
	<u>1.436.046.692</u>	<u>1.650.827.036</u>
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Προμηθευτές	51.225.376	73.108.557
2. Γραμμάτια πληρωτέα & υποσχ/κές	237.285	261.827
Μείον: Μη δουλευμένοι τόκοι	<u>216.029</u>	<u>21.256</u>
3. Τράπεζες - Λογαριασμοί βραχ/σμων υποχρεώσεων	21.997.000	10.144.000
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	18.531.728	29.540.807
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	3.256.553	3.314.520
7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	248.343.285	198.742.995
10. Μερίσματα πληρωτέα	1.729.738	0
11. Πιστωτές διάφοροι	89.098.127	95.568.426
	<u>434.203.063</u>	<u>410.496.566</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓI + ΓII)	<u>1.870.249.755</u>	<u>2.061.323.602</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
1. Έσοδα επόμενων χρήσεων	147.748	169.183
2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	31.802.108	22.797.976
3. Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί παθητικού	42.543	11.766.271
	<u>31.992.399</u>	<u>34.733.430</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + B + Γ + Δ)	<u>2.320.620.541</u>	<u>2.567.213.865</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ		
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών	203.941.576	258.083.714
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως	251.132.803	225.255.023
	<u>455.074.379</u>	<u>483.338.737</u>

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999 ΚΑΙ 2000

Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)

Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ

Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)			901.299.678			971.882.914
Μείον: Κόστος πωλήσεων			<u>471.612.545</u>			<u>583.193.778</u>
Μικτά αποτελέσματα εκμετάλλευσης			429.687.133			388.689.136
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης			<u>23.169.532</u>			<u>27.270.753</u>
Σύνολο			<u>452.856.665</u>			<u>415.959.889</u>
Μείον:						
1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	54.371.892				47.421.189	
2. Έξοδα λειτουργίας ερευν. - αναπτ.	9.947.721				10.513.269	
3. Έξοδα λειτουργίας διάθεσης	<u>206.995.540</u>		<u>271.315.153</u>		<u>207.664.982</u>	265.599.440
Μερικά αποτελέσματα εκμετάλλευσης			181.541.512			150.360.449
Πλέον:						
2. Έσοδα χρεογράφων	142.452				226.776	
3. Κέρδη πωλήσεως συμμετοχών & χρεογράφων	2.892.924				0	
4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	15.362.385				11.426.681	
Μείον:						
2. Έξοδα & ζημιές συμμ/χών & χρεογράφων	20.671				0	
3. Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	<u>135.076.936</u>	<u>135.097.607</u>	<u>-116.699.846</u>	116.270.300	<u>116.270.300</u>	<u>-104.616.843</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμετάλλευσης			64.841.666			45.743.606
II. ΠΛΕΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ						
1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα		18.391.374			33.878.316	
2. Έκτακτα κέρδη		5.315.852			5.509.769	
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων		<u>5.345.334</u>			<u>3.730.884</u>	
		29.052.560			43.118.969	
ΜΕΙΟΝ:						
1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	80.966.658				67.704.454	
2. Έκτακτες ζημιές	313.321				14.945.590	
3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	<u>2.215.659</u>	<u>83.495.638</u>	<u>-54.443.078</u>	<u>4.325.255</u>	<u>86.975.299</u>	<u>-43.856.330</u>
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα			10.398.588			1.887.276
Μείον:						
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων		112.970.562			129.290.576	
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος		<u>112.970.562</u>	<u>0</u>		<u>129.290.576</u>	<u>0</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ - ΚΕΡΔΗ (Ζημιές) ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων			<u>10.398.588</u>			<u>1.887.276</u>

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)	Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)
Καθαρά αποτελέσματα (ζημίες) κέρδη χρήσεως	10.398.588	1.887.276
Πλέον: Αποτελέσματα προηγούμενων χρήσεων	-430.222.078	-450.477.052
Μείον: Διαφορές φορολογικού ελέγχου	-1.149.285	-2.800.000
Σύνολο	<u>-420.972.775</u>	<u>-451.389.776</u>
Μείον: 1. Φόρος εισοδήματος	-7.293.748	-8.993.142
2. Λοιποί μη ενσωματωμένοι στο λειτουργικό κόστος φόροι	<u>-35.982</u>	<u>-172.945</u>
Προς διάθεση	<u><u>-428.302.505</u></u>	<u><u>-460.555.863</u></u>
<i>Η διάθεση των κερδών γίνεται ως εξής:</i>		
2. Μεριάματα στο ελληνικό δημόσιο βάσει του Ν. 2579/98	1.729.738	0
5. Ειδικά και έκτακτα αποθεματικά	8.045.187	0
6. Αφορολόγητα αποθεματικά (Άρθ. 38 Ν. 2238/94)	2.892.924	0
6α. Αποθεματικά από απαλασσόμενα της φορολογίας έσοδα	8.847.850	0
6β. Αποθεματικά από έσοδα φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	658.848	0
Ζημίες χρήσεως εις νέον	<u>-450.477.052</u>	<u>-460.555.863</u>
	<u><u>-428.302.505</u></u>	<u><u>-460.555.863</u></u>

ΑΘΗΝΑ, 9 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
Μ. ΧΑΤΖΕΛΛΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 093014

Η σελίδα αυτή σκοπίμως παρέμεινε κενή

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Σύμφωνα με την ανάλυση της ΕΣΥΕ (ΣΤΑΚΟΔ 91), η κύρια δραστηριότητα της εταιρείας υπάγεται στον κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».
2. Επί των παγίων στοιχείων της εταιρείας δεν υφίστανται υποθήκες και προσημειώσεις.
3. Με βάση τις διατάξεις του Ν. 2065/92 και την Υπουργική Απόφαση 1105256/ΠΟΛ1269/2000 αναπροσαρμόστηκαν στη χρήση 2000 η αξία κτήσεως των γηπέδων, ορυχείων και κτιρίων κατά δρχ. 34 δισ. δρχ., 6 δισ. και δρχ. 31 δισ., αντίστοιχα, καθώς και οι σωρευμένες αποσβέσεις των ορυχείων και κτιρίων κατά δρχ. 4 δισ. και δρχ. 22 δισ., αντίστοιχα, και προέκυψε διαφορά αναπροσαρμογής δρχ. 45 δισ., η οποία καταχωρήθηκε στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων (Α-III-2). Λόγω της αναπροσαρμογής λογίσθησαν επιπλέον τακτικές αποσβέσεις δρχ. 1.896 εκατ., που βάρυναν τα αποτελέσματα της χρήσης 2000.
4. Βάσει του Προεδρικού Διατάγματος 333/2000, το Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας ορίστηκε την 31η Δεκεμβρίου 2000 σε δρχ. 220 δισ., διαιρούμενο σε 220 εκατ. κοινές ονομαστικές μετοχές εκ δραχμών 1.000 εκάστη.

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 Α.Ε.» των εταιρικών χρήσεων που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000. 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 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. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής κατά τις ελεγχόμενες χρήσεις, και το κόστος παραγωγής που προκύπτει από τα λογιστικά βιβλία προσδιορίστηκε σύμφωνα με τις παραδεγμένες αρχές λογισμού του κόστους. 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 παραγρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ.Ν.2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι: 1. Σύμφωνα με τον Ν. 2773/99 όπως ισχύει από 22 Δεκεμβρίου 1999, το Ελληνικό Δημόσιο ανέλαβε όλες τις υποχρεώσεις της Εταιρείας σχετικά με συνταξιοδοτικές, ιατροφαρμακευτικές και λοιπές παροχές προς τους υπαλλήλους και συνταξιούχους της. Πριν από την παραπάνω ημερομηνία έναρξης ισχύος του Ν. 2773/99, λόγω της αβεβαιότητας που επικρατούσε σχετικά με τις νομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας προς τους εργαζομένους και τους συνταξιούχους της για τις ανωτέρω παροχές, η Εταιρεία δεν ήταν σε θέση να ποσοτικοποιήσει τις σχετικές υποχρεώσεις και ως εκ τούτου λογιστικοποίησε το κόστος των ανωτέρω παροχών κατά την καταβολή των σχετικών κονδυλίων. Αποτέλεσμα του λογιστικού αυτού χειρισμού ήταν ότι (α) ο ισολογισμός της 31ης Δεκεμβρίου 1998 δεν περιλαμβάνει πρόβλεψη για τις ανωτέρω υποχρεώσεις, (β) τα αποτελέσματα χρήσεως για τα έτη 1998 και 1999 δεν περιλαμβάνουν, με την ίδια βάση, τα σχετικά κόστη και (γ) τα αποτελέσματα χρήσεως για το έτος 1999 δεν περιλαμβάνουν την ωφέλεια που προέκυψε από την απαλλαγή της Εταιρείας από τις υποχρεώσεις αυτές, λόγω της ανάληψής τους από το Ελληνικό Δημόσιο στις 22 Δεκεμβρίου 1999. 2. Η επάληθευση των λογαριασμών ενσώματων ακινήτων μέσω δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής των αντίστοιχων περιουσιακών στοιχείων δεν κατέστη δυνατή λόγω μη επαρκούς ανάλυσης του μητρώου παγίων στοιχείων της Εταιρείας. Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας και στη συνέχεια αναμορφώθηκαν με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001, εν όψει της εισαγωγής της Εταιρείας στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών, 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 1998, 1999 και 2000 καθώς και τα αποτελέσματα των χρήσεων που έληξαν στις ανωτέρω ημερομηνίες, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και εφαρμόστηκαν ομοιόμορφα από την Εταιρεία κατά τις ελεγχόμενες χρήσεις. Διευκρινίζεται ότι: (α) Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 303/2495/1999 γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής (Ε.Σ.Υ.Λ.), η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίου Ενεργητικού», της 31ης Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000, Δρχ. 172 δισ., Δρχ. 191 δισ. και Δρχ. 211 δισ., αντίστοιχα, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του δικτύου της Διανομής, (β) Στα «Ίδια Κεφάλαια» της 31ης Δεκεμβρίου 2000 δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία εκ Δρχ. 950 δισ. που προέκυψε από την εκτίμηση, κατά την ως άνω ημερομηνία, των παγίων στοιχείων της Εταιρείας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών. Σύμφωνα με την μελέτη της ανωτέρω εταιρείας, η τρέχουσα αξία ορισμένων παγίων στοιχείων είναι χαμηλότερη, κατά Δρχ. 55 δισ. περίπου, από την αναπροσαρμοσμένη, σύμφωνα με προηγούμενες διατάξεις ειδικών νόμων, αναπόσβεστη αξία τους και είναι υψηλότερη κατά Δρχ. 1.005 δισ. περίπου, από την αντίστοιχη αναπροσαρμοσμένη αναπόσβεστη αξία των λοιπών παγίων στοιχείων. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η καθαρή προκύψασα υπεραξία εκ Δρχ. 950 δισ. περίπου, θα καταχωρηθεί στα βιβλία, κατά την πρώτη, μετά την μετατροπή της Επιχείρησης σε Ανώνυμη Εταιρεία, χρήση.

Αθήνα, 26 Οκτωβρίου 2001

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΣΠΥΡΟΣ ΛΟΡΕΝΤΖΙΑΔΗΣ

A.M. ΣΟΕΛ 12731

ARTHUR ANDERSEN

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.	Ευρώ	Δρχ.	Ευρώ
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	7.664.826	22.493,99	3.639.102	10.679,68
Μειών: Αποσβέσεις έως 31/12/2001	6.322.098	18.553,48	2.375.172	6.970,42
Αναπόσβεστη αξία	<u>1.342.728</u>	<u>3.940,51</u>	<u>1.263.930</u>	<u>3.709,26</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
I. II. Ακίνητοποιήσεις	3.528.976.244	10.356.496,68	3.257.747.518	9.560.520,96
Μειών: Αποσβέσεις έως 31/12/2001	1.363.317.931	4.000.933,03	1.235.653.377	3.626.275,50
Αναπόσβεστη αξία	<u>2.165.658.313</u>	<u>6.355.563,65</u>	<u>2.022.094.141</u>	<u>5.934.245,46</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	3.695.137	10.844,13	16.802.337	49.309,87
Σύνολο παγίου ενεργητικού	<u>2.169.353.450</u>	<u>6.366.407,78</u>	<u>2.038.896.478</u>	<u>5.983.555,33</u>
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	<u>426.535.690</u>	<u>1.251.755,51</u>	<u>465.684.544</u>	<u>1.366.645,76</u>
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	71.098.272	208.652,30	61.368.913	180.099,52
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<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 ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>604.296.096</u>	<u>1.773.429,48</u>	<u>483.338.737</u>	<u>1.418.455,57</u>

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 προβλέπε 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 η καθεμία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά δρχ. 39.443.233.199 η οποία καταχωρήθηκε στον 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 απαιτήσεις, 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 στις 31 Δεκεμβρίου 2000 και 2001 ανέρχεται 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 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 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.
- 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 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 31ης Δεκεμβρίου 2001, δρχ. 244 δισ. 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 31/12/2001.
- Για τις δουλεμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των δρχ. 280 δισ., περίπου.
- Για τις πάσης φύσεως επιδικίες έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- 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.
- Η κύρια δραστηριότητα της εταιρείας σύμφωνα με την 4μηνη ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΟΔ 91 υπάγεται στον Κλάδο 401.0 «Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικής ενέργειας».

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	31/12/2001		31/12/2000	
	Δρχ.	Ευρώ	Δρχ.	Ευρώ
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	624.926.278	1.833.972,93	408.876.257	1.199.930,32
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ	73.451.509	215.558,35	62.280.576	182.774,98
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Δάνεια τραπεζών και 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
Φόρος - 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	1.933.421.269	5.674.016,92	2.061.323.602	6.049.372,27
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	36.531.084	107.207,90	34.733.430	101.932,30
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.668.330.140	7.830.756,10	2.567.213.865	7.534.009,87
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	604.296.096	1.773.429,48	483.338.737	1.418.455,57

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 (1/1/01-31/12/01)
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές και χιλιάδες ευρώ)

	31/12/2001		31/12/2000	
	Δρχ.	Ευρώ	Δρχ.	Ευρώ
Κύκλος εργασιών	1.047.492.826	3.074.080,19	971.882.914	2.852.187,57
Μείον: Κόστος πωλήσεων	<u>601.743.721</u>	<u>1.768.873,72</u>	<u>583.193.778</u>	<u>1.711.500,45</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	444.749.105	1.305.206,47	388.689.136	1.140.687,12
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	<u>31.311.707</u>	<u>91.890,56</u>	<u>27.270.753</u>	<u>80.031,56</u>
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	<u>218.708.668</u>	<u>641.844,95</u>	<u>207.664.982</u>	<u>609.435,02</u>
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	191.510.551	562.026,56	150.360.449	441.263,24
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	<u>-82.960.951</u>	<u>-243.465,74</u>	<u>-104.616.843</u>	<u>-307.019,35</u>
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 - ζημιές	31.863.717	93.510,54	86.975.299	255.246,66
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	<u>3.092.227</u>	<u>9.074,77</u>	<u>0</u>	<u>0,00</u>
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (χρήσεως για το 2000), προ φόρων	<u>120.472.551</u>	<u>353.551,14</u>	<u>1.887.276</u>	<u>5.538,59</u>

ΑΘΗΝΑ, 26 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 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 ΤΟΥ 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 2001 μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001, 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 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 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 «Ίδια 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 τη 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 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 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 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 ουσιαστικά 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 ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΣΠΥΡΟΣ ΛΟΡΕΝΤΖΙΑΔΗΣ

A.M. Σ.Ο.Ε.Λ. 12731

ARTHUR ANDERSEN - ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	1/1/03 - 30/6/03	1/1/02 - 30/6/02
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Β. ΞΕΘΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ		
Μείων: Αποσβέσεις	29.030	22.713
Αναπόσβεστη Αξία	22.423	19.763
	6.607	2.950
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I. II. Ακατηγόρητες	16.641.783	10.657.886
Μείων: Αποσβέσεις	7.519.309	4.194.286
Αναπόσβεστη Αξία	9.122.474	6.463.600
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	17.832	17.624
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	9.140.306	6.481.224
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I. Αποθέματα	541.721	559.626
II. Γελάτες	385.039	340.021
III. Λοιπές απαιτήσεις	131.018	402.043
IV. Χρεώνυρα	8.679	10.800
Διαθέσιμα	31.343	35.993
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.097.800	1.348.483
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	242.825	203.136
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	10.467.538	8.035.793
	2.384.226	1.983.767

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

- Η λογιστική κατάσταση της 30ης Ιουνίου 2003 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
- Η Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού μετετράπηκε σε ανώνυμη εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Ν. 2773/1988. Η πρώτη εταιρική χρήση της άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.
- Με βάση το Ν. 2941/2001, η Εταιρεία προχώρησε το 2002 σε αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταχωρήθηκαν στα βιβλία της Εταιρείας το τελευταίο τρίμηνο της πρώτης μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρεία χρήσης. Αποτελέσματα της αναπροσαρμογής 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 έκτακτο λογαριασμό της καθαφής θέσης (Ειδικό Αποθεματικό Νομό 2941/2001). Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες των παγίων, αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 110 εκατομμύρια περίπου, με την ίδια διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ).
- Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - ΔΕΗ), που είναι υπερέκτος, 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.

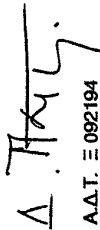
- Σύμφωνα με γνωμίστησή του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Εταιρεία εμφανίζει στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιχορηγήσεις επενδύσεων» της 30ης Ιουνίου 2003. Ευρία 870 εκατομμύρια περίπου που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής των δικτύων της Εταιρείας.
- Δεν υφίστανται εμπόδια για την άσκηση των δικαιωμάτων των μετόχων της Εταιρείας.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Εταιρείας σε Ξένο Νόμισμα έχουν αποτιμηθεί με ισοτιμίες της 30ης Ιουνίου 2003.
- Για τις δουλεμένες δαπάνες της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανάλογες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέλθει στο ποσό των Ευρώ 291 εκατομμυρίων περίπου.
- Για τις πάσης φύσεως επικές έχουν σχηματιστεί επαρκείς προβλέψεις.
- Ο αριθμός των μεθοδευθέντων προσωπικού της Εταιρείας είναι 28.533 άτομα, εκ των οποίων 163 εργάζονται για τον ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
- Το κόστος πωληθέντων και οι δομημένες λειτουργιών του α' εξαμήνου 2002 έχουν αναπροσαρμοστεί, ώστε να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα μελέτη του 2003.
- Η κύρια δραστηριότητα της Εταιρείας, σύμφωνα με την 4η/98α ταξινόμηση των κλάδων οικονομικής δραστηριότητας του ΣΤΑΚΑΔ 03 υπάγεται στον Κλάδο 401 Παραγωγή και διανομή ηλεκτρικού ρεύματος.

**ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΠΕΡΙΟΔΟΣ ΑΠΟ 1/1/2003 - 30/6/2003 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)**

	1/1/02 - 30/6/03	1/1/02 - 30/6/02
Κύκλος εργασιών	1.912.862	1.613.998
Μείον: Κόστος πωληθένων	1.361.831	1.117.887
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	551.031	496.111
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	50.759	49.904
Σύνολο	601.790	546.015
Μείον: Έξοδα λειτουργικής λειτουργίας	72.613	59.059
Έξοδα λειτουργίας Ερευνών-Αναπτύξεως	13.810	11.806
Έξοδα λειτουργίας Διαθέσεως	213.385	112.137
Μερικά Αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	301.982	363.013
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	106.316	101.210
Ολικά Αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	195.666	261.803
Πλέον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη	46.101	43.070
Μείον: Ανόργανα Έξοδα-Ζημιές	30.396	56.124
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	211.371	248.749

Αθήνα, 28 Αυγούστου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ


Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΣΤ. ΝΕΖΗΣ



Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΕΛ. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ


Α.Δ.Τ. Ξ 157094

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

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

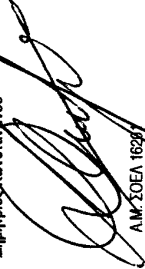
Δεν εγγυώμαι τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 360/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 90 του ν. 2533/1987, εφαρμόζοντας, στα πλαίσια των αρχών και των κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σύνολο Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίνω κατάλληλες, για να διαπιστώσω ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις οικονομικές καταστάσεις της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που καλύπτουν την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2003 μέχρι την 30η Ιουνίου 2003, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή περικοχές που να επηρεάζουν ουσιωδώς την περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές.

Στα πλαίσια που ελέγχου αυτού κρίνω και γνώση του λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της εταιρείας, τέθηκαν στη διάθεσή μου τα βιβλία και στοιχεία που ήρθαν σε η εταιρεία και μου δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ήρθαν σε γνώση μου. Η εταιρεία εκτέλεσε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σύστημα. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο και το κόστος παραγωγής που προκύπτει από λογιστικά βιβλία προσδιορίζονται σύμφωνα με τις παραδοχές, αρχές λογιστικού κόστους. Από τον παραπάνω έλεγχο μου προέκυψε ότι η εταιρεία έχει ελεγχθεί από τις Φορολογικές Αρχές μέχρι και τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Κατά συνέπεια οι υποχρεώσεις της εταιρείας για την φορολογική περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι και την 30η Ιουνίου 2003 δεν έχουν καταστεί οριστικές.

Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσατε, διαπιστώσατε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις που προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας και αφού ληφθεί υπόψη η παραπάνω παρατήρηση της εταιρείας και οι παρατηρήσεις από την εταιρεία σημειώσατε, δεν περιέχουν ανακρίβειες ή περικοχές που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη περιουσιακή διάρθρωση και την οικονομική θέση της εταιρείας κατά την 30η Ιουνίου 2003, καθώς και τα αποτελέσματα της εξάμηνου 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 αυτές που εφαρμόζονταν στην αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης.

Αθήνα, 28 Αυγούστου 2003

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής
Διμήτριος Κωνσταντίνου



Α.Μ.Σ.Ο.Ε. 16287

ΕΡΝΣΤ & ΥΝΤΣ (ΕΛΛΑΣ)
ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ
ΕΝΟΠΙΩΗΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1998 ΚΑΙ 1999
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)			Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)		
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ						
4. Λοιπά έξοδα εγκατάστασης	2.396.095	1.916.100	479.995	2.747.470	2.293.826	453.644
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Ασώματες ακινητοποιήσεις						
4. Έξοδα προ-λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων	59.289.925	27.492.817	31.797.108	59.331.220	30.406.693	28.924.527
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις						
1. Γήπεδα - Οικόπεδα	58.724.822	-	58.724.822	60.883.246	-	60.883.246
2. Ορυχεία - Μεταλλεία	23.732.342	18.137.139	5.595.203	39.784.329	19.486.662	20.297.667
3. Κτίρια και τεχνικά έργα	528.672.715	231.186.414	297.486.301	597.658.871	247.996.523	349.662.348
4. Μηχανήματα - Τεχνικές εγκατ/σεις & λοιπός μηχαν/κός εξοπλισμός	1.601.253.744	644.464.557	956.789.187	1.782.756.623	722.747.517	1.060.009.106
5. Μεταφορικά μέσα	24.536.082	16.901.348	7.634.734	26.559.721	19.310.865	7.248.856
6. Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	61.063.781	42.393.466	18.670.315	66.566.908	49.678.569	16.888.339
7. Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	324.683.188	-	324.683.188	266.524.661	-	266.524.661
	<u>2.622.666.674</u>	<u>953.082.924</u>	<u>1.669.583.750</u>	<u>2.840.734.359</u>	<u>1.059.220.136</u>	<u>1.781.514.223</u>
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓI + ΓII)	2.681.956.599	980.575.741	1.701.380.858	2.900.065.579	1.089.626.829	1.810.438.750
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις						
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		15.942.820			15.942.820	
Μείον: Προβλέψεις για υποτιμήσεις		15.942.820	0		15.942.820	0
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			31.546.885			24.987.012
			<u>31.546.885</u>			<u>24.987.012</u>
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓI + ΓII + ΓIII)			1.732.927.743			1.835.425.762
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Αποθέματα						
4. Πρώτες και βοηθητικές ύλες - Αναλώσιμα υλικά - Ανταλλακτικά & είδη συσκευασίας		158.585.161			175.571.959	
Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά		32.904.846	125.680.315		34.121.316	141.450.643
5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων			41.054.753			55.318.079
			<u>166.735.068</u>			<u>196.768.722</u>
II. Απαιτήσεις						
1. Πελάτες		140.775.528			143.651.228	
Μείον: Προβλέψεις		31.538.103	109.237.425		33.732.637	109.918.591
8. Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων			144.442			164.800
11. Χρεώστες διάφοροι		79.402.187			87.694.748	
Μείον: Προβλέψεις		8.345.531	71.056.656		8.345.531	79.349.217
12. Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών & πιστώσεων			3.797.725			4.333.029
			<u>184.236.248</u>			<u>193.765.637</u>
III. Χρεόγραφα						
3. Λοιπά χρεόγραφα			8.231.942			9.971.370
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο			551.843			358.904
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			18.971.280			25.134.445
			<u>19.523.123</u>			<u>25.493.349</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔI + ΔII + ΔIII + ΔIV)			378.726.381			425.999.078
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			861.260			445.257
2. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα			56.497.000			58.315.000
			<u>57.358.260</u>			<u>58.760.257</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ + Ε)			2.169.492.379			2.320.638.741
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ						
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			240.010.764			203.941.576
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως			18.890.166			251.132.803
			<u>258.900.930</u>			<u>455.074.379</u>

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο		
1. Καταβλημένο	38.797.144	38.797.144
III. Διαφορές αναπροσαρμογής & επιχορηγήσεις επενδύσεων		
1. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας συμμ/χών & χρεογράφων	269.414	269.414
2. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσ. στοιχείων	277.930.046	277.930.046
3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	300.942.064	319.433.935
	<u>579.141.524</u>	<u>597.633.395</u>
IV. Αποθεματικά κεφάλαια		
3. Ειδικά αποθεματικά	95.964.458	104.009.645
5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων	57.822.530	70.222.152
	<u>153.786.988</u>	<u>174.231.797</u>
V. Αποτελέσματα εις νέον		
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-430.075.878	-450.470.852
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AIII + AIV + AV)	<u>341.649.778</u>	<u>360.191.484</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ		
2. Λοιπές προβλέψεις	54.857.116	58.193.102
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Ομολογιακά δάνεια	166.829.700	320.863.217
2. Δάνεια τραπεζών	1.017.929.090	999.725.379
3. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	111.202.164	115.458.096
	<u>1.295.960.954</u>	<u>1.436.046.692</u>
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Προμηθευτές	43.664.173	51.225.376
2. Γραμμάτια πληρωτέα & υποσχ/κές	395.478	237.285
Μείον: Μη δουλευμένοι τόκοι	<u>229.780</u>	<u>216.029</u>
3. Τράπεζες - Λογαριασμοί βραχ/σμων υποχρεώσεων	35.355.000	21.997.000
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	21.077.135	18.531.728
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	5.034.973	3.256.553
7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	268.509.150	248.343.285
10. Μερίσματα πληρωτέα	931.330	1.729.738
11. Πιστωτές διάφοροι	77.512.641	89.110.128
	<u>452.250.100</u>	<u>434.215.064</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓI + ΓII)	<u>1.748.211.054</u>	<u>1.870.261.756</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
1. Έσοδα επόμενων χρήσεων	167.437	147.748
2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	24.587.729	31.802.108
3. Λοιποί μεταβατικοί λογαριασμοί παθητικού	19.265	42.543
	<u>24.774.431</u>	<u>31.992.399</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + B + Γ + Δ)	<u>2.169.492.379</u>	<u>2.320.638.741</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΙ		
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών	240.010.764	203.941.576
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως	18.890.166	251.132.803
	<u>258.900.930</u>	<u>455.074.379</u>

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1998 ΚΑΙ 1999

Χρήση 1998 (1.1 - 31.12.1998)

Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)

I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ

Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)			843.960.363			901.299.678
Μείον: Κόστος πωλήσεων			<u>427.823.570</u>			<u>471.612.545</u>
Μικτά αποτελέσματα εκμετάλλευσης			416.136.793			429.687.133
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης			<u>21.464.169</u>			<u>23.169.532</u>
Σύνολο			<u>437.600.962</u>			<u>452.856.665</u>
Μείον:						
1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		50.242.439			54.511.892	
2. Έξοδα λειτουργίας ερευν. - αναπτ.		12.738.408			9.947.721	
3. Έξοδα λειτουργίας διάθεσης		<u>202.232.512</u>	<u>265.213.359</u>		<u>206.995.540</u>	<u>271.455.153</u>
Μερικά αποτελέσματα εκμετάλλευσης			172.387.603			181.401.512
Πλέον:						
2. Έσοδα χρεογράφων		161.650			142.452	
3. Κέρδη πωλήσεως συμμετοχών & χρεογράφων		870.848			2.892.924	
4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα		12.915.027			15.362.385	
Μείον:						
2. Έξοδα & ζημιές συμμ/χών & χρεογράφων		646.675		20.671		
3. Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	<u>167.967.516</u>	<u>168.614.191</u>	<u>-154.666.666</u>	<u>135.076.936</u>	<u>135.097.607</u>	<u>-116.699.846</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμετάλλευσης			17.720.937			64.701.666
II. ΠΛΕΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ						
1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα			21.225.043		18.391.374	
2. Έκτακτα κέρδη			5.042.193		5.315.852	
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων			<u>3.079.180</u>		<u>5.345.334</u>	
			29.346.416		29.052.560	
ΜΕΙΟΝ:						
1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα		63.538.799		80.966.658		
2. Έκτακτες ζημιές		133.907		313.321		
3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων		<u>1.153.672</u>	<u>64.826.378</u>	<u>-35.479.962</u>	<u>2.215.659</u>	<u>83.495.638</u>
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα			-17.759.025			10.258.588
Μείον:						
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων		109.845.295			112.970.562	
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος		<u>109.845.295</u>	<u>0</u>		<u>112.970.562</u>	<u>0</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ - ΚΕΡΔΗ (Ζημιές) ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων			<u>-17.759.025</u>			<u>10.258.588</u>

ΑΘΗΝΑ, 9 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
Μ. ΧΑΤΖΕΛΛΗΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 093014

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ
ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999 ΚΑΙ 2000
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)			Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)		
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ						
4. Λοιπά έξοδα εγκατάστασης	2.747.470	2.293.826	453.644	3.639.102	2.375.172	1.263.930
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Ασώματες ακινητοποιήσεις						
4. Έξοδα προ-λειτουργικής ανάπτυξης ορυχείων	59.331.220	30.406.693	28.924.527	59.333.579	33.320.569	26.013.010
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις						
1. Γήπεδα - Οικόπεδα	60.883.246	-	60.883.246	95.205.708	-	95.205.708
2. Ορυχεία - Μεταλλεία	39.784.329	19.486.662	20.297.667	56.627.435	25.229.999	31.397.436
3. Κτίρια και τεχνικά έργα	597.658.871	247.996.523	349.662.348	632.279.004	287.734.396	344.544.608
4. Μηχανήματα - Τεχνικές εγκατ/σεις & λοιπός μηχαν/κός εξοπλισμός	1.782.756.623	722.747.517	1.060.009.106	1.932.375.447	810.560.577	1.121.814.870
5. Μεταφορικά μέσα	26.559.721	19.310.865	7.248.856	29.030.319	22.200.036	6.830.283
6. Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	66.566.908	49.678.569	16.888.339	68.779.242	56.607.800	12.171.442
7. Ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση και προκαταβολές	266.524.661	-	266.524.661	384.116.784	-	384.116.784
	<u>2.840.734.359</u>	<u>1.059.220.136</u>	<u>1.781.514.223</u>	<u>3.198.413.939</u>	<u>1.202.332.808</u>	<u>1.996.081.131</u>
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓI + ΓII)	<u>2.900.065.579</u>	<u>1.089.626.829</u>	<u>1.810.438.750</u>	<u>3.257.747.518</u>	<u>1.235.653.377</u>	<u>2.022.094.141</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις						
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις		15.942.820			16.240.820	
Μείον: Προβλέψεις για υποτιμήσεις		15.942.820	0		15.942.820	298.000
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			24.987.012			15.504.537
			<u>24.987.012</u>			<u>15.802.537</u>
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓI + ΓII + ΓIII)			<u>1.835.425.762</u>			<u>2.037.896.678</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Αποθέματα						
4. Πρώτες και βοηθητικές ύλες - Αναλώσιμα υλικά - Ανταλλακτικά & είδη συσκευασίας		175.571.959		187.037.725		
Μείον: Προβλέψεις για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά		34.121.316	141.450.643	36.521.030		150.516.695
5. Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων			55.318.079			43.261.298
			<u>196.768.722</u>			<u>193.777.993</u>
II. Απαιτήσεις						
1. Πελάτες		143.651.228		141.432.182		
Μείον: Προβλέψεις		33.732.637	109.918.591	31.164.180		110.268.002
8. Δεσμευμένοι λογαριασμοί καταθέσεων			164.800			164.800
11. Χρεώστες διάφοροι		87.694.748		150.608.680		
Μείον: Προβλέψεις		8.345.531	79.349.217	8.345.531		142.263.149
12. Λογ/σμοί διαχείρισης προκαταβολών & πιστώσεων			4.333.029			2.328.050
			<u>193.765.637</u>			<u>255.024.001</u>
III. Χρεόγραφα						
3. Λοιπά χρεόγραφα			9.971.370			12.995.115
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο			358.904			886.774
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			25.134.445			3.867.661
			<u>25.493.349</u>			<u>4.754.435</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔI + ΔII + ΔIII + ΔIV)			<u>425.999.078</u>			<u>466.551.544</u>
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			445.257			22.913
2. Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα			58.315.000			61.346.000
			<u>58.760.257</u>			<u>61.368.913</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ + Ε)			<u>2.320.638.741</u>			<u>2.567.081.065</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ						
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			203.941.576			258.083.713
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως			251.132.803			225.255.024
			<u>455.074.379</u>			<u>483.338.737</u>

ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)	Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
I. Κεφάλαιο		
1. Καταβλημένο	38.797.144	220.000.000
III. Διαφορές αναπροσαρμογής & επιχορηγήσεις επενδύσεων		
1. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας συμμ/χών & χρεογράφων	269.414	269.414
2. Διαφορές από αναπροσαρμογή αξίας λοιπών περιουσ. στοιχείων	277.930.046	141.718.972
3. Επιχορηγήσεις επενδύσεων πάγιου ενεργητικού	319.433.935	333.185.204
	<u>597.633.395</u>	<u>475.173.590</u>
IV. Αποθεματικά κεφάλαια		
3. Ειδικά αποθεματικά	104.009.645	104.616.215
5. Αφορολόγητα αποθεματικά ειδικών διατάξεων νόμων	70.222.152	69.642.315
	<u>174.231.797</u>	<u>174.258.530</u>
V. Αποτελέσματα εις νέον		
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-450.470.852	-460.860.663
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AIII + AIV + AV)	<u>360.191.484</u>	<u>408.571.457</u>
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ		
2. Λοιπές προβλέψεις	58.193.102	62.280.576
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Ομολογιακά δάνεια	320.863.217	564.342.981
2. Δάνεια τραπεζών	999.725.379	973.110.339
3. Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	115.458.096	113.373.716
	<u>1.436.046.692</u>	<u>1.650.827.036</u>
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
1. Προμηθευτές	51.225.376	73.108.557
2. Γραμμάτια πληρωτέα & υποσχ/κές	237.285	261.827
Μείον: Μη δουλευμένοι τόκοι	<u>216.029</u>	<u>184.566</u>
3. Τράπεζες - Λογαριασμοί βραγ/σμων υποχρεώσεων	21.997.000	10.144.000
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	18.531.728	29.540.807
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	3.256.553	3.314.520
7. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες στην επόμενη χρήση	248.343.285	198.742.995
10. Μερίσματα πληρωτέα	1.729.738	0
11. Πιστωτές διάφοροι	89.110.128	95.740.426
	<u>434.215.064</u>	<u>410.668.566</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓI + ΓII)	<u>1.870.261.756</u>	<u>2.061.495.602</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
1. Έσοδα επόμενων χρήσεων	147.748	169.183
2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	31.802.108	22.797.976
3. Λοιποί μεταβατικοί λογ/σμοί παθητικού	42.543	11.766.271
	<u>31.992.399</u>	<u>34.733.430</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + B + Γ + Δ)	<u>2.320.638.741</u>	<u>2.567.081.065</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ		
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών	203.941.576	258.083.714
4. Λοιποί λογαριασμοί τάξεως	251.132.803	225.255.023
	<u>455.074.379</u>	<u>483.338.737</u>

**ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 1999 ΚΑΙ 2000**

	Χρήση 1999 (1.1 - 31.12.1999)		Χρήση 2000 (1.1 - 31.12.2000)	
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ				
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)		901.299.678		971.882.914
Μείον: Κόστος πωλήσεων		<u>471.612.545</u>		<u>583.193.778</u>
Μικτά αποτελέσματα εκμετάλλευσης		429.687.133		388.689.136
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης		<u>23.169.532</u>		<u>27.270.753</u>
Σύνολο		<u>452.856.665</u>		<u>415.959.889</u>
Μείον:				
1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	54.511.892		47.732.189	
2. Έξοδα λειτουργίας ερευν. - αναπτ.	9.947.721		10.513.269	
3. Έξοδα λειτουργίας διάθεσης	<u>206.995.540</u>	<u>271.455.153</u>	<u>207.664.982</u>	<u>265.910.440</u>
Μερικά αποτελέσματα εκμετάλλευσης		181.401.512		150.049.449
Πλέον:				
2. Έσοδα χρεογράφων	142.452		226.776	
3. Κέρδη πωλήσεως συμμετοχών & χρεογράφων	2.892.924		0	
4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	15.362.385		11.426.681	
Μείον:				
2. Έξοδα & ζημιές συμμ/χών & χρεογράφων	20.671		0	
3. Χρεωστικοί τόκοι & συναφή έξοδα	<u>135.076.936</u>	<u>135.097.607</u>	<u>-116.699.846</u>	<u>116.270.300</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμετάλλευσης		64.701.666		45.432.606
II. ΠΛΕΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ				
1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα		18.391.374		33.878.316
2. Έκτακτα κέρδη		5.315.852		5.509.769
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων		<u>5.345.334</u>		<u>3.730.884</u>
		29.052.560		43.118.969
ΜΕΙΟΝ:				
1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	80.966.658		67.704.454	
2. Έκτακτες ζημιές	313.321		14.945.590	
3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	<u>2.215.659</u>	<u>83.495.638</u>	<u>-54.443.078</u>	<u>4.325.255</u>
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα		10.258.588		86.975.299
Μείον:				
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	112.970.562		129.290.576	
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	<u>112.970.562</u>	<u>0</u>	<u>129.290.576</u>	<u>0</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ - ΚΕΡΔΗ (Ζημιές) ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων		<u>10.258.588</u>		<u>1.576.276</u>

ΑΘΗΝΑ, 9 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
Δ. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤ. ΝΕΖΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
Μ. ΧΑΤΖΕΛΛΗΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 093014

ΣΗΜΕΙΩΣΗ: Στην ενοποίηση του Ομίλου περιλαμβάνονται, εκτός από τη Μητρική εταιρεία ΔΕΗ Α.Ε., οι θυγατρικές της εταιρείες: α) ΚΟΖΕΝ Α.Ε., β) ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩ-ΣΙΜΕΣ Α.Ε. και γ) ΔΕΗ ΘΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.

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» τους ενοποιημένους ισολογισμούς και τις ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.» και των θυγατρικών της για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000. Εφαρμόσαμε τις διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες για τον σκοπό του ελέγχου μας, οι οποίες είναι σύμφωνες με τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και επαληθεύσαμε τη συμφωνία του περιεχομένου της ενοποιημένης Εκθέσεως Διαχειρίσεως με τις παραπάνω ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψε ότι: 1. Σύμφωνα με τον Ν. 2773/99 όπως ισχύει από 22 Δεκεμβρίου 1999, το Ελληνικό Δημόσιο ανέλαβε όλες τις υποχρεώσεις της Μητρικής εταιρείας σχετικά με συνταξιοδοτικές, ιατροφαρμακευτικές και λοιπές παροχές προς τους υπαλλήλους και συνταξιούχους της. Πριν από την παραπάνω ημερομηνία έναρξης ισχύος του Ν. 2773/99, λόγω της αβεβαιότητας που επικρατούσε σχετικά με τις νομικές υποχρεώσεις της Μητρικής εταιρείας προς τους εργαζόμενους και τους συνταξιούχους της για τις ανωτέρω παροχές, η Μητρική εταιρεία δεν ήταν σε θέση να ποσοτικοποιήσει τις σχετικές υποχρεώσεις και ως εκ τούτου λογιστικοποιούσε το κόστος των ανωτέρω παροχών κατά την καταβολή των σχετικών κονδυλίων. Αποτέλεσμα του λογιστικού αυτού χειρισμού ήταν ότι (α) ο ισολογισμός της 31ης Δεκεμβρίου 1998 δεν περιλαμβάνει πρόβλεψη για τις ανωτέρω υποχρεώσεις, (β) τα αποτελέσματα χρήσεως για τα έτη 1998 και 1999 δεν περιλαμβάνουν, με την ίδια βάση, τα σχετικά κόστη και (γ) τα αποτελέσματα χρήσεως για το έτος 1999 δεν περιλαμβάνουν την ωφέλεια που προέκυψε από την απαλλαγή της Μητρικής εταιρείας από τις υποχρεώσεις αυτές, λόγω της ανάληψής τους από το Ελληνικό Δημόσιο στις 22 Δεκεμβρίου 1999. 2. 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 Μητρικής εταιρείας. Κατά τη γνώμη μας, αφού ληφθούν υπόψη οι παραπάνω παρατηρήσεις μας, οι ενοποιημένες αυτές οικονομικές καταστάσεις οι οποίες έχουν καταρτισθεί σύμφωνα με τις διατάξεις του κωδ. ν. 2190/1920 και στη συνέχεια αναμορφώθηκαν με βάση τα προβλεπόμενα από την παρ. 1 του άρθρου 10 του Ν. 2941/12.9.2001, εν όψει της εισαγωγής της Μητρικής εταιρείας στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών, απεικονίζουν βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η Μητρική εταιρεία και οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και εφαρμόστηκαν ομοιόμορφα κατά τις ελεγχόμενες χρήσεις, την περιουσιακή διάρθρωση, τη χρηματοοικονομική θέση και τα αποτελέσματα του συνόλου των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση της 31ης Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000. Διευκρινίζεται ότι: (α) Σύμφωνα με την υπ' αριθμ. 303/2495/1999 γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής (Ε.Σ.Υ.Λ.), η οποία εξομοιώνει τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιχορηγήσεις των Παγίων Επενδύσεων», η Μητρική Εταιρεία εμφανίζει στο λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Πάγιοι Ενεργητικού», της 31ης Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000, Δρχ. 172 δισ., Δρχ. 191 δισ. και Δρχ. 211 δισ., αντίστοιχα, που αντιπροσωπεύουν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών στο κόστος κατασκευής του δικτύου της Διανομής (β) Στα «Ίδια Κεφάλαια» της 31ης Δεκεμβρίου 2000 δεν περιλαμβάνεται η υπεραξία εκ Δρχ. 950 δισ. που προέκυψε από την εκτίμηση, κατά την ως άνω ημερομηνία, των παγίων στοιχείων της μητρικής Εταιρείας σε τρέχουσες αξίες, από ανεξάρτητη εταιρεία εκτιμητών. Σύμφωνα με την μελέτη της ανωτέρω εταιρείας, η τρέχουσα αξία ορισμένων παγίων στοιχείων είναι χαμηλότερη, κατά Δρχ. 55 δισ. περίπου, από την αναπροσαρμοσμένη, σύμφωνα με προηγούμενες διατάξεις ειδικών νόμων, αναπόσβεστη αξία τους και είναι υψηλότερη κατά Δρχ. 1.005 δισ. περίπου, από την αντίστοιχη αναπροσαρμοσμένη αναπόσβεστη αξία των λοιπών παγίων στοιχείων. Σύμφωνα με τις διατάξεις του Νόμου 2941/2001, βάσει του οποίου έγινε η ανωτέρω εκτίμηση, η καθαρή προκύψασα υπεραξία εκ Δρχ. 950 δισ. περίπου, θα καταχωρηθεί στα βιβλία, κατά την πρώτη, μετά την μετατροπή της Μητρικής εταιρείας σε Ανώνυμη Εταιρεία, χρήση.

Αθήνα, 26 Οκτωβρίου 2001

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΣΠΥΡΟΣ ΛΟΡΕΝΤΖΙΑΔΗΣ

A.M. ΣΟΕΛ 12731

ARTHUR ANDERSEN

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ
ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ 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.	Ευρώ	Δρχ.	Ευρώ
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	<u>1.371.711</u>	<u>4.025,56</u>	<u>1.263.930</u>	<u>3.709,26</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
I, II. Ακίνητοποιήσεις	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	<u>2.165.676.260</u>	<u>6.355.616,32</u>	<u>2.022.094.141</u>	<u>5.934.245,46</u>
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	2.685.734	7.881,83	15.802.537	46.375,75
Σύνολο παγίου ενεργητικού	<u>2.168.361.994</u>	<u>6.363.498,15</u>	<u>2.037.896.678</u>	<u>5.980.621,21</u>
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	<u>427.552.736</u>	<u>1.254.740,24</u>	<u>466.551.544</u>	<u>1.369.190,14</u>
E. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	71.099.101	208.654,74	61.368.913	180.099,52
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<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 ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	<u>604.347.207</u>	<u>1.773.579,48</u>	<u>483.338.737</u>	<u>1.418.455,57</u>

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

1. Οι ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με τη 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 ΘΡΑΣΙΟΚΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.
2. Για τη σύνταξη της λογιστικής κατάστασης της 31ης Δεκεμβρίου 2001 τηρήθηκαν οι βασικές και γενικές 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 προβλέπε 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 καθεμία. Από τη διάθεση των νέων μετοχών στο επενδυτικό κοινό προέκυψε διαφορά δρχ. 39.443.233.109 η οποία καταχωρήθηκε στον 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 απαιτήσεις, 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 στη Σημείωση 5, κατωτέρω. Το χρεωστικό υπόλοιπο του ειδικού αυτού λογαριασμού στις 31 Δεκεμβρίου 2000 και 2001 ανέρχόταν 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 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 31 Δεκεμβρίου 2001 υπολογίζονταν με βάση τις αναπροσαρμοσμένες αξίες, εκτιμάται ότι αυτές θα ήταν αυξημένες κατά δρχ. 68 δισ. περίπου με ισοποίηση 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 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.
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 παγίου 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 δουλεωμένες 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 επιδίδες 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.

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

	31/12/2001		31/12/2000	
	Δρχ.	Ευρώ	Δρχ.	Ευρώ
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	165.426.903	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	624.972.872	1.834.109,67	408.571.457	1.199.035,81
B. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ	73.451.509	215.558,35	62.280.576	182.774,98
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
I. Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις				
Δάνεια τραπεζών και 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	1.933.429.448	5.674.040,95	2.061.495.602	6.049.877,04
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	36.531.713	107.209,72	34.733.430	101.932,30
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.668.385.542	7.830.918,69	2.567.081.065	7.533.620,13
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	604.347.207	1.773.579,48	483.338.737	1.418.455,57

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 (1/1/01-31/12/01)
(Ποσά σε χιλιάδες δραχμές και χιλιάδες ευρώ)

	31/12/2001		31/12/2000	
	Δρχ.	Ευρώ	Δρχ.	Ευρώ
Κύκλος εργασιών	1.047.492.826	3.074.080,19	971.882.914	2.852.187,57
Μείον: Κόστος πωλήσεων	<u>602.743.721</u>	<u>1.768.873,72</u>	<u>583.193.778</u>	<u>1.711.500,45</u>
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμ/σεως	444.749.105	1.305.206,47	388.689.136	1.140.687,12
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	<u>31.403.185</u>	<u>92.159,02</u>	<u>27.270.753</u>	<u>80.031,56</u>
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 - αναπτύξεως	11.605.134	34.057,62	10.513.269	30.853,32
Έξοδα λειτουργίας διαθέσεως	<u>218.708.668</u>	<u>641.844,95</u>	<u>207.664.982</u>	<u>609.435,02</u>
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	191.943.757	563.297,89	150.049.449	440.350,55
Μείον: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	<u>-82.960.956</u>	<u>-243.465,75</u>	<u>-104.616.843</u>	<u>-307.019,35</u>
Ολικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	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 - ζημιές	31.865.206	93.514,91	86.975.299	255.246,66
Μείον: Αποσβέσεις μη ενσωμ. στο λειτουργικό κόστος	<u>3.106.342</u>	<u>9.116,19</u>	<u>0</u>	<u>0,00</u>
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ (χρήσεως για το 2000), προ φόρων	<u>120.906.967</u>	<u>354.826,02</u>	<u>1.576.276</u>	<u>4.625,90</u>

ΑΘΗΝΑ, 26 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 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 ΤΟΥ 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 2001 μέχρι 31η Δεκεμβρίου 2001 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. Δεν επεκαθήκαμε 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 «Ίδια 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 τη 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 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 ουσιαστικά την εμφανιζόμενη ενοποιημένη περιουσιακή διάρθρωση και την 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 εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη περίοδο.

Αθήνα, 27 Φεβρουαρίου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΣΠΥΡΟΣ ΛΟΡΕΝΤΖΙΑΔΗΣ

A.M. Σ.Ο.Ε.Λ. 12731

ARTHUR ANDERSEN - ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.



ΟΜΙΛΟΣ ΔΕΗ

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	1/1/03 - 30/6/03	1/1/02 - 30/6/02
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	29.030	22.942
Μείζον: Αποσβέσεις	22.423	19.806
Αναπόσβεστη Αξία	6.607	3.036
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I, II. Ακτινοποιήσεις	16.641.064	10.657.900
Μείζον: Αποσβέσεις	7.519.373	4.194.338
Αναπόσβεστη Αξία	9.122.491	6.463.642
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	11.831	13.085
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού	9.134.322	6.476.727
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ		
I. Αποθέματα	541.721	559.626
II. Πελάτες	365.039	340.021
III. Λοιπές απαιτήσεις	130.996	402.133
III. Χρεώγραφα	11.329	13.900
IV. Διαθέσιμα	33.751	37.727
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού	1.102.836	1.353.407
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	242.826	203.140
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	10.486.591	8.036.310
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ	2.384.376	1.963.917
ΠΑΘΗΤΙΚΟ		
Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	1.067.200	679.760
I. Κεφάλαιο Μετοχών	115.754	115.754
II. Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτο	1.228.943	1.563.496
III. Διαφορές αναπροσαρμογής και επιρροηφόρες επενδύσεις	532.280	491.377
IV. Αποθεματικά κεφάλαια	1.426.731	-1.330.279
Ειδικό αποθεματικό Ν. 2941/01	211.371	248.645
Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2001 - 31.12.2001 προ φόρων	6.350	363.688
Αποτελέσματα περιόδου 1.1.2001 - 31.12.2001 προ φόρων	6.350	0
Υπόλοιπο κερδών προηγούμενων χρήσεων	4.588.629	2.122.441
Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων	630.816	255.353
Β. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ & ΕΞΟΔΑ		
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
I. Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.362.696	3.704.762
Δάνεια Τραπεζών & Ομολογιακά Δάνεια	355.561	343.140
Λοιπές Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις	3.718.257	4.047.902
II. Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις	143.659	130.641
Προμηθευτές	647.450	662.433
Βραχυπρόθεσμο μέρος μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων	76.682	48.031
Φόροι-Τέλη-Ασφαλιστικά Ταμεία	536.915	434.746
Λοιπές Υποχρεώσεις	1.404.706	1.475.851
Σύνολο Υποχρεώσεων	5.122.963	5.523.753
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	144.183	134.783
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	10.486.591	8.036.310
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	2.384.376	1.963.917

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ:

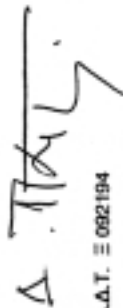
- Η λογιστική κατάσταση της 30ης Ιουνίου 2003 συντάχθηκε με βάση τις λογιστικές αρχές που τηρήθηκαν στην αντίστοιχη προηγούμενη λογιστική περίοδο.
- Οι ενσωματωμένες λογιστικές καταστάσεις προέκυψαν με την μέθοδο της αμείβης επενδύσεως των συνδεδεμένων της Μητρικής Εταιρείας ΔΕΗ Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιρείων ΔΕΗ ΡΩΜΟΣ Α.Ε. (πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.), ΒΙ ΔΕΗ ΑΝΑΨΩΣΙΜΕΣ Α.Ε. Υ ΔΕΗ ΘΙΑΤΕΙΚΟΝΙΣΣΕΣ Α.Ε. και ΒΙ ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε.
- Η Μητρική Εταιρεία μεταρρυθμίστηκε σε Ανώνυμη Εταιρεία την 1 Ιανουαρίου 2001 όπως προέβλεπε ο Νόμος 2773/1998. Η πρώτη εταιρεία της χρήσης άρχισε την 1η Ιανουαρίου 2001 και έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Με βάση το Ν. 2941/2001, η Μητρική Εταιρεία προχώρησε το 2002 σε αναπροσαρμογή της αξίας των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31 Δεκεμβρίου 2000. Τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής καταγράφηκαν στα βιβλία της Μητρικής Εταιρείας το τελευταίο τρίμηνο της πρώτης μετά τη μεταρρύθμιση της ανώνυμης εταιρείας χρήσης. Αποτέλεσμα της αναπροσαρμογής ήταν η αύξηση του κόστους κτήσεως και των αναμενόμενων αποσβέσεων κατά Ευρώ 5.966 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 2.577 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα. Η καθαρή υπερίσχυση που προέκυψε, ποσού Ευρώ 2.829 εκατομμύρια περίπου, καταγράφηκε σε ιδιαίτερο λογαριασμό της καθαρής έκσης (Ειδικό Αποθεματικό Νόμου 2941/2001). Αν οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για την περίοδο από 1 Ιανουαρίου έως 30 Ιουνίου 2002 υπερίσχυαν με βάση τις αναπροσαρμογές αξίας των παγίων, αυτές θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 110 εκατομμύρια περίπου, με κόστος μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της περιόδου.
- Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων του Οργανισμού Αερίων της 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 έρα ακόμα ολοκληρωθεί.
- Σύμφωνα με γνωμάτευση του Εθνικού Συμβουλίου Λογιστικής η οποία εδράζεται τις «Συμμετοχές Καταναλωτών» με τις «Επιρροηφόρες των Παγίων Επενδύσεων», η Μητρική Εταιρεία εμφάνισε στον λογαριασμό των Ιδίων Κεφαλαίων «Διαφορές αναπροσαρμογής και επιρροηφόρες επενδύσεις» της 30ης Ιουνίου 2003, Ευρώ 870 εκατομμύρια περίπου που αναπροσαρτήσαν το αναπόσβεστο υπόλοιπο Συμμετοχών Καταναλωτών από αυτός κατασκευής των Δεσμών της Μητρικής Εταιρείας.
- Δεν υφίστανται εμπόδια βάσει επί των παγίων στοιχείων.
- Οι απαιτήσεις και υποχρεώσεις της Μητρικής Εταιρείας σε Έξω Νόμισμα έχουν απομνημόνιο με ιστορίες της 30ης Ιουνίου 2003.
- Για τις δατυμέντες δεσφές της περιόδου έχουν σχηματιστεί ανέστρες προβλέψεις.
- Οι επενδύσεις της περιόδου έχουν ανέβει στο ποσό των Ευρώ 291 εκατομμύριων περίπου.
- Για τις πόσες φυσικές επενδύσεις έχουν σχηματιστεί εταιρικές προβλέψεις.
- Ο αριθμός του μετοδοτηθέντος προσωπικού της Εταιρείας είναι 28.534 άτομα, εκ των οποίων 163 εργάζονται για το ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε.
- Το κόστος πωληθέντων και οι δεσφές λειτουργιών του α' εξαμήνου 2002 της Μητρικής Εταιρείας έχουν αναπροσαρμοσθεί, ώστε να είναι σύμφωνο με το αντίστοιχο μήνη του 2003.

ΣΥΝΟΠΤΙΚΗ ΕΝΟΠΙΩΜΕΝΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

	1/1/03 - 30/6/03	1/1/02 - 30/6/02
Κύκλος εργασιών	1.912.852	1.613.968
Μείων: Κόστος πωλήσεων	1.361.831	1.117.867
Μικτά αποτελέσματα (πέρδη) εκμεταλλεύσεως	551.031	496.111
Πλύνον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	50.759	49.904
Σύνολο	601.790	546.015
Μείων: Έξοδα Διοικητικής Λειτουργίας	73.301	60.062
Έξοδα Λειτουργίας Ερευνηών-Αναπτύξεως	13.810	11.806
Έξοδα Λειτουργίας Διαθέσεως	213.285	112.137
Μικρά Αποτελέσματα (πέρδη) εκμεταλλεύσεως	301.294	362.010
Μείων: Χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	106.035	100.287
Ολικά Αποτελέσματα (πέρδη) εκμεταλλεύσεως	195.259	261.723
Πλύνον: Ανόργανα Έσοδα-Κέρδη	46.508	43.070
Μείων: Ανόργανα Έξοδα-Ζημιές	30.396	56.126
Μείων: Αποφάσεις μη ενσυνείδητο λειτουργικό κόστος	0	22
ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	211.371	248.645

Αθήνα, 28 Αυγούστου 2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΧΙΟΥ
Δ. Β. ΠΑΡΟΥΛΙΑΣ



Α.Δ.Τ. Ξ 062194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΤΗΡΙΟΥ
Ε.Α. ΕΞΑΚΟΥΣΤΙΔΗΣ



Α.Δ.Τ. Ξ 305492

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΗΤΟΥ ΕΛΕΚΤΗ ΑΟΙΣΤΗΣ

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

Δεν εγνώρισα τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 390/1983, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 96 του π. 2533/1997, εφαρμόζοντας, στο πλαίσιο των αρχών και των κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σύστημα Οργανών Ελεγκτών Αρχών, τις ελεγκτικές διαδικασίες που εφάρμοξε κατά τις διατάξεις για να διαπιστώσω ότι οι ενδείξεις οικονομικής καταστάσεως της ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. που εκδόθηκαν για το έτος 2003 μέχρι 30η Ιουνίου 2003, δεν περιείχαν ανακρίβειες ή παρακλίσεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την οικονομική κατάσταση ή διάφορα στοιχεία που περιλαμβάνονται στην κατάσταση, της οικονομίας αποτελέσματα, της οικονομίας μισθών, παροχών και των λειτουργιών της που περιλαμβάνονται στην κατάσταση, τους Ελεγκτές Αρχές, αλλά διαπιστώσα ότι ορισμένα στοιχεία που περιλαμβάνονται σε αυτές περιλαμβάνονται στην κατάσταση, αντίστοιχα, οι οποίες έχουν ελεγχθεί από άλλους Οργανισμούς Αρχών, αλλά διαπιστώσα ότι η μισθολογική κατάσταση δεν ελεγχθεί από τις φορολογικές Αρχές από ενορκή ορκωτή, κατά συνέπεια οι ανακρίβειες των στοιχείων που περιλαμβάνονται στην κατάσταση για τις φορολογικές υποχρεώσεις δεν έχουν καταστεί οριστικές.

Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσα, διαπιστώσα ότι οι ενδείξεις οικονομικής καταστάσεως έχουν καταρτιστεί σύμφωνα με τις ορθές διατάξεις του π.δ. Ν. 2150/1990 «επί οικονομικών εταιρειών» και ομοίως άρθρο 1 της παραρτήσεως του άρθρου 1 της προαναφερθείσας από την παρούσα σημασίας, δεν περιείχαν ανακρίβειες ή παρακλίσεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την οικονομική κατάσταση ή διάφορα στοιχεία που περιλαμβάνονται στην κατάσταση την 30η Ιουνίου 2003, καθώς και το οικονομικό αποτέλεσμα της διάρκειας περιόδου που έληξε στην περιγραφή αυτή, βάσει των ορθών διατάξεων που ισχύουν και των λειτουργιών Αρχών και μετρίων που εφαρμόζονται στην κατάσταση και δεν έχουν ελεγχθεί από ενορκή, που εφαρμόζονται στην κατάσταση περίοδο της προαναφερθείσας περιόδου.

Αθήνα, 28 Αυγούστου 2003

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Αρχής
Δημήτριος ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΙΔΗΣ



Α.Μ.Σ.Ε.Α. 19611
ΕΡΕΤ & ΠΑΝΤΕΛΗΣ ΕΣΑΕΔ
ΟΡΚΗΤΟ ΕΛΕΚΤΗ ΑΟΙΣΤΗΣ Α.Ε.

ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Ή ΨΥΧΟΥΣ

δ.τ. «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.»

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000 - 2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000)

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411

(ποσά σε Δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομένης χρήσεως 2000			Ποσά προηγούμενης χρήσεως 1999			Ποσά κλειομ.	Ποσά προηγ.
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία	χρήσεως 2000	χρήσεως 1999
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ								
1. Έξοδα ιδρύσεως & Α' εγκαταστάσεως	3.060.506	931.816	2.128.690	1.598.576	319.715	1.278.861		
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις								
3. Κτίρια - Εγκατ/σεις κτιρίων	5.399.850	361.464	5.038.386	5.155.350	103.696	5.051.654		
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	13.708.404	4.428.761	9.279.643	11.339.654	1.647.676	9.691.978		
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓII)	<u>19.108.254</u>	<u>4.790.225</u>	<u>14.318.029</u>	<u>16.495.004</u>	<u>1.751.372</u>	<u>14.743.632</u>		
III. Συμμετοχές & άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις								
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			1.600.000			-		
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓII + ΓIII)			<u>15.918.029</u>			<u>14.743.632</u>		
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
II. Απαιτήσεις								
11. Χρεώστες διάφοροι			15.746.269			6.542.459		
IV. Διαθέσιμα								
1. Ταμείο			618.527			57.095		
3. Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας			1.608.706			110.909.481		
			<u>2.227.233</u>			<u>110.966.576</u>		
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIV)			<u>17.973.502</u>			<u>117.509.035</u>		
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ)			<u>36.020.221</u>			<u>133.531.528</u>		
ΠΑΘΗΤΙΚΟ								
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
I. Κεφάλαιο μετοχικό (18.000 μετοχές x 10.000 δρχ.)								
1. Καταβλημένο							180.000.000	180.000.000
V. Αποτελέσματα εις νέον								
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον							-191.847.606	-55.635.257
Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεως εις νέον							-55.635.257	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AV)							<u>-67.482.863</u>	<u>124.364.743</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ								
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις								
1. Προμηθευτές							88.601.531	1.792.700
4. Προκαταβολές πελατών							800.000	800.000
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη							2.075.460	2.967.103
6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί							311.212	404.037
11. Πιστωτές διάφοροι							11.388.170	1.833.371
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)							<u>103.176.373</u>	<u>7.797.211</u>
Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ								
2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα							326.711	1.369.574
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + Γ + Δ)							<u>36.020.221</u>	<u>133.531.528</u>

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000 (1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000)**

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά κλειομένης χρήσεως 2000	Ποσά προηγούμενης χρήσεως 1999		Ποσά κλειομ. χρήσεως 2000	Ποσά προηγ. χρήσεως 1999
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ			Καθαρά αποτελέσματα		
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	189.492.284	54.355.733	Ζημίες χρήσεως	191.847.606	55.635.257
Μερικά αποτ/τα εκμ/σεως (ζημίες)	189.492.284	54.355.733	Ζημίες προηγούμενων χρήσεων	55.635.257	-
ΠΛΕΟΝ: 4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	1.501.126	930.746	Ζημίες εις νέον	247.482.863	55.635.257
Ολικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	187.991.158	53.424.987			
II. ΜΕΙΟΝ: 1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	205.494	139.183			
Οργανικά και έκτακτα αποτελέσματα (ζημίες)	188.196.652	53.564.170			
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	3.650.954	2.071.087			
Μείον: Οι από αυτές ενσ/νες στο λειτουργικό κόστος	-	-			
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ζημίες) ΧΡΗΣΕΩΣ	191.847.606	55.635.257			

ΑΘΗΝΑ, 12 ΜΑΡΤΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
ΑΔΤ Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΖΗΣΗΣ
ΑΔΤ Π 762700

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
ΑΔΤ Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ»

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Η ΨΥΧΟΥΣ» της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Ο έλεγχός 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 Σύμμα 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. 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 παράγρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ. Ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψαν τα εξής: **1.** Στο υπόλοιπο του λογαριασμού «Προμηθευτές», όπως εμφανίζεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις του Παθητικού υπό στοιχεία Γ-II-1, συμπεριλαμβάνεται και υποχρέωση ύψους 88.563.433 δρχ., που οφείλεται στην Γαλλική εταιρεία G.E.E. International S.A. για παροχή μελετών προς την ελεγχόμενη και πρόκειται να εξοφληθεί, όπως μας διαβεβαίωσαν, εντός της χρήσεως 2001. **2.** Επειδή το σύνολο των Ιδίων Κεφαλαίων της εταιρείας κατά την 31-12-2000 έχει καταστεί μικρότερο του ενός δεκάτου (1/10) του μετοχικού κεφαλαίου, συντρέχει περίπτωση εφαρμογής του άρθρου 48 παρ. 1γ του Ν. 2190/1920 και ως εκ τούτου θα πρέπει να ληφθούν τα αναγκαία μέτρα για την αποκατάσταση της εν λόγω αναλογίας. **3.** Διευκρινίζεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε στις 24 Σεπτεμβρίου 1998 και μέχρι σήμερα βρίσκεται στο στάδιο ανάπτυξης και καταρτίσεως μελετών των δραστηριοτήτων για τις οποίες ιδρύθηκε και, όπως μας διαβεβαίωσαν οι αρμόδιοι της εταιρείας, οι δυσκολίες στην ωρίμανση της αγοράς και στη διείσδυση του φυσικού αερίου δεν επέτρεψαν την υλοποίηση των έργων και ως εκ τούτου αντίστοιχων εσόδων. 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 2000, 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, 15 Μαρτίου 2001

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 10571
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Ή ΨΥΧΟΥΣ

δ.τ. «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.»

