



ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ
ΟΜΙΛΟΥ ΤΗΣ
ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007
ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ
ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ
ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ (ΔΠΧΠ)

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ	4
ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ	6
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ	9
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ	11
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	12
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ	14
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	17
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	17
3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ	21
4. ΔΙΟΡΘΩΣΕΙΣ ΛΑΘΩΝ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ	32
5. ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ	36
6. ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟΜΕΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ	39
7. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	42
8. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	44
9. ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΑΚΙΝΗΤΑ	46
10. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	47
11. ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ	47
12. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	48
13. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	48
14. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	49
15. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	50
16. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ	50
17. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ	51
18. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	52
19. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	53
20. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	54
21. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ	54
22. ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	55
23. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ	55
24. ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΟ ΚΟΙΝΟΥ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	55
25. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ	56
26. ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ	57
27. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	57

28. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ	62
29. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ	63
30. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)	63
31. ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ	63
32. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	64
33. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	65
33.1 ΣΥΝΑΛΛΑΓΜΑΤΙΚΟΣ ΚΙΝΔΥΝΟΣ	65
33.2 ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΥΑΙΣΘΗΣΙΑΣ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ	66
33.3 ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ	66
33.4 ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ	67
34. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ	68
35. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	68
36. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ	69
37. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	69
38. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ	70
ΒΕΒΑΙΩΣΗ	70
ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ	71

ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΗ ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΕΩΣ
του Διοικητικού Συμβουλίου της Ανωνύμου Εταιρείας
«TEPNA ENERGETIKA A.B.E.T.E.»

Προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Κύριοι Μέτοχοι,

Το 2007 υπήρξε έτος-σταθμός για την TEPNA ENERGETIKA, καθώς τον Νοέμβριο πραγματοποιήθηκε η εισαγωγή της στο Χρηματιστήριο Αθηνών, δίνοντας την δυνατότητα στην εταιρεία να αντλήσει τα απαραίτητα κεφάλαια για την γρήγορη ανάπτυξη της. Η TEPNA ENERGETIKA κατέχει ηγετική θέση στον τομέα ανάπτυξης και λειτουργίας εγκαταστάσεων Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας στην Ελλάδα, διαθέτοντας το μεγαλύτερο επενδυτικό πρόγραμμα ΑΠΕ σε εξέλιξη στον Ελλαδικό χώρο. Συνολικά, με την εισαγωγή της εταιρείας στο ΧΑ, αντλήθηκαν 300,57 εκ. ευρώ, κεφάλαια που προορίζονται να χρηματοδοτήσουν τις προγραμματισμένες επενδύσεις της εταιρείας στην Ελλάδα και στο εξωτερικό.

Ο Ενεργειακός κλάδος της εταιρείας κατά το 2007 συνέχισε εντατικά τις εργασίες του: 118 MW βρίσκονται πλέον σε λειτουργία, ενώ επιπλέον 44 MW αιολικών πάρκων και 15 MW μικρών υδροηλεκτρικών έργων βρίσκονται σε προχωρημένο στάδιο κατασκευής και αναμένονται να τεθούν σε λειτουργία μέσα στο έτος. Ταυτόχρονα, σημαντικών αριθμός νέων έργων ωριμάζει αδειοδοτικά και μέσα στην επόμενη περίοδο θα ξεκινήσει η κατασκευή τους.

Η TEPNA ENERGETIKA ABETE έχει θέσει σε λειτουργία μέχρι σήμερα 8 αιολικά πάρκα: τέσσερα Α/Π στην Εύβοια, συνολικής ισχύος 41 MW τα οποία λειτουργούν ήδη από το 2000 (Τσιλικόκα, Τσούκα, Προφήτης Ηλίας, Πυργάρι), δύο αιολικά πάρκα στην Κρήτη (Περδικοκορυφή, Χώνος) συνολικής ισχύος 19 MW και δύο αιολικά πάρκα στον Έβρο (Δίδυμος Λόφος, Μυτούλα) συνολικής ισχύος 58 MW. Κατασκευάζει επίσης ένα αιολικό πάρκο στην Αιτωλοακαρνανία (Λούτζες) ισχύος 24 MW και ένα αιολικό πάρκο στην Βοιωτία (Μαυροβούνι) ισχύος 19.55 MW.

Ταυτόχρονα η Εταιρεία και οι θυγατρικές αυτής διαθέτουν επιπλέον Άδειες Παραγωγής συνολικής ισχύος περίπου 523 MW για αιολικά πάρκα σε ολόκληρη την Ελλάδα, η ολοκλήρωση της αδειοδότησης των οποίων βρίσκεται σε διάφορα στάδια εξέλιξης, ενώ έχει υποβάλει αιτήματα για έκδοση αδειών παραγωγής επιπλέον 2,051 MW.

Όσον αφορά τα Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα (ΜΥΗΕ), η εταιρεία κατασκευάζει δύο μονάδες, ισχύος 8,5 MW (Δαφνοζωνάρα-Αιτωλοακαρνανία) και 6,6 MW (Ελεούσα-Ν. Θεσσαλονίκης) αντίστοιχα. Ταυτόχρονα έχει λάβει άδειες παραγωγής για 112 MW τα οποία αντιπροσωπεύουν 8 Μικρά Υδροηλεκτρικά Έργα (ΜΥΗΕ) και ένα μεγαλύτερο, ισχύος 60 MW.

Από την Εταιρεία έχουν επίσης υποβληθεί αιτήματα για νέες άδειες παραγωγής από ΜΥΗΕ, ύψους 92.54 MW.

Παράλληλα προς τα παραπάνω, η εταιρεία έχει αποφασίσει την είσοδό της στο τομέα και των Φωτοβολταϊκών (Φ/Β) Πάρκων και για τον λόγο τούτο έχει ήδη υποβάλει αιτήματα στη ΡΑΕ για 20.000 KW.

Στη προσπάθειά της αυτή έχει ήδη επιτύχει την έκδοση άδειας παραγωγής για το πρώτο Φ/Β πάρκο ισχύος 1050 KW, του οποίου η κατασκευή τοποθετείται εντός του τρέχοντος έτους, ενώ σύντομα περιμένει την θετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ και για το δεύτερο πάρκο ισχύος 3000 KW.

Τα τελευταία χρόνια, ο κλάδος των ΑΠΕ γνωρίζει ισχυρή ανάπτυξη παγκοσμίως: η επέκταση των εργασιών της εταιρείας σε χώρες εκτός Ελλάδος αποτελεί στρατηγική επιλογή της Διοίκησης, καθώς αναγνωρίζονται επενδυτικές ευκαιρίες σε επιλεγμένες χώρες της Ν.Α Ευρώπης αλλά και σε χώρες της Ασίας όπως και της Μέσης Ανατολής. Η εταιρεία βρίσκεται σε στάδιο εντοπισμού κατάλληλων τοποθεσιών, πραγματοποιώντας μετρήσεις αιολικού δυναμικού, ενώ ταυτόχρονα διερευνά την προοπτική συνεργασιών με ντόπιους οργανισμούς ή συμμετέχει σε σχετικούς διαγωνισμούς. Οι προσπάθειες εγκατάστασης της εταιρείας στο εξωτερικό και οι συνακόλουθες επενδύσεις αναμένεται να καρποφορήσουν στο επόμενο διάστημα.

Επιπλέον, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διαθέτει κατασκευαστικό τομέα: εκτός από την κατασκευή ίδιων έργων του ομίλου (αιολικά πάρκα, υδροηλεκτρικά έργα), αναλαμβάνει να κατασκευάζει έργα για τρίτους, έχοντας αποκτήσει στο παρελθόν πτυχίο 6^{ης} τάξης. Ο κύκλος εργασιών της εταιρείας που αφορά σε κατασκευές έργων για λογαριασμό τρίτων ανήλθε σε 39,1εκ ευρώ, ενώ το ανεκτέλεστο υπόλοιπο εργασιών υπογεγραμμένων συμβάσεων για τρίτους στις 31/12/2007 ανήλθε σε 79 Εκ ευρώ. Ο κατασκευαστικός κλάδος της εταιρείας, πέρα από την κερδοφόρα πορεία του και την ενίσχυση των οικονομικών αποτελεσμάτων της, αποτελεί σημαντικό πλεονέκτημα για την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, καθώς διαθέτει σημαντική τεχνογνωσία στην εκτέλεση έργων ΑΠΕ, ενισχύοντας την καθετοποίηση του Ενεργειακού κλάδου της εταιρείας.

Η εταιρεία ήδη από το 2005 εφαρμόζει τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ). Για το 2007 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου κατά ΔΠΧΠ ανήλθαν σε 60.2 εκ. ευρώ, σημειώνοντας αύξηση κατά 44.5%. Τα λειτουργικά κέρδη EBITDA ανέρχονται σε 25.2 χιλ. €. αυξημένα κατά 54.9%. Τα κέρδη προ φόρων σε 18.8 εκ. ευρώ, αυξημένα κατά 100%, ενώ τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους ανήλθαν σε 14,3 εκ ευρώ, αυξημένα κατά 93,2%. Σχετικά με τα αποτελέσματα των επιμέρους κλάδων: Ο ενεργειακός κλάδος σημείωσε πωλήσεις 21 εκ ευρώ, ενώ η λειτουργική κερδοφορία (EBITDA) ανήλθε σε 14,7 εκ ευρώ, αυξημένη κατά 18%. Αντίστοιχα, οι πωλήσεις του κατασκευαστικού κλάδου ανήλθαν σε 39.1 εκ. ευρώ ενώ τα λειτουργικά κέρδη του κλάδου αυξήθηκαν κατά 173%, ανερχόμενα σε 10.8 εκ. ευρώ.

Το διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, προτίθεται να προτείνει στην Τακτική Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας την διανομή συνολικού μερίσματος 6.013 χιλ ευρώ, ήτοι 0.055 ευρώ ανά μετοχή.

Λαμβάνοντας υπόψη σας τα ανωτέρω σας προτείνουμε κ.κ. μέτοχοι να εγκρίνετε τον Ενοποιημένο Ισολογισμό της 31^{ης} Δεκεμβρίου 2007 και το Λογαριασμό Αποτελεσμάτων Χρήσεως.

Το Διοικητικό Συμβούλιο εγκρίνει ομόφωνα την παραπάνω Έκθεση Διαχείρισης για να υποβληθεί στην Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων.

Αθήνα, 24 Μαρτίου 2008
ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ
Προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων
κατ' άρθρο 11α του Ν. 3371/2005

Η παρούσα επεξηγηματική έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων της Εταιρείας περιέχει αναλυτικές πληροφορίες σχετικά με τα θέματα της παραγράφου 1 του άρθρου 11α του Ν. 3371/2005.

α) Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου της Εταιρείας.

Με την από 20 Ιουλίου 2007 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνελεύσεως των Μετόχων αποφασίσθηκε (α) η εισαγωγή των μετοχών της Εταιρείας στην Αγορά Αξιών του Χρηματιστηρίου Αθηνών, κατηγορία «Μεγάλης Κεφαλαιοποίησης» και (β) η αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου της εταιρείας κατά ποσό οκτώ εκατομμυρίων διακοσίων χιλιάδων είκοσι ευρώ (8.200.020€), με καταβολή μετρητών και έκδοση είκοσι επτά εκατομμυρίων τριακοσίων τριάντα τριών χιλιάδων τετρακοσίων (27.333.400) νέων μετοχών, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ (0,30€) η καθεμία, καλυπτόμενη με δημόσια προσφορά και παράλληλη διάθεση σε περιορισμένο κύκλο προσώπων στην Ελλάδα και διάθεση, η οποία δεν αποτελεί δημόσια προσφορά κατά την έννοια του Ν.3401/2005, σε επενδυτές στο εξωτερικό.

Μετά την ανωτέρω αύξηση το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε τριάντα δύο εκατομμύρια οκτακόσιες χιλιάδες είκοσι ευρώ (32.800.020€) και διαιρείται σε εκατόν εννέα εκατομμύρια τριακόσιες τριάντα τρεις χιλιάδες τετρακόσιες (109.333.400) κοινές με ψήφο ονομαστικές μετοχές, ονομαστικής αξίας τριάντα λεπτών του ευρώ (0,30€) η καθεμία.

Οι μετοχές της Εταιρείας είναι εισηγμένες και διαπραγματεύονται στην Αγορά Αξιών (Κατηγορία «Μεγάλης Κεφαλαιοποίησης») του Χρηματιστηρίου Αθηνών.

Κάθε μετοχή παρέχει όλα τα δικαιώματα που προβλέπει ο Νόμος και το Καταστατικό της, κυρίως δε:

- *το δικαίωμα επί του μερίσματος από τα ετήσια ή τα κατά την εκκαθάριση κέρδη της Εταιρείας.* Ποσοστό 35% των καθαρών κερδών μετ' αφαίρεση μόνον του τακτικού αποθεματικού ή 6% του καταβεβλημένου κεφαλαίου (και συγκεκριμένα το μεγαλύτερο από τα δύο ποσά) διανέμεται από τα κέρδη κάθε χρήσης στους μετόχους ως πρώτο μέρισμα, ενώ η χορήγηση πρόσθετου μερίσματος αποφασίζεται από τη Γενική Συνέλευση.

Μέρισμα δικαιούται κάθε μέτοχος, ο οποίος αναφέρεται στο τηρούμενο από την Εταιρεία μητρώο μετόχων κατά την ημερομηνία προσδιορισμού δικαιούχων μερίσματος.

Το μέρισμα κάθε μετοχής καταβάλλεται στο μέτοχο εντός δύο (2) μηνών από την ημερομηνία της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης που ενέκρινε τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις. Ο τρόπος και ο τόπος καταβολής ανακοινώνεται στο Ημερήσιο Δελτίο Τιμών στην ιστοσελίδα του Χ.Α. και στην ιστοσελίδα της Εταιρείας. Η αξίωση είσπραξης του μερίσματος παραγράφεται και το αντίστοιχο ποσό περιέρχεται στο Δημόσιο μετά την παρέλευση 5 ετών από το τέλος του έτους, κατά το οποίο ενέκρινε τη διανομή του η Γενική Συνέλευση.

- *το δικαίωμα ανάληψης της εισφοράς κατά την εκκαθάριση ή, αντίστοιχα, της απόσβεσης κεφαλαίου που αντιστοιχεί στη μετοχή,* εφόσον αυτό αποφασισθεί από τη Γενική Συνέλευση,
- *το δικαίωμα προτίμησης σε κάθε αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας με μετρητά και την ανάληψη νέων μετοχών,*

- το δικαίωμα λήψης αντιγράφου των οικονομικών καταστάσεων και των εκθέσεων των ορκωτών ελεγκτών και του Διοικητικού Συμβουλίου της Εταιρείας,
- το δικαίωμα συμμετοχής στη Γενική Συνέλευση, στην οποία κάθε μετοχή παρέχει δικαίωμα μίας ψήφου.

Η Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας διατηρεί όλα τα δικαιώματά της κατά τη διάρκεια της εκκαθάρισης (σύμφωνα με την παράγρ. 4 του άρθρου 43 του Καταστατικού της). Η ευθύνη των Μετόχων της Εταιρείας περιορίζεται στην ονομαστική αξία των μετοχών που κατέχουν.

β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας.

Η μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας γίνεται όπως ορίζει ο Νόμος και δεν υφίστανται εκ του Καταστατικού της περιορισμοί στη μεταβίβασή τους, δεδομένου μάλιστα ότι πρόκειται για άυλες μετοχές εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών.