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 - 3η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001)

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411

(ποσά σε Δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομένης χρήσεως 2001			Ποσά προηγούμενης χρήσεως 2000			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομ.	Ποσά προηγ.
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία		χρήσεως 2001	χρήσεως 2000
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ							Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
1. Έξοδα ιδρύσεως & Α' εγκατ/σεως	3.940.506	1.719.917	2.220.589	3.060.506	931.816	2.128.690	I. Κεφάλαιο μετοχικό (26.000 μετοχές x 10.000 δρχ.)		
							1. Καταβεβλημένο	260.000.000	180.000.000
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							V. Αποτελέσματα εις νέον		
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις							Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέον	5.965.276	-
3. Κτίρια - Εγκαταστάσεις κτιρίων	5.399.850	631.457	4.768.393	5.399.850	361.464	5.038.386	Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-	-191.847.606
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	13.908.404	7.668.441	6.239.963	13.708.404	4.428.761	9.279.643	Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεων εις νέον	-247.482.863	-55.635.257
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓII)	19.308.254	8.299.898	11.008.356	19.108.254	4.790.225	14.318.029		-241.517.587	-247.482.863
III. Συμμετοχές & άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις							VI. Ποσά προοριζόμενα για αύξηση κεφαλαίου		
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			1.600.000			1.600.000	1. Καταθέσεις μετόχων	50.000.000	-
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓII + ΓIII)			12.608.356			15.918.029	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AV + AVI)	68.482.413	-67.482.863
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝΤΑ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΑ							Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
II. Απαιτήσεις							II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
11. Χρεώστες διάφοροι			19.389.734			15.746.269	1. Προμηθευτές	167.338	88.601.531
IV. Διαθέσιμα							4. Προκαταβολές πελατών	-	800.000
1. Ταμείο			1.141.178			618.527	5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	1.882.386	2.075.460
3. Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας			45.824.806			1.608.706	6. Ασφαλιστικοί οργανισμοί	325.163	311.212
			46.965.984			2.227.233	11. Πιστωτές διάφοροι	10.960.027	11.388.170
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIV)			66.355.718			17.973.502	Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	13.334.914	103.176.373
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ							Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
1. Έξοδα επόμενων χρήσεων			828.800			-	2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	196.136	326.711
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (B + Γ + Δ + Ε)			82.013.463			36.020.221	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + Γ + Δ)	82.013.463	36.020.221

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

	Ποσά κλειομένης χρήσεως 2001	Ποσά προηγούμενης χρήσεως 2000
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ		
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	51.307.629	-
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	<u>55.396.197</u>	<u>189.492.284</u>
Μερικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	4.088.568	189.492.284
ΠΛΕΟΝ: 4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	-	<u>1.501.126</u>
Ολικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	<u>4.088.568</u>	<u>187.991.158</u>
II. ΠΛΕΟΝ (ή ΜΕΙΟΝ): ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ		
1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	15.019.392	-
Μείον: 1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	<u>667.774</u>	<u>14.351.618</u>
Οργανικά και έκτακτα αποτελέσματα (κέρδη - ζημίες)	10.263.050	188.196.652
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	4.297.774	3.650.954
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	-	<u>4.297.774</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (κέρδη - ζημίες) ΧΡΗΣΕΩΣ	<u><u>5.965.276</u></u>	<u><u>-191.847.606</u></u>

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά κλειομ. χρήσεως 2001	Ποσά προηγ. χρήσεως 2000
Καθαρά αποτελέσματα (κέρδη χρήσεως)	5.965.276	-
Ζημίες χρήσεως	-	191.847.606
Ζημίες προηγούμενων χρήσεων	<u>247.482.863</u>	<u>55.635.257</u>
Ζημίες εις νέον	<u>241.517.587</u>	<u>247.482.863</u>

ΑΘΗΝΑ, 14 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ
 Α.Δ.Τ. Ξ 092194

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤΑΥΡΟΣ Ν. ΒΛΑΧΟΣ
 Α.Δ.Τ. Α 236408

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
 Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Ή ΨΥΧΟΥΣ»

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΩΝ, ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΜΟΝΑΔΩΝ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΚΑΙ ΘΕΡΜΟΤΗΤΑΣ ΚΑΙ/Ή ΨΥΧΟΥΣ» της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2001. Ο έλεγχός 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 εφαρμόισε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. 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 43α του κωδ. Ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψαν τα εξής: 1. Το σύνολο των ιδίων κεφαλαίων της εταιρείας κατά την 31/12/2001 έχει καταστεί μικρότερο του ημίσεως (1/2) του μετοχικού κεφαλαίου και ως εκ τούτου συντρέχει περίπτωση εφαρμογής του άρθρου 47 του Ν. 2190/1920, προκειμένου να ληφθούν τα αναγκαία μέτρα για την αποκατάσταση της εν λόγω αναλογίας. 2. Διευκρινίζεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε στις 24 Σεπτεμβρίου 1998 και μέχρι σήμερα βρίσκεται στο στάδιο αναπτύξεως και καταρτίσεως μελετών των δραστηριοτήτων για τις οποίες ιδρύθηκε και όπως μας διαβεβαίωσαν οι αρμόδιοι της εταιρείας οι δυσκολίες στην ωρίμανση της αγοράς και στη διεύθυνση του φυσικού αερίου δεν επέτρεψαν την υλοποίηση των έργων και ως εκ τούτου αντίστοιχων εσόδων. 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 2001, 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 εφαρμόισε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα, 17 Ιανουαρίου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
 Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 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.)
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 4η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)
ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411

	Ποσό κλειστών χρήσεων 2002 €		Ποσό προηγούμενης χρήσης 2001 €			Ποσό κλειστών χρήσεων 2002 €		Ποσό προηγούμενης χρήσης 2001 €			
	ΔΕ. κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναμ. Δόξη	ΔΕ. κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναμ. Δόξη	ΔΕ. κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναμ. Δόξη		
ΕΠΕΡΓΗΤΙΚΟ											
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ											
1. Έξοδα ίδρύσεως & Α' ενστάσεως	13.031,57	7.653,78	5.377,81	11.564,22	5.047,45	6.516,77					
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΠΕΡΓΗΤΙΚΟ											
II. Ενσώματα ακινήτα	15.846,95	2.645,49	13.201,46	15.846,95	1.893,14	13.953,81					
3. Κτίρια - Εγκαταστάσεις κτιρίων	40.817,05	30.508,19	10.308,86	40.817,05	22.504,59	18.312,46					
6. Επιστάα & λοιπά εξοπλισμός	56.694,00	33.183,09	23.510,32	56.694,00	24.357,73	32.305,27					
Σύνολο ακινήτων (ΓII+ΓIII)											
III. Συμμετοχές & άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις	4.925,60			4.925,60		4.925,60					
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	28.435,92			28.435,92		37.001,79					
Σύνολο παγίου ενεργητικού (ΓII+ΓIII)											
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΠΕΡΓΗΤΙΚΟ											
II. Απομήτρες	56.708,77			56.708,77		56.902,47					
11. Χρεώστες διάφοροι											
IV. Διαθέσιμα			1,14			3.249,02					
1. Ταμείο	8.248,75			8.248,75		134.482,79					
3. Καταθέσεις όψεως και προδοσίων	8.247,89			8.247,89		137.831,81					
	64.956,66			64.956,66		194.734,28					
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού (ΔII+ΔIV)											
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΠΕΡΓΗΤΙΚΟΥ											
1. Έξοδα από μισθολογικές υπηρεσίες	48,24			48,24		2.432,28					
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ+Ε)	98.818,63			98.818,63		240.685,12					
ΣΗΜΕΙΩΣΗ: Ορισμένα κονδάλια της προηγούμενης χρήσεως αναμορφώθηκαν, προκειμένου να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα της προηγούμενης χρήσεως.											
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ											
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)											
	Ποσό κλειστών χρήσεων 2002 €		Ποσό προηγούμενης χρήσεως 2001 €			Ποσό κλειστών χρήσεων 2002 €		Ποσό προηγούμενης χρήσεως 2001 €			
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ											
Καθαρές εργασιών (πυλινού)											
Μείον: Κόστος πωλήσεων											
Μετά αποσβέσεων εκμεταλλεύσεως											
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως											
ΜΕΙΩΝ: 1. Έξοδα διακομιστής λειτουργίας	189.207,75			189.207,75		150.572,65					
Μικρά αποπίνα κτήσεως (ζημιές)	189.207,75			189.207,75		175.184,07					
Ομοιά αποσβέσεων εκμεταλλεύσεως (ζημιές)	189.207,75			189.207,75		24.611,42					
II. ΠΛΕΟΝ (ή μείον) ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ											
1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	6,88			44.077,45		44.077,45					
Μείον: 1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	2.085,01			1.950,72		42.117,73					
Οργανικά και έκτακτα αποτελέσματα (ζημιές)	191.208,10			191.208,10		17.506,31					
ΜΕΙΩΝ: Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων	11.402,25			12.612,69		12.612,69					
Μείον: α) από αυτές ενόχως στο λειτουργικό κόστος	11.402,25			12.612,69		12.612,69					
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ				-191.286,10		17.506,31					

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσό κλειστών χρήσεων 2002 €		Ποσό προηγούμενης χρήσεως 2001 €	
Καθαρά αποσβέσματα (ζημιές) χρήσεως	191.286,10		17.506,31	
Κέρδη χρήσεως εις νέον			-726.288,67	
Ζημιές προηγούμενων χρήσεων	708.782,39		-708.782,39	
Ζημιές εις νέον	900.068,49		-708.782,39	

**ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΓΕΝΕΡΑΤΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ
(ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)**

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003 (1/1/2003 - 30/6/2003)

ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41288/01/Β/98/411

ΕΠΕΞΗΓΗΣΗ	ΠΟΣΑ 1/1-30/6/2003	ΠΟΣΑ 1/1-30/6/2002	ΠΟΣΑ 1/1-30/6/2003	ΠΟΣΑ 1/1-30/6/2002
ΕΠΕΞΗΓΗΣΗ			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ			ΑΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	
1. Εξόδα ίδρυσής & Α. εργασιών	35.231,57	9.178,02	9.054,05	6.680,06
Γ. ΠΛΟΥΤΟ ΕΠΕΞΗΓΗΣΗ				
II. Ενδιάμεσες αμοιβές	6.034,48	1.145,94	4.888,14	13.597,64
3. Κέρδη - Εγκαταστάσιμες επόχες	37.306,49	33.181,11	4.125,38	13.500,01
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	43.340,97	34.328,45	9.014,52	27.097,65
III. Στοιχεία παθητικών (Γ' II)				
III. Στοιχεία παθητικών & άλλων μακροπρόθεσμων			56.884,00	29.588,35
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			0,00	4.923,02
Σύνολο παθητικών ενεργητικών (ΓII+ΓIII)			9.014,52	32.023,25
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΠΕΞΗΓΗΣΗ				
II. Αποθετήρια				
4. Κεφάλαιο εκπαιρημένο στην επίσημη χρήση	1.100.000,00			0,00
11. Χρεώσιμες διαφορές	58.849,20			52.441,47
IV. Διαθέσιμα				
1. Ταμείο	1.837,42			412,63
3. Χρημάτιοι ομολογίες & προθεσμιακές	93.936,10			39.938,79
Σύνολο κυκλοφορούντων ενεργητικών (ΔII+ΔIV)	95.773,52			40.351,42
1.254.422,72				92.792,89
Ε. ΜΕΤΑΒΛΗΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΠΕΞΗΓΗΣΗ				
1. Εξόδα επίσημων χρήσεων	0,00			48,24
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΞΗΓΗΣΗ (Β+Γ+Δ+Ε)	1.269.491,89			131.545,34
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003 (1 Ιανουαρίου - 30 Ιουνίου 2003)				
				ΠΟΣΑ 1/1-30/6/2003
ΛΑΠΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ				
Πλέον Άλλα έσοδα εκμετάλλευσης	0,00			0,00
Σύνολο	0,00			0,00
ΜΕΙΩΣΗ: 1. Εξόδα διοικητικής λειτουργίας				
Μικρά αποτελέσματα εμπίτευσης (Σημεία)	83.414,81			102.849,35
ΜΕΙΩΣΗ: 3. Χρηματικά τόκοι & συναφή έσοδα	-83.414,81			-102.849,35
Όντως αποτελέσματα εκμετάλλευσης (Σημεία)	17,61			0,00
ΕΙΣΠΛΗΝ (II) ΜΕΙΩΣΗ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ				
1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	0,00			
2. Έκτακτα κέρδη	961,96			0,04
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	3.010,98			
Μείων: 1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα				
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (Σημεία)	3.972,54			816,04
Μείων: 181,82				
Σύνολο αποτελέσματος παθών στοιχείων	3.960,72			-816,00
Μείων: 80.041,70				-103.765,35
Μείων: 6.632,38				
Μείων: 6.632,38				6.511,77
Μείων: 0,00				6.511,77
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΣΗΜΕΙΑ) ΧΡΗΣΕΩΣ	-80.041,70			-103.765,35

<p>Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ</p> <p>Αθήνα, 30/6/2003</p> <p>Ο Δ/ΝΣΗΝ ΣΥΜΒΟΥΛΩΣ</p>	<p>Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ</p>	<p>ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ</p> <p>Α.Δ.Τ. Ξ - 092194</p> <p>ΑΘΑΝΑΣΙΟΣ Α. ΞΑΝΤΑΒΑΣ</p> <p>Α.Δ.Τ. Μ - 719087</p> <p>ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ</p> <p>Α.Δ.Τ. Η - 710177</p>
<p align="center">ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ</p> <p>Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» (ΠΡΩΗΝ ΚΟΖΕΜ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)</p> <p>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 ΣΩΜΑ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κήρυξε κατάλληλες, για να διαπιστώσουμε ότι οι συνήθως συνιστάμενες οικονομικές καταστάσεις της Α.Ε. «ΔΕΗ ΡΟΔΟΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΡΟΔΟΥ» που καλύπτουν την περίοδο από 1/1/2003 μέχρι 30/6/2003 δεν περιέχουν αναξιότητες ή παραποιήσεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την περιουσιακή διατήρηση και την οικονομική θέση της εταιρείας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτής. Τυπικών στην διαδικασία που ήρθαμε σε επαφή με τα βιβλία και στοιχεία που ήρθαμε η εταιρεία και μας διέησαν οι αναφορές για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφάρμοξε ορθά τα Γενικά Λογιστικά Σχέδια, δεν τροποποίησε ή μετέθεσε απογραφές σε σχέση με την αντίστοιχη περιηγημένη περίοδο. Από τον παραπάνω έλεγχο μας σημειώσαμε τα εξής:</p> <p>1) Με την απόφαση υπ' αριθμ.13/20-6-2003 της Εκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της εταιρείας αποφασίστηκε η αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου αυτής κατά 1.100.000,00 ευρώ. Ως εκδότης 110.000 ανωνυμοποιημένων μετοχών, ανωνυμοποιητής αξίας 10,00 ευρώ έκαστη. Η καταβολή της παραπάνω αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου όπως προβλέπεται από την ίδια απόφαση της Γενικής Συνέλευσης θα καταβληθεί εντός τεσσάρων μηνών, δηλαδή μέχρι 20/10/2003 και η αντίστοιχη απαίτηση εμφανίζεται στο κλειστόφορμόν ενταχθέντος του υπολογισμού υπό στοιχεία 6-11-4.</p> <p>2) Με την Εκτακτη Γενική Συνέλευση της 31/1/2003 αποφασίστηκε η τροποποίηση του άρθρου 1 και 2 του καταστατικού που αφορά την επωνυμία και τον σκοπό της εταιρείας 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 έχει δημιουργηθεί, αλλά μέχρι σήμερα δεν έχει επιλεγεί από τον φορέα του δημοσιονομικού τελικού αναδόχου.</p> <p>Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι συνήθως οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας ως και τις αναγκαίες εξηγητικές εγγραφές για τις ανάγκες καταρτισίας των συνήθως προσηλωμένων καταστάσεων και αφού ληφθούν υπόψη οι προσεφερόμενες παρατηρήσεις μας, δεν περιέχουν αναξιότητες ή παραποιήσεις που να επηρεάζουν ουσιωδώς την περιουσιακή διατήρηση και την οικονομική θέση της εταιρείας, κατά την 30/6/2003, καθώς και τα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε στην περιουσιακή αυτή, βάση 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 περίοδο της προηγούμενης χρήσης.</p> <p align="right">Αθήνα 15 Ιουλίου 2003</p> <p align="right">Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ</p> <p align="right">ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΑΡΙΤΣΙΑΣ Α.Μ. – ΣΟΕΛ 10571 Σ.Ο.Λ. Ο.Ε.Ο.Δ.</p>		

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

δ.τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.»

ΓΕΝΙΚΟΣ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000 - 2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1/1-31/12/2000)

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 41268/01/Β/98/411

(ποσά σε δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειόμενης χρήσεως 2000			Ποσά προηγούμενης χρήσεως 1999			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομ.	Ποσά προηγ.
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. αξία		χρήσεως 2000	χρήσεως 1999
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ							Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
1. Έξοδα ιδρύσεως & πρώτης εγκ/σεως	3.346.244	1.338.498	2.007.746	3.346.244	669.249	2.676.995	Ι. Κεφάλαιο μετοχικό (200.000 μετοχές x 1.000 δρχ.)		
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							1. Καταβλημένο	200.000.000	200.000.000
II. Ενσώματες ακινητοποιήσεις							V. Αποτελέσματα εις νέον		
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	11.802.260	3.125.383	8.676.877	9.904.796	719.384	9.185.412	Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	-120.921.952	-19.417.306
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓII)	11.802.260	3.125.383	8.676.877	9.904.796	719.384	9.185.412	Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεως εις νέον	-19.417.306	-
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις							Σύνολο ζημιών	-140.339.258	-19.471.306
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			70.200.000			-	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑI + ΑV)	59.660.742	180.582.694
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓII + ΓIII)			78.876.877			9.185.412	Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
II. Απαιτήσεις							1. Προμηθευτές	65.779.363	24.780
11. Χρεώστες διάφοροι			2.308.307			913.751	5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	2.034.242	150.000
IV. Διαθέσιμα							11. Πιστωτές διάφοροι	1.446.540	3.266.654
1. Ταμείο			192.094			48.082	Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	69.260.145	3.441.434
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			46.079.743			171.421.553	Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ		
			46.271.837			171.469.635	ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIV)			48.580.144			172.383.386	2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	543.880	221.665
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ)			129.464.767			184.245.793	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α + Γ + Δ)	129.464.767	184.245.793

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000 (1/1-31/12/2000)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά κλειομένης χρήσεως 2000	Ποσά προηγούμενης χρήσεως 1999		Ποσά κλειομ. χρήσεως 2000	Ποσά προηγ. χρήσεως 1999
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ					
ΠΛΕΟΝ: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	28.506.724	-	Καθαρά αποτελέσματα	120.921.952	19.417.306
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	148.663.795	24.022.303	Ζημίες χρήσεως	19.417.306	-
Μερικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως	120.157.071	24.022.303	Ζημίες προηγ. χρήσεων	140.339.258	19.417.306
ΠΛΕΟΝ:			Ζημίες εις νέο		
4. Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	2.451.436	6.091.675			
Ολικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως	117.705.635	17.930.628			
ΜΕΙΟΝ: 3. Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	30.069	-			
Ολικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως	117.735.704	17.930.628			
II. ΜΕΙΟΝ:					
1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	111.000	98.045			
Οργανικά και έκτακτα αποτ/τα (ζημίες)	117.846.704	18.028.673			
ΜΕΙΟΝ:					
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	3.075.248	1.388.633			
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	-	-			
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ	<u>120.921.952</u>	<u>19.417.306</u>			

ΑΘΗΝΑ, 29 ΜΑΡΤΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ. ΝΕΖΗΣ
 ΑΔΤ Ε 305492

Ο Δ/ΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΛΕΠΕΤΣΟΣ
 ΑΔΤ Κ 358999

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
 ΑΔΤ Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» Α.Ε.

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» Α.Ε. της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Ο έλεγχός 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 Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. 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 43α του κωδ. Ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας προέκυψαν τα εξής: 1. Επειδή το σύνολο των Ιδίων Κεφαλαίων έχει καταστεί κατώτερο του ημίσεως (1/2) του μετοχικού κεφαλαίου, συντρέχει περίπτωση εφαρμογής του άρθρου 47, Ν. 2190/1920 και ως εκ τούτου θα πρέπει το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας να συγκαλέσει τη Γενική Συνέλευση των μετόχων εντός εξι μηνών από τη λήξη της παρούσας χρήσεως, προκειμένου να ληφθούν μέτρα αποκαταστάσεως της ανωτέρω αναλογίας. 2. 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. Σημειώνεται ότι, λόγω της χρονοβόρου και πολυσύνθετης διαδικασίας που απαιτείται για την έκδοση των σχετικών αδειών εγκατάστασης για έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, μέχρι την ημερομηνία ελέγχου μας δεν είχε αρχίσει η παραγωγική λειτουργία (εκμετάλλευση) των εταιρειών ανανεώσιμων πηγών στις οποίες συμμετέχει η ελεγχόμενη και για το λόγο αυτό δεν υφίστανται αντίστοιχα έσοδα. 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 2000, 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, 4 Απριλίου 2001

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
 Α.Μ. ΣΟΕΛ 10571
 Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

δ.τ. «ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.»

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 - 3η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1/1/-31/12/2001)

Α.Ρ. Μ.Α.Ε. 41309/01ΑΤ/Β/98/418/00

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομένης χρήσεως 2001			Ποσά προηγούμενης χρήσεως 2000			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομ. χρήσεως 2001	Ποσά προηγ. χρήσεως 2000
	Δραχμές		Αναπόσβ. αξία	Δραχμές		Αναπόσβ. αξία		Δραχμές	Δραχμές
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις		Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις				
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ							Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ		
1. Έξοδα ιδρύσεως & πρώτης εγκ/σεως	12.562.224	3.850.943	8.711.281	3.346.244	1.338.498	2.007.746	I. Κεφάλαιο μετοχικό (1.000.000 μετ. x 1.000 δρχ.)		
							1. Καταβληθέν	1.000.000.000	200.000.000
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							V. Αποτελέσματα εις νέον		
II. Ενοώματες ακινητοποιήσεις							Υπόλοιπο κερδών χρήσεως εις νέον	-121.969.332	-120.921.952
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	12.854.803	5.916.615	6.938.188	11.802.260	3.125.383	8.676.877	Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεως εις νέον	-140.339.258	-19.417.306
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΓII)	12.854.803	5.916.615	6.938.188	11.802.260	3.125.383	8.676.877	Σύνολο ζημιών	-262.308.590	-140.339.258
III. Συμμετοχές και άλλες μακρ/σμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις							Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (AI + AV)	737.691.410	59.660.742
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις			338.318.050			68.600.000			
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις			1.600.000			1.600.000			
			339.918.050			70.200.000			
Σύνολο παγίου ενεργητικού (ΓII + ΓIII)			346.856.238			78.876.877			
							Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ		
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
II. Απαιτήσεις							1. Προμηθευτές	136.118.518	65.779.363
11. Χρεώστες διάφοροι			43.850.294			2.308.307	5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	3.025.697	2.034.242
IV. Διαθέσιμα							11. Πιστωτές διάφοροι	741.140	1.446.540
1. Ταμείο			179.907			192.094	Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	139.885.355	69.260.145
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			478.410.627			46.079.743			
			478.590.534			46.271.837			
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIV)			522.440.828			48.580.144			
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (B + Γ + Δ)			878.008.347			129.464.767	Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		
							2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	431.582	543.880
							ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (A + Γ + Δ)	878.008.347	129.464.767

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 (1/1-31/12/2001)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά κλεισμένης χρήσεως 2001	Ποσά προηγούμενης χρήσεως 2000		Ποσά κλεισμ. χρήσεως 2001	Ποσά προηγ. χρήσεως 2000
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ					
ΠΛΕΟΝ: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	40.169.822	28.506.724	Καθαρά αποτελέσματα	121.969.332	120.921.952
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	156.008.835	148.663.795	Ζημίες χρήσεως	140.339.258	19.417.306
Μερικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως	115.839.013	120.157.771	Ζημίες προηγ. χρήσεων	262.308.590	140.339.258
ΠΛΕΟΝ:			Ζημίες εις νέον		
4. Πιστωτικοί τόκοι και συναφή έσοδα	-	2.451.436			
Ολικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	115.839.013	117.705.635			
ΜΕΙΟΝ: 3. Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	6.000	30.069			
Ολικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως	115.845.013	117.735.704			
II. ΜΕΙΟΝ:					
1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	820.642	111.000			
Όργανικά και έκτακτα αποτ/τα (ζημίες)	116.665.655	117.846.704			
ΜΕΙΟΝ:					
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	5.303.677	3.075.248			
Μειών: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	-	5.303.677			
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ζημίες) ΧΡΗΣΕΩΣ	<u>121.969.332</u>	<u>120.921.952</u>			

ΑΘΗΝΑ, 16 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ. ΝΕΖΗΣ
 Α.Δ.Τ. Ε 305492

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΛΕΠΕΤΣΟΣ
 Α.Δ.Τ. Κ 358999

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
 Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ - ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» Α.Ε.

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΦΥΛΑΚΙΟΥ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» Α.Ε. της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2001. Ο έλεγχός 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. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. 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 43α του κωδ. Ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας σημειώνουμε το εξής: Διακρίνεται 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. Σημειώνεται ότι λόγω της χρονόβρου και πολυσύνθετης διαδικασίας που απαιτείται για την έκδοση των σχετικών αδειών εγκατάστασης για έργα παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, μέχρι την ημερομηνία ελέγχου μας δεν είχε αρχίσει η παραγωγική λειτουργία (εκμετάλλευση) των εταιρειών ανανεώσιμων πηγών στις οποίες συμμετέχει η ελεγχόμενη και για το λόγο αυτό δεν υφίστανται αντίστοιχα έσοδα. Σημειώτεον ότι εντός του Α' εξαμήνου του 2002, όπως μας διαβεβαίωσε η Διοίκηση της εταιρείας, πρόκειται να αρχίσει η παραγωγική λειτουργία (εκμετάλλευση) δύο Αιολικών Πάρκων. 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 2001, 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, 18 Ιανουαρίου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
 Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 10571
 Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

δ.τ. "ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε."
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 4η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)
Α.Ρ.Μ.Α.Ε. 41309/01ΑΤ/ΩΒ/98/418/00

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσό κλειόμενης χρήσεως 2002 €	Ποσό προηγούμενης χρήσεως 2001 €	Ποσό κλειόμενης χρήσεως 2002 €	Ποσό προηγ.χρ. 2001 €
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ				
1. Έξοδα επίδοσης & πρώτης επίδοσης	36.866,39	18.674,65	18.191,74	25.565,02
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
II. Ενοίκιατες ακινήτοποιήσεις	37.948,82	26.706,16	12.242,66	20.361,49
6. Έπιπλα & λοιπά εξοπλισμός	37.948,82	26.706,16	12.242,66	20.361,49
Σύνολο ακινήτοποιήσεων (ΠΙ)				
III. Συμμετοχές και άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές απαιτήσεις				
1. Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	1.070.772,95	992.862,95	1.070.772,95	992.862,95
7. Λοιπές μακροπρόθ. απαιτήσεις	4.695,52	4.695,52	4.695,52	4.695,52
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού (ΠΙ+ΠΙΙ)	1.075.468,47	1.097.558,47	1.075.468,47	1.097.558,47
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΩΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
II. Απαιτήσεις	1.067.711,13	1.017.919,96	1.067.711,13	1.017.919,96
11. Χρεώστες διάφορα				
IV. Διαθέσιμα				
1. Ταμείο	41.564,62	128.687,62	41.564,62	128.687,62
3. Καταθέσεις όψεως & προέροισμα	343,30	527,97	343,30	527,97
	1.205.062,09	1.413.903,04	1.205.062,09	1.413.903,04
	1.205.405,39	1.414.521,01	1.205.405,39	1.414.521,01
	1.306.970,01	1.533.208,63	1.306.970,01	1.533.208,63
	2.442.672,88	2.576.693,61	2.442.672,88	2.576.693,61
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού (ΔΙΙ+ΔΙΙΙ)				
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ)	2.442.672,88	2.576.693,61	2.442.672,88	2.576.693,61

ΣΗΜΕΙΩΣΗ: Ορισμένα κονδύλια της προηγούμενης χρήσεως αναμορφώθηκαν, προκειμένου να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα της προηγούμενης χρήσεως

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

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)	Ποσό κλεισίσεως χρήσεως 2002 €	Ποσό προσεχουσής χρήσεως 2001 €	Ποσό κλεισίσεως χρονο- 2002 €	Ποσό προσεχουσής χρονο- 2001 €
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ				
Κύκλος εργασιών (πυλώνας)	-	-	-	-
Μείον: Κόστος πωλήσεων	-	-	-	-
Μετά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως	-	-	-	-
ΠΛΕΟΝ: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως		117.886,49		357.943,75
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	311.407,93	473.404,29		411.864,02
Μερίκι αποτελέσματα (ζημιές) εκμεταλλεύσεως	311.407,93	355.517,80		769.797,77
ΠΛΕΟΝ (ή μείον):				
Μείον: 3. Χρεωστικοί τόκοι και συναφή έξοδα	17,61	17,61		
Ολικά αποτελέσματα (ζημιές) εκμεταλλεύσεως	311.425,54	355.535,41		
II. ΜΕΙΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ				
1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	0,41	-		
Μείον: 1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	443,63	443,22	2.408,34	2.408,34
Οργανικά και έκτακτα αποτελ. (ζημιές)		311.868,76		357.943,75
ΜΕΙΟΝ:				
Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	15.715,92		15.564,72	
Μείον: οι από αυτές ενσωματωμένες				
στο λειτουργικό κόστος	15.715,92	-	15.564,72	-
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ				
	311.898,76	357.943,75		357.943,75

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 εταιρείας 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 Σύμμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνοι με τις βασικές αρχές των διεθνών ελεγκτικών προτύπων. Τέθηκαν στην διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που πήραμε 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 παρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ. Ν.2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχο μας σημειώσαμε 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 απορροήθηκε η τροποποίηση του άρθρου 3 του καταστατικού της, ώστε εκτός από την συμμετοχή της σε εταιρείες κατασκευής σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, να δύναται και η ίδια αυτόνομα να κατασκευάζει τα ως άνω έργα. Σημειώνεται ότι οι εταιρείες στον οποίον το κεφάλαιο η ελεγχόμενη συμμετέχει βρίσκονται στο στάδιο ανάπτυξης έργων τους πλην μίας η οποία έδωσε 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

ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
Α.Μ. - ΣΟΕΛ 10571
Σ.Ο.Λ. α.ε.α.ε.

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

Καθαρά αποτελ. χρήσεως (ζημιές) 311.898,76 357.943,75
Υπόλοιπο ζημιών προηγ. χρήσεων 769.797,77 411.864,02
Ζημιές εις νέο 1.081.696,53 769.797,77

ΑΘΗΝΑ 10/2/2003

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ. Ο ΔΙΟΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ. ΝΕΖΗΣ **ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΛΕΠΕΤΣΟΣ**
ΑΔΤ: Ξ 305492 ΑΔΤ: Κ 358999

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
ΑΔΤ: Η 710177

**ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ
ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΩΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.**

δ.ε.τ. ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ Α.Ε.

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003 (1/1/2003) - 80822003) ΑΡ.Μ.Α.Ε. 41309101ΑΤΙΒ98941800

ΕΠΕΞΗΓΗΣΗ	ΠΟΣΑ 31/12/2002	ΠΟΣΑ 31/12/2002	ΠΟΣΑ 31/12/2002	ΠΟΣΑ 31/12/2002
	ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ	ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ	ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ	ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑ
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΠΟΣΑ 31/12/2002	ΠΟΣΑ 31/12/2002	ΠΟΣΑ 31/12/2002	ΠΟΣΑ 31/12/2002
Β ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΞΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ
1. Έξοδα ίδρυσης & Α εγκατάστασης	36.805,39	22.361,20	34.955,11	21.078,39
Γ. ΠΑΛΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
II. Ενσώματα ακίνητα	37.940,81	30.000,05	37.790,73	16.102,32
6. Έπιπλα & λοιπά εφόδια				
III. Συμμετοχές & άλλες participations	1.264.772,96	1.264.772,96	1.264.772,96	1.070.772,96
7. Λοιπές συμμετοχές εταιρειών	4.695,02	4.695,02	4.695,02	4.695,02
Σύνολο παγίου ενεργητικού (ΠΙ+ΠΙΙ)	1.269.466,47	1.070.468,47	1.070.468,47	1.070.468,47
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
II. Αποθέματα	59.973,93	59.973,93	59.973,93	59.973,93
11. Χρηματικές διατάξεις	757,37	757,37	757,37	757,37
12. Διαθέσιμα	926.262,79	926.262,79	926.262,79	926.262,79
13. Ταμια	927.030,16	927.030,16	927.030,16	927.030,16
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔΠ+ΔΠΙ)	996.964,09	996.964,09	996.964,09	996.964,09
Ε. ΜΕΤΑΒΛΗΤΙΚΟ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ				
1. Έξοδα από παγίων χρήσεων	0,00	0,00	0,00	0,00
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ+Ε)	2.378.916,45	2.378.916,45	2.378.916,45	2.378.916,45
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003 (1 Ιανουαρίου - 30 Ιουνίου 2003)	ΠΟΣΑ 31/12/2002	ΠΟΣΑ 31/12/2002	ΠΟΣΑ 31/12/2002	ΠΟΣΑ 31/12/2002
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ				
Παγίων : Άλλα έσοδα εκμίσθωσης				
Σύνολο	58.079,17	58.079,17	58.079,17	58.079,17
ΜΕΙΩΣΗ : 1. Έξοδα διαχειριστικής λειτουργίας	-58.079,17	-58.079,17	-58.079,17	-58.079,17
Μικρά αποτελέσματα εκμίσθωσης (ζημία)	0,00	0,00	0,00	0,00
ΠΑΘΕΩΝ : 4. Ποσοτικοί τόκοι και συναφή έξοδα	-58.079,17	-58.079,17	-58.079,17	-58.079,17
Ουκ από αποτελέσματα (ζημία) εκμίσθωσης				
II. ΜΕΘΟΝ : ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ				
1. Έκτακτα & ανόργανα έσοδα	0,00	0,00	0,00	0,00
Μείων : 1. Έκτακτα & ανόργανα έξοδα	0,29	-0,29	0,29	-0,29
Οργανικά & τεχνητά στοιχεία (ζημία)	-58.079,46	-58.079,46	-58.079,46	-58.079,46
ΜΕΙΩΣΗ : Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων	7.980,63	7.980,63	7.980,63	7.980,63
Μείων : Ο από αυτής ενπίσης στο λοιπού κόστος	7.980,63	7.980,63	7.980,63	7.980,63
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ	-58.079,46	-58.079,46	-58.079,46	-58.079,46
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α+Γ+Δ)	2.378.916,45	2.378.916,45	2.378.916,45	2.378.916,45

ΣΤΕΡΓΙΟΣ Γ. ΜΕΖΗΣ
ΑΔΤ Ε-305482

ΓΕΩΡΓΙΟΣ Α. ΛΕΠΙΤΣΟΣ
ΑΔΤ Κ-358299

ΒΕΔΩΔΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
ΑΔΤ Η -710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς το Δικαστικό Συμβούλιο της ΑΝΩΝΥΜΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΠΕΞΑΣΜΙΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΕ.
Δενεστήραμε τον έλεγχο που προβλέπεται από τις διατάξεις του άρθρου 6 του π.δ. 300/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 80 του ν. 2653/1997, εφαρμοζόμενος στα πλαίσια των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το ΣΩΜΑ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κινείται κατάλληλα, για να διαπιστώσουμε ότι οι ανωτέρω αναφερόμενες καταστάσεις της Α.Ε. «ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΑΝΑΠΕΞΑΣΜΙΝ ΠΗΓΩΝ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ» που καλύπτουν την περίοδο από 1/1/2003 μέχρι 30/6/2003 δεν περιέχουν ανακριβείς ή παρακλιμακώδεις στοιχεία την περιεχόμενη διαβίβασή και την οικονομική θέση της εταιρείας, καθώς και τα αποτελέσματα που εμφανίζονται σε αυτές. Τέθηκαν στην διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που ήρθαν σε γνώση μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρία εφαρμόσει ορθά το Γενικό Λογιστικό Σύστημα, δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος αποτίμησης σε σχέση με την αντιστοίχη προηγούμενη περίοδο. Από τον παραπάνω έλεγχο μας συμπεραίνει το ελεγκτικό Συμβούλιο ότι η εταιρεία εφάρμοξε την Οκτωβρίου 1988 και μέχρι σήμερα δραστηριοποιείται στη μέγιστη και ορθότερη για την επιχείρησή των αντιστοιχίας της που προβλέπεται από το άρθρο 3 του καταστατικού της, σύμφωνα με το οποίο προβλέπεται η κατασκευή και εκμετάλλευση σταθμών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, επί δευτερευούσης σε άλλες ομοειδείς εταιρείες, επί λειτουργικότητας αυτών. Συμπεραίνει ότι λόγω της χρονολογίας και πολυετήθειας διαδρομής που απαιτείται για την είσοδο των σχετικών αξιών επενδύσεως για όλη παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές, μέχρι την ημερομηνία ελέγχου μας δεν είχε αρχίσει η παραγωγή λειτουργία (επιμελέτευση) των σταθμών ανανεώσιμων πηγών στις οποίες συμμετείχε η ελεγχόμενη. Πλην μίας η οποία έδωσε το όραμα της προσφοράς σε λειτουργία και για το λόγο αυτό δεν υφίστανται αντίστοιχα έσοδα. Με βάση τον έλεγχο που διενεργήσαμε, διαπιστώσαμε ότι οι ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας, ως και από τις αναγκαίες ερωτηματολογικές εγγραφές για τις οποίες καταρτίσαμε και ορθού λογίου αποψη ή προαναφερόμενη παρατήρηση μας, δεν περιέχουν ανακριβείς ή παρακλιμακώδεις στοιχεία που να επηρεάζουν ουσιωδώς την εμφανιζόμενη οικονομική διαβίβασή και την οικονομική θέση της εταιρείας, κατά την 30/6/2003, καθώς και τα αποτελέσματα της περιόδου που ελέγξε στην ημερομηνία αυτή, βάσει των σχετικών διαβιβάσεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η εταιρία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντιστοίχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης.

Αθήνα 16 Ιουλίου 2003

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
Α.Μ. – ΣΩΕΑ 16671
Σ.Ο.Λ. α.ε.α.

ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ Α.Ε.

δ.τ. «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ»

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 - 1η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (24/10/2000-31/12/2001)

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 47264/01/Β/00/617

(ποσά σε Δραχμές)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ

	Ποσά σε δραχμές		
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ			
1. Έξοδα ιδρύσεως & πρώτης εγκαταστάσεως	<u>22.564.916</u>	<u>4.512.983</u>	<u>18.051.933</u>
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
II. Απαιτήσεις			
7. Απαιτήσεις κατά οργάνων διοικήσεως			7.849.087
11. Χρεώστες διάφοροι			<u>1.911.932</u>
			<u>9.761.019</u>
III. Χρεόγραφα			
1. Μετοχές			<u>396.000.000</u>
IV. Διαθέσιμα			
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			<u>573.783.866</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔII + ΔIII + ΔIV)			<u>979.544.885</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Δ)			<u>997.596.818</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟΙ			
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			<u>51.112.500</u>

ΠΑΘΗΤΙΚΟ

	Ποσά σε δραχμές
Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ	
I. Κεφάλαιο μετοχικό	
(1.000.000 μετοχές x 1.000 δρχ.)	
1. Καταβεβλημένο	<u>1.000.000.000</u>
V. Αποτελέσματα εις νέον	
Υπόλοιπο ζημιών χρήσεως εις νέον	<u>-12.658.583</u>
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑI + ΑV)	<u>987.341.417</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	64.800
11. Πιστωτές διάφοροι	<u>10.190.601</u>
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)	<u>10.255.401</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α + Γ)	<u>997.596.818</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΙ	
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπρ. ασφαλειών	<u>51.112.500</u>

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 (24 ΟΚΤΩΒΡΙΟΥ 2000 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001)

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά σε δραχμές		Ποσά σε δραχμές
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ		Καθάρα αποτελέσματα χρήσεως (ζημίες)	<u>12.658.583</u>
Κύκλος εργασιών (πωλήσεις)	-	Ζημίες εις νέον	<u>12.658.583</u>
Μείον: Κόστος πωλήσεων	-		
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη - ζημίες) εκμεταλλεύσεως	-		
ΜΕΙΟΝ:			
1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	9.945.600		
Μερικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημίες)	9.945.600		
II. ΠΛΕΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ			
1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	<u>1.800.000</u>		
Οργανικά και έκτακτα αποτελέσματα (ζημίες)	8.145.600		
Μείον:			
Σύνολο αποσβέσεων παγίων στοιχείων	4.512.983		
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	-		
	<u>4.512.983</u>		
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ζημίες) ΧΡΗΣΕΩΣ	<u><u>12.658.583</u></u>		

ΑΘΗΝΑ, 22 ΦΕΒΡΟΥΑΡΙΟΥ 2002

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΙΔΗΣ
 Α.Δ.Τ. Μ 095223

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΝΙΚΟΛΑΟΣ Γ. ΓΚΑΓΚΑΟΥΔΑΚΗΣ
 Α.Δ.Τ. Κ 046692

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
 Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ - ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

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 2001. Ο έλεγχός 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 43α του κωδ. Ν. 2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχό μας σημειώνουμε το εξής: Διευκρινίζεται ότι η εταιρεία ιδρύθηκε στις 24 Οκτωβρίου 2000 και κατά την παρούσα πρώτη υπερδωδεκάμηνη χρήση δραστηριοποιείται στη μελέτη και οργάνωση για την επίτευξη των σκοπών της και ως εκ τούτου μέχρι σήμερα δεν είχε 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. 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 2001, 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.

Αθήνα, 26 Φεβρουαρίου 2002

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ - ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
 Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 10571
 Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

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 €		ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειόμενης χρήσης 2002 €		Ποσά προηγούμενης χρήσης 2001 €		
	ΑΕ - κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπ. Αξία	ΑΕ - κτήσεως		Αποσβέσεις	Αναπ. Αξία	ΑΕ - κτήσεως	Αποσβέσεις	
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	66.221,33	26.488,53	38.732,80	66.221,32	13.244,26	52.977,06				
1. Έξοδα ίδρύσεως & πρώτης εγκλιμάσεως	196.613,09	39.322,62	157.290,47	-	-	-				
4. Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως	262.834,42	65.811,15	197.023,27	66.221,32	13.244,26	52.977,06				
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
III. Συμμετοχές & άλλες μορφές χρηματοοικονομικής απαίτησης										
2. Συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις										
2α. Καταβληθέντα ποσά για αύξησή Μετοχικού Κεφαλαίου σε εταιρεία εμμετρικού Σύνολο Πάγους Ενεργητικού (ΓIII)										
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
III. Απαίτησεις										
4. Κεφάλαιο εισπρακτέο στην επόμενη χρήση										
7. Απαίτησεις κατά οργάνων διοικήσεως										
11. Χρεώστες διάφορα	9.504.240,30									
	18.521.102,56									
	28.025.342,86									
Ε. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ										
III. Απαίτησεις										
4. Κεφάλαιο εισπρακτέο στην επόμενη χρήση	9.067.370,54									
7. Απαίτησεις κατά οργάνων διοικήσεως	500,00									
11. Χρεώστες διάφορα	14.913,41									
	9.082.783,95									
III. ΧΡΕΩΓΡΑΦΑ										
1. Μετοχές										
3. Λοιπά χρεώγραφα										
IV. Διαθέσιμα										
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας										
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού (ΔII + ΔIII + ΔIV)										
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (B+Γ+Δ)										
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟ										
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπόριστων ασφαλείων										
ΣΗΜΕΙΩΣΗ: Ορισμένα κονδύλια της προηγούμενης χρήσεως αναμορφώθηκαν, προκειμένου να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα της προηγούμενης χρήσεως										
	150.000,00									
	150.000,00									
Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ										
I. Κεφάλαιο Μετοχικό										
(2.761.261 μετοχές των 15,00 Ευρώ)										
1. Καταβλημένο										
2. Οφειλόμενο										
	32.351.544,46									
	9.067.370,54									
	41.418.915,00									
V. Αποσβέσματα ες νέον										
Υπόλοιπο 07/μην χρήσεως ες νέον										
Υπόλοιπο 07/μην προηγ. χρήσεων ες νέον										
	-938.651,03									
	-37.149,18									
	-975.800,21									
	-37.149,18									
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑI+ΑV)										
	40.443.114,79									
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ										
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις										
5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη										
11. Ποσότητες διάφορα										
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓII)										
	75.654,14									
	75.654,14									
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α+Γ)										
	40.518.768,93									
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΕΡΙΤΤΙΚΟ										
2. Περαιστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπόριστων ασφαλείων										
	150.000,00									
	150.000,00									

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 (1 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2002)**

	Ποσό ιδρύσεως χρήσης 2002	Ποσό προηγούμενης χρήσης 2001	Ποσό κλεισίμ. χρήσ. 2002	Ποσό προηγ. χρήσ. 2001
Ι. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ				
Πλόν: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	-	-	-	-
Σύνολο	-	-	-	-
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διακτιτικής λειτουργίας	975.403,35	42.431,65	908.651,03	37.149,18
Μερικά αποτελέσματα εκμεταλλεύσεως (ζημιά)	975.403,35	42.431,65	-	-
ΠΛΕΟΝ:				
3. Κέρδη πωλήσεως συμμετοχών & χρεογράφων	57.678,80	-	-	-
4. Ποσοτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	10.987,23	-	-	-
	68.666,03	-	-	-
	29.636,58	-	-	-
ΜΕΙΟΝ: 3. Χροαστική τόκοι & συναφή έξοδα	38.967,45	-	-	-
Οικιακά αποτελέσματα (ζημιά) εκμεταλλεύσεως	306.435,90	42.431,65	-	-
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 και έκτακτα αποτελέσματα (ζημιά)	308.651,03	37.149,18	-	-
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποβηθέντων πάγιων στοιχείων	52.666,89	13.244,26	-	-
Μείον: Οι από αυτές ανουσιμότητες	52.666,89	13.244,26	-	-
στο λειτουργικό κόστος	308.651,03	37.149,18	-	-
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΕΣ) ΧΡΗΣΕΩΣ				

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΙΔΗΣ**
Α.Δ.Τ. Μ-095223

Αθήνα, 10/2/2003
Ο ΔΙΟΝΧ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΝΙΚΟΛΑΟΣ Γ. ΓΚΑΓΚΑΟΥΔΑΚΗΣ
Α.Δ.Τ. Κ-046932

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Η-710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας - ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ^α.
Ελέγξαμε τις αναλυτικές 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 σύμφωνα με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίοι για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφόρμησε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σύστημα. Επαληθεύσαμε τη συμφωνία του παρεχόμενου της εκθέσεως διαχειρίσεως του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Προσάρτημα περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβάλλονται από την παράγρ. 1 του άρθρου 43 α του κωδ. Ν.2190/1920. Από τον παραπάνω έλεγχο μας σημειώσαμε 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 μας μετοχής στο Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρείας τηλεπικοινωνιών WIND PPC HOLDING N.V. και με ποσό 28.025.342,88 Ευρώ όπως εμφανίζεται στο ενεργητικό του ισολογισμού υπό στοιχεία Γ-III-2 και Γ-III-2α. Κατά τη γνώμη μας, οι αναλυτικές Οικονομικές Καταστάσεις, οι οποίες παρακρίθηκαν 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 εφόρμησε στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα 14 Φεβρουαρίου 2003
Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ
ΙΩΑΝΝΗΣ Γ. ΔΡΗΣΙΑΣ
Α.Μ. ΣΟΕΛ 10571
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΕ				
δ.τ. "ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΑΚΗ"				
ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003 (1/1/2003 - 30/6/ 2003) ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47264/01/Β/00/617				
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΠΟΣΑ 1/1 - 30/6/2003	ΠΟΣΑ 1/1 - 30/6/2003	ΠΟΣΑ 1/1 - 30/6/2003	ΠΟΣΑ 1/1 - 30/6/2003
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	ΑΣΜ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΝΑΠΛΑΣΗ	ΑΣΜ ΚΤΗΣΕΩΣ ΑΠΟΣΒΕΣΕΩΣ	ΑΝΑΠΛΑΣΗ
1. Έσοδα έφρασης & Α. εφέσεων	68.221,33	33.110,66	70.286,63	21.072,82
4. Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως	460.802,24	375.399,40	0,00	0,00
	<u>527.023,57</u>	<u>110.510,06</u>	<u>70.286,63</u>	<u>21.072,82</u>
Γ. ΠΛΗΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
III. Συμμετοχές & άλλες μετοχές				
Χρηματοοικονομικές απαιτήσεις				
2. Συμμετοχές σε λοιπές επιχειρήσεις	37.085.203,25		9.504.240,20	
III. Αποτίμηση κατά οφειλόμενους	-20.160,21		0,00	
Σύνολο πύλου ενεργητικού (ΓΠ)	<u>37.054.517,04</u>		<u>9.504.240,20</u>	
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
II. Αποτιμήσεις				
5. Βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις κατά λοιπών	0,00		437.477,17	
επιμελητολογικού ενδιαφέροντος επιχειρήσεων	500,00		500,00	
7. Αποτίμηση κατά οφειλόμενους δικαιτητές	438.135,12		18.070,12	
11. Χρεώσεως διαφόρων	<u>438.635,12</u>		<u>456.047,29</u>	
III. ΧΡΕΩΣΤΑΦΑ				
1. Μετοχές	0,00		1.162.142,30	
2. Λοιπά χρεώστωφα	<u>2.650.000,00</u>		<u>3.100.000,00</u>	
IV. Διαθέσιμα				
3. Κατάθετες εφευές & πρόθετες	286.318,47		316.032,35	
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔΠ+ΔΠ+ΔΠ)	<u>3.374.953,59</u>		<u>5.034.221,67</u>	
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ				
1. Έσοδα πρόθετης καταβολής	796,68		821,51	
ΓΕΜΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Δ+Ε)	<u>40.838.279,38</u>		<u>14.696.487,49</u>	
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΔΕΤΙΚΟΥ				
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπιστοσύ ασφαλείων	<u>150.000,00</u>		<u>150.000,00</u>	
Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ				
I. Καρτέρινο Μετοχικό				
1. Καρτέρινο Μετοχικό	41.416.915,00		15.000.000,00	
V. Αποσβέσεις				
V. Αποσβέσεις	306.020,08		0,00	
Υπόλοιπα έφραση χρήσεως ες νέον	0,00		-405.665,54	
Υπόλοιπα έφραση προηγ. χρήσεων ες νέον	<u>-975.800,21</u>		<u>-37.149,18</u>	
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑΙ+ΑΥ)	<u>40.746.144,79</u>		<u>14.556.665,28</u>	
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
II. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις				
5. Υποχρεώσεις από έφραση - ΠΔΗ	14.604,69		8.821,60	
11. Πιστωτικές διαφορές	<u>75.620,84</u>		<u>30.810,61</u>	
Σύνολο υποχρεώσεων (ΓΠ)	<u>89.634,63</u>		<u>39.632,21</u>	
ΓΕΜΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α+Γ)	<u>40.838.279,38</u>		<u>14.696.487,49</u>	
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ				
2. Πιστωτικοί λογαριασμοί εγγυήσεων & εμπιστοσύ ασφαλείων	<u>150.000,00</u>		<u>150.000,00</u>	

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 2003 (ΣΥΝΟΨΗ 11 Ιανουαρίου - 30 Ιουλίου 2003)
ΠΟΣΑ ΙΤΙ 30/06/2003

Ι ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΒΡΟΜΕΤΑΛΕΥΣΕΩΣ	ΠΟΣΑ ΙΤΙ 30/06/2003	ΠΟΣΑ ΙΤΙ 30/06/2003
Πλεον-άλλα έσοδα αντιμετώπισης	-	-
Σύνολο	97.284,82	-421.062,80
ΜΕΙΟΝ: 1 Έξοδα έρευνας, Ανταρρύθμισης	-97.284,82	-421.062,80
Μικρά αποτελέσματα αντιμετώπισης (ζημιές)	-	-
ΠΛΕΟΝ: 3. Μείζον πωλητικός αποτέλεσμα & χρονοβάρυν	38.014,28	-
4. Πεντημηνία ήσσονος & ανισορροπία έσοδα	1.527,41	-
ΜΕΙΟΝ: 3. Χρηματικό τίτλο & ανισορροπία έσοδα	39.541,89	17.965,80
Όμοια αποτελέσματα (ζημιές) αντιμετώπισης	39.936,45	2.186,15
II ΜΕΙΟΝ : ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ	-394,78	15.777,65
1. Έκτακτα & ανίσχυρα έσοδα	-97.889,59	-405.315,15
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	0,00	4,78
Μείζον: 1 Έκτακτα & ανίσχυρα έσοδα	403.719,54	0,00
Όμοια & έκτακτα αποτελέσματα (ζημιές)	403.719,54	4,78
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποτελέσματα πόλυμης αγοράς	0,00	675,15
Μείζον: Οι από αυτής επενδυτικές στο λειτουργικό κλάδο	62.702,35	7.628,66
	52.702,35	7.628,66
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΚΕΡΦΗ) ΧΡΗΣΕΩΣ	306.029,36	-405.965,54

Αθήνα, 30/06/2003
Ο ΔΙΟΙΚΗΤΗΣ

Ο ΓΡΟΒΑΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Ι.

Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ

ΝΙΚΟΛΑΟΣ Γ. ΓΚΑΓΚΑΟΥΔΑΚΗΣ
 ΑΔΤ Ν-048692

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Β. ΚΑΒΟΥΡΔΗΣ
 ΑΔΤ Ν-086223

ΘΕΩΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
 ΑΔΤ Ν-710177

ΠΕΤΡΟΠΟΛΙΤΙΚΟ ΕΝΕΡΓΟΥ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ
 Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της "ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ"

Διακρίνοντας τον ύψος που προβλέπεται από τις δεσφές του άρθρου 8 του π.δ. 380/1985, όπως τροποποιήθηκε με το άρθρο 80 του ν. 2533/1997, εφαρμόζοντας στο πλαίσιο των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το ΣΩΜΑ ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΥ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ, τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίθηκαν κατάλληλες, για να διαπιστωθεί ότι οι συνολικές οικονομικές καταστάσεις της Α.Ε. «ΔΕΗ ΤΗΛΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΕΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΙΑ» που καλύπτουν την περίοδο από 1/1/2003 μέχρι 30/6/2003 δεν περιέχουν αναρτίες ή παραποιήσεις που επηρεάζουν ουσιαστικά την περιουσιακή κατάσταση και την οικονομική διαφάνεια σε αυτής. Τέτοιον στην διακρίτη μας τα βιβλία και στοιχεία που τήρησε η εταιρία και μας δέχθηκαν οι συναρκές για τον έλεγχο πληρωτέων και επείγουσας που ζητήσαμε. Η εταιρία εφαρμόζει ορθό το Γενικό Λογιστικό Σύστημα. Δεν χρησιμοποιείται η μέθοδος απομείωσης σε σχέση με την απλοποιημένη προληπτική περίοδο. Από τον παραπάνω έλεγχο μας σημειώσαμε το ακόλουθο: Διαπιστώσαμε ότι η εταιρία εδράζεται στις 24 Οκτωβρίου 2000 και μέχρι σήμερα δραστηριοποιείται στη μείζον και οργάνωση για την επίτευξη των σκοπών της και ως εκ τούτου δεν έχει αρχίσει η παραγωγή Ανταρρύθμισης (μεταβίβαση). Σκοπός της εταιρίας, σύμφωνα με το άρθρο 3 του καταστατικού της, είναι η εγκαθίδρυση Ανταρρύθμισης και εκμετάλλευση κάθε είδους τηλεπικοινωνιακών δικτύων. Για την επίτευξη ως σκοπού της, η εταιρία μπορεί να συμμετέχει και σε συναρκές επικοινωνίας οποιαδήποτε μορφής. Προς υλοποίηση του σκοπού αυτού η Διεύθυνση αγοράς ήδη συμμετέχει με ποσοστό 50% μείζον μας, μετοχές στο Μετοχικό Κεφάλαιο της εταιρίας τηλεπικοινωνιών WIND PPC HOLDING N.V. και με ποσό 37.085.283,25 ευρώ όπως υπενθύμιζε στο έγγραφο με αριθμό 7-11-2. Με βάση τον ύψος που διατηρούσε, διαπιστώσαμε ότι οι συνολικές οικονομικές καταστάσεις προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρίας, και αφού λαμβάνει υπόψη την προσεγγιστική επένδυση μας. Δεν περιέχουν αναρτίες ή παραποιήσεις που επηρεάζουν ουσιαστικά την περιουσιακή κατάσταση διαφάνεια και την οικονομική διακρίτη της εταιρίας, από την 30/6/2003, καθώς και τα αποτελέσματα της περιόδου που έληξε στην περιουσιακή αυτή, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών και μεθόδων που εφαρμόζει η εταιρία, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραβλέψεις και δεν διαφέρουν από εκείνες που εφαρμόστηκαν στην αντίστοιχη περίοδο της προηγούμενης χρήσης.

Αθήνα 16 Ιουλίου 2003
Ο ΟΡΓΑΝΙΣΜΟΣ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Γ. ΔΡΙΤΣΑΣ
 Α.Μ. - ΣΩΜΑ 19871
 Σ.Ο.Λ. Ο.Ε.Ε.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001 - 1η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (19 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2000 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2001)

ΑΡ. Μ.Α.Ε. 47733/01/Β/00/745

Ποσά σε Δραχμές

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομένης χρήσεως			ΠΑΘΗΤΙΚΟ	Ποσά κλειομ. χρήσεως
	Αξία κτήσεως	Αποσβέσεις	Αναπόσβ. αξία		
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ				Α. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΙΑ	
1. Έξοδα ιδρύσεως & πρώτης εγκαταστάσεως	1.493.315	298.663	1.194.652	Ι. Μετοχικό κεφάλαιο	
4. Λοιπά έξοδα εγκαταστάσεως	<u>1.160.000</u>	<u>348.000</u>	<u>812.000</u>	1. Καταβλημένο (10.000 μετοχές x 10.000 δρχ.)	100.000.000
	<u>2.653.315</u>	<u>646.663</u>	<u>2.006.652</u>	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΑΙ)	<u>100.000.000</u>
Γ. ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	
Ι. Ανώματες ακινητοποιήσεις				ΙΙ. Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	
2. Παραχωρήσεις και δικαιώματα βιομηχανικής ιδιοκτησίας	<u>6.500.000</u>	<u>1.300.000</u>	<u>5.200.000</u>	1. Προμηθευτές	32.196.037
ΙΙ. Ενσώματες ακινητοποιήσεις				3. Τράπεζες - Λογ/σμός βραχυπρ.	205.827.169
4. Μηχανήματα - Τεχνικές εγκατ/σεις	6.400.000	128.000	6.272.000	5. Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη	29.380.049
6. Έπιπλα & λοιπός εξοπλισμός	<u>115.716.660</u>	<u>40.513.462</u>	<u>75.203.198</u>	11. Πιστωτές διάφοροι	<u>2.141.320.014</u>
	<u>122.116.660</u>	<u>40.641.462</u>	<u>81.475.198</u>	Σύνολο υποχρεώσεων (ΓΙΙ)	<u>2.408.723.269</u>
Σύνολο πάγιου ενεργητικού (ΓΙ + ΓΙΙ)	<u>128.616.660</u>	<u>41.941.462</u>	<u>86.675.198</u>		
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				Δ. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ	
ΙΙ. Απαιτήσεις				2. Έξοδα χρήσεως δουλευμένα	4.019.836
1. Πελάτες			2.155.206.645	ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α + Γ + Δ)	<u>2.512.743.105</u>
11. Χρεώστες διάφοροι			<u>188.223.390</u>		
			<u>2.343.430.035</u>		
ΙV. Διαθέσιμα				ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟ	
1. Ταμείο			3.359.690	1. Δικαιούχοι αλλότριων περιουσιακών στοιχείων	20
3. Καταθέσεις όψεως & προθεσμίας			<u>58.947.530</u>	2. Πιστωτικοί λογ/σμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών	<u>12.505.832</u>
			<u>62.307.220</u>		<u>12.505.852</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔΙΙ + ΔΙV)			<u>2.405.737.255</u>		
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ					
Έξοδα επόμενων χρήσεων			18.324.000		
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β + Γ + Δ + Ε)			<u>2.512.743.105</u>		
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΩΣΤΙΚΟ					
1. Αλλότρια περιουσιακά στοιχεία			20		
2. Χρεωστικοί λογ/σμοί εγγυήσεων & εμπράγματων ασφαλειών			<u>12.505.832</u>		
			<u>12.505.852</u>		

ΣΗΜΕΙΩΣΗ: Ο Λογαριασμός Αποτελεσμάτων Χρήσεως 2001 είναι ισοσκελισμένος διότι σύμφωνα με το Νόμο 2773/99 και τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας, έγινε ισοποίηση ανάκτηση των δαπανών και των αποβέσεων από τους χρήστες του Συστήματος.

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 2001
(19/12/00-31/12/01)**

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ

	Ποσά κλεισμένης χρήσεως		Ποσά κλεισμ. χρήσεως
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ		Καθαρά αποτελέσματα (κέρδη) χρήσεως	_____
Κύκλος εργασιών		-	_____
Μείον: Κόστος πωλήσεων		-	_____
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		-	_____
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως		<u>2.352.792.370</u>	
Σύνολο		<u>2.352.792.370</u>	
ΜΕΙΟΝ: 1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		<u>2.346.586.442</u>	
Μερικά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως		6.205.928	
ΠΛΕΟΝ: 4. Πιστωτικοί τόκοι & συναφή έσοδα	80.694		
Μείον: 3. Χρεωστ. τόκοι & συναφή έξοδα	<u>6.807.559</u>	<u>6.726.865</u>	
Ολικά αποτελέσματα (ζημίες) εκμεταλλεύσεως		-520.937	
II. ΜΕΙΟΝ: ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ			
Πλέον: 1. Έκτακτα και ανόργανα έσοδα	600.937		
Μείον: 1. Έκτακτα και ανόργανα έξοδα	<u>80.000</u>	<u>520.937</u>	
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (κέρδη)		0	
ΜΕΙΟΝ: Σύνολο αποσβέσεων πάγιων στοιχείων	42.588.125		
Μείον: Οι από αυτές ενσωματωμένες στο λειτουργικό κόστος	<u>42.588.125</u>	<u>0</u>	
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΧΡΗΣΕΩΣ		<u><u>0</u></u>	

ΑΘΗΝΑ, 21 ΜΑΡΤΙΟΥ 2001

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.
ΒΑΣΙΛΕΙΟΣ Κ. ΠΑΠΑΔΙΑΣ
Α.Δ.Τ. Η 218199

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ
ΑΔΡΙΑΝΟΣ Κ. ΠΑΠΑΘΑΝΑΣΙΟΥ
Α.Δ.Τ. Σ 622321

Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ
ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ε. ΒΑΡΟΥΤΣΑΣ
Α.Δ.Τ. Ν 162331

Ο ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ ΤΟΥ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ - ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας»

Ελέγξαμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις, καθώς και το σχετικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας» της εταιρικής χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2001. 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 Κ.Ν. 2190/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρίναμε κατάλληλες, βάσει των αρχών και κανόνων ελεγκτικής που ακολουθεί το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και οι οποίες είναι σύμφωνες 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. 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 43α του κωδ. Ν. 2190/1920. 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 2001, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την ημερομηνία, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και των λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές.

Αθήνα, 27 Μαρτίου 2002

ΟΙ ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ - ΛΟΓΙΣΤΕΣ

ΣΠΥΡΟΣ Δ. ΚΟΡΩΝΑΚΗΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 10991
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ε. ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΣ
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 11311
Σ.Ο.Λ. α.ε.ο.ε.

ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

ΒΙΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 - 2η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ 2002 - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002) ΑΡ.Μ.Α.Ε. 47733/01/ΤΡ/Β/00/4502 (Ποσα σε ΕΥΡΩ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΣΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2002		ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2001		ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΣΜ. ΧΡΗΣΕΩΣ 2002	ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓ. ΧΡΗΣΕΩΣ 2001
	ΔΕΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ	ΑΜΑΠ. ΔΕΙΑ	ΔΕΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ		
Β. ΕΞΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ						
1. Έσοδα ιδρύσεως & πρώτης εγκατάστασης	4.382,44	1.752,98	2.629,46	4.382,44	3.505,95	
4. Λοιπά έσοδα εγκαταστάσεως	250.020,53	248.658,83	1.361,70	3.404,26	2.382,98	
	<u>254.402,97</u>	<u>250.411,81</u>	<u>3.991,16</u>	<u>7.786,70</u>	<u>5.888,93</u>	293.470,29
Γ. ΠΑΤΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Ασυμμετρικές ακινητοποιήσεις						
2. Παραρτηρήσεις και δικαίωμα βραχυπρόθεσμης ιδιοκτησίας	19.075,57	7.630,22	11.445,35	19.075,57	15.260,46	0,00
II. Ενομήσιμες ακινητοποιήσεις						
4. Μηχανήματα τεχν. εγκαταστάσεις	18.782,10	2.629,49	16.152,61	18.782,-10	18.406,46	0,00
6. Επίπλο & λοιπά εξοπλισμός	432.087,37	224.790,61	207.296,76	339.594,03	220.699,05	293.470,29
Σύνολο ακινητοποιήσεων (ΠI+ΠII)	<u>450.869,47</u>	<u>227.420,10</u>	<u>223.449,37</u>	<u>358.376,13</u>	<u>239.105,51</u>	0,00
III. Συμμετρικές & άλλες μακρο-όμιες						
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	469.945,04	235.050,32	234.884,72	377.451,70	254.365,97	5.553.578,95
Σύνολο μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	<u>2.365,30</u>				<u>0,00</u>	162.534,08
Σύνολο πάγια ενεργητικά (ΠI+ΠII+ΠIII)	<u>237.260,02</u>				<u>254.365,97</u>	780.376,84
Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ						
I. Αποθέσεις						
11. Πελάτες	3.626.930,75		684.176,29		6.324.891,11	81.629,94
11. Χρεώσεις διάφοροι	684.176,29		4.311.107,04		552.379,72	6.284.137,97
	<u>4.311.107,04</u>				<u>6.877.270,83</u>	<u>7.068.887,09</u>
IV. Διαθέσιμα						
1. Ταμείο	8.055,32		9.859,70		9.859,70	21.437,09
3. Καταθέσεις όμιλου & προθεσμίες	3.036.384,61		3.036.384,61		172.993,48	316.160,93
	<u>3.044.439,93</u>		<u>3.046.244,31</u>		<u>182.853,18</u>	<u>337.598,02</u>
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού (ΔI+ΔII+ΔIII)	<u>7.355.546,97</u>		<u>55.388,76</u>		<u>7.060.124,01</u>	<u>7.652.186,91</u>
Ε. ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΟΙ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ						
1. Έσοδα επομένων χρήσεων					53.775,50	11.797,03
ΤΕΜΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Β+Γ+Δ+Ε)	<u>7.652.186,91</u>		<u>7.374.154,41</u>		<u>7.374.154,41</u>	<u>7.374.154,41</u>
ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΧΡΕΣΤΙΚΟΙ						
1. Αντίστοιχα παρρωσιακά στοιχεία	0,20		0,20		0,20	0,20
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί εργαζομένων και εμπόρων/παικτών ασφαλειών	9.056.844,09		9.056.844,09		9.056.844,09	36.700,90
	<u>9.056.844,29</u>		<u>9.057.044,29</u>		<u>9.057.044,29</u>	<u>36.701,10</u>

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002 (1η ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)		ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΕΩΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ	
I. ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ		ΧΡΗΣΗΣ 2002	ΧΡΗΣΗΣ 2001
Κέρδη εργασιών (πυρίλαια)	70.958.450,59	0,00	0,00
Μείον: Κόστος πωλήσεων	66.766.076,43	0,00	0,00
Μικτά αποτελέσματα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	4.192.374,16	0,00	0,00
Πλέον: Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	8.512.720,52	6.904.746,50	22.107,99
Σύνολο	12.705.094,68	6.904.746,50	22.107,99
Μείον: 1. Έσοδα διοικητικής λειτουργίας	11.992.442,69	6.886.533,95	147.100,00
Μειωκό αποτέλεσμα (κέρδη) εκμεταλλεύσεως	712.651,99	18.212,55	147.100,00
Πλέον: 3. Πρωτογενείς τόκοι & συναφή έσοδα	0,00	236,81	0,00
Μείον: 3. Χρηματοικοί τόκοι & συναφή έξοδα	33.252,59	19.978,16	272.951,79
Όλο έ αποτέλεσμα (κέρδη - ζημιές) εκμεταλλεύσεως	679.399,40	18.212,55	442.159,78
II. ΠΛΕΟΝ (η Μείον): ΕΚΤΑΚΤΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ			
1. Εκτακτα και ανόργανα έσοδα	1.166,79	1.763,57	0,00
Μείον: 1. Εκτακτα & ανόργανα έξοδα	320,38	234,77	1.528,80
Οργανικά & έκτακτα αποτελέσματα (κέρδη)	846,41	1.528,80	0,00
Μείον: Σύνολο αποβέσεων παγίων στοιχείων	680.245,81	0,00	0,00
Μείον: Οι από αυτές εντάξεις στα ίλητ. κόστος	360.485,75	124.983,50	0,00
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (Κέρδη) ΧΡΗΣΕΩΣ προ φόρων	360.485,75	124.983,50	0,00
	680.245,81	0,00	0,00
Ο ΠΡΟΣΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.	Ο ΔΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	Ο ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΥ	Ο ΥΠΕΥΘΥΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ
ΜΙΛΤΙΑΔΗΣ Χ. ΓΑΡΓΑΡΕΤΑΣ	ΑΔΡΙΑΝΟΣ Κ. ΠΑΠΑΘΑΝΑΣΙΟΥ	ΓΕΩΡΓΙΟΣ Ε. ΒΑΡΟΥΤΣΑΣ	ΘΕΟΔΩΡΟΣ Θ. ΚΑΠΡΟΣ
Α.Δ.Τ. Ξ 186573	Α.Δ.Τ. Ξ 622321	Α.Δ.Τ. Ν 162331	Α.Δ.Τ. Η 710177

ΠΡΟΣ ΤΟΥΣ Κ. ΜΕΤΩΧΟΥΣ ΤΗΣ ΑΝΩΝΥΜΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ»

Ελέγχουμε τις οικονομικές Καταστάσεις καθώς και το σκεπτικό Προσάρτημα της Ανώνυμης Εταιρείας «ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ», τις εταιρικές χρήσεις που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Ο έλεγχός μας, στο πλαίσιο του οποίου ήρθαμε και γνώση πλήρους λογιστικού απολογισμού των εργασιών των υποκαταστήματων της εταιρείας, έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2150/1920 «περί Ανωνύμων Εταιρειών» και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κρατάμε κατάλληλες, με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που ακολουθεί το Σύστημα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και που είναι σύμφωνοι με τις βασικές αρχές των διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στη διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που ήρθαν σε εταιρεία και μας δόθηκαν οι αναγκαίες για τον έλεγχο πληροφορίες και επεξηγήσεις που ζητήσαμε. Η εταιρεία εφόρμησε ορθά το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σχέδιο. Δεν τροποποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση. Επαληθεύσαμε τη συμφωνία του περιεχομένου της Ετήσιας Διακρίσεως 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 Κ.Ν. 2150/1920. Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της εταιρείας, απεικονίζουν, μαζί με το Προσάρτημα, την πραγματική 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 παραδοκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η εταιρεία εφόρμησε στη προηγούμενη χρήση.

Αθήνα, 25 Απριλίου 2003

ΟΙ ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ε. ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΣ
ΑΜ ΣΟΕΛ 11311

ΣΠΥΡΟΣ Δ. ΚΟΡΣΜΑΚΗΣ
ΑΜ ΣΟΕΛ 10991

Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
I. Ακίνητα					
2. Γραμμάτια τραπεζών				240.546.660	140.204.648
3. Τραπεζικές κλιμακωπόμενων αποδόσεων				2.960.310.020	1.904.247.725
4. Προσαρτάσεις περιουσιών				-	90.646.805
5. Υποχρεώσεις από φόρους - 15%				337.103.853	891.011.013
6. Αποδοτικοί Οργανισμοί				666.794.630	477.667.324
8. Υποχρεώσεις προς αναδιανεμητές αποδόσεων (O.A.E.)				3.054.955.428	2.922.886.961
11. Πιστωτικές διατάξεις				1.049.310.549	1.156.196.525
Σύνολο Υποχρεώσεων (ΓΜΓΠ)				34.499.996.079	33.997.876.745
II. Ακίνητος					
1. Γηπέδα				4.678.341.544	
11. Χρεωστικές διατάξεις				281.309.797	
11α. ΕΛ.Δημόσιο - Επιστημονικό Φόρο				1.068.339.870	
12. Ανεκίνητα διαμερίσματα προσαρμόζων καταστάσεων				12.412.704	
				5.035.433.875	
				1.208.650.520	
III. Χρεωστικά					
3. Λοιπά χρεωστικά				1.902.742.356	
IV. Διαθέσιμα					
1. Ταμείο				750.271.914	17.864.655
3. Καταθέσεις όψεως και τραπεζικής				4.276.973.882	5.514.298.325
Σύνολο Καθαροαποτίμησης Ενεργητικού (ΔI + ΔII + ΔIII + ΔIV)				5.015.245.796	5.532.834.303
				39.364.978.457	25.799.295.365
Ε. ΜΕΤΩΠΙΚΟΙ ΛΟΓΙΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ					
1. Εξόδα από πωλήσεων κτήσεων				415.090.320	-
2. Εξόδα από πωλήσεων εταιρειών				662.000.000	497.462.732
				1.077.090.320	497.462.732
				1.951.190.713	1.773.976.000
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (B + Γ + Δ + E)				67.485.995.230	67.485.995.230
ΛΟΓΙΣΜΟΙ ΤΑΒΕΣΣ ΕΠΕΞΕΤΙΚΟΙ					
1. Αλλάγους περιουσιακού στοιχείου				15	15
2. Χρεωστικοί λογαριασμοί κτημάτων και εταιρειών κτημάτων				3.666.531.000	3.666.531.000
3. Αποτίμησης από αμοιβαία κεφάλαια				-	-
				4.459.592.411	3.899.531.015

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ :

- Επισημαίνεται η Εταιρεία έχει συρραφή προσημασμένη υποθήκης ποσού 15.000.000,000 ευρώ της υπό εκκαθάριση εταιρείας "ΚΕΜΜΕΛ ΑΠΡΟΚ" (τοκασή ΑΠΡΟΚ) για εξασφάλιση απαιτήσεως της ποσού 12.642.097,589 που προκύπτει από κηρύγμα Γ.Π.Α. εκδόθηκε στο Κεφάλαιο Γ.Π.Α. εκδόθηκε με αριθμό 17421/1984 Μ.Π.Α. εκδόθηκε το 12/04/2000 στη συνθήκη της Εταιρείας για αποδόσεις της ποσού 8.919.715,564 που προκύπτει από Κηρύγμα Γ.Π.Α. εκδόθηκε
- Η έκταση καταρτισμένη της αξίας των ανήκων της εταιρείας είναι 3.013,000 στρέμματα με τις διατάξεις του Ν.2266/1992
- Ο λογαριασμός Αλλοις ταβέσσεσ κεφάλαια περιλαμβάνει και έκδοση από εταιρεία φίλου καταναλωτικού κερμάτων ποσού 1.030.000,000 τα οποία, θα καταργηθούν στην επόμενη χρήση.

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΒΟΤΕΛΕΣΙΜΑΤΩΝ ΣΡΗΞΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2005 (1/1 - 31/12/2005)

	Π.Ο.Σ.Α. ΚΑΙ ΕΙΔΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΕΩΣ 2005 (1/1/2005 - 31/12/2005)		Π.Ο.Σ.Α. ΠΡΟΫΠΟΘΕΤΗ ΧΡΗΕΩΣ 2005 (1/1/2005 - 31/12/2005)
I. Αποσβέσιμα ενεργηλέουσας			
Κυκλός εργασιών (Πωλήσεις)			90.205.200.016
Μισθών : Κόστος Πωληθέντων	49.490.381.921		44.702.990.370
	<u>90.740.227.490</u>		
Μετα αποσβέσιμας ζημιολογιστικής	(15.284.845.000)		11.103.266.248
ΠΛΕΟΝ : Άλλα έσοδα ενεργηλέουσας	1.349.464.377		1.281.200.622
	<u>(3.005.381.633)</u>		<u>12.384.468.188</u>
ΣΥΝΟΛΟ			
ΜΕΙΟΝ :			
1. Έξοδα θρονηλής απομνημόνως	1.248.035.724		1.191.864.194
3. Έξοδα λειτουργίας έφοδως	1.138.123.860		1.150.828.893
4. Έξοδα λειτουργίας παραγωγής μη ενοικιολογούμενων (ένοικιος υπομνημόνως - άδρανεια)	2.113.778.807		790.000
Μετα αποσβέσιμας (ζημιές) ενεργηλέουσας	(8.404.321.031)		10.071.304.043
ΠΛΕΟΝ :			
2. Έσοδα εργασιών	183.128.296		7.068.888
4. Παθητικά τόκοι και συναφή έσοδα	183.128.296		379.848.799
	<u>366.256.592</u>		<u>383.847.737</u>
ΜΕΙΟΝ :			
3. Χρηματοική τόκοι και συναφή έξοδα	1.692.203.003		1.687.802.134
Οκτώ αποσβέσιμας (ζημιές) ενεργηλέουσας	(9.033.367.795)		11.903.894.377
			<u>8.567.348.899</u>
II. ΠΛΕΟΝ Ενεργη αποσβέσιμας			
1. Έσοδα και ανάλογα έσοδα	1.555.043.795		2.215.863.417
2. Έσοδα κερών	-		-
3. Έσοδα προμηθευτικών χρησιών	346.738.860		298.274.784
4. Έσοδα από περιβλεπόμενα χρήματα	2.296.308.667		2.444.168.261
ΜΕΙΟΝ :			
1. Έσοδα και ανάλογα έξοδα	1.240.769.127		2.782.754.400
2. Έσοδα Ζημιών	-		3.730.489
3. Έξοδα προμηθευτικών χρησιών	566.203.427		123.857.027
Οργανικά και έσοδα από αμοιβ. (Ζημία)	1.740.972.264		2.060.441.618
	<u>(525.337.013)</u>		<u>1446.273.710</u>
ΜΕΙΟΝ :			
	(9.468.086.753)		8.121.029.841

ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΛΛΟΥΡΓΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ "ΑΛΦΚΟ"
 ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002
 12η ΕΤΑΙΡΙΚΗ ΧΡΗΣΗ (1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ - 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2002)

	Ε Ν Ε Π Ε		Α Μ Α Ε 10066010 Β 09227		Τ Ο Κ Ο		Τ Ο Κ Ο	
	ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΣΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2002	ΕΣΥΔ	ΠΟΣΑ ΚΛΕΙΣΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2001	ΕΣΥΔ	ΚΛΕΙΣΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2002	ΕΣΥΔ	ΠΡΟΫΠΟΛΟΓΙΣΜΟΣ 2001	ΕΣΥΔ
Β. ΕΣΟΔΑ ΕΠΙΧΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ								
4. Άλλοι έσοδα ενεργητικού	2.098.199,90	1.884.297,90	213.805,91	2.992.803,19	1.029.964,91	294.999,87	603.890.528,29	163.899.528,29
Γ. ΠΛΗΡΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
3. Ανεξάρτητες ακτινοποιήσεις								
1. Έσοδα εργασιών και αναπαραγωγής	16.218.425,00	10.987.947,82	5.243.487,08	17.263.186,70	10.841.728,41	6.451.428,24		
2. Παραρτήσεων και διακείμετων βιομηχανικών ιδιοκτησιών	87.752.825,68	84.899.447,77	22.943.207,94	88.991.894,25	66.422.548,69	31.658.443,52	8.226.681,67	8.866.027,10
	103.971.250,68	95.777.395,60	28.186.695,02	106.255.080,95	67.274.277,10	38.119.871,76		
II. Ενσώματες ακτινοποιήσεις								
1. Γεωτεχνικά - Οικόπεδα	9.323.269,95	-	9.323.269,95	9.458.216,68	-	9.158.218,68	478.883,01	478.883,01
2. Ορυχεία - Μεταλλεία - Αποθέματα	6.847.973,88	4.081.241,82	2.988.732,86	6.847.973,88	3.418.837,90	3.209.428,24	5.427.248,01	5.427.248,01
3. Κτίρια και τεχνικά έργα	93.508.026,42	20.453.024,82	23.051.111,60	93.987.198,58	28.798.701,29	28.268.494,89	8.998.211,02	8.998.211,02
4. Μηχανήματα - τεχνικές εγκαταστάσεις και λοιπές μηχανολογικές εξοπλιστικές	70.322.770,83	44.076.985,14	28.248.788,48	86.848.976,26	38.989.027,81	28.138.528,74	129.253.876,74	129.072.574,49
5. Μεταφορές μετα	3.908.872,83	3.514.765,70	684.877,12	4.173.524,41	3.284.468,53	878.124,88	(189.052.815,89)	(81.045.243,20)
6. Επενδύσεις και λοιπές εξοπλιστικές	2.088.415,48	1.643.264,37	437.851,11	1.968.803,38	1.287.587,74	562.495,64	(138.318.862,72)	(138.057.815,89)
7. Ανετηλοποιήσεις, από επίπλοση και παρασάβλας	9.608.543,26	-	9.608.543,26	10.128.426,04	-	10.129.499,84	38.624.728,28	78.817.840,28
	155.688.872,54	83.270.007,95	71.978.852,44	151.824.192,35	73.208.604,18	78.312.708,11		
Σύνολο ακτινοποιήσεων (Γ + II)	259.423.183,22	159.347.462,74	183.164.739,48	257.218.343,22	140.584.873,24	146.624.869,88		
							1.891.260,23	2.460.346,23
							940.614,74	-
							2.291.875,07	2.360.346,23
III. Συμμετοχές & άλλες μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές αποκτήσεις								
7. Λοιπές μακροπρόθεσμες αποκτήσεις			38.411,64			38.892,28		
							13.240.661,73	-
							88.997.632,09	78.848.537,09
Σύνολο παγίου Ενεργητικού (Γ + II + III)								
							13.240.661,73	-
							88.997.632,09	78.848.537,09
							101.238.293,82	101.238.293,82
							11.632.998,48	11.632.998,48

Δ. ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ							
I. Αποθέματα							
2. Προβλεπόμενα έσοδα και έσοδα	15.470.942,87						320.280,91
Υποπροβλεπόμενα έσοδα							8.705.226,58
4. Προβλεπόμενα έσοδα (ΑΕΚ, Ανάδοχοι Ανταξιακών και Εξέχ. Συντάξεων)	15.733.143,33						2.641.882,08
984.192,74							2.620.822,23
684.774,87							8.868.416,88
32.224.268,92							3.038.731,28
20.053.818,24							
II. Αποζημιώσεις							
1. Πάγια	3.484.434,21						118.126.387,26
1.734.108,82							161.244.303,67
2.477.503,99							
3.543.051,86							
36.078,96							
9.251.314,44							
III. Χρεώματα							
3. Λοιπά χρεώματα	1.586.348,26						
IV. Διαθέσιμα							
1. Ταμείο	26.873,47						
3. Καταθέσεις όψεως και προθεσμίας	20.695.298,87						
20.682.238,14							
65.763.862,87							
Ε. ΜΕΤΡΙΚΟΙ ΛΟΓΙΣΜΟΙ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ							
1. Εξόδα επάρκειας υφιστάμενων	287.268,85						1.988.485,87
3.287.577,26							824.621,08
							2.411.226,16
3.980.228,42							4.434.480,60
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (Δ + ΔΙ + ΔΙΙ + ΔΙΙΙ + ΔΙΥ)	184.410.366,44						564.410.366,64
ΛΟΓΙΣΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΚΡΕΔΙΤΙΚΩΝ							
1. Αλλάγια περιουσιακών στοιχείων							
2. Χρηματικό Λογισμικό Κυμνήσεων και αντιπραγματικών ασφαλίσεων	12.374.626,44						12.374.626,44
12.374.626,44							12.374.626,44
Δ. ΜΕΤΡΙΚΟΙ ΛΟΓΙΣΜΟΙ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ							
1. Εξόδα επάρκειας υφιστάμενων	132.868,89						
3.287.577,26							
3.980.228,42							
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Α + Β + Γ + Δ)	176.553.208,23						176.553.208,23
ΜΟΓΑΡΑΕΜΟΙ ΤΑΞΕΩΣ ΠΕΤΙΣΤΙΚΩΝ							
1. Διανομές ειδικών περίληψης στοιχείων	8,94						0,04
2. Πετυχημένοι Λογισμικοί Κυμνήσεων και αντιπραγματικών ασφαλίσεων	13.087.578,57						13.087.578,57
13.087.578,57							13.087.578,57

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ :

1. Στη συνέχεια της Έκθεσης έχει συνηρθεί κατάσταση υπαδείξεως πόσων ΕΥΡΩ 44.020.542,82 υπέρ της υπό εκκαθάριση εταιρείας " ΑΣΙΜΕΣ Α.Ε.Π.Ε." (πρώην Α.Ε.Π.Ε.) για εξοφλούμενα απαιτήσεώς της πόσων ΕΥΡΩ 39.024.162,42 που παραλαμβάνεται στο κεφάλαιο Γ.8.1 του παθηντικού.
2. Σύμφωνα με την απόφαση αριθ 17.621/1994 Μ.Π.Α. εκδόθηκε το δικαίωμα στις Δ.Ε.Η. προσημειώσης υπαδείξεως συνολικού ποσού ΕΥΡΩ 36.210.434,34 επί των οποίων της Εταιρείας με υπαδείξεως της πόσων ΕΥΡΩ 26.241.213,62 που παραλαμβάνεται στο κεφάλαιο Γ.8.1 του παθηντικού.
3. Η κατάσταση αντιπραγματικής της αξίας των οποίων της εταιρείας έχει την 31/12/2000 σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2065/1992.
4. Η περίεση έχει διηγηθεί αρροφούμενο μέγεθος και την ετήρη 2001.

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΒΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2 0 0 2 (1/1 - 31/12/2002)**

	ΠΟΣΑ ΚΑΤΕΙΟΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2002 (1/1/2002 - 31/12/2002)	ΠΟΣΑ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2001 (1/1/2001 - 31/12/2001)
I. Αποτέλεσμα εκμεταλλεύσεως		
Κύριος εργασιών (πωλήσεις)	149.896.032,97	133.412.711,42
Μείων : Κόστος πωλήσεων	<u>161.300.090,84</u>	<u>149.377.046,82</u>
Μικτά αποτελέσματα (ζημιω)μενών	<u>(11.407.998,77)</u>	<u>(15.964.337,80)</u>
Πλέον : 1. Άλλα έσοδα εκμεταλλεύσεως	502.890,39	3.960.276,87
ΣΥΝΟΛΟ	<u>(10.904.107,38)</u>	<u>(12.004.060,93)</u>
ΜΕΙΟΝ :		
1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	3.831.861,96	3.665.548,71
3. Έξοδα λειτουργίας βασικής	3.075.755,48	2.879.300,87
4. Έξοδα λειτουργίας παραγωγής μη κοστολογηθέντα (κόστος υποαποζημιώσεως - αθέτησης)	<u>-</u>	<u>6.203.315,05</u>
Μάρκα αποτελέσματα (ζημιω) εκμεταλλεύσεως	<u>(17.841.934,85)</u>	<u>(24.732.226,06)</u>
ΜΕΙΟΝ :		
4. Πιστωτικά τόκοι & συναφή έσοδα	211.854,87	566.798,30
	<u>211.854,87</u>	<u>566.798,30</u>
Μείων :		
3. Χρεωστικά τόκοι και συναφή έξοδα	<u>(4.896.641,62)</u>	<u>(4.369.344,76)</u>
Όντως αποτελέσματα (ζημιω) εκμεταλλεύσεως	<u>(22.726.578,77)</u>	<u>(26.151.570,84)</u>
II. ΜΕΙΟΝ : Έκτακτα αποτελέσματα		
1. Έσοδα και αντίστοιχα έσοδα	6.919.389,51	4.593.688,51
3. Έσοδα προηγούμενων χρήσεων	798.570,44	1.028.625,59
4. Έσοδα από προβλεψ. πρώην χρήσεων	2.160.348,23	1.028.761,07
	<u>8.878.297,98</u>	<u>6.650.945,17</u>
Μείων :		
1. Έκτακτα και αντίστοιχα έξοδα	6.319.866,19	3.641.288,71
2. Εκτακτός Ζημιών	60.122,67	-
3. Έξοδα προηγούμενων χρήσεων	7.460.820,04	1.467.946,43
Όργανιστά και έκτακτα αποτελ.(Ζημιω)	<u>12.839.648,90</u>	<u>5.109.234,14</u>
	<u>(26.607.638,99)</u>	<u>(27.609.662,91)</u>
ΜΕΙΟΝ :		
Συνολο αποβλήσεων παγίων στοιχείων	21.469.583,25	21.265.668,46
Μείων - Οι από αυτές αναμεταβλητές στο λειτουργικό κόστος	<u>21.180.499,36</u>	<u>20.969.619,56</u>
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (Ζημία) ΧΡΗΣΕΩΣ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ	<u>(27.807.619,84)</u>	<u>(27.865.618,71)</u>

Π Ι Ν Α Κ Α Σ Δ Ι Α Φ Ε Ρ Ε Ι Ω Σ Α Π Ο Τ Ε Λ Ε Σ Μ Α Τ Ω Ν

	ΠΟΣΑ ΚΥΚΛΩΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2002	ΠΟΣΑ ΠΡΟΧΩΤΟΥΜΕΝΗΣ ΧΡΗΣΕΩΣ 2001
Καθαρά αποτελέσματα (δημόσια) χρήσεως	(27.007.019,94)	(27.985.910,71)
Υπόλοιπα αποτελέσματα (Συμμετοχές) προηγούμενων ετών	(109.657.615,99)	(91.645.241,50)
Διαφορές εφάπαξ ελέγχου προηγούμενων ετών	(2.148.014,00)	-
ΣΥΝΟΛΟ	(138.812.649,93)	(109.631.152,21)
ΓΥΝΩΜΗ:		
2. Αποτίμηση ενσωματωμένων στην Διαφορές εφάπαξ φόρα	(106.042,93)	(26.663,70)
Σ η μ έ ρ ε ς κ ε ρ δ ο	(138.918.692,86)	(109.657.815,91)

Αθήνα, 10/04/2003

Ο	Η	Ο	Η
ΠΡΟΕΔΡΟΣ & ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.	ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.	ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΟΙΚ.ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ	ΥΠΟΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ ΛΟΓ.ΥΠΗΡΕΣΙΩΝ
ΚΩΝΣΤΑΣ Α. ΔΑΣΚΑΛΑΚΗΣ Α.Α.Τ. : Μ 310050	ΜΑΡΙΑ ΑΜ ΒΡΕΤΤΑΚΗ Α.Α.Τ. : Μ 098332	ΘΕΟΔ. Ι. ΚΥΡΚΟΝΙΔΗΣ Α.Α.Τ. : Γ 682304	ΕΛΕΝΘ. Β. ΠΕΤΡΕΝΟΣ Α.Α.Τ. : Σ 300113
			ΑΚ. Γ. ΤΑΤΗ Α.Α.Τ. : Τ007333ΑΜΟΔΕ-10948-Α ΤΑΞΗ

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΜΕΙΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

Προς τους κ.κ. Μετόχους της Ανώνυμης Εταιρείας «ΓΕΝΙΚΗ ΜΕΤΑΛΛΕΥΤΙΚΗ ΚΑΙ ΜΕΤΑΜΟΡΦΩΤΙΚΗ ΑΝΩΝΥΜΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΛΑΡΚΟΣ»

Ειμέναμε τις ανωτέρω Οικονομικές Καταστάσεις καθώς και το σχέδιο Πρόσβαση της Ανώνυμης Εταιρείας «ΓΝΜ ΑΕ ΛΑΡΚΟΣ» της εταιρείας χρήσεως που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002. Ο έλεγχός μας, στα πλαίσια του οποίου λάβαμε και γνήσια πλήρη Κοινοπραξία απολογισμού των εργασιών των υποκαταστημάτων της εταιρείας, έγινε σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 37 του Κ.Ν. 2180/1920 «περί Ανώνυμων Εταιρειών και τις ελεγκτικές διαδικασίες που κερτάται καθιερώνοντάς με βάση τις αρχές και τους κανόνες ελεγκτικής που αναλαμβάνει το Σώμα Ορκωτών Ελεγκτών Λογιστών και τους είναι εφαρμοστέοι με τις βασικές αρχές των Διεθνών Ελεγκτικών Προτύπων. Τέθηκαν στην διάθεσή μας τα βιβλία και στοιχεία που ήρθαν ή εταιρεία και μας δόθηκαν οι στοιχεία για τον έλεγχο μικροεργασιών και επεξεργασίας που ήρθαν. Η εταιρεία εφαρμόζει από το Ελληνικό Γενικό Λογιστικό Σύστημα, δεν πραγματοποιήθηκε η μέθοδος απογραφής σε σχέση με την προηγούμενη χρήση και το κόστος παραγωγής που προκύπτει από τα λογιστικά βιβλία προεξοφλήθηκε σύμφωνα με τις παραδεδειγμένες αρχές λογιστού του κόστους. Επαληθεύσαμε τη συμμόρφωση του παραρτήματος της έκθεσης Διαγραφής του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων, με τις σχετικές Οικονομικές Καταστάσεις. Το Πρόσβαση περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από την παρ. 1 του άρθρου 43α του κωδ. Ν. 2180/1920. Από τον παραρτήμα έλεγχο μας προέκυψε το εής: 1) Σε προηγούμενες χρήσεις δεν διενεργήθηκαν αποδόσεις επί των παγίων περιουσιακών στοιχείων συνολικού ποσού ΕΥΡΩ. 26.120.000,00 περίπου, με συντόμο ή αναπόδοσή, από την εταιρεία στον και η καθαρή θέση της εταιρείας την 31/12/2002 να υπερβεί τον κώδικα Ν. 2180/1920. 2) Η Εταιρεία έλα συγχύματα, με βάση τη γνωμοδότηση Αρ.Π. 2002/1988 της Οικονομικής Συμβουλίας της Διοικήσεως και το άρθρο 10 του Ν. 2069/1982, περίληψη αποζημιώσεως λόγω έλλοι από την υπηρεσία του προσωπικού, που θεωρήθηκε δικαιώμα αυτοεξοφλήσεως με βάση το νόμο της επομένης χρήσεως, ποσού ΕΥΡΩ 1.891.200,00 το οποίο υπολείμεται κατά ΕΥΡΩ 34.943.000,00 περίπου από το ποσό της προβλεπόμενης, να αποζημιωθεί τον συνολικό του προσωπικού της. 3) Στο κώδικα των υποκαταστημάτων Π1 1.1.2 και δ περιλαμβάνονται και καθιερώνονται αποδοτικές ύψους ΕΥΡΩ. 18.610.000,00 περίπου για τις εταιρείες ενδιαφερόμενες για την εταιρεία τις οποίες δεν εμμεται σε θέση να προσδιοριστούν. 4) Συνήχθη περιρρωτική ερωτησίς του άρθρου 47. Εφόσον κλήθουν υποψηφίοι παρατηρήσεις μας, συζητήσα και περιρρωτή του άρθρου 48 παρ. 1γ του κωδ. Ν. 2180/1920. Κατά την γνώμη μας, τα υπό την προϋπόθεσή ότι η εταιρεία θα συνεχίσει τη δραστηριότητά της, οι ορισμένοι Οικονομικές Καταστάσεις, οι οποίες προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας, αποδεχόμενοι από το Πρόσβαση, όπου ληφθούν υπόψη οι παραρτήμα παρατηρήσεις μας, καθώς και οι σημειώσεις της Εταιρείας, είναι από τον ελεγκτή, την περιρρωτική διαβίβαση, και την οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 31η Δεκεμβρίου 2002, καθώς και τα αποτελέσματα της χρήσεως που έληξε αυτή την περιρρωτική, βάσει των σχετικών διατάξεων που ισχύουν και λογιστικών αρχών, οι οποίες έχουν γίνει γενικά παραδεκτές και δεν διαφέρουν από εκείνες που η Εταιρεία εφαρμόζει στην προηγούμενη χρήση.

Αθήνα, 20/05/2003

ΟΙ ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ

ΣΤΥΡΟΣ Δ. ΚΟΡΩΝΑΚΗΣ
Α.Μ.ΣΟΕΑ 10991

ΠΑΝΑΓΙΩΤΗΣ Ε. ΜΑΡΚΟΠΟΥΛΟΣ
Α.Μ.ΣΟΕΑ 11311

Ι.Ο.Α. Α.Ε.Ο.Ε

ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΜΕΛΕΤΗΣ, ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ, ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑΣ ΚΑΙ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ ΣΤΑΘΜΟΥ ΗΛΕΚΤΡΟΠΑΡΑΓΩΓΗΣ ΚΡΗΤΗΣ
δ.τ. "ΔΕΗ ΚΡΗΤΗ Α.Ε."

ΛΟΓΙΣΤΙΚΗ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2003 (12/3/2003 - 30/6/2003) ΑΡ.Μ.Α.Ε. 63902/01/Β/03/114

ΕΠΕΡΓΗΤΙΚΟ	ΠΟΣΑ 12/3-30/6/2003	ΠΟΣΑ 12/3-30/6/2003	ΠΟΣΑ
Β.ΕΣΟΔΑ ΕΓΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΣ	ΑΔΙΑ ΚΤΗΣΕΩΣ	ΑΠΟΘΕΣΕΩΣ	ΑΝΑΠΑΛΙΑ
1. Έξοδα ίδρύσεως & Α. εγκαταστάσεως	16.321,45	593,51	15.727,94
Δ.ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΠΕΡΓΗΤΙΚΟ			
II. Απαιτήσεις			
11. Χρεώσεως διαφόρων		<u>530,43</u>	<u>530,40</u>
IV. Διαθέσιμα		0,00	
1. Ταμεία		1.069.134,26	
3. Καταθέσεις ομολογίας & προθεσμίας		1.069.134,26	
Σύνολο καυοαπορροώντων περιηρησών (ΔΙ+ΔΙV)		<u>1.069.664,69</u>	<u>1.068.459,60</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΕΠΕΡΓΗΤΙΚΟΥ (B+δ)		<u>1.115.392,63</u>	<u>1.115.392,63</u>
ΠΑΘΗΤΙΚΟ			
A. ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			123-30/6/2003
I. Μετοχικό Κεφάλαιο			<u>1.100.000,00</u>
1. Καταβληθέντα			
V. Απομειώματα εις νέον			<u>-3.540,40</u>
Υπόλοιπο ζήτητων χρεώσεως εις νέον			
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων (ΔΙ+ΔΙV)			<u>1.096.459,60</u>
Γ. ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
8. Βραχυπρόθεσμοι υποχρεώσεις			
11. Παθητικές διαφορές			<u>18.933,03</u>
ΓΕΝΙΚΟ ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ (Δ+Γ+Δ)			<u>1.115.392,63</u>
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΟΥ ΑΠΟΤΕΛΙΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ			
12 ΜΑΡΤΙΟΥ - 30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2003			
ΠΟΣΑ 12/3-30/6/2003			
I. ΑΠΟΤΕΛΙΣΜΑΤΑ ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΕΩΣ			
Πλέον : Άλλα έσοδα εκμείσεως			
Σύνολο		<u>3.540,40</u>	
ΜΕΙΟΝ :			
1. Έξοδα διοικητικής λειτουργίας		3.540,40	
Μερικά αποτελέσματα εκμείσεως (ζημία)		-3.540,40	
Ολικά αποτελέσματα (ζημία) εκμείσεως		<u>-3.540,40</u>	
Οργανικά & έσοδα απόλητα (ζημία)		-3.540,40	
ΜΕΙΟΝ :			
Σύνολο απορρίψεων παθών στοιχείων		593,51	
Μείον: Οι από αυτές ενσώσεις στο λειτουργικό κόστος		<u>593,51</u>	
ΚΑΘΑΡΑ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΑ (ΖΗΜΙΑ) ΧΡΗΣΕΩΣ			<u>-3.540,40</u>
Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ Δ.Σ.			ΑΘΗΝΑ 30/6/2003
ΔΗΜΗΤΡΙΟΣ Β. ΠΑΠΟΥΛΙΑΣ		Ο ΔΙΟΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ	
Α.Δ.Τ. Ε-692194		ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ Γ. ΠΑΝΕΤΑΙΣ	
		Α.Δ.Τ. Ρ-028215	
		Ο ΛΟΓΙΣΤΗΣ	
		ΘΕΟΔΩΡΟΣ Β. ΚΑΠΡΟΣ	
		Α.Δ.Τ. Η-719177	



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε. ΚΑΙ ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ

Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

(σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης)

της 31ης Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002

και της 30ής Ιουνίου 2002 και 2003

και Έκθεση Ορκωτών Ελεγκτών

(Ελεύθερη μετάφραση του αγγλικού πρωτοτύπου)

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

(Ελεύθερη μετάφραση του αγγλικού πρωτοτύπου)

Προς τη

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Ελέγξαμε τους συνημμένους ενοποιημένους ισολογισμούς της 31ης Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000 της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιριών, καθώς και τις ενοποιημένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων, μεταβολής της καθαρής θέσης και ταμειακών ροών για τα έτη 1998, 1999 και 2000 (σε εκατομμύρια δραχμές). Οι ενοποιημένες αυτές καταστάσεις συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της Εταιρίας. Η δική μας ευθύνη είναι να εκφέρουμε γνώμη επί αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, βασιζόμενοι στον έλεγχο που διενεργήσαμε.

Ο έλεγχός μας έγινε σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα, που απαιτούν το σχεδιασμό και τη διενέργεια του ελέγχου με τρόπο που να εξασφαλίζεται, μέσα σε λογικά πλαίσια, ότι οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις δεν περιέχουν ουσιώδη σφάλματα ή παραλείψεις. Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη δειγματοληπτική εξέταση δικαιολογητικών και στοιχείων, καθώς και την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών και των σημαντικών εκτιμήσεων της Διοίκησης, βάσει των οποίων συντάσσονται οι οικονομικές καταστάσεις. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήσαμε, μας παρέχει, μέσα σε λογικά πλαίσια, τη δυνατότητα να εκφέρουμε τη γνώμη μας.

Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 21 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, σύμφωνα με τον Ν. 2773/99 όπως ισχύει από 22 Δεκεμβρίου 1999, το Ελληνικό Δημόσιο ανέλαβε όλες τις υποχρεώσεις της Εταιρίας σχετικά με συνταξιοδοτικές, ιατροφαρμακευτικές και λοιπές παροχές προς τους υπαλλήλους και συνταξιούχους της. Πριν από την παραπάνω ημερομηνία έναρξης ισχύος του Ν. 2773/99, λόγω της αβεβαιότητας που επικρατούσε σχετικά με τις νομικές υποχρεώσεις της Εταιρίας προς τους εργαζομένους και τους συνταξιούχους της για τις ανωτέρω παροχές, η Εταιρία δεν ήταν σε θέση να ποσοτικοποιήσει τις σχετικές υποχρεώσεις και ως εκ τούτου λογιστικοποίησε το κόστος των ανωτέρω παροχών κατά την καταβολή των σχετικών κονδυλίων. Αποτέλεσμα του λογιστικού αυτού χειρισμού ήταν ότι, (α) ο ισολογισμός της 31ης Δεκεμβρίου 1998 δεν περιλαμβάνει, πρόβλεψη για τις ανωτέρω υποχρεώσεις με βάση αναλογιστική μελέτη σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (β) τα αποτελέσματα χρήσεως για τα έτη 1998 και 1999 δεν περιλαμβάνουν, με την ίδια βάση, τα σχετικά κόστη και (γ) τα αποτελέσματα χρήσεως για το έτος 1999 δεν περιλαμβάνουν την ωφέλεια που προέκυψε από την απαλλογία της Εταιρίας από τις υποχρεώσεις αυτές, λόγω της ανάληψής τους από το Ελληνικό Δημόσιο στις 22 Δεκεμβρίου 1999.

Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 14 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, 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 Εταιρίας.

Κατά τη γνώμη μας, εκτός από την επίδραση επί του ισολογισμού της 31ης Δεκεμβρίου 1998 και επί των αποτελεσμάτων χρήσεως για τα έτη 1998 και 1999, από τη μη λογιστικοποίηση των συνταξιοδοτικών και άλλων υποχρεώσεων που αναφέρονται στην τρίτη παράγραφο ανωτέρω και των διορθωτικών εγγραφών που πιθανόν να προέκυπταν εάν είχαμε τη δυνατότητα να εφαρμόσουμε τις ελεγκτικές διαδικασίες που αναφέρονται στην προηγούμενη παράγραφο, οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις που αναφέρονται πιο πάνω απεικονίζουν ακριβοδίκαια, βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων, την οικονομική κατάσταση της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της κατά την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999 και 2000, καθώς και τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές για τα έτη 1998, 1999 και 2000.

ARTHUR ANDERSEN

Αθήνα, Ελλάδα

26 Οκτωβρίου 2001

ΠΙΣΤΟΠΟΙΗΤΙΚΟ ΕΛΕΓΧΟΥ ΟΡΚΩΤΩΝ ΕΛΕΓΚΤΩΝ ΛΟΓΙΣΤΩΝ

(Ελεύθερη μετάφραση του αγγλικού πρωτοτύπου)

Προς τη

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

1. Ελέγξαμε τους συνημμένους ενοποιημένους ισολογισμούς της 30ής Ιουνίου 2002, της 30ής Ιουνίου 2001 και της 31ης Δεκεμβρίου 2001 της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιριών («Εταιρία»), καθώς και τις ενοποιημένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων, μεταβολής της καθαρής θέσης και ταμειακών ροών για τις εξάμνες περιόδους που έληξαν την 30ή Ιουνίου 2002 και 2001 και το έτος που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2001. Αυτές οι οικονομικές καταστάσεις συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της Εταιρίας. 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 5 παρακάτω, ο έλεγχός μας έγινε σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα που 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, καθώς και την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών και των σημαντικών εκτιμήσεων της Διοίκησης, βάσει των οποίων συντάσσονται οι οικονομικές καταστάσεις. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήσαμε, μας παρέχει, μέσα σε λογικά πλαίσια, τη δυνατότητα να εκφέρουμε τη γνώμη μας.
3. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 21 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, η Εταιρία, βρίσκεται σε διάσταση απόψεων με τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ-ΔΕΗ») όσον αφορά την ανάληψη του βάρους της επιδότησης της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας στους δικαιούχους του ΟΑΠ-ΔΕΗ. Η Εταιρία για σκοπούς συντηρητικότητας, και χωρίς να απεμπολεί τα δικαιώματά της, 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 213 εκατομμύρια. Ισόποση πρόβλεψη, μετά την αφαίρεση των σχετικών αναβαλλόμενων φόρων, καταχωρήθηκε με κατευθείαν επιβάρυνση των Ιδίων Κεφαλαίων της 30ής Ιουνίου 2002. Παρά το ότι τα γεγονότα που αναφέρονται ανωτέρω, συνέβησαν και έγιναν γνωστά στη Διοίκηση της Εταιρίας μετά την 31η Δεκεμβρίου 2001, η πρόβλεψη καταχωρήθηκε απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια αντί στα αποτελέσματα της εξάμνης περιόδου που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, καθώς η Εταιρία για σκοπούς σύνταξης των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων θα κάνει χρήση των διατάξεων ενός ειδικού νόμου που επιτρέπει αυτό το λογιστικό χειρισμό, ο οποίος όμως δεν είναι σύμφωνος με τις διατάξεις του ΔΛΠ 19 - «Παροχές στους Εργαζομένους». Εάν η Εταιρία είχε καταχωρήσει την ανωτέρω πρόβλεψη στα αποτελέσματα της περιόδου, τα καθαρά της κέρδη και τα κέρδη ανά μετοχή για την εξάμνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, θα ήταν μειωμένα κατά Ευρώ 138 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 0,60 περίπου, αντίστοιχα.
4. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 20 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, η Εταιρία, κατά την εξάμνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, σχημάτισε συνολικές προβλέψεις ύψους Ευρώ 28 εκατομμυρίων περίπου, για πιθανές αρνητικές μεταβολές επιτοκίων και συναλλαγματικών ισοτιμιών μετά την 30ή Ιουνίου 2002. Τα γεγονότα αυτά δεν μπορούν να χαρακτηριστούν ως γεγονότα που απαιτούν αναμόρφωση των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με το ΔΛΠ 10 «Γεγονότα μετά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού» και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις που απαιτεί το ΔΛΠ 37 «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις» για το σχηματισμό πρόβλεψης. Εάν οι ανωτέρω προβλέψεις δεν

είχαν σχηματισθεί, τα κέρδη μετά φόρων και τα κέρδη ανά μετοχή για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, θα ήταν αυξημένα κατά Ευρώ 18 εκατομμύρια περίπου και κατά Ευρώ 0,08 περίπου, αντίστοιχα. Επιπρόσθετα, οι προβλέψεις και οι αναβαλλόμενοι φόροι ενεργητικού κατά την ανωτέρω ημερομηνία, θα ήταν μειωμένες κατά Ευρώ 28 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 10 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα, ενώ τα αποτελέσματα εις νέο της ανωτέρω ημερομηνίας θα ήταν αυξημένα κατά Ευρώ 18 εκατομμύρια περίπου.

5. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 14 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, 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 Εταιρίας.
6. Κατά τη γνώμη μας, εκτός από την επίδραση στα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002 της λογιστικοποίησης της πρόβλεψης που αναφέρεται στην παράγραφο 3 ανωτέρω, και εκτός από την επίδραση στον ισολογισμό της 30ής Ιουνίου 2002 και στα αποτελέσματα της εξάμηνης περιόδου που έληξε την ημερομηνία αυτή, της λογιστικοποίησης των προβλέψεων που αναφέρονται στην παράγραφο 4 ανωτέρω, και των διορθωτικών εγγραφών που πιθανόν να προέκυπταν εάν είχαμε τη δυνατότητα να εφαρμόσουμε τις ελεγκτικές διαδικασίες που αναφέρονται στην παράγραφο 5 ανωτέρω, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις που αναφέρονται πιο πάνω απεικονίζουν ακριβοδίκαια, την οικονομική κατάσταση της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της κατά την 30ή Ιουνίου 2002 και 2001 και κατά την 31η Δεκεμβρίου 2001 καθώς και τα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές τους για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν την 30ή Ιουνίου 2002 και 2001 και το έτος 2001, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Οικονομικής Αναφοράς.
7. Χωρίς να επηρεάζεται η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων επιστούμε την προσοχή στη Σημείωση 14 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. Η Εταιρία, με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001 ανέθεσε σε διεθνή εταιρία ανεξάρτητων εκτιμητών την εκτίμηση των παγίων στοιχείων της όπως αυτά είχαν κατά την 31η Δεκεμβρίου 2000. Από την εκτίμηση αυτή προέκυψε υπεραξία Ευρώ 2,9 δισ. περίπου. Βάσει του ανωτέρω Νόμου, τα αποτελέσματα της εκτίμησης αυτής θα καταχωρηθούν στα βιβλία της Εταιρίας εντός της πρώτης, μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμο εταιρία, χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002). Η Εταιρία προτίθεται να καταχωρήσει τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης κατά το τελευταίο τρίμηνο του 2002, με την ολοκλήρωση της διαδικασίας αναβάθμισης του μητρώου των παγίων στοιχείων της. Αν τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης είχαν καταχωρηθεί κατά την περίοδο 1η Ιανουαρίου 2001 - 30ή Ιουνίου 2002, οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για τη εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2001 και 2002 και για το έτος 2001, θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 118 εκατομμύρια περίπου, Ευρώ 123 εκατομμύρια περίπου και Ευρώ 242 εκατομμύρια περίπου, αντίστοιχα, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων για τις εξάμηνες περιόδους και το έτος που αναφέρονται ανωτέρω.

ERNST & YOUNG

Αθήνα, Ελλάδα

22 Νοεμβρίου 2002

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 εταιριών («η Εταιρία»), 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 Εταιρίας. Η δική μας ευθύνη είναι να εκφέρουμε γνώμη επί αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, βασισμένοι 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 παρουσίας των οικονομικών καταστάσεων. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήσαμε, μας παρέχει, μέσα σε λογικά πλαίσια, τη δυνατότητα να εκφέρουμε τη γνώμη μας.
3. Η Εταιρία παρέχει ηλεκτρική ενέργεια στους δικαιούχους του Οργανισμού Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ («ΟΑΠ-ΔΕΗ») σε μειωμένες τιμές. Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 14 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις η Εταιρία βρίσκεται σε διάσταση απόψεων με τον ΟΑΠ-ΔΕΗ αναφορικά με το ποιον βαρύνει το κόστος αυτής της παροχής. Εντός του 2002, η Εταιρία 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 30ή Ιουνίου 2002, μετά την αφαίρεση των σχετικών αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος, με απευθείας 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 στη Διοίκηση της Εταιρίας μετά την 31η Δεκεμβρίου 2001, το μεγαλύτερο μέρος της πρόβλεψης καταχωρήθηκε απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια αντί στα αποτελέσματα του έτους που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002, καθώς η Εταιρία για σκοπούς σύνταξης των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων έκανε χρήση των διατάξεων ενός ειδικού νόμου που επιτρέπει αυτό το λογιστικό χειρισμό. Εάν η Εταιρία 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 Εταιρία εντός του 2002 προχώρησε στη 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 Εταιρία, δεν επιτρέπει την επαλήθευση των παγίων περιουσιακών στοιχείων των δικτύων Διανομής, μέσω της διενέργειας δειγματοληπτικής φυσικής απογραφής.

5. Κατά τη 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 τη 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 Εταιρία 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 Εταιρία 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 Εταιρία, έναντι της απαίτησης αυτής, καταχώρησε στα αποτελέσματα 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 Εταιρία, με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001 ανέθεσε σε διεθνή εταιρία 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 Εταιρίας εντός της πρώτης, μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμο εταιρία, χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002). Για το σκοπό της σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης η Εταιρία 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

22 Απριλίου 2003



παράρτημα



Η σελίδα αυτή σκοπίμως παρέμεινε κενή

Προς τους Μετόχους της

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

1. Ελέγξαμε τον συνημμένο ενοποιημένο ισολογισμό της 30ής Ιουνίου 2003 της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της εταιριών («Εταιρία»), καθώς και τις ενοποιημένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων, μεταβολής της καθαρής θέσης και ταμειακών ροών για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την ημερομηνία αυτή. Αυτές οι οικονομικές καταστάσεις συντάχθηκαν με ευθύνη της Διοίκησης της Εταιρίας. Η δική μας ευθύνη είναι να εκφέρουμε γνώμη επί αυτών των ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, βασιζόμενοι στον έλεγχο που διενεργήσαμε.
2. Ο έλεγχός μας έγινε σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα που 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, καθώς και την αξιολόγηση των λογιστικών αρχών και των σημαντικών εκτιμήσεων της Διοίκησης, βάσει των οποίων συντάσσονται οι οικονομικές καταστάσεις. Πιστεύουμε ότι ο έλεγχος που διενεργήσαμε μας παρέχει, μέσα σε λογικά πλαίσια, τη δυνατότητα να εκφέρουμε τη γνώμη μας.
3. Κατά τη γνώμη μας, οι ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις που αναφέρονται πιο πάνω απεικονίζουν ακριβοδίκαια, την οικονομική κατάσταση της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. και των θυγατρικών της κατά την 30ή Ιουνίου 2003, καθώς και τα ενοποιημένα αποτελέσματα και τις ταμειακές ροές τους για τις εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2003, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης.
4. Χωρίς να επηρεάζεται η γνώμη μας επί των οικονομικών καταστάσεων εφιστούμε την προσοχή στη Σημείωση 14 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. Η Εταιρία, με βάση τα προβλεπόμενα από το άρθρο 10 του νόμου 2941/2001 ανέθεσε σε διεθνή εταιρία 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 Εταιρίας εντός της πρώτης, μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμο εταιρία, χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002). Για σκοπούς σύνταξης οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης η Εταιρία καταχώρησε τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης την 31η Δεκεμβρίου 2002. Αν τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης είχαν καταχωρηθεί την 1η Ιανουαρίου 2001, εκτιμάται ότι οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για τη εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, θα ήταν αυξημένες κατά Ευρώ 118 εκατομμύρια περίπου, με ισόποση μείωση των προ φόρων αποτελεσμάτων της εξάμηνης περιόδου που αναφέρεται ανωτέρω.

ERNST & YOUNG

Αθήνα, Ελλάδα

30 Σεπτεμβρίου, 2003

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ
ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΟΙ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΙ ΤΗΣ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ, 1998, 1999, 2000, 2001 ΚΑΙ 2002 ΚΑΙ 30ή ΙΟΥΝΙΟΥ, 2002 ΚΑΙ 30η ΙΟΥΝΙΟΥ, 2003 (Σε χιλιάδες Ευρώ)

ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ	Σημείωση	1998*	1999	31η Δεκεμβρίου, 2000	2001	2002	30η Ιουνίου, 2002	2003
ΚΥΚΛΟΦΟΡΟΥΝ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Χρηματικά Διαθέσιμα	6	57.297	74.814	13.952	47.278	28.407	40.827	36.401
Χρεόγραφα	7	47.616	58.500	60.463	27.328	12.567	20.930	14.627
Πελάτες	8	480.517	489.449	501.257	537.938	560.543	541.946	626.050
Χρεώστες Διάφοροι	9	204.913	209.335	89.104	108.091	79.265	110.291	70.219
Αποθέματα	10	489.318	577.458	568.681	560.009	558.433	559.625	541.204
Απαιτήσεις από ΟΑΠ-ΔΕΗ	21	0	0	272.569	167.759	61.294	151.597	2.487
Χρηματοοικονομικά προϊόντα	24	0	0	0	0	8.740	9.182	10.346
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	11	20.349	30.866	51.601	6.016	6.166	8.208	9.187
Σύνολο Κυκλοφορούντος Ενεργητικού		1.300.010	1.440.422	1.557.627	1.454.419	1.315.415	1.442.606	1.310.521
ΠΑΓΙΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ								
Επενδύσεις σε συνδεδεμένες εταιρείες	13	0	0	875	2.298	29.240	11.882	19.880
Ενώσματος ακινοτοποιήσεις	14	4.871.307	5.245.743	5.783.486	6.247.492	8.987.619	6.376.714	8.965.432
Ασώματα ακινοτοποιήσεις	15	1.409	1.332	3.709	3.941	2.219	2.950	6.606
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	18	81.467	89.667	94.958	96.283	138.300	184.589	154.188
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	16	97.984	88.144	64.534	21.825	13.448	16.051	13.394
Σύνολο Παγίου Ενεργητικού		5.052.167	5.424.886	5.947.562	6.371.839	9.170.826	6.592.186	9.159.500
Σύνολο Ενεργητικού		6.352.177	6.865.308	7.505.189	7.826.258	10.486.241	8.034.792	10.470.021
ΠΑΘΗΤΙΚΟ ΚΑΙ ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ								
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις								
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	17	429.020	445.646	551.300	494.796	581.434	471.713	587.191
Μερίσματα πληρωτέα	30	2.732	5.077	0	0	99	74.955	116.074
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		0	18.662	22.670	126.676	200.269	235.493	94.165
Δουλειμμένες και ποιμές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	19	72.713	93.928	102.435	107.445	108.703	134.767	144.182
Χρηματοοικονομικά προϊόντα	24	0	0	0	69.382	80.543	56.673	70.910
Βραχυπρόθεσμος δανεισμός	22	103.756	64.554	29.770	2.104	103.400	55.302	53.676

Μακροπρόθεσμος δανεισμός - πληρωτέος στην επόμενη χρήση	23	788.481	728.877	583.478	426.406	749.595	862.433	639.981
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		1.396.702	1.356.744	1.289.653	1.226.809	1.824.043	1.891.336	1.706.179
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις								
Μακροπρόθεσμος δανεισμός	23	3.476.916	3.875.536	4.511.968	4.411.777	3.377.534	3.704.762	3.362.696
Προβλέψεις για κινδύνους	20	151.043	164.329	178.163	184.872	429.530	445.847	429.069
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	18	80.613	90.550	101.520	105.177	28.413	110.289	40.090
Συμμετοχές Καταναλωτών και Επιχορηγήσεις παγίων επενδύσεων	25	883.175	937.444	971.272	1.102.597	1.195.147	1.144.293	1.226.810
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	26	326.346	338.835	332.719	332.690	344.434	343.140	355.561
Σύνολο Μακροπρόθεσμων Υποχρεώσεων		4.918.093	5.406.694	6.095.642	6.137.113	5.375.058	5.748.331	5.414.226
Ίδια Κεφάλαια								
Μετοχικό κεφάλαιο	27	0	0	645.635	680.851	1.067.200	679.760	1.067.200
Εισφορές Ελληνικού Δημοσίου	27	113.858	113.858	0	0	0	0	0
Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτο	27	0	0	0	106.679	106.679	106.679	106.679
Τακτικό αποθεματικό	28	0	0	0	0	11.127	0	11.127
Υπεραξία αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	14	0	0	0	0	2.547.711	0	2.546.583
Κεφαλαιοποιηθείσες υπεραξίες αναπροσαρμογής παγίων περιουσιακών στοιχείων	14, 27	0	0	(531.777)	(531.777)	(947.342)	(531.777)	(947.342)
Αποθεματικά	29	193.778	235.957	227.343	219.397	208.436	216.238	210.496
Αποτελέσματα, Κέρδη/ (Ζημιές) εις νέο		(270.254)	(247.945)	(221.307)	(12.814)	293.329	(75.775)	354.873
Σύνολο Ίδιων Κεφαλαίων		37.382	101.870	119.894	462.336	3.287.140	395.125	3.349.616
Σύνολο Παθητικού και Ίδιων Κεφαλαίων		6.352.177	6.865.308	7.505.189	7.826.258	10.486.241	8.034.792	10.470.021

* Ο ισολογισμός της 31ης Δεκεμβρίου 1998 δεν απεικονίζει μία σημαντική υποχρέωση προς τους εργαζόμενους και συνταξιούχους της Εταιρίας.
Το Ελληνικό Δημόσιο ανέληψε την υποχρέωση αυτή σύμφωνα με το άρθρο 34 του Ν. 2773/1999, όπως ισχύει από 22 Δεκεμβρίου 1999 (σημείωση 21).

Ισοτιμία που χρησιμοποιήθηκε για τη μετατροπή των ποσών σε Ευρώ για τα έτη μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001: Δρχ. 340.75 προς Ευρώ 1.00 (σημείωση 5).
Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ισολογισμών.