Εξαιρετικά, στο Ενημερωτικό Δελτίο που εκδόθηκε στις 19 Οκτωβρίου 2007 για την εισαγωγή των μετοχών της Εταιρείας στην αγορά Αξιών του Χρηματιστηρίου Αθηνών, αναφέρεται η δέσμευση των μετόχων κ.κ. Γ. Περιστερή, Μ. Γουρζή, Εμμ. Μαραγκουδάκη και ΤΕΡΝΑ ΑΕ ότι για χρονικό διάστημα 180 ημερολογιακών ημερών από την 14/11/2007, ημερομηνία έναρξης διαπραγμάτευσης των μετοχών στο Χρηματιστήριο Αθηνών, δεν θα προβούν, ατομικά ή από κοινού, άμεσα ή έμμεσα σε οποιαδήποτε διάθεση, πώληση ή ενεχυρίαση μετοχών χωρίς την προηγούμενη έγγραφη συναίνεση του Συντονιστή Κυρίου Αναδόχου της Εγχώριας Προσφοράς και του Διαχειριστή του Βιβλίου Προσφορών της Διεθνούς Προσφοράς.

γ) Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια του Ν.3556

Οι Μέτοχοι οι οποίοι κατείχαν την 31/12/2007 άμεσα ποσοστό μεγαλύτερο από 5% παρατίθενται στον παρακάτω πίνακα:

<u>ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ ΜΕΤΟΧΟΥ</u>	<u>ΜΕΤΟΧΕΣ</u>	<u>ΠΟΣΟΣΤΟ</u>
ΤΕΡΝΑ ΑΕ *	51.815.800	47,392%
Γεώργιος Περιστερης	24.550.800	22,455%

* Η ΓΕΚ ΑΕ μέσω της θυγατρικής της ΤΕΡΝΑ ΑΕ κατέχει, σύμφωνα με το Ν.3556, έμμεσα ποσοστό δικαιωμάτων ψήφου 47,392% της Εταιρείας.

δ) Μετοχές παρέχουσες ειδικά δικαιώματα ελέγχου.

Σύμφωνα με το Καταστατικό της Εταιρείας δεν υπάρχουν μετοχές οι οποίες παρέχουν ειδικά δικαιώματα ελέγχου.

ε) Περιορισμοί στο δικαίωμα ψήφου.

Δεν προβλέπονται στο Καταστατικό της Εταιρείας περιορισμοί του δικαιώματος ψήφου που απορρέουν από τις μετοχές της.

στ) Συμφωνίες μετόχων της Εταιρείας.

Δεν είναι γνωστή στην Εταιρεία η ύπαρξη συμφωνιών μεταξύ των Μετόχων της, οι οποίες συνεπάγονται περιορισμούς στη μεταβίβαση των μετοχών της ή στην άσκηση των δικαιωμάτων ψήφου που απορρέουν από τις μετοχές της.

ζ) Κανόνες διορισμού και αντικατάστασης Μελών Δ.Σ. και τροποποίησης Καταστατικού.

Οι κανόνες που προβλέπει το Καταστατικό της Εταιρείας για το διορισμό και την αντικατάσταση των Μελών του Διοικητικού Συμβουλίου της και την τροποποίηση των διατάξεών του, δεν διαφοροποιούνται από τα προβλεπόμενα στον Κ.Ν. 2190/1920.

η) Αρμοδιότητα του Δ.Σ. για την έκδοση νέων μετοχών ή την αγορά ιδίων μετοχών.

1α) Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 παρ. 1 στοιχ. (β) και (γ) του Κ.Ν. 2190/1920 και του άρθρου 6 του Καταστατικού, μέσα σε πέντε χρόνια από τη σχετική απόφαση της Γενικής Συνέλευσης, που υπόκειται στις διατυπώσεις δημοσιότητας του άρθρου 7β του Κ.Ν. 2190/1920, το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας έχει το δικαίωμα, να αυξάνει το Μετοχικό Κεφάλαιο της Εταιρείας με την έκδοση νέων μετοχών, με απόφασή του που λαμβάνεται με πλειοψηφία τουλάχιστον των δύο τρίτων (2/3) του συνόλου των μελών του. Στην περίπτωση αυτή, το Μετοχικό Κεφάλαιο μπορεί να αυξάνεται μέχρι το ποσό του Κεφαλαίου που είναι καταβεβλημένο κατά την ημερομηνία λήψης της σχετικής απόφασης από τη Γενική Συνέλευση.

Η ως άνω εξουσία του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να ανανεώνεται από τη Γενική Συνέλευση για χρονικό διάστημα που δεν μπορεί να υπερβαίνει την πενταετία για κάθε ανανέωση, και η ισχύς της αρχίζει μετά τη λήξη της κάθε πενταετίας.

1β) Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 παρ. 9 του Κ.Ν. 2190/1920, με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης μπορεί να θεσπισθεί πρόγραμμα διάθεσης μετοχών στα Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και το Προσωπικό της Εταιρείας και των συνδεδεμένων με αυτήν Εταιρειών, με τη μορφή δικαιώματος προαίρεσης αγοράς μετοχών κατά τους ειδικότερους όρους της απόφασης αυτής, περίληψη της οποίας υπόκειται στις διατυπώσεις δημοσιότητας του άρθρου 7β του κ.ν. 2190/1920.

Η απόφαση της Γενικής Συνέλευσης ορίζει, ιδίως, τον ανώτατο αριθμό μετοχών που μπορεί να εκδοθούν, ο οποίος βάσει του νόμου δεν μπορεί να υπερβαίνει το 1/10 των υφιστάμενων μετοχών, αν οι δικαιούχοι ασκήσουν το δικαίωμα αγοράς μετοχών, την τιμή και τους όρους διάθεσης των μετοχών στους δικαιούχους.

Το Διοικητικό Συμβούλιο, με απόφασή του, ρυθμίζει κάθε άλλη σχετική λεπτομέρεια, που δε ρυθμίζεται διαφορετικά από τη Γενική Συνέλευση, εκδίδει τα πιστοποιητικά δικαιώματος αγοράς μετοχών και κατά το μήνα Δεκέμβριο κάθε έτους εκδίδει μετοχές στους δικαιούχους, που άσκησαν το δικαίωμά τους, αυξάνοντας αντίστοιχα το Μετοχικό Κεφάλαιο και πιστοποιώντας τη σχετική αύξηση αυτού.

2) Σύμφωνα με τις διατάξεις των παραγράφων 5 έως 13 του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, οι εισηγμένες στο Χρηματιστήριο Αθηνών εταιρείες μπορούν, με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων τους, να αποκτούν ίδιες μετοχές μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών μέχρι ποσοστού 10% του συνόλου των μετοχών τους.

θ) Σημαντικές συμφωνίες που τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής ελέγχου κατόπιν δημόσιας πρότασης.

Δεν υφίστανται συμφωνίες, οι οποίες τίθενται σε ισχύ, τροποποιούνται ή λήγουν σε περίπτωση αλλαγής στον έλεγχο της Εταιρείας κατόπιν δημόσιας πρότασης.

ι) Συμφωνίες με Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου ή το Προσωπικό της Εταιρείας.

Δεν υπάρχουν συμφωνίες της Εταιρείας με Μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου της ή με το Προσωπικό της, οι οποίες να προβλέπουν την καταβολή αποζημίωσης ειδικά σε περίπτωση παραίτησης ή απόλυσης χωρίς βάσιμο λόγο ή τερματισμού της θητείας ή της απασχόλησής τους εξαιτίας δημόσιας πρότασης.

Αθήνα, 24 Μαρτίου 2008
ΤΟ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ**

31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31 Δεκεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006	31 Δεκεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μακροπρόθεσμο ενεργητικό					
Ασώματα πάγια στοιχεία	7	1.394	700	603	211
Ενσώματα πάγια στοιχεία	8	162.018	115.868	71.569	43.844
Επενδυτικά Ακίνητα	9	923	923	923	923
Συμμετοχές σε θυγατρικές		-	-	29.249	26.773
Συμμετοχές σε συγγενείς	10	10	13	-	-
Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες	24	-	-	489	552
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	12	22.623	7.086	9.995	14
Λοιπές επενδύσεις	11	1	-	1	284
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	27	3.377	1.505	2.966	1.216
Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού		190.346	126.095	115.795	73.817
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα	13	1.493	1.687	746	493
Εμπορικές απαιτήσεις	14	18.681	9.820	22.133	11.639
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	14	16.349	9.800	9.542	7.210
Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις	11	-	383	-	-
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		767	-	566	366
Χρηματικά διαθέσιμα	16	295.176	18.689	287.418	12.296
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		332.466	40.379	320.405	32.004
Μη κυκλοφ. περιουσιακά στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση		-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		522.812	166.474	436.200	105.821
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής					
Μετοχικό κεφάλαιο	25	32.800	18.561	32.800	18.561
Διαφορά υπέρ το άρτιο		281.996	44	282.006	44
Αποθεματικά		15.333	15.211	14.248	14.626
Κέρδη εις νέον		18.536	10.144	18.828	12.087
Σύνολο		348.665	43.960	347.882	45.318
Δικαιώματα μειοψηφίας		496	66	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		349.161	44.026	347.882	45.318

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμα δάνεια	17	54.857	57.848	27.692	31.377
Λοιπές Προβλέψεις	19	546	541	17	16
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	18	104	89	104	89
Επιχορηγήσεις	20	42.630	33.820	11.654	10.181
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	27	266	265	-	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		98.403	92.563	39.467	41.663
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Προμηθευτές	21	12.832	9.489	10.444	7.250
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	23	46.966	6.150	27.429	-
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	17	6.335	1.975	3.044	1.830
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	22	6.899	11.082	6.125	8.928
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	27	2.216	1.189	1.809	832
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		75.248	29.885	48.851	18.840
Υποχρεώσεις άμεσα συνδεόμενες με τα μη κυκλοφ. περιουσιακά στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση		-	-	-	-
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ		522.812	166.474	436.200	105.821

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ
31ης Δεκεμβρίου 2007

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12	1/1 - 31/12	1/1 - 31/12	1/1 - 31/12
	2007	2006	2007	2006
Καθαρές πωλήσεις	60.218	41.663	52.330	34.794
Κόστος πωλήσεων	28 (37.451)	(27.582)	(33.348)	(25.495)
Μικτό κέρδος	22.767	14.081	18.982	9.299
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	28 (2.719)	(1.634)	(2.369)	(1.351)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	(1.615)	(1.106)	(1.615)	(1.106)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	29 2.135	1.453.	1.415	2.176
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)	30 (1.667)	(3.344)	243	(1.826)
Κέρδη / (Ζημίες) από αποτίμηση συγγενών επιχειρήσεων με την μέθοδο της καθαρής θέσης	(2)	(14)	-	-
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	18.899	9.436	16.656	7.192
Φόρος εισοδήματος	27 (4.559)	(1.965)	4.249	(1.108)
Καθαρά Κέρδη από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	14.340	7.471	12.407	6.084
Διακοπείσες δραστηριότητες	-	-	-	-
Κέρδη από διακοπείσες εκμεταλλεύσεις μετά από φόρο εισοδήματος	-	-	-	-
ΚΑΘΑΡΟ ΚΕΡΔΟΣ	14.340	7.471	12.407	6.084
Αποδιδόμενο σε				
Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	14.558	7.423	12.407	6.084
Μετόχους της μητρικής εταιρείας από διακοπείσες δραστηριότητες	-	-	-	-
Δικαιώματα μειοψηφίας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	(218)	48	-	-
Δικαιώματα μειοψηφίας από διακοπείσες δραστηριότητες	-	-	-	-
Βασικά κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ)	26			
Από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής	14.558	7.423	12.407	6.084
Από διακοπείσες δραστηριότητες αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής	-	-	-	-
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών	86.193.618	82.000.000	86.193.618	82.000.000
Βασικός	0,169	0,090	0,144	0,074

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ

31η Δεκεμβρίου 2007

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 31/12	1/1 - 31/12	1/1 - 31/12	1/1 - 31/12
	2007	2006	2007	2006
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες				
Κέρδη χρήσεως προ φόρων	18.899	9.436	16.656	7.192
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>				
Αποσβέσεις	6.290	4.831	3.040	2.343
Αποτίμηση επενδυτικών ακινήτων	-	(50)	-	(50)
Προβλέψεις	(98)	423	(101)	423
Τόκοι και συναφή έσοδα	(2.482)	(177)	(2.217)	(47)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	4.149	3.521	1.974	1.873
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα	73	14	73	(1.371)
Αποτελέσματα από ασώματα και ενσώματα πάγια και επενδυτικά				
Ακίνητα	(23)	-	(16)	-
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(1.686)	(1.294)	(663)	(594)
Λοιπές προσαρμογές	(31)	-	(17)	-
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης	25.091	16.704	18.729	9.769
(Αύξηση)/Μείωση σε:				
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	-	(11)	-	-
Αποθέματα	194	(316)	(253)	(276)
Εμπορικές απαιτήσεις	(8.720)	2.020	(10.356)	5.656
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	2.814	(1.479)	1.649	(2.896)
Αύξηση/(Μείωση) σε:				
Προμηθευτές	3.344	827	3.194	166
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	(5.966)	6.816	(2.693)	7.736
Αύξηση) / Μείωση λοιπών μακροπ/μων απαιτήσεων και Υποχρεώσεων	(14.879)	(43)	(9.981)	(11)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	(2.144)	(1.325)	(1.751)	(1.584)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες	(266)	23.193	(1.462)	18.560
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες:				
Αγορές/πωλήσεις ενσώματων και ασωμάτων παγίων στοιχείων	(53.017)	(40.641)	(31.064)	(7.479)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	822	12.197	-	915
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα	509	175	312	47
(Αγορές) /πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων	321	-	(2.208)	1662
Αύξηση σε Μετοχικό Κεφάλαιο συμμετοχών	-	-	-	-
Εισπράξεις μερισμάτων από επενδύσεις	9	-	-	-
Επενδυτικά Ακίνητα	-	-	-	-
Αύξηση επενδύσεων σε συγγενή επιχείρηση	-	(27)	-	-
Εισπράξεις / πληρωμές για διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις	-	62	-	-
Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες	(51.356)	(28.234)	(32.960)	(4.855)

Ταμειακές ροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες				
Είσπραξη από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	289.868	-	286.691	-
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων	40.826	24.785	(2.535)	(1.831)
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων	1.307	(12.585)	27.429	-
Πληρωμές Δανείων από Χρηματοδοτικές Μισθώσεις	-	-	-	-
Μερίσματα πληρωθέντα	-	-	-	-
Τόκοι Πληρωθέντες	(3.892)	(3.580)	(2.041)	(1.873)
Δεσμευμένες καταθέσεις	-	(337)	-	-
Μεταβολή λοιπών Χρηματοοικονομικών στοιχείων				
Ενεργητικού	-	-	-	-
Ταμειακές εκροές για χρηματοοικονομικές δραστηριότητες	328.109	8.283	309.544	(3.704)
Καθαρή αύξηση/ χρηματικών διαθεσίμων	276.487	3.242	275.122	10.001
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου	18.689	15.110	12.296	2.295
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου	295.176	18.352	287.418	12.296