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΕΩΣ ΓΙΑ ΤΙΣ ΧΡΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΑΝ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ, 1998, 1999, 2000, 2001 ΚΑΙ 2002 ΚΑΙ ΓΙΑ ΤΙΣ ΕΞΑΜΗΝΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΑΝ ΤΗΝ 30ή ΙΟΥΝΙΟΥ, 2002 ΚΑΙ 2003 (Σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός των ποσών ανά μετοχή)

	Σημείωση	1998 *	1999 *	31η Δεκεμβρίου, 2000	2001	2002	30η Ιουνίου, 2002	2003
ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ								
Πωλήσεις		2.465.092	2.632.587	2.835.759	3.052.957	3.318.430	1.600.762	1.775.976
Λοιπές πωλήσεις		26.007	26.976	32.405	38.430	102.276	22.571	139.211
	32	2.491.099	2.659.563	2.868.164	3.091.387	3.420.706	1.623.333	1.915.187
ΕΞΟΔΑ								
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	33	637.673	680.373	684.948	731.034	767.445	390.620	433.498
Έλλειμμα συντάξεων	21	126.357	134.266	0	0	0	0	0
Λιγνίτες		377.001	382.125	407.031	398.539	405.998	195.279	255.915
Υγρά καύσιμα		304.596	321.444	485.632	435.090	456.392	205.009	218.984
Φυσικό αέριο		53.326	111.915	274.717	314.163	272.650	134.222	133.240
Αποσβέσεις	34	157.004	177.928	214.354	216.032	243.552	118.822	215.230
Πρόβλεψη υποτίμησης παγίων στοιχείων		0	0	43.357	0	0	0	0
Συντηρήσεις και παροχές τρίτων		56.376	70.788	79.281	65.450	64.479	26.761	28.724
Υλικά και αναλώσιμα		57.109	65.682	70.139	69.382	72.357	30.136	50.217
Τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς	2	0	0	0	6.905	69.063	5.593	122.542
Αγορές ηλεκτρικής ενέργειας		46.597	17.180	31.322	122.988	149.345	76.258	64.210
Αμοιβές τρίτων		10.175	12.860	18.098	24.890	15.668	5.930	9.130
Φόροι - Τέλη		13.526	14.603	15.375	21.092	22.516	10.904	12.227
Προβλέψεις για κινδύνους		5.855	12.830	7.389	10.271	32.533	18.043	753
Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα αποθέματα		3.489	3.569	7.043	10.227	13.948	9.664	6.756
Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις	8, 9, 21	7.795	14.312	8.340	8.875	27.122	20.419	21.146
Λοιπά οργανικά έξοδα	35	43.545	43.375	71.721	48.053	57.392	22.128	23.995

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ ΓΙΑ ΤΙΣ ΧΡΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΑΝ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ, 1998, 1999, 2000, 2001 ΚΑΙ 2002 ΚΑΙ ΓΙΑ ΤΙΣ ΕΞΑΜΗΝΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΑΝ ΤΗΝ 30ή ΙΟΥΝΙΟΥ, 2002 ΚΑΙ 2003 (Σε χιλιάδες Ευρώ)

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου, 2000	2001	2002	30η Ιουνίου, 2002	2003
Ταμειακές Ροές από συνθήσεις λειτουργικές δραστηριότητες							
Κέρδη προ φόρων	14.884	90.406	65.655	398.503	592.932	263.608	287.290
Αποσβέσεις παγίων στοιχείων	248.922	277.655	323.724	346.817	367.949	181.411	313.764
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	(70.348)	(75.871)	(80.475)	(86.169)	(90.346)	(43.600)	(49.678)
Πρόβλεψη υποτίμησης παγίων στοιχείων	0	0	43.357	0	0	0	0
Ζημιές (κέρδη) από αποτίμηση πράξεων παραγωγών	0	0	0	6.665	2.421	(21.891)	(11.239)
Κέρδη από προεξόφληση Ομολόγων ΟΑΕ	(2.556)	(8.487)	0	(179)	(47)	0	0
Πιστωτικοί και λοιποί τόκοι	(23.143)	(25.993)	(16.097)	(7.947)	(16.025)	(1.347)	(10.081)
Προβλέψεις για παράγωγα και συναλλαγματικές διαφορές	0	0	0	0	0	28.363	0
Λοιπές προβλέψεις	17.552	31.164	49.942	31.663	75.184	50.530	46.155
Συναλλαγματικές διαφορές από την αποτίμηση δανείων	115.158	152.340	66.591	(14.084)	(24.897)	(11.724)	(41.950)
Πρόβλεψη εσόδων χρήσεων εισπρακτέων	(13.843)	(7.310)	(10.782)	(30.770)	(5.813)	6.496	(27.091)
Χρεωστικοί τόκοι	463.067	359.046	315.286	252.710	204.212	105.861	84.236
Ακαθάριστες ταμειακές ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες (Αύξηση) Μείωση	749.693	792.950	757.201	897.209	1.105.570	557.707	591.406
Απαιτήσεις	(12.918)	(20.361)	90.142	(46.668)	8.768	(21.979)	(30.614)
Λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(3.190)	(12.493)	(22.624)	43.621	(150)	(1.663)	(3.021)
Απαιτήση από ΟΑΠ - ΔΕΗ	0	0	(272.569)	104.810	88.857	161	38.905
Αποδέματα	(33.669)	(82.700)	11.956	5.910	3.781	(5.630)	15.524
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	(2.028)	(1.517)	(305)	341	5.563	4.371	6
Αύξηση (Μείωση)							
Προμηθευτές και πιστωτές διάφοροι	(11.701)	16.211	105.811	(43.883)	80.489	(18.044)	5.757
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις	13.453	12.490	(6.119)	(5.881)	9.493	9.819	11.127
Δουλεμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	6.087	13.400	21.561	18.354	3.779	24.660	32.037
Φόρος εισοδήματος που πληρώθηκε	(12.640)	(6.116)	(31.108)	(40.332)	(5.250)	0	(215.686)
Λοιποί φόροι που πληρώθηκαν	(3.698)	0	0	0	0	0	0
Ταμειακές εισροές από συνθήσεις λειτουργικές δραστηριότητες	689.389	711.864	653.946	933.481	1.300.900	549.402	445.441

Ταμειακές Ροές από επενδυτικές δραστηριότητες

Είσπραξη από τόκους	20.927	27.968	17.987	10.277	16.025	1.347	4.853
Αγορά σσώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων	(714.239)	(661.373)	(917.881)	(822.656)	(626.206)	(314.162)	(301.247)
Πώληση σσώματων και ενσώματων ακινητοποιήσεων	161	358	461	4.135	9.108	44	232
Είσπραξη επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών	128.795	130.131	114.315	217.494	182.896	85.295	81.341
Είσπραξη από ομόλογα ΟΑΕ	11.093	13.502	18.433	65.001	2.148	2.101	0
Πώληση χρεογράφων	3.577	9.787	29	0	0	0	0
Αγορά χρεογράφων	0	(1.473)	0	0	0	0	0
Συμμετοχές σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις	0	0	(874)	(1.423)	(26.942)	(9.584)	(9.354)
Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(549.686)	(481.100)	(767.530)	(527.172)	(442.971)	(234.959)	(224.175)

Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες

Καθαρή αύξηση (μείωση) βραχυπρόθεσμου δανεισμού	(2.729)	(39.202)	(34.785)	(27.665)	101.296	53.199	(49.724)
Εισπράξεις μακροπρόθεσμου δανεισμού	1.135.375	1.021.793	1.153.605	474.574	181.332	7.140	287.493
Αποπληρωμές μακροπρόθεσμου δανεισμού	(808.361)	(834.694)	(729.326)	(698.715)	(867.489)	(266.241)	(369.996)
Είσπραξη από έκδοση νέων μετοχών	0	0	0	141.895	0	0	0
Έξοδα σύνταξης δανείων	(3.733)	(11.325)	(6.644)	0	0	0	(1.098)
Πληρωμή τόκων	(455.660)	(346.982)	(325.127)	(263.275)	(203.878)	(101.797)	(79.696)
Πληρωμή μερισμάτων	(5.189)	(2.732)	(5.077)	0	(88.061)	(13.205)	(25)
Λοιπά	(17)	(105)	76	203	0	10	(226)
Ταμειακές ροές από (για) χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(140.314)	(213.247)	52.722	(372.983)	(876.800)	(320.894)	(213.272)

Ταμειακές Εισροές (Εκροές)	(611)	17.517	(60.862)	33.326	(18.871)	(6.451)	7.994
Πλήρον: Χρηματικά διαθέσιμα έναρξης χρήσης/ περιόδου	57.908	57.297	74.814	13.952	47.278	47.278	28.407

Χρηματικά διαθέσιμα τέλους χρήσης/ περιόδου (σημείωση 6)	57.297	74.814	13.952	47.278	28.407	40.827	36.401
---	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------	---------------

Ισοτίμια που χρησιμοποιήθηκαν για τη μετατροπή των ποσών σε Ευρώ για τα έτη μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2001: Δρχ. 340.75 προς Ευρώ 1,00 (σημείωση 5).

Οι συνημμένες σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των καταστάσεων.

ΟΜΙΛΟΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ ΔΕΗ

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΜΕΤΑΒΟΛΗΣ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΓΙΑ ΤΙΣ ΧΡΗΣΕΙΣ ΠΟΥ ΕΛΗΞΑΝ ΤΗΝ 31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ, 1998, 1999, 2000, 2001 ΚΑΙ 2002 ΚΑΙ ΓΙΑ ΤΗΝ ΕΞΑΜΗΝΗ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ ΤΗΝ 30ή ΙΟΥΝΙΟΥ 2003 (Σε χιλιάδες Ευρώ - εκτός των ποσών ανα μετοχή)

	Μετοχικό κεφάλαιο	Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Τακτικό αποθεματικό	Υπεραξία αναπληρωσίμων παγίων	Κεφαλοποιημένες υπεραξίες		Διαφορές από αναπροσαρμογή μετοχών και χρεογράφων	Αποθεματικά		Αποτελέσματα/ κέρδη (ζημιές) εις νέο	Σύνολο ιδίων κεφαλαίων
					Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο	Υπεραξία αναπληρωσίμων παγίων		Αφορολόγητα και λοιπά αποθεματικά	Σύνολο αποθεματικών		
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 1997	113.858	0	0	0	0	0	8.340	146.638	154.978	(237.828)	31.008
Καθαρά αποτελέσματα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(2.930)	(2.930)
Μερίσματα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(2.732)	(2.732)
Μεταφορά σε αποθεματικά	0	0	0	0	0	0	0	26.964	26.964	(26.964)	0
Μεταφορά σε φόρους πληρωτέους	0	0	0	0	0	0	0	(3.698)	(3.698)	0	(3.698)
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	0	0	0	0	0	0	15.751	0	15.751	0	15.751
Λοιπά	0	0	0	0	0	0	0	(217)	(217)	200	(17)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 1998	113.858	0	0	0	0	0	24.091	169.687	193.778	(270.254)	37.382
Καθαρά αποτελέσματα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	63.891	63.891
Μερίσματα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(5.077)	(5.077)
Μεταφορά σε αποθεματικά	0	0	0	0	0	0	0	36.593	36.593	(36.593)	0
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	0	0	0	0	0	0	5.784	0	5.784	0	5.784
Λοιπά	0	0	0	0	0	0	0	(198)	(198)	88	(110)
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 1999	113.858	0	0	0	0	0	29.875	206.082	235.957	(247.945)	101.870
Καθαρά αποτελέσματα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	24.860	24.860
Σύσταση μετοχικού κεφαλαίου	531.777	0	0	0	0	0	(531.777)	0	0	0	0
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	0	0	0	0	0	0	(6.911)	0	(6.911)	0	(6.911)
Λοιπά	0	0	0	0	0	0	0	(1.703)	(1.703)	1.778	75
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2000	645.635	0	0	0	0	0	22.964	204.379	227.343	(221.307)	119.894
Επίδραση εφαρμογής ΔΛΠ 39 (σημείωση 4 και 24)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	(43.545)	(43.545)
Καθαρά αποτελέσματα	0	0	0	0	0	0	0	0	0	251.835	251.835
Εκδοση 12,000,000 κοινών μετοχών, ονομαστικής αξίας Ευρώ 2,93 η κάθε μία, με μέση τιμή ανά μετοχή Ευρώ 12,58 μετά την αφαίρεση των σχετικών εξόδων εισαγωγής Ευρώ 9,075.	35.216	0	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	0	106.679
Αποτίμηση μετοχών και χρεογράφων	0	0	0	0	0	0	(7.946)	0	(7.946)	0	(7.946)
Λοιπά	0	0	0	0	0	0	0	0	0	203	203
Υπόλοιπο την 31η Δεκεμβρίου 2001	680.851	106.679	0	0	0	0	15.018	204.379	219.397	(12.814)	462.336
Διαφορές από αναβάθμιση μητρώου παγίων (Σημείωση 14)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	36.222	36.222

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΑ ΤΗΣ ΕΤΑΙΡΙΑΣ

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, το Ελληνικό Κράτος έθεσε σε εφαρμογή τον νόμο 2773/1999 («νόμος απελευθέρωσης» ή «νόμος 2773») ο οποίος προέβλεπε, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία. Βάσει του Π.Δ. 333/2000 (καταστατικό της Εταιρίας) η ΔΕΗ μετατράπηκε σε ανώνυμη εταιρία την 1η Ιανουαρίου 2001. Η πρώτη της εταιρική χρήση ως ανώνυμη εταιρία ήταν η εικοσιτετράμηνη περίοδος από 1η Ιανουαρίου 2001 έως και 31η Δεκεμβρίου 2002. Από το 2001, οι μετοχές της Εταιρίας είναι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών.

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 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002, και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 ήταν, περίπου, 33.500, 32.900, 31.600, 29.500, 28.800, 29.000 και 28.400, αντίστοιχα.

Ως μία ολοκληρωμένη ηλεκτρική εταιρία, η ΔΕΗ, παράγει ηλεκτρική ενέργεια από τους 95 ιδιόκτητους σταθμούς παραγωγής της, μεταφέρει ηλεκτρική ενέργεια μέσω του δικτύου μεταφοράς της, υψηλής τάσης, μήκους περίπου 11.150 χιλιομέτρων και διανέμει ηλεκτρική ενέργεια προς τους πελάτες της μέσω του δικτύου διανομής της, μήκους περίπου 202.000 χιλιομέτρων. Ο λιγνίτης που αναλώνεται στους λιγνιτικούς ατμοηλεκτρικούς σταθμούς παραγωγής της Εταιρίας εξορύσσεται στα ιδιόκτητα λιγνιτωρυχεία της. Η Εταιρία έχει επίσης εγκαταστήσει δίκτυο οπτικών ινών μήκους 1.530 χιλιομέτρων επί των γραμμών μεταφοράς (σημείωση 31β).

2. ΝΟΜΙΚΟ ΠΛΑΙΣΙΟ

Μέχρι την εφαρμογή του νόμου 2773, η Εταιρία λειτουργούσε ως μία κρατική Επιχείρηση της οποίας το αντικείμενο ήταν η ανάπτυξη των ενεργειακών πηγών και η συμβολή της στην ανάπτυξη της χώρας, μέσω της παροχής χαμηλού κόστους ηλεκτρικής ενέργειας. 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 τη βάση για την απελευθέρωση της Ελληνικής αγοράς ενέργειας. Ο νόμος απελευθέρωσης προβλέπει, μεταξύ άλλων διατάξεων, τη μετατροπή της ΔΕΗ σε ανώνυμη εταιρία, από την 1η Ιανουαρίου 2001, με βάση το Π.Δ. 333/2000, με σκοπό να αναπτύξει επιχειρηματική δραστηριότητα. Τον Αύγουστο του 2003, ο νόμος 3175/2003 (τροποποίηση του νόμου 2773) τέθηκε σε ισχύ, λαμβάνοντας υπόψη τη νέα Οδηγία (2003/54) για την Ηλεκτρική Ενέργεια.

Οι κυριότερες διατάξεις του νόμου 2773 και του νόμου 3175/2003, 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 τη λειτουργία της την 1η Ιουλίου 2000.
- Η έλευση του ανταγωνισμού στην παραγωγή και προμήθεια ενέργειας θα πραγματοποιηθεί μέσω της έκδοσης αδειών παραγωγής και προμήθειας στο κύριο διασυνδεδεμένο σύστημα.
- Η σύσταση του Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας («ΔΕΣΜΗΕ» που θα δίνει πρόσβαση στο διασυνδεδεμένο σύστημα σε όλους τους παραγωγούς, προμηθευτές και άμεσα συνδεδεμένους πελάτες, για να διαχειρίζεται τον σχεδιασμό και τη διακίνηση, να εξισορροπεί αποκλίσεις και να διατηρεί τη σταθερότητα και ασφάλεια του διασυνδεδεμένου συστήματος.



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- Ο ΔΕΣΜΗΕ με τη διαδικασία διαγωνισμού συνάπτει συμβάσεις ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας προκειμένου να διασφαλίζεται μακροχρόνια η διαθεσιμότητα επαρκούς ισχύος παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και επαρκών περιθωρίων εφεδρείας ισχύος. Αρχικά, το ανώτατο μέγεθος των συμβάσεων ισχύος παραγωγής που συνάπτει ο ΔΕΣΜΗΕ καθορίζεται στα 900 MW και αφορά νέα ισχύ που θα ενταχθεί μέχρι την 1η Ιουλίου 2007. Το μέγεθος αυτό δυνατόν να επαυξηθεί κατά 400 MW με βάση μελέτη που ορίζει ο νόμος. Η ΔΕΗ μπορεί να συμμετέχει σε διαγωνισμούς για μέχρι και το 50% της ανωτέρω επαύξησης και χωρίς περιορισμούς σε περίπτωση που η ανωτέρω επαύξηση υπερβεί τα 1300 MW και για μονάδες παραγωγής που θα λειτουργήσουν μετά την 1η Ιουλίου 2007.
- Ο νόμος 3175/2003 χορηγεί στη ΔΕΗ άδεια παραγωγής για την ανανέωση και αντικατάσταση του δυναμικού παλαιών μονάδων, συνολικής ισχύος μέχρι 1.600 MW. Οι εν λόγω παλαιές μονάδες, μετά την αντικατάστασή τους παραμένουν σε ψυχρή εφεδρεία και η διαχείρισή τους διενεργείται σύμφωνα με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος και αναλαμβάνεται από τον ΔΕΣΜΗΕ βάσει συμβάσεων που συνάπτει με τη ΔΕΗ, αποκλειστικά για την παροχή από τον ΔΕΣΜΗΕ επικουρικών υπηρεσιών και εφεδρείας.
- Η κυριότητα του εθνικού δικτύου («σύστημα μεταφοράς» και «δίκτυο διανομής») παραμένει και θα συνεχίσει να παραμένει αποκλειστικά στη ΔΕΗ. Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το σύστημα και για άλλους, μη ενεργειακούς σκοπούς (όπως τηλεπικοινωνίες), με την επιφύλαξη απόκτησης 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 τη 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 και μετά από αποφάσεις της ΡΑΕ που θα εκδοθούν βάσει σχετικών κριτηρίων που θα καθοριστούν με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης.
- Με Υπουργική Απόφαση, η αγορά των πελατών υψηλής και μέσης τάσης έχει απελευθερωθεί από 19 Φεβρουαρίου 2001. Από την 1η Ιουλίου 2004 όλοι οι μη οικιακοί καταναλωτές και από την 1η Ιουλίου 2007 όλοι οι καταναλωτές θα θεωρούνται ως επιλέγοντες πελάτες. Η ΔΕΗ θα προμηθεύει όλους τους καταναλωτές του μη διασυνδεδεμένου συστήματος, οι οποίοι θεωρούνται ως μη επιλέγοντες πελάτες.
- 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 καταβάλει στον ΟΑΠ όλες τις εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων, ενώ κάθε ενδεχόμενο συνταξιοδοτικό και ασφαλιστικό έλλειμμα θα χρηματοδοτείται από τον Κρατικό Προϋπολογισμό (Σημείωση 21).
- 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 27).

Διαχειριστής Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε. («ΔΕΣΜΗΕ» ή «Διαχειριστής Συστήματος»): Ο νόμος 2773 (όπως τροποποιήθηκε με τον νόμο 3175/2003) προβλέπει την ίδρυση του Διαχειριστή Συστήματος, μια ανώνυμη εταιρία που θα λειτουργεί με τους κανόνες της ιδιωτικής οικονομίας και θα υπάγεται στις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920. Το Προεδρικό Διάταγμα 328/7.12.00 μέσω του οποίου συστάθηκε επίσημα ο ΔΕΣΜΗΕ τη 12η Δεκεμβρίου 2000, δημοσίευσε το καταστατικό του, το οποίο, μεταξύ άλλων, αναφέρει τα εξής:

1. Η ΔΕΗ έχει τα αποκλειστικά δικαιώματα του συστήματος μεταφοράς, καθώς και τις όποιες μελλοντικές επεκτάσεις του, και την υποχρέωση για την ανάπτυξή του βάσει του σχεδιασμού του ΔΕΣΜΗΕ, καθώς και της συντήρησής του και της διασφάλισης της λειτουργικής και τεχνικής συνοχής του.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. Ο ΔΕΣΜΗΕ θα λειτουργεί, θα εκμεταλλεύεται, θα διασφαλίζει τη 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. Ο ΔΕΣΜΗΕ προγραμματίζει εγχύσεις και απορροφήσεις προς και από το σύστημα και διαχειρίζεται πληρωμές και χρεώσεις για τις ανωτέρω εγχύσεις και απορροφήσεις ηλεκτρικής ενέργειας.
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 του. Το εκάστοτε υπόλοιπο ποσοστό κεφαλαίου μπορεί να καλύπτεται από κατόχους άδειας παραγωγής, συμπεριλαμβανομένης και της ΔΕΗ, των οποίων οι μονάδες συνδέονται στο σύστημα μεταφοράς.
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 τη λειτουργία του συστήματος μεταφοράς (βλέπε 2 ανωτέρω).
6. Η ΔΕΗ διατηρεί το δικαίωμα να χρησιμοποιεί το σύστημα μεταφοράς, ως ο αποκλειστικός κάτοχός του, και για άλλους, μη ενεργειακούς (όπως τηλεπικοινωνίες) σκοπούς, με την προϋπόθεση λήψης των απαραίτητων αδειών.

Τον Ιανουάριο του 2001, η ΔΕΗ κατέβαλε το ποσό των Ευρώ 144 στον ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 13), έναντι της συμμετοχής της (49%) στο αρχικό μετοχικό του κεφάλαιο. Τον Φεβρουάριο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ συνήψαν σύμβαση, σε σχέση με το θέμα (4) ανωτέρω. Στις 30 Ιουνίου 2003, 163 εργαζόμενοι της ΔΕΗ είχαν μεταφερθεί στον ΔΕΣΜΗΕ. Οι εργαζόμενοι αυτοί παραμένουν στη μισθοδοτική κατάσταση της ΔΕΗ. Σύμφωνα με τους όρους αυτής της σύμβασης, η ΔΕΗ λαμβάνει αντάλλαγμα για τη 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 τη διοικητική υποστήριξη αυτού του προσωπικού. Το ανωτέρω ποσοστό καθορίστηκε, αρχικά, σε 6%.

Τον Μάιο του 2001, η ΔΕΗ και ο ΔΕΣΜΗΕ συνήψαν σύμβαση, σε σχέση με το θέμα (5) ανωτέρω, η οποία έγινε αποδεκτή από τη ΡΑΕ και το Υπουργείο Ανάπτυξης. Όπως καθορίζεται από τη σύμβαση, τον νόμο 2773 και τον κώδικα του συστήματος, ο υπολογισμός του ανταλλάγματος θα ενσωματώνει το προϋπολογισμένο άμεσο και έμμεσο κόστος μεταφοράς, την απόσβεση των παγίων, καθώς και απόδοση επί του επενδυμένου κεφαλαίου.

Στο έτος 2001 και στην εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, η ΔΕΗ τιμολόγησε στον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 5.295 και Ευρώ 4.736, αντίστοιχα, ποσά που περιλαμβάνονται στα έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημείωση 32) και ο ΔΕΣΜΗΕ τιμολόγησε στη ΔΕΗ Ευρώ 6.905 και Ευρώ 5.593, αντίστοιχα, ποσά που περιλαμβάνονται στα τέλη πρόσβασης και χρήσης δικτύου μεταφοράς στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως.

Κατά το δεύτερο εξάμηνο του 2002, οι ανωτέρω συμβάσεις ενεργοποιήθηκαν πλήρως, με αποτέλεσμα το έτος 2002:

- Η ΔΕΗ τιμολόγησε στον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 66.217 που περιλαμβάνονται στα έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημείωση 32), εκ των οποίων Ευρώ 51.844 αφορούν τέλη για τη χρήση του συστήματος μεταφοράς και Ευρώ 9.503 το αντάλλαγμα που αναφέρεται στο (4) ανωτέρω. Το υπόλοιπο ποσό αφορά διάφορες υποστηρικτικές υπηρεσίες.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ τιμολόγησε τη ΔΕΗ Ευρώ 78.755, εκ των οποίων Ευρώ 69.063 περιλαμβάνονται στα τέλη πρόσβασης και χρήσης του συστήματος μεταφοράς στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως και

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Ευρώ 9.692 που αφορούν διάφορες υπηρεσίες που παρασχέθηκαν από τον ΔΕΣΜΗΕ στη ΔΕΗ, και περιλαμβάνονται στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως.

Κατά την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2003:

- Η ΔΕΗ τιμολόγησε στον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 118.654 που περιλαμβάνονται στα έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως (Σημείωση 32), εκ των οποίων Ευρώ 103.689 αφορούν τέλη για τη χρήση του συστήματος μεταφοράς και Ευρώ 4.674 το αντάλλαγμα που αναφέρεται στο (4) ανωτέρω. Το υπόλοιπο ποσό αφορά διάφορες υποστηρικτικές υπηρεσίες.
- Ο ΔΕΣΜΗΕ τιμολόγησε τη ΔΕΗ Ευρώ 148.378, εκ των οποίων Ευρώ 122.542 περιλαμβάνονται στα τέλη πρόσβασης και χρήσης του συστήματος μεταφοράς στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως και Ευρώ 25.836 που αφορούν διάφορες υπηρεσίες που παρασχέθηκαν από τον ΔΕΣΜΗΕ στη ΔΕΗ, και περιλαμβάνονται στις αγορές ηλεκτρικής ενέργειας στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως.

Από τις παραπάνω συναλλαγές, στις 31 Δεκεμβρίου 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2003, η ΔΕΗ όφειλε στον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 77, Ευρώ 4.318 και Ευρώ 5.868, αντίστοιχα (Σημείωση 17), ενώ στις 30 Ιουνίου 2002 απαιτούσε από τον ΔΕΣΜΗΕ Ευρώ 404 (Σημείωση 9).

Υπηρεσίες Κοινής Ωφέλειας: Η Εταιρία, ως η μεγαλύτερη παραγωγός και 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 επιβλήθηκαν στους πιθανούς ανταγωνιστές της. Τον 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.

Μη Ανακτήσιμες Επενδύσεις: Τον Οκτώβριο 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 1.430 εκατομμύρια και καλύπτει επενδύσεις που πραγματοποιήθηκαν για την κατασκευή μη ανταγωνιστικών σταθμών παραγωγής, για επενδύσεις εκτός του συνήθους πλαισίου λειτουργίας της εταιρίας και για τη σύμβαση με έναν από τους πελάτες υψηλής τάσης της εταιρίας. 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.

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 των θεμάτων που αναφέρονται στη Σημείωση 20 και στη Σημείωση 38, οι οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»), όπως αυτά έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΕΔΛΠ), και των ερμηνειών τους, όπως αυτές έχουν εκδοθεί από την Επιτροπή Ερμηνείας Προτύπων (ΕΕΠ) της ΕΔΛΠ. Δεν υπάρχουν πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν από την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους. Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει των οικονομικών καταστάσεων που συντάσσει η Εταιρία σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 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 ΔΠΧΠ.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- β) **Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις:** Η Εταιρία, τηρούσε τα βιβλία και τα στοιχεία της και συνέτασσε τις οικονομικές της καταστάσεις, κατά βάση, σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 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 λογιστικών προτύπων καταχωρήθηκαν σε χωριστό λογαριασμό στην καθαρή θέση. Η πρώτη διαχειριστική χρήση της Εταιρίας ολοκληρώθηκε στο τέλος του επομένου της μετατροπής της σε ανώνυμη εταιρία, έτους (1η Ιανουαρίου 2001 έως 31η Δεκεμβρίου 2002), 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 υποχρεούνται να συντάξουν τις οικονομικές τους καταστάσεις για τα οικονομικά έτη/ περιόδους που λήγουν την 31η Δεκεμβρίου 2004 και μετά, σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΠ.
- δ) **Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων:** Οι καταστατικές λογιστικές καταστάσεις της Εταιρίας, της εξάμηνης περιόδου που έληξε στις 30 Ιουνίου 2003, εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας την 28η Αυγούστου 2003 και οι οικονομικές καταστάσεις που συντάχθηκαν με βάση τα ΔΠΧΠ για την αντίστοιχη περίοδο εγκρίθηκαν την 30η Σεπτεμβρίου 2003.
- ε) **Εκτιμήσεις Διοίκησης:** Η σύνταξη οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτεί όπως η Διοίκηση της Εταιρίας προβεί σε εκτιμήσεις και υποθέσεις που επηρεάζουν τα υπόλοιπα των λογαριασμών ενεργητικού και παθητικού, τη 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 και τις οποίες συστηματικά εφαρμόζει η Εταιρία, 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 τη 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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 ημερομηνίας 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 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 νόμισμα 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 έσοδα ή έξοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απευθείας 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 κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού. Οι πραγματικές αξίες των μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων έχουν ως 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 τα 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 αντανακλάται από το ύψος του κάθε στοιχείου του ενεργητικού, συμπεριλαμβανομένων των παραγώγων χρηματοοικονομικών προϊόντων. Όσον αφορά τα παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα, η Εταιρία παρακολουθεί τις θέσεις της, την πιστωτική κατάσταση των αντισυμβαλλομένων και το ύψος των συμβολαίων που συνάπτει με κάθε αντισυμβαλλόμενο. Τα αντισυμβαλλόμενα μέρη είναι μεγάλα χρηματοπιστωτικά και άλλα 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 σύνταξη 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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.

Έως την 31η Δεκεμβρίου 2000 τα συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων λογίζονταν ως μέσο αντιστάθμισης ταμειακών ροών των μακροπρόθεσμων δανειακών υποχρεώσεων εντός των χρήσεων που αφορούν, καθώς τα συμβόλαια αυτά, όπως ανέμενε η Εταιρία, είναι αρκετά αποτελεσματικά ως προς την αντιμετώπιση των διακυμάνσεων των ταμειακών 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. Έως 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 ιδιότητες για αντισταθμιστική λογιστική και τα οποία είναι αποτελεσματικά, αναγνωρίζονται και καταχωρούνται απευθείας 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 στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως και χαρακτηρίζονται σαν έσοδο ή έξοδο εντός της περιόδου κατά την οποία οι προβλεπόμενες αντισταθμισμένες συναλλαγές επηρεάζουν την κατάσταση 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 και ως εκ τούτου κέρδη και ζημίες καταχωρούνται απευθείας στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως.

- (iv) **Κίνδυνος Αγοράς:** Η Εταιρία δεν έχει συνάψει συμβόλαια για την αντιστάθμιση του κινδύνου 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 14) για όλη τα πάγια που αποσύρονται ή πωλούνται, η αξία κτήσεώς τους και οι σωρευμένες αποσβέσεις τους, αφαιρούνται από τους λογαριασμούς, κατά την πώληση ή απόσυρσή τους, και κάθε κέρδος ή ζημία συμπεριλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Από τις 31 Δεκεμβρίου 2002 τα πάγια στοιχεία παρουσιάζονται σε αναπροσαρμοσμένες αξίες (εκτός από ορυχεία και λίμνες), όπως αυτές καθορίστηκαν από ανεξάρτητους εκτιμητές στις 31 Δεκεμβρίου 2000, μείον σωρευμένες αποσβέσεις (Σημείωση 14). Ανεξάρτητες εκτιμήσεις θα εκτελούνται κάθε 3-5 χρόνια. Κάθε αύξηση κατά την αποτίμηση των παγίων πιστώνεται σε αποθεματικό στην καθαρή θέση. Τυχόν μειώσεις πρώτα συμψηφίζονται με κέρδη από προηγούμενες εκτιμήσεις, κατά πάγιο, και μετά καταχωρείται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Με την απομάκρυνση ενός αναπροσαρμοσμένου παγίου, το αντίστοιχο τμήμα της αναγνωρισθείσας υπεραξίας, μεταφέρεται από το

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

σχετικό αποθεματικό στα αποτελέσματα εις νέον. Μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαιξάνουν 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 τη μέθοδο της σταθερής απόσβεσης βάσει της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής των παγίων, με τους ακόλουθους συντελεστές:

Κτίρια και Τεχνικές Εγκαταστάσεις:		Μεταφορά:	
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί	2%	Γραμμές μεταφοράς	3%
Κτίρια γενικής χρήσης	5%	Υποσταθμοί μεταφοράς	4%
Βιομηχανοστάσια	8%		
Μηχανήματα και λοιπός εξοπλισμός		Διανομή:	
Θερμοηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	4%	Υποσταθμοί	6%
Ορυχεία	5%	Δίκτυο χαμηλής τάσης	6%
Υδροηλεκτρικοί σταθμοί παραγωγής	2%	Δίκτυο μέσης τάσης	5%
Αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής	8%	Μεταφορικά μέσα	15% - 20%
Λοιπός εξοπλισμός	12%	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	20% - 30%

ζ) **Μεταλλευτική Δραστηριότητα:** Η ΔΕΗ έχει στην κατοχή της και λειτουργεί λιγνιτωρυχεία. Το κόστος κτήσης και αρχικής (προ-λειτουργικής) ανάπτυξης των ορυχείων κεφαλαιοποιείται και αποσβένεται στο μικρότερο διάστημα μεταξύ της ζωής του ορυχείου και μιας περιόδου είκοσι ετών. Τα έξοδα έρευνας και τα έξοδα μετά-λειτουργικής ανάπτυξης (ανάπτυξη κατά τη 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 20).

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 μιας αμφοτεροβαρούς 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 τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από τη διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του.

ι) **Συμμετοχές Καταναλωτών στην Κατασκευή Παγίων Στοιχείων και Επιχορηγήσεις Επενδύσεων Παγίων Στοιχείων:** Η ΔΕΗ λαμβάνει επιχορηγήσεις από το Ελληνικό Κράτος και την Ευρωπαϊκή Ένωση (μέσω του προγράμματος δημοσίων επενδύσεων του Ελληνικού Κράτους) προκειμένου να χρηματοδοτήσει συγκεκριμένα έργα τα οποία εκτελούνται εντός συγκεκριμένων χρονικών περιόδων. Επιπλέον, οι πελάτες της ΔΕΗ απαιτεί-

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ται να συμμετέχουν στο αρχικό κόστος σύνδεσης με το δίκτυο (μετρητές, υποσταθμοί, συνδέσεις δικτύων κ.λπ.) 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 Ακινητοποιήσεις:** Οι ασώματες ακινητοποιήσεις αφορούν στο κόστος αγοράς ή ιδιοπαραγωγής λογισμικού, όπως μισθοδοσία, υλικά, υπηρεσίες κ.λπ., 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 15 και 34).

η) **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 («ΧΑ»). 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 απευθείας 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 7 και 16) πλέον δουλευμένων τόκων (Σημείωση 11).

Από την 1η Ιανουαρίου 2001, βάσει του ΔΛΠ 39, οι επενδύσεις αυτές, εξαιρουμένων των ομολόγων ΟΑΕ, καταχωρούνται ως διαθέσιμα προς πώληση και παρουσιάζονται στον ισολογισμό σε τρέχουσες αξίες. Για επενδύσεις που διαπραγματεύονται σε οργανωμένες χρηματαγορές, η τρέχουσα αξία τους βασίζεται στις τιμές που ισχύουν στις αγορές αυτές κατά την ημερομηνία κλεισίματος του ισολογισμού. Μην πραγματοποιηθέντα κέρδη ή ζημίες αναγνωρίζονται απευθείας 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 τη 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 στην καθαρή θέση. Την 30ή Ιουνίου 2002 δεν υπήρχαν 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- 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 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 την παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να απαιτηθεί για τη διευθέτηση της υποχρέωσης. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλήλα γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα εκροών πόρων οι οποίοι ενσωματώνουν οικονομικά οφέλη είναι ελάχιστη. Οι ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις αλλήλα 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 καθεμίας 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 στη 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 τη 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 απευθείας 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 στη Σημείωση 18.
- π) **Αναγνώριση Εσόδων:** Τα έσοδα από όλες τις κατηγορίες πελατών λογίζονται στη χρήση που αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια, καταναλωθείσα από πελάτες αλλήλα μη τιμολογηθείσα (Σημείωση 8).
- ρ) **Αναλώσιμα Υλικά και Ανταλλακτικά:** Τα υλικά και τα ανταλλακτικά χρησιμοποιούνται κυρίως για τη συντήρηση των σταθμών παραγωγής και του δικτύου μεταφοράς και διανομής και αποτιμούνται στη 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 κεφαλαιοποιούνται, όπως απαιτείται κάθε φορά, κατά τη χρησιμοποίησή τους. Πρόβλεψη για βραδέως κινούμενα υλικά και ανταλλακτικά έχει σχηματιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις (Σημείωση 10).
- σ) **Λιγνίτης:** Αποτελείται κυρίως από το κόστος παραγωγής του λιγνίτη που εξορύσσεται στα λιγνιτωρυχεία της ΔΕΗ. Όλα τα έξοδα που πραγματοποιούνται για την εξόρυξη του λιγνίτη λογίζονται ως κόστος παραγωγής. Η ανάληψη 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 κρατικά ελεγχόμενη εταιρία καυσίμων Ελληνικά Πετρέλαια Α.Ε. («ΕΛΠΕ»). Η σύμβαση μεταξύ των δύο εταιριών λήγει τον Δεκέμβριο του 2004. Οι πληρωμές πραγματοποιούνται σε Δολάρια Η.Π.Α. Η ΔΕΗ έχει επίσης το δικαίωμα να προμηθεύεται υγρά καύσιμα και από άλλους προμηθευτές. Το κόστος αγοράς των υγρών καυσίμων αντανακλά την τιμή αγοράς πλεον φόρων (μη συμπεριλαμβανομένου του ΦΠΑ), τέλη και κάθε άλλου είδους

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

δαπάνη προκειμένου τα καύσιμα να αποθηκευτούν στις αποθήκες της Εταιρίας και προσδιορίζεται με βάση τον σταθμικό μέσο όρο κάθε περιόδου. 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 μιας 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 συμβόλαια 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 μιας 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 συμβόλαια συμψηφισμού).
- φ) **Ηλεκτρική Ενέργεια:** Η Εταιρία, κατά περιόδους, αγοράζει ηλεκτρική ενέργεια βάσει συμβάσεων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας μικρής διάρκειας. 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 συμβόλαια συμψηφισμού). Οι αγορές ενέργειας που πραγματοποιούνται σε Δολάρια Αμερικής λογιστικοποιούνται ως χρηματοοικονομικά προϊόντα αφού α) οι αξίες τους μεταβάλλονται κατ' αντιστοιχία με τη 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 στη 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 κατά τομέα δραστηριότητας 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 τη 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 στη Σημείωση 27.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ω) **Συνταξιοδοτικά Προγράμματα:** Όπως αναλυτικότερα αναφέρεται στη Σημείωση 21, 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 στη 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 τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 γίνεται αποκλειστικά και μόνο για τη διευκόλυνση του αναγνώστη, χρησιμοποιώντας την «κλειδωμένη» ισοτιμία της ευρώζωνης, 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. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

	31η Δεκεμβρίου				
	1998	1999	2000	2001	2002
Ταμείο	1.623	1.054	2.603	3.278	2.659
Καταθέσεις όψεως	28.325	31.738	4.543	31.325	16.042
Τράπεζα Κρήτης (Σημείωση 17)	6.806	6.806	6.806	6.806	6.806
Καταθέσεις προθεσμίας	20.543	35.216	0	5.869	2.900
	57.297	74.814	13.952	47.278	28.407

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Ταμείο	3.328	2.740
Καταθέσεις όψεως	27.593	24.205
Τράπεζα Κρήτης (Σημείωση 17)	6.806	6.806
Καταθέσεις προθεσμίας	3.100	2.650
	40.827	36.401

Τα έσοδα τόκων από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας λογιστικοποιούνται στη χρήση που αφορούν και ανέρχονται σε Ευρώ 12.273, Ευρώ 16.799, Ευρώ 10.577, Ευρώ 5.277, Ευρώ 2.240, Ευρώ 1.347 και Ευρώ 282 για τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και για τις εξαμήνες περιόδους που έληξαν την 30ή Ιουνίου 2002 και 2003, αντίστοιχα και περιλαμβάνονται στα χρηματοοικονομικά έσοδα στις συνημμένες καταστάσεις αποτελεσμάτων χρήσεως.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

7. ΧΡΕΟΓΡΑΦΑ

Μετοχές:	31η Δεκεμβρίου				
	1998	1999	2000	2001	2002
- Τσιμέντα Χαλκίδας Α.Ε.	5.675	5.675	5.675	0	0
- ΑΓΕΤ Ηρακλής Α.Ε.	0	0	0	6.967	3.245
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	20.188	34.121	27.210	17.972	9.081
- Τράπεζα της Ελλάδος	518	0	0	0	0
- Τιτάν Α.Ε.	7.445	0	0	0	0
- ΕΒΕΤΑΜ	258	241	241	241	241
	34.084	40.037	33.126	25.180	12.567
Ομόλογα ΟΑΕ (Σημείωση 16)	13.503	18.433	27.337	2.148	0
Λοιπά	29	30	0	0	0
	47.616	58.500	60.463	27.328	12.567

Μετοχές:	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
- ΑΓΕΤ Ηρακλής Α.Ε.	6.200	3.480
- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος	14.489	10.906
- ΕΒΕΤΑΜ	241	241
	20.930	14.627

Τα Τσιμέντα Χαλκίδας Α.Ε. («Χαλκίδα») ήταν εταιρία εισηγμένη στο Χ.Α. Η διαπραγμάτευση των μετοχών της αναστάλη το 1991 και έτσι η επένδυση της Εταιρίας στη «Χαλκίδα» αποτιμήθηκε στην αξία κτήσης. Μετά από την απορρόφηση της «Χαλκίδας» από την εταιρία Τσιμέντα Ηρακλής Α.Ε. («Ηρακλής» - η εταιρία Ηρακλής είναι εισηγμένη στο Χ.Α.) τον Ιούνιο του 2001, οι μετοχές της «Χαλκίδας» ανταλλάχθηκαν με μετοχές του «Ηρακλή».

Η αξία κτήσεως των πιο πάνω μετοχών στις 31 Δεκεμβρίου 1998 ήταν Ευρώ 9.993, ενώ η αξία κτήσεως στις 31 Δεκεμβρίου 1999, 2000, 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 ήταν Ευρώ 10.162.

Τα έσοδα από την πώληση μετοχών, για τις χρήσεις 1998 και 1999, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 3.577 και Ευρώ 9.787, αντίστοιχα, ενώ, τα αντίστοιχα προκύψαντα κέρδη ανέρχονται σε Ευρώ 2.556 και Ευρώ 8.487 (Σημείωση 37). Κατά τα έτη 2000, 2001 και 2002 και τις εξαμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 δεν πραγματοποιήθηκαν αγοραπωλησίες μετοχών.

Η μεταβολή στο καθαρό, μη πραγματοποιηθέν κέρδος (ζημία) των διαθεσίμων προς πώληση μετοχών ανέρχεται συνολικά σε Ευρώ 15.751, Ευρώ 5.784, Ευρώ (6.911), Ευρώ (7.946), Ευρώ (12.613), Ευρώ (4.250) και Ευρώ 2.060, για τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και για τις εξαμηνες περιόδους που έληξαν την 30ή Ιουνίου 2002 και 2003, 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 τη 10η Ιουνίου 1992 έως και τη 10η Ιουνίου 1994, χωρισμένα σε πέντε σειρές έκδοσης) με διαφορετικές ημερομηνίες λήξης (όπως εμφανίζονται πιο κάτω) από τη 10η Ιουνίου 1998 μέχρι τη 10η Ιουνίου 2002.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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 τη ΔΕΗ για εξασφάλιση βραχυπρόθεσμων τραπεζικών δανείων (Σημείωση 22).

Λήξη	1998	31η Δεκεμβρίου		2001
		1999	2000	
Ιούνιος 1999	13.503	0	0	0
Ιούνιος 2000	18.433	18.433	0	0
Ιούνιος 2001	27.337	27.337	27.337	0
Ιούνιος 2002	39.586	39.586	39.586	2.148
	98.859	85.356	66.923	2.148
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος	(13.503)	(18.433)	(27.337)	(2.148)
Μακροπρόθεσμο μέρος (Σημείωση 16)	85.356	66.923	39.586	0

Μέχρι τον Ιούνιο του 2001, οι τόκοι των ανωτέρω ομολόγων λογιστικοποιούνταν κατά τη χρήση την οποία αφορούν (Σημείωση 11). Τα έσοδα από τόκους για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001, συνολικά, ανέρχονται σε Ευρώ 10.870, Ευρώ 9.194, Ευρώ 5.520, Ευρώ 2.670, αντίστοιχα. 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 στην καθαρή θέση της 31ης Δεκεμβρίου 2001.

8. ΠΕΛΑΤΕΣ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου		
			2000	2001	2002
Υψηλή τάση	78.938	78.433	60.478	59.348	72.661
Μέση και χαμηλή τάση	327.765	336.819	349.781	358.776	370.006
Συμμετοχές καταναλωτών	6.809	6.323	4.802	9.517	9.606
	413.512	421.575	415.061	427.641	452.273
Ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα	159.560	166.870	177.652	208.422	214.235
	573.072	588.445	592.713	636.063	666.508
Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(92.555)	(98.996)	(91.456)	(98.125)	(105.965)
	480.517	489.449	501.257	537.938	560.543

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Υψηλή τάση	61.414	71.871
Μέση και χαμηλή τάση	372.440	409.939
Συμμετοχές καταναλωτών	7.454	9.503
	441.308	491.313
Ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα	201.926	241.326
	643.234	732.639
Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(101.288)	(106.589)
	541.946	626.050

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Τα υπόλοιπα πελατών υψηλής τάσης αφορούν (α) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε 20 μεγάλες βιομηχανικές εταιρίες οι οποίες τιμολογούνται στο τέλος κάθε ημερολογιακού μήνα, βάσει ιδιαίτερων συμφωνιών και πραγματικών μετρήσεων και (β) απαιτήσεις από πωλήσεις ενέργειας σε πελάτες εξωτερικού.

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 πληρωσιμότητα 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 τη μέση όσο και τη χαμηλή τάση ανάλογα με τη χρήση της ενέργειας (εμπορικά, αγροτικά, οικιακά κ.λπ.). 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 λογιστικοποιούνται ως ενέργεια καταναλωθείσα και μη τιμολογηθείσα.

Η πρόβλεψη για επισφαλείς πελάτες σχηματίζεται επί συγκεκριμένων υπολοίπων πελατών υψηλής τάσης, ενώ, για πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης σχηματίζεται πρόβλεψη για το σύνολο 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:

	31η Δεκεμβρίου				
	1998	1999	2000	2001	2002
Αρχικό υπόλοιπο	85.626	92.555	98.996	91.456	98.125
Πρόβλεψη	7.545	14.312	8.340	8.875	9.514
Διαγραφές	(616)	(7.871)	(15.880)	(2.206)	(1.674)
Τελικό υπόλοιπο	92.555	98.996	91.456	98.125	105.965

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Αρχικό υπόλοιπο	98.125	105.965
Πρόβλεψη	4.419	2.053
Αντιλογισμός μη χρησιμοποιηθέντος ποσού	0	(1.044)
Διαγραφές	(1.256)	(385)
Τελικό υπόλοιπο	101.288	106.589

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

9. ΧΡΕΩΣΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
ΦΠΑ	45.256	45.256	0	0	0
Επιβληθέντες φόροι & προσαυξήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις	24.763	37.318	37.318	35.839	14.035
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	18.177	0	0	0	0
Ελληνικά Ταχυδρομεία (ΕΛΤΑ)	5.899	6.902	7.240	6.750	8.242
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, εκκρεμής λογαριασμός	19.231	19.231	19.231	17.921	18.059
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, τρέχων λογαριασμός	7.859	8.173	7.501	7.291	8.027
Τριμερής χρηματοδότηση	3.046	4.343	5.890	6.392	6.394
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262	5.262	5.262	5.262
Προκαταβολές συνταξιούχων, τρέχων λογαριασμός	31.369	41.109	0	0	0
Δάνεια προσωπικού	12.963	13.749	14.879	32.238	22.640
Προκαταβολές προσωπικού	1.931	2.371	2.134	2.307	1.119
Απαιτήσεις από εργολάβους	27.425	11.020	9.147	8.510	9.390
Παρακρατούμενοι φόροι	3.134	3.897	4.106	6.087	4.003
Λοιποί χρεώστες	23.090	35.196	888	3.986	6.586
	229.405	233.827	113.596	132.583	103.757
Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(24.492)	(24.492)	(24.492)	(24.492)	(24.492)
	204.913	209.335	89.104	108.091	79.265

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Επιβληθέντες φόροι & προσαυξήσεις για τους οποίους εκκρεμούν δικαστικές αποφάσεις	35.839	14.035
ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 2)	404	0
Ελληνικά Ταχυδρομεία (ΕΛΤΑ)	8.879	8.428
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, εκκρεμής λογαριασμός	18.059	18.059
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, τρέχων λογαριασμός	14.844	7.992
Τριμερής χρηματοδότηση	6.392	6.394
Προκαταβολές συνταξιούχων, εκκρεμής λογαριασμός	5.262	5.262
Δάνεια προσωπικού	21.084	14.898
Προκαταβολές προσωπικού	2.691	2.110
Απαιτήσεις από εργολάβους	9.492	7.885
Παρακρατούμενοι φόροι	7.263	5.054
Λοιποί χρεώστες	4.574	4.829
	134.783	94.946
Μείον: πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(24.492)	(24.727)
	110.291	70.219

Φόρος Προστιθέμενης Αξίας (ΦΠΑ): Το ποσό αφορά ΦΠΑ για την περίοδο 1987-1993. Από το ποσό αυτό, το ποσό των Ευρώ 24.531 τακτοποιήθηκε τον Ιούνιο του 2000 (Σημείωση 18). Για το υπόλοιπο ποσό, Ευρώ 20.725, διενεργήθηκε πρόβλεψη τον Ιούνιο του 2000 και διαγράφηκε τον Αύγουστο του 2000 (Σημείωση 35).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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 επέβαλαν 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 35.839 και Ευρώ 37,315 στις 31 Δεκεμβρίου 2001 και 2002, αντίστοιχα λόγω της οριστικοποίησης ορισμένων υποθέσεων σε όφελος της Εταιρίας). Η πλειοψηφία των ανωτέρω επιβολών πρόσθετων φόρων, προσαυξήσεων και προστίμων βρίσκεται ακόμη σε εκκρεμότητα. Παρά 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 οφειλές προς το Δημόσιο. Οι Φορολογικές Αρχές έχουν ασκήσει έφεση κατά της ανωτέρω απόφασης στο Ανώτατο Διοικητικό Δικαστήριο το οποίο θα εκδώσει και την τελική απόφαση. Κατά την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2003, το Ανώτατο Διοικητικό Δικαστήριο αποφάσισε ότι όλες οι περιπτώσεις που αφορούν περιόδους μετά το 1992 (με εξαίρεση το έτος 1995 που θα συζητηθεί στο Ανώτατο Διοικητικό Δικαστήριο τον Οκτώβριο του 2003), θα πρέπει να επανεξεταστούν από το Εφετείο. Επειδή η Εταιρία πιθανόν να κληθεί να επιστρέψει τα ποσά που συμψηφίσθηκαν, σε περίπτωση που οι ανωτέρω υποθέσεις κριθούν εις βάρος της, αποφάσισε να αύξηση την πρόβλεψη για Ευρώ 37.564 που είχε την 31η Δεκεμβρίου 2002, κατά Ευρώ 8,986 (Σημείωση 20).

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. Για το ανωτέρω ποσό έχει σχηματιστεί ισόποση πρόβλεψη στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Δάνεια στο Προσωπικό: Το ποσό που εμφανίζεται την 31 Δεκεμβρίου 2001 και 2002 και την 30 Ιουνίου 2002 και 2003, περιλαμβάνει ποσό Ευρώ 18.169, Ευρώ 11,804, Ευρώ 8.907 και Ευρώ 5,849 αντίστοιχα, το οποίο αφορά άτοκα βραχυπρόθεσμα δάνεια για συμμετοχή στη Δημόσια Εγγραφή των μετοχών της Εταιρίας τον Δεκέμβριο του 2001 και 2002 (Σημείωση 27). Η πραγματική αξία των δανείων αυτών (όπως προκύπτει από τον υπολογισμό της παρούσας αξίας των μελλοντικών ταμειακών ροών χρησιμοποιώντας το επιτόκιο που αντιστοιχεί σε παρόμοια δάνεια) την 31η Δεκεμβρίου 2001 και 2002 και την 30ή Ιουνίου 2002 και 2003 ανέρχεται σε Ευρώ 17.079, Ευρώ 11.235, Ευρώ 8.638 και Ευρώ 5.564, αντίστοιχα.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

10. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτης)	32.179	34.826	32.302	24.231	34.709
Υγρά καύσιμα	48.795	53.840	54.104	45.621	56.911
Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά	384.426	426.585	462.494	474.579	497.557
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	120.484	162.342	126.959	132.983	100.609
	585.884	677.593	675.859	677.414	689.786
Προβλέψεις βραδέως κινούμενων αναλώσιμων, υλικών και ανταλλακτικών	(96.566)	(100.135)	(107.178)	(117.405)	(131.353)
	489.318	577.458	568.681	560.009	558.433

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Στερεά καύσιμα (κυρίως λιγνίτης)	34.870	36.346
Υγρά καύσιμα	53.084	54.079
Αναλώσιμα υλικά και ανταλλακτικά	488.706	517.342
Προκαταβολές για αγορές αποθεμάτων	110.034	71.546
	686.694	679.313
Προβλέψεις βραδέως κινούμενων αναλώσιμων, υλικών και ανταλλακτικών	(127.069)	(138.109)
	559.625	541.204

11. ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
ΦΠΑ τρέχων λογαριασμός	0	11.979	40.555	349	250
Προπληρωθέντα έξοδα	11.146	12.716	6.832	5.385	5.855
Ομόλογα ΟΑΕ, δουλεμένοι τόκοι (Σημείωση 7)	6.242	4.267	2.377	0	0
Λοιπά	2.961	1.904	1.837	282	61
	20.349	30.866	51.601	6.016	6.166

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Προπληρωθέντα έξοδα	6.993	8.938
Λοιπά	1.215	249
	8.208	9.187

12. 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
ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε.			
(πρώην ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε.)	100%	Ελλάδα	Κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής
ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
ΔΕΗ Κρήτης Α.Ε.	100%	Ελλάδα	Κατασκευή και λειτουργία σταθμού παραγωγής

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Την 31η Ιανουαρίου 2003 η Γενική Συνέλευση των Μετόχων της ΚΟΖΕΝ ΕΛΛΑΣ Α.Ε. αποφάσισε τη μετονομασία της εταιρίας ΔΕΗ Ρόδος Α.Ε., καθώς και τη μεταβολή του αντικείμενου της, με σκοπό τη συμμετοχή της σε διαγωνισμό για την απόκτηση άδειας κατασκευής σταθμού παραγωγής στη Ρόδο.

Τον Φεβρουάριο του 2003 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας αποφάσισε τη σύσταση θυγατρικής εταιρίας με την επωνυμία ΔΕΗ Κρήτης Α.Ε., με σκοπό τη συμμετοχή της σε διαγωνισμό για την απόκτηση άδειας κατασκευής σταθμού παραγωγής στην Κρήτη. Το αρχικό μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας ορίσθηκε σε Ευρώ 1,1 εκατομμύρια, διαιρούμενο σε 110.000 μετοχές αξίας Ευρώ δέκα (Ευρώ 10) εκάστη. Η διάρκεια ζωής της εταιρίας καθορίστηκε σε 30 έτη.

13. ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ ΣΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΙΕΣ

	2000	31η Δεκεμβρίου 2001	2002	30ή Ιουνίου 2002	30ή Ιουνίου 2003
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (Σημείωση 2)	0	144	144	144	144
WIND-PPC Holding N.V. (Σημείωση 31β)	875	1.162	28.025	10.666	18.371
Εταιρίες μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	0	992	1.071	1.072	1.365
	875	2.298	29.240	11.882	19.880

Η συμμετοχή της Εταιρίας στις ανωτέρω συνδεδεμένες εταιρίες στις 30 Ιουνίου 2003 είχε ως εξής:

Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής	Χώρα Εγκατάστασης	Δραστηριότητα
ΔΕΣΜΗΕ Α.Ε. (Σημείωση 2)	49%	Ελλάδα	Σημείωση 2
WIND-PPC Holding N.V. (Σημείωση 31β)	50% μείον μία μετοχή	Ολλανδία	Τηλεπικοινωνιακές υπηρεσίες
Εταιρίες μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε.	49%	Ελλάδα	Παραγωγή ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές

Κατά την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2003 η Εταιρία αύξησε την επένδυσή της στη WIND-PPC Holding N.V. (συνδεδεμένη εταιρία της ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε.) και στη ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. κατά Ευρώ 9.060 και Ευρώ 294, αντίστοιχα. Το μερίδιο της Εταιρίας στα αποτελέσματα της WIND-PPC Holding N.V. για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2003, ανήλθε σε Ευρώ 18.714 (ζημία), ποσό που εμφανίζεται διακριτά στη συνημμένη κατάσταση αποτελεσμάτων. Οι εταιρίες μέσω της ΔΕΗ Ανανεώσιμες Α.Ε. βρίσκονται σε προληπτικό στάδιο.

Επιπλέον η Εταιρία κατέχει ποσοστό συμμετοχής 28.56% στο μετοχικό κεφάλαιο της εταιρίας Λάρκο Α.Ε. που αποκτήθηκε πριν από 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 σχημάτισε ισόποση πρόβλεψη υποτίμησης αυτής της συμμετοχής, πριν από το 1997.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

14. ΕΝΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

Αξία Κτήσης	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και Σκεύη	Ακίνητοποιήσεις Υπό Εκτέλεση	Σύνολο
31 Δεκεμβρίου 1997	45.797	218.586	6.018	949.550	3.464.439	62.078	138.351	785.839	5.670.658
Προσθήκες	109	1.021	0	80.505	415.349	9.450	13.326	671.378	1.191.138
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	(3)	0	0	(6)	(14.606)	(41)	(1.517)	(504.367)	(520.540)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	170	(3.046)	519	29.042	0	26.685
31 Δεκεμβρίου 1998	45.903	219.607	6.018	1.030.219	3.862.136	72.006	179.202	952.850	6.367.941
Προσθήκες	6.814	47.231	0	203.751	553.955	6.031	17.564	684.106	1.519.452
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	0	(18.025)	(79)	(2.028)	(854.785)	(874.917)
Λοιπές κινήσεις	(481)	0	0	(1.298)	(3.272)	(12)	616	0	(4.447)
31 Δεκεμβρίου 1999	52.236	266.838	6.018	1.232.672	4.394.794	77.946	195.354	782.171	7.008.029
Προσθήκες	4.161	31.425	0	44.141	466.169	7.322	15.316	902.606	1.471.140
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	(61)	0	0	0	(21.260)	(74)	(8.824)	(557.508)	(587.727)
Λοιπές κινήσεις	(4.132)	0	0	(33.403)	(5.822)	0	0	0	(43.357)
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 μπρώλου(24.958)	0	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
Προσθήκες	2.590	2.712	0	143.852	669.725	1.032	6.614	301.247	1.127.772
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	(727)	0	0	(1.469)	(87.165)	(94)	(2.225)	(832.799)	(924.479)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	0	0	(55)	(128)	(421)	(604)
30 Ιουνίου 2003	338.766	350.219	22.604	2.903.838	11.708.901	141.366	329.317	658.586	16.453.597

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Σωρευμένες Αποσβέσεις	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και Σκεύη	Ακίνητοποιήσεις Υπό Εκτέλεση	Σύνολο
31 Δεκεμβρίου 1997	0	93.655	0	195.052	822.242	41.611	104.185	0	1.256.745
Προσθήκες	0	10.674	0	36.423	171.888	8.029	21.585	0	248.599
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	(6)	(7.307)	(41)	(1.356)	0	(8.710)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31 Δεκεμβρίου 1998	0	104.329	0	231.469	986.823	49.599	124.414	0	1.496.634
Προσθήκες	0	10.879	0	36.217	199.117	7.149	23.052	0	276.414
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	0	(9.012)	(77)	(1.673)	0	(10.762)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31 Δεκεμβρίου 1999	0	115.208	0	267.686	1.176.928	56.671	145.793	0	1.762.286
Προσθήκες	0	11.034	0	40.423	232.748	8.544	29.106	0	321.855
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	0	(10.706)	(65)	(8.771)	0	(19.542)
Πρόβλεψη υποτίμησης παγίων στοιχείων	0	0	0	0	0	0	0	0	0
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
Removals/ transfers	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	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
Προσθήκες	0	5.430	226	52.857	233.524	3.316	16.528	0	311.881
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	(1.016)	(82.640)	(94)	(2.139)	0	(85.889)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	0	(964)	(25)	(127)	0	(1,116)
30 Ιουνίου 2003	0	156.735	8.748	1.439.470	5.485.398	129.342	268.472	0	7.488.165

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

παράρτημα

Καθαρή Αναπόσβεστη Αξία	Μεταφορικά				Άκινητοποιήσεις				
	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια	Μηχανήματα	Μίασα	Έπιπλα και Σκεύη	Υπό Εκτέλεση	Σύνολο
31 Δεκεμβρίου 1997	45.797	124.931	6.018	754.498	2.642.197	20.467	34.166	785.839	4.413.913
31 Δεκεμβρίου 1998	45.903	115.278	6.018	798.750	2.875.313	22.407	54.788	952.850	4.871.307
31 Δεκεμβρίου 1999	52.236	151.630	6.018	964.986	3.217.866	21.275	49.561	782.171	5.245.743
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
30 Ιουνίου 2003	338.766	193.484	13.856	1.464.368	6.223.503	12.024	60.845	658.586	8.965.432
Αξία Κτήσης	Γήπεδα	Ορυχεία	Λίμνες	Κτίρια	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μίασα	Έπιπλα και Σκεύη	Άκινητοποιήσεις Υπό Εκτέλεση	Σύνολο
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	112	6.131	0	15.796	228.486	476	6.670	312.801	570.472
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	0	(8.234)	(1.013)	(2.894)	(257.895)	(270.036)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	0	(22)	131	844	0	953
30 Ιουνίου 2002	57.114	338.800	6.018	1.366.156	5.594.655	86.317	212.344	1.284.100	8.945.504
Σωρευμένες Αποσβέσεις									
31 Δεκεμβρίου 2001	0	140.059	0	362.994	1.642.128	72.305	179.137	0	2.396.623
Προσθήκες	0	5.694	0	28.902	135.490	3.548	6.557	0	180.191
Απομακρύνσεις/ Μεταφορές	0	0	0	0	(4.582)	(1.005)	(2.845)	0	(8.432)
Λοιπές κινήσεις	0	0	0	0	536	(6)	(122)	0	408
30 Ιουνίου 2002	0	145.753	0	391.896	1.773.572	74.842	182.727	0	2.568.790
Καθαρή Αναπόσβεστη Αξία									
30 Ιουνίου 2002	57.114	193.047	6.018	974.260	3.821.083	11.475	29.617	1.284.100	6.376.714

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Μητρώο Παγίων: Εντός του 2002, η Εταιρία προχώρησε σε περαιτέρω ανάλυση και επικαιροποίηση του Μητρώου Παγίων Στοιχείων, έτσι ώστε να παρέχει τεχνικές ή άλλου είδους λειτουργικές πληροφορίες σε βαθμό που να διευκολύνει τη φυσική επιβεβαίωση των παγίων και το συσχετισμό τους με αυτό και για να ενσωματωθούν τα αποτελέσματα της εκτίμησης των παγίων στοιχείων (βλ. παρακάτω). Την 31η Δεκεμβρίου 2002, η εργασία αυτή είχε ουσιαστικά ολοκληρωθεί, με εξαίρεση τα Δίκτυα Διανομής, για τα οποία οι σχετικές εργασίες ολοκληρώθηκαν το 2003. Από την ανωτέρω εργασία προέκυψαν θετικές διαφορές, συνολικού ποσού Ευρώ 36.222, που καταχωρήθηκαν στα αποτελέσματα εις νέο κατά τη διάρκεια του έτους που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002.

Ιδιοκτησιακό Καθεστώς Ακινήτων: Η Εταιρία βρίσκεται στη διαδικασία της λεπτομερούς καταγραφής της ακίνητης περιουσίας της, καθώς η πληροφόρηση αυτή δεν υφίσταται στο μητρώο παγίων στοιχείων που τηρεί, και στη συνέχεια εγγραφής της στα αρμόδια υποθηκοφυλακεία, προκειμένου να είναι σε θέση να λάβει τίτλους ιδιοκτησίας και πιστοποιητικά βαρών.

Ασφαλιστική Κάλυψη: Οι ενσώματες ακινητοποιήσεις της Εταιρίας 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 ακινητοποιήσεών της, με εξαίρεση τα μηχανογραφικά της συστήματα.

Αποξηλώσεις Δικτύου Διανομής: Μέχρι το 2001, λόγω του γεγονότος ότι το μητρώο παγίων της Εταιρίας δεν παρείχε επαρκώς λεπτομερή ανάλυση, η οποία θα καθιστούσε δυνατό τον εντοπισμό της αξίας κτήσης και των σωρευμένων αποσβέσεων των αποξηλούμενων τμημάτων του δικτύου Διανομής, τα τμήματα των δικτύων Διανομής που αποξηλώνονταν δεν αφαιρούνταν από αυτό. Η εκτιμώμενη αξία των αποξηλούμενων υλικών, μεταφέρονταν στα αποθέματα ανταλλακτικών και υλικών. Κατά την εισαγωγή τους στην αποθήκη, και για σκοπούς σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων, πιστωνόταν ένας αντίθετος λογαριασμός παγίου με ποσό ίσο με την εκτιμώμενη αξία του υλικού που αποθηκεύονταν. Η καθαρή αναπόσβεστη αξία των αποξηλώσεων, όπως υπολογίστηκε από την Εταιρία, για τα έτη 1998, 1999, 2000 και 2001 και για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε στις 30 Ιουνίου 2002, ανήλθε σε Ευρώ 7.304, Ευρώ 9.007, Ευρώ 10.219, Ευρώ 7.466 και Ευρώ 3.650, αντίστοιχα.

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. Καθώς οι ανωτέρω, εκ του νόμου υποχρεωτικές αναπροσαρμογές, δεν πληρούν τα κριτήρια που ορίζονται από το ΔΛΠ 16, «Ενσώματες Ακινητοποιήσεις», έχουν αντιλογιστεί στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις. 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 τη σύσταση του αρχικού μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρίας, ενώ το υπόλοιπο (Ευρώ 415.565), όπως προβλέπεται από την Ελληνική νομοθεσία, χρησιμοποιήθηκε για αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου (Σημείωση 27).

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 τον Νόμο 2941/12.09.2001. Η εκτίμηση, η οποία δεν περιελάμβανε ορυχεία και λίμνες, ολοκληρώθηκε τον Σεπτέμβριο του 2001. Σύμφωνα με τον Νόμο 2941/12.09.2001, Η Εταιρία παρουσίασε τα πάγια περιουσιακά της στοιχεία σε εκτιμημένες αξίες κατά την πρώτη μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία χρήση (1η Ιανουαρίου 2001 έως την 31η Δεκεμβρίου 2002). Η παρουσίαση αυτή είναι σύμφωνη με τον εναλλακτικό λογιστι-

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

κό χειρισμό που προβλέπεται από το ΔΛΠ 16. Η υπεραξία που προέκυψε ανήλθε σε Ευρώ 2,5 δισ., περίπου. Η Εταιρία καταχώρησε τα αποτελέσματα της ανωτέρω εκτίμησης στα βιβλία της Εταιρίας πριν από την ολοκλήρωση της διαδικασίας αναβάθμισης του μητρώου των παγίων στοιχείων. Κατά τη 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 που καταχωρήθηκαν στα αποτελέσματα εις νέον. Για σκοπούς σύνταξης οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, η Εταιρία αναπροσάρμοσε την αξία των παγίων στοιχείων της (με εξαίρεση τα ορυχεία και τις λίμνες) στις 31 Δεκεμβρίου 2002. Αν οι αναπροσαρμοσμένες αξίες είχαν καταχωρηθεί στις 21 Δεκεμβρίου 2000, εκτιμάται ότι οι αποσβέσεις των παγίων στοιχείων για τα έτη 2001 και 2002 και την εξαμήνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, θα ήταν αυξημένες περίπου κατά Ευρώ 263 εκατομμύρια, Ευρώ 245 εκατομμύρια και Ευρώ 118 εκατομμύρια, αντίστοιχα με ισόποση μείωση των κερδών προ φόρων στις αντίστοιχες ημερομηνίες. Επίσης, εκτιμάται, ότι οι αποσβέσεις του έτους 2003, λόγω της ανωτέρω αναπροσαρμογής, θα είναι αυξημένες κατά Ευρώ 223 εκατομμύρια περίπου.

Εάν τα πάγια στοιχεία παρουσιάζονταν με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους, θα είχαν ως εξής:

	31η Δεκεμβρίου		30ή Ιουνίου	
	2001	2002	2002	2003
Κόστος				
Οικόπεδα	57.002	34.213	57.114	36.076
Ορυχεία	332.669	347.507	338.800	350.219
Λίμνες	6.018	22.604	6.018	22.604
Κτίρια	1.350.360	1.362.298	1.366.156	1.504.681
Μηχανήματα	5.374.425	5.957.810	5.594.655	6.540.370
Μεταφορικά Μέσα	86.723	87.204	86.317	88.087
Έπιπλα και Σκεύη	207.724	218.396	212.344	222.657
Ακιντοποιήσεις υπό εκτέλεση	1.229.194	1.190.559	1.284.100	658.586
	8.644.115	9.220.591	8.945.504	9.423.280
Σωρευμένες Αποσβέσεις				
Οικόπεδα	0	0	0	0
Ορυχεία	140.059	151.305	145.753	156.735
Λίμνες	0	8.522	0	8.748
Κτίρια	362.994	405.487	391.896	457.328
Μηχανήματα	1.642.128	1.882.899	1.773.572	2.032.819
Μεταφορικά Μέσα	72.305	78.023	74.842	81.220
Έπιπλα και Σκεύη	179.137	175.942	182.727	190.204
Ακιντοποιήσεις υπό εκτέλεση	0	0	0	0
	2.396.623	2.702.178	2.568.790	2.927.054
Αναπόσβεστη Αξία	6.247.492	6.518.413	6.376.714	6.496.226

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

15. ΑΣΩΜΑΤΕΣ ΑΚΙΝΗΤΟΠΟΙΗΣΕΙΣ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Αξία Κτήσης:					
Αρχικό υπόλοιπο	5.482	7.032	8.062	10.679	13.419
Προσθήκες	608	1.165	4.249	2.745	702
Αναπροσαρμογή	0	0	0	0	(289)
Μεταφορές	945	0	0	0	6
Μειώσεις	(3)	(135)	(1.632)	(5)	(138)
	7.032	8.062	10.679	13.419	13.700

Σωρευμένες Αποσβέσεις:

Αρχικό υπόλοιπο	4.531	5.623	6.732	6.970	9.478
Προσθήκες	323	1.241	1.869	2.512	2.433
Αναπροσαρμογή	0	0	0	0	(269)
Προσαρμογές από αναβάθμιση μπτρώου	0	0	0	0	(24)
Μεταφορές	772	0	0	0	0
Μειώσεις	(3)	(134)	(1.631)	(4)	(137)
	5.623	6.730	6.970	9.478	11.481
Αναπόσβεστη Αξία	1.409	1.332	3.709	3.941	2.219

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Αξία Κτήσης:		
Αρχικό υπόλοιπο	13.419	13.700
Προσθήκες	224	6.274
Μειώσεις	(4)	(19)
	13.639	19.955

Σωρευμένες Αποσβέσεις:

Αρχικό υπόλοιπο	9.479	11.481
Προσθήκες	1.220	1.883
Μειώσεις	(10)	(15)
	10.689	13.349
Αναπόσβεστη Αξία	2.950	6.606

16. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου, 2000	2001	2002
Τόκοι αγορών υγρών καυσίμων	1.227	0	0	0	0
Ομόλογα ΟΑΕ (Σημείωση 7)	85.356	66.923	39.586	0	0
Προμήθειες και έξοδα δανείων	5.403	14.814	19.032	16.252	13.438
ΙΚΑ (Σημείωση 9)	5.998	6.407	5.916	5.573	10
	97.984	88.144	64.534	21.825	13.448

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Προμήθειες και έξοδα δανείων	14.849	13.390
ΙΚΑ (Σημείωση 9)	1.194	0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	8	4
	16.051	13.394

17. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ ΚΑΙ ΠΙΣΤΩΤΕΣ ΔΙΑΦΟΡΟΙ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Πληρωτέοι:					
Προμηθευτές και εργολάβοι	125.576	150.110	203.387	157.676	142.137
Λοιποί	2.565	220	7.686	472	1.567
	128.141	150.330	211.073	158.148	143.704
Πιστωτές Διάφοροι:					
Δημοτικά τέλη	134.835	160.076	164.787	175.994	185.856
ΕΡΤ	43.202	45.784	44.431	44.367	46.564
Συνταξιούχοι	335	247	649	484	498
Τράπεζα Κρήτης (Σημείωση 6)	12.053	12.053	12.053	12.053	12.053
Πρόσοδος από πώληση κτιρίου	0	8.804	13.294	13.294	13.294
ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 2)	0	0	0	77	4.318
Αποδοχές προσωπικού πληρωτέες από υπερωριακή απασχόληση	0	0	0	0	6.360
Λοιπά	37.057	34.509	45.254	36.585	57.315
	227.482	261.473	280.468	282.854	326.258
Λοιποί:					
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας	29.318	0	0	0	0
ΟΑΠ - ΔΕΗ (Σημείωση 21)	0	0	0	0	58.067
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, λοιποί	14.776	9.558	9.729	10.107	10.737
Φορολογικός συμβιβασμός (Σημείωση 18)	0	0	10.377	10.377	10.377
Λιγνιτόσημο	9.852	10.712	11.730	3.167	3.995
Φόρος υπεραξίας παγίων	0	0	3.677	3.677	0
Παρακρατούμενοι φόροι	19.451	13.573	24.246	26.466	28.296
	73.397	33.843	59.759	53.794	111.472
	429.020	445.646	551.300	494.796	581.434

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Πληρωτέοι:		
Προμηθευτές και εργολάβοι	128.921	137.224
Λοιποί	1.266	6.435
	130.187	143.659
Πιστωτές Διάφοροι:		
Δημοτικά τέλη	193.297	219.952
EPT	45.067	49.146
Συνταξιούχοι	623	546
Τράπεζα Κρήτης	12.053	12.053
Πρόσοδος από πώληση κτιρίου	13.294	13.294
ΔΕΣΜΗΕ (Σημείωση 2)	0	5.868
Λοιπά	29.174	65.990
	293.508	366.849
Λοιποί:		
Φόρος Προστιθέμενης Αξίας	8.443	0
ΟΑΠ - ΔΕΗ (Σημείωση 21)	0	31.808
Ασφαλιστικοί οργανισμοί, λοιποί	7.930	8.461
Φορολογικός συμβιβασμός (Σημείωση 18)	10.377	10.377
Λιγνιτόσημο	2.331	7.236
Φόρος υπεραξίας παγίων	1.839	0
Παρακρατούμενοι φόροι	17.098	18.801
	48.018	76.683
	471.713	587.191

Δήμοι και Ελληνική Τηλεόραση: Τα ποσά αφορούν εισπραχθέντα τέλη, από τη ΔΕΗ, μέσω των λογαριασμών που εκδίδονται προς τους πελάτες μέσης και χαμηλής τάσης. Η καταβολή των ποσών αυτών στους δικαιούχους πραγματοποιείται από τη 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 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002, και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 ανήλθε σε Ευρώ 14.328, Ευρώ 14.515 Ευρώ 15.976, Ευρώ 17.306, Ευρώ 18.689, Ευρώ 9.335, και Ευρώ 9.764, 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. Οι καταθέσεις της ΔΕΗ στην τράπεζα, ύψους Ευρώ 6.806 (Σημείωση 6) 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.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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.

Πρόσδοδος από Πώληση Κτιρίου: Το ποσό αφορά πρόσδοδο από πώληση κτιρίου, το οποίο βρίσκεται στο κέντρο της Αθήνας, που πραγματοποιήθηκε στο 1999. Παρόλο που η αναπόσβεστη αξία του οικοπέδου και του κτιρίου την ημέρα της πώλησης, ποσού Ευρώ 97, μεταφέρθηκε στα αποτελέσματα της χρήσης, η πρόσδοδος από την πώληση καταχωρήθηκε σε λογαριασμό υποχρέωσης προς τον Οργανισμό Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ (ΟΑΠ - Σημείωση 21).

Φόρος Υπεραξίας Φορολογικής Αναπροσαρμογής Ακινήτων: Το ποσό αφορά φόρο επί της υπεραξίας που προέκυψε κατά τη φορολογική αναπροσαρμογή της αξίας των γηπέδων και κτιρίων της Εταιρίας, η οποία πραγματοποιήθηκε τον Δεκέμβριο του 2000.

18. ΦΟΡΟΙ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ (ΤΡΕΧΟΝΤΕΣ ΚΑΙ ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΙ)

Πρόβλεψη Φόρου Εισοδήματος

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Τρέχων φόρος εισοδήματος	12.640	24.778	35.116	144.336	157.271
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	5.174	1.737	5.679	2.332	(44.301)
Συνολική πρόβλεψη φόρου εισοδήματος	17.814	26.515	40.795	146.668	112.970

	30ή Ιουνίου 2002	2003
Τρέχων φόρος εισοδήματος	108.804	115.833
Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος	(8.714)	(4.212)
Συνολική πρόβλεψη φόρου εισοδήματος	100.090	111.621

Ο συντελεστής φόρου εισοδήματος στον οποίο υπόκειται η Εταιρία (ως εταιρία εισηγμένη στο Χ.Α.) είναι 35%.

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλιά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τις δηλώσεις και τα βιβλία και στοιχεία του φορολογούμενου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου. Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος στο οποίο προέκυψαν.

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 3.686 και Ευρώ 3.202 αφορούν τις χρήσεις 1998 και 1999, 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 ήταν καταβλητέα την 1η Ιανουαρίου 2001, αφού πρώτα αφαιρεθεί ποσό απαιτήσης ΦΠΑ ύψους Ευρώ 24.531, όπως αναφέρεται και στη Σημείωση

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ση 9 ανωτέρω. Ως εκ τούτου, η Εταιρία θα καταβάλει Ευρώ 51.886 (Ευρώ 76.417 μείον Ευρώ 24.531) σε πέντε δόσεις των Ευρώ 10.377 η κάθε μία (Σημειώσεις 17 και 26). Μέχρι τις 30 Ιουνίου 2003 η Εταιρία κατέβαλε τρεις δόσεις (συνολικά Ευρώ 31.131). 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. Οι οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2000 περιλαμβάνουν ισόποση πρόβλεψη.

Για τη, φορολογικά, ανέλεγκτη περίοδο 1 Ιανουαρίου 2001 - 30 Ιουνίου 2003 δεν είναι δυνατόν να εκτιμηθεί με ακρίβεια το ύψος των πρόσθετων φόρων και προστίμων οι οποίοι είναι πιθανόν 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:

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Κέρδη προ φόρων	14.844	90.406	65.655	398.503	592.932
Φόρος εισοδήματος υπολογισμένος με τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή 35%	5.209	31.642	22.979	139.476	207.526
Πρόβλεψη για πρόσθετους Φόρους Εισοδήματος - Πρόστιμα	3.686	3.372	8.725	8.804	11.196
Φορολογική επίπτωση μη εκπιπτόμενων δαπανών					
Φόρος αναπροσαρμογής παγίων	0	0	2.573	0	0
Φορολογικά πρόστιμα και προσαυξήσεις	0	0	5.030	46	96
Δαπάνες αυτοκινήτων	872	757	892	760	1.471
Αποσβέσεις αναπροσαρμογής ορυχείων	449	270	417	208	0
Λοιπά	2.327	2.066	1.203	407	2.539
Φορολογική επίπτωση μη φορολογητέων κερδών					
Τόκοι και λοιπά έσοδα καταθέσεων και χρεογράφων	(10.304)	(12.951)	(7.651)	(3.033)	(8.885)
Επίπτωση αναμορφώσεων που λογίσθηκαν βάσει του Ν. 2941/01, σχετιζόμενη με μόνιμες διαφορές (Σημείωση 3β)	14.676	475	7.161	0	0
Μεταβολή συντελεστών απόσβεσης	0	0	0	0	(8.933)
Αντιλογισμός πρόβλεψης για επιδικίες	0	0	0	0	(6.182)
Αντιλογισμός πρόσθετων αποσβέσεων (Σημείωση 14 και 39)	0	0	0	0	(85.858)
Λοιπά	899	884	(534)	0	0
Πρόβλεψη Φόρου Εισοδήματος	17.814	26.515	40.795	146.668	112.970

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουλίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	30ή Ιουλίου	
	2002	2003
Κέρδη προ φόρων	263.608	287.290
Φόρος εισοδήματος υπολογισμένος με τον ισχύοντα φορολογικό συντελεστή 35%	92.263	100.552
Πρόσθετοι Φόροι Εισοδήματος	6.600	6.600
Φορολογική επίπτωση μη εκπιτόμενων δαπανών		
Φορολογικά πρόστιμα και προσυζητήσεις	41	15
Δαπάνες αυτοκινήτων	431	222
Αποσβέσεις αναπροσαρμογής ορυχείων	1.199	0
Λοιπά	286	4.338
Φορολογική επίπτωση μη φορολογητέων κερδών		
Τόκοι και λοιπά έσοδα καταθέσεων και χρεογράφων	(730)	(106)
Πρόβλεψη Φόρου Εισοδήματος	100.090	111.621

Αναβαλλόμενοι Φόροι Εισοδήματος

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών, χρησιμοποιώντας 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:

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Αρχικό υπόλοιπο χρήσεως	6.028	854	(883)	(6.562)	(8.894)
Χρέωση λογαριασμού αποτελεσμάτων	(5.174)	(1.737)	(5.679)	(2.332)	44.301
Άμεση επιβάρυνση της Καθαρής Θέσης (Σημείωση 21)	0	0	0	0	74.480
Τελικό υπόλοιπο χρήσεως	854	(883)	(6.562)	(8.894)	109.887

	30ή Ιουλίου	
	2001	2003
Αρχικό υπόλοιπο χρήσεως/ περιόδου	(8.894)	109.886
Χρέωση λογαριασμού αποτελεσμάτων	8.714	4.212
Άμεση επιβάρυνση της Καθαρής Θέσης (Σημείωση 21)	74.480	0
Τελικό υπόλοιπο χρήσεως/ περιόδου	74.300	114.098

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις έχουν ως εξής:

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού	81.467	89.667	94.958	96.283	138.300
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού	(80.613)	(90.550)	(101.520)	(105.177)	(28.413)
	854	(883)	(6.562)	(8.894)	109.887

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού	184.589	154.188
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού	(110.289)	(40.090)
	74.300	114.098

Η χρέωση για αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος (αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος παθητικού) στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως περιέχει τις προσωρινές φορολογικές διαφορές που προκύπτουν κυρίως από τον λογισμό των αποσβέσεων των παγίων στοιχείων σύμφωνα με την εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή τους, παρά βάσει φορολογικών συντελεστών. Η πίστωση για αναβαλλόμενους φόρους (αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος ενεργητικού) περιέχει κυρίως προσωρινές φορολογικές διαφορές που προκύπτουν από συγκεκριμένες προβλέψεις, οι οποίες είναι φορολογικά εκπεστές κατά την πραγματοποίησή τους. Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού προέρχονται από τα ακόλουθα στοιχεία:

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού					
- Πρόβλεψη για υλικά, ανταλλακτικά κ.λπ.	33.799	35.049	37.511	37.086	6.673
- Πρόβλεψη λογαριασμών απαιτήσεων	7.953	10.251	10.292	7.956	6.163
- Πρόβλεψη για κινδύνους	39.715	44.367	47.155	47.704	21.245
- Συνταξιοδοτικές παροχές (Σημείωση 21)	0	0	0	0	75.906
Μεταφερόμενες ζημίες θυγατρικών	0	0	0	0	1.539
Πάγια στοιχεία	0	0	0	0	1.642
Χρηματοοικονομικά Προϊόντα	0	0	0	3.537	25.132
Μικτός αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	81.467	89.667	94.958	96.283	138.300
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού					
- ΦΠΑ φορολογικού ελέγχου	(10.532)	(10.606)	(10.606)	0	0
- Προμήθειες και έξοδα μακρ. υποχρεώσεων	(1.893)	(5.186)	(6.662)	(5.687)	(4.703)
- Έξοδα κτήσης και ανάπτυξης ορυχείων	(1.905)	(2.503)	(3.111)	(3.959)	(3.655)
- Κέρδη συναλλαγματικών διαφορών	(3.480)	(2.256)	(2.568)	(7.660)	(16.827)
- Αποσβέσεις	(62.750)	(69.946)	(77.485)	(84.643)	0
- Λοιπά	(53)	(53)	(1.088)	(3.228)	(3.228)
Μικτός αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(80.613)	(90.550)	(101.520)	(105.177)	(28.413)
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	854	(883)	(6.562)	(8.894)	109.887

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού		
- Πρόβλεψη για υλικά, ανταλλακτικά κ.λπ.	38.938	10.793
- Πρόβλεψη λογαριασμών απαιτήσεων	12.450	13.929
- Πρόβλεψη για κινδύνους	55.229	20.109
- Συνταξιοδοτικές παροχές (Σημείωση 21)	74.480	79.413
- Μεταφερόμενες ζημίες θυγατρικών	0	6.550
- Πάγια στοιχεία	0	2.197
- Χρηματοοικονομικά Προϊόντα	3.492	21.197
Μικτός αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού	184.589	154.188
Αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος παθητικού		
- Προμήθειες και έξοδα μακρ. υποχρεώσεων	(5.197)	(4.687)
- Έξοδα κτήσης και ανάπτυξης ορυχείων	(3.050)	(3.893)
- Κέρδη συναλλαγματικών διαφορών	(10.031)	(31.510)
- Αποσβέσεις	(88.785)	0
- Λοιπά	(3.226)	0
Μικτός αναβαλλόμενος φόρος παθητικού	(110.289)	(40.090)
Καθαροί αναβαλλόμενοι φόροι	74.300	114.098

Δεν έχει λογιστεί αναβαλλόμενος φόρος ενεργητικού και παθητικού αναφορικά με τη φορολογική αναπροσαρμογή των παγίων, η οποία έχει αντιλογιστεί κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ και με την αναπροσαρμογή των παγίων που αναφέρεται στη Σημείωση 14, καθώς αυτή η απαίτηση και υποχρέωση δεν πληροί τα κριτήρια που προβλέπει το ΔΛΠ 12, «Φόροι Εισοδήματος».

19. ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31η Δεκεμβρίου				
	1998	1999	2000	2001	2002
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	63.348	79.964	66.905	53.558	47.210
Φυσικό Αέριο και Υγρά καύσιμα	8.810	13.365	28.866	40.337	24.735
Ενέργεια	0	0	0	9.075	6.522
Λιγνιτωρυχείο Κηΐτος (πρόσθετη απαλλοτρίωση)	0	0	0	0	26.999
Λοιπά	555	599	6.664	4.475	3.237
	72.713	93.928	102.435	107.445	108.703

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	56.220	50.604
Φυσικό Αέριο και Υγρά καύσιμα	26.167	30.400
Ενέργεια	14.146	6.167
Δουλεψμένες δαπάνες μισθοδοσίας	31.012	48.926
Λιγνιτωρυχείο Κηΐτος (πρόσθετη απαλλοτρίωση)	0	2.652
Λοιπά	7.222	5.433
	134.767	144.182

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

20. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΚΙΝΔΥΝΟΥΣ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους (Σημείωση 31ε)	96.825	109.655	117.045	122.180	150.635
Συνταξιοδοτικές παροχές (Σημείωση 21)	0	0	0	0	216.874
Εκκρεμότητες με φορολογικές αρχές (Σημείωση 9)	37.564	37.564	37.564	37.564	37.564
Αποκατάσταση Ορυχείων (Σημείωση 4στ)	16.654	17.110	17.684	19.258	18.817
Πάγια περιουσιακά στοιχεία ΟΑΠ (Σημείωση 21)	0	0	5.870	5.870	5.640
	151.043	164.329	178.163	184.872	429.530

	30ή Ιουνίου 2002	2003
Επιδικίες με υπαλλήλους και τρίτους (Σημείωση 31ε)	140.219	141.719
Συνταξιοδοτικές παροχές (Σημείωση 21)	212.798	217.560
Εκκρεμότητες με φορολογικές αρχές (Σημείωση 9)	37.564	46.550
Αποκατάσταση Ορυχείων (Σημείωση 4στ)	21.033	18.771
Πάγια περιουσιακά στοιχεία ΟΑΠ (Σημείωση 21)	5.870	4.469
Πρόβλεψη για πραγματικές αξίες συμβολαίων αγοράς ενέργειας	3.800	0
Πρόβλεψη για πραγματικές αξίες συμβολαίων swaps (Σημείωση 36)	17.963	0
Πρόβλεψη για συναλλαγματικές διαφορές από αποτίμηση	6.600	0
	445.847	429.069

Την 30ή Ιουνίου 2002, η Εταιρία σχημάτισε προβλέψεις ύψους Ευρώ 3.800 και 17.963 έναντι κερδών που προέκυψαν από την αποτίμηση σε πραγματικές αξίες συμβολαίων αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας και συμβολαίων ανταλλαγής επιτοκίων, αντίστοιχα. Επιπρόσθετα, την 30ή Ιουνίου 2002, η Εταιρία σχημάτισε πρόβλεψη ύψους Ευρώ 6.600 έναντι κερδών που προέκυψαν από την αποτίμηση μακροπρόθεσμων δανείων σε Δολάρια Η.Π.Α. και Ιαπωνικά Γεν. Οι ανωτέρω προβλέψεις περιλαμβάνονται στα κέρδη/ (ζημίες) από συναλλαγματικές διαφορές (Ευρώ 10.400), στα χρηματοοικονομικά έσοδα (Ευρώ 7.864), και στα χρηματοοικονομικά έξοδα (Ευρώ 10.099) στη συνημμένη κατάσταση αποτελεσμάτων για την εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002. Οι προβλέψεις αυτές σχηματίστηκαν προκειμένου να απεικονιστούν ενδεχόμενες αρνητικές μεταβολές επιτοκίων και ισοτιμιών για την περίοδο μετά την 30ή Ιουνίου 2002. Τα γεγονότα αυτά δεν μπορούν να χαρακτηριστούν ως γεγονότα που χρήζουν αναμόρφωσης σύμφωνα με το ΔΛΠ 10, «Γεγονότα μετά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού» και δεν πληρούν τις προϋποθέσεις βάσει του ΔΛΠ 37, «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενες απαιτήσεις» για το σχηματισμό πρόβλεψης. Η Διοίκηση της Εταιρίας κατέληξε στο ότι η απόκλιση αυτή από τα ΔΛΠ 10 και ΔΛΠ 37 είναι απαραίτητη για την πραγματική απεικόνιση της χρηματοοικονομικής της θέσης.

Στο τελευταίο τρίμηνο του 2002 και στην εξάμηνη περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2003, η Εταιρία αντιλόγησε προβλέψεις για αξιώσεις υπαλλήλων και τρίτων Ευρώ 17.664 και Ευρώ 1.309, αντίστοιχα, καθώς οι λόγοι για τους οποίους λογίστηκαν έπαψαν να υφίστανται.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

21. ΑΣΦΑΛΙΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Έως 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 τη WYATT-PRUDENTIAL και ανερχόταν την 31η Δεκεμβρίου 1992 σε Δρχ. 1.300 δισ. περίπου (Ευρώ 3.815 εκατομμύρια). Τα προγράμματα, τα οποία λειτουργούσαν από τη ΔΕΗ για λογαριασμό των υπαλλήλων και συνταξιούχων, αφορούσαν κύριο συνταξιοδοτικό πρόγραμμα, πρόγραμμα επικουρικής ασφάλισης και εφάπαξ βοηθημάτων και ιατροφαρμακευτικής περίθαλψης. Σύμφωνα με μία 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 ανακλύπουν 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 τη 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 2773/1999 και το Προεδρικό Διάταγμα 51/27.02.2001, τα οποία μεταξύ άλλων ορίζουν τα ακόλουθα:

1. Η μελέτη που πραγματοποιήθηκε από τη WYATT-PRUDENTIAL το 1995 (βλέπε ανωτέρω) για την ποσοτικοποίηση της «περιουσίας» που είναι ενσωματωμένη στη ΔΕΗ, αρχής γενομένης της 31ης Δεκεμβρίου 1998, θα προσδιορίζεται σε τακτές ημερομηνίες, βάσει της μεθοδολογίας και των παραδοχών που χρησιμοποιήθηκαν από τη 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 τάξεως 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 καταβάλλει 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 τη Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού της ΔΕΗ και των εν γένει υποχρεώσεων του.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

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 καταβάλλει 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 τη Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού της ΔΕΗ κατά τον χρόνο εφαρμογής του νόμου. Τα έξοδα συντήρησης αναλαμβάνονται και θα πραγματοποιούνται από τον ΟΑΠ. Το Διοικητικό Συμβούλιο της ΔΕΗ, με τρεις ξεχωριστές αποφάσεις του (Ιούνιος 2002, Ιανουάριος 2003 και Απρίλιος 2003) ενέκρινε, μέσα στα πλαίσια που καθορίζονται από το Ν. 2773/99, τη μεταβίβαση της πλήρους ιδιοκτησίας δύο κτιρίων και αριθμού υποστηρικτικών παγίων (μεταφορικά μέσα, επίπλη και λοιπός εξοπλισμός), καθώς και τη μερική μεταβίβαση της ιδιοκτησίας 22 άλλων κτιρίων. Η διαδικασία της μεταβίβασης θα πραγματοποιηθεί αφού οριστικοποιηθούν τα σχετικά νομικά και διαδικαστικά έγγραφα.
6. Η ΔΕΗ θα εξακολουθήσει, τουλάχιστον έως την 31η Δεκεμβρίου 2002, να παρέχει στον ΟΑΠ τυχόν υπηρεσίες υποστήριξης, απαραίτητες για τη λειτουργία του ΟΑΠ (επεξεργασία δεδομένων, νομικές και τεχνικές υπηρεσίες κ.λπ.), 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. εθελουσία αποχώρηση προσωπικού) θα βαρύνουν τη ΔΕΗ.

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 τη ΔΕΗ να συμμετάσχει στην κάλυψη μελλοντικών ελλειμμάτων.
- Η αναπόσβεστη αξία των παγίων περιουσιακών στοιχείων που θα μεταβιβαστούν στον ΟΑΠ άνευ ανταλλάγματος (βλέπε παράγραφο 5 ανωτέρω), υπολογίστηκε, την 31η Δεκεμβρίου 2000, σε Ευρώ 5.870 περίπου. Ισόποση πρόβλεψη καταχωρήθηκε στις οικονομικές καταστάσεις (Σημείωση 20) για τη χρήση που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2000. Η διαδικασία οριστικοποίησης των υπολοίπων που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας και που αφορούν τον «ΟΑΠ», δεν έχει ακόμη ολοκληρωθεί.
- Οι συναλλαγές που αφορούν την ασφάλιση του προσωπικού για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002 και 2003 έχουν ως εξής:

	1998	31η Δεκεμβρίου 1999	2000	2001	30 Ιουνίου 2002
Πληρωμές που πραγματοποιήθηκαν από ΔΕΗ για τα ασφαλιστικά και συνταξοδοτικά προγράμματα	463.968	490.507	546.222	602.530	234.059
Μείον: Εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων	337.611	356.241	366.871	382.574	193.274
Έλλειμμα	126.357	134.266	179.351	219.956	40.785

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Για το έτος που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002:

Πληρωμές που πραγματοποιήθηκαν από τη ΔΕΗ για τα ασφαλιστικά και συνταξιοδοτικά προγράμματα	339.156
Μείον:	
- Εισπράξεις από ΟΑΠ - ΔΕΗ	(118.013)
- Συμψηφισμός εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων	(217.878)
Έλλειμμα	3.265

Το έλλειμμα για τις χρήσεις 1998 και 1999 βάρυνε τα αποτελέσματα χρήσεως και απεικονίζεται ξεχωριστά στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως. Η ΔΕΗ κατέβαλλε συντάξεις και άλλες συνταξιοδοτικές/ασφαλιστικές παροχές για λογαριασμό του ΟΑΠ μέχρι και το πρώτο εξάμηνο του 2002 και το τρίτο τρίμηνο του 2002, αντίστοιχα, όταν το Ελληνικό Δημόσιο προέβη σε άνοιγμα σχετικής πίστωσης στον προϋπολογισμό. Οι αποζημιώσεις και το έλλειμμα μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2001 απαιτούνται από το Ελληνικό Δημόσιο, ενώ οι αποζημιώσεις και τα έλλειμματα μετά την 31η Δεκεμβρίου 2001 απαιτούνται από τον ΟΑΠ.

Το 2002, η Εταιρία άρχισε να λογιστικοποιεί εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων προς τον ΟΑΠ ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2002	30 Ιουνίου 2003
Εργοδοτικές εισφορές και κρατήσεις εργαζομένων	387.472	241.428
Μείον:		
- Πληρωμές προς ΟΑΠ	(111.527)	(209.620)
- Συμψηφισμός ελλειμμάτων ΟΑΠ	(217.878)	0
Υπόλοιπο πληρωτέο (Σημείωση 17)	58.067	31.808

Η κίνηση των χρεωστικών υπολοίπων του Ελληνικού Δημοσίου και του ΟΑΠ έχει 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 (βλέπε (γ) κατωτέρω)	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 στη ΔΕΗ (βλέπε (γ) κατωτέρω)	38.339	0	38.339
Εισπράξεις	(364.783)	0	(364.783)
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2001	167.759	0	167.759
Έλλειμμα για το 2002	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 (βλέπε (γ) κατωτέρω)	0	37.309	37.309
Διόρθωση αποζημιώσεων ΔΕΗ που χρεώθηκαν στο Ελληνικό Δημόσιο μέχρι και 31 Δεκεμβρίου 2001 (Σημείωση 37)	(7.085)	0	(7.085)
Εισπράξεις	(84.089)	0	(84.089)

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Ελληνικό Δημόσιο	ΟΑΠ	Σύνολο
Υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2002	24.060	54.842	78.902
Αποζημιώσεις στη ΔΕΗ	0	1.480	1.480
Εισπράξεις	0	(40.385)	(40.385)
Υπόλοιπο, 30 Ιουνίου 2003	24.060	15.937	39.997
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις 31 Δεκεμβρίου 2002			17.608
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις 30 Ιουνίου 2003			37.510
Καθαρό υπόλοιπο, 31 Δεκεμβρίου 2002			61.294
Καθαρό υπόλοιπο, 30 Ιουνίου 2003			2.487

	Ελληνικό Δημόσιο	ΟΑΠ	Σύνολο
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2001	167.759	0	167.759
Έλλειμμα για 1 Ιανουαρίου - 30 Ιουνίου 2002	0	40.785	40.785
Προκαταβολές των συνταξιούχων	(52.525)	52.525	0
Προκαταβολές των συνταξιούχων, καθαρές	0	(31.247)	(31.247)
Αποζημιώσεις στη ΔΕΗ (βλέπε (γ) κατωτέρω)		20.042	20.042
Διόρθωση αποζημιώσεων ΔΕΗ που χρεώθηκαν στο Ελληνικό Δημόσιο μέχρι και 31 Δεκεμβρίου 2001 (Σημείωση 37)	(4.797)	0	(4.797)
Εισπράξεις	0	(24.945)	(24.945)
	110.437	57.160	167.597
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις			(16.000)
Υπόλοιπο 30 Ιουνίου 2002			151.597

Οι αποζημιώσεις στη ΔΕΗ συνίστανται από: α) τα έξοδα της πρώην Διεύθυνσης Ασφάλισης Προσωπικού ΔΕΗ, β) πρόβλεψη δώρου Χριστουγέννων συνταξιούχων και γ) επιδότηση τιμολογίου ενέργειας προς τους δικαιούχους του ΟΑΠ.

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.

Στις 30 Ιουνίου 2003 η ΔΕΗ απαιτούσε από τον ΟΑΠ το ποσό των Ευρώ 37,510 που αντιπροσωπεύει την ενέργεια που παρείχε προς τους συνταξιούχους του ΟΑΠ με μειωμένο τιμολόγιο κατά την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2000 μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2002. Η Εταιρία λογιστικοποίησε ισόποση πρόβλεψη για κάλυψη πιθανής επισφάλειας, που επιβάρυνε τα αποτελέσματα της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002 (Ευρώ 16.000) του έτους 2002 (Ευρώ 17.608) και της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30ή Ιουνίου 2003 (Ευρώ 19.902). Για την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2003, η Εταιρία δεν προχώρησε σε τιμολόγηση του ΟΑΠ για την ενέργεια που παρείχε στους συνταξιούχους του με μειωμένο τιμολόγιο.

Η Εταιρία, για λόγους συντηρητικότητας και χωρίς να παραιτείται της απαίτησής της από τον ΟΑΠ, ποσοτικοποίησε και λογιστικοποίησε την παρούσα αξία της υποχρέωσης που θα αναλάμβανε σε περίπτωση που η αντδικία 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 (Σημείωση 20), μετά την αφαίρεση των σχετικών αναβαλλόμενων φόρων, καταχωρήθηκε με κατευθείαν επιβάρυνση των Ιδίων Κεφαλαίων. Παρά

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

το ότι τα γεγονότα που αναφέρονται ανωτέρω συνέβησαν και έγιναν γνωστά στη Διοίκηση της Εταιρίας μετά την 31η Δεκεμβρίου 2001, η πρόβλεψη καταχωρήθηκε με κατευθείαν επιβάρυνση των Ιδίων Κεφαλαίων παρά στα αποτελέσματα της εξαμηνιαίας περιόδου που έληξε την 30ή Ιουνίου 2002, καθώς η Εταιρία για σκοπούς σύνταξης των καταστατικών οικονομικών της καταστάσεων έκανε χρήση των διατάξεων του Νόμου 2941/2001 (Σημείωση 3β). Την 31η Δεκεμβρίου 2002 και την 30ή Ιουνίου 2003, το ύψος της ανωτέρω πρόβλεψης ανερχόταν σε Ευρώ 216.874 και Ευρώ 217.560, αντίστοιχα (Σημείωση 20). Τα στοιχεία της αναλογιστικής μελέτης για το έτος 2002 και την εξαμηνιαία περίοδο που έληξε την 30ή Ιουνίου 2003 έχουν ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2002	30 Ιουνίου 2003
Παρούσα Αξία μη χρηματοδοτούμενων υποχρεώσεων	225.975	226.661
Ακαταχώρητη καθαρή ζημία	(9.101)	(9.101)
Καθαρή υποχρέωση στον Ισολογισμό (Σημείωση 20)	216.874	217.560
Στοιχεία καθαρού κόστους υπηρεσιών		
Κόστος υπηρεσιών	1.973	1.980
Κόστος τόκων	6.531	6.603
	8.504	8.583
Κινήσεις έτους/ περιόδου της καθαρής υποχρέωσης στον Ισολογισμό		
Καθαρή υποχρέωση αρχή έτους/ περιόδου	0	216.874
Επιβάρυνση στην Καθαρή Θέση	212.797	0
Πραγματικά οφέλη που χρησιμοποιήθηκαν από την Εταιρία	(4.427)	(7.897)
Σύνολο καταχωρηθέντων εξόδων	8.504	8.583
	216.874	217.560
Μεταβολή στην υποχρέωση		
Υποχρέωση στην αρχή του έτους/περιόδου	223.019	225.975
Δαπάνες εξυπηρέτησης	3.947	1.980
Κόστος τόκων	13.062	6.603
Αναλογιστική ζημία	(3.402)	0
Χρησιμοποιημένες παροχές	(10.651)	(7.897)
	225.975	226.661
Μεσοσταθμικές τιμές παραδοχών		
Προεξοφλητικό επιτόκιο	6,00%	6,00%
Ποσοστό αύξησης τιμολογίων ανά έτος	- 2003	3%
	- 2004	2%
	- έως το 2010	1%
	- από το 2011	0%

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

22. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση	103.756	64.554	29.770	2.104	0
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	0	0	0	0	103.400
	103.756	64.554	29.770	2.104	103.400

	30ή Ιουνίου 2002	2003
Βραχυπρόθεσμη χρηματοδότηση	0	0
Αλληλόχρεοι λογαριασμοί	55.302	53.676
	55.302	53.676

Μέχρι και την 31η Δεκεμβρίου 2001, η Εταιρία είχε σε εκκρεμότητα συμβόλαια επαναγοράς ομολόγων (ΟΑΕ), σύμφωνα με τους όρους των οποίων τα ομόλογα (Σημείωση 7) είχαν δοθεί ως ενέχυρο για τη λήψη βραχυπρόθεσμου δανεισμού. Στις 30 Ιουνίου 2002 δεν υπήρχαν συμβόλαια επαναγοράς ομολόγων σε εκκρεμότητα.

	1998	31η Δεκεμβρίου 1999	2000	2001
Ομόλογα				
Ονομαστική Αξία Ομολόγων σε ενέχυρο	98.386	62.398	28.848	2.060
Ποσό επαναγοράς	108.863	67.906	30.298	2.145
Ανεξόφλητο ποσό τέλους χρήσης	103.756	64.554	29.770	2.104
Σύνολο	103.756	64.554	29.770	2.104

Τον Νοέμβριο του 2001 η Εταιρία σύναψε σύμβαση ανοικτού αλληλόχρεου λογαριασμού μέχρι το ποσό των Ευρώ 120 εκατομμύρια, η οποία έληξε τον Ιανουάριο του 2003. Στις 30 Ιουνίου 2003, η Εταιρία είχε τέσσερις συμβάσεις ανοικτού αλληλόχρεου λογαριασμού μέχρι το διαθέσιμο συνολικό ποσό των Ευρώ 353.477, με επιτόκιο Euribor πλέον ενός περιθωρίου, η χρήση των οποίων παρουσιάζεται στον πιο κάτω πίνακα:

	31η Δεκεμβρίου 2001	31η Δεκεμβρίου 2002	30ή Ιουνίου 2002	2003
Διαθέσιμο ποσό	120.000	213.477	173.477	353.477
Ποσό μη χρησιμοποιηθέν	120.000	110.077	118.175	299.801

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

23. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΟΣ ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Τραπεζικά δάνεια	3.407.046	3.324.423	3.435.824	3.199.478	2.508.388
Ομόλογα πληρωτέα	854.427	1.276.346	1.656.179	1.635.718	1.616.772
Γραμμάτια πληρωτέα	3.924	3.644	3.443	2.987	1.969
	4.265.397	4.604.413	5.095.446	4.838.183	4.127.129
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:					
• Τραπεζικά δάνεια	423.161	394.110	583.252	426.051	508.029
• Ομόλογα πληρωτέα	364.833	334.706	0	0	241.177
• Γραμμάτια πληρωτέα	487	61	226	355	389
	788.481	728.877	583.478	426.406	749.595
Μακροπρόθεσμο μέρος:	3.476.916	3.875.536	4.511.968	4.411.777	3.377.534

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Τραπεζικά δάνεια	2.935.364	2.407.055
Ομόλογα πληρωτέα	1.629.402	1.594.063
Γραμμάτια πληρωτέα	2.429	1.559
	4.567.195	4.002.677
Μείον βραχυπρόθεσμο μέρος:		
• Τραπεζικά δάνεια	862.316	245.420
• Ομόλογα πληρωτέα	0	394.063
• Γραμμάτια πληρωτέα	117	498
	862.433	639.981
Μακροπρόθεσμο μέρος:	3.704.762	3.362.696

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια αντιπροσωπεύουν μη εγγυημένες υποχρεώσεις 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 οποιαδήποτε περίοδο 90 ημερών (οποιαδήποτε μείωση που θα προκύψει στις πωλήσεις και στη 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 96/92 ή από κάποιες μελλοντικές τροποποιήσεις σε αυτήν ή από άλλες Ευρωπαϊκές Οδηγίες που σχετίζονται με τον τομέα της ενέργειας).
- Μη ύπαρξη γεγονότων που να επιφέρουν την καταγγελία οποιασδήποτε δανειακής σύμβασης.
- Η Εταιρία, μόλις της γίνουν γνωστά, οφείλει να ενημερώνει τις τράπεζες για οποιαδήποτε αντιδικία, διαιτησία ή γεγονότα, τα οποία, εφόσον υφίστανται επί μακρόν, θα μπορούσαν να έχουν σημαντική αρνητική επίδραση στη δραστηριότητά της, στο ενεργητικό της, καθώς και στην οικονομική της κατάσταση.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- Η Εταιρία δεν θα πρέπει να εκχωρήσει ή να μεταβιβάσει κανένα από δικαιώματά της, καθώς και τις υποχρεώσεις της που απορρέουν από τις δανειακές συμβάσεις.

Το συνολικό ποσό των τόκων (συμπεριλαμβανομένης και της απόσβεσης των εξόδων σύναψης δανείων) για το μακροπρόθεσμο δανεισμό για τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002, και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 ανήλθε σε Ευρώ 463.067, Ευρώ 359.046, Ευρώ 315.286, Ευρώ 252.710, Ευρώ 204.212, Ευρώ 105.861 και Ευρώ 84.236, αντίστοιχα, και περιλαμβάνονται 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 κατηγορία επιτοκίου (κυμαινόμενο ή σταθερό), δίνεται παρακάτω:

	31η Δεκεμβρίου,				
	1998	1999	2000	2001	2002
Δάνεια και ομόλογα σταθερού επιτοκίου	871.525	1.120.417	1.187.888	1.160.123	1.141.177
Δάνεια και ομόλογα κυμαινόμενου επιτοκίου	2.533.165	2.592.176	2.997.494	2.594.362	1.881.777
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων	655.257	702.462	703.084	849.065	926.271
Πιστώσεις έργων	205.450	189.358	206.980	234.633	177.904
	4.265.397	4.604.413	5.095.446	4.838.183	4.127.129

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Δάνεια και ομόλογα σταθερού επιτοκίου	1.153.807	1.118.468
Δάνεια και ομόλογα κυμαινόμενου επιτοκίου	2.368.652	1.823.089
Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων	823.848	895.212
Πιστώσεις έργων	220.888	165.908
	4.567.195	4.002.677

α) Δάνεια και ομόλογα με σταθερό επιτόκιο

	31η Δεκεμβρίου				
	1998	1999	2000	2001	2002
Γεν Ιαπωνίας	746.762	489.209	287.888	260.123	241.177
Δολάρια Η.Π.Α.	124.763	145.015	0	0	0
Ευρώ	0	486.193	900.000	900.000	900.000
	871.525	1.120.417	1.187.888	1.160.123	1.141.177

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Γεν Ιαπωνίας	253.807	218.468
Ευρώ	900.000	900.000
	1.153.807	1.118.468

Τα Ομόλογα σε Ιαπωνικά Γεν που υπήρχαν στις 30 Ιουνίου 2003 εκδόθηκαν το 1998. Το επιτόκίό τους είναι σταθερό σε 1,94% και εξοφλήθηκαν εφάπαξ εντός του Ιουλίου 2003. Τον Ιούλιο του 2003 η Εταιρία προέβη

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

στην προαγορά συναλλήλατος για ποσό Ιαπωνικά Γεν 30.000.000.000, με αποτέλεσμα το τελικό ποσό που πλήρωσε για την πλήρη εξόφληση των ανωτέρω Ομολόγων στις 25 Ιουλίου 2003 να ανέλθει σε Ευρώ 225.937. Ως εκ τούτου, το τελικά πραγματοποιηθέν συναλλήλατικό κέρδος κατά την εξόφληση των Ομολόγων ήταν κατά Ευρώ 7,5 εκατομμύρια μικρότερο από αυτό που προέκυψε κατά την αποτίμησή τους στις 30 Ιουνίου 2003.

Τα Ομόλογα σε Δολάρια Η.Π.Α. εκδόθηκαν τον Νοέμβριο του 1995 και αποπληρώθηκαν τον Νοέμβριο του 2000. Το επιτόκιο ήταν σταθερό στο 7,25%, καθ' όλη τη διάρκεια των Ομολόγων.

Τα Ομόλογα σε Ευρώ εκδόθηκαν το 1999 (θα εξοφληθούν εφάπαξ τον Μάρτιο του 2009) και το 2000 (θα εξοφληθούν εφάπαξ τον Νοέμβριο του 2010) και έχουν σταθερό επιτόκιο 4,50% και 6,25%, αντίστοιχα, καθ' όλη τη διάρκειά τους.

β) Δάνεια και ομόλογα με κυμαινόμενο επιτόκιο

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Δολάρια Η.Π.Α.	190.315	2.417	0	0	0
Ευρώ	2.342.850	2.589.759	2.997.494	2.594.362	1.881.777
	2.533.165	2.592.176	2.997.494	2.594.362	1.881.777

	30ή Ιουνίου 2002	2003
Ευρώ	2.368.652	1.562.538
Ελβετικά Φράγκα	0	260.551
	2.368.652	1.823.089

Τα δάνεια και τα ομόλογα που ήταν ανεξόφλητα την 30ή Ιουνίου 2003 εκδόθηκαν σε διάφορες ημερομηνίες από το 1996 έως το 2003. Τα επιτόκια (περιλαμβανομένων και των δανείων σε Δραχμές - τώρα Ευρώ) στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, κυμαίνονταν μεταξύ 3,87-15,86%, 3,50-11,18%, 5,26-8,62%, 3,52-4,76%, 3,21-4,32%, 3,54-4,32% και 0,64-3,58%, αντίστοιχα. Ο σταθμικός μέσος όρος των επιτοκίων για τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 ήταν 12,61%, 8,38%, 6,82%, 5,20%, 4,104%, 3,97%, και 3,044%, αντίστοιχα. Τα δάνεια που ήταν ανεξόφλητα στις 30 Ιουνίου 2003 είναι πληρωτέα σε εξαμηνιαίες δόσεις και/ή εφάπαξ μεταξύ του 2003 και του 2008.

Τα κυριότερα κοινοπρακτικά δάνεια σε Ευρώ στις 30 Ιουνίου 2003 αντιπροσωπεύουν ένα δάνειο που συνάφθηκε τον Δεκέμβριο του 1999 (πληρωτέο εφάπαξ τον Δεκέμβριο του 2004), ενώ ένα δάνειο που συνάφθηκε τον Μάιο του 1998 (αρχικά σε Γερμανικά Μάρκα - τώρα Ευρώ) αποπληρώθηκε τον Μάιο του 2003. Για το δάνειο που εκδόθηκε τον Δεκέμβριο του 1999, η Εταιρία τον Μάιο του 2000 σύναψε συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και ουσιαστικά μετέβαλε το επιτόκιο από κυμαινόμενο (Euribor 6 μηνών) σε σταθερό 5,52% (Σημείωση 24).

Για το δάνειο που συνάφθηκε το 1996, αρχικά σε Γερμανικά Μάρκα (τώρα Ευρώ), η Εταιρία τον Απρίλιο του 1997 σύναψε δύο συμβόλαια ανταλλαγής νομισμάτων για μέρος του δανείου (Ευρώ 205,7 εκατομμύρια επί συνόλου Ευρώ 232 εκατομμύρια - Σημείωση 24). Το δάνειο εξοφλήθηκε πλήρως τον Νοέμβριο του 2001.

Για τα ομόλογα που εκδόθηκαν το 1998 (αντλήθηκαν τον Ιανουάριο του 1999) αρχικά σε Ιταλικές Λιρέτες (τώρα Ευρώ) με επιτόκιο ITL LIBOR (τώρα Euribor) πλέον περιθωρίου 0,65% και θα αποπληρωθούν εφάπαξ τον Ιανουάριο του 2004, η Εταιρία τον Ιανουάριο του 1999, σύναψε συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων (Σημείωση 24).

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Τον Μάρτιο του 2000 η Εταιρία εξέδωσε ομόλογα σε Ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο και εφάπαξ αποπληρωμή τον Μάρτιο του 2007. Τον Απρίλιο του 2001, η Εταιρία σύναψε συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων για τα Ομόλογα αυτά και ουσιαστικά μετέβαλε το κυμαινόμενο επιτόκιο (εξάμηνο Euribor πλέον περιθωρίου 0,4%) σε σταθερό επιτόκιο 5,425% (Σημείωση 24).

Τον Ιούνιο του 2003 η Εταιρία σύναψε κοινοπρακτικό δάνειο, με διακριτές λήξεις κεφαλαίου, συνολικού ποσού Ελβετικά Φράγκα 510 εκατομμύρια, αποπληρωτέο σε τρεις εφάπαξ δόσεις τον Ιούνιο του 2005, τον Ιούνιο του 2006 και τον Ιούνιο του 2008, αντίστοιχα. Στις 30 Ιουνίου 2003 από το ανωτέρω ποσό είχαν αναληφθεί Ελβετικά Φράγκα 405 εκατομμύρια. Το υπόλοιπο ποσό ανελήφθη τον Ιούλιο του 2003.

γ) Ευρωπαϊκή Τράπεζα Επενδύσεων («ΕΤΕπ»)

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Σταθερού επιτοκίου:					
- Ελβετικά φράγκα	117.303	108.132	106.204	97.236	86.563
- Ευρώ	175.905	192.869	200.175	323.125	301.413
- Δολάρια Η.Π.Α.	39.525	42.107	42.251	39.463	28.532
- Γεν Ιαπωνίας	0	0	9.503	35.706	33.106
	332.733	343.108	358.133	495.530	449.614
Κυμαινόμενου επιτοκίου:					
- Ευρώ	322.524	359.354	344.951	353.535	476.657
	655.257	702.462	703.084	849.065	926.271

	30ή Ιουνίου 2002		2003
Σταθερού επιτοκίου:			
- Ελβετικά φράγκα		97.950	80.883
- Ευρώ		317.334	296.173
- Δολάρια Η.Π.Α.		34.865	26.185
- Γεν Ιαπωνίας		34.839	29.988
		484.988	433.229
Κυμαινόμενου επιτοκίου:			
- Ευρώ		338.860	461.983
		823.848	895.212

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια της 30ής Ιουνίου 2003 με την ΕΤΕπ εκδόθηκαν σε διάφορες ημερομηνίες μεταξύ του 1986 και του 2002 και 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). Τον Νοέμβριο του 2002, η Εταιρία σύναψε με την ΕΤΕπ τέσσερα δάνεια με κυμαινόμενο επιτόκιο, συνολικού ποσού Ευρώ 150 εκατομμύρια. Μέρος των ανωτέρω δανείων είναι εγγυημένο από το Ελληνικό Δημόσιο και μέρος από εμπορικές τράπεζες, στις οποίες η Εταιρία καταβάλλει προμήθεια 0,48%, στο ανεξόφλητο υπόλοιπο των εγγυημένων δανείων.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Στις 30 Ιουνίου 2003, τα επιτόκια για τα δάνεια σε ξένο νόμισμα είναι σταθερά μεταξύ 1,82-7,6%. Τα επιτόκια για δάνεια σε Ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο, στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 κυμαίνονται μεταξύ 11,17-11,42%, 9,11-9,40%, 4,72-4,90%, 3,13-3,25%, 2,82-2,87%, 3,27-3,40% και 2,03-2,08%, αντίστοιχα.

Ο σταθμικός μέσος όρος των επιτοκίων των δανείων με κυμαινόμενο επιτόκιο σε Ευρώ, ήταν για τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 ήταν 14,57%, 9,74%, 8,21%, 4,07%, 2,74%, 3,27% και 2,62%, αντίστοιχα.

Όσον αφορά τα δάνεια που συνάφθηκαν πριν από το 1992, το σύνολο των οποίων στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 ανέρχονταν στο ποσό των Ευρώ 117.130, Ευρώ 97.467, Ευρώ 80.945, Ευρώ 64.938, Ευρώ 47.727, Ευρώ 63.022 και Ευρώ 46.668, αντίστοιχα, η Τράπεζα της Ελλάδος καλύπτει τον συναλλαγματικό κίνδυνο των επιτοκίων, σύμφωνα με Υπουργικές και άλλων νομισματικών αρχών αποφάσεις (σε αντάλλαγμα η ΔΕΗ πληρώνει ένα ασφάλιστρο, το οποίο υπολογίζεται στη διαφορά μεταξύ του επιτοκίου σε ξένο νόμισμα του κάθε δανείου και του επιτοκίου που προσφέρει το Ταχυδρομικό Ταμιευτήριο για δάνεια σε εταιρίες του Δημόσιου Τομέα μείον 1,5%, ή το μέσο επιτόκιο προσφοράς των τεσσάρων (τριών στις 30 Ιουνίου 2003) μεγαλύτερων Τραπεζών, μείον 1,5%). Τα επιτόκια για τα συγκεκριμένα δάνεια στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 κυμαίνονται μεταξύ 13,38-17,00%, 11,65-17,00%, 7,06-13,50%, 5,15-8,50%, 5,15-8,50%, 5,15-8,50% και 4,67-8,50%, αντίστοιχα.

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 ΕΤΕπ για οποιαδήποτε σημαντική αλλαγή στη νομοθεσία που έχει σχέση με τη δομή και λειτουργία της και τον έλεγχο της ιδιοκτησίας της.
- Να παρέχει στην ΕΤΕπ 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 ΕΤΕπ, σε περίπτωση σημαντικής υποτίμησης της αξίας των περιουσιακών στοιχείων της (όχι όμως για υποτίμηση που θα προκληθεί από την εφαρμογή της Ευρωπαϊκής Οδηγίας 96/92).
- Σε περίπτωση που το συνολικό κόστος των αντίστοιχων εργασιών μειωθεί σε επίπεδα χαμηλότερα από τα καθορισμένα στη σύμβαση του δανείου, η ΕΤΕπ μπορεί να απαιτήσει αναλογική αποπληρωμή 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 ΕΤΕπ) την κυριότητα όλων των περιουσιακών στοιχείων που περιλαμβάνονται στο έργο.
- Η Εταιρία δεν έχει αθετήσει καμία από τις δανειακές υποχρεώσεις της.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

δ) Πιστώσεις Έργων

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Κυμαινόμενου επιτοκίου:					
- Δολάρια Η.Π.Α.	3.120	0	0	0	0
- Ευρώ	155.865	151.923	141.761	132.006	80.000
- Ελβετικά φράγκα	1.913	0	36.041	84.481	89.285
	160.898	151.923	177.802	216.487	169.285
Σταθερού επιτοκίου:					
- Δολάρια Η.Π.Α.	17.705	16.640	15.408	13.004	8.183
- Ελβετικά φράγκα	26.847	20.795	13.770	5.142	436
	44.552	37.435	29.178	18.146	8.619
	205.450	189.358	206.980	234.633	177.904

	30ή Ιουνίου 2002		2003
Κυμαινόμενου επιτοκίου:			
- Ευρώ	118.076		80.000
- Ελβετικά φράγκα	92.285		79.453
	210.361		159.453
Σταθερού επιτοκίου:			
- Δολάρια Η.Π.Α.	9.881		6.251
- Ελβετικά φράγκα	646		204
	10.527		6.455
	220.888		165.908

Τα παραπάνω ποσά αφορούν υποσχετικές επιστολές ή μακροπρόθεσμες πιστώσεις για τη χρηματοδότηση συγκεκριμένων έργων και θα αποπληρωθούν σε εξαμηνιαίες δόσεις μεταξύ του 2003 και του 2013. Στις 30 Ιουνίου 2003, τα επιτόκια σε πιστώσεις σταθερού επιτοκίου κυμαίνονται μεταξύ του 5,00-7,40%. Τα επιτόκια των πιστώσεων κυμαινόμενου επιτοκίου στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 κυμαίνονταν μεταξύ 4,00-5,50%, 3,60-4,51%, 5,57-6,01%, 3,74-4,20%, 0,95-3,48%, 1,63-4,32% και 0,54-2,7%, αντίστοιχα. Ο σταθμικός μέσος όρος των επιτοκίων για τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και για τις εξαμηνιαίες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 ήταν 5,09%, 3,74%, 4,44%, 5,17%, 3,57%, 3,45% και 2,099%, αντίστοιχα.

Το ετήσιο πρόγραμμα αποπληρωμής του μακροπρόθεσμου δανεισμού μετά την 30ή Ιουνίου 2003 (βάσει των ιστιμιών της 30ής Ιουνίου του 2003) είναι το ακόλουθο:

Λήξη	Ποσό
Εντός ενός έτους	639.981
Μεταξύ ενός και πέντε ετών	2.550.163
Άνω των πέντε ετών	812.533
	4.002.677

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Η πραγματική αξία των ομολόγων που διαπραγματεύονται δημόσια στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 126 εκατομμύρια, Ευρώ 742 εκατομμύρια, Ευρώ 1.323 εκατομμύρια, Ευρώ 1.346 εκατομμύρια, Ευρώ 1.413 εκατομμύρια, Ευρώ 1.360 εκατομμύρια και Ευρώ 1.438 εκατομμύρια, αντίστοιχα, ενώ τα αντίστοιχα ποσά στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 125 εκατομμύρια, Ευρώ 802 εκατομμύρια, Ευρώ 1.376 εκατομμύρια, Ευρώ 1.376 εκατομμύρια, Ευρώ 1.376 εκατομμύρια, Ευρώ 1.376 εκατομμύρια και Ευρώ 1.376 εκατομμύρια, αντίστοιχα.

Η πραγματική αξία των μακροπρόθεσμων ομολόγων με σταθερό επιτόκιο τα οποία δεν διαπραγματεύονται δημόσια (βάσει ανάληψης προεξοφλημένων ταμειακών ροών και αγοραίων τιμών) στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 680 εκατομμύρια, Ευρώ 488 εκατομμύρια, Ευρώ 288 εκατομμύρια, Ευρώ 270 εκατομμύρια, Ευρώ 240 εκατομμύρια, Ευρώ 251 εκατομμύρια και Ευρώ 218,5 εκατομμύρια, αντίστοιχα, ενώ τα αντίστοιχα ποσά στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις στις 31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 657 εκατομμύρια, Ευρώ 474 εκατομμύρια, Ευρώ 280 εκατομμύρια, Ευρώ 260 εκατομμύρια, Ευρώ 241 εκατομμύρια, Ευρώ 253 εκατομμύρια και Ευρώ 218 εκατομμύρια, αντίστοιχα. Η πραγματική αξία των μακροπρόθεσμων δανείων με κυμαινόμενο επιτόκιο προσεγγίζει το ποσό που εμφανίζεται στον ισολογισμό.

Αποτέλεσμα της αποτίμησης του μακροπρόθεσμου δανεισμού σε ξένο νόμισμα στις 30 Ιουνίου 2003 ήταν κέρδη Ευρώ 41.950 (κέρδος Ευρώ 2.907 από τον δανεισμό σε Δολάρια Αμερικής, κέρδος Ευρώ 13.216 από τον δανεισμό σε Ελβετικά Φράγκα και κέρδος Ευρώ 25.827 από δανεισμό σε Ιαπωνικά Γεν) που περιλαμβάνονται στα συναλλαγματικά κέρδη (ζημίες), καθαρά στη συνημμένη κατάσταση αποτελεσμάτων της εξάμηνης περιόδου που έληξε στις 30 Ιουνίου 2003.

24. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΡΟΪΟΝΤΑ

	31η Δεκεμβρίου		30ή Ιουνίου	
	2001	2002	2002	2003
Κέρδη από αποτίμηση χρηματοοικονομικών προϊόντων	0	8.740	9.182	10.346
Ζημίες από αποτίμηση χρηματοοικονομικών προϊόντων	(69.382)	(80.543)	(56.673)	(70.910)

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα στις 30 Ιουνίου 2003 αντιπροσωπεύουν συμβόλαια αγοράς ενέργειας σε Δολάρια Η.Π.Α. και συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων.

Συμβόλαια Ενέργειας: Μερικές από τις συμβάσεις αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας έχουν συναφθεί σε Δολάρια Η.Π.Α. και λογιστικοποιούνται ως χρηματοοικονομικά προϊόντα. Στις 31 Δεκεμβρίου 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, η Εταιρία είχε δύο, μία, τέσσερις και μια συμβάσεις εν ισχύ, σε Δολάρια Η.Π.Α., αντίστοιχα. Η σύμβαση που ήταν σε ισχύ στις 30 Ιουνίου 2003 λήγει τον Σεπτέμβριο του 2004. Η μεταβολή στην πραγματική αξία αυτών των συμβάσεων, που εκτιμήθηκε χρησιμοποιώντας τη μέθοδο προεξόφλησης ταμειακών ροών, στις 31 Δεκεμβρίου 2001 και 2002 και στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, ήταν συνολικά Ευρώ 4.845 (ζημία), Ευρώ 13.585 κέρδος, Ευρώ 14.027 κέρδος και Ευρώ 1.606 κέρδος, αντίστοιχα, και περιλαμβάνεται στα συναλλαγματικά κέρδη/ (ζημίες) στις συνημμένες καταστάσεις λογαριασμού αποτελεσμάτων χρήσεως.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Συμβόλαια ανταλλαγής (swaps): Την 30ή Ιουνίου 2003, η Εταιρία είχε σε ισχύ ένα συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων και έξι συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων, ως εξής:

(α) **Συμβόλαιο ανταλλαγής επιτοκίων και νομισμάτων:** Πρόκειται περί συμφωνίας που συνάφθηκε τον Ιανουάριο 1999 για μία περίοδο πέντε ετών, έως 8 Ιανουαρίου 2004, με βάση την οποία η Εταιρία λαμβάνει τόκους με επιτόκιο ίσο με 6μηνιο ITLLIBOR (τώρα Euribor) πλέον 0,65%, σε ονομαστική αξία Ιταλικές λιρέτες 340 δισ. (Ευρώ 175,6 εκατομμύρια) και πληρώνει τόκο 1,175% σε ονομαστική αξία Ιαπωνικών Γεν 25 δισ.