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ

31ης Δεκεμβρίου 2007

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2006	18.561	44	8.741	11.842	39.188
Καθαρό αποτέλεσμα αποτίμησης διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων	-	-	5	41	46
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	6.084	6.084
Σύνολο καθαρών κερδών που καταχωρήθηκαν	18.561	44	8.746	17.967	45.318
Διανομή Αποθεματικών	-	-	5.880	(5.880)	-
31η Δεκεμβρίου 2006	18.561	44	14.626	12.087	45.318
1η Ιανουαρίου 2007	18.561	44	14.626	12.087	45.318
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	12.407	12.407
Μεταφορές κερδών από πωλήσεις διαθέσιμων προς πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων	-	-	(5)	-	(5)
Έξοδα αυξήσεως μετοχικού κεφαλαίου	-	(13.783)	-	-	(13.783)
Φόρος εξόδων αυξήσεως μετοχικού κεφαλαίου	-	3.373	-	-	3.373
Σύνολο καθαρών κερδών που καταχωρήθηκαν	-	(10.410)	(5)	12.407	1.992
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου	14.239	292.372	-	(6.039)	300.572
Διανομή Αποθεματικών	-	-	(373)	373	-
31^η Δεκεμβρίου 2007	32.800	282.006	14.248	18.828	347.882

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ

31η Δεκεμβρίου 2007

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Μερικό Σύνολο	Δικαιώματα Μειοψηφίας	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2007	18.561	44	15.211	10.144	43.960	66	44.026
Έξοδα αυξήσεως μετοχικού κεφαλαίου	-	(13.793)	-	-	(13.793)	-	(13.793)
Φόρος εξόδων αυξήσεως μετοχικού κεφαλαίου	-	3.373	-	-	3.373	-	3.373
Μεταφορές κερδών από πωλήσεις διαθεσίμων προς πώληση χρηματοοικονομικών στοιχείων	-	-	(5)	-	(5)	-	(5)
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	14.558	14.558	(218)	14.340
Σύνολο καθαρών κερδών που καταχωρήθηκαν	-	(10.420)	(5)	14.558	4.133	(218)	3.915
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου	14.239	292.372	-	(6.039)	300.572	648	301.220
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	487	(487)	-	-	-
Διανομή αποθεματικών	-	-	(360)	360	-	-	-
31η Δεκεμβρίου 2007	32.800	281.996	15.333	18.536	348.665	496	349.161

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ

31η Δεκεμβρίου 2006

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

	<u>Μετοχικό Κεφάλαιο</u>	<u>Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο</u>	<u>Αποθεματικά</u>	<u>Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο</u>	<u>Μερικό Σύνολο</u>	<u>Δικαιώματα Μειοψηφίας</u>	<u>Σύνολο</u>
1η Ιανουαρίου 2006	18.561	44	8.979	8.907	36.491	18	36.509
Καθαρό αποτέλεσμα αποτίμησης διαθέσιμων προς πώληση επενδύσεων	-	-	46	-	46	-	46
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	7.423	7.423	48	7.471
Σύνολο καθαρών κερδών που καταχωρήθηκαν	-	-	46	7.423	7.469	48	7.517
Διανομή αποθεματικών	-	-	6.186	(6.186)	-	-	-
31η Δεκεμβρίου 2006	18.561	44	15.211	10.144	43.960	66	44.026

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ

Ο Όμιλος εταιρειών Τέρνα Ενεργειακή ΑΕ (εφεξής ο «Όμιλος» ή «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ») είναι ένας Ελληνικός όμιλος ο οποίος δραστηριοποιείται στον ενεργειακό και κατασκευαστικό κλάδο. Η δραστηριότητα του Ομίλου στον ενεργειακό κλάδο αφορά κατασκευή και εκμετάλλευση εγκαταστάσεων ανανεώσιμων πηγών αιολικής ενέργειας. Επιπροσθέτως η Εταιρεία δραστηριοποιείται στην έρευνα για εκμετάλλευση και κατασκευή έργων άλλων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ είναι κάτοχος εργοληπτικού πτυχίου 6ης τάξεως και η δραστηριότητά της στον κατασκευαστικό τομέα είναι η ανάληψη και εκτέλεση πάσης φύσεως τεχνικών έργων δημοσίων και ιδιωτικών ως κύριος ανάδοχος ή ως υπεργολάβος ή μέσω κοινοπραξιών. Βάσει της ισχύουσας νομοθεσίας, οι εταιρείες κάτοχοι πτυχίου 6ης τάξεως αναλαμβάνουν δημόσια έργα συμβατικού αρχικού τιμήματος από € 5,25 έως €44,00 εκατ ή έως €60,00 εκατ. μέσω κοινοπραξιών και ιδιωτικά ή αυτοχρηματοδοτούμενα ανεξαρτήτως προϋπολογισμού, είτε ως κύριοι ανάδοχοι είτε ως υπεργολάβοι είτε μέσω κοινοπραξιών.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αποτελεί συνέχεια της Εταιρείας Τεχνικών Κατασκευών (ΕΤΚΑ) ΑΕ η οποία είχε ιδρυθεί το έτος 1949 (ΦΕΚ 166/21.06.1949) και η οποία το 1999 απορρόφησε την Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ η οποία είχε ιδρυθεί το 1997 (ΦΕΚ6524/11.09.1997). Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει έδρα την Αθήνα, οδός Μεσογείων 85.

Η εταιρεία είναι εισηγμένη στο Χ.Α. Η μητρική εταιρεία της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, Τέρνα Α.Ε.(μητρική), είναι εισηγμένη στο ΧΑ, της οποίας μητρική είναι η ΓΕΚ ΑΕ, επίσης εισηγμένη στο ΧΑ.

2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

α) Βάση Κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι συνημμένες ατομικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί βάσει της αρχής του ιστορικού κόστους, εκτός από τα επενδυτικά ακίνητα και τις διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις τα οποία αποτιμώνται στην εύλογη αξία. Επίσης ορισμένα ιδιοχρησιμοποιούμενα ασώματα πάγια κατά την ημερομηνία μετάβασης (1η Ιανουαρίου 2004) στα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) αποτιμήθηκαν σε εύλογες αξίες οι οποίες χρησιμοποιήθηκαν ως τεκμαρτό κόστος, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΠΧΠ 1 «Πρώτη εφαρμογή των ΔΠΧΠ».

Οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αποτελούνται από τις ατομικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής Εταιρείας και του Ομίλου της και έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ, όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Δεν υπάρχουν πρότυπα που να έχουν εφαρμοστεί πριν την ημερομηνία έναρξης εφαρμογής τους.

β) Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και οι Ελληνικές θυγατρικές της έως την 31 Δεκεμβρίου 2004 τηρούσαν τα λογιστικά βιβλία και συνέτασσαν οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΝ 2190/1920 και την ισχύουσα φορολογική νομοθεσία. Από την 1η Ιανουαρίου 2005 και εφεξής υποχρεούνται, βάσει των διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας να συντάσσουν τις Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις της σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ που έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρεία και οι Ελληνικές εταιρείες του Ομίλου εξακολουθούν να τηρούν τα λογιστικά τους βιβλία σύμφωνα με τις διατάξεις της φορολογικής νομοθεσίας, όπως έχουν το σχετικό δικαίωμα. Στη συνέχεια πραγματοποιούνται εξωλογιστικές εγγραφές προσαρμογής, προκειμένου να καταρτίσει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

γ) Νέα πρότυπα, διερμηνείες και τροποποιήσεις προτύπων

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για την προετοιμασία των οικονομικών καταστάσεων είναι οι ίδιες με αυτές που ακολουθήθηκαν στην σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου και της εταιρείας για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2006, εκτός από την υιοθέτηση των νέων προτύπων, η εφαρμογή των οποίων έγινε υποχρεωτική για τις χρήσεις που άρχισαν την 1 Ιανουαρίου 2007. Συνεπώς, από την 1 Ιανουαρίου 2007 ο Όμιλος και η εταιρεία υιοθέτησαν συγκεκριμένα νέα πρότυπα και τροποποιήσεις προτύπων ως εξής:

- *ΔΠΧΠ 7, Χρηματοπιστωτικά μέσα: Γνωστοποιήσεις.* Το πρότυπο απαιτεί σχετικές γνωστοποιήσεις με σκοπό τη βελτίωση της παρεχόμενης πληροφόρησης και συγκεκριμένα απαιτεί τη γνωστοποίηση ποιοτικών και ποσοτικών πληροφοριών σχετικά με την έκθεση σε κινδύνους προερχόμενους από τα χρηματοπιστωτικά μέσα. Οι νέες γνωστοποιήσεις περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις, ενώ από την εφαρμογή του δεν επήλθε καμία επίδραση στα αποτελέσματα και στα ίδια κεφάλαια.

- *Συμπληρωματική προσαρμογή στο ΔΛΠ 1, Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων - Γνωστοποιήσεις Κεφαλαίου.* Η σχετική προσαρμογή του ΔΛΠ 1 αφορά σε γνωστοποιήσεις σχετικά με τους στόχους, τις πολιτικές και τις διαδικασίες διαχείρισης του κεφαλαίου. Οι σχετικές γνωστοποιήσεις παρέχονται στη σημείωση Νο.35

- *Αναθεώρηση Οδηγιών εφαρμογής ΔΠΧΠ 4 Ασφαλιστήρια Συμβόλαια.* Δεν έχει εφαρμογή στην εταιρεία και στον Όμιλο και δεν επηρεάζει τις οικονομικές καταστάσεις.

Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, έχουν εκδοθεί νέα ΔΠΧΠ, διερμηνείες και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων που θα εφαρμοστούν υποχρεωτικά για τις χρήσεις που ξεκινούν μετά την 1 Ιανουαρίου 2008. Η εκτίμηση της Διοίκησης του Ομίλου σχετικά με την επίδραση από τη μελλοντική εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω:

- *ΔΠΧΠ 8, Λειτουργικοί Τομείς:* (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Το ΔΠΧΠ 8 αντικαθιστά το ΔΛΠ 14 Οικονομικές Πληροφορίες Κατά Τομέα και υιοθετεί μια διοικητική προσέγγιση αναφορικά με τις οικονομικές πληροφορίες που δίνονται κατά τομέα. Η πληροφόρηση που θα παρέχεται πρέπει να είναι αυτή που χρησιμοποιεί η διοίκηση εσωτερικά για την αξιολόγηση της απόδοσης των λειτουργικών τομέων και την κατανομή πόρων σε αυτούς τους τομείς. Αυτή η πληροφόρηση μπορεί να είναι διαφορετική από αυτή που παρουσιάζεται στον ισολογισμό και την κατάσταση αποτελεσμάτων και θα πρέπει να παρέχονται επεξηγήσεις και συμφωνίες αναφορικά με τις εν λόγω διαφορές. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης αυτού του προτύπου στις οικονομικές του καταστάσεις.

- *ΔΛΠ 23 Κόστος Δανεισμού (τροποποίηση)* (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Απόσυρση της δυνατότητας εξοδοποίησης του κόστους δανεισμού που σχετίζεται με την αγορά, κατασκευή ή παραγωγή ενός ειδικού περιουσιακού στοιχείου. Η τροποποίηση του ΔΛΠ 23 αναμένεται να υιοθετηθεί από την ΕΕ στο εγγύς μέλλον.

- *ΔΛΠ 1 Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (αναθεώρηση)* (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009). Το αναθεωρημένο πρότυπο περιέχει πολλές εννοιολογικές μεταβολές, συμπεριλαμβανομένων αλλαγών στους τίτλους των οικονομικών καταστάσεων (π.χ. ο Ισολογισμός ορίζεται πλέον ως Κατάσταση Χρηματοοικονομικής Θέσεως). Οι σημαντικότερες μεταβολές είναι οι εξής:

- στις περιπτώσεις κατά τις οποίες εφαρμόζεται αναδρομικά μια λογιστική πολιτική, ή πραγματοποιείται μια αναδρομική αναθεώρηση ή ανακατάταξη κονδυλίων των

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

οικονομικών καταστάσεων, απαιτείται η παράθεση της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσεως έναρξης της παλαιότερης παρουσιαζόμενης συγκριτικής περιόδου,

- όλα τα στοιχεία εσόδων και εξόδων (συμπεριλαμβανομένων όσων καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια) θα πρέπει να παρουσιάζονται είτε σε μια κατάσταση (Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων), ή σε δύο καταστάσεις (μια Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως και μια Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων),

- δεν επιτρέπεται πλέον η ιδιαίτερη παρουσίαση των αποτελεσμάτων που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια (π.χ. κέρδη/ζημίες εύλογης αξίας). Τέτοιες μεταβολές που δεν προέρχονται από τους μετόχους πρέπει να παρουσιάζονται στην Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων της οποίας το σύνολο να μεταφέρεται στην Κατάσταση Μεταβολών των Ιδίων Κεφαλαίων.

- δεν επιτρέπεται πλέον η παρουσίαση των συναλλαγών με τους μετόχους που πραγματοποιούνται με την ιδιότητά τους ως ιδιοκτήτες, στις Σημειώσεις. Η Κατάσταση Μεταβολών των Ιδίων Κεφαλαίων πρέπει να παρουσιάζεται ως ιδιαίτερη οικονομική κατάσταση.

- εισάγονται νέες απαιτήσεις για αναλυτική παρουσίαση των αποτελεσμάτων που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια.

- *Διερμηνεία 11, ΔΠΧΠ 2 – Συναλλαγές με Ίδιες Μετοχές και μεταξύ εταιρειών ιδίου Ομίλου:* (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Μαρτίου 2007). Η Διερμηνεία απαιτεί όπως συναλλαγές στις οποίες παραχωρείται σε εργαζόμενο δικαίωμα επί συμμετοχικών τίτλων να θεωρούνται για σκοπούς λογιστικής αντιμετώπισης ως αμοιβές που καθορίζονται από την αξία της μετοχής και διακανονίζονται με συμμετοχικούς τίτλους, ακόμη και στην περίπτωση όπου η εταιρεία επιλέγει ή έχει την υποχρέωση να αγοράσει τους τίτλους αυτούς από τρίτους ή οι μέτοχοι της εταιρείας παρέχουν τους προς παραχώρηση τίτλους. Η Διερμηνεία επεκτείνεται επίσης και στον τρόπο που οι θυγατρικές χειρίζονται, στις απλές τους οικονομικές καταστάσεις, προγράμματα όπου οι εργαζόμενοί τους λαμβάνουν δικαιώματα επί συμμετοχικών τίτλων της μητρικής εταιρείας.

- *Διερμηνεία 12, Συμβάσεις Παραχώρησης:* (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008) Η Διερμηνεία 12 πραγματεύεται τον τρόπο με τον οποίο οι παραχωρησιούχοι θα πρέπει να εφαρμόζουν τα υπάρχοντα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) για να καταχωρήσουν τις υποχρεώσεις που αναλαμβάνουν και τα δικαιώματα που τους παραχωρούνται στις σχετικές συμβάσεις παραχώρησης. Με βάση τη Διερμηνεία οι παραχωρησιούχοι δεν θα πρέπει να αναγνωρίσουν τη σχετική υποδομή ως ενσώματα πάγια στοιχεία, αλλά να αναγνωρίσουν ένα χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού ή ένα ασώματο περιουσιακό στοιχείο. Η Διερμηνεία 12 δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την ΕΕ και δεν θα έχει επίπτωση στα υφιστάμενα μεγέθη των οικονομικών καταστάσεων του Ομίλου.