(β) **Συμβόλαια ανταλλαγής επιτοκίων:** Στις 30 Ιουνίου 2003 είχαν ως εξής:

Σύναψη	Λήξη	Ποσό	Λαμβάνει	Επιτόκιο	Πληρώνει
Μάιος 2000	Δεκέμβριος 2004	250.000	6μηνιο Euribor		5,52%
Απρίλιος 2001	Μάρτιος 2007	300.000	6μηνιο Euribor + 0,4%		5,425%
Απρίλιος 2001	Μάιος 2005	73.368	6μηνιο Euribor + 0,6%		5,3475%
Απρίλιος 2001	Μάιος 2006	125.773	6μηνιο Euribor + 0,3%		5,03%
Ιούνιος 2001	Αύγουστος 2007	73.368	6μηνιο Euribor + 0,3%		5,275%
Ιούνιος 2001	Σεπτέμβριος 2007	117.388	6μηνιο Euribor + 0,3%-0,325%		5,347%
		939.897			

Επίσης δύο συμβόλαια ανταλλαγής νομισμάτων συνάφθηκαν τον Απρίλιο του 1997 για περίοδο τεσσάρων ετών μέχρι την 22η Νοεμβρίου 2001, σύμφωνα με τα οποία η Εταιρία λάμβανε επιτόκιο ίσο με τριών μηνών DEM LIBOR (τώρα Euribor) πλέον 0,375-0,40% σε συνολικό κεφάλαιο Ευρώ 205,7 εκατομμύρια και πληρώνει επιτόκιο ίσο με τριών μηνών Athibor (τώρα Euribor) πλέον 0,10% και 0,19% σε συνολικό κεφάλαιο Ευρώ 186,7 εκατομμύρια. Με τη λήξη των ανωτέρω συμβολαίων η πραγματική τους αξία (κέρδος), 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 καθαρό 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 2001 και 2002 και τις εξαμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003 ανήλθε σε Ευρώ 1.931 (ζημία), Ευρώ 16.006 (ζημία), Ευρώ 7.864 κέρδος και Ευρώ 9.633 κέρδος, αντίστοιχα.

25. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΚΑΤΑΝΑΛΩΤΩΝ ΚΑΙ ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ ΠΑΓΙΩΝ ΕΠΕΝΔΥΣΕΩΝ

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 κ.λπ.) 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).

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Αξία κτήσης:					
Επιχορηγήσεις	572.305	600.352	600.857	656.728	657.631
Συμμετοχές καταναλωτών	694.227	796.302	910.676	1.071.656	1.251.740
Λοιπές κινήσεις	0	0	(563)	80	80
	1.266.532	1.396.654	1.510.970	1.728.464	1.909.451
Σωρευμένες Αποσβέσεις:					
Επιχορηγήσεις	194.553	222.943	249.535	271.422	290.130
Συμμετοχές καταναλωτών	188.804	236.267	290.726	355.011	424.740
Λοιπές κινήσεις	0	0	(563)	(566)	(566)
	383.357	459.210	539.698	625.867	714.304
Αναπόσβεστη Αξία:					
Επιχορηγήσεις	377.752	377.409	351.322	385.952	368.147
Συμμετοχές καταναλωτών	505.423	560.035	619.950	716.645	827.000
	883.175	937.444	971.272	1.102.597	1.195.147

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Αξία κτήσης:		
Επιχορηγήσεις	659.378	657.711
Συμμετοχές καταναλωτών	1.154.276	1.333.081
Λοιπές κινήσεις	0	0
	1.813.654	1.990.792
Σωρευμένες Αποσβέσεις:		
Επιχορηγήσεις	281.125	301.356
Συμμετοχές καταναλωτών	388.236	462.626
Λοιπές κινήσεις	0	0
	669.361	763.982
Αναπόσβεστη Αξία:		
Επιχορηγήσεις	378.253	356.355
Συμμετοχές καταναλωτών	766.040	870.455
	1.144.293	1.226.810

Τα ποσά των επιχορηγήσεων και των συμμετοχών καταναλωτών που εισπράχθηκαν για τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 128.795, Ευρώ 130.131, Ευρώ 114.315, Ευρώ 217.494, Ευρώ 182.896, Ευρώ 85.295, και Ευρώ 81.341, αντίστοιχα.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι αποσβέσεις των επιχορηγήσεων και των συμμετοχών καταναλωτών για τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, ανέρχονται συνολικά σε Ευρώ 70.348, Ευρώ 75.871, Ευρώ 80.475, Ευρώ 86.169, Ευρώ 90.346, Ευρώ 43.600 και Ευρώ 49.678, αντίστοιχα (Σημείωση 34).

26. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Φορολογικός συμβιβασμός 1989-1999 (Σημείωση 18)	73.215	76.417	41.508	20.754	10.377
Αποθεματικό ΤΑΠ - ΗΕΑΠ	24.393	24.393	24.393	24.393	24.393
Ελληνικά Πετρέλαια	11.472	0	0	0	0
Προκαταβολές καταναλωτών	213.802	236.704	262.292	287.527	309.648
Φόρος υπεραξίας αναπροσαρμογής παγίων	0	0	3.677	0	0
Λοιπά	3.464	1.321	849	16	16
	326.346	338.835	332.719	332.690	344.434

	30ή Ιουνίου 2002	2003
Φορολογικός συμβιβασμός 1989-1999 (Σημείωση 18)	20.754	10.377
Αποθεματικό ΤΑΠ - ΗΕΑΠ	24.393	24.393
Προκαταβολές καταναλωτών	297.977	320.775
Λοιπά	16	16
	343.140	355.561

Αποθεματικό ΤΑΠ-ΗΕΑΠ: Το ποσό αφορά ένα αποθεματικό για τη 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 που ιδρύθηκε το 1999 (Σημείωση 21).

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 μέρος του πελάτη. Επειδή η επιστροφή αυτών των ποσών δεν αναμένεται να πραγματοποιηθεί στο εγγύς μέλλον, τα ποσά καταχωρούνται ως μακροχρόνιες υποχρεώσεις.

27. 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 παρέιχε 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

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Ελληνικού Δημοσίου. Έως 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 2773/1999 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 2773 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. Εξάριση 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 καθεμία. Την 31η Δεκεμβρίου 2000 η ΔΕΗ μετέφερε από λογαριασμούς καθαρής θέσης τα ακόλουθα ποσά για να σχηματίσει το μετοχικό κεφάλαιο των Δρχ. 220 δισ.: (σε εκατομμύρια Δραχμές και χιλιάδες Ευρώ).

	ΔΡΑΧΜΕΣ	ΕΥΡΩ
Εισφορές Ελληνικού Δημοσίου	38.797	113.858
Υπεραξία αναπροσαρμογής μηχανημάτων Ν. 1731/1987 (Σημείωση 14)	164.321	482.233
Υπεραξία αναπροσαρμογής κτιρίων βάσει Υπουργικής Απόφασης 2665/1988 (Σημείωση 14)	7.649	22.448
Μέρος υπεραξίας αναπροσαρμογής γηπέδων βάσει Υπουργικής Απόφασης 2665/1988 (Σημείωση 14)	9.233	27.096
	181.203	531.777
	220.000	645.635

Οι Γενικές Συνελεύσεις των Μετόχων που πραγματοποιήθηκαν τη 16η Νοεμβρίου και 22α Νοεμβρίου, 2001 ενέκριναν την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 12.000.000 νέων κοινών μετοχών ονομαστικής αξίας Δρχ. 1.000 η καθεμία και την εισαγωγή των μετοχών της Εταιρίας στο Χρηματιστήριο Αξιών Αθηνών και τη διαπραγμάτευση τους με τη μορφή των Διεθνών Αποθετηρίων Εγγράφων στο Χρηματιστήριο Αξιών του Λονδίνου. Αυτές οι νεοεκδοθείσες μετοχές προσφέρθηκαν στο κοινό στη μέση τιμή ανά μετοχή Ευρώ 12,58 και προέκυψε «Διαφορά από έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο» Ευρώ 106.679 (καθαρό από τα σχετικά έξοδα εισαγωγής Ευρώ 9.075), που απεικονίζεται ξεχωριστά στην καθαρή θέση,.

Με την από 6 Ιουνίου 2002 απόφαση της Έκτακτης 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 καθεμία. 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» (Σημείωση 28) χρησιμοποιήθηκε για την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου που αναφέρεται στην επόμενη παράγραφο.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Με την από 15 Νοεμβρίου 2002 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, η οποία συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε την 22α Νοεμβρίου, 2002, αυξήθηκε το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας κατά Ευρώ 387.440, με κεφαλαιοποίηση του ποσού που είχε προκύψει από την αναπροσαρμογή (νόμος 2065/1992) της αξίας των παγίων περιουσιακών στοιχείων, μετά τον συμψηφισμό ζημιών προηγούμενων χρήσεων ποσού Ευρώ 29.216 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. Μετά την αύξηση αυτή, το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρίας ανέρχεται σε Ευρώ 1.067.200 διαιρούμενο σε 232.000.000 κοινές ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας Ευρώ 4,60 η καθεμία.

28. ΤΑΚΤΙΚΟ ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΟ

Σύμφωνα με την ελληνική εμπορική νομοθεσία, οι εταιρίες είναι υποχρεωμένες, από τα κέρδη της χρήσης, να σχηματίζουν το 5% σαν τακτικό αποθεματικό μέχρις ότου αυτό φτάσει το ένα τρίτο του καταβλημένου μετοχικού τους κεφαλαίου. Κατά τη διάρκεια της ζωής της Εταιρίας απαγορεύεται η διανομή του τακτικού αποθεματικού. Η Εταιρία για την πρώτη, μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία χρήση (Σημείωση 2), σχημάτισε τακτικό αποθεματικό ύψους Ευρώ 11.127.

29. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Αφορολόγητα αποθεματικά Ν. 2238/94	2.556	11.046	11.046	11.046	11.046
Αποθεματικά από απαλλοττώμενα της φορολογίας έσοδα	56.108	81.932	80.297	80.297	81.949
Αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο	111.023	113.104	113.036	113.036	113.036
	169.687	206.082	204.379	204.379	206.031
Αποθεματικά από αποτίμηση χρεογράφων (Σημείωση 7)	24.091	29.875	22.964	15.018	2.405
	193.778	235.957	227.343	219.397	208.436
				30 Ιουνίου	
				2002	2003
Αφορολόγητα αποθεματικά Ν. 2238/94				11.046	11.046
Αποθεματικά από απαλλοττώμενα της φορολογίας έσοδα				80.297	81.949
Αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο				113.036	113.036
Μετατροπή μετοχικού κεφαλαίου σε Ευρώ				1.091	0
				205.470	206.031
Αποθεματικά από αποτίμηση χρεογράφων (Σημείωση 7)				10.768	4.465
				216.238	210.496

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 30ή Ιουνίου 2003). Στην παρούσα φάση η Εταιρία δεν έχει πρόθεση να διανείμει τα αφορολόγητα αποθεματικά ή τα αποθεματικά φορολογηθέντα κατ' ειδικό τρόπο και ως εκ τούτου δεν λογιστικοποιήθηκαν οι σχετικοί αναβαλλόμενοι φόροι.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Η Εταιρία για την πρώτη, μετά τη μετατροπή της σε ανώνυμη εταιρία χρήση (Σημείωση 2), σχημάτισε αφορολόγητο αποθεματικό ύψους Ευρώ 1.652.

30. 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 αντανακλά 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 τη 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 τη 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 Εταιρίας με την από 2.4.2002 συνεδρίασή του ενέκρινε την καταβολή προμερίσματος (καθώς η πρώτη χρήση της Εταιρίας ήταν υπερδωδεκάμηνη από την 1η Ιανουαρίου 2001 μέχρι την 31η Δεκεμβρίου 2002) συνολικού ποσού Ευρώ 88.160 (Ευρώ 0,38 ανά μετοχή). Στις 31 Δεκεμβρίου 2002 και στις 30 Ιουνίου 2003, το υπόλοιπο του προμερίσματος που δεν είχε ακόμα εισπραχθεί από τους δικαιούχους ήταν Ευρώ 99 και Ευρώ 74, αντίστοιχα. Στις 4 Ιουνίου 2003 η Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων ενέκρινε μέρισμα συνολικού ποσού Ευρώ 116.000 (Ευρώ 0,50 ανά μετοχή). Στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, το ποσό του προμερίσματος/μερίσματος που δεν είχε ακόμα εισπραχθεί από τους δικαιούχους ήταν Ευρώ 74.955 και Ευρώ 116.074, αντίστοιχα.

Σύμφωνα με την παράγραφο 4 του άρθρου 30 του Φορολογικού Νόμου 2579/98, η ΔΕΗ υποχρεούται να διανέμει ως μέρισμα το 10% των ετήσιων κερδών προ φόρων (εξαιρουμένων κερδών από αγοροπωλησίες μετοχών) στο Ελληνικό Δημόσιο. Τα μερίσματα αυτά φορολογούνται με 35%. Σύμφωνα με τα παραπάνω η Εταιρία διένειμε μέρισμα ύψους Ευρώ 2.732 και Ευρώ 5.077 από τα κέρδη του 1998 και 1999, αντίστοιχα. Το 2000 η ΔΕΗ παρουσίασε ζημιές και δεν διένειμε μερίσματα.

31. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΚΑΙ ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

- (α) **Πρόγραμμα Επενδύσεων:** Η Εταιρία πραγματοποιεί ένα συνεχές επενδυτικό πρόγραμμα, το οποίο εκτιμάται ότι θα ανέλθει σε περίπου Ευρώ 3.1 δισ. για την περίοδο 2004 έως και το 2007. 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 αλλαγών στο επιχειρηματικό περιβάλλον και τους περιβαλλοντικούς κανονισμούς, καθώς και στο αυξανόμενο κόστος εργασίας, εξοπλισμού, υλικών και κεφαλαίου.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

- (β) **Συμφωνία με τη WIND:** Τον Αύγουστο του 2001, η θυγατρική της Εταιρίας, ΔΕΗ Τηλεπικοινωνίες Α.Ε. σύναψε συμφωνία για την ίδρυση μιας νέας εταιρίας με τη WIND (Ιταλική εταιρία τηλεπικοινωνιών, θυγατρική της ENEL Spa). Η νέα εταιρία WIND-PPC Holding NV, μέσω της θυγατρικής της Tellas Α.Ε. Τηλεπικοινωνιών («Tellas») εισήλθε στην αγορά της σταθερής και σταθερής ασύρματης τηλεφωνίας, καθώς και στην αγορά των υπηρεσιών Internet στην Ελλάδα το πρώτο τρίμηνο του 2003 (Σημείωση 13). Η εκτιμώμενη συμμετοχή της Εταιρίας στην Tellas αναμένεται να ανέλθει σε Ευρώ 80 εκατομμύρια, περίπου. Η Εταιρία, επίσης, κατασκευάζει δίκτυο οπτικών ινών επί του υφιστάμενου δικτύου της (επένδυση η οποία αναμένεται να ανέλθει σε Ευρώ 36 εκατομμύρια) η οποία στη συνέχεια θα μισθωθεί στην Tellas.
- (γ) **Συμφωνία για αγορά μετοχών της «ΔΕΠΑ»:** Η Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 15ης Νοεμβρίου 2002, η οποία συνεχίστηκε και ολοκληρώθηκε στις 22 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 ανωτέρω δικαίωμα, του οποίου η άσκηση δεν έχει χρονικό περιορισμό, δεν έχει ακόμα ασκηθεί από την Εταιρία. Στις 18 Φεβρουαρίου 2003 το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρίας απεφάσισε να γνωστοποιήσει στο Ελληνικό Δημόσιο την πρόθεσή της για τον από κοινού διορισμό ανεξάρτητου εκτιμητή, έτσι ώστε να προχωρήσει στην εκτίμηση του 30% των μετοχών της ΔΕΠΑ. Η Εταιρία μετά το διορισμό ανεξάρτητου εκτιμητή και την οριστικοποίηση της εκτίμησης θα αποφασίσει εάν θα ασκήσει το δικαίωμά της 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, οικηπέδων και των κτιρίων δεν 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. Η διαδικασία αυτή δεν έχει ακόμα ολοκληρωθεί.
 2. Σε αρκετές περιπτώσεις η απαλλοτριωμένη γη, όπως παρουσιάζεται στις εκθέσεις απαλλοτριώσεως, διαφέρει (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 οι εκτάσεις αυτές δεν είναι πλέον απαραίτητες στη ΔΕΗ για την εκπλήρωση των σκοπών της.
- (ε) **Επιδίκες και Απαιτήσεις:** Η Εταιρία είναι εναγόμενη σε πολλές νομικές υποθέσεις που αφορούν τις δραστηριότητές της. Την 30ή Ιουνίου 2003, το συνολικό ποσό που απαιτούσαν τρίτοι ανέρχεται σε Ευρώ 400 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 βρίσκονται σε διαιτητικές ή/και συμβιβαστικές διαδικασίες. Το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 223 εκατομμύρια περίπου. Στις περισσότερες περιπτώσεις η Εταιρία έχει εγείρει ανταπαιτήσεις οι οποίες δεν αποτυπώνονται στα λογιστικά της βιβλία μέχρι τη στιγμή της είσπραξης.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

2. Περιστατικά Πυρκαγιών: Ένας αριθμός ιδιωτών έχει εγείρει απαιτήσεις από την Εταιρία αναφορικά με ζημίες που, όπως ισχυρίζονται, προκλήθηκαν από πυρκαγιές με υπαιτιότητα της ΔΕΗ. Οι περιπτώσεις αυτές αφορούν κυρίως τα έτη 1993 έως και 1996 και το συνολικό ποσό ανέρχεται σε Ευρώ 46 εκατομμύρια περίπου.
3. Απαιτήσεις από Εργαζόμενους: Εργαζόμενοι της Εταιρίας έχουν εγείρει απαιτήσεις από την Εταιρία συνολικού ύψους Ευρώ 122 εκατομμύρια περίπου για παροχές και επιδόματα τα οποία σύμφωνα με τους εργαζόμενους θα έπρεπε να τους είχαν καταβληθεί από την Εταιρία. Η πλειοψηφία του ανωτέρω ποσού αφορά περιόδους πριν το 1996.
4. Περιβαλλοντικές Υποθέσεις: Δύο Δήμοι έχουν εγείρει απαιτήσεις από την Εταιρία συνολικού ύψους Ευρώ 9 εκατομμύρια περίπου, σχετικά με τις δραστηριότητές της στη Βόρεια Ελλάδα.

Για τα ανωτέρω θέματα, η Εταιρία έχει σχηματίσει πρόβλεψη, η οποία την 30ή Ιουνίου 2003 ανέρχεται σε Ευρώ 141.719 (Σημείωση 20).

(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). Για τις περιόδους μετά την κατάληξη της διαιτησίας, οι τιμολογήσεις βασίζονται στις αναθεωρημένες τιμές. Στο δεύτερο εξάμηνο του 2002, μία 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 θεωρεί ότι θα απαιτηθεί το ποσό των Ευρώ 425 εκατομμύρια περίπου (σε παρούσες αξίες) για επενδύσεις για 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 ενσωμάτωσης στην Ελληνική νομοθεσία περιβαλλοντικών οδηγιών και κανόνων.

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 κάτοικοι της περιοχής Μεσοχώρα, στον ποταμό Αχελώο, αντιδρούν στην πρόσφατα εκδοθείσα περιβαλλοντική άδεια για το έργο εκτροπής του Αχελώου, συμπεριλαμβανομένου και του έργου του φράγματος της Μεσοχώρας, καθώς και στον νόμο για την απαλλοτρίωση των σχετικών εκτάσεων. Η τελική απόφαση για τη νομιμότητα της περιβαλλοντολογικής άδειας έχει προγραμματιστεί για τις 5 Δεκεμβρίου 2003.
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 βιο-

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

μηχανία. Εφόσον αυτό επιτευχθεί, τότε: 1) θα απαιτηθεί η διενέργεια πρόσθετων από τις ήδη προβλεπόμενες επενδύσεις στους σημαντικότερους θερμικούς σταθμούς της ΔΕΗ και 2) θα μειωθούν οι ώρες λειτουργίας των πετρελαιοικών σταθμών και των μονάδων Ι και ΙΙ του σταθμού Μεγαλιόπολης Α.

4. Το Ελληνικό Κράτος έχει υιοθετήσει κατευθυντήριες γραμμές για την εφαρμογή του πρωτοκόλλου του Κιότο και η Ευρωπαϊκή Ένωση υιοθέτησε πρόταση για οδηγία σχετικά με την εκπομπή αερίων. Για την πιθανή μελλοντική μείωση των επιπέδων εκπομπής αερίων κατ' εντολή του Ελληνικού Κράτους, ενδέχεται να απαιτηθεί προσαρμογή των δραστηριοτήτων της Εταιρίας ή/και αγορά περιθωρίων εκπομπής αερίων, με στόχο τη μείωση των επιπέδων εκπομπών αερίων.
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. Αντιμέτωπη ρύπανσης, όμως, ενδέχεται να απαιτηθεί για ορισμένους από τους πετρελαιοικούς της σταθμούς και για τα υπόγεια δίκτυά της στο μέλλον.
6. Η Εταιρία έχει διενεργήσει περιορισμένης έκτασης μελέτες αναφορικά με την ύπαρξη αμιάντου σε εύθραπτη μορφή στις εγκαταστάσεις της. Ταυτόχρονα έχει υποβάλει αίτηση προς το Ελληνικό Δημόσιο για έκδοση αδειάς για τη δημιουργία ενός ιδιόκτητου περιβαλλοντικά ελεγχόμενου χώρου απόθεσης του εν λόγω υλικού. Σε περίπτωση που το Ελληνικό Δημόσιο καθυστερήσει ή αρνηθεί την έκδοση της άδειας αυτής, η Εταιρία ενδέχεται να υποβληθεί σε σημαντικές δαπάνες για την απόθεση αμιάντου σε εύθραπτη μορφή σε εγκαταστάσεις τρίτων.
7. Η έκθεση σε ηλεκτρομαγνητικά πεδία που δημιουργούνται γύρω από τις γραμμές και τους υποσταθμούς της ΔΕΗ θεωρείται ότι κινείται εντός των επιτρεπτών ορίων όπως αυτά έχουν θεσπιστεί από τη Διεθνή Επιτροπή για την Προστασία από μη Ιονίζουσες Ακτινοβολίες (International Commission on Non Listing Radiation Protection - ICNIRP) και την CENELEC.

32. ΚΥΚΛΟΣ ΕΡΓΑΣΙΩΝ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Πωλήσεις Ενέργειας:					
Υψηλή τάση	177.441	176.584	234.024	231.055	256.342
Μέση τάση	439.695	469.758	514.888	571.046	613.305
Χαμηλή τάση	1.847.956	1.986.245	2.086.847	2.250.856	2.448.783
	2.465.092	2.632.587	2.835.759	3.052.957	3.318.430
ΔΕΣΜΗ (Σημείωση 2):					
- Τέλη χρήσης συστήματος Διανομής	0	0	0	0	51.844
- Διοικητικά τέλη	0	0	0	5.295	9.503
Λοιπά (Σημείωση 17)	26.007	26.976	32.405	33.135	40.929
	2.491.099	2.659.563	2.868.164	3.091.387	3.420.706

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Πωλήσεις Ενέργειας:		
Υψηλή τάση	121.735	132.992
Μέση τάση	281.892	312.287
Χαμηλή τάση	1.197.135	1.330.697
	1.600.762	1.775.976
ΔΕΣΜΗ (Σημείωση 2):		
- Τέλη χρήσης συστήματος Διανομής	0	103.689
- Διοικητικά τέλη	4.736	4.674
Λοιπά (Σημείωση 17)	17.835	30.848
	1.623.333	1.915.187

33. ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου		
			2000	2001	2002
Συνολικό κόστος μισθοδοσίας	943.859	1.002.626	1.040.305	1.073.435	1.111.772
Μείον:					
- Κεφαλαιοποίηση μισθοδοσίας στα πάγια	(114.280)	(119.281)	(122.134)	(97.420)	(103.203)
- Μισθοδοσία που αναλογεί στην παραγωγή ηλεκτρίτη	(191.906)	(202.972)	(212.323)	(224.417)	(241.124)
- Μισθοδοσία ΟΑΠ (Σημείωση 21)	0	0	(20.900)	(20.564)	0
	637.673	680.373	684.948	731.034	767.445

	30 Ιουνίου	
	2002	2003
Συνολικό κόστος μισθοδοσίας	565.359	619.369
Μείον:		
- Κεφαλαιοποίηση μισθοδοσίας στα πάγια	(52.572)	(56.042)
- Μισθοδοσία που αναλογεί στην παραγωγή ηλεκτρίτη	(122.167)	(129.829)
	390.620	433.498

34. ΑΠΟΣΒΕΣΕΙΣ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου		
			2000	2001	2002
Αποσβέσεις Παγίων (Σημείωση 14)	248.599	276.414	321.855	344.305	365.516
Πλέον:					
- Αποσβέσεις λογισμικών προγραμμάτων	323	1.241	1.869	2.512	2.433
Μείον:					
- Αποσβέσεις επιχορηγήσεων (Σημείωση 25)	(70.348)	(75.871)	(80.475)	(86.169)	(90.346)
- Αποσβέσεις που αναλογούν στην ανάληψη ηλεκτρίτη	(21.570)	(23.856)	(28.895)	(44.616)	(34.051)
	157.004	177.928	214.354	216.032	243.552

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Αποσβέσεις Παγίων (Σημείωση 14)	180.191	311.881
Πλέον:		
- Αποσβέσεις λογισμικών προγραμμάτων	1.220	1.883
Μείον:		
- Αποσβέσεις επιχορηγήσεων (Σημείωση 25)	(43.600)	(49.678)
- Αποσβέσεις που αναλογούν στην ανάληψη λιγνίτη	(18.989)	(48.856)
	118.822	215.230

35. ΛΟΙΠΑ ΟΡΓΑΝΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Έξοδα ταξιδίων και μεταφορικών μέσων	26.136	25.394	25.109	23.269	25.084
ΦΠΑ μη συμψηφιστέος (Σημείωση 9)	0	0	20.725	0	0
Διαγραφή έργων σε εξέλιξη	0	0	0	0	6.144
Λοιπά	17.409	17.981	25.887	24.784	26.164
	43.545	43.375	71.721	48.053	57.392

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Έξοδα ταξιδίων και μεταφορικών μέσων	11.176	12.513
Λοιπά	10.952	11.482
	22.128	23.995

36. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΞΟΔΑ

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	458.037	354.794	312.067	249.928	201.398
Προμήθειες τραπεζικών εργασιών	16.807	16.208	10.544	7.633	6.210
Αποσβέσεις έκδοσης δανείων και λοιπών αμοιβών	5.030	4.252	3.219	2.782	2.814
Πρόβλεψη για πραγματικές αξίες swaps (Σημείωση 24)	0	0	0	1.931	16.006
Λοιπά	10.233	11.748	11.170	6.295	5.856
	490.107	387.002	337.000	268.569	232.284

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Τόκοι μακροπρόθεσμων δανείων	104.458	83.090
Προμήθειες τραπεζικών εργασιών	3.459	2.452
Αποσβέσεις έκδοσης δανείων και λοιπών αμοιβών	1.403	1.146
Πρόβλεψη για πραγματικές αξίες swaps (Σημείωση 24)	10.099	0
Λοιπά	986	2.598
	120.405	89.286

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

37. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ (ΕΞΟΔΑ)

	1998	1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001	2002
Επιχορηγήσεις εξόδων	4.282	2.348	6.864	4.170	7.415
Κέρδη από πώληση χρεογράφων	2.556	8.487	0	0	0
Έσοδα από εκποίηση υλικών και αποζηλώσεις παγίων	9.397	12.573	10.269	7.930	3.071
Ποινικές ρήτρες	1.890	1.743	7.211	9.488	6.979
Πρόσθετες παροχές στο προσωπικό λόγω υπερωριών	0	0	0	0	(12.835)
Έσοδα από Διαιτητικές Διαδικασίες (Σημείωση 31 στ)	0	0	0	0	13.111
Διόρθωση αποζημιώσεων ΔΕΗ που χρεώθηκαν στο Ελληνικό Δημόσιο (Σημείωση 21)	0	0	0	0	(7.085)
Φόρος υπεραξίας αναπροσαρμογής ακινήτων (Σημείωση 14)	0	0	(7.357)	0	0
Λοιπά	8.986	12.161	(1.624)	9.763	3.966
	27.111	37.312	15.363	31.351	14.622

	30ή Ιουνίου	
	2002	2003
Επιχορηγήσεις εξόδων	3.881	303
Έσοδα από εκποίηση υλικών και αποζηλώσεις παγίων	3.177	3.009
Ποινικές ρήτρες	567	829
Πρόσθετες παροχές στο προσωπικό λόγω υπερωριών	(12.835)	0
Έσοδα από Διαιτητικές Διαδικασίες (Σημείωση 31 στ)	9.243	0
Διόρθωση αποζημιώσεων ΔΕΗ που χρεώθηκαν στο Ελληνικό Δημόσιο (Σημείωση 21)	(4.797)	0
Λοιπά	5.659	4.688
	4.895	8.829

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 κλάδοι δραστηριότητας της είναι η παραγωγή, η μεταφορά και η 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 μια 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 έναν Γενικό Διευθυντή ο οποίος αναφέρεται απευθείας 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 τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001.

Οι λογιστικές αρχές που ακολουθούνται για τη σύνταξη των πληροφοριών κατά κλάδο δραστηριότητας είναι αυτές που αναφέρονται στη Σημείωση 4. Οι πωλήσεις μεταξύ κλάδων βασίζονται σε εσωτερικούς κανόνες. Τα διοικητικά έξοδα και τα καθαρά χρηματοοικονομικά έξοδα μερίζονται στους κλάδους.

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Οι πληροφορίες κατά κύριο κλάδο δραστηριότητας της Εταιρίας για το έτος 2002 και τις εξαμήνες περιόδους που έληξαν την 30ή Ιουνίου 2002 και 2003 έχουν ως εξής:

Έτος 2002	Παραγωγή	Μεταφορά	Διανομή	Απαλοιφές	Ενοποιημένα
Έσοδα					
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε τρίτους	0	0	3.318.430	0	3.318.430
Λοιπές πωλήσεις σε τρίτους	12.160	61.548	28.568	0	102.276
Πωλήσεις δια-κλαδικές	2.312.206	166.290	274.733	(2.753.229)	0
Σύνολο Εσόδων	2.324.366	227.838	3.621.731	(2.753.229)	3.420.706
Αποτελέσματα					
Αποτέλεσμα κατά κλάδο, κέρδος	381.168	108.727	103.037	-	592.932
Φόρος εισοδήματος					(112.970)
Καθαρά Αποτελέσματα					479.962
Στοιχεία ενεργητικού κατά κλάδο	5.469.061	1.362.790	3.330.689	-	10.162.540
Μη αποδοθέντα στοιχεία ενεργητικού					323.701
Ενοποιημένα στοιχεία ενεργητικού					10.486.241
Στοιχεία παθητικού κατά κλάδο	685.213	86.969	1.783.995	-	2.556.177
Μη αποδοθέντα στοιχεία παθητικού					4.642.924
Ενοποιημένα στοιχεία παθητικού					7.199.101
Επενδύσεις	319.078	72.361	232.700		624.139
Αποσβέσεις παγίων και επιχορηγήσεων	167.861	27.056	173.032		367.949
Έξοδα δια-κλαδικά	127.293	3.797	2.622.139	(2.753.229)	0
Πρώτο Εξάμηνο 2002					
Έσοδα					
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε τρίτους	482	0	1.600.280	0	1.600.762
Λοιπές πωλήσεις σε τρίτους	3.840	4.736	13.995	0	22.571
Πωλήσεις δια-κλαδικές	1.111.150	80.246	120.710	(1.312.106)	0
Σύνολο Εσόδων	1.115.472	84.982	1.734.985	(1.312.106)	1.623.333
Αποτελέσματα					
Αποτέλεσμα κατά κλάδο, κέρδος	200.143	29.837	33.628	0	263.608
Φόρος εισοδήματος					(100.090)
Καθαρά Αποτελέσματα					163.518
Στοιχεία ενεργητικού κατά κλάδο	4.281.295	711.036	2.660.573	0	7.652.904
Μη αποδοθέντα στοιχεία ενεργητικού					381.888
Ενοποιημένα στοιχεία ενεργητικού					8.034.792
Στοιχεία παθητικού κατά κλάδο	760.598	82.415	1.513.628	0	2.356.641
Μη αποδοθέντα στοιχεία παθητικού					5.283.026
Ενοποιημένα στοιχεία παθητικού					7.639.667
Επενδύσεις	168.703	36.099	105.835		310.637
Αποσβέσεις παγίων και επιχορηγήσεων	83.947	9.075	88.389		181.411
Έξοδα δια-κλαδικά	41.584	0	1.270.522	(1.312.106)	0

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Πρώτο Εξάμηνο 2003 (*)	Παραγωγή	Μεταφορά	Διανομή	Απαλοιφές	Ενοποιημένα
Έσοδα					
Πωλήσεις ηλεκτρικής ενέργειας σε τρίτους	22.135	0	1.753.841	0	1.775.976
Λοιπές πωλήσεις σε τρίτους	8.967	108.412	21.832	0	139.211
Πωλήσεις δια-κλάδικές	1.732.606	0	98.422	(1.831.028)	0
Σύνολο Εσόδων	1.763.708	108.412	1.874.095	(1.831.028)	1.915.187
Αποτελέσματα					
Αποτέλεσμα κατά κλάδο, κέρδος (ζημία)	617.859	16.916	(347.485)	0	287.290
Φόρος εισοδήματος					(111.621)
Καθαρά Αποτελέσματα					175.669
Στοιχεία ενεργητικού κατά κλάδο	5.652.354	1.341.467	3.133.807	0	10.127.628
Μη αποδοθέντα στοιχεία ενεργητικού					342.393
Ενοποιημένα στοιχεία ενεργητικού					10.470.021
Στοιχεία παθητικού κατά κλάδο	807.601	94.199	1.740.885	0	2.642.685
Μη αποδοθέντα στοιχεία παθητικού					4.477.720
Ενοποιημένα στοιχεία παθητικού					7.120.405
Επενδύσεις	119.279	41.721	128.760		289.760
Αποσβέσεις παγίων και επιχορηγήσεων	175.261	37.253	101.250		313.764
Έξοδα δια-κλάδικά	92.743	5.679	1.732.606	(1.831.028)	0

(*) Από την 1η Ιανουαρίου 2003 οι αυτόνομοι σταθμοί παραγωγής των νησιών (για σκοπούς παρουσίασης πληροφοριών κατά κλάδο δραστηριότητας), περιλαμβάνονται στον κλάδο δραστηριότητας Παραγωγής αντί για τον κλάδο δραστηριότητας Διανομής.

39. ΣΗΜΑΝΤΙΚΟΤΕΡΕΣ ΔΙΑΦΟΡΕΣ ΜΕΤΑΞΥ ΤΩΝ ΕΛΛΗΝΙΚΩΝ ΚΑΙ ΤΩΝ ΔΙΕΘΝΩΝ ΠΡΟΤΥΠΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ («ΔΠΧΠ»)

Όπως αναφέρεται στη 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 για τα έτη 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002, καθώς και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας, προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα ΔΠΧΠ:

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Αναφ.	1998	31η Δεκεμβρίου 1999	31η Δεκεμβρίου 2000	2001
Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα		1.002.641	1.057.054	1.199.034	1.834.106
- Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών στα έσοδα επομένων χρήσεων	α	(883.175)	(937.444)	(977.799)	(1.107.117)
- Αντιλογισμός αναπροσαρμογής παγίων	β	(301.353)	(267.396)	(365.089)	(344.913)
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος	γ	854	(883)	(6.559)	(8.892)
- Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στην πραγματική αξία	δ	23.457	29.238	22.327	(54.999)
- Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	ε	5.403	14.812	19.032	16.253
- Αποσβέσεις παγίων	στ	179.290	199.845	221.389	241.850
- Πρόσθετες αποσβέσεις παγίων	ζ	0	0	0	0
- Φόρος εισοδήματος	η	0	0	0	(135.530)
- Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης	θ	9.946	6.451	8.091	21.884
- Έξοδα μετοχοποίησης	ι	0	0	0	0
- Προμέρισμα	κ	0	0	0	0
- Μέρισμα	λη	0	0	0	0
- Λοιπά		319	193	(532)	(306)
		(965.259)	(955.184)	(1.079.140)	(1.371.770)
Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ		37.382	101.870	119.894	462.336

	Αναφ.	31η Δεκεμβρίου 2002	30ή Ιουνίου 2002	2003
Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα		4.342.780	2.122.440	4.588.629
- Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών στα έσοδα επομένων χρήσεων	α	(1.196.653)	(1.146.803)	(1.227.814)
- Αντιλογισμός υποχρεωτικής αναπροσαρμογής παγίων	β	(74.454)	(338.086)	(73.194)
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος	γ	109.886	74.301	114.098
- Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στην πραγματική αξία	δ	(68.331)	(59.125)	(46.564)
- Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	ε	13.439	14.850	13.390
- Αποσβέσεις παγίων	στ	10.443	253.680	11.124
- Πρόσθετες αποσβέσεις παγίων	ζ	0	0	0
- Φόρος εισοδήματος	η	(8.717)	(237.734)	(118.166)
- Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης	θ	48.078	28.663	90.028
- Έξοδα μετοχοποίησης	ι	0	0	0
- Προμέρισμα	κ	0	(88.160)	0
- Μέρισμα	λη	116.000	0	0
- Κοστολόγηση λιγνίτη		(5.108)	0	(515)
- Συνταξιοδοτικές παροχές (Σημείωση 21)		0	(212.798)	0
- Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις ΟΑΠ (Σημείωση 21)		0	(16.000)	0
- Λοιπά		(223)	(103)	(1.400)
		(1.055.640)	(1.727.315)	(1.239.013)
Ίδια κεφάλαια σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ		3.287.140	395.125	3.349.616

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Ο ακόλουθος Πίνακας Συμφωνίας παρουσιάζει συνοπτικά την επίδραση των σημαντικότερων εγγραφών προσαρμογής επί των καθαρών αποτελεσμάτων της Εταιρίας για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002, καθώς και για τις εξαμηνιαίες περιόδους που έληξαν την 30ή Ιουνίου 2002 και 2003, οι οποίες εφαρμόστηκαν επί των καταστατικών οικονομικών καταστάσεων της Εταιρίας, προκειμένου αυτές να προσαρμοστούν στα ΔΠΧΠ:

	Αναφ.	1998	31η Δεκεμβρίου		2001
			1999	2000	
Καθαρά κέρδη (ζημίες) σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα		(64.757)	5.224	(30.492)	354.826
- Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών στα έσοδα επομένων χρήσεων	α	0	0	0	0
- Αντιλογισμός υποχρεωτικής αναπροσαρμογής παγίων	β	42.583	33.957	34.345	20.176
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος	γ	(5.174)	(1.737)	(5.676)	(2.333)
- Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στην πραγματική αξία	δ	0	0		(25,837)
- Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	ε	2.826	9.409	4.220	(2.779)
- Αποσβέσεις παγίων	στ	27.507	20.555	21.544	20.461
- Αποσβέσεις παγίων	ζ	0	0	0	0
- Φόρος εισοδήματος	η	0	0	0	(135.530)
- Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης	θ	(4.790)	(3.495)	1.640	13.793
- Έξοδα μετοχοποίησης	ι	0	0	0	9.074
- Προμέρισμα	κ	0	0	0	0
- Μέρισμα	λ	0	0	0	0
- Λοιπά		(1.125)	(22)	(721)	(16)
		61.827	58.667	55.352	(102.991)
Καθαρά κέρδη (ζημίες) σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ		(2.930)	63.891	24.860	251.835

	Αναφ.	31η Δεκεμβρίου	30ή Ιουνίου	
		2002	2002	2003
Καθαρά κέρδη σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα		417.940	248.644	211.370
- Μείον το αποτέλεσμα του 2001 σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα		(354.826)	-	-
		63.114	248.644	211.370
- Μεταφορά επιχορηγήσεων και συμμετοχών καταναλωτών στα έσοδα επομένων χρήσεων	α	0	0	0
- Αντιλογισμός αναπροσαρμογής παγίων	β	7.217	6.827	1.260
- Λογισμός αναβαλλόμενων φόρων	γ	44.301	8.714	4.212
- Λογισμός χρεογράφων και χρηματοοικονομικών προϊόντων στην πραγματική αξία	δ	(715)	128	19.929
- Λογισμός κόστους και αποσβέσεων εξόδων έκδοσης δανείων	ε	(2.814)	(1.403)	(48)
- Αποσβέσεις παγίων	στ	(36.217)	11.830	681
- Πρόσθετες αποσβέσεις παγίων	ζ	508.043	0	0
- Φόρος εισοδήματος	η	(146.075)	(102.204)	(109.233)
- Συναλλαγματικές διαφορές αποτίμησης	θ	26.194	6.779	41.950
- Έξοδα μετοχοποίησης	ι	0	0	0

ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Αναφ.	31η Δεκεμβρίου 2002	30ή Ιουνίου 2002	2003
- Προμέρισμα	κ	0	0	0
- Μέρισμα	η	0	0	0
- Πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις ΟΑΠ (Σημείωση 21)		0	(16.000)	0
- Συνταξιοδοτικές παροχές		9.334	0	0
- Αναπροσαρμογή Κοινωνικής Ασφάλισης		(4.399)	0	0
- Αντιλογισμός πρόβλεψης για επιδικίες		17.664	0	2.353
- Κοστολόγηση λιγνίτη		(5.108)	0	4.593
- Λοιπά		(577)	203	(1.398)
		416.848	(85.126)	(35.701)
Καθαρά κέρδη σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ		479.962	163.518	175.669

- 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 τη 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 στη Σημείωση 14, σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, τα πάγια περιουσιακά στοιχεία αναπροσαρμόζονται περιοδικά (συνήθως κάθε τέσσερα χρόνια). Αυτές οι αναπροσαρμογές βασίζονται σε δείκτες (μη κληδικούς) 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 αναβαλλόμενων φόρων εισοδήματος, κάτι το οποίο πραγματοποιείται υποχρεωτικά σύμφωνα με τις διατάξεις των ΔΠΧΠ, όπως αναφέρεται και στη Σημείωση 18 ανωτέρω.
- δ. **Αποτίμηση Χρεογράφων και Χρηματοοικονομικών Προϊόντων:** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα, τα χρεόγραφα αποτιμούνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ της τιμής κτήσεως και της τρέχουσας τιμής τους, ενώ, το θέμα της αποτίμησης των χρηματοοικονομικών προϊόντων δεν αντιμετωπίζεται. Όπως αναφέρεται και στη 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 τη διάρκεια των δανείων που αφορούν. Στην περίπτωση αλληλαγής 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 καθο-

**ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.**

Σημειώσεις επί των Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων - (συνέχεια)
31 Δεκεμβρίου 1998, 1999, 2000, 2001 και 2002 και 30 Ιουνίου 2002 και 2003
(ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

ρίζει 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.

- z. **Λογισμός Πρόσθετων Αποσβέσεων Παγίων Στοιχείων:** Η Εταιρία καταχώρησε τα αποτελέσματα της αναπροσαρμογής των παγίων στοιχείων κατά τη διάρκεια της πρώτης υπερδωδεκάμηνης χρήσης (1 Ιανουαρίου 2001 μέχρι 31 Δεκεμβρίου 2002), ενώ για σκοπούς σύνταξης οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ η ανωτέρω αναπροσαρμογή καταχωρήθηκε στις 31 Δεκεμβρίου 2002. Οι επιπλέον αποσβέσεις που λογίστηκαν στα βιβλία αντιλογίστηκαν.
- η. **Φόρος εισοδήματος:** Ο φόρος εισοδήματος για το έτος 2001 και για τις εξάμηνες περιόδους που έληξαν στις 30 Ιουνίου 2002 και 2003, αποτελεί εγγραφή προσαρμογής, διότι η πρώτη διαχειριστική χρήση της Εταιρίας έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2002 δεν υποβλήθηκαν φορολογικές δηλώσεις για ενδιάμεσες περιόδους και διότι οι ενδιάμεσες λογιστικές καταστάσεις, σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις παρουσιάζονται προ φόρων. Για σκοπούς σύνταξης οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ απαιτείται η λογιστικοποίηση φόρου εισοδήματος για κάθε περίοδο για την οποία συντάσσονται οικονομικές καταστάσεις.
- 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. **Προμέρισμα:** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα το προμέρισμα καταχωρείται στο λογαριασμό «Διάφοροι Χρεώστες» και μεταφέρεται στην καθαρή θέση κατά τη διανομή του τελικού μερίσματος. Σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ κάθε διανομή στους μετόχους καταχωρείται κατευθείαν στην καθαρή θέση.
- λη. **Μέρισμα:** Σύμφωνα με τα ελληνικά λογιστικά πρότυπα το μέρισμα μεταφέρεται στην Καθαρή Θέση με το κλείσιμο των βιβλίων για την περίοδο που αφορά και υπόκειται σε έγκριση από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων. Σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ το μέρισμα λογιστικοποιείται μόνο όταν πληρωθεί ή εγκριθεί από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

Προς το
Διοικητικό Συμβούλιο της
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Η παρούσα Έκθεση καταρτίστηκε ύστερα από σχετικό αίτημα των Αναδόχων Alpha Finance, Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και EFG Telesis Finance με σκοπό την επικαιροποίηση της επιστολής μας της 30ής Σεπτεμβρίου 2003 (αντίγραφο επισυνάπτεται), αναφορικά με τις ενέργειες που πραγματοποιήθηκαν από την Εταιρεία σχετικά με την ανάπτυξη του Κανονισμού Λειτουργίας της Εταιρείας και τη λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις (Απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204 και του Ν. 3016).

A - Έκθεσή μας που εκδόθηκε τον Σεπτέμβριο του 2003

Στην Έκθεσή μας με ημερομηνία 30 Σεπτεμβρίου 2003 αναφερόταν ότι το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου δεν έχει ακόμη υποβάλει στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έκθεση όπως προβλέπεται από τον Ν. 3016, καθώς και ότι βρίσκεται σε εξέλιξη η κατάρτιση του ελεγκτικού προγράμματος για την περίοδο Σεπτέμβριος 2003 - Δεκέμβριος 2004.

Επίσης σημειωνόταν ότι απαιτείται η ανάπτυξη μηχανισμού διαρκούς επικαιροποίησης, ενημέρωσης και διαφύλαξης όλων των σχετικών κανονισμών οδηγιών και εγκυκλίων.

B - Ενέργειες της Εταιρείας από την 30ή Σεπτεμβρίου 2003 μέχρι σήμερα σχετικά με την Οργάνωση και Λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου

Το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου στις 3 Οκτωβρίου 2003 εξέδωσε και η Επιτροπή Ελέγχου υπέβαλε προς το Διοικητικό Συμβούλιο, στη συνεδρίασή του της 7ης Οκτωβρίου 2003, έκθεση όπως προβλέπεται από τον Ν. 3016.

Επίσης αναφέρεται ότι το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου ολοκλήρωσε την κατάρτιση του ελεγκτικού προγράμματος για την περίοδο Σεπτεμβρίου 2003 - Δεκεμβρίου 2004 και το οποίο υπεβλήθη στο Διοικητικό Συμβούλιο και εγκρίθηκε στη συνεδρίασή του της 7ης Οκτωβρίου 2003.

Μετά τις ενέργειες που αναφέρονται ανωτέρω και με την προϋπόθεση της ικανοποιητικής εκτέλεσης του ελεγκτικού προγράμματος στο σύνολο του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της Εταιρείας, και της επαρκούς λειτουργίας του μηχανισμού διαρκούς επικαιροποίησης, ενημέρωσης και διαφύλαξης όλων των σχετικών κανονισμών, οδηγιών και εγκυκλίων που περιλαμβάνει ο Κανονισμός Λειτουργίας της Εταιρείας, θεωρούμε ότι οι μέχρι σήμερα ενέργειες της Εταιρείας (που αναφέρονται στην παρούσα Έκθεση, καθώς και στην Έκθεσή μας της 30ής Σεπτεμβρίου 2003) ανταποκρίνονται στις απαιτήσεις της Απόφασης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204 και του Ν. 3016.

Δεν φέρουμε καμία ευθύνη για την ενημέρωση της Έκθεσης αυτής για γεγονότα ή καταστάσεις που συμβαίνουν μετά την ημερομηνία έκδοσής της.

Αθήνα, 7 Οκτωβρίου 2003

Δημήτρης Κωνσταντίνου

Ορκωτός Ελεγκτής - Λογιστής

A.M. ΣΟΕΛ 16201

ERNST & YOUNG (HELLAS)

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.

Προς το
Διοικητικό Συμβούλιο της
ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.

Η παρούσα Έκθεση καταρτίστηκε ύστερα από σχετικό αίτημα των Αναδόχων Alpha Finance, Εθνικής Τράπεζας της Ελλάδος και EFG Telesis Finance, αναφορικά με τις ενέργειες που πραγματοποιήθηκαν από τη ΔΕΗ Α.Ε. (η «Εταιρεία»), μετά τον Νοέμβριο του 2002, σχετικά με την ανάπτυξη του Κανονισμού Λειτουργίας της Εταιρείας και τη λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου σύμφωνα με τις ισχύουσες διατάξεις (Απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204 και του Ν. 3016).

A - Έκθεση του Ορκωτού Ελεγκτή που εκδόθηκε τον Νοέμβριο του 2002

Στην Έκθεση του Ορκωτού Ελεγκτή της Εταιρείας με ημερομηνία 22 Νοεμβρίου 2002, το πλήρες κείμενο της οποίας περιλαμβάνεται στο Ενημερωτικό Δελτίο που είχε εκδοθεί τότε από την Εταιρεία, αναφέρονταν τα εξής συμπεράσματα:

- Λόγω του μεγέθους της ΔΕΗ Α.Ε., κρινόταν αναγκαία η περαιτέρω ανάπτυξη και συμπλήρωση του Κανονισμού Λειτουργίας με τους όρους λειτουργίας των κύριων οργανικών μονάδων, έτσι ώστε, μεταξύ άλλων, να είναι δυνατή, όπως προβλέπεται από τον Ν. 3016, η παρακολούθηση της επάρκειας, εφαρμογής και συνεχούς τήρησης του Κανονισμού από το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου.
- Δεν περιγράφονταν με ακρίβεια οι αρμοδιότητες, η σύνθεση, ο τρόπος επικοινωνίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου με τα λοιπά τμήματα της Εταιρείας και οι όροι λειτουργίας του, όπως συγκεκριμένα απαιτείται από τη παράγραφο 5 του άρθρου 12 της Απόφασης της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 5/204.

B - Ενέργειες της Εταιρείας από τον Νοέμβριο του 2002 μέχρι σήμερα σχετικά με την ανάπτυξη του Κανονισμού Λειτουργίας και την Οργάνωση και Λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου

Κανονισμός Λειτουργίας

Η Εταιρεία συνέστησε Ομάδα Έργου η οποία αποτελείτο από στελέχη της Διεύθυνσης Οργάνωσης και της Διεύθυνσης Οικονομικού και Διοικητικού Ελέγχου με στόχο την υλοποίηση των απαιτούμενων ενεργειών για την πλήρη ανάπτυξη του Κανονισμού Λειτουργίας, έτσι ώστε αυτός να πληροί τις προϋποθέσεις που τίθενται από την κείμενη νομοθεσία.

Η Ομάδα αυτή συγκέντρωσε και συμπεριέλαβε στον Κανονισμό Λειτουργίας τους υπάρχοντες Κανονισμούς, Συστήματα, Μόνιμες Οδηγίες και Αποφάσεις Οργάνων Διοίκησης που ρυθμίζουν τις σημαντικότερες λειτουργίες της Εταιρείας και περιλαμβάνουν τις διαδικασίες (procedures) και τους ελεγκτικούς μηχανισμούς (internal controls) αυτών των λειτουργιών.

Επίσης προχώρησε στην περαιτέρω ανάπτυξη διαδικασιών για συγκεκριμένες λειτουργίες που ορίζονται από τη Νομοθεσία συμπεριλαμβανομένων των:

- Διαδικασιών Παρακολούθησης Συναληθαγών Μελών Δ.Σ., Διευθυντικών Στελεχών και προσώπων που κατέχουν εσωτερική πληροφόρηση.
- Διαδικασιών Προαναγγελίας - Γνωστοποίησης σημαντικών συναληθαγών και δραστηριοτήτων Μελών Δ.Σ. ή τρίτων.

- Κανόνων συναλλαγών με συνδεδεμένες εταιρείες.

Ο Κανονισμός Λειτουργίας, όπως τροποποιήθηκε, εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο στη συνεδρίασή του της 8ης Ιουλίου 2003. Σημειώνεται ότι απαιτείται η ανάπτυξη μηχανισμού διαρκούς επικαιροποίησης, ενημέρωσης και διαφύλαξης όλων των σχετικών κανονισμών, οδηγιών και εγκυκλίων.

Οργάνωση, Αρμοδιότητες και Λειτουργία του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου

Η Εταιρεία, με στόχο την εναρμόνιση με τις κείμενες διατάξεις, έχει ήδη οργανώσει το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου. Κατόπιν εσωτερικής προκήρυξης επιλέγηκαν τα άτομα που στελέχωσαν το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου και το Διοικητικό Συμβούλιο ενέκρινε τον διορισμό του Προϊστάμενου Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου και των λοιπών στελεχών στη συνεδρίασή του της 28ης Μαρτίου 2003.

Συντάχθηκε Καταστατικό Λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου το οποίο περιλαμβάνει την αποστολή του, την οργανική του υπαγωγή, τις αρμοδιότητες και τα δικαιώματα και υποχρεώσεις των στελεχών του, το οποίο εγκρίθηκε στη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 22ας Απριλίου 2003.

Επίσης αναπτύχθηκε ο Κώδικας Δεοντολογίας και οι Όροι Λειτουργίας του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, οι οποίοι ενσωματώθηκαν στον Κανονισμό Λειτουργίας και εγκρίθηκαν στη συνεδρίαση του Διοικητικού Συμβουλίου της 8ης Ιουλίου 2003.

Επίσης αναφέρεται ότι βρίσκεται σε εξέλιξη η κατάρτιση του ελεγκτικού προγράμματος για την περίοδο Σεπτέμβριος 2003 - Δεκέμβριος 2004, το οποίο, σύμφωνα με την Προϊσταμένη του Κλιμακίου Εσωτερικού Ελέγχου, αναμένεται να υποβληθεί για έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας εντός του μηνός Οκτωβρίου.

Το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου έχει ήδη ξεκινήσει τη διενέργεια ελέγχων που αφορούν την Υπηρεσία Εξυπηρέτησης Μετόχων, καθώς και τη νομιμότητα των αμοιβών και πάσης φύσεως παροχών προς τα μέλη της Διοίκησης της Εταιρείας.

Σημειώνεται ότι το Κλιμάκιο Εσωτερικού Ελέγχου δεν έχει υποβάλει, μέχρι σήμερα, στο Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έκθεση, όπως προβλέπεται από τον Ν. 3016.

Αθήνα, 30 Σεπτεμβρίου 2003

Δημήτριος Κωνσταντίνου

Ορκωτός Ελεγκτής - Λογιστής

A.M. ΣΟΕΛ 16201

ΕΡΝΣΤ & ΠΙΑΝΓΚ (ΕΛΛΑΣ)

ΟΡΚΩΤΟΙ ΕΛΕΓΚΤΕΣ ΛΟΓΙΣΤΕΣ Α.Ε.



ΕΦΗΜΕΡΙΣ ΤΗΣ ΚΥΒΕΡΝΗΣΕΩΣ

ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ

ΤΕΥΧΟΣ ΠΡΩΤΟ

Αρ. Φύλλου 286

22 Δεκεμβρίου 1999

ΝΟΜΟΣ ΥΠ' ΑΡΙΘ. 2773

*Απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας -
Ρύθμιση θεμάτων ενεργειακής πολιτικής και λοιπές
διατάξεις.*

**Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ
ΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ**

Εκδίδομε τον ακόλουθο νόμο που ψήφισε η Βουλή:

**ΚΕΦΑΛΑΙΟ Α'
ΓΕΝΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ**

Άρθρο 1

Η παραγωγή, η μεταφορά, η διανομή και η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στην ελληνική επικράτεια διενεργούνται σύμφωνα με τους κανόνες του νόμου αυτού. Οι σχετικές υπηρεσίες και δραστηριότητες είναι κοινής ωφέλειας.

**Άρθρο 2
Ορισμοί**

Για την εφαρμογή του νόμου αυτού:

Απόκλιση Παραγωγής-Ζήτησης, είναι η διαφορά σε κιλοβατώρες (Kwh) μεταξύ της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας με την οποία ορισμένη εγκατάσταση κατόχου άδειας παραγωγής ή προμήθειας τροφοδότησε το Σύστημα και της ποσότητας ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώθηκε από Πελάτες του, σε δεδομένη χρονική περίοδο.

Δημόσιος Ταμείας, είναι αυτός που ορίζεται με την παρ. 1 του άρθρου 14 του ν. 2190/1994 (ΦΕΚ 28 Α').

Δισαύδεση, είναι οι γραμμές, οι εγκαταστάσεις και οι μετρητές που χρησιμοποιούνται για τη μεταφορά ηλεκτρικής ενέργειας μέσω του Συστήματος από ή προς την ελληνική επικράτεια.

Δίκτυο, είναι το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού (Δ.Ε.Η.) που είναι εγκατεστημένο στην ελληνική επικράτεια, το οποίο αποτελείται από γραμμές μέσης και χαμηλής τάσης και εγκαταστάσεις διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και από γραμμές και εγκαταστάσεις υψηλής τάσης που έχουν ενταχθεί στο δίκτυο αυτό.

Δραστηριότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας, είναι καθεμία από τις επιχειρηματικές δραστηριότητες παραγωγής,

μεταφοράς, διανομής ή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας.

Επικουρικές Υπηρεσίες, είναι οι αναγκαίες υπηρεσίες για τη λειτουργία του Συστήματος ή του Δικτύου και ιδίως η παροχή αέργου ισχύος, η ρύθμιση της συχνότητας και η παρακολούθηση της διακείμενης φορτίου.

Επιλέγων Πελάτης, είναι το πρόσωπο που έχει δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας, την οποία χρησιμοποιεί για δική του αποκλειστική χρήση.

Μη Δισυνδεδεμένα Νησιά, είναι τα νησιά της ελληνικής επικράτειας των οποίων το δίκτυο διανομής ηλεκτρικής ενέργειας δεν συνδέεται με το Σύστημα και το δίκτυο διανομής της ηπειρωτικής χώρας.

Μη Επιλέγων Πελάτης, είναι το πρόσωπο που δεν έχει δικαίωμα επιλογής προμηθευτή ηλεκτρικής ενέργειας και χρησιμοποιεί την ηλεκτρική ενέργεια για δική του αποκλειστική χρήση.

Οριακή Τιμή Συστήματος, είναι η πιο υψηλή προσφερόμενη τιμή παραγωγής της ενεργού ισχύος που εντάσσεται στο Σύστημα σε δεδομένη χρονική περίοδο.

Πελάτες, είναι οι Επιλέγοντες Πελάτες και οι Μη Επιλέγοντες Πελάτες.

Προμήθεια, είναι η πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στους Πελάτες. Συμπεριλαμβάνεται η εισαγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από έναν Επιλέγοντα Πελάτη για δική του αποκλειστική χρήση.

Ολοκληρωμένη Επιχείρηση Ηλεκτρικής Ενέργειας, είναι η επιχείρηση που είναι καθέτως ή οριζοντίως ολοκληρωμένη.

Καθέτως Ολοκληρωμένη Επιχείρηση, είναι η επιχείρηση που ασκεί δύο τουλάχιστον από τις δραστηριότητες: παραγωγής, μεταφοράς, διανομής ηλεκτρικής ενέργειας.

Οριζοντίως Ολοκληρωμένη Επιχείρηση είναι η επιχείρηση που ασκεί μια τουλάχιστον από τις δραστηριότητες παραγωγής ή μεταφοράς ή διανομής ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και άλλη δραστηριότητα άσχετη με την ηλεκτρική ενέργεια.

Σύστημα, είναι οι γραμμές υψηλής τάσης, οι εγκατεστημένες στην ελληνική επικράτεια δισυνδέσεις και όλες οι εγκαταστάσεις, εξοπλισμός και εγκαταστάσεις ελέγχου που απαιτούνται για την αμάλη, ασφαλή και αδιάλειπτη διακίνηση ηλεκτρικής ενέργειας από έναν σταθμό παραγωγής σε έναν υποσταθμό, από έναν υπο-

σταθμό σε έναν άλλο ή προς ή από οποιαδήποτε διασύνδεση. Στο Σύστημα δεν περιλαμβάνονται οι εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι γραμμές και εγκαταστάσεις υψηλής τάσης που έχουν ενταχθεί στο Δίκτυο, καθώς και το Δίκτυο των Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών.

Αυτοπαραγωγός είναι ο παραγωγός, ο οποίος παράγει ηλεκτρική ενέργεια κυρίως για δική του χρήση.

Παραγωγός από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας είναι ο παραγωγός, ο οποίος παράγει ηλεκτρική ενέργεια από Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (Α.Π.Ε.).

Παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., είναι η ηλεκτρική ενέργεια η προερχόμενη από:

1. Την εκμετάλλευση αιολικής ή ηλιακής ενέργειας ή βιομάζας ή βιοσεριού.

2. Την εκμετάλλευση γεωθερμικής ενέργειας, εφόσον το δικαίωμα εκμετάλλευσης του σχετικού γεωθερμικού δυναμικού έχει παραχωρηθεί στον ενδιαφερόμενο, σύμφωνα με τις ισχύουσες κάθε φορά διατάξεις.

3. Την εκμετάλλευση ενέργειας από τη θάλασσα.

4. Την εκμετάλλευση υδάτινου δυναμικού με μικρούς υδροηλεκτρικούς σταθμούς ισχύος μέχρι 10 MW.

5. Συνδυασμό των ανωτέρω.

6. Τη συμπαραγωγή, με χρήση των πηγών ενέργειας, των (1), (2) και συνδυασμό τους.

Συμπαραγωγή είναι η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας που γίνεται:

(α) Από ανάκτηση απορριπτόμενης θερμότητας ή

(β) Με την ενεργειακή αξιοποίηση των μη τοξικών και μη επικίνδυνων για το περιβάλλον βιομηχανικών υποπροϊόντων μονάδων νομίμως εγκατεστημένων στην ελληνική επικράτεια. Ως βιομηχανικά υποπροϊόντα νοούνται και παράγωγα-κατάλοιπα της συγκεκριμένης βιομηχανίας, τα οποία αποδοσμεύονται από την παραγωγική διαδικασία, ή

(γ) Σε συνδυασμό με την παραγωγή θερμότητας και είναι εξασφαλισμένη η διάθεση της παραγόμενης θερμότητας για την κάλυψη άμεσα θερμικών ή και έμμεσα ψυκτικών φορτίων. Επιπλέον, εφόσον η συμπαραγωγή δεν γίνεται αποκλειστικά με χρήση Α.Π.Ε., η σχέση δυναμικότητας της ηλεκτρικής και της θερμικής ισχύος της εγκατάστασης συμπαραγωγής και η εφαρμοζόμενη τεχνολογία πρέπει να εξασφαλίζουν συνολικό ετήσιο βαθμό απόδοσης της εγκατάστασης συμπαραγωγής, υπολογιζόμενα στην ωφέλιμα χρησιμοποιούμενη θερμότητα, τουλάχιστον 65% και ειδικά στην περίπτωση που χρησιμοποιείται τεχνολογία συνδυασμένου κύκλου 75%. Ειδικά στην περίπτωση αυτοπαραγωγών του τριτογενή τομέα το ελάχιστο όριο για τον ως άνω οριζόμενο συνολικό ετήσιο βαθμό απόδοσης ορίζεται σε 60%.