- *Διερμηνεία 13, Προγράμματα επιβράβευσης πελατών:* (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008). Η διερμηνεία σχετίζεται με την εφαρμογή των όσων ορίζει το ΔΛΠ 18 για την αναγνώριση των εσόδων. Η διερμηνεία 13 «Προγράμματα επιβράβευσης πελατών» διευκρινίζει ότι όταν οι επιχειρήσεις παρέχουν ανταλλάγματα επιβράβευσης (π.χ. πόντους) ως μέρος μια συναλλαγής πώλησης και οι πελάτες μπορούν να εξαργυρώσουν αυτά τα ανταλλάγματα στο μέλλον για τη λήψη δωρεάν ή με έκπτωση αγαθών ή υπηρεσιών, θα πρέπει να εφαρμόζεται η παράγραφος 13 του ΔΛΠ 18. Αυτή απαιτεί τα ανταλλάγματα επιβράβευσης να χειρίζονται λογιστικά ως ένα ξεχωριστό στοιχείο της συναλλαγής πώλησης και ένα μέρος του αντιτίμου το οποίο εισπράχθηκε ή της απαίτησης η οποία αναγνωρίστηκε να κατανέμεται στα ανταλλάγματα επιβράβευσης. Ο χρόνος αναγνώρισης αυτού του στοιχείου του εσόδου αναβάλλεται έως ότου η επιχείρηση ικανοποιήσει τις υποχρεώσεις της που συνδέονται με τα ανταλλάγματα επιβράβευσης, είτε παρέχοντας τα ανταλλάγματα αυτά άμεσα, είτε μεταβιβάζοντας την υποχρέωση σε κάποιο τρίτο μέρος. Η διερμηνεία δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

από την ΕΕ και η εφαρμογή της δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- *Διερμηνεία 14, Όριο αναγνώρισης στοιχείων Ενεργητικού από προγράμματα καθορισμένων παροχών, ελάχιστες απαιτήσεις χρηματοδότησης και η αλληλεπίδρασή τους:* (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008). Η Διερμηνεία πραγματεύεται τρία θέματα, συγκεκριμένα α) πότε επιστροφές κεφαλαίων ή μειώσεις σε μελλοντικές εισφορές θα πρέπει να αναφέρονται ως «διαθέσιμες» στο πλαίσιο της παραγρ. 58 του ΔΛΠ 19, Παροχές Προσωπικού, β) πως η απαίτηση μιας ελάχιστης χρηματοδότησης μπορεί να επιδράσει στην διαθεσιμότητα των μειώσεων σε μελλοντικές εισφορές, και γ) πότε η απαίτηση μιας χρηματοδότησης μπορεί να δημιουργήσει μια υποχρέωση. Επιπλέον, εφόσον υπάρχει μια ελάχιστη απαίτηση χρηματοδότησης, η Διερμηνεία διαχωρίζει μεταξύ των εισφορών οι οποίες απαιτούνται για να καλύψουν μια ανεπάρκεια για παρελθούσα υπηρεσία στην βάση της ελάχιστης εισφοράς και, την μελλοντική αναγνώριση των ωφελημάτων. Η Διερμηνεία 14 δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την ΕΕ. Η Εταιρεία εκτιμά ότι η εφαρμογή της Διερμηνείας δεν θα έχει επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- *ΔΠΧΠ 3, Συνενώσεις Επιχειρήσεων – Αναθεωρημένο 2007 και επακόλουθες τροποποιήσεις σε ΔΛΠ 27, 28 και 31 (ισχύει για διαχειριστικές χρήσεις που αρχίζουν από 1^η Ιουλίου 2009):* Το αναθεωρημένο πρότυπο εισάγει σημαντικές τροποποιήσεις στην εφαρμογή της μεθόδου εξαγοράς για την απεικόνιση των συνενώσεων επιχειρήσεων. Μεταξύ αλλαγών στο πρότυπο είναι και η παροχή της δυνατότητας απεικόνισης των δικαιωμάτων τρίτων χωρίς έλεγχο (δικαιώματα μειοψηφίας) στην εύλογη αξία τους. Επιπλέον τα αναθεωρημένα πρότυπα ορίζουν ότι αγορές πρόσθετου ποσοστού σε μια θυγατρική ή η πώληση μέρους των μετοχών μιας θυγατρικής πρέπει να λογιστικοποιείται σαν συναλλαγή με τους μετόχους της επιχείρησης και οποιαδήποτε διαφορά να αναγνωρίζεται στα ίδια κεφάλαια. Το αναθεωρημένο ΔΠΧΠ 3 έχει εφαρμογή για τις εξαγορές επιχειρήσεων που πραγματοποιούνται σε διαχειριστικές χρήσεις που αρχίζουν από την 1η Ιουλίου 2009, ενώ δεν απαιτείται η αναπροσαρμογή των ενοποιήσεων που είχαν πραγματοποιηθεί πριν την υιοθέτηση του αναθεωρημένου προτύπου. Επομένως, η εφαρμογή αυτής της αναθεώρησης δεν θα επηρεάσει την παρούσα οικονομική κατάσταση της Εταιρείας.

(η) *ΔΠΧΠ 2: Παροχές που εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών – Αναθεώρηση 2008: προϋποθέσεις κατοχύρωσης και ακυρώσεις (ισχύει από 1η Ιανουαρίου 2009):* Η αναθεώρηση του προτύπου διευκρινίζει ότι ως προϋποθέσεις κατοχύρωσης θεωρούνται μόνο οι προϋποθέσεις υπηρεσίας και οι προϋποθέσεις αποδοτικότητας, ενώ οποιοδήποτε άλλο στοιχείο πρέπει να λαμβάνεται υπόψη κατά την εκτίμηση της εύλογης αξίας των σχετικών παροχών κατά την ημερομηνία παραχώρησης. Το πρότυπο αυτό δεν είναι προς το παρόν εφαρμόσιμο στις εργασίες της Εταιρείας.

(θ) *ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση και ΔΛΠ 1 Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων – Αναθεώρηση 2008: Εξαγοράσιμα χρηματοοικονομικά μέσα και υποχρεώσεις κατά την εκκαθάριση (ισχύει από 1η Ιανουαρίου 2009):* Η αναθεώρηση αυτή καθορίζει την ταξινόμηση ορισμένων εξαγοράσιμων χρηματοοικονομικών τίτλων καθώς και των όρων ορισμένων μέσων οι οποίοι υποχρεώνουν τον εκδότη στην πληρωμή αναλογίας των καθαρών περιουσιακών του στοιχείων κατά την εκκαθάριση. Η σχετική αναθεώρηση δεν είναι προς το παρόν εφαρμόσιμη στις εργασίες της Εταιρείας.

δ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ενοποιημένες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 24 Μαρτίου 2008. Η αναμόρφωση των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας την 26^η Μαΐου 2008 και τελούν υπό την έγκριση της Ετήσιας Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ε) Χρήση Εκτιμήσεων

Ο Όμιλος προβαίνει σε εκτιμήσεις, παραδοχές και αξιολογικές κρίσεις προκειμένου να επιλέξει τις καταλληλότερες λογιστικές αρχές σε σχέση με τη μελλοντική εξέλιξη γεγονότων και συναλλαγών. Οι εν λόγω εκτιμήσεις, παραδοχές και κρίσεις επανεξετάζονται περιοδικά προκειμένου να ανταποκρίνονται στα τρέχοντα δεδομένα και να αντανακλούν τους εκάστοτε τρέχοντες κινδύνους και βασίζονται στην προγενέστερη εμπειρία της Διοίκησης σε σχέση με το επίπεδο/όγκο των συναφών συναλλαγών ή γεγονότων.

Οι βασικές εκτιμήσεις και αξιολογικές κρίσεις οι οποίες αναφέρονται σε δεδομένα, η εξέλιξη των οποίων θα μπορούσε να επηρεάσει τα κονδύλια των οικονομικών καταστάσεων, τους επόμενους 12 μήνες έχουν ως κάτωθι:

α) *Αναγνώριση εσόδων από κατασκευαστικά συμβόλαια:* Ο Όμιλος για την αναγνώριση των εσόδων από κατασκευαστικά συμβόλαια χρησιμοποιεί τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης με βάση το ΔΛΠ 11. Με βάση αυτή την μέθοδο το κόστος κατασκευής κατά την εκάστοτε ημερομηνία ισολογισμού συγκρίνεται με το συνολικό προϋπολογιζόμενο κόστος των έργων προκειμένου να προσδιοριστεί το ποσοστό ολοκλήρωσης των έργων. Οι σωρευτικές επιδράσεις των αναθεωρήσεων/επανεκτιμήσεων του συνολικού προϋπολογιζόμενου κόστους των έργων και του συνολικού συμβατικού τιμήματος (αναγνώριση υπερσυμβατικών εργασιών), καταχωρούνται στις χρήσεις κατά τις οποίες προκύπτουν οι σχετικές αναθεωρήσεις. Το συνολικό προϋπολογιζόμενο κόστος και το συνολικό συμβατικό τίμημα των έργων προκύπτουν κατόπιν εκτιμητικών διαδικασιών και επανεκτιμώνται και αναθεωρούνται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

β) *Πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος:* Η πρόβλεψη για φόρο εισοδήματος με βάση το ΔΛΠ 12 υπολογίζεται με εκτίμηση των φόρων που θα καταβληθούν στις φορολογικές αρχές και περιλαμβάνει τον τρέχοντα φόρο εισοδήματος για κάθε χρήση και πρόβλεψη για τους πρόσθετους φόρους που πιθανόν να προκύψουν σε φορολογικούς ελέγχους. Η τελική εκκαθάριση των φόρων εισοδήματος πιθανόν να αποκλίνει από τα σχετικά ποσά τα οποία έχουν καταχωρηθεί στις οικονομικές καταστάσεις.

γ) *Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος:* Ο Όμιλος σχηματίζει πρόβλεψη έναντι των σχετικών υποχρεώσεων του για αποξήλωση του τεχνικού εξοπλισμού των αιολικών πάρκων και αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου που απορρέουν από την κείμενη περιβαλλοντική νομοθεσία ή από δεσμευτικές πρακτικές του Ομίλου. Η πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος αντανακλά την παρούσα αξία (βάση του κατάλληλου προεξοφλητικού επιτοκίου), της κατά την ημερομηνία ισολογισμού υποχρέωσης αποκατάστασης μειωμένης με την εκτιμωμένη ανακτήσιμη αξία των υλικών που εκτιμάται ότι θα αποξηλωθούν και θα πωληθούν.

3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

Οι κύριες λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν κατά τη προετοιμασία των συνημμένων ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων είναι οι ακόλουθες:

α) Βάση Ενοποίησης

Οι συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις οικονομικές καταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και των θυγατρικών της. Οι θυγατρικές εταιρείες στις οποίες ο Όμιλος 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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ενοποιούνται από την ημερομηνία που ο Όμιλος αποκτά άσκηση ελέγχου σε αυτές και παύουν να ενοποιούνται από την ημέρα παύσης του ελέγχου αυτού.

Οι συμμετοχές του Ομίλου σε Κοινοπραξίες, στην περίπτωση που υπάρχει από κοινού έλεγχος, ενοποιούνται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις με τη μέθοδο της αναλογικής ενοποίησης η οποία περιλαμβάνει την αναλογία στην κοινοπραξία επί των περιουσιακών στοιχείων, υποχρεώσεων και αποτελεσμάτων με ενσωμάτωση των κονδυλίων των Οικονομικών Καταστάσεών τους.

Οι ενδοομιλικές συναλλαγές και υπόλοιπα έχουν απαλειφθεί στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Όπου απαιτήθηκε, οι λογιστικές αρχές των θυγατρικών έχουν τροποποιηθεί έτσι ώστε να διασφαλιστεί η συνέπεια με τις λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν από τον Όμιλο.

β) Συμμετοχές σε Συγγενείς

Πρόκειται περί επιχειρήσεων στις οποίες ο Όμιλος ασκεί σημαντική επιρροή, ωστόσο δεν είναι θυγατρικές ή κοινοπραξίες. Οι συμμετοχές του Ομίλου σε συγγενείς επιχειρήσεις απεικονίζονται με τη μέθοδο της καθαρής θέσεως. Σύμφωνα με τη μέθοδο αυτή, οι συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις καταχωρούνται στο κόστος κτήσεως πλέον των μεταβολών στο ποσοστό του Ομίλου στην καθαρή θέση μετά την αρχική ημερομηνία κτήσεως, μείον τυχόν προβλέψεις για απομείωση της αξίας των συμμετοχών αυτών. Η ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων περιλαμβάνει την αναλογία του Ομίλου στα αποτελέσματα των συγγενών επιχειρήσεων, ενώ ποσά που καταχωρούνται από τις συγγενείς επιχειρήσεις απ' ευθείας στην καθαρή τους θέση, αναγνωρίζονται απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια του Ομίλου.

γ) Επενδύσεις και λοιπά (πρωτογενή) χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που εμπίπτουν και ρυθμίζονται από τις διατάξεις του ΔΛΠ 39 ταξινομούνται ανάλογα με την φύση και τα χαρακτηριστικά τους σε μία από τις τέσσερις κατηγορίες:

- (i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση,
- (ii) Απαιτήσεις και δάνεια,
- (iii) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων και
- (iv) Επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους

Αρχικά αναγνωρίζονται στο κόστος κτήσεως που αντιπροσωπεύει την εύλογη αξία πλέον, σε ορισμένες περιπτώσεις, των άμεσων δαπανών απόκτησης, συναλλαγής.

Η κατηγοριοποίηση των ανωτέρω χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται με την αρχική αναγνώριση και όπου επιτρέπεται επανεξετάζεται και αναθεωρείται περιοδικά.

- (i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (πρωτογενή) που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμιά από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται σαν διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημιές καταχωρούνται απ' ευθείας σε διακεκριμένο κονδύλι της καθαρής θέσης. Κατά την πώληση ή την διαγραφή ή την απομείωση της επένδυσης τα σωρευμένα κέρδη ή ζημιές, περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα χρήσεως.

- (ii) Απαιτήσεις και δάνεια

Οι απαιτήσεις και τα δάνεια που δημιουργούνται από τη δραστηριότητα του Ομίλου (και που είναι εκτός των συνήθων πιστωτικών ορίων), αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα αποτελέσματα

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

της χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

(iii) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Αφορά το εμπορικό χαρτοφυλάκιο και περιλαμβάνει επενδύσεις που αποκτήθηκαν με σκοπό την ρευστοποίηση τους στο άμεσο μέλλον. Κέρδη ή ζημιές από την αποτίμηση την συγκεκριμένων στοιχείων καταχωρούνται στα αποτελέσματα της χρήσης.

(iv) Επενδύσεις διακρατούμενες έως την λήξη τους

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία (πρωτογενή) με προσδιοριζόμενες ροές και προκαθορισμένη λήξη κατηγοριοποιούνται σαν διακρατούμενα έως την λήξη, όταν η εταιρεία έχει την πρόθεση και την δυνατότητα να τα διακρατήσει ως την λήξη. Επενδύσεις οι οποίες διακρατούνται για αόριστο ή με προκαθορισμένο διάστημα δεν μπορούν να ταξινομηθούν στην κατηγορία αυτή. Οι διακρατούμενες έως την λήξη επενδύσεις αποτιμώνται, μετά την αρχική καταχώρηση, στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσης όταν τα σχετικά κονδύλια διαγράφονται ή απομειώνονται, καθώς επίσης και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης.

Η τρέχουσα αξία των εν λόγω επενδύσεων που διαπραγματεύονται σε οργανωμένη χρηματιστηριακή αγορά προκύπτει από την σχετική χρηματιστηριακή αξία της επένδυσης κατά την ημερομηνία κλεισίματος. Αναφορικά με τις επενδύσεις που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργό αγορά, η εύλογη αξία υπολογίζεται με βάση σχετικές τεχνικές αποτίμησης. Αυτές οι τεχνικές βασίζονται σε πρόσφατες αμφοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, με αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

δ) Χρηματοοικονομικά προϊόντα και Διαχείριση Κινδύνου

Τα πρωτογενή χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις του ισολογισμού περιλαμβάνουν διαθέσιμα, απαιτήσεις, συμμετοχές, τραπεζικό δανεισμό και λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. 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 περιουσιακά στοιχεία, υποχρεώσεις ή στοιχεία της καθαρής θέσης βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν. Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημιές που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις, αναγνωρίζονται ως έξοδα ή έσοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρεία, σύμφωνα με τη νομοθεσία, έχει 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. Η διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου έχει στόχο να ελαχιστοποιήσει τις ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις και ειδικότερα:

(i) Κίνδυνος επιτοκίων και συναλλαγματικός κίνδυνος

Ο τραπεζικός δανεισμός του Ομίλου είναι σε Ευρώ και υπόκειται σε κυμαινόμενα και σταθερά επιτόκια. Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα προκειμένου να μειώσει την έκθεση της στον κίνδυνο μεταβολής των επιτοκίων. Η Διοίκηση του Ομίλου παρακολουθεί την εξέλιξη της διακύμανσης των επιτοκίων και των συναλλαγματικών ισοτιμιών και λαμβάνει τα κατάλληλα μέτρα για την μείωση του κινδύνου.

(ii) Εύλογη Αξία

Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους Ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

αντίστοιχες εύλογες αξίες τους λόγω του βραχυπρόθεσμου χαρακτήρα τους. Η εύλογη αξία των τραπεζικών βραχυπρόθεσμων δανείων δε διαφοροποιείται από τη λογιστική τους αξία λόγω της χρήσης μεταβλητών επιτοκίων.

(iii) Συγκέντρωση Πιστωτικού Κινδύνου

Σημαντικό μέρος των εμπορικών απαιτήσεων αφορούν εν γένει υπηρεσίες σε φορείς του Δημοσίου τομέα σε σχέση με τους οποίους δεν υφίστανται πιστωτικοί κίνδυνοι με την έννοια του όρου. Η πολιτική του Ομίλου είναι να επιδιώκει συνεργασία με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας ενώ σταθερός στόχος είναι η διευθέτηση των όποιων διαφορών προκύπτουν στα πλαίσια φιλικού διακανονισμού. Επιπρόσθετα, η συγκέντρωση του πιστωτικού κινδύνου είναι περιορισμένη λόγω της μεγάλης διασποράς των πελατών.

(iv) Κίνδυνος Αγοράς

Ο Όμιλος δεν έχει συνάψει συμβόλαια για την αντιστάθμιση κινδύνου αγοράς, που προκύπτει από την έκθεσή της σε διακυμάνσεις των τιμών των πρώτων υλών που χρησιμοποιεί στη παραγωγική διαδικασία.

ε) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης και μετατροπή ξένων νομισμάτων

Το νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης του Ομίλου και των Ελληνικών θυγατρικών του είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ χρησιμοποιώντας τις συναλλαγματικές ισοτιμίες που ήταν σε ισχύ κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κατά την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων τα νομισματικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού που είναι εκφρασμένα σε άλλα νομίσματα προσαρμόζονται ώστε να αντανακλούν τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες.

Τα κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από την αποτίμηση τέλους χρήσεως νομισματικών στοιχείων σε ξένα νομίσματα απεικονίζονται στην επισυναπτόμενη ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων. Τα κέρδη ή ζημίες που προκύπτουν από συναλλαγές απεικονίζονται επίσης στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων.

Το νόμισμα λειτουργίας των ξένων θυγατρικών του Ομίλου είναι το επίσημο νόμισμα της εκάστοτε χώρας όπου κάθε θυγατρική λειτουργεί. Επομένως, σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων όλοι οι λογαριασμοί του ισολογισμού των θυγατρικών μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την συναλλαγματική ισοτιμία σε ισχύ την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων. Τα έσοδα και τα έξοδα μετατρέπονται με βάση την μέση σταθμική ισοτιμία που επικρατούσε κατά την διάρκεια του έτους. Οι προκύπτουσες συναλλαγματικές διαφορές από την αποτίμηση θυγατρικών εξωτερικού ως ανωτέρω καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση. Κατά την πώληση ή διάθεση θυγατρικών εξωτερικού οι σωρευμένες ως άνω συναλλαγματικές διαφορές καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως.

στ) Ασώματες Ακινήτοποιήσεις

Οι ασώματες ακινητοποιήσεις περιλαμβάνουν τα δικαιώματα χρήσεως των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα, και τα αγοραζόμενα λογισμικά προγράμματα. Η αξία των δικαιωμάτων χρήσεως των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα περιλαμβάνει το κόστος κτήσης των εν λόγω στοιχείων μειωμένη κατά το ποσό των σωρευμένων αποσβέσεων και τυχόν απομειώσεων της αξίας τους. Η αξία των λογισμικών προγραμμάτων περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογισμικών προγραμμάτων καθώς και κάθε δαπάνη που έχει πραγματοποιηθεί μεταγενέστερα κατά την ανάπτυξη του λογισμικού προκειμένου να τεθεί σε καθεστώς λειτουργίας, μειωμένη κατά το ποσό των σωρευμένων αποσβέσεων και τυχόν απομειώσεων της αξίας τους. Σημαντικές μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαυξάνουν την απόδοση του λογισμικού πέραν των αρχικών προδιαγραφών.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι αποσβέσεις των δικαιωμάτων χρήσεως των εκτάσεων εγκαταστάσεως των Αιολικών Πάρκων λογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης εντός της περιόδου ισχύος της σύμβασης για παραγωγή ενέργειας (20 έτη), αρχής γενομένης από την χρήση κατά την οποία το κάθε Αιολικό Πάρκο τίθεται σε παραγωγική λειτουργία. Οι αποσβέσεις των λογισμικών προγραμμάτων λογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου απόσβεσης εντός 3 ετών. Η απόσβεση όλων των παραπάνω στοιχείων περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων.

ζ) Αναγνώριση Εσόδων

Τα έσοδα αναγνωρίζονται στο βαθμό που είναι πιθανό ότι τα οικονομικά οφέλη θα εισρεύσουν στον Όμιλο και τα σχετικά ποσά μπορούν να μετρηθούν αξιόπιστα. Τα παρακάτω συγκεκριμένα κριτήρια αναγνώρισης θα πρέπει επίσης να ικανοποιούνται κατά την αναγνώριση του εσόδου.

(i) Έσοδα από κατασκευαστικές δραστηριότητες

Οι κατασκευαστικές θυγατρικές και κοινοπραξίες αναγνωρίζουν τα έσοδα από κατασκευαστικά συμβόλαια στα φορολογικά τους βιβλία με βάση τις τιμολογήσεις που γίνονται στους πελάτες, οι οποίες προκύπτουν από σχετικές τμηματικές πιστοποιήσεις εκτέλεσης έργων που εκδίδονται από τους υπόλογους μηχανικούς και ανταποκρίνονται στις εκτελεσθείσες εργασίες έως την εκάστοτε ημερομηνία κλεισίματος. Για λόγους συμμόρφωσης με τα ΔΠΧΠ, τα έσοδα από κατασκευαστική δραστηριότητα λογιστικοποιούνται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις με βάση τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης του κόστους του έργου (percentage-of-completion method) σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 11 «Κατασκευαστικά Συμβόλαια».

Με βάση τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης, τα έξοδα κατασκευών που πραγματοποιήθηκαν μέχρι την ημερομηνία Ισολογισμού, συγκρίνονται με το συνολικό εκτιμώμενο κόστος του έργου, προκειμένου να προσδιοριστεί το ποσοστό του έργου που έχει ολοκληρωθεί. Το ανωτέρω ποσοστό εφαρμόζεται επί του συνολικού αναθεωρημένου συμβατικού τιμήματος, προκειμένου να προσδιοριστούν τα σωρευμένα έσοδα του έργου με βάση τα οποία αναπροσαρμόζονται τα τιμολογηθέντα έσοδα. Οι σωρευτικές επιδράσεις των αναθεωρήσεων του συνολικού εκτιμώμενου κατασκευαστικού κόστους και του συνολικού συμβατικού τιμήματος, καταχωρούνται στις χρήσεις κατά τις οποίες προκύπτουν οι σχετικές αναθεωρήσεις. Στις περιπτώσεις συμβολαίων για τα οποία προβλέπεται ότι το συνολικό εκτιμώμενο κόστος υπερβαίνει το συνολικό συμβατικό τίμημα, ολόκληρο το ποσό της ζημιάς αναγνωρίζεται στη χρήση κατά την οποία τα ζημιογόνα γεγονότα καθίστανται πιθανά.

Τα δεδουλευμένα μη τιμολογημένα έσοδα αφορούν αναγνωρισθέντα έσοδα σύμφωνα με την παραπάνω περιγραφόμενη μέθοδο που δεν έχει ακόμα τιμολογηθεί. Ενώ, τα μη δεδουλευμένα έσοδα περιλαμβάνουν τις επιπλέον τιμολογήσεις μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων σε σχέση με τα έσοδα που υπολογίσθηκαν με την μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης.

Οι προκαταβολές εκτέλεσης έργων αντιπροσωπεύουν ποσά που εισπράττονται από τον Όμιλο κατά την υπογραφή των σχετικών συμβάσεων και συμψηφίζονται αναλογικά με τις τμηματικές τιμολογήσεις. Το υπόλοιπο μέρος που απομένει εμφανίζεται στις υποχρεώσεις στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις.

(ii) Πώληση αγαθών

Τα έσοδα από την πώληση αγαθών, μετά την αφαίρεση των εκπτώσεων τζίρου, κινήτρων πωλήσεων και του αναλογούντος ΦΠΑ, αναγνωρίζονται όταν μεταφέρονται στον

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

αγοραστή οι σημαντικοί κίνδυνοι και τα οφέλη που απορρέουν από την ιδιοκτησία των αγαθών.

(iii) *Έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας*

Τα έσοδα από πώληση Ηλεκτρικής Ενέργειας λογίζονται στη χρήση την οποία αφορούν. Κατά τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων λογίζονται ως έσοδα εισπρακτέα μη τιμολογηθέντα, τα έσοδα από ηλεκτρική ενέργεια αγορασθείσα από τον ΔΕΣΜΗΕ ή άλλο πελάτη που δεν έχουν ακόμη τιμολογηθεί.

(iv) *Έσοδα από Ενοίκια*

Τα έσοδα από ενοίκια αναγνωρίζονται με την ευθεία μέθοδο σύμφωνα με τους όρους του μισθωτηρίου συμβολαίου.

(v) *Μερίσματα*

Τα μερίσματα λογίζονται όταν οριστικοποιείται το δικαίωμα είσπραξης από τους μετόχους με απόφαση της Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων.

(vi) *Τόκοι*

Τα έσοδα τόκων αναγνωρίζονται με βάση την λογιστική αρχή του δεδουλευμένου.

η) Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις

Όπως αναφέρθηκε παραπάνω, ο Όμιλος προέβη στην αποτίμηση σε εύλογη αξία συγκεκριμένων γηπέδων, κτιρίων, μηχανημάτων και μεταφορικών μέσων κατά την 1^η Ιανουαρίου 2004 και οι εύλογες αυτές αξίες χρησιμοποιήθηκαν ως τεκμαρτό κόστος κατά την ημερομηνία μετάβασης στα ΔΠΧΠ. Η υπεραξία που προέκυψε πιστώθηκε στα κέρδη εις νέο. Τα υπόλοιπα γήπεδα, κτίρια, μηχανήματα και μεταφορικά μέσα και τα έπιπλα και ο λοιπός εξοπλισμός αποτιμώνται στο κόστος κτήσεως μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τις τυχόν προβλέψεις απομείωσης της αξίας τους.

Οι επισκευές και συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης κατά την οποία πραγματοποιούνται. Σημαντικές βελτιώσεις κεφαλαιοποιούνται στο κόστος των αντίστοιχων παγίων εφόσον αυτές προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή, αυξάνουν το επίπεδο παραγωγής ή βελτιώνουν την αποδοτικότητα των αντίστοιχων παγίων.

Τα στοιχεία των ενσώματων ακινήτοποιήσεων διαγράφονται κατά την πώληση ή την απόσυρσή τους ή όταν δεν αναμένονται περαιτέρω οικονομικά οφέλη από τη συνεχιζόμενη χρήση τους. Τα κέρδη ή οι ζημιές που προκύπτουν από τη διαγραφή ενός παγίου περιλαμβάνονται στα αποτελέσματα της χρήσης κατά την οποία διαγράφεται το εν λόγω πάγιο.

Οι ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν πάγια υπό εκτέλεση και απεικονίζονται στο κόστος τους. Οι ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση δεν αποσβένονται μέχρι να ολοκληρωθεί το πάγιο και να τεθεί σε παραγωγική λειτουργία.

θ) Αποσβέσεις

Οι αποσβέσεις υπολογίζονται βάσει της σταθερής μεθόδου με συντελεστές οι οποίοι προσεγγίζουν τις σχετικές ωφέλιμες διάρκειες ζωής των σχετικών παγίων. Η εκτιμώμενη διάρκεια ωφέλιμης ζωής ανά κατηγορία παγίου κυμαίνεται μεταξύ:

Κατηγορία Παγίου	Έτη
Κτίρια και Τεχνικά Έργα	8-30
Μηχανήματα και Τεχνικές Εγκατ/σεις	3-20
Μεταφορικά Μέσα	5-12

Έπιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός	3-12
------------------------------	------

ι) Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων

Οι λογιστικές αξίες των μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού εκτός της υπεραξίας και των ασώματων ακινητοποιήσεων με απερίοριστη διάρκεια ζωής, ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Όταν η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη ζημία απομείωσής του καταχωρείται στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της καθαρής εκτιμώμενης τιμής πώλησης και της αξίας χρήσεως. Καθαρή εκτιμώμενη τιμή πώλησης είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μιας αμφοτεροβαρούς συναλλαγής στην οποία τα μέρη έχουν πλήρη γνώση και προσχωρούν οικειοθελώς, μετά την αφαίρεση κάθε πρόσθετου άμεσου κόστους διάθεσης του περιουσιακού στοιχείου, ενώ, αξία χρήσης είναι η καθαρή παρούσα αξία των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών που αναμένεται να πραγματοποιηθούν από τη συνεχή χρήση ενός περιουσιακού στοιχείου και από την πρόσοδο που αναμένεται να προκύψει από την διάθεσή του στο τέλος της εκτιμώμενης ωφέλιμης ζωής του. Για τους σκοπούς προσδιορισμού της απομείωσης, τα στοιχεία του ενεργητικού ομαδοποιούνται στο χαμηλότερο επίπεδο για το οποίο οι ταμειακές ροές δύνανται να αναγνωριστούν ξεχωριστά.

Αντιλογισμός ζημιάς απομείωσης της αξίας περιουσιακών στοιχείων που λογίσθηκε σε προηγούμενα έτη, γίνεται μόνο όταν υπάρχουν ικανές ενδείξεις ότι η απομείωση αυτή δεν υπάρχει πλέον ή έχει μειωθεί. Στις περιπτώσεις αυτές ο ανωτέρω αντιλογισμός αναγνωρίζεται ως έσοδο.

Η Διοίκηση εκτιμά ότι δεν υπάρχει θέμα απαξίωσης του παγίου εξοπλισμού του Ομίλου και ως εκ τούτου δεν έχει πραγματοποιήσει υπολογισμό των ανακτήσιμων ποσών των περιουσιακών της στοιχείων.

ια) Επενδυτικά ακίνητα

Επενδύσεις σε ακίνητα είναι αυτές που κατέχονται με σκοπό την απόκτηση μισθωμάτων ή υπεραξίας και αποτιμώνται στην εύλογη αξία η οποία βασίζεται στην αγοραία αξία, δηλαδή στην εκτιμώμενο ποσό που τα ακίνητα θα μπορούσαν να πουληθούν, κατά την ημερομηνία της εκτίμησης, σε μια κανονική συναλλαγή. Η εκτίμηση διενεργείται όποτε εκτιμάται αναγκαία από εξωτερικούς επαγγελματίες εκτιμητές με γνώση των κατά τόπους αγορών ακινήτων. Κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από μεταβολές στην εύλογη αξία επενδύσεων σε ακίνητα, συμπεριλαμβάνονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων στην περίοδο/χρήση κατά την οποία προκύπτουν. Οι επισκευές και οι συντηρήσεις καταχωρούνται στα έξοδα της χρήσης εντός της οποίας πραγματοποιούνται. Σημαντικές μεταγενέστερες δαπάνες κεφαλαιοποιούνται όταν προσαυξάνουν την ωφέλιμη ζωή των ακινήτων, την παραγωγική τους δυναμικότητα, ή μειώνουν το κόστος λειτουργίας τους. Τα επενδυτικά ακίνητα διαγράφονται από τους λογαριασμούς κατά την πώλησή τους. Κάθε κέρδος ή ζημία που προκύπτει από την πώληση ενός ακινήτου, αφού αφαιρεθεί η εύλογη αξία του, περιλαμβάνεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης εντός της οποίας πουλήθηκε. Τα επενδυτικά ακίνητα που κατασκευάζονται ή αναπτύσσονται παρακολουθούνται στο κόστος κτήσης στην κατηγορία των ενσώματων παγίων μέχρι να ολοκληρωθούν, οπότε και μεταφέρονται στα επενδυτικά ακίνητα.

ιβ) Αποθέματα

Τα αποθέματα περιλαμβάνουν ανταλλακτικά μηχανημάτων και πρώτες και βοηθητικές ύλες Αιολικών Πάρκων. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος των πρώτων υλών, των ημι-έτοιμων και των ετοιμων προϊόντων προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Το κόστος των ετοιμών και ημι-ετοιμών περιλαμβάνει όλα τα έξοδα που πραγματοποιήθηκαν ώστε να βρεθούν στη τρέχουσα θέση, κατάσταση, και φάση επεξεργασίας και αποτελείται από πρώτες ύλες, εργατικά, γενικά βιομηχανικά έξοδα και άλλα έξοδα που επιβαρύνουν άμεσα την αγορά υλικών. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των ετοιμών προϊόντων είναι η εκτιμώμενη τιμή πώλησης στην κανονική λειτουργία του Ομίλου μείον τα εκτιμώμενα κόστη για την ολοκλήρωσή τους και τα εκτιμώμενα αναγκαία κόστη για την πώλησή τους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία των πρώτων υλών είναι το εκτιμώμενο κόστος αντικατάστασης στην κανονική λειτουργία της επιχείρησης. Πρόβλεψη για απαξίωση διενεργείται εφόσον κρίνεται απαραίτητο.

ιγ) Λογαριασμοί απαιτήσεων

Οι βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις λογίζονται στην ονομαστική τους αξία μειωμένη κατά τις προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις, ενώ οι μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με βάση την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού όλες οι καθυστερημένες ή επισφαλείς απαιτήσεις εκτιμώνται για να προσδιοριστεί η αναγκαιότητα ή μη, πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις. Το υπόλοιπο της συγκεκριμένης πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις προσαρμόζεται κατάλληλα σε κάθε ημερομηνία κλεισίματος ισολογισμού ώστε να αντανakλά τους πιθανολογούμενους σχετικούς κινδύνους. Κάθε διαγραφή υπολοίπων πελατών χρεώνεται στην υπάρχουσα πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις.

ιδ) Χρηματικά Διαθέσιμα

Ο Όμιλος θεωρεί τις προθεσμιακές καταθέσεις και άλλες υψηλής ρευστότητας επενδύσεις με αρχική λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα.

Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω, ενώ εξαιρούνται οι δεσμευμένες καταθέσεις, όπου η διάρκεια τους είναι πέραν των τριών μηνών.

ιε) Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις

Όλες οι μακροπρόθεσμες δανειακές υποχρεώσεις καταχωρούνται αρχικά στο κόστος, που είναι η πραγματική αξία της ληφθείσας αντιπαροχής μειωμένης κατά τις τυχόν δαπάνες έκδοσης που σχετίζονται με το δάνειο. Μετά την αρχική καταχώρηση, τα έντοκα δάνεια αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Το αναπόσβεστο κόστος υπολογίζεται αφού ληφθούν υπόψη δαπάνες έκδοσης και η διαφορά μεταξύ του αρχικού ποσού και του ποσού λήξεως. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στο καθαρό κέρδος ή ζημιά όταν οι υποχρεώσεις διαγράφονται ή απομειώνονται και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης. Οι τόκοι των δανείων αναγνωρίζονται ως έξοδο στην περίοδο που πραγματοποιούνται σύμφωνα με την αρχή του δεδουλευμένου.

Σημειώνουμε ότι τόκοι των δανείων που θα ληφθούν για την κατασκευή παγίων και αποθεμάτων, των οποίων η κατασκευή απαιτεί σημαντικό χρονικό διάστημα, θα προσαυξάνουν την αξία των σχετικών περιουσιακών στοιχείων από την 1.1.2008 και εφεξής, βάσει του αναθεωρημένου ΔΛΠ 23. Η κεφαλαιοποίηση των τόκων θα διακόπτεται όταν το περιουσιακό στοιχείο είναι έτοιμο για τη χρήση για την οποία προορίζεται.

ιστ) Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν2112/20 ο Όμιλος καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρούντες ή απολυόμενους υπαλλήλους της, το δε ύψος των σχετικών αποζημιώσεων εξαρτάται από τα έτη προϋπηρεσίας, το ύψος των αποδοχών και τον τρόπο απομάκρυνσης

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

(απόλυση ή συνταξιοδότηση). Οι υποχρεώσεις για αποζημίωση συνταξιοδότησης υπολογίζονται στη προεξοφλημένη αξία των μελλοντικών παροχών που έχουν σωρευθεί κατά τη λήξη του έτους, με βάση την αναγνώριση δικαιώματος παροχών των εργαζομένων κατά τη διάρκεια της αναμενόμενης εργασιακής ζωής. Οι ανωτέρω υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τις οικονομικές και αναλογιστικές παραδοχές και καθορίζονται χρησιμοποιώντας την αναλογιστική μέθοδο αποτίμησης των εκτιμώμενων μονάδων υποχρέωσης (Projected Unit Method). Τα καθαρά κόστη συνταξιοδότησης της περιόδου συμπεριλαμβάνονται στη συνημμένη κατάσταση αποτελεσμάτων και αποτελούνται από τη παρούσα αξία των παροχών που έγιναν δεδουλευμένες κατά τη διάρκεια του έτους, τους τόκους επί της υποχρέωσης παροχών, το κόστος προγενέστερης υπηρεσίας, τα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές και όποια άλλα πρόσθετα συνταξιοδοτικά κόστη. Τα κόστη προγενέστερης υπηρεσίας αναγνωρίζονται σε σταθερή βάση πάνω στη μέση περίοδο κατά την οποία κατοχυρώνονται τα οφέλη του προγράμματος. Οι υποχρεώσεις για παροχές συνταξιοδότησης δεν χρηματοδοτούνται. Κατά την 1 Ιανουαρίου 2004 (ημερομηνία μετάβασης στα ΔΠΧΠ και σύνταξη του Ισολογισμού ενάρξεως) ο Όμιλος κάνοντας χρήση των εξαιρέσεων που προβλέπει το ΔΠΧΠ 1, για την πρώτη χρήση εφαρμογής των ΔΠΧΠ αναγνώρισε το σύνολο των κατά την 1 Ιανουαρίου 2004 σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών. Κατά τη σύνταξη των μεταγενέστερων οικονομικών καταστάσεων ο Όμιλος, εφαρμόζοντας τις γενικές διατάξεις του ΔΛΠ 19, ακολούθησε τη μέθοδο του «περιθωρίου» για την αναγνώριση των σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών / κερδών. Αναλογιστικά κέρδη και ζημιές καταχωρούνται ως έσοδο ή έξοδο όταν τα σωρευμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές για κάθε πρόγραμμα ξεχωριστά υπερβαίνουν το 10% του μεγαλύτερου μεταξύ της υποχρέωσης της καθορισμένης παροχής και της πραγματικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος. Αυτά τα κέρδη ή οι ζημιές καταχωρούνται συστηματικά κατά τη διάρκεια του αναμενόμενου μέσου όρου της υπολειπόμενης εργασιακής ζωής των εργαζομένων που συμμετέχουν στα προγράμματα.

ιζ) Κρατικά Ασφαλιστικά Προγράμματα

Το προσωπικό της Ομίλου καλύπτεται από τον κύριο Κρατικό Ασφαλιστικό Φορέα που αφορά στον ιδιωτικό τομέα (ΙΚΑ) που χορηγεί συνταξιοδοτικές και ιατροφαρμακευτικές παροχές. Κάθε εργαζόμενος είναι υποχρεωμένος να συνεισφέρει μέρος το μηνιαίου μισθού του στο ταμείο, ενώ τμήμα της συνολικής εισφοράς καλύπτεται από τον Όμιλο. Κατά την συνταξιοδότηση το συνταξιοδοτικό ταμείο είναι υπεύθυνο για την καταβολή των συνταξιοδοτικών παροχών στους εργαζομένους. Κατά συνέπεια ο Όμιλος δεν έχει καμία νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση για την πληρωμή μελλοντικών παροχών με βάση αυτό το πρόγραμμα.

ιη) Φόρος Εισοδήματος (Τρέχων και Αναβαλλόμενος)

Ο τρέχων και αναβαλλόμενος φόρος υπολογίζεται βάσει των οικονομικών καταστάσεων κάθε μιας εκ των εταιρειών που περιλαμβάνονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, σύμφωνα με τους φορολογικούς νόμους που ισχύουν στην Ελλάδα ή άλλα φορολογικά πλαίσια εντός των οποίων λειτουργούν οι θυγατρικές εξωτερικού. Ο φόρος εισοδήματος υπολογίζεται βάσει των κερδών της κάθε εταιρείας όπως αναμορφώνονται στις φορολογικές της δηλώσεις, πρόσθετους φόρους εισοδήματος που προκύπτουν από τους φορολογικούς ελέγχους των φορολογικών αρχών και από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος βάσει των θεσμοθετημένων φορολογικών συντελεστών.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της υποχρέωσης (liability method) σε όλες τις προσωρινές διαφορές κατά την ημερομηνία του ισολογισμού μεταξύ της φορολογικής βάσης και της λογιστικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και υποχρεώσεων. Οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογητέες προσωρινές διαφορές.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές και τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημιές, στο βαθμό που είναι πιθανόν ότι θα υπάρξει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δε θεωρείται πιθανόν ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις υπολογίζονται με βάση τους φορολογικούς συντελεστές που αναμένεται να είναι σε ισχύ τη χρήση που η απαίτηση θα πραγματοποιηθεί ή η υποχρέωση θα τακτοποιηθεί, και βασίζονται στους φορολογικούς συντελεστές (και φορολογικούς νόμους) που είναι σε ισχύ ή έχουν θεσμοθετηθεί κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί απευθείας στα ίδια κεφάλαια καταχωρείται απευθείας στα ίδια κεφάλαια και όχι στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων.

ιθ) Χρηματοδοτικές και λειτουργικές μισθώσεις

Οι χρηματοδοτικές μισθώσεις που μεταφέρουν στον Όμιλο ουσιαδώς όλους τους κινδύνους και τα οφέλη που σχετίζονται με το μισθωμένο πάγιο, κεφαλαιοποιούνται κατά την έναρξη της μίσθωσης στην εύλογη αξία του μισθωμένου παγίου ή, αν αυτή είναι χαμηλότερη, στη παρούσα αξία των ελάχιστων μισθωμάτων. Οι πληρωμές για χρηματοδοτικές μισθώσεις επιμερίζονται μεταξύ των χρηματοοικονομικών εξόδων και της μείωσης της χρηματοδοτικής υποχρέωσης, ώστε να επιτευχθεί ένα σταθερό επιτόκιο στο εναπομείναν υπόλοιπο της υποχρέωσης. Τα χρηματοοικονομικά έξοδα χρεώνονται απευθείας στα αποτελέσματα. Τα κεφαλαιοποιηθέντα μισθωμένα με χρηματοδοτική μίσθωση πάγια αποσβένονται με την ευθεία μέθοδο την εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή του παγίου.

Μισθώσεις όπου ο εκμισθωτής διατηρεί όλους τους κινδύνους και τα οφέλη της ιδιοκτησίας του παγίου καταχωρούνται ως λειτουργικά μισθώματα. Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθωμάτων αναγνωρίζονται ως ένα έξοδο στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων σε σταθερή βάση κατά την διάρκεια της μίσθωσης.

κ) Επιχορηγήσεις

Οι κρατικές επιχορηγήσεις οι οποίες σχετίζονται με την επιδότηση ενσώματων παγίων στοιχείων, αναγνωρίζονται όταν υπάρχει εύλογη βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και όλοι οι σχετικοί όροι θα τηρηθούν. Οι επιχορηγήσεις αυτές καταχωρούνται σε λογαριασμό αναβαλλόμενου εσόδου και μεταφέρονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων με ισόποσες ετήσιες δόσεις βάσει της αναμενόμενης ωφέλιμης διάρκειας ζωής του περιουσιακού στοιχείου που επιχορηγήθηκε αφαιρετικά των αντίστοιχων εξόδων αποσβέσεων. Όταν η επιχορήγηση σχετίζεται με δαπάνη, αναγνωρίζεται σαν έσοδο στη διάρκεια της περιόδου που απαιτείται για την αντιστοίχηση της επιχορήγησης σε συστηματική βάση στις δαπάνες τις οποίες προορίζεται να αποζημιώσει.