Άρθρο 3

Κρατική εποπτεία και γενικές αρχές

1. Η άσκηση Δραστηριότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας τελεί υπό την εποπτεία του Κράτους, η οποία ασκείται από τον Υπουργό Ανάπτυξης στο πλαίσιο του μακροχρόνιου ενεργειακού σχεδιασμού της Χώρας.

Ο μακροχρόνιος ενεργειακός σχεδιασμός της Χώρας λαμβάνει υπόψη του τα υπάρχοντα και πιθανολογούμενα ενεργειακά αποθέματα σε εθνικό, περιφερειακό και διεθνές επίπεδο, καθώς και τις τάσεις της διεθνούς αγοράς και αποσκοπεί:

α) στην ασφάλεια του ενεργειακού εφοδιασμού της Χώρας,

β) στην προστασία του περιβάλλοντος, στο πλαίσιο και των διεθνών υποχρεώσεων της Χώρας,

γ) στην ισόρροπη περιφερειακή ανάπτυξη της Χώρας, δ) στην παραγωγικότητα και ανταγωνιστικότητα της εθνικής οικονομίας και την επίτευξη υγιούς ανταγωνισμού με στόχο τη μείωση του κόστους ενέργειας για το σύνολο των χρηστών και καταναλωτών.

Ο μακροχρόνιος ενεργειακός σχεδιασμός διαμορφώνεται σε πενταετή και δεκαετή κυλιόμενη βάση και προσλαμβάνει τη μορφή απόφασης του Υπουργού Ανάπτυξης η οποία γνωστοποιείται στην αρμόδια Διαρκή Επιτροπή της Βουλής. Πριν από την έκδοση της σχετικής απόφασης ο Υπουργός Ανάπτυξης ζητά τη γνώμη της Ρ.Α.Ε., των παραγωγικών φορέων, της Οικονομικής και Κοινωνικής Επιτροπής και ειδικών επιστημόνων.

2. Το Κράτος μεριμνά για τον εκσυγχρονισμό και την ανάπτυξη των Δραστηριοτήτων Ηλεκτρικής Ενέργειας, για την εξασφάλιση, υπό συνθήκες ανταγωνισμού, της παροχής τεχνικώς αξιόπιστης και οικονομικώς προσιτής ηλεκτρικής ενέργειας στους καταναλωτές και για την εφαρμογή των κανόνων της σταδιακής απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας.

3. Για την άσκηση Δραστηριότητας Ηλεκτρικής Ενέργειας απαιτείται προηγούμενη άδεια, η οποία χορηγείται από τον Υπουργό Ανάπτυξης ύστερα από γνωμοδότηση της Ρυθμιστικής Αρχής Ενέργειας (Ρ.Α.Ε.). Οι επιχειρήσεις που ασκούν Δραστηριότητα Ηλεκτρικής Ενέργειας υποχρεούνται:

α. Να ασκούν τη δραστηριότητά τους και να παρέχουν τις υπηρεσίες τους σύμφωνα με τις διατάξεις του νόμου αυτού και με τις πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του και τους όρους και τις προϋποθέσεις που περιλαμβάνονται στις άδειες.

β. Να τηρούν τις αρχές της ίσης μεταχείρισης και της μη διάκρισης των χρηστών για τις υπηρεσίες που παρέχουν υπό καθεστώς αποκλειστικών δικαιωμάτων.

γ. Να λειτουργούν και να παρέχουν τις υπηρεσίες τους με σκοπό την επίτευξη ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, με την επιφύλαξη της τήρησης των υποχρεώσεων παροχής υπηρεσιών κοινής ωφέλειας.

4. Ο Υπουργός Ανάπτυξης και η Ρ.Α.Ε. ασκούν τις αρμοδιότητες που τους παρέχονται με τον νόμο αυτόν και τις πράξεις που εκδίδονται κατ' εξουσιοδότησή του, με τέτοιο τρόπο ώστε:

α) Να προστατεύεται το φυσικό περιβάλλον από τις επιπτώσεις των Δραστηριοτήτων Ηλεκτρικής Ενέργειας.

β) Να ικανοποιείται το σύνολο των ενεργειακών αναγκών της Χώρας.

γ) Να ελέγχεται αν οι κάτοχοι άδειας παραγωγής ή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας μπορούν να χρηματοδοτούν τις δραστηριότητες για τις οποίες τους χορηγήθηκε άδεια.

δ) Να προάγεται ο υγιής ανταγωνισμός στους τομείς της παραγωγής και προμήθειας ηλεκτρικής και κάθε άλλης μορφής ενέργειας.

ε) Να προστατεύονται τα συμφέροντα των καταναλωτών και ιδίως οι τιμές, οι όροι προμήθειας, η ασφάλεια εφοδιασμού, η τακτική παροχή και η ποιότητα των παρεχόμενων υπηρεσιών προμήθειας ηλεκτρικής και κάθε άλλης μορφής ενέργειας.

στ) Να προάγεται η χρήση αποδοτικών και οικονομικών μεθόδων και πρακτικών από τους κατόχους άδειας, καθώς και η αποδοτική και οικονομική χρήση της ηλεκτρικής και κάθε άλλης μορφής ενέργειας που προμηθεύονται οι καταναλωτές.

ζ) Να λαμβάνονται υπόψη οι δαπάνες στις οποίες προβαίνουν οι κάτοχοι άδειας για την έρευνα, ανάπτυξη και χρήση νέων τεχνικών μεθόδων και διαδικασιών για την παραγωγή, μεταφορά, διανομή ή προμήθεια ηλε-

κτρικής ή άλλης μορφής ενέργειας.

η) Να προστατεύεται το κοινό από κινδύνους που δημιουργούνται από τις ενεργειακές δραστηριότητες και να τηρούνται οι κανόνες υγιεινής και ασφαλείας όσων απασχολούνται στις δραστηριότητες αυτές.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Β' ΡΥΘΜΙΣΤΙΚΗ ΑΡΧΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Ρ.Α.Ε.)

Άρθρο 4 Ίδρυση της Ρ.Α.Ε.

1. Συστήνεται ανεξάρτητη διοικητική αρχή με την επωνυμία "Ρυθμιστική Αρχή Ενέργειας" (Ρ.Α.Ε.) και έδρα την Αθήνα.

2. Η Ρ.Α.Ε. έχει διοικητική και οικονομική αυτοτέλεια και εποπτεύεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης ως προς τον έλεγχο νομιμότητας των πράξεών της και την κίνηση πειθαρχικού ελέγχου κατά των μελών της.

3. Η Ρ.Α.Ε. συγκροτείται από πέντε (5) μέλη τα οποία διακρίνονται για την επιστημονική τους κατάρτιση και την επαγγελματική τους ικανότητα και διαθέτουν εξειδικευμένη εμπειρία σε θέματα αρμοδιότητάς της.

4. Τα μέλη της Ρ.Α.Ε. διορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, μετά από προκήρυξη που δημοσιεύεται σε δύο ημερήσιες εφημερίδες πανελληνίας κυκλοφορίας. Με την ίδια απόφαση ορίζονται ως Πρόεδρος και Αντιπρόεδρος της Ρ.Α.Ε. δύο από τα μέλη της. Η απόφαση δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Πριν από το διορισμό, διατυπώνεται η γνώμη της αρμόδιας επιτροπής της Βουλής, κατά τα οριζόμενα στον Κανονισμό της Βουλής, ως προς τους προτεινόμενους για τη θέση του Προέδρου και του Αντιπροέδρου.

5. Η θητεία των μελών της Ρ.Α.Ε. είναι πενταετής και μπορεί να ανανεωθεί μία μόνο φορά.

Κατά τη διάρκεια της θητείας τους τα μέλη της Ρ.Α.Ε. δεν ανακαλούνται.

Εάν κατά τη διάρκεια της θητείας κενωθεί για οποιονδήποτε λόγο θέση μέλους, διορίζεται νέο μέλος για το υπόλοιπο της θητείας του μέλους που αποχώρησε. Κατά την πρώτη συγκρότηση της Ρ.Α.Ε., η θητεία του Προέδρου και ενός μέλους ορίζεται 5ετής, δύο μελών ορίζεται 4ετής και ενός μέλους ορίζεται 3ετής.

6. Τα μέλη της Ρ.Α.Ε. εκπίπτουν αυτοδικαίως από τη θέση τους αν εκδοθεί σε βάρος τους αμετάκλητη καταδικαστική απόφαση για αδίκημα που συνεπάγεται κώλυμα διορισμού σε θέση δημόσιου υπαλλήλου ή έκπτωση δημόσιου υπαλλήλου, σύμφωνα με τις διατάξεις του Υπαλληλικού Κώδικα.

7. Η ιδιότητα του μέλους αναστέλλεται αν εκδοθεί αμετάκλητο παραπειμπικό βούλευμα για αδίκημα που συνεπάγεται κώλυμα διορισμού σε θέση δημόσιου υπαλλήλου ή έκπτωση δημόσιου υπαλλήλου, σύμφωνα με τις διατάξεις του Υπαλληλικού Κώδικα και μέχρι να εκδοθεί αμετάκλητη αθωωτική απόφαση. Αν ανασταλεί η ιδιότητα μέλους διορίζεται αναπληρωματικό μέλος, με τη διαδικασία της παραγράφου 4. Η θητεία του αναπληρωματικού μέλους διαρκεί όσο διαρκεί η αναστολή.

8. Τα μέλη της Ρ.Α.Ε. είναι ανώτατοι κρατικοί λειτουργοί με πλήρη απασχόληση και έχουν προσωπική και λειτουργική ανεξαρτησία.

9. Κατά τη διάρκεια της θητείας τους, τα μέλη της Ρ.Α.Ε. απαγορεύεται να είναι εταίροι, μέτοχοι, μέλη διοικητικού συμβουλίου, διαχειριστές, υπάλληλοι, τεχνικοί ή άλλοι σύμβουλοι ή μελετητές σε επιχείρηση, η οποία ανασπύσσει δραστηριότητα στον τομέα της ενέργειας.

Αν μέλη της Ρ.Α.Ε. κατέχουν εταιρικά μερίδια ή μετοχές των πιο πάνω επιχειρήσεων, τις οποίες έχουν αποκτήσει πριν από το διορισμό τους από οποιαδήποτε αιτία ή κατά τη διάρκεια της θητείας τους μόνον από κληρονομική διαδοχή, οφείλουν να υποβάλουν στο Υπουργείο Ανάπτυξης δήλωση, με την οποία αναλαμβάνουν την υποχρέωση να απέχουν κατά τη διάρκεια της θητείας τους από την ενόσχεση των δικαιωμάτων συμμετοχής και ψήφου στα όργανα διοίκησης, διαχείρισης και ελέγχου των επιχειρήσεων. Στην ίδια υποχρέωση υπόκεινται και οι σύζυγοί τους.

10. Τα μέλη της Ρ.Α.Ε. περιλαμβάνονται στους κατά το άρθρο 24 του ν. 2429/1996 (ΦΕΚ 155 Α') υποχρεώτους προς υποβολή δήλωσης περιουσιακής κατάστασης.

11. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Ανάπτυξης καθορίζονται οι αποδοχές του Προέδρου, του Αντιπροέδρου και των μελών της Ρ.Α.Ε., κατά παρέκκλιση κάθε γενικής και ειδικής διάταξης.

12. Η Ρ.Α.Ε. στις σχέσεις της με τις άλλες αρχές και τους τρίτους, καθώς και ενώπιον των δικαστηρίων, εκπροσωπείται από τον Πρόεδρό της, όταν δε αυτός απουσιάζει ή κωλύεται από τον Αντιπρόεδρό της. Ο Πρόεδρος της Ρ.Α.Ε. μπορεί με αποφάσεις του να εξουσιοδοτεί άλλα μέλη της Ρ.Α.Ε. ή μέλη της Γραμματείας να ενεργούν για λογαριασμό του και να τον εκπροσωπούν για συγκεκριμένη πράξη ή ενέργεια ή κατηγορία πράξεων ή ενεργειών.

13. Η Ρ.Α.Ε. συνέρχεται σε πρώτη συνεδρίαση, μέσα σε έναν (1) μήνα από τη δημοσίευση στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως της απόφασης διορισμού των μελών της.

14. Μέλος της Ρ.Α.Ε., που προέρχεται από φορέα του δημόσιου τομέα, επανέρχεται αυτοδικαίως μετά τη λήξη της θητείας του στη θέση που κατείχε πριν από το διορισμό του. Η θητεία του στη Ρ.Α.Ε. λογίζεται ως πραγματική υπηρεσία για όλες τις συνέπειες και κατά τη διάρκεια της δεν διακόπτεται η βαθμολογική και μισθολογική του εξέλιξη. Αν η θέση που κατείχε ή στην οποία έχει εξελιχθεί δεν είναι κενή ή έχει καταργηθεί, επανέρχεται σε ομοίωβαθη προσωρινή θέση του κλάδου του, που συνιστάται αυτοδικαίως και καταργείται με την αποχώρησή του από τον φορέα. Μέλος της Ρ.Α.Ε., υπαγόμενο στον Κώδικα Κατάστασης Δημοσίων Πολιτικών Διοικητικών Υπαλλήλων και Υπαλλήλων Ν.Π.Δ.Δ., εάν κατά τη διάρκεια της θητείας του προσχθεί με αίτησή του στην υπηρεσία από την οποία προέρχεται στο βαθμό του Διευθυντή ή του Γενικού Διευθυντή, επιστρέφει στην υπηρεσία του και ο διορισμός του ως μέλος της Ρ.Α.Ε. ανακαλείται αυτοδικαίως.

Άρθρο 5 Αρμοδιότητες της Ρ.Α.Ε.

1. Η Ρ.Α.Ε. έχει τις εξής αρμοδιότητες:

α. Παρακολουθεί και ελέγχει τη λειτουργία της αγοράς ενέργειας σε όλους τους τομείς της και εισηγείται στα αρμόδια όργανα τη λήψη των αναγκαίων μέτρων για την τήρηση των κανόνων του ανταγωνισμού και την προστασία των καταναλωτών.

β. Γνωμοδοτεί για τη χορήγηση των αδειών που προβλέπονται από τις διατάξεις του νόμου αυτού για τις δραστηριότητες στον τομέα της Ηλεκτρικής Ενέργειας, διοργανώνει, παρακολουθεί και ελέγχει τις διαδικασίες χορήγησης αδειών και ελέγχει τον τρόπο ασκήσεως των δικαιωμάτων που παρέχονται με αυτές.

γ. Συλλέγει, οργανώνει, επεξεργάζεται και αξιολογεί, υπό τον όρο της εχεμύθειας και της προστασίας του επιχειρηματικού και άλλων απορρήτων, καθώς και της

προστασίας των δεδομένων προσωπικού χαρακτήρα, τα αναγκαία για την εκπλήρωση της αποστολής της τεχνικά, οικονομικά, λογιστικά, εμπορικά και άλλα συναφή στοιχεία, που αφορούν τα πρόσωπα που ασκούν δραστηριότητα στον τομέα της ενέργειας.

δ. Επιβάλλει στους παραβάτες των διατάξεων του νόμου αυτού και των πράξεων που εκδίδονται κατ'εξουσιοδότησή τους, τα πρόστιμα που προβλέπονται στο άρθρο 33 του νόμου αυτού.

ε. Συνεργάζεται με αντίστοιχες αρχές άλλων κρατών ή με διεθνείς οργανισμούς και συμμετέχει σε δραστηριότητες των εν λόγω αρχών και οργανισμών.

στ. Ενημερώνει την Επιτροπή της Ευρωπαϊκής Ένωσης για την απελευθέρωση της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, κατ'εφαρμογή της παρ. 4 του άρθρου 19 της Οδηγίας 96/92/Ε.Κ., που δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων τεύχος L27 της 30ής Ιανουαρίου 1997, καθώς και για την απελευθέρωση της αγοράς φυσικού αερίου, κατ'εφαρμογή της παρ. 9 του άρθρου 18 της Οδηγίας 98/30/Ε.Κ., που δημοσιεύθηκε στην Επίσημη Εφημερίδα των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων τεύχος L204 της 21ης Ιουλίου 1998.

2. α. Από τη δημοσίευση του νόμου αυτού στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως καταργούνται τα άρθρα 1 και 2 του ν. 2364/1995 (ΦΕΚ 252 Α'), όπως τροποποιήθηκαν με τις παραγράφους 1 έως 5 του άρθρου 9 του ν. 2528/1997 (ΦΕΚ 216 Α/21.10.1997).

β. Όπου κατά την ισχύουσα νομοθεσία προβλέπεται γνώμη ή πρόταση του Σώματος Ενεργειακού Ελέγχου και Σχεδιασμού, αυτή διατυπώνεται από τη Ρ.Α.Ε.. Οι αρμοδιότητες του Σώματος Ενεργειακού Ελέγχου και Σχεδιασμού που προβλέπονται στην παρ. 5 του άρθρου 4 του ν. 2364/1995 ασκούνται από τη Ρ.Α.Ε..

γ. Μέχρι την έναρξη λειτουργίας της Ρ.Α.Ε. οι πράξεις για την έκδοση των οποίων προβλέπεται γνώμη ή πρόταση της Ρ.Α.Ε. εκδίδονται χωρίς αυτήν.

3. Με προεδρικά διατάγματα, που εκδίδονται με πρόταση του Υπουργού Ανάπτυξης, μπορεί να ανατίθενται στη Ρ.Α.Ε. και άλλες γνωμοδοτικές αρμοδιότητες που αφορούν τους τομείς παραγωγής, μεταφοράς, προμήθειας και διανομής ηλεκτρικής και κάθε άλλης μορφής ενέργειας, να ορίζονται ο τρόπος και οι λεπτομέρειες άσκησης των αρμοδιοτήτων αυτών και να καθορίζονται οι ατομικές διοικητικές πράξεις και κανονιστικές αποφάσεις που εκδίδονται ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε..

4. Κάθε πρόσωπο που είναι κάτοχος άδειας που προβλέπεται από τις διατάξεις του νόμου αυτού και κάθε πρόσωπο που έχει εξαιρεθεί από την υποχρέωση λήψεως άδειας σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 10 του νόμου αυτού υποχρεούται να παρέχει αμέσως τα τεχνικά, οικονομικά, λογιστικά, εμπορικά και άλλα συναφή στοιχεία ή πληροφορίες που ζητούνται από τη Ρ.Α.Ε..

5. Οι πράξεις και αποφάσεις της Ρ.Α.Ε. καταχωρούνται σε ιδιαίτερο βιβλίο, εκτός εάν αφορούν την εθνική άμυνα και τη δημόσια ασφάλεια, οπότε καταχωρούνται σε ειδικό απόρρητο βιβλίο.

6. Κατά των αποφάσεων της Ρ.Α.Ε. χωρεί αίτηση αναθεώρησης, η οποία ασκείται μέσα σε τριάντα (30) ημέρες από τη γνώση ή την κοινοποίηση της απόφασης. Η απόφαση που εκδίδεται επί της αίτησεως αναθεώρησης, εφόσον είναι εκτελεστή πράξη και όχι γνωμοδοτικού χαρακτήρα, υπόκειται σε αίτηση ακυρώσεως σε πρώτο βαθμό ενώπιον του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών. Κατά της απόφασης του Διοικητικού Εφετείου Αθηνών χωρεί έφεση ενώπιον του Συμβουλίου της Επικρατείας.

Άρθρο 6

Προϋπολογισμός της Ρ.Α.Ε.

1. Ο προϋπολογισμός της Ρ.Α.Ε. προσαρτάται στον προϋπολογισμό του Υπουργείου Ανάπτυξης.

2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Ανάπτυξης ρυθμίζεται ο τρόπος είσπραξης, απόδοσης και διαχείρισης των τελών για την έκδοση ή τροποποίηση των αδειών που προβλέπονται από το νόμο αυτόν, καθώς και τα τέλη που καταβάλλονται κάθε έτος για τη χρήση των αδειών αυτών.

Άρθρο 7

Γραμματεία της Ρ.Α.Ε.

1. Για την εκτέλεση της αποστολής της Ρ.Α.Ε. ιδρύεται στη Ρ.Α.Ε. Γραμματεία.

2. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. ορίζεται ο Προϊστάμενος της Γραμματείας και ο Αναπληρωτής του.

3. Στη Ρ.Α.Ε. λειτουργεί και δικαστικό γραφείο του Νομικού Συμβουλίου του Κράτους σύμφωνα με τις διατάξεις που διέπουν το τελευταίο. Για το σκοπό αυτόν αυξάνονται οι θέσεις των Παρέδρων κατά μία (1).

4. Για τη στελέχωση της Γραμματείας ανιστώνται πενήντα (50) θέσεις προσωπικού. Οι θέσεις διακρίνονται ως εξής:

α) Τριάντα τρεις (33) θέσεις ειδικού επιστημονικού προσωπικού κατά την έννοια της παρ. 2 του άρθρου 25 του ν. 1943/1991.

β) Πέντε (5) θέσεις διοικητικού προσωπικού κατηγορίας (ΠΕ).

γ) Επτά (7) θέσεις διοικητικού προσωπικού κατηγορίας (ΔΕ).

δ) Πέντε (5) θέσεις βοηθητικού προσωπικού κατηγορίας (ΥΕ).

5. Το ειδικό επιστημονικό προσωπικό προσλαμβάνεται με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου και σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 1 του ν. 2527/1997 (ΦΕΚ 206 Α').

6. Με κοινές αποφάσεις του Υπουργού Ανάπτυξης και του κατά περίπτωση αρμόδιου Υπουργού μπορεί να μετατάσσεται κατά παρέκκλιση των κειμένων διατάξεων, προσωπικό που υπηρετεί σε φορείς του δημόσιου τομέα, όπως αυτός ορίζεται στην παρ. 1 του άρθρου 14 του ν. 2190/1994, και ιδίως στις δημόσιες επιχειρήσεις του τομέα ενέργειας, για την κάλυψη των οργανικών θέσεων της Γραμματείας της Ρ.Α.Ε., εφόσον έχει τα τυπικά προσόντα που απαιτούνται για διορισμό στις θέσεις αυτές.

7. Με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης ορίζεται η κατανομή του προσωπικού στις υπηρεσιακές μονάδες της Ρ.Α.Ε., ο τρόπος συγκρότησης του υπηρεσιακού συμβουλίου που θα επιλαμβάνεται των θεμάτων υπηρεσιακής κατάστασης του προσωπικού της Γραμματείας κατά την πρώτη εφαρμογή του παρόντος, καθώς και το όργανο που είναι αρμόδιο να κρίνει τα πειθαρχικά αδικήματα του προσωπικού αυτού.

Άρθρο 8

Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης

1. Με προεδρικό διάταγμα, που εκδίδεται με πρόταση των Υπουργών Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης και Ανάπτυξης, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., θεσπίζεται ο Κανονισμός Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης. Με τον Κανονισμό ρυθμίζονται:

α. Η εσωτερική λειτουργία της Ρ.Α.Ε..

β. Ο τρόπος διαχείρισης των πόρων της.
 γ. Οι ειδικότητες των θέσεων του προσωπικού της Γραμματείας, η διάρθρωση και οι αρμοδιότητες των υπηρεσιακών μονάδων της, οι όροι εργασίας του προσωπικού της και

δ) Κάθε άλλο θέμα σχετικό με τη λειτουργία της Ρ.Α.Ε. και της Γραμματείας της.

2. Με τον Κανονισμό Εσωτερικής Λειτουργίας και Διαχείρισης μπορεί να προβλέπεται η οργάνωση μόνιμης διαιτησίας στη Ρ.Α.Ε. και να ορίζεται ποιες διαφορές μπορούν να υπαχθούν σε αυτήν, καθώς και οι λεπτομέρειες για την οργάνωση της διαιτησίας, με ανάλογη εφαρμογή της παρ. 2 του άρθρου 902 του Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας. Στη διαιτησία αυτήν εφαρμόζονται κατ' αρχήν οι διατάξεις των άρθρων 867 έως 900 του Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας. Ο ίδιος Κανονισμός μπορεί επίσης, κατ' απόκλιση από τις διατάξεις αυτές, να ορίζει: α) αντί για το μονομελές πρωτοδικείο να αποφασίζουν στις περιπτώσεις των άρθρων 878, 880 παρ. 2 και 884 του Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας η Ρ.Α.Ε. ή ο Πρόεδρος ή επιτροπή από συμβούλους της, β) την υποχρέωση εκλογής των διαιτητών και του επιδιαιτητή από κατάλογο διαιτητών που συντάσσεται κατά ορισμένα χρονικά διαστήματα από τη Ρ.Α.Ε., γ) τη διαιτητική διαδικασία, σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 886 παρ. 2 του Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας, δ) το ουσιαστικό δικαίο που πρέπει να εφαρμόζουν ο επιδιαιτητής και οι διαιτητές, ε) τα στοιχεία που πρέπει να περιέχει η διαιτητική απόφαση, με την τήρηση όμως των διατάξεων του άρθρου 892 παρ. 2 του Κώδικα Πολιτικής Δικονομίας.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Γ' ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 9

Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας

1. Η κατασκευή εγκαταστάσεων παραγωγής και η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας επιτρέπεται σε όσους έχει χορηγηθεί άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας ή έχουν νομίμως εξαιρεθεί από την υποχρέωση αυτήν.

2. Η άδεια παραγωγής χορηγείται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε. σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στο νόμο αυτόν και στον Κανονισμό Αδειών.

3. Η άδεια πρέπει να περιλαμβάνει τουλάχιστον τα εξής στοιχεία:

α. Το πρόσωπο στο οποίο χορηγείται το δικαίωμα.

β. Το σταθμό ηλεκτροπαραγωγής για τον οποίον χορηγείται η άδεια, τον τόπο εγκατάστασής του, το δυναμικό παραγωγής και τη χρησιμοποιούμενη καύσιμη ύλη.

4. Η άδεια επιτρέπεται να επεκτείνεται, αν αυξηθεί το δυναμικό της παραγωγής ή να τροποποιηθεί, αν αλλάζουν τα υπόλοιπα στοιχεία της.

5. Η χορήγηση άδειας παραγωγής δεν απαλλάσσει τον κάτοχο της από την υποχρέωση να λαμβάνει άλλες άδειες ή εγκρίσεις που προβλέπονται από την ισχύουσα νομοθεσία, όπως οι άδειες εγκατάστασης και λειτουργίας.

Άρθρο 10

Εξαιρέσεις από την υποχρέωση λήψης άδειας παραγωγής

1. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, που εκδίδεται ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε. και δημοσιεύεται

στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, μπορεί να εξαιρούνται από την υποχρέωση να λαμβάνουν άδεια παραγωγής, τα πρόσωπα που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια από:

α. Σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής ισχύος μέχρι 20 ΚW.

β. Εφεδρικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής, ισχύος μέχρι 150 ΚW και εφεδρικούς σταθμούς ηλεκτροπαραγωγής ισχύος μέχρι 400 ΚW, εφόσον οι τελευταίοι εγκαθίστανται σε βιομηχανίες και βιοτεχνίες. Οι εφεδρικοί αυτοί σταθμοί λειτουργούν μόνο σε περίπτωση διακοπής της παροχής ηλεκτρικής ενέργειας λόγω βλάβης ή αδυναμίας του δικτύου.

γ. Σταθμούς ισχύος μέχρι 2ΜW που εγκαθίστανται από εκπαιδευτικούς ή ερευνητικούς φορείς με σκοπούς αποκλειστικά εκπαιδευτικούς ή πειραματικούς.

δ. Σταθμούς που εγκαθίστανται από το Κέντρο Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (Κ.Α.Π.Ε.) για λόγους πιστοποίησης ή μετρήσεων και για όσο χρονικό διάστημα διεξάγονται μετρήσεις ή διενεργείται πιστοποίηση.

2. Η συνδρομή των προϋποθέσεων που αναφέρονται στις προηγούμενες παραγράφους διαπιστώνεται με απόφαση της Ρ.Α.Ε.. Η απόφαση αυτή δημοσιεύεται όπως ορίζεται στον Κανονισμό Αδειών.

Άρθρο 11

Άδεια παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά και προϋποθέσεις χορήγησής της

1. (α) Προϋπόθεση για τη χορήγηση άδειας παραγωγής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά είναι ο παραγωγός να έχει επιτύχει σε διαγωνισμό που διενεργείται σύμφωνα με την επόμενη παράγραφο. Σε περίπτωση που ο διαγωνισμός κηρυχθεί άγονος, ο Υπουργός Ανάπτυξης μπορεί να χορηγήσει, μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., άδεια παραγωγής στη Δ.Ε.Η., ώστε να διασφαλίζεται σε κάθε περίπτωση ο απρόσκοπτος εφοδιασμός σε ηλεκτρική ενέργεια.

(β) Η πιο πάνω προϋπόθεση δεν ισχύει, δηλαδή χορηγείται άδεια χωρίς να έχει προηγηθεί διαδικασία διαγωνισμού:

(αα) στους παραγωγούς ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας και στους αυτοπαραγωγούς.

(ββ) στη Δ.Ε.Η. στην περίπτωση που προκύπτουν έκτακτες ανάγκες, ώστε να διασφαλίζεται σε κάθε περίπτωση ο απρόσκοπτος εφοδιασμός σε ηλεκτρική ενέργεια.

2. Η χορήγηση άδειας με διαγωνισμό (πρόσκληση υποβολής προσφορών) γίνεται με την εξής διαδικασία:

α. Η Ρ.Α.Ε. κάθε δύο (2) έτη καταρτίζει για όλα τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά κατάλογο με τις εκτιμώμενες ανάγκες για νέες μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας για την επόμενη πενταετία. Στις ανάγκες αυτές συνυπολογίζονται και οι ανάγκες για αντικατάσταση του παραγωγικού δυναμικού που υπάρχει. Ο κατάλογος καταρτίζεται με βάση τις τακτικές προβλέψεις του Διαχειριστή του δικτύου και κατά τη σύνταξη του λαμβάνονται υπόψη οι δυνατότητες διασύνδεσης των δικτύων.

β. Ο Υπουργός Ανάπτυξης ύστερα από εισήγηση της Ρ.Α.Ε., δημοσιεύει πρόσκληση στην οποία περιγράφονται η διαδικασία του διαγωνισμού, οι όροι και οι προϋποθέσεις συμμετοχής, καθώς και τα κριτήρια που θα ισχύουν για την επιλογή των υποψηφίων. Στο Διαγωνισμό μπορεί να συμμετέχει και η Δ.Ε.Η..

γ. Έξι (6) τουλάχιστον μήνες πριν από την οριζόμενη στην πρόσκληση ημερομηνία λήξης της προθεσμίας για

εκδήλωση ενδιαφέροντος, η πρόσκληση δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, σε μια ημερήσια εφημερίδα της Πρωτεύουσας με πανελλήνια κυκλοφορία, σε δύο ημερήσιες ή εβδομαδιαίες εφημερίδες του νησιού όπου θα γίνει η εγκατάσταση, εφόσον υπάρχουν, και στην επίσημη Εφημερίδα των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων.

δ. Η συγγραφή υποχρεώσεων και κάθε άλλο προβλεπόμενο στην πρόσκληση στοιχείο τίθενται στη διάθεση κάθε ενδιαφερομένου, σε χρόνο που ορίζεται στην πρόσκληση. Η συγγραφή υποχρεώσεων περιέχει λεπτομερή περιγραφή των όρων της σύμβασης πώλησης στη Δ.Ε.Η. της ηλεκτρικής ενέργειας που θα παράγεται από τις νέες μονάδες παραγωγής.

ε. Η Ρ.Α.Ε. αξιολογεί τις προτάσεις που θα υποβληθούν και γνωμοδοτεί στον Υπουργό Ανάπτυξης, ο οποίος και εκδίδει τη σχετική άδεια παραγωγής.

3. Ο παραγωγός που έχει λάβει άδεια με διαδικασία διαγωνισμού έχει δικαίωμα και υποχρέωση να πωλεί την παραγόμενη ηλεκτρική ενέργεια από τις νέες μονάδες παραγωγής μόνο στη Δ.Ε.Η.. Η Δ.Ε.Η. είναι υποχρεωμένη, μέσα σε προθεσμία που ορίζεται στην πρόσκληση για εκδήλωση ενδιαφέροντος ή στη συγγραφή υποχρεώσεων, να υπογράψει τη σύμβαση αγοράς με τον κάτοχο της άδειας.

4. Η Ρ.Α.Ε. και το Υπουργείο Ανάπτυξης λαμβάνουν κάθε αναγκαίο μέτρο για να διασφαλισθεί η εμπιστευτικότητα των στοιχείων που περιέχονται στις προτάσεις που θα υποβληθούν.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Δ' ΜΕΤΑΦΟΡΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 12

Η κυριότητα του Συστήματος Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Το Σύστημα Ηλεκτρικής Ενέργειας ανήκει αποκλειστικώς στη Δ.Ε.Η..

2. Η Δ.Ε.Η. έχει υποχρέωση να λάβει άδεια αποκλειστικότητας της κυριότητας του Συστήματος, η οποία καλύπτει και κάθε μελλοντική του επέκταση. Η άδεια χορηγείται από τον Υπουργό Ανάπτυξης ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε. σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κανονισμό Αδειών.

3. Η Δ.Ε.Η. υποχρεούται στην ανάπτυξη του Συστήματος σύμφωνα με τον προγραμματισμό στον οποίο προβαίνει ο Διαχειριστής του Συστήματος και όπως ειδικότερα καθορίζεται στην άδεια αποκλειστικότητας της κυριότητας του Συστήματος.

Υποχρεούται επίσης να συντηρεί το Σύστημα και να διατηρεί τη λειτουργική και τεχνική του αρτιότητα, όπως ειδικότερα καθορίζεται στην άδεια αποκλειστικότητας της κυριότητας του Συστήματος, σύμφωνα με τον προγραμματισμό και τις οδηγίες του Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 13

Παρά την παραχώρηση του δικαιώματος λειτουργίας και εκμετάλλευσης του Συστήματος σύμφωνα με το άρθρο 18 του νόμου αυτού, η Δ.Ε.Η. ως αποκλειστικός κύριος του Συστήματος μπορεί να χρησιμοποιεί παράλληλως το Σύστημα και για άλλους σκοπούς μη ενεργειακούς, όπως είναι η ανάπτυξη συστήματος τηλεπικοινωνιών, ενσύρματων ή και ασύρματων, υπό τον όρο ότι δεν επηρεάζεται η ασφαλής, αξιόπιστη και οικονομικά αποδοτική λειτουργία του Συστήματος για ενεργειακούς σκοπούς.

Άρθρο 14

Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς

1. Με προεδρικό διάταγμα, που εκδίδεται με πρόταση των Υπουργών Εθνικής Οικονομίας, Οικονομικών και Ανάπτυξης μέσα σε έξι (6) μήνες από τη δημοσίευση του νόμου αυτού, συστάται ανώνυμη εταιρεία με την επωνυμία 'ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΤΗΣ ΕΛΛΗΝΙΚΟΥ ΣΥΣΤΗΜΑΤΟΣ ΜΕΤΑΦΟΡΑΣ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ Α.Ε.', εφεξής 'Διαχειριστής του Συστήματος', η οποία λειτουργεί σύμφωνα με τους κανόνες της ιδιωτικής οικονομίας και διέπεται από τις διατάξεις του κ.ν. 2190/1920 (ΦΕΚ 144 Α') και τις διατάξεις του νόμου αυτού, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά στις διατάξεις του πιο πάνω προεδρικού διατάγματος.

2. Με το ίδιο διάταγμα εγκρίνεται το προβλεπόμενο από το άρθρο 2 του κ.ν. 2190/1920 (ΦΕΚ 144 Α') καταστατικό της εταιρείας.

Άρθρο 15

Σκοπός - Αρμοδιότητες

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος λειτουργεί, εκμεταλλεύεται, διασφαλίζει τη συντήρηση και μεριμνά για την ανάπτυξη του Συστήματος σε ολόκληρη τη χώρα, καθώς και των διασυνδέσεων του με άλλα δίκτυα για να διασφαλίζεται ο εφοδιασμός της χώρας με ηλεκτρική ενέργεια, με τρόπο επαρκή, ασφαλή, οικονομικά αποδοτικό και αξιόπιστο.

2. Στα πλαίσια του παραπάνω σκοπού του, ο Διαχειριστής του Συστήματος:

α. Παρέχει πρόσβαση στο Σύστημα στους κατόχους άδειας παραγωγής ή προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας, σε όσους νομίμως έχουν εξαιρεθεί από την υποχρέωση κατοχής τέτοιων αδειών και στους Επιλέγοντες Πελάτες.

β. Επιτρέπει τη σύνδεση με το Σύστημα στο Διαχειριστή του Δικτύου σύμφωνα με όσα καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

γ. Προγραμματίζει και κατανέμει το φορτίο ηλεκτρικής ενέργειας στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής, προσδιορίζει τη χρήση των διασυνδέσεων με άλλα δίκτυα ηλεκτρικής ενέργειας και διευθετεί τις Αποκλίσεις Παραγωγής-Ζήτησης μεταξύ των κατόχων άδειας παραγωγής ή προμήθειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας.

δ. Λαμβάνει τα απαραίτητα μέτρα για να εξασφαλίζονται επαρκή περιθώρια εφειδρείας ηλεκτρικής ενέργειας από τους παραγωγούς, τους προμηθευτές, τον κύριο του Συστήματος και το Διαχειριστή του Δικτύου.

ε. Διαχειρίζεται τη ροή ενέργειας στο Σύστημα συνεκτιμώντας ανταλλαγές με άλλα συνδεδεμένα συστήματα.

στ. Εξασφαλίζει την ασφάλεια, την αξιοπιστία και την αποδοτικότητα του Συστήματος και μεριμνά για να είναι διαθέσιμες οι αναγκαίες επικουρικές Υπηρεσίες.

ζ. Προγραμματίζει την ανάπτυξη του Συστήματος και μεριμνά για τη διατήρηση ενός τεχνικά άριτου, οικονομικά αποδοτικού και ολοκληρωμένου Συστήματος, εφαρμόζοντας κατά την παροχή των υπηρεσιών του, διαφανή, αντικειμενικά και αμερόληπτα κριτήρια, ώστε να αποφεύγονται οι διακρίσεις μεταξύ των χρηστών και των κατηγοριών των χρηστών του Συστήματος.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος καταρτίζει και δημοσιεύει τουλάχιστον κάθε δύο (2) έτη τακτικές προβλέψεις, όσον αφορά το δυναμικό παραγωγής και μεταφοράς που ενδέχεται να συνδεθεί με το Σύστημα, τις ανάγκες διασύνδεσης με άλλα Συστήματα ή Δίκτυα,

τις δυνατότητες μεταφοράς και τη ζήτηση ηλεκτρικής ενέργειας. Οι προβλέψεις αυτές καλύπτουν την επόμενη πενταετία. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. ορίζεται ο τρόπος δημοσίευσης των προβλέψεων και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια για την εφαρμογή της παραγράφου αυτής.

4. Ο Διαχειριστής του Συστήματος επιτρέπεται να συνάπτει συμβάσεις αγοράς ή πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας μόνον εφόσον αυτό απαιτείται, για την παροχή των επικουρικών υπηρεσιών και στο πλαίσιο των ρυθμίσεων του Κώδικα Διαχείρισης Συστήματος σύμφωνα με το άρθρο 19 παρ. 2 εδάφιο (ε).

Άρθρο 16 **Μετοχικό κεφάλαιο**

1. Το μετοχικό κεφάλαιο του Διαχειριστή του Συστήματος θα ανέρχεται σε εκατό εκατομμύρια (100.000.000) δραχμές. Το μετοχικό κεφάλαιο καλύπτεται από το Ελληνικό Δημόσιο κατά ποσοστό, το οποίο δεν μπορεί να είναι κατώτερο ποσοστού 51% του εκάστοτε μετοχικού κεφαλαίου της. Το εκάστοτε υπόλοιπο ποσοστό του κεφαλαίου μπορεί να καλύπτεται από κάτοχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των οποίων οι μονάδες παραγωγής συνδέονται στο Σύστημα. Σε αυτούς περιλαμβάνεται και η Δ.Ε.Η..

2. Το ποσοστό, έως 49% του εκάστοτε μετοχικού κεφαλαίου, που καλύπτεται από τους κατόχους άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, κατανέμεται σε αυτούς ανάλογα με την παραγωγική τους δυναμικότητα, που είναι συνδεδεμένη στο Σύστημα. Ποσοστό το οποίο αναλογεί σε ορισμένο κάτοχο άδειας παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, αλλά δεν αναλαμβάνεται από αυτόν, διατίθεται στους υπόλοιπους παραγωγούς ανάλογα με την παραγωγική δυναμικότητά τους που είναι συνδεδεμένη στο Σύστημα.

3. Το αρχικό κεφάλαιο του Διαχειριστή του Συστήματος καλύπτεται σε ποσοστό τουλάχιστον 51% από το Ελληνικό Δημόσιο και σε ποσοστό έως 49% από τη Δ.Ε.Η., εφόσον η Δ.Ε.Η., εκδηλώσει την επιθυμία της να συμμετάσχει με τους όρους του νόμου αυτού. Το ποσοστό της Δ.Ε.Η. περιορίζεται σταδιακά ανάλογα με το ρυθμό χορήγησης των αδειών παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας και την αύξηση της παραγωγικής δυναμικότητας των παραγωγών των οποίων οι μονάδες συνδέονται στο Σύστημα κατά τα προβλεπόμενα στις παραγράφους 1 και 2 του παρόντος άρθρου. Η διάθεση από τη Δ.Ε.Η. του εκάστοτε αναλογούντος ποσοστού σε κάτοχο άδειας παραγωγής γίνεται έναντι τιμήματος, το οποίο καθορίζεται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε..

4. Το Ελληνικό Δημόσιο στη γενική συνέλευση εκπροσωπείται όπως ορίζεται στο Καταστατικό του Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 17 **Προσωπικό**

1. Το προσωπικό προσλαμβάνεται στην εταιρεία με σύμβαση εργασίας ιδιωτικού δικαίου και για την πρόσληψή του έχουν εφαρμογή οι διατάξεις της παρ. 3 του άρθρου 1 του ν. 2527/1997 (ΦΕΚ 206 Α/8.10.1997).

2. Με σύμβαση που συνάπτεται μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και της Δ.Ε.Η. μπορεί να ρυθμίζονται τα σχετικά με τους όρους και τις προϋποθέσεις για την απασχόληση από το Διαχειριστή του Συστήματος προσωπικού της Δ.Ε.Η. του οποίου τη μισθοδοσία και τις ασφαλιστικές εισφορές συνεχίζει να καταβάλλει η Δ.Ε.Η., λαμβάνοντας αντάλλαγμα από το Διαχειριστή του Συστήματος.

Άρθρο 18 **Παραχώρηση του δικαιώματος διαχείρισης του Συστήματος Μεταφοράς**

1. Μόνο ο Διαχειριστής του Συστήματος δικαιούται να λειτουργεί και να εκμεταλλεύεται Σύστημα Μεταφοράς.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος πριν αναλάβει τη λειτουργία και την εκμετάλλευση του Συστήματος υποχρεούται να λάβει άδεια διαχείρισης και εκμετάλλευσης του Συστήματος, η οποία καλύπτει και κάθε μελλοντική επέκτασή του. Η άδεια χορηγείται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., με τους όρους και τη διαδικασία που προβλέπονται στον Κανονισμό Αδειών.

3. Από την ημερομηνία που ορίζεται στην άδεια περιέρχονται αυτοδικαίως στο Διαχειριστή του Συστήματος τα δικαιώματα λειτουργίας και εκμετάλλευσης του Συστήματος, καθώς και όλων των ηλεκτρολογικών και κτιριακών εγκαταστάσεων, του εξοπλισμού και των εγκαταστάσεων ελέγχου και κατανομής φορτίου και κάθε άλλου κινητού ή ακινήτου πράγματος ή δικαιώματος που είναι απαραίτητα για την άσκηση της διαχείρισης του Συστήματος.

4. Για τη λειτουργία και την εκμετάλλευση του Συστήματος οφείλεται αντάλλαγμα από το Διαχειριστή του Συστήματος στη Δ.Ε.Η., το οποίο καθορίζεται με σύμβαση η οποία εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης μετά από γνωμοδότηση της Ρ.Α.Ε.. Το αντάλλαγμα, πέραν ενός εύλογου κέρδους, καλύπτει τις πάσης φύσεως εύλογες δαπάνες για τη λειτουργία και συντήρηση του Συστήματος τις οποίες καταβάλλει η Δ.Ε.Η. και επιπλέον ένα εύλογο ποσό ως απόδοση του δεσμευμένου κεφαλαίου.

5. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να παρέχει επαρκείς πληροφορίες στο Διαχειριστή του Δικτύου για να εξασφαλίζεται η ασφάλεια και η αποδοτική λειτουργία, η συντονισμένη ανάπτυξη και η διαλειτουργικότητα του διασυνδεδεμένου δικτύου.

6. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να συνεργάζεται με το Διαχειριστή του Δικτύου, ώστε να διασφαλίζεται η εύρυθμη λειτουργία του ειδικού Λογαριασμού του άρθρου 40.

7. Ο Διαχειριστής του Συστήματος δημοσιεύει κατάλογο όλων των τιμολογίων με τα οποία χρεώνει τους χρήστες του Συστήματος. Στον υπολογισμό των χρεώσεων δικαιούται να συμπεριλάβει το σύνολο των εύλογων δαπανών που ανέλαβε προκειμένου να παρέχει τις υπηρεσίες του, καθώς και το εύλογο κέρδος του.

8. Ο Διαχειριστής του Συστήματος οφείλει να τηρεί τον εμπιστευτικό χαρακτήρα των εμπορικών πληροφοριών, οι οποίες περιέρχονται σε γνώση του κατά την άσκηση των αρμοδιοτήτων του.

Άρθρο 19 **Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος**

1. Η διαχείριση του Συστήματος διενεργείται σύμφωνα με τις διατάξεις του Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος, ο οποίος καταρτίζεται από το Διαχειριστή του Συστήματος, εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

Η πρόσβαση των δικαιουμένων στο Σύστημα Μεταφοράς γίνεται με τον πιο οικονομικό, διαφανή και άμεσο τρόπο, χωρίς διακρίσεις μεταξύ των χρηστών, αλλά και μεταξύ των κατηγοριών χρηστών του Συστήματος.

2. Με τον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος Με-

ταφορές ρυθμίζονται ιδίως:

α. Οι προϋποθέσεις για την υποβολή αίτησης πρόσβασης στο Σύστημα και τα απαιτούμενα δικαιολογητικά.

β. Οι ελάχιστες τεχνικές και λειτουργικές προδιαγραφές για την πρόσβαση και τη σύνδεση στο Σύστημα Μεταφοράς των εγκαταστάσεων παραγωγής, του Δικτύου Διανομής και των Διασυνδέσεων, και των Επιλεγόντων Πελάτων.

γ. Η προθεσμία μέσα στην οποία ο Διαχειριστής του Συστήματος Μεταφοράς υποχρεούται να απαντά στις υποβαλλόμενες αιτήσεις και οι συνέπειες της παράλειψης της απάντησης μέσα στην προθεσμία αυτήν.

δ. Τα κριτήρια που εφαρμόζει ο Διαχειριστής του Συστήματος για την κατανομή φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και τη χρήση των Διασυνδέσεων. Για τον καθορισμό των κριτηρίων λαμβάνονται μεταξύ άλλων υπόψη:

αα) Η οικονομική ιεράρχηση, που προκύπτει από την υποβολή προσφορών που διαμορφώνουν την Οριακή Τιμή του Συστήματος. Οι προσφορές πρέπει να αντανακλούν το μεταβλητό κόστος των εγκαταστάσεων παραγωγής που δηλώνονται διαθέσιμες.

ββ) Τα τεχνικά χαρακτηριστικά των διαθέσιμων εγκαταστάσεων παραγωγής και των Διασυνδέσεων και

γγ) Οι τεχνικοί περιορισμοί του Συστήματος Μεταφοράς.

ε. Ο τρόπος, η έκταση, οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους κατά την κατανομή του φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής, ο Διαχειριστής του Συστήματος δίνει προτεραιότητα:

αα) Στις εγκαταστάσεις παραγωγής οι οποίες χρησιμοποιούν ανανεώσιμες πηγές ενέργειας, καθώς και στις εγκαταστάσεις συμπαραγωγής, σύμφωνα με το άρθρο 35.

ββ) Σε εγκαταστάσεις παραγωγής οι οποίες χρησιμοποιούν εγχώριες πηγές πρωτογενούς ενέργειας και μέχρι ποσοστού 15% της συνολικής ποσότητας πρωτογενούς ενέργειας που είναι αναγκαία για την παραγωγή της ηλεκτρικής ενέργειας που καταναλώνεται στην ελληνική επικράτεια κατά τη διάρκεια ενός (1) ημερολογιακού έτους.

στ. Οι προϋποθέσεις και η διαδικασία επιβολής κυρώσεων και κινήτρων από το Διαχειριστή για τη διατήρηση ασφαλών περιθωρίων προσφορών ισχύος.

ζ. Κάθε άλλη λεπτομέρεια απαραίτητη για τη ρύθμιση του τρόπου Διαχείρισης του Συστήματος.

Άρθρο 20

Κώδικας Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας καθορίζονται οι τεχνικοί και οι οικονομικοί κανόνες που διέπουν τις εμπορικές συμφωνίες μεταξύ του Διαχειριστή του Συστήματος και των κατόχων αδειών, αποκλειστικότητας της κυριότητας του Συστήματος, παραγωγής, προμήθειας και αποκλειστικότητας της κυριότητας και διαχείρισης του Δικτύου. Ο Κώδικας εκπονείται από το Διαχειριστή του Συστήματος, εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε. και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

2. Με τον Κώδικα Συναλλαγών Ηλεκτρικής Ενέργειας ρυθμίζονται ιδίως:

α. Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι κατανομής φορτίου στις διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής και στις Διασυνδέσεις, σύμφωνα με τα κριτήρια που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

β. Η μέθοδος υπολογισμού και ο τρόπος μέτρησης της Απόκλισης Παραγωγής-Ζήτησης σε δεδομένη χρο-

νική περίοδο και οι περιπτώσεις κατά τις οποίες για τον υπολογισμό της λαμβάνονται υπόψη οι απώλειες μεταφοράς, διανομής και άλλες απαραίτητες διορθώσεις.

γ. Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι διευθέτησης από το Διαχειριστή του Συστήματος των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης, μεταξύ των κατόχων αδειας παραγωγής ή προμήθειας. Η διευθέτηση γίνεται στην τιμή που προσδιορίζεται ως Οριακή Τιμή Συστήματος και με όρους που προάγουν τη διαθεσιμότητα των εγκαταστάσεων παραγωγής, ώστε να καλύπτεται από αυτές ολόκληρο το αναμενόμενο φορτίο, για το οποίο έχουν καταρτιστεί συμβάσεις προμήθειας με Πελάτες.

δ. Ο τρόπος, η διαδικασία και οι όροι υπολογισμού της Οριακής Τιμής Συστήματος σε δεδομένη χρονική περίοδο. Για τον υπολογισμό αυτόν δεν λαμβάνεται υπόψη η προσφερθείσα τιμή παραγωγής:

αα) Από εγκαταστάσεις στις οποίες παρέχεται προτεραιότητα κατά τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

ββ) Από εγκαταστάσεις οι οποίες εντάσσονται στο Σύστημα με αποκλειστικό σκοπό να καλύψουν τις ανάγκες του Συστήματος, και

γγ) Από εγκαταστάσεις που εξαιρούνται από τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής Συστήματος για άλλους λόγους, σύμφωνα με όρους και προϋποθέσεις που καθορίζονται στον Κώδικα Συναλλαγών.

ε. Η χρονική περίοδος η οποία λαμβάνεται ως βάση από το Διαχειριστή του Συστήματος για την κατανομή του φορτίου, τον υπολογισμό και τη διευθέτηση των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης και τον υπολογισμό της Οριακής Τιμής του Συστήματος.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ε'

ΔΙΑΝΟΜΗ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ

Άρθρο 21

Η κυριότητα και η διαχείριση του Δικτύου Διανομής Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Μόνο η Δ.Ε.Η. δικαιούται να διαχειρίζεται το Δίκτυο Ηλεκτρικής Ενέργειας, το οποίο της ανήκει κατ' αποκλειστικότητα.

2. Η Δ.Ε.Η. ως κυρία και Διαχειρίτρια του Δικτύου, υποχρεούται να λάβει άδεια αποκλειστικότητας της κυριότητας και διαχείρισης του Δικτύου. Η άδεια χορηγείται από τον Υπουργό Ανάπτυξης ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., σύμφωνα με όσα ορίζονται στον Κανονισμό Αδειών και καλύπτει και κάθε μελλοντική του επέκταση.

Άρθρο 22

Αρμοδιότητες της Διαχειρίτριας του Δικτύου Διανομής

1. Η Δ.Ε.Η. ως Διαχειρίτρια του Δικτύου είναι υπεύθυνη για τη λειτουργία, εκμετάλλευση, συντήρηση και ανάπτυξη του σε όλη την επικράτεια.

2. Επιπλέον η Δ.Ε.Η., ως Διαχειρίτρια του Δικτύου υποχρεούται:

α. Να διασφαλίζει την αξιοπιστία, αποδοτικότητα και ασφάλεια του Δικτύου, λαμβάνοντας παράλληλα τα κατάλληλα μέτρα για την προστασία του περιβάλλοντος.

β. Να αναπτύσσει και διατηρεί ένα τεχνικό έργο, οικονομικά αποδοτικό και συγκροτημένο Δίκτυο.

γ. Να εξασφαλίζει την πρόσβαση στο Δίκτυο στους κατόχους αδειών παραγωγής και προμήθειας και στους Επιλεγόντες Πελάτες, σύμφωνα με τους όρους και τις

προύποθέσεις που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.

δ. Να συνδέει με το Δίκτυο οποιονδήποτε το ζητήσει, σύμφωνα με τους όρους και τις προϋποθέσεις που καθορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.

ε. Να απέχει από κάθε διάκριση μεταξύ των χρηστών ή των κατηγοριών χρηστών του Δικτύου, και ιδίως από διακρίσεις υπέρ των θυγατρικών επιχειρήσεων ή των μετόχων της.

στ. Να συντάσσει καταστάσεις που εγκρίνονται από τη Ρ.Α.Ε., στις οποίες παραθέτει αποκλειστικά για τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά τις εκτιμήσεις της αναφορικά με το δυναμικό παραγωγής που ενδεχομένως θα συνδεθεί με το Δίκτυο, με την ανάγκη διασύνδεσης με το Σύστημα ή με άλλο Δίκτυο Διανομής και με τη ζήτηση της ηλεκτρικής ενέργειας. Οι εκτιμήσεις καλύπτουν ανώτατη χρονική περίοδο δύο (2) ετών. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. καθορίζεται η χρονική περίοδος αυτή και ο τρόπος δημοσίευσης των εκτιμήσεων.

3. Η Διαχειρίστρια του Δικτύου οφείλει να τηρεί τον εμπιστευτικό χαρακτήρα των εμπορικών πληροφοριών, οι οποίες περιέχονται σε γνώση της κατά την εκτέλεση των αρμοδιοτήτων της.

4. Η Διαχειρίστρια του Δικτύου δημοσιεύει κατάλογο των τιμολογίων, τα οποία χρεώνει για τη χρήση του Δικτύου. Στον υπολογισμό των χρεώσεων για τη χρήση του Δικτύου δικαιούται να συμπεριλάβει το σύνολο των εύλογων δαπανών με τις οποίες επιβαρύνθηκε, καθώς και ένα εύλογο κέρδος, προκειμένου να παρέχει τις υπηρεσίες της.

Άρθρο 23

Κώδικας Διαχείρισης του Δικτύου

1. Η διαχείριση του Δικτύου γίνεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου, ο οποίος εκπονείται από τη Δ.Ε.Η. ως Διαχειρίστρια του Δικτύου, εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε. και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Η πρόσβαση των δικαιουμένων στο Δίκτυο γίνεται κατά τον πλέον οικονομικό, διαφανή και άμεσο τρόπο, χωρίς διακρίσεις μεταξύ των χρηστών, αλλά και των κατηγοριών χρηστών, του Δικτύου.

2. Με τον Κώδικα Διανομής ρυθμίζονται ιδίως:

α) Οι τεχνικές προδιαγραφές όσον αφορά το σχεδιασμό και τη λειτουργία του εξοπλισμού των Πελατών και των εγκαταστάσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες απαιτούνται για να συνδεθούν με το Δίκτυο.

β) Οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους η Διαχειρίστρια του Δικτύου υποχρεούται να παρέχει πρόσβαση στο Δίκτυο στους κατόχους άδειας παραγωγής ή προμήθειας και στους Επιλέγοντες Πελάτες.

γ) Οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους η Διαχειρίστρια του Δικτύου υποχρεούται να παρέχει σύνδεση στο Δίκτυο σε οποιονδήποτε το ζητήσει.

δ) Το χρονικό διάστημα εντός του οποίου παρέχεται η πρόσβαση ή η σύνδεση, αφού ληφθεί υπόψη ιδίως η δυναμικότητα του Δικτύου και η απαιτούμενη κατασκευή νέων εγκαταστάσεων.

ε) Τα δικαιολογητικά που πρέπει να συνοδεύουν την αίτηση πρόσβασης ή σύνδεσης στο Δίκτυο Διανομής.

στ) Η προθεσμία εντός της οποίας η Δ.Ε.Η. ως Διαχειρίστρια του Δικτύου υποχρεούται να αποφασίζει αιτιολογημένα για τις υποβαλλόμενες αιτήσεις.

ζ) Ο τρόπος και τα κριτήρια υπολογισμού των δαπανών που καταβάλλονται για την παροχή πρόσβασης ή σύνδεσης στο Δίκτυο.

η) Ο τρόπος, η έκταση, οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους διατίθεται στη Δ.Ε.Η. η ηλεκτρική ενέργεια στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 36.

θ) Οι όροι με τους οποίους επιδιώκεται η επίτευξη ανταγωνιστικής αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 1 και 2 του άρθρου 25 και διασφαλίζεται επαρκής, αξιόπιστη και οικονομικά αποδοτική προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας στους Πελάτες.

ι) Κάθε άλλη λεπτομέρεια απαραίτητη για τη ρύθμιση του τρόπου Διαχείρισης του Δικτύου Διανομής.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΣΤ' ΠΡΟΜΗΘΕΙΑ ΗΛΕΚΤΡΙΚΗΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ ΣΕ ΕΠΙΛΕΓΟΝΤΕΣ ΚΑΙ ΜΗ ΕΠΙΛΕΓΟΝΤΕΣ ΠΕΛΑΤΕΣ

Άρθρο 24

Άδεια Προμήθειας Ηλεκτρικής Ενέργειας

1. Η προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας σε Επιλέγοντες Πελάτες και, όσον αφορά τη Δ.Ε.Η. και σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες, επιτρέπεται σε όσους έχει χορηγηθεί άδεια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας ή έχουν νομίμως εξαιρεθεί από την υποχρέωση αυτήν.

2. Η άδεια προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας χορηγείται από τον Υπουργό Ανάπτυξης, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., σύμφωνα με τους ειδικότερους όρους και τις προϋποθέσεις που προβλέπονται στον Κανονισμό Αδειών και εφόσον:

α) Ο υποψήφιος προμηθευτής έχει στην κυριότητα του επαρκές δυναμικό παραγωγής, που είναι εγκατεστημένο σε Χώρα - Μέλος της Ευρωπαϊκής Ένωσης και

β) Ο υποψήφιος προμηθευτής θα προσκομίζει ικανοποιητικές μακροχρόνιες εγγυήσεις αφ' ενός για την εξασφάλιση της αναγκαίας επεδρείας εντός της Ευρωπαϊκής Ένωσης και αφ' ετέρου για τη διαθεσιμότητα της αναγκαίας δυναμικότητας των Συστημάτων μεταφοράς και των διασυνδέσεων για τη μεταφορά της ηλεκτρικής ενέργειας που θα προμηθεύει.

3. Με αποφάσεις του Υπουργού Ανάπτυξης που δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., μπορούν να εξαιρούνται από την υποχρέωση κατοχής άδειας προμήθειας, όσοι προμηθεύουν ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται αποκλειστικά από εγκαταστάσεις παραγωγής, οι οποίες αναφέρονται στις περιπτώσεις των εδαφίων α' και β' της παρ. 1 του άρθρου 10.

4. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε., η οποία δημοσιεύεται όπως ορίζεται στον Κανονισμό Αδειών, διαπιστώνεται η συνδρομή των προϋποθέσεων εξαίρεσης και καθορίζεται ο χρόνος διάρκειάς της.

5. Στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, άδεια προμήθειας χορηγείται αποκλειστικά στη Δ.Ε.Η..

Άρθρο 25

Επιλέγοντες Πελάτες

1. Από τη 19η Φεβρουαρίου 2001, με εξαίρεση τα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, έχουν δικαίωμα να συνάπτουν ελεύθερα συμβάσεις προμήθειας με προμηθευτές ηλεκτρικής ενέργειας:

α) Καταναλωτές οι οποίοι καταναλώνουν κατά σημείο

κατανάλωσης, άνω των 100 Gwh (εκατό γιγαβατώραν) σε ετήσια βάση. Στην ποσότητα αυτήν συμπεριλαμβάνεται και η αυτοπαραγωγή και

β) Καταναλωτές κατά σημείο κατανάλωσης, οι οποίοι αναγνωρίζονται ως Επιλέγοντες Πελάτες με απόφαση της Ρ.Α.Ε. σύμφωνα με τους όρους και τα κριτήρια που ορίζονται με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως. Η απόφαση αυτή αποστέλλεται για δημοσίευση και στην Επίσημη Εφημερίδα των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων.

2. Οι Επιλέγοντες Πελάτες της προηγούμενης παραγράφου (περιπτώσεις α' και β') πρέπει να αντιπροσωπεύουν ποσοστό κατανάλωσης ίσο προς το ποσοστό απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας, το οποίο προσδιορίζεται από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή σύμφωνα με το άρθρο 19 της Οδηγίας 96/92/Ε.Κ. και δημοσιεύεται κάθε έτος στην Επίσημη Εφημερίδα των Ευρωπαϊκών Κοινοτήτων.

3. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και η Διαχειρίστρια του Δικτύου έχουν υποχρέωση να εξασφαλίζουν στους Επιλέγοντες Πελάτες, ύστερα από αίτησή τους, πρόσβαση μέσω ηλεκτρικών γραμμών ή εγκαταστάσεων ή και των δύο, στο Σύστημα και στο Δίκτυο.

Άρθρο 26
Προμήθεια Ηλεκτρικής
Ενέργειας σε Πελάτες από τη Δ.Ε.Η.

1. Η Δ.Ε.Η., μετά από αίτηση Μη Επιλέγοντα Πελάτη, υποχρεούται να του προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια και να προβαίνει ως Διαχειρίστρια του Δικτύου, σε σύνδεση με το Δίκτυο, εφόσον είναι αναγκαίο για την προμήθεια, υπό τον όρο καταβολής του σχετικού τιμήματος. Η προμήθεια διενεργείται σύμφωνα με τους όρους της σύμβασης που ορίζει ο Κώδικας Προμήθειας σε Πελάτες.

2. Η Δ.Ε.Η., μετά από αίτηση Επιλέγοντα Πελάτη άλλου προμηθευτή, υποχρεούται να του προμηθεύει ηλεκτρική ενέργεια.