κα) Προβλέψεις, Ενδεχόμενες Υποχρεώσεις και Ενδεχόμενες Απαιτήσεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν ο Όμιλος έχει παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη υποχρέωση ως αποτέλεσμα προγενέστερων γεγονότων, είναι πιθανή η εκκαθάρισή της μέσω εκροής πόρων και μία αξιόπιστη εκτίμηση της υποχρέωσης μπορεί να πραγματοποιηθεί. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού και προσαρμόζονται έτσι ώστε

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

να απεικονίζουν την παρούσα αξία του εξόδου που αναμένεται να χρειαστεί για την τακτοποίηση της υποχρέωσης. Αν η επίδραση της χρονικής αξίας του χρήματος είναι σημαντική, οι προβλέψεις υπολογίζονται προεξοφλώντας τις αναμενόμενες μελλοντικές ταμειακές ροές με έναν συντελεστή προ φόρων ο οποίος αντικατοπτρίζει τις τρέχουσες εκτιμήσεις της αγοράς για την χρονική αξία του χρήματος, και όπου κρίνεται απαραίτητο, τους κινδύνους που σχετίζονται συγκεκριμένα με την υποχρέωση. Οι ενδεχόμενες υποχρεώσεις δεν αναγνωρίζονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται, εκτός εάν η πιθανότητα μιας εκροής πόρων που περιλαμβάνουν οικονομικά οφέλη είναι μικρή. Ενδεχόμενες απαιτήσεις δεν αναγνωρίζονται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις αλλά γνωστοποιούνται όταν μια εισροή οικονομικών ωφελειών είναι πιθανή.

κβ) Πρόβλεψη Αποξήλωσης Αιολικών Πάρκων και Αποκατάσταση Περιβάλλοντος:

Ο Όμιλος σχηματίζει προβλέψεις για την αποξήλωση των ανεμογεννητριών από τα Αιολικά Πάρκα και την αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου. Οι προβλέψεις αποξήλωσης και αποκατάστασης αντανακλούν την παρούσα αξία, κατά την ημερομηνία ισολογισμού, του εκτιμώμενου κόστους, μειωμένου κατά την εκτιμώμενη υπολειμματική αξία των ανακτήσιμων υλικών. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να απεικονίζουν τη παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να εκταμιευθεί για την εκκαθάριση της υποχρέωσης αποξήλωσης και αποκατάστασης.

Η σχετική πρόβλεψη καταχωρείται αυξητικά της αξίας κτήσης των ανεμογεννητριών και αποσβένεται με βάση την σταθερή μέθοδο εντός της 20ετούς διάρκειας της σύμβασης παραγωγής ενέργειας. Η απόσβεση - έξοδο των κεφαλαιοποιηθέντων δαπανών αποξήλωσης και αποκατάστασης περιλαμβάνεται στη κατάσταση αποτελεσμάτων μαζί με τις αποσβέσεις των Αιολικών Πάρκων. Τυχόν μεταβολές στις εκτιμήσεις αναφορικά με το εκτιμώμενο κόστος ή με το προεξοφλητικό επιτόκιο προστίθενται ή αφαιρούνται αντίστοιχα στο κόστος του παγίου. Η επίδραση της προεξόφλησης του εκτιμώμενου κόστους καταχωρείται στα αποτελέσματα ως έξοδο τόκου.

κβ) Κέρδη Ανά Μετοχή

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή (ΚΑΜ) υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη με το μέσο σταθμισμένο αριθμό κοινών μετοχών που είναι σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια κάθε έτους, εξαιρώντας τον μέσο όρο των κοινών μετοχών που αποκτήθηκαν από τον όμιλο ως ίδιες μετοχές.

Τα απομειούμενα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας το καθαρό κέρδος που αποδίδεται στους μετόχους της μητρικής (αφού αφαιρεθεί ο τόκος επί των μετατρέψιμων μετοχών, μετά φόρων) με τον μέσο σταθμισμένο αριθμό των μετοχών σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια του έτους (προσαρμοσμένο για την επίδραση των απομειούμενων μετατρέψιμων μετοχών).

κβ) Πληροφορίες Κατά Τομέα Δραστηριότητας

Τομέας δραστηριότητας είναι ένα αναγνωρίσιμο συστατικό μέρος του ομίλου που παράγει προϊόντα ή υπηρεσίες (επιχειρηματικός τομέας) ή παρέχει προϊόντα ή υπηρεσίες σε συγκεκριμένο οικονομικό περιβάλλον (γεωγραφικός τομέας) ο οποίος διαφέρει τόσο στους κινδύνους όσο και στις ωφέλειες από άλλους τομείς. Ο πρωτεύων τύπος πληροφόρησης παρουσιάζεται για τους επιχειρηματικούς τομείς ενώ ο δευτερεύων τύπος πληροφόρησης παρουσιάζεται για τους γεωγραφικούς τομείς.

Οι επιχειρηματικοί τομείς αφορούν τις δραστηριότητες κατασκευών, παραγωγής ηλεκτρισμού από ανανεώσιμες και θερμικές πηγές ενέργειας, εκμετάλλευσης ακινήτων, βιομηχανικής παραγωγής και παραχωρήσεων. Γεωγραφικοί τομείς αφορούν στις δραστηριότητες κατασκευών και εκμετάλλευσης ακινήτων που διενεργούνται στην Ελλάδα και Κύπρο, στα

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Βαλκάνια και στη Μέση Ανατολή. Όσον αφορά στα έσοδα και τα στοιχεία ενεργητικού των γεωγραφικών τομέων αυτά παρουσιάζονται βάσει της εγκατάστασης του πελάτη και του περιουσιακού στοιχείου αντίστοιχα.

Η βασική υπόθεση για την παρουσίαση των στοιχείων ενεργητικού και παθητικού και των εσόδων και εξόδων τα οποία δεν αποδίδονται απ' ευθείας σε κάποιο τομέα είναι ο επιμερισμός τους σε τομείς βάσει κριτηρίων τα οποία εφαρμόζονται με συνέπεια.

Οι συναλλαγές μεταξύ επιχειρηματικών τομέων διενεργούνται σε όρους αγοράς με τρόπο όμοιο με συναλλαγές με τρίτους.

4. ΔΙΟΡΘΩΣΕΙΣ ΛΑΘΩΝ ΠΡΟΗΓΟΥΜΕΝΗΣ ΔΗΜΟΣΙΕΥΣΗΣ

Κατά τη διαδικασία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων, διαπιστώθηκαν ορισμένα λάθη και παραλείψεις στις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005, τα οποία προέκυψαν κατά τη διαδικασία ελέγχου για την εισαγωγή του στο Χρηματιστήριο Αθηνών. Η Διοίκηση αποφάσισε να προβεί σε αναδρομική διόρθωση των εν λόγω λαθών στη χρήση που αφορούν και κατά συνέπεια να αναμορφώσει τις οικονομικές καταστάσεις της 31 Δεκεμβρίου 2006 και 2005 σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 8 «Λογιστικές Αρχές, Αλλαγές σε Λογιστικές Εκτιμήσεις και Λάθη». Οι προσαρμογές που πραγματοποιήθηκαν και παρουσιάζονται αναλυτικά στους κατωτέρω πίνακες, αφορούν στις εξής περιπτώσεις:

i) Πρόβλεψη αποξήλωσης του τεχνικού εξοπλισμού των Αιολικών Πάρκων και αποκατάστασης του περιβάλλοντος χώρου. Στη χρήση 2006 ο Όμιλος σύμφωνα με την πολιτική του να επανεξετάζει περιοδικά τις διαδικασίες και τους υπολογισμούς των προβλέψεων αναθεώρησε τα σχετικά κονδύλια προβλέψεων σύμφωνα με νέα μελέτη που διενεργήθηκε αναφορικά με τις υποχρεώσεις του που απορρέουν από την αποξήλωση του τεχνικού εξοπλισμού των Αιολικών Πάρκων και την αποκατάσταση του περιβάλλοντος χώρου, και με βάση νέα στοιχεία ως προς τον υπολογισμό της υπολειμματικής αξίας. Κατά συνέπεια, η μειωμένη αναπόσβεστη αξία του τεχνικού εξοπλισμού των Αιολικών Πάρκων θα αποσβεστεί σύμφωνα με την υπολειπόμενη ωφέλιμη διάρκεια ζωής, των σχετικών παγίων.

ii) Στη χρήση 2006 ο Όμιλος στα πλαίσια της πρακτικής του να επανεκτιμά περιοδικά τις σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές που χρησιμοποιεί κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων και λόγω της αλλαγής του νομοθετικού πλαισίου, που καθόρισε την περίοδο συμβατικής λειτουργίας των Αιολικών Πάρκων στα είκοσι χρόνια, κατ' ελάχιστο, τροποποίησε την περίοδο απόσβεσης των Αιολικών Πάρκων και των αντίστοιχων επιχορηγήσεων (Υποσταθμοί/Δίκτυα Διασύνδεσης, Τεχνικές Εγκαταστάσεις Αιολικών Πάρκων) από 14 ή 15 έτη (περίοδο απόσβεσης που προέκυπτε με βάση το προϋπάρχον συμβατικό πλαίσιο και από την εφαρμογή του συντελεστή απόσβεσης του Π.Δ. 299/2003) στα 20 έτη. Η εν λόγω επανεκτίμηση της ωφέλιμης διάρκειας ζωής του τεχνικού εξοπλισμού των Αιολικών Πάρκων, έγινε στο 2006 και θα ισχύει από την χρήση 2006 και εφεξής, βάσει του ΔΛΠ 16. Κατά συνέπεια, οι επιχορηγήσεις των Αιολικών Πάρκων θα αποσβεστούν σύμφωνα με την υπολειπόμενη ωφέλιμη διάρκεια ζωής, των σχετικών παγίων.

iii) Κατά την διαδικασία του προσδιορισμού του ποσοστού ολοκλήρωσης των κατασκευαστικών έργων και την διαδικασία σύνταξης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων εντοπίστηκαν ορισμένες αποκλίσεις στον υπολογισμό του προϋπολογιστικού κόστους των έργων και σε ορισμένες περιπτώσεις στο συμβατικό τίμημα με αποτέλεσμα να επηρεάζονται τα έσοδα ή το κόστος κατασκευής (λογαριασμοί αποτελεσμάτων) και τα αντίστοιχα μη τιμολογημένα δεδουλευμένα έσοδα και έσοδα επομένων χρήσεων (λογαριασμοί ισολογισμού).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2006 έχει γίνει διόρθωση (μείωση) των εμπορικών απαιτήσεων και αντιστοίχως των κερδών εις νέο ποσού ευρώ 2.403 χιλ., που αφορά στη χρήση 2004 και προέρχεται από τις κοινοπραξίες εκτέλεσης τεχνικών έργων.

iv) Επαναφορά στον ισολογισμό άδειας πολεοδομίας και άλλων εξόδων πρώτης εγκαταστάσεως που στις αρχικές οικονομικές καταστάσεις της χρήσεως 2006 είχαν αχθεί στα αποτελέσματα χρήσεως.

v) Η Εταιρεία δεν είχε αρχικώς διενεργήσει προβλέψεις για πρόσθετους (επιπλέον και όχι προσαυξήσεις) φόρους εισοδήματος που τελικά προέκυψαν εντός του 2007 κατά το φορολογικό κλείσιμο της χρήσεως 2006.

vi) Σε προηγούμενες χρήσεις η Εταιρεία δεν αποτιμούσε και δεν καταχωρούσε στην κατάσταση αποτελεσμάτων την μεταβολή στην εύλογη αξία των επενδυτικών ακινήτων, σύμφωνα με τη λογιστική αρχή που είχε επιλέξει. Κατά την διαδικασία σύνταξης των συνημμένων αναμορφωμένων οικονομικών καταστάσεων η Εταιρεία προχώρησε στον επιμερισμό της μεταβολής στην εύλογη αξία των επενδυτικών ακινήτων που προέκυψε από αποτίμηση που πραγματοποιήθηκε από ανεξάρτητους εκτιμητές στις 19 Μαρτίου 2007, κατ' αναλογία στις χρήσεις 2000 έως 2006.

vii) Μεταφέρθηκαν στα έξοδα οι τόκοι κατασκευαστικής περιόδου που είχαν αρχικώς καταχωρηθεί στο κόστος κατασκευής ενσώματων ακινητοποιήσεων.

viii) Αντιλογίσθηκε η διαφορά από προεξόφληση στην παρούσα αξία απαιτήσεων από επιχορηγήσεις καθώς και του αντίστοιχου μη δουλευμένου εσόδου.

ix) Στη χρήση 2004 η Εταιρεία , είχε διενεργήσει αφορολόγητο αποθεματικό του Ν2601/98 ποσού ευρώ 5.000 περίπου, ερμηνεύοντας τις σχετικές διατάξεις του Νόμου σχετικά με την χρονική περίοδο δημιουργίας του σχετικού αποθεματικού. Ο φορολογικός έλεγχος που διενεργήθηκε στην χρήση 2006 δεν αναγνώρισε τη δυνατότητα δημιουργίας του εν λόγω αφορολόγητου αποθεματικού κατά την χρήση 2004 και επιβλήθηκε πρόσθετος φόρος συνολικού ποσού ευρώ 1.750 για τη χρήση αυτή, ενώ η δημιουργία του σχετικού αφορολόγητου αποθεματικού αναγνωρίστηκε φορολογικά και διενεργήθηκε από την Εταιρεία στη χρήση 2005. Ως εκ τούτου ο φόρος ποσού ευρώ 1.750 που επιβλήθηκε με τον φορολογικό έλεγχο του 2006 θεωρήθηκε ως διόρθωση του φόρου εισοδήματος της χρήσης 2004. Από το ανωτέρω ποσό φόρου, ευρώ 1.663 χιλ. έχει ήδη διορθωθεί στις οικονομικές καταστάσεις της 31.12.2006 για τις χρήσεις 2005 και 2006.

x) Ενοποιήθηκε στη χρήση 2005 η θυγατρική εξωτερικού GP ENERGY S.A. του ομίλου ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ.

xi) Οι αναβαλλόμενοι φόροι των χρήσεων 2004 - 2006 διορθώθηκαν λόγω των διορθώσεων που προέκυψαν από τα θέματα που εξηγούνται στις ανωτέρω παραγράφους (i) - (iii) και (vii-x).

xii) Στα κονδύλια ισολογισμού και κατάστασης αποτελεσμάτων της χρήσης 2006 έγιναν ορισμένες ανακατατάξεις για καλύτερη παρουσίαση. Οι ανακατατάξεις αυτές δεν είχαν καμία επίδραση στα αποτελέσματα των χρήσεων.

Η επίδραση των σχετικών διορθώσεων και ανακατατάξεων στα υπόλοιπα 31.12.2005 και 31.12.2006 έχουν ως κάτωθι:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.

ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ ΤΗΣ 31/12/2006

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)

Παρατηρήσεις	ΔΠΧΠ (ΔΟΚ μέσω ενοπ. ΟΚ ΤΕΡΝΑ)				
	Ανακατατάξεις	Διορθώσεις	ΔΠΧΠ		
	31/12/2006	31/12/2006	31/12/2006	31/12/2006	
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό					
Ασώματα πάγια στοιχεία	(x)	618	56	26	700
Ενσώματα πάγια στοιχεία	(i), (ii)	109.169	5.990	709	115.868
Επενδυτικά Ακίνητα		923	0	0	923
Συμμετοχές σε θυγατρικές επιχειρήσεις		0	0	0	0
Συμμετοχές σε συγγενείς επιχειρήσεις		12	1	0	13
Συμμετοχές σε κοινοπραξίες		1	(1)	0	0
Λοιπές επενδύσεις		282	(282)		0
Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		18	7.068	0	7.086
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις		1.493	204	(192)	1.505
Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού		112.516	13.036	543	126.095
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα		1.237	450	0	1.687
Εμπορικές απαιτήσεις	(iii), (ix)	12.287	(6.654)	4.187	9.820
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		21.602	(11.802)	0	9.800
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος	(iv)	584	(584)	0	0
Λοιπά βραχυπρόθ. χρηματικά στοιχεία Ενεργητικού		0	383	0	383
Χρηματικά διαθέσιμα		18.789	(100)	0	18.689
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		54.499	(18.307)	4.187	40.379
Μη κυκλοφ. περιουσ. στοιχ. καταχόμ. προς πώληση		0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		167.015	(5.271)	4.730	166.474
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Μετοχικό κεφάλαιο		18.561	0	0	18.561
Διαφορά υπέρ το άρτιο		44	0	0	44
Αποθεματικά		9.250	5.895	66	15.211
Στοιχεία καταχωρ. απ' ευθείας στα Ίδια Κεφάλαια σχετιζόμενα με ΚΠΠ Μη- Κυκλοφορούντα περιουσ. Στοιχεία Κέρδη/(ζημιές) εις νέον	(i) – (viii)	0	0	0	0
		17.066	(5.947)	(975)	10.144
		44.921	(52)	(909)	43.960
Δικαιώματα μειοψηφίας		69	(3)	0	66
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		44.990	(55)	(909)	44.026
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις:					
Μακροπρόθεσμα δάνεια		57.848	0	0	57.848
Δάνεια από Χρηματοδοτικές Μισθώσεις		0	0	0	0
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού		31	0	58	89
Λοιπές προβλέψεις	(i)	1.485	(302)	(642)	541
Επιχορηγήσεις	(ii), (ix)	30.354	2.303	1.163	33.820
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		3	(3)	0	0

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	(vi)	0	218	47	265
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		89.721	2.216	626	92.563
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις:					
Προμηθευτές		9.489	0	0	9.489
Βραχυπρόθεσμα δάνεια		6.150	0	0	6.150
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση		1.975	0	0	1.975
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		13.641	(7.379)	4.820	11.082
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος	(iv), (v)	1.049	(53)	193	1.189
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		32.304	(7.432)	5.013	29.885
Υποχρεώσεις άμεσα συνδεόμ. με τα μη κυκλοφ. περιουσ. στοιχ. καταχόμ. προς πώληση		0	0	0	0
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ		167.015	(5.271)	4.730	166.474

Η επίδραση των διορθώσεων και ανακατατάξεων στα αποτελέσματα της χρήσης 2006 έχουν ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ
ΧΡΗΣΕΩΣ

ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ ΠΟΥ ΕΛΗΞΕ

31/12/2006

(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός από τα στοιχεία μετοχών)

Σημείωση	ΔΠΧΠ (ΔΟΚ μέσω ενοπ. ΟΚ ΤΕΡΝΑ)	Ανακατατάξεις	Διορθώσεις	ΔΠΧΠ	
					1/1 - 31/12/06
Κύκλος εργασιών	(ii), (iii), (x)	40.587	0	1.076	41.663
Κόστος πωλήσεων	(ii)	(27.154)	(1.677)	1.249	(27.582)
Μικτά κέρδη / (ζημίες)		13.433	(1.677)	2.325	14.081
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης		(1.472)	(101)	(61)	(1.634)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης		(1.106)	0	0	(1.106)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	(ii), (vii)	518	1.833	(898)	1.453
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)	(viii)	(2.769)	(55)	(520)	(3.344)
Κέρδη/(Ζημίες) από πώληση και αποτίμηση συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων			0	0	0
Έσοδα συμμετοχών και λοιπών επενδύσεων			0	0	0
Κέρδη/(Ζημίες) από αποτίμηση συγγενών επιχειρήσεων με την μέθοδο της Καθαρής Θέσης		(14)	0	0	(14)
Κέρδη/ (Ζημίες) προ φόρων		8.590	0	846	9.436
Φόρος εισοδήματος	(iv) - (vi)	(1.532)	0	(433)	(1.965)
Καθαρά κέρδη/(ζημίες) περιόδου		7.058	0	413	7.471

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

5. ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ

Οι συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς και κοινοπραξίες την 31.12.2007 έχουν ως κάτωθι:

A) Θυγατρικές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ

i) Θυγατρικές επιχειρήσεις με την νομική μορφή της ΑΕ και της ΕΠΕ

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		31/12/2007	31/12/2006	
1. Iweco Χώνος Λασιθίου Κρήτης ΑΕΒΕΑΕ	11.04.2000	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
2. Ενεργειακή Σερβουνίου Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
3. Τέρνα Ενεργειακή Έβρου ΑΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
4. ΔΕΗ Ανανεώσιμες- Τέρνα Ενεργειακή Α.Ε.	20.06.2000	51%	51%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
5. GP Energy LTD	26.09.2005	100%	100%	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας
6. Αιολική Πανοράματος Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
7. EOL TECHNICS CONSULT SRL	03.04.2007	60%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

ii) Θυγατρικές επιχειρήσεις με τη μορφή της Ομορρύθμου Εταιρείας (Ο.Ε.)

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		31/12/2007	31/12/2006	
1. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Ραχούλας Δερβενοχωρίων Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
2. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Πολυκάστρου ΟΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
3. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Δερβενοχωρίων Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
4. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Βελανιδιών Λακωνίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
5. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Δυστίων Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
6. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Πάστρα Αττικής Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
7. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Μαλέα Λακωνίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
8. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Φερρών Έβρου Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
9. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Δερβένη Τραϊανουπόλεως Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		31/12/2007	31/12/2006	
10. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Καρυστίας Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
11. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Άρη Σαππών Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
12. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Πελοποννήσου Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
13. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Ανατολικής Ελλάδος Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
14. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Μαρμαρίου Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
15. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Πετριών Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
16. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Ροκάνι Δερβενοχωριών Ο.Ε.	01.02.2001	99%	99%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
17. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Στύρων Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
18. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Νεαπόλεως Λακωνίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
19. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Καφηρέως Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
20. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Προβατά Τραϊανουπόλεως	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

Οι ομόρρυθμες εταιρείες έχουν συσταθεί με μοναδικό σκοπό την λήψη της αδειοδότησης που απαιτείται για την κατασκευή εγκαταστάσεων ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές και, εφ' όσον προχωρήσουν στην κατασκευή τους, θα απορροφηθούν από την ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ. Μέχρι σήμερα δεν έχουν δραστηριότητα και επομένως φορολογικό ενδιαφέρον.

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Β) Κοινοπραξίες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ που ενοποιοούνται αναλογικά

ι) Κοινοπραξίες

Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής 2007 και 2006 %	Ανέλεγκτες χρήσεις
1. Κ/Ε ΤΡΑΜ ΕΡΓΑ ΠΟΛΙΤΙΚΟΥ ΜΗΧ/ΚΟΥ	36	1
2. Κ/Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΣΜΟΥ ΕΡΓΟ Γ	50	5
3. Κ/Ε ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓ-ΤΣΑΜΠΡ. ΔΡΑΜΑΣ ΝΟΣΟΚ.	40	5
4. Κ/Ε ΕΠΛ ΔΡΑΜΑΣ	24	5
5. Κ/Ε ΕΝΕΡΓ.-ΟΛΥΜΠΙΟΣ ΑΤΕ	50	2
6. Κ/Ε Κ. ΜΑΝΙΩΤΗΣ-ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	37,50	5
7. Κ/Ε ΕΜΠΕΔΟΣ-ΠΑΝΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΝΕΡΓ.	50,10	1
8. Κ/Ε ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-Κ/Ε ΤΕΡΝΑ ΑΕ IMPREGILO SPA	40	2
9. Κ/Ε ΕΚΤΕΡ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-ΑΘΩΝΙΚΗ ΑΕ	31	1
10. Κ/Ε ΚΛ. ΡΟΥΤΣΗΣ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ	50	1
11. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΕ	70	5

ιι) Ομόρρυθμες (ΟΕ) και ετερόρρυθμες (ΕΕ) εταιρείες

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		31/12/2007	31/12/2006	
1. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ - Μ.Ε.Λ. Μακεδονική Εταιρεία Χάρτου ΑΕ & Σια Συμπαραγωγή Ο.Ε.	12.02.2001	50%	50%	Κατασκευή/Λειτουργία μονάδος συμπαραγωγής ηλεκτρισμού για εξυπηρέτηση αναγκών της ΜΕΛ
2. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ε.Ε.	24.05.2000	70%	70%	Ολοκλήρωση εργασιών κατασκευής τμήματος Κακαβιάς - Καλπάκι
3. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Ξηροβουνίου Ο.Ε.	14.02.2001	70%	70%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

Οι ως άνω υπό 1 και 3 εταιρείες δεν έχουν ακόμα δραστηριοποιηθεί. Η εταιρεία υπ' αριθμό 2 είχε ουσιαστικά ολοκληρώσει το ως άνω έργο από το 2003.

Όλες οι ως άνω θυγατρικές εταιρείες και κοινοπραξίες έχουν ιδρυθεί στην Ελλάδα εκτός από την GP Energy LTD που έχει ιδρυθεί στην Βουλγαρία και την EOL Techichs Consult SRL που έχει ιδρυθεί στην Ρουμανία.

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Γ) Συγγενείς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

Επωνυμία	Χώρα Εγκατάστασης	Ποσοστό Συμμετοχής %		Μέθοδος Ενοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις
		2007	2006		
Ενεργειακό Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ *	Ελλάδα	45	45	Καθαρή θέση	2

* Συμμετοχή μέσω της ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ.

6. ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟΜΕΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ

Ο Όμιλος παρουσιάζει πληροφορίες ανά τομέα δραστηριότητας για τους εξής τομείς επιχειρηματικής δραστηριότητας (πρωτογενής πληροφόρηση):

- **Ενεργειακός τομέας:** περιλαμβάνει την δραστηριότητα του Ομίλου στον ενεργειακό κλάδο, που αφορά κατασκευή και εκμετάλλευση Αιολικών Πάρκων (Α/Π). Επιπροσθέτως περιλαμβάνονται δραστηριότητες στην έρευνα για εκμετάλλευση και κατασκευή έργων άλλων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας (ΑΠΕ).
- **Κατασκευαστικός τομέας:** περιλαμβάνει τις δραστηριότητες του Ομίλου στην ανάληψη και εκτέλεση τεχνικών έργων δημοσίων και ιδιωτικών ως ανάδοχος ή υπεργολάβος.

Ο Όμιλος δραστηριοποιείται σε μια γεωγραφική περιοχή (την Ελλάδα) και για αυτό τον λόγο δεν παρουσιάζει πληροφόρηση κατά γεωγραφικό τομέα δραστηριότητας.

Τα έσοδα, οι δαπάνες και τα αποτελέσματα ανά τομέα περιλαμβάνουν τις συναλλαγές μεταξύ των τομέων, οι οποίες εν συνεχεία απαλείφονται κατά την ενοποίησή τους. Οι διακλαδικές πωλήσεις, στους παρακάτω πίνακες αφορούν κατασκευή Αιολικών Πάρκων, από την μητρική Τέρνα Ενεργειακή για τις θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου, και απαλείφονται κατά την ενοποίησή τους. Όλοι οι τομείς δραστηριότητας εφαρμόζουν τις λογιστικές αρχές του Ομίλου. Οι πληροφορίες κατά τομέα δραστηριότητας, έχουν ως κάτωθι:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επιχειρηματικοί τομείς 31.12.2007	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Μη κατανεμόμενα	Απαλοιφές Ενοποίησης	Ενοποιημένα Σύνολα
Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες					
Πωλήσεις προϊόντων	-	21.082	-		21.082
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	39.136	-	-		39.136
Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες	39.136	21.082	-		60.218
Διατομεακά έσοδα	3.964	-	-	(3.964)	0
Συνολικά έσοδα	43.100	21.082	-		60.218
Αποτελέσματα Τομέα	10.802	10.195	6	(436)	20.567
Κέρδη πώλησης διακοπείσων εκμεταλλεύσεων προ φόρου εισοδήματος					0
Λειτουργικά αποτελέσματα Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα					20.567
Αποτελέσματα από συγγενείς επιχειρήσεις		(2)			(2)
Φόρος εισοδήματος					(4.559)
Καθαρά Αποτελέσματα Χρήσης					14.340
Περιουσιακά στοιχεία τομέων	24.511	208.380	302.294	(12.381)	522.804
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις		10			10
Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων	24.511	208.390	302.294	(12.381)	522.814
Υποχρεώσεις τομέων	12	59.544	111.697	(10.258)	160.995
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	221	70.584	38	(1.819)	60.024
Αποσβέσεις χρήσης	95	6.227	-	(32)	6.290
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (ΕΒΙΔΤΑ)	10.462	14.752	6		25.220

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επιχειρηματικοί τομείς 31.12.2006	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Μη κατανεμόμενα	Διατομεακές Απαλοιφές	Ενοποιημένα Σύνολα
Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες					
Πωλήσεις προϊόντων		17.349	-	-	17.349
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	24.314	-	-	-	24.314
Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες	24.314	17.349	-		41.663
Διατομεακά έσοδα	4.858	-	-	(4.858)	-
Συνολικά έσοδα	29.172	17.349	-		41.663
Αποτελέσματα Τομέα	3.970	9.101	(62)	(215)	12.794
Κέρδη πώλησης διακοπείσων εκμεταλλεύσεων προ φόρου εισοδήματος					0
Λειτουργικά αποτελέσματα					12.794
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα					(3.344)
Αποτελέσματα από συγγενείς επιχειρήσεις		(14)			(14)
Φόρος εισοδήματος					(1.965)
Καθαρά Αποτελέσματα Χρήσης					7.471
Περιουσιακά στοιχεία τομέων	5.873	137.494	23.107		166.474
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις					
Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων	5.873	137.494	23.107		166/474
Υποχρεώσεις τομέων	12.949	98.544	10.955		122.448
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	0	41.805	-	-	41.805
Αποσβέσεις χρήσης	(134)	(4.697)	-	-	(4.831)
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	4.104	12.504	(62)		16.546

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

7. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ασώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		Σύνολο
	Λογισμικά Προγράμματα	Παραχωρήσεις και Δικαιώματα	
<u>Αξία Κτήσης</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2006	82	-	82
Προσθήκες	5	687	692
31 Δεκεμβρίου 2006	87	687	774
31 Δεκεμβρίου 2006	87	687	774
Προσθήκες	6	746	752
Μειώσεις περιόδου	(52)	-	(52)
31 Δεκεμβρίου 2007	41	1.433	1.474
<u>Σωρευμένες Αποσβέσεις</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2006	48	-	48
Αποσβέσεις περιόδου	19	7	26
31 Δεκεμβρίου 2006	67	7	74
31 Δεκεμβρίου 2006	67	7	74
Αποσβέσεις περιόδου	13	45	58
Μειώσεις περιόδου	(52)	-	(52)
31 Δεκεμβρίου 2007	28	52	80
<u>Αναπόσβεστη Αξία</u>			
31 Δεκεμβρίου 2006	20	680	700
31 Δεκεμβρίου 2007	13	1.381	1.394

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΕΤΑΙΡΙΑ		Σύνολο
	Λογισμικά Προγράμματα	Παραχωρήσεις και Δικαιώματα	
Αξία Κτήσης			
Την