Για τον καθορισμό του τιμολογίου προμήθειας στην περίπτωση αυτήν, η Δ.Ε.Η. δικαιούται να συνομολογήσει κάθε πρόσθετη επιβάρυνση που προκύπτει από το γεγονός ότι ο Επιλέγων Πελάτης προμηθευόταν ή προμηθεύεται ηλεκτρική ενέργεια από άλλο προμηθευτή.

3. Ο προσδιορισμός της πρόσθετης επιβάρυνσης γίνεται με πράξη της Δ.Ε.Η., κατά τρόπο αντικειμενικό, που δεν επιτρέπει τις διακρίσεις μεταξύ Επιλεγόντων Πελατών.

Άρθρο 27
Κώδικας Προμήθειας σε Πελάτες

1. Με τον Κώδικα Προμήθειας σε Πελάτες καθορίζονται, όσον αφορά την προμήθεια σε Μη Επιλέγοντες Πελάτες, ιδίως:

α. Τα δικαιολογητικά που συνοδεύουν την αίτηση προμήθειας, οι όροι και οι προϋποθέσεις παροχής της ηλεκτρικής ενέργειας και οι όροι που υποχρεωτικώς περιλαμβάνονται στη σχετική σύμβαση.

β. Οι περιπτώσεις που επιτρέπεται να διακόπτεται η προμήθεια, ιδίως όταν ο προμηθευόμενος είναι υπερέμμερος ως προς την καταβολή του τιμήματος.

γ. Οι προδιαγραφές και ο τρόπος δημοσίευσης των υπηρεσιών προμήθειας που παρέχονται από τη Δ.Ε.Η.. Οι προδιαγραφές και ο τρόπος δημοσίευσης μπορούν να διαφέρουν κατά περιοχές.

δ. Ο τρόπος υπολογισμού των δαπανών που θα

καταβάλλουν οι Μη Επιλέγοντες Πελάτες για τη σύνδεση στο Δίκτυο.

ε. Το ελάχιστο ύψος, η διαδικασία προσδιορισμού και καταβολής της αποζημίωσης σε Μη Επιλέγοντα Πελάτη λόγω μη τήρησης των προδιαγραφών προμήθειας και διανομής.

στ. Κάθε λεπτομέρεια για τη διενέργεια της προμήθειας σε Μη Επιλέγοντα Πελάτη.

2. Με τον ίδιο Κώδικα ρυθμίζονται:

Α. Οι όροι, προϋποθέσεις και οι προδιαγραφές των υπηρεσιών προμήθειας που παρέχει η Δ.Ε.Η. σε Επιλέγοντες Πελάτες και

Β. Οι όροι και προδιαγραφές των υπηρεσιών προμήθειας που παρέχουν οι λοιποί κάτοχοι άδειας προμήθειας σε Επιλέγοντες Πελάτες.

3. Ο Κώδικας Προμήθειας σε Πελάτες εκπονείται από τη Ρ.Α.Ε., εγκρίνεται από τον Υπουργό Ανάπτυξης και δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Σ'
ΚΑΝΟΝΙΣΜΟΣ ΑΔΕΙΩΝ - ΤΙΜΟΛΟΓΙΑ -
ΤΗΡΗΣΗ ΛΟΓΑΡΙΑΣΜΩΝ

Άρθρο 28
Κανονισμός Αδειών

1. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε., θεσπίζεται Κανονισμός Αδειών. Με τον Κανονισμό αυτόν ρυθμίζονται:

Α) Το περιεχόμενο της αίτησης, τα υποβαλλόμενα δικαιολογητικά και στοιχεία για τη χορήγηση των αδειών παραγωγής, αποκλειστικότητας της κυριότητας του Συστήματος, διαχείρισης του Συστήματος, αποκλειστικότητας της κυριότητας και διαχείρισης του Δικτύου και προμήθειας ηλεκτρικής ενέργειας και οι ειδικότεροι όροι και προϋποθέσεις χορηγήσεώς τους.

Οι ειδικότεροι όροι και οι προϋποθέσεις αναφέρονται ιδίως:

α) Στην εθνική ασφάλεια, για την προστασία της οποίας μπορεί να προβλέπεται η προηγούμενη διατύπωση σύμφωνης γνώμης για την έκδοση των αδειών ή την επέκτασή ή την τροποποίησή τους, από τις αρμόδιες αρχές.

β) Στην ασφάλεια και την προστασία του Συστήματος, του Δικτύου, των εγκαταστάσεων παραγωγής και του συνδεδεμένου εξοπλισμού.

γ) Στην προστασία του περιβάλλοντος.

δ) Στην αποδοτική παραγωγή και χρήση της ηλεκτρικής ενέργειας.

ε) Στην κατασκευή και λειτουργία νέων εγκαταστάσεων παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας περιλαμβανομένων όρων και προϋποθέσεων που αφορούν την πρωτογενή πηγή ενέργειας που χρησιμοποιούν.

στ) Στα ιδιαίτερα χαρακτηριστικά του αιτούντος, όπως είναι οι τεχνικές, οικονομικές και χρηματοοικονομικές δυνατότητές τους.

ζ) Στις υποχρεώσεις παροχής υπηρεσιών κοινής ωφελείας.

η) Στην υλοποίηση του μακροχρόνιου ενεργειακού σχεδιασμού της Χώρας, και

θ) Στην προστασία των καταναλωτών με στόχο την επίτευξη των μικρότερων δυνατών τιμών.

Β) Ειδικώς, προκειμένου για υδροηλεκτρικά έργα, η άδεια παραγωγής θα χορηγείται σε κάθε περίπτωση μόνο εφόσον αυτά εντάσσονται σε έναν ολοκληρωμένο σχεδιασμό ανάπτυξης και ενεργειακής διαχείρισης του υδάτινου δυναμικού της οικείας υδρολογικής λεκάνης

σύμφωνα με τις διατάξεις του ν.1739/1987 (ΦΕΚ 201 Α/ 20.11.1987) όπως ισχύει.

Γ) Ο τρόπος δημοσίευσης της αίτησης, τα πρόσωπα που μπορεί να υποβάλλουν αντιρρήσεις και η διαδικασία υποβολής της. Για τις αντιρρήσεις αυτές αποφασίζει ο Υπουργός Ανάπτυξης ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε..

Δ) Οι όροι, οι προϋποθέσεις και οι περιορισμοί άσκησης των δικαιωμάτων που παρέχονται με την άδεια.

Ε) Ο τρόπος και η διαδικασία ελέγχου από τη Ρ.Α.Ε., της άσκησης των δικαιωμάτων που παρέχει η άδεια.

ΣΤ) Οι όροι, οι προϋποθέσεις και η διαδικασία τροποποίησης και επεκτάσεως των αδειών, και προκειμένου για τις άδειες παραγωγής και προμήθειας, οι όροι, οι προϋποθέσεις και η διαδικασία ανακλήσεώς τους.

Ζ) Κάθε άλλη λεπτομέρεια αναγκαία για την εφαρμογή των άρθρων 9,10,11,12,17,20 και 22 του νόμου αυτού.

2. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Ανάπτυξης καθορίζεται το τέλος για την έκδοση, τροποποίηση ή επέκταση των αδειών και τα ετήσια τέλη για τη χρήση των αδειών.

3. Με αποφάσεις του Υπουργού Ανάπτυξης, που δημοσιεύονται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, μπορούν να επιβάλλονται στους κατόχους αδειών του νόμου αυτού πρόσθετες υποχρεώσεις:

α) Για να διασφαλίζεται η παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας προκειμένου να κατοχυρώνεται η ασφάλεια του εφοδιασμού, η τακτική παροχή, η ποιότητα, οι τιμές, η προστασία των καταναλωτών και η προστασία του περιβάλλοντος, στο πλαίσιο μακροπρόθεσμου ενεργειακού σχεδιασμού. Στις υποχρεώσεις αυτές ενδεικτικά περιλαμβάνονται η ενιαία τιμολόγηση στο σύνολο της χώρας για ορισμένες κατηγορίες πελατών ηλεκτρικής ενέργειας, καθώς και ειδικά τιμολόγια ή όροι για κατηγορίες ή περιπτώσεις πελατών που χρήζουν ιδιαίτερης μεταχείρισης. Οι υποχρεώσεις αυτές πρέπει να ορίζονται σαφώς, να είναι διαφανείς, αμερόληπτες και επαληθεύσιμες.

β) Για να αντιμετωπίζονται περιπτώσεις πολέμου ή επιστράτευσης ή ανάγκες της άμυνας της χώρας ή επίγινουσα κοινωνική ανάγκη από θεομηνία ή ανάγκη που μπορεί να θέσει σε κίνδυνο τη δημόσια υγεία.

4. Η Ρ.Α.Ε. παρακολουθεί και ελέγχει τη συμμόρφωση των κατόχων αδειών με τους ανωτέρω όρους. Ο όροι αυτοί θεωρούνται όροι των αδειών που έχουν ήδη χορηγηθεί ή χορηγούνται μετά την έναρξη ισχύος των αποφάσεων της προηγούμενης παραγράφου.

Άρθρο 29

Γενικά τιμολόγια και διατάξεις χρέωσης

1. Τα τιμολόγια με βάση τα οποία, οι κάτοχοι άδειας εισπράττουν τίμημα ή τέλος ή οποιαδήποτε αντιστάθμιση για την παροχή των υπηρεσιών τους, με εξαίρεση τα τιμολόγια προμήθειας σε Επιλεγμένους Πελάτες, δεν ισχύουν εάν δεν εγκριθούν προηγουμένως από τον Υπουργό Ανάπτυξης, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε..

2. Κατά την έγκριση των τιμολογίων πέραν ενός εύλογου κέρδους, λαμβάνονται υπόψη ιδίως:

α) Οι δαπάνες για την παραγωγή ή αγορά ηλεκτρικής ενέργειας.

β) Οι δαπάνες για μισθούς, ημερομίσθια και συναφή έξοδα.

γ) Τα λοιπά λειτουργικά έξοδα, φόροι και δασμοί.

δ) Η απόσβεση των επενδύσεων.

ε) Η απόδοση του επενδεδυμένου κεφαλαίου, λαμβανομένου υπόψη του επιχειρηματικού κινδύνου και του κόστους κεφαλαίου αντίστοιχων δραστηριοτήτων.

στ) Οι δαπάνες για τη συμμόρφωση με τις υποχρεώσεις που επιβάλλονται για την παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας και οι οποίες θα κατανοούνται στο σύνολο της κατανάλωσης συμπεριλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών.

ζ) Οι δαπάνες για τις υποχρεώσεις που αναλήφθηκαν ή εγγυήσεις λειτουργίας που χορηγήθηκαν, πριν από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού και οι οποίες θα κατανοούνται στο σύνολο της κατανάλωσης συμπεριλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών.

3. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, ύστερα από γνώμη της Ρ.Α.Ε. οι κάτοχοι άδειας, στα πλαίσια της γενικής υποχρέωσής τους προς παροχή υπηρεσιών κοινής ωφέλειας, μπορεί να υποχρεωθούν να διαφοροποιούν για ομάδες Καταναλωτών τα τιμολόγια τους, με την προϋπόθεση ότι διασφαλίζεται:

α) η δυνατότητα κάλυψης των συνολικών δαπανών για κάθε κάτοχο άδειας, όπως αυτές ορίζονται στην παρ. 2 ανωτέρω, και

β) όσον αφορά τη Δ.Ε.Η., η μη ύπαρξη επιδοτήσεων μεταξύ Επιλεγόντων και Μη Επιλεγόντων Πελατών.

Άρθρο 30

Τήρηση λογαριασμών από κατόχους αδειών

1. Οι κάτοχοι αδειών υποχρεούνται να τηρούν ετήσιους λογαριασμούς. Κάτοχοι αδειών, οι οποίοι δεν υποχρεούνται από τις ισχύουσες διατάξεις να δημοσιεύουν τους ετήσιους λογαριασμούς τους, σφείλουν να τηρούν στα γραφεία της έδρας τους αντίγραφα των λογαριασμών στη διάθεση του κοινού.

2. Οι ολοκληρωμένες Ηλεκτρικές Επιχειρήσεις τηρούν χωριστούς λογαριασμούς κατά κλάδο παραγωγής, μεταφοράς και διανομής ηλεκτρικής ενέργειας και, όπου χρειάζεται, σε ενοποιημένη βάση για τους άλλους κλάδους εκτός του τομέα της ηλεκτρικής ενέργειας, όπως ακριβώς θα έπρατταν εάν οι εν λόγω δραστηριότητες ασκούνταν από διαφορετικές επιχειρήσεις, προκειμένου να αποφεύγονται οι διακρίσεις, οι διαστουρούμενες επιχορηγήσεις και οι στρεβλώσεις του ανταγωνισμού. Σε παράρτημα των λογαριασμών τους περιλαμβάνουν ισολογισμό και λογαριασμό αποτελεσμάτων χρήσεως για κάθε δραστηριότητα.

3. Οι επιχειρήσεις διευκρινίζουν, στο παράρτημα της προηγούμενης παραγράφου, τους κανόνες κατανομής του ενεργητικού και παθητικού και των δαπανών και εσόδων, τους οποίους εφαρμόζουν για την κατάρτιση των χωριστών λογαριασμών που αναφέρονται στην παράγραφο 2. Οι κανόνες αυτοί μπορούν να τροποποιούνται σε εξαιρετικές περιπτώσεις μόνο μετά από έγκριση της Ρ.Α.Ε., επισημαίνονται στο παράρτημα και αιτιολογούνται.

4. Οι σημαντικές πράξεις που έχουν πραγματοποιηθεί με τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις ή με τις συγγενείς επιχειρήσεις ή με τις επιχειρήσεις που ανήκουν στους ίδιους μετόχους, παρατίθενται στο παράρτημα των ετήσιων λογαριασμών.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Η'

ΚΑΝΟΝΕΣ ΑΣΦΑΛΕΙΑΣ - ΠΟΙΝΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΕΣ ΚΥΡΩΣΕΙΣ

Άρθρο 31

Κανόνες ασφαλείας

Με προεδρικό διάταγμα, που εκδίδεται με πρόταση των Υπουργών Ανάπτυξης και Υγείας και Πρόνοιας, θεσπίζονται κανόνες προστασίας της ζωής, της υγείας

και της περιουσίας, από κινδύνους που προέρχονται από την παραγωγή, μεταφορά, διανομή και προμήθεια ηλεκτρικής ενέργειας, από τη χρήση της και από την εγκατάσταση, συντήρηση ή χρήση κάθε ηλεκτρικής γραμμής ή εγκατάστασης. Με το ίδιο προεδρικό διάταγμα μπορεί να παρέχεται εξουσιοδότηση στους ανωτέρω Υπουργούς, με απόφασή τους να θεσπίζουν ειδικές προδιαγραφές ή υποχρεώσεις για κατηγορίες ή είδη ηλεκτρικών γραμμών ή εγκαταστάσεων.

Άρθρο 32
Ποινικές κυρώσεις

1. Όποιος με οποιονδήποτε τρόπο παράγει, μεταφέρει, διανέμει ή προμηθεύει, ηλεκτρική ενέργεια χωρίς να έχει σχετικό δικαίωμα, τιμωρείται με φυλάκιση τουλάχιστον έξι (6) μηνών και χρηματική ποινή από πενήντα εκατομμύρια (50.000.000) έως πεντακόσια εκατομμύρια (500.000.000) δραχμές.

2. Το δικαστήριο μπορεί να επιβάλει και τη δήμευση εν όλω ή εν μέρει των εγκαταστάσεων και του εξοπλισμού που χρησιμοποιήθηκαν κατά την τέλεση της παράβασης που τιμωρείται σύμφωνα με την προηγούμενη παράγραφο.

Άρθρο 33
Διοικητικές κυρώσεις

1. Με απόφαση της Ρ.Α.Ε. επιβάλλεται για κάθε παράβαση των διατάξεων του νόμου αυτού ή των κατ' εξουσιοδότησή του εκδιδόμενων κανονιστικών πράξεων, πρόστιμο από πενήντα εκατομμύρια (50.000.000) έως πεντακόσια εκατομμύρια (500.000.000) δραχμές, ανάλογα με τη συχνότητα και τη βαρύτητα της παράβασης. Με αποφάσεις του Υπουργού Ανάπτυξης μπορεί να αναπροσαρμόζεται το κατώτερο και το ανώτερο όριο του προστίμου.

2. Τα επιβαλλόμενα πρόστιμα βεβαιώνονται και εισπράττονται κατά τις διατάξεις του Κ.Ε.Δ.Ε. υπέρ του Δημοσίου. Η επιβολή προστίμων κατά το παρόν άρθρο δεν αποκλείει την επιβολή άλλων κυρώσεων για την ίδια παράβαση που τυχόν προβλέπονται από άλλες διατάξεις.

3. Σε περιπτώσεις συστηματικής και κατ' επανάληψη παράβασης του νομοθετικού πλαισίου και των λοιπών όρων υπό τους οποίους χορηγούνται οι προβλεπόμενες από το νόμο αυτόν άδειες, ο Υπουργός Ανάπτυξης μετά από γνώμη ή πρόταση της Ρ.Α.Ε. μπορεί να ανακαλεί τις άδειες.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Θ'
ΚΥΡΩΣΗ ΣΥΜΒΑΣΗΣ ΓΕΝ.Ο.Π./Δ.Ε.Η. -
ΥΠΟΥΡΓΟΥ ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Άρθρο 34

1. Ιδρύεται νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου με την επωνυμία "Όργανισμός Ασφάλισης Προσωπικού Δ.Ε.Η." (Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η.), το οποίο έχει έδρα στην Αθήνα και σκοπό την υποχρεωτική κοινωνική ασφάλιση του προσωπικού και των συνταξιούχων της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού (Δ.Ε.Η.), όπως αυτή υφίσταται κατά την έναρξη της ισχύος του παρόντος νόμου και των θυγατρικών της εταιρειών, καθώς και των τυχόν διαδόχων της, ως προς την επιχειρηματική δραστηριότητα που αυτή ασκεί, σε περίπτωση μεταβολής με οποιονδήποτε τρόπο της νομικής της μορφής ή της σύνθεσης του μετοχικού της κεφαλαίου, καθώς και του προσωπικού του ίδιου του οργανισμού.

Ο Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. ασκεί την κύρια και την επικουρική ασφάλιση και την ασφάλιση υγείας και πρόνοιας των ασφαλισμένων του όπως αυτή προβλέπεται σύμφωνα με τις ισχύουσες κατά την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού διατάξεις και ιδίως τις διατάξεις των άρθρων 2,3,5,6 και 8 έως 30 του ν. 4491/1966 (ΦΕΚ 1 Α/ 4.1.1966) και του π.δ. 245/1975 (ΦΕΚ 69 Α/15.4.1975), όπως αυτές ισχύουν.

Η εποπτεία του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. ασκείται από τον Υπουργό Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων.

2. Με προεδρικό διάταγμα, που εκδίδεται με πρόταση των Υπουργών Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης, Οικονομικών, Ανάπτυξης και Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων, ρυθμίζονται στο πλαίσιο των επόμενων παραγράφων και της συμφωνίας που περιλαμβάνεται στην παράγραφο 12 του άρθρου αυτού, τα σχετικά με τη σύσταση, την οργάνωση και λειτουργία του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η., καθώς και κάθε αναγκαία λεπτομέρεια.

3. Ο Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. διοικείται από επταμελές Διοικητικό Συμβούλιο στο οποίο μετέχουν δύο εκπροσωπούμενοι ασφαλισμένων και ένας εκπρόσωπος των συνταξιούχων. Σε κάθε περίπτωση η πλειοψηφία των μελών του Διοικητικού Συμβουλίου ορίζεται από τον εποπτεύοντα Υπουργό.

4. Η προβλεπόμενη στο άρθρο 1 της συμφωνίας που κυρώνεται με την παράγραφο 12 του παρόντος ποσοτική εξέλιξη της αναφερόμενης στο παραπάνω άρθρο περιουσίας θα προσδιορίζεται, από 1.1.1993 και εφεξής, στο πλαίσιο της εν λόγω συμφωνίας, βάσει των ισχύοντων εκάστοτε πινάκων θνησιμότητας, τηρουμένων των αρχών, της μεθοδολογίας και των παραδοχών της μελέτης που μνημονεύεται στην παραπάνω συμφωνία. Ο εν λόγω προσδιορισμός θα γίνεται και κατά τη διαφορά των παροχών (κύριας και επικουρικής σύνταξης, εφάπαξ βοηθημάτων κ.λπ.) μείον τις αντίστοιχες εισφορές εργαζομένων, εργοδότη και Κράτους. Η ετήσια απόδοση θα υπολογίζεται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην εν λόγω μελέτη.

5. Το Δημόσιο θα μεταβιβάζει στον Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. ποσοστό του προϊόντος από τη διάθεση μετοχών της Δ.Ε.Η. σε τρίτους, της τάξης του 20% για το πρώτο 25% του μετοχικού κεφαλαίου και της τάξης του 15% για το υπόλοιπο.

6. Πόροι του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. είναι αφ' ενός μεν οι προβλεπόμενοι κατά την ισχύουσα νομοθεσία πόροι της Δ.Ε.Η. ως ασφαλιστικού φορέα του προσωπικού της, αφ' ετέρου δε οι καταβολές του Κράτους που εγγράφονται στον εκάστοτε Κρατικό Προϋπολογισμό, όπως προβλέπεται στα άρθρα 5 και 6 της συμφωνίας που περιλαμβάνεται στην παράγραφο 12 του άρθρου αυτού, καθώς και τα ειδικότερα έσοδα που αναφέρονται στο άρθρο 8 της παραπάνω συμφωνίας.

7. Οι οργανικές θέσεις του προσωπικού του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. η σύσταση των οποίων γίνεται ειδικά για την περίπτωση αυτή με το προεδρικό διάταγμα της παραγράφου 2, καλύπτονται κατά προτεραιότητα με αποσπάσεις των υπαλλήλων της Δ.Ε.Η. οι οποίοι κατά την ισχύ του παρόντος νόμου υπηρετούν στη Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού της Δ.Ε.Η.. Η υπηρεσιακή και μισθολογική κατάσταση των υπαλλήλων αυτών, διέπεται από τον ισχύοντα εκάστοτε κανονισμό κατάστασης προσωπικού Δ.Ε.Η. και το ισχύον εκάστοτε μισθολόγιο. Έως ότου οργανωθούν και στελεχωθούν οι υπηρεσίες του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η., η διεκπεραίωση των εργασιών γίνεται από τη Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού Δ.Ε.Η..

8. Με κοινές αποφάσεις των Υπουργών Οικονομικών, Ανάπτυξης και Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων

καθορίζεται η ημερομηνία έναρξης της λειτουργίας του Διοικητικού Συμβουλίου και των υπηρεσιών του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η.

9. Με κοινή απόφαση των Υπουργών Εσωτερικών, Δημόσιας Διοίκησης και Αποκέντρωσης, Οικονομικών και Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων, μετά από πρόταση του Διοικητικού Συμβουλίου του Οργανισμού, εκδίδεται ο Κανονισμός που καθορίζει τη διάρθρωση των υπηρεσιών του Οργανισμού, τις αρμοδιότητές τους και τις θέσεις του κάθε είδους προσωπικού, σύμφωνα με την υφιστάμενη οργάνωση της Διεύθυνσης Ασφάλισης Προσωπικού της Δ.Ε.Η.

Με ίδιες αποφάσεις εκδίδεται ο Κανονισμός Ασφάλισης, σύμφωνα με τον ισχύοντα κατά την έκδοση του παρόντος Κανονισμού (ΦΕΚ 118 Β'/18.8.1966) ρυθμίζεται κάθε αναγκαία λεπτομέρεια.

10. Με το προεδρικό διάταγμα της παραγράφου 2 μπορεί να παρέχεται υπεξουσιοδότηση για τη ρύθμιση ειδικότερων ζητημάτων που έχουν τεχνικό και λεπτομερειακό χαρακτήρα στους αρμόδιους κατά περίπτωση Υπουργούς ή στο Διοικητικό Συμβούλιο του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η.

11. Η Δ.Ε.Η. με απόφαση του Διοικητικού της Συμβουλίου παραχωρεί στον Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η. στελώς και χωρίς αντάλλαγμα την κυριότητα των κτιρίων, των οχημάτων, των επίπλων και εξοπλισμών των παιδικών σταθμών, των πολυκατοικιών, των κατοικηνώσεων και των λοιπών εγκαταστάσεων που χρησιμοποιεί κατά τη δημοσίευση του παρόντος νόμου η Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού της Δ.Ε.Η.. Οι δαπάνες συντήρησης και ανανέωσης βαρύνουν τον Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η..

12. Κυρώνεται η συμφωνία που υπεγράφη στις 30 Ιουλίου 1999 μεταξύ του Υπουργού Ανάπτυξης και της ΓΕΝ.Ο.Π.-Δ.Ε.Η., που προσυπέγραψε και απεδέχθη η Πανελλήνια Ομοσπονδία Συνταξιούχων Δ.Ε.Η. και η οποία έχει ως εξής:

Ήμερα, 30 Ιουλίου 1999, στην Αθήνα, μεταξύ του Υπουργού Ανάπτυξης κ. Ευάγγελου Βενιζέλου που ενεργεί εν προκειμένω και εκ μέρους των Υπουργών Οικονομικών και Εργασίας και Κοινωνικών Ασφαλίσεων και της ΓΕΝ.Ο.Π. - Δ.Ε.Η. που εκπροσωπείται από τον Πρόεδρο του Δ.Σ. Ν. Ξεάρχου, τον Γενικό Γραμματέα Α. Ματαράδη και τον Οργανωτικό Γραμματέα Ρ. Ρίζο, για την αρστική επίλυση του ασφαλιστικού ζητήματος της Δ.Ε.Η. και στη συνέχεια των όσων αναφέρονται στην εισηγητική έκθεση του ν. 2593/1998, συμφωνούνται τα εξής:

1. Από τη λειτουργία του Ασφαλιστικού Φορέα της Δ.Ε.Η. βάσει του ν. 4491/1966 και ειδικότερα του άρθρου 7 παρ. 2 έχει σχηματιστεί περιουσία αυτού του φορέα ενσωματωμένη στην περιουσία της Δ.Ε.Η., η οποία είχε την πλήρη και αποκλειστική διαχείριση των πόρων του Φορέα στο πλαίσιο της κατά τις ανωτέρω διατάξεις ιδιότητάς της ως Ασφαλιστή του προσωπικού της (βλ. και την 98/96 απόφαση Δ.Σ./Δ.Ε.Η.).

Η εν λόγω περιουσία προσδιορίστηκε ποσοτικά για την 31.12.1992 με την αναλογιστική μελέτη που συντάχθηκε από τις εταιρίες WYATT και PRUDENTIAL και κατατέθηκε στο ΥΠ.Ε.Κ.Α. το 1995, η δε ποσοτική της εξέλιξη στο μέλλον θα προσδιορίζεται για τακτές ημερομηνίες, με έναρξη την 31.12.1998, με μελέτες επικαιροποίησής της που θα βασίζονται στις ίδιες αρχές, μεθοδολογία και παραδοχές της ως άνω μελέτης WYATT - PRUDENTIAL.

2. Το Κράτος αναγνωρίζει πλήρως τις υποχρεώσεις της Δ.Ε.Η. προς τον ασφαλιστικό της φορέα, έναντι της προσφερόμενης ενσωματωμένης περιουσίας, και υποκαθιστά τη Δ.Ε.Η. σε όλες τις ασφαλιστικές υπο-

χρεώσεις της προς τους εργαζομένους και συνταξιούχους της. Προς τούτο το Κράτος αναλαμβάνει την πλήρη κάλυψη, με τις αναγκαίες καταβολές, όπως προβλέπεται στην παράγραφο β, όλων των αναγκών του νέου Ασφαλιστικού Φορέα Προσωπικού Δ.Ε.Η. (Ν.Π.Δ.Δ.), καθώς και των εν γένει υποχρεώσεων του.

Ειδικότερα οι υποχρεώσεις που αναλαμβάνει εν προκειμένω το Κράτος αποτελούν αντιπροσώχες έναντι της περιουσίας του Ασφαλιστικού Φορέα, κατά τα αναφερόμενα στην παρ. 1, με την οποία περιουσία αυξάνεται η περιουσία της Δ.Ε.Η. και ουσιαστικά του Κράτους, ως ιδιοκτήτη της επεξεργασίας.

3. Εν όψει της υποχρεωτικής απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας της χώρας σε εφαρμογή της οδηγίας 96/92 της Ευρωπαϊκής Ένωσης, η Δ.Ε.Η. θα υποχρεωθεί στο ν. 2414/1996 και θα μετατραπεί σε ανώνυμη εταιρεία με συνέπεια να καθίσταται πλέον αναγκαίος ο διαχωρισμός του σημερινού νομικού προσώπου της Δ.Ε.Η. απ' ενός μεν σε νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου, που αναπτύσσει την επιχειρηματική δραστηριότητα στο χώρο της ηλεκτρικής ενέργειας με τη μορφή ανώνυμης εταιρείας, απ' ετέρου σε ένα νομικό πρόσωπο δημοσίου δικαίου που θα εξακολουθεί να λειτουργεί ως ασφαλιστικός φορέας του προσωπικού της Δ.Ε.Η..

Είναι άλλωστε γνωστό ότι κατά το Σύνταγμα και τη σχετική νομολογία του Συμβουλίου της Επικρατείας δεν είναι θεμιτό να εκτελείται έργο υποχρεωτικής κοινωνικής ασφάλισης από ανώνυμη εταιρεία ή άλλο νομικό πρόσωπο ιδιωτικού δικαίου.

4. Πέραν τούτου είναι φανερό ότι η δραστηριοποίηση της Δ.Ε.Η. στα πλαίσια της απελευθέρωσης της αγοράς ηλεκτρικής ενέργειας με ανταγωνιστικούς όρους, η χρηματοοικονομική της κάλυψη και η επιχειρηματική της ανάπτυξη, οδηγούν στην παρούσα ρύθμιση, ως την προσηφορότερη λύση.

5. Έτσι για τους παραπάνω λόγους το Ν.Π.Δ.Δ. - Ασφαλιστής Δ.Ε.Η., διαχωρίζεται από τη Δ.Ε.Η. Επιχείρηση Α.Ε. και δημιουργείται ένα Ν.Π.Δ.Δ. (Δ.Ε.Η. - Ασφαλιστής).

Ο νέος ασφαλιστικός φορέας θα καλύψει, θα εξασφαλίσει και θα προστατεύσει, εις το ακέραιο, όλες τις κάθε είδους ασφαλιστικές παροχές και υποχρεώσεις του ασφαλιστικού φορέα της Δ.Ε.Η., σε συνδυασμό με τα αναφερόμενα στις παραγράφους 1 και 2 του παρόντος, καθώς και με το άρθρο 35 του ν. 4491/1966 κατ' ελάχιστο στο επίπεδο και την έκταση που προβλέπεται στην Επιστολή. Επίσης θα προβλεφθεί η κάλυψη για την αντιμετώπιση εκτάκτων γεγονότων που θα δημιουργούν έκτακτες ασφαλιστικές υποχρεώσεις (π.χ. εθελουσία έξοδος προσωπικού κ.λπ.).

6. Οι καταβολές του Κράτους (παρ. 2) συνιστούν πάγιο πόρο του Νέου Ασφαλιστικού Φορέα Προσωπικού Δ.Ε.Η. (Ν.Π.Δ.Δ.), ο οποίος θα αναφέρεται ιδιαίτερα στο οικείο άρθρο του καταστατικού του (Πόροι Φορέα).

Οι καταβολές αυτές θα εγγράφονται στον εκάστοτε Κρατικό Προϋπολογισμό, στην εισηγητική έκθεση του οποίου θα γίνεται σημείωση ότι η εγγραφή αυτή γίνεται έναντι της κατά τα ανωτέρω περιουσίας (αντιπροσώχ) του Φορέα. Πιο συγκεκριμένα: Στον εκάστοτε Κρατικό Προϋπολογισμό θα αναγράφεται το προϋπολογιζόμενο ποσό της διαφοράς εσόδων μείον παροχές, το οποίο θα χρησιμοποιείται για τη χρηματοδότηση του φορέα. Για το ανωτέρω ποσό θα γίνεται στην εισηγητική έκθεση σημείωση, ότι γράφεται στον Κρατικό Προϋπολογισμό, έναντι της περιουσίας που αναφέρεται στην παράγραφο 1 του παρόντος σε συνάρτηση με τις Κεφαλαιακές και άλλες ενισχύσεις του Ν.Π.Δ.Δ. - ασφαλιστικού φορέα

του προσωπικού της Δ.Ε.Η..

7. Η διαχείριση αυτού του ασφαλιστικού φορέα, η καταβολή των ασφαλιστικών παροχών, η κάλυψη της υγειονομικής περιθαλψής και των συμφωνημένων με Ε.Σ.Σ.Ε. κοινωνικών παροχών, θα διενεργείται λόγω εμπειρίας κατά προτεραιότητα από προσωπικό που σήμερα υπηρετεί στη Δ.Α.Π., που θα διέπεται από ταυτόσημο μισθολόγιο και ΚΚΠ με αυτό του προσωπικού της Δ.Ε.Η..

8. Με σκοπό την κατά το δυνατό μικρότερη επιβάρυνση του Κρατικού Προϋπολογισμού, με νομοθετική ρύθμιση πριν την 19.2.2001, το περιεχόμενο της οποίας θα συμφωνηθεί με τη Γ.Ε.Ν.Ο.Π./Δ.Ε.Η., θα προβλεφθούν και ειδικότερα έσοδα, όπως ειδικό τέλος διοδίων στις γραμμές μεταφοράς, ανάκτηση ανενεργών επενδύσεων κ.λπ.. Υπογραμμίζεται ότι σε καμία περίπτωση δεν θα αυξηθούν οι σήμερα καταβαλλόμενες ασφαλιστικές εισφορές εργαζομένων και συνταξιούχων.

9. Όλα τα παραπάνω σημεία θα αποτυπωθούν, σε συνεννόηση με τη Γ.Ε.Ν.Ο.Π. - Δ.Ε.Η. και ΠΟΣ - Δ.Ε.Η., σε νομοθετική ρύθμιση - πλαίσιο που θα εισαχθεί για ψήφιση ταυτόχρονα με το νόμο για την απελευθέρωση της αγοράς της ηλεκτρικής ενέργειας, στην εισηγητική έκθεση της οποίας θα περιληφθεί αυτούσια και η παρούσα συμφωνία.

Ρητό επίσης θα αναφερθεί ότι μέχρι τη σύσταση και λειτουργία του νέου Φορέα θα ισχύει εξ ολοκλήρου το σημερινό ασφαλιστικό καθεστώς για τους ασφαλισμένους της Δ.Ε.Η.·

13. Η θητεία των μελών του Συμβουλίου Ασφάλισης Προσωπικού της Δ.Ε.Η. που λειτουργεί σήμερα στη Διεύθυνση Ασφάλισης Προσωπικού Δ.Ε.Η., σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 4 του ν. 4491/1966, όπως αυτές ισχύουν, παρατείνεται μέχρι την έναρξη λειτουργίας του Διοικητικού Συμβουλίου του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η.. Στην περίπτωση που οι εκλογές, που προβλέπονται από τις οικείες διατάξεις για την ανάδειξη εκπροσώπων ασφαλισμένων και συνταξιούχων στο Συμβούλιο Ασφάλισης Προσωπικού, πραγματοποιηθούν πριν από τη συγκρότηση και έναρξη λειτουργίας του Δ.Σ. του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η., όσοι εκλεγούν ως μέλη του Συμβουλίου Ασφάλισης Προσωπικού θα είναι μέλη του νέου Δ.Σ. του Ο.Α.Π.-Δ.Ε.Η., σύμφωνα με την παράγραφο 3 του παρόντος άρθρου, ως εκπρόσωποι των ασφαλισμένων και των συνταξιούχων κατά την πρώτη θητεία του Δ.Σ..

ΚΕΦΑΛΑΙΟ Ι' **ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ ΚΑΙ ΠΑΡΑΓΩΓΗ ΑΠΟ** **ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ ΠΗΓΕΣ ΕΝΕΡΓΕΙΑΣ (Α.Π.Ε.)**

Άρθρο 35

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να δίνει προτεραιότητα κατά την κατανομή του φορτίου:

(α) Σε διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής στις οποίες η ηλεκτρική ενέργεια παράγεται από Α.Π.Ε., εγκατεστημένης ηλεκτρικής ισχύος μέχρι 50 ΜWe και στην περίπτωση υδροηλεκτρικών μονάδων μέχρι 10 ΜWe.

(β) Σε διαθέσιμες εγκαταστάσεις παραγωγής στις οποίες η ηλεκτρική ενέργεια παράγεται μέσω συμπαραγωγής. Το δικαίωμα προτεραιότητας ισχύει για εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ισχύος μέχρι 35 ΜWe.

2. Το δικαίωμα προτεραιότητας ισχύει και για το πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας αυτοπαραγωγών, εφόσον η ηλεκτρική ενέργεια παράγεται από Α.Π.Ε. κατά τα οριζόμενα στο εδάφιο (α) της προηγούμενης παραγράφου, ή μέσω συμπαραγωγής. Στην περίπτωση που

ο αυτοπαραγωγός παράγει ηλεκτρική ενέργεια μέσω συμπαραγωγής, το δικαίωμα προτεραιότητας ισχύει για εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ισχύος μέχρι 50 ΜWe.

3. Ο τρόπος, η έκταση, οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους ο Διαχειριστής του Συστήματος δίνει προτεραιότητα στις εγκαταστάσεις παραγωγής των προηγούμενων παραγράφων 1 και 2 ορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Συστήματος.

Άρθρο 36

1. Στα μη διασυνδεδεμένα Νησιά, η Δ.Ε.Η., ως Διαχειριστής του Δικτύου και αποκλειστικός προμηθευτής ηλεκτρικής ενέργειας, υποχρεούται να απορροφά την ηλεκτρική ενέργεια που παράγεται από Α.Π.Ε., καθώς και το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας αυτοπαραγωγού, εφόσον αυτό παράγεται από Α.Π.Ε. ή μέσω συμπαραγωγής.

2. Η Δ.Ε.Η. δεν έχει την παραπάνω υποχρέωση αν υπάρχει πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας από αυτοπαραγωγή και με αιτιολογημένη απόφαση της Δ.Ε.Η., η οποία τελεί υπό την έγκριση της Ρ.Α.Ε., διαπιστώνεται ότι οι τοπικές συνθήκες δεν επιτρέπουν τη διάθεση της στην κατανάλωση.

3. Ο τρόπος, η έκταση, οι όροι και οι προϋποθέσεις σύμφωνα με τους οποίους ο Διαχειριστής του Δικτύου απορροφά την ενέργεια των εγκαταστάσεων παραγωγής της προηγούμενης παραγράφου 1 ορίζονται στον Κώδικα Διαχείρισης του Δικτύου.

Άρθρο 37

1. Για το σκοπό των προηγούμενων άρθρων 35 και 36, ο Διαχειριστής του Συστήματος, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής συνδέονται στο Σύστημα, απευθείας ή μέσω του Δικτύου, ή ο Διαχειριστής του Δικτύου, εφόσον οι εγκαταστάσεις παραγωγής συνδέονται στο Δίκτυο, συνάπτουν, κατά τα οριζόμενα στους Κώδικες Διαχείρισης του Συστήματος και του Δικτύου, σύμβαση με τον κάτοχο της αντίστοιχης άδειας παραγωγής.

2. Η σύμβαση με παραγωγούς που δεν είναι και αυτοπαραγωγοί θα έχει δεκαετή διάρκεια με δυνατότητα ανανέωσης με νέα σύμβαση.

Άρθρο 38

1. Η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφάται στο Σύστημα σύμφωνα με τα προηγούμενα άρθρα 35 και 37 θα γίνεται με βάση τα ακόλουθα:

(α) Για την παραγωγή ή συμπαραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε., οι ακόλουθοι όροι έχουν την κάτωθι έννοια:

Χρέωση Ενέργειας είναι το ποσοστό 90% του σκέλους ενέργειας του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου μέσης τάσης, γενικής χρήσης και,

Χρέωση Ισχύος είναι το ποσοστό 50% του σκέλους ισχύος του ίδιου τιμολογίου.

(β) Για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω συμπαραγωγής, εξαιρουμένης της συμπαραγωγής από Α.Π.Ε., οι ακόλουθοι όροι έχουν την κάτωθι έννοια:

Χρέωση Ενέργειας είναι το ποσοστό 70% του σκέλους ενέργειας του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου μέσης τάσης γενικής χρήσης ή υψηλής τάσης.

Χρέωση Ισχύος είναι το ποσοστό 50% του σκέλους ισχύος του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου μέσης τάσης γενικής χρήσης ή υψηλής τάσης.

2. Τα επίπεδα της χρεωστέας ισχύος των παραγωγών προς τον Διαχειριστή του Συστήματος ή τον Διαχειριστή του Δικτύου ορίζονται για κάθε περίπτωση στην από-

φαση του Υπουργού Βιομηχανίας, Ενέργειας και Τεχνολογίας Αριθ. Δ6/Φ1/ΟΙΚ.8295/19-4/1995 (ΦΕΚ 385 Β/10.5.1995).

3. Για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας αυτοπαραγωγών προβλέπεται μόνο χρέωση ενέργειας υπολογιζόμενη ως ποσοστό του σκέλους ενέργειας του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου γενικής χρήσης και μηνιαίας χρέωσης στη χαμηλή τάση ή γενικής χρήσης στη μέση τάση ή υψηλής τάσης, ανάλογα με το επίπεδο τάσης στο οποίο συνδέεται ο αυτοπαραγωγός στο Σύστημα ή στο δίκτυο.

4. Το ύψος του ποσοστού της προηγούμενης παραγράφου 3 ορίζεται σε 70% για παραγωγή ή συμπαραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. και σε 60% για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από απόβλητα ή μέσω συμπαραγωγής με συμβατικά καύσιμα.

5. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., μπορεί να μεταβάλλονται τα ποσοστά των προηγούμενων παραγράφων του άρθρου αυτού λόγω μεταβολής των στοιχείων του κόστους παραγωγής και διαχείρισης.

6. Για την παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Α.Π.Ε. οι τιμές που καθορίζονται στο άρθρο αυτό καθώς και στο επόμενο θεωρούνται ως μέγιστες. Κατά τη διαδικασία αδειοδότησης νέων εγκαταστάσεων παραγωγής με χρήση Α.Π.Ε. ο Υπουργός Ανάπτυξης μπορεί μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε. να καλεί τους ενδιαφερόμενους να παρέχουν εκπτώσεις επί των μέγιστων τιμών.

7. Κάθε παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας με χρήση Α.Π.Ε. επιβαρύνεται με ειδικό ανταποδοτικό τέλος που καθορίζεται με κοινή απόφαση των Υπουργών Οικονομικών και Ανάπτυξης και αντιστοιχεί σε ποσοστό επί των πωλήσεων της ενέργειας στη Δ.Ε.Η.. Το τέλος αυτό παρακρατείται από τη Δ.Ε.Η. και αποδίδεται στον Ο.Τ.Α. στα όρια του οποίου λειτουργούν οι μονάδες ηλεκτροπαραγωγής για πραγματοποίηση τοπικών έργων ανάπτυξης.

Άρθρο 39

1. Για την τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας που απορροφάται στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά σύμφωνα με τα προηγούμενα άρθρα 36 και 37, προβλέπεται για όλες τις περιπτώσεις μόνο χρέωση ενέργειας υπολογιζόμενη ως ποσοστό του εκάστοτε ισχύοντος τιμολογίου γενικής χρήσης και μηνιαίας χρέωσης στη χαμηλή τάση.

2. Το ύψος του ποσοστού της προηγούμενης παραγράφου ορίζεται σε:

(α) 90% για παραγωγή ή συμπαραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε.,

(β) 70% για το πλεόνασμα ηλεκτρικής ενέργειας αυτοπαραγωγών για παραγωγή από Α.Π.Ε.,

(γ) σε 60% για το πλεόνασμα της ηλεκτρικής ενέργειας αυτοπαραγωγών για παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας μέσω συμπαραγωγής.

3. Σε περίπτωση σύνδεσης Μη Διασυνδεδεμένων Νησιών με το Σύστημα ή το Δίκτυο της ηπειρωτικής χώρας η τιμολόγηση της ηλεκτρικής ενέργειας και οι λοιποί τεχνικοί και οικονομικοί όροι των συμβάσεων πώλησης ηλεκτρικής ενέργειας, οι οποίες θα έχουν ήδη συναφθεί με παραγωγούς ή αυτοπαραγωγούς εγκατεστημένους στα νησιά αυτά, προσαρμόζονται στο καθεστώς που ισχύει για το Σύστημα. Η εφαρμογή των νέων αυτών όρων αρχίζει το αργότερο έξι μήνες από την έναρξη της εμπορικής λειτουργίας της παραπάνω σύνδεσης.

4. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, που εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., μπορεί να μετα-

βάλλονται τα ποσοστά των προηγούμενων παραγράφων του άρθρου αυτού λόγω μεταβολής των στοιχείων του κόστους παραγωγής και διαχείρισης.

Άρθρο 40

1. Ο Διαχειριστής του Συστήματος και ο Διαχειριστής του δικτύου ανακτούν πλήρως τα ποσά που καταβάλλουν στους αντιπροβαλλόμενους σύμφωνα με τα άρθρα 35, 36, 37, 38 και 39 μέσω ειδικού Λογαριασμού τον οποίο διαχειρίζεται ο Διαχειριστής του Συστήματος.

2. Ο Διαχειριστής του Συστήματος υποχρεούται να συστήσει το αργότερο μέχρι την 30ή Απριλίου 2001 τον ειδικό Λογαριασμό της προηγούμενης παραγράφου.

3. Έσοδα του ειδικού Λογαριασμού είναι:

(α) Τα ποσά που καταβάλλουν οι κάτοχοι άδειας παραγωγής και προμήθειας του Συστήματος μέσω της διαδικασίας διευθέτησης των Αποκλίσεων Παραγωγής-Ζήτησης του άρθρου 20, τα οποία αναλογούν στην ισχύ που εντάσσεται κατά προτεραιότητα στο Σύστημα από το Διαχειριστή του Συστήματος κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 35, 37 και 38.

(β) Τα ποσά που καταβάλλει η Δ.Ε.Η. ως αποκλειστικός Προμηθευτής στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά, για την ηλεκτρική ενέργεια που απορροφάται στα συστήματα των νησιών αυτών κατά τα οριζόμενα στα άρθρα 36, 37 και 38. Για τον υπολογισμό του ποσού αυτού ως τιμή Κwh λαμβάνεται το μέσο μεταβλητό κόστος της παραγωγής της Δ.Ε.Η. στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά για κάθε μήνα, το οποίο τελεί υπό την έγκριση της Ρ.Α.Ε..

(γ) Το ειδικό τέλος που καταβάλλεται από κάθε Πελάτη περιλαμβανομένων και των αυτοπαραγωγών, κατ' αναλογία της ηλεκτρικής ενέργειας που αυτός καταναλώνει. Το ανά Κwh ύψος του ειδικού τέλους είναι ενιαίο για όλη την ελληνική επικράτεια και προσδιορίζεται κάθε έτος με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία δημοσιεύεται στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, μετά από πρόταση της Ρ.Α.Ε..

Άρθρο 41

Από τη θέση σε ισχύ του νόμου αυτού καταργούνται το άρθρο 1 παρ.1 εδάφια α' και ε', παρ. 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9, 10 και 11, το άρθρο 2 παρ.1, 2, 3 του ν. 2244/1994 (ΦΕΚ 168 Α/7.10.1994), όπως ισχύει.

ΚΕΦΑΛΑΙΟ ΙΑ' ΜΕΤΑΒΑΤΙΚΕΣ ΔΙΑΤΑΞΕΙΣ ΚΑΙ ΜΕΤΑΤΡΟΠΗ ΤΗΣ Δ.Ε.Η. ΣΕ ΑΝΩΝΥΜΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ

Άρθρο 42 Μεταβατικές διατάξεις

1. Η Δ.Ε.Η. εξακολουθεί να λειτουργεί τις εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας των οποίων είναι κυρία και οι οποίες κατά τη θέση σε ισχύ του νόμου αυτού βρίσκονται σε λειτουργία ή κατασκευάζονται σύμφωνα με τα εγκεκριμένα πενταετή ή δεκαετή αναπτυξιακά προγράμμά της, καθώς και να προμηθεύει τους Πελάτες της και πριν να λάβει την άδεια Προμήθειας που προβλέπεται στο άρθρο 24. Μέχρι τη λειτουργία της Ρ.Α.Ε., η Δ.Ε.Η. κατασκευάζει τις εγκαταστάσεις παραγωγής που είναι αναγκαίες για τη διασφάλιση του ενεργειακού εφοδιασμού στα Μη Διασυνδεδεμένα Νησιά χωρίς τη διαδικασία διαγωνισμού που προβλέπεται στο άρθρο 11 του νόμου αυτού.

Ειδικά για τις μονάδες του προηγούμενου εδαφίου

χορηγείται στη Δ.Ε.Η. εκ του νόμου αυτού ενιαία άδεια Παραγωγής. Με απόφαση του Υπουργού Ανάπτυξης, η οποία εκδίδεται μετά από γνώμη της Ρ.Α.Ε., καθορίζονται τα δικαιώματα και οι περιορισμοί που παρέχονται με αυτή την ενιαία Άδεια Παραγωγής, καθώς και οι λοιποί όροι που απαιτούνται σύμφωνα με το νόμο αυτόν και τον Κανονισμό Αδειών. Η απόφαση αυτή εκδίδεται μέσα σε έξι μήνες από τη δημοσίευση του Κανονισμού Αδειών.

2. Η Δ.Ε.Η. έχει το δικαίωμα λειτουργίας και εκμετάλλευσης του Συστήματος, μέχρι την ημερομηνία που θα ορίζεται στη σχετική Άδεια του Διαχειριστή του Συστήματος, όπως προβλέπεται στο άρθρο 18 παρ. 3 του νόμου αυτού.

3. Η Δ.Ε.Η. έχει τη διαχείριση και εκμετάλλευση του δικτύου και πριν την ημερομηνία που θα ορίζεται στη σχετική Άδεια του Διαχειριστή του δικτύου, η οποία προβλέπεται στο άρθρο 21 παρ. 2.

4. Η εξέλιξη της αδειοδοτικής διαδικασίας κατά το ν. 2244/1994 δεν κωλύεται από τη θέση σε ισχύ του παρόντος νόμου, προκειμένου για εγκαταστάσεις παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας από Α.Π.Ε. ή μέσω συμπαραγωγής για τις οποίες οι σχετικές αιτήσεις υποβάλλονται μέχρι τη δημοσίευση του Κανονισμού Αδειών. Μετά τη δημοσίευση του Κανονισμού Αδειών η συνέχιση της διαδικασίας γίνεται κατά τα προβλεπόμενα στον Κανονισμό αυτόν. Άδειες λειτουργίας που εκδίδονται μέχρι τη δημοσίευση του Κανονισμού Αδειών εξακολουθούν να ισχύουν προσωρινά, αλλά οι κάτοχοί τους υποχρεούνται να υποβάλουν εντός δύο μηνών από τη δημοσίευση του Κανονισμού αίτηση για Άδεια Παραγωγής.

5. Η παρ. 5 του άρθρου 2 του ν. 2244/1994 παραμένει σε ισχύ μέχρι να τεθούν σε ισχύ ο Κώδικας Διαχείρισης του Συστήματος και ο Κώδικας Διαχείρισης του δικτύου.

6. Η παρ. 1 του άρθρου 40 καλύπτει και τις συμβάσεις που έχει συνάψει η Δ.Ε.Η. μέχρι την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού ή συνάπτει στο πλαίσιο εφαρμογής των παραγράφων 2 και 3 του παρόντος άρθρου, με παραγωγούς που παράγουν ηλεκτρική ενέργεια με χρήση Α.Π.Ε. ή μέσω συμπαραγωγής.

Άρθρο 43

Μετατροπή της Δ.Ε.Η. σε ανώνυμη εταιρεία

1. Με προεδρικό διάταγμα, που εκδίδεται μετά από πρόταση των Υπουργών Εθνικής Οικονομίας και Ανάπτυξης, η Δ.Ε.Η. μετατρέπεται σε ανώνυμη εταιρεία που διέπεται από τις διατάξεις του κ.ν. 2190/1920.

2. Με το ίδιο προεδρικό διάταγμα καταρτίζεται συγχρόνως και το Καταστατικό της Δ.Ε.Η. Α.Ε., με το οποίο ρυθμίζονται τα θέματα που αφορούν το μετοχικό κεφάλαιο, την αύξηση και τη μείωση του μετοχικού κεφαλαίου, την έκδοση των μετοχών και των προσωρινών τίτλων, τα δικαιώματα των μετόχων, τη σύγκληση, τη συγκρότηση, τη λειτουργία και τις αρμοδιότητες της Γενικής Συνέλευσης και του Διοικητικού Συμβουλίου, τους ελεγκτές, την εταιρική χρήση, τη διανομή των κερδών, τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, τη λύση και την εκκαθάρισή της, την πρώτη εταιρική χρήση, το πρώτο διοικητικό συμβούλιο, τους, τακτικό και αναπληρωματικό, ελεγκτές, όπως και κάθε άλλο σχετικό θέμα που προβλέπεται από την κείμενη για τις ανώνυμες εταιρίες νομοθεσία.

3. Σε οποιαδήποτε περίπτωση η συμμετοχή του Ελληνικού Δημοσίου στο εκάστοτε μετοχικό κεφάλαιο της εταιρείας δεν μπορεί να είναι κατώτερη του πενήντα

ένα τοις εκατό (51%) των μετά ψήφου μετοχών της εταιρείας μετά την κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου.

4. Οι αιρετοί εκπρόσωποι των εργαζομένων της Δ.Ε.Η. στο Διοικητικό Συμβούλιο της επιχείρησης μπορούν να πραγματοποιούν μία μόνο θητεία. Ως τέτοια θεωρείται και αυτή που διανύθηκε ή άρχισε πριν τη θέση σε ισχύ του παρόντος νόμου.

Άρθρο 44

Λοιπές διατάξεις

1.α. Η πρώτη πρόταση του εδαφίου β' της παραγράφου 5 του άρθρου 11 του Καταστατικού της Δημόσιας Επιχείρησης Αερίου Α.Ε., που έχει ιδρυθεί με την από 25.11.1998 κοινή απόφαση των Υπουργών Εθνικής Οικονομίας και Οικονομικών και Ανάπτυξης (ΦΕΚ 1215 Β' / 27.11.1998), τροποποιείται ως εξής:

β. Σε περίπτωση που εκλείψει για οποιονδήποτε λόγο ο Διευθύνων Σύμβουλος, χρέη Διευθύνοντος Συμβούλου εκτελεί προσωρινά ο Πρόεδρος ή μέλος του Διοικητικού Συμβουλίου που ορίζεται με απόφασή του μέχρι την επιλογή νέου Διευθύνοντος Συμβούλου κατά τα οριζόμενα στο άρθρο 15 του παρόντος καταστατικού.

β. Η παρ. 9 του άρθρου 13 του παραπάνω καταστατικού της Δ.Ε.Π.Α. Α.Ε. αντικαθίσταται ως εξής:

9. Τον πρόεδρο απόντα ή κωλυόμενο αναπληρώνει ο αντιπρόεδρος και αυτόν ο διευθύνων σύμβουλος ή μέλος του διοικητικού συμβουλίου που ορίζεται από αυτό.

2. Οι εισφορές σε είδος των εταιρειών διανομής αερίου ως ιδρυτικών μετόχων των εταιρειών παροχής αερίου εξαιρούνται από το πεδίο εφαρμογής του άρθρου 9 του κ.ν. 2190/1920, όπως ισχύει.

Άρθρο 45

Χρήση φυσικού αερίου για την κίνηση οχημάτων

α) Το άρθρο 6 του ν. 1108/1980 (ΦΕΚ 304 Α') αντικαθίσταται ως εξής:

1. Επιτρέπεται, υπό τις προϋποθέσεις της επόμενης παραγράφου, η χρησιμοποίηση υγραερίου (LPG) ή πεπιεσμένου φυσικού αερίου (CNG) ή άλλου εναλλακτικού καυσίμου φιλικότερου προς το περιβάλλον έναντι των συμβατικών καυσίμων που χρησιμοποιούνται σήμερα (βενζίνη, πετρέλαιο) για την κίνηση αυτοκινήτων οχημάτων.

2. Με αποφάσεις του Υπουργού Μεταφορών και Επικοινωνιών ρυθμίζονται:

α. οι τεχνικές προδιαγραφές του ειδικού εξοπλισμού με τον οποίο καθίσταται δυνατή η χρησιμοποίηση υγραερίου (LPG) ή πεπιεσμένου φυσικού αερίου (CNG) ή άλλου εναλλακτικού καυσίμου για την κίνηση αυτοκινήτων οχημάτων και οι όροι και προϋποθέσεις ελέγχου και ασφαλούς κυκλοφορίας αυτών και

β. οι τεχνικές προδιαγραφές κατασκευής οχημάτων μεταφοράς υγραερίου, πεπιεσμένου φυσικού αερίου, ή άλλων εναλλακτικών καυσίμων προς εξυπηρέτηση των εγκαταστάσεων διανομής του υγραερίου, του πεπιεσμένου φυσικού αερίου ή των άλλων εναλλακτικών καυσίμων και οι όροι και προϋποθέσεις ελέγχου ασφαλούς κυκλοφορίας και λειτουργίας αυτών.

3. Μέχρι την έκδοση των ανωτέρω αποφάσεων, εξαιρούνται από τις διατάξεις:

α. Το π.δ. 219/1981 (ΦΕΚ 64 Α') 'Περί καθορισμού τεχνικών όρων και προϋποθέσεων υγραεριοκίνησης των αυτοκινήτων οχημάτων εν γένει ως και περί των όρων και προϋποθέσεων ελέγχου και ασφαλούς κυκλοφορίας

αυτών. Όπου στο ανωτέρω προεδρικό διάταγμα αναφέρεται το ν.δ. 3100/1954 (ΦΕΚ 254 Α') εννοείται ο ν. 1575/1985 (ΦΕΚ 207 Α').

β. Το π.δ. 389/1982 (ΦΕΚ 71 Α') "Τεχνικές προδιαγραφές για τη μελέτη, κατασκευή, εξοπλισμό και έλεγχο βυποφόρων αυτοκινήτων μεταφοράς υγραερίου", όπως ισχύει.

β) Ο τίτλος και οι παράγραφοι 1 και 2 του άρθρου 1 του ν.δ. 511/1970 (ΦΕΚ 91 Α') αντικαθίστανται ως εξής:

"Περί ιδρύσεως και λειτουργίας πρατηρίων καυσίμων, στάθμων αυτοκινήτων, πλυντηρίων και λιπαντήρων αυτοκινήτων και περί κυκλοφοριακής συνδέσεως εγκαταστάσεων μετά των οδών".

1. Επιτρέπεται η χορήγηση αδειών ίδρυσης και λειτουργίας πρατηρίων καυσίμων, πάσης φύσεως σταθμών αυτοκινήτων, πλυντηρίων και λιπαντήρων αυτοκινήτων σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 2 του παρόντος άρθρου.

2. Με προεδρικά διατάγματα που εκδίδονται με πρόταση των Υπουργών Οικονομικών, Περιβάλλοντος, Χωροταξίας και Δημόσιων Έργων και Μεταφορών και Επικοινωνιών, καθορίζονται τα αρμόδια όργανα, οι όροι και οι προϋποθέσεις ίδρυσης και λειτουργίας πρατηρίων καυσίμων, πάσης φύσεως σταθμών αυτοκινήτων, πλυντηρίων και λιπαντήρων αυτοκινήτων καμένων εντός και εκτός εγκεκριμένων σχεδίων πόλεων, καθώς και οι όροι και προϋποθέσεις για την κυκλοφοριακή σύνδεση των ανωτέρω εγκαταστάσεων ή επιχειρήσεων με εθνικές, επαρχιακές, δημοτικές και κοινοτικές οδούς.

γ) Με απόφαση του Υπουργού Μεταφορών και Επικοινωνιών καθορίζονται τα αρμόδια όργανα, οι όροι και προϋποθέσεις για τη χορήγηση αδειών ίδρυσης και λειτουργίας πρατηρίων πεπεσμένου φυσικού αερίου (CNG) για πιλοτικές εφαρμογές.

δ) Καταργείται η διάταξη του άρθρου 7 του ν. 1108/1980.

Άρθρο 46

Μείωση του Ε.Φ.Κ. στο πετρέλαιο για ηλεκτροπαραγωγή

1.α. Στο πρώτο εδάφιο της παραγράφου 2 του άρθρου 23 του ν. 2127/1993 (ΦΕΚ 48 Α') προστίθεται περίπτωση ε' ως εξής:

ΕΙΔΟΣ	ΚΩΔΙΚΟΣ Σ.Ο.	ΠΟΣΟ ΦΟΡΟΥ ΣΕ ΔΡΑΧΜΕΣ	ΜΟΝΑΔΑ ΕΠΙΒΟΛΗΣ
ε) πετρέλαιο εσωτερικής καύσης (DIESEL) κίνησης που χρησιμοποιείται αποκλειστικά για την παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος	EX 27.10.00.69	41.000	χιλόλιτρο*

β. Η ισχύς της παραγράφου αυτής αρχίζει από 1ης Δεκεμβρίου 1999.

Άρθρο 47
Έναρξη ισχύος

Από την έναρξη ισχύος του νόμου αυτού, καταργείται κάθε γενική ή ειδική διάταξη που αντίκειται στις διατάξεις του. Η ισχύς του νόμου αυτού αρχεται από τη δημοσίευσή του στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως, εκτός εάν ορίζεται διαφορετικά σε επί μέρους διατάξεις.

Παραγγέλλομε τη δημοσίευση του παρόντος στην Εφημερίδα της Κυβερνήσεως και την εκτέλεσή του ως Νόμου του Κράτους.

Αθήνα, 21 Δεκεμβρίου 1999

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΗΣ ΔΗΜΟΚΡΑΤΙΑΣ
ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ ΣΤΕΦΑΝΟΠΟΥΛΟΣ

ΟΙ ΥΠΟΥΡΓΟΙ

ΕΣΩΤΕΡΙΚΩΝ,
ΔΗΜΟΣΙΑΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ
ΚΑΙ ΑΠΟΚΕΝΤΡΩΣΗΣ
Β. ΠΑΠΑΝΔΡΕΟΥ

ΕΘΝΙΚΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΑΣ
ΚΑΙ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ
Γ. ΠΑΠΑΝΤΩΝΙΟΥ

ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ
Ε. ΒΕΝΙΖΕΛΟΣ

ΠΕΡΙΒΑΛΛΟΝΤΟΣ,
ΧΩΡΟΤΑΞΙΑΣ ΚΑΙ
ΔΗΜΟΣΙΩΝ ΕΡΓΩΝ
Κ. ΛΑΛΙΩΤΗΣ

ΕΡΓΑΣΙΑΣ ΚΑΙ
ΚΟΙΝΩΝΙΚΩΝ ΑΣΦΑΛΙΣΕΩΝ
Μ. ΠΑΠΑΪΩΑΝΝΟΥ

ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ
Ε. ΠΑΝΝΟΠΟΥΛΟΣ

ΜΕΤΑΦΟΡΩΝ ΚΑΙ
ΕΠΙΚΟΙΝΩΝΙΩΝ
Τ. ΜΑΝΤΕΛΗΣ

Θεωρήθηκε και τέθηκε η Μεγάλη Σφραγίδα του Κράτους

Αθήνα, 21 Δεκεμβρίου 1999

Ο ΕΠΙ ΤΗΣ ΔΙΚΑΙΟΣΥΝΗΣ ΥΠΟΥΡΓΟΣ
Ε. ΠΑΝΝΟΠΟΥΛΟΣ



ΔΗΜΟΣΙΑ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΗ ΗΛΕΚΤΡΙΣΜΟΥ Α.Ε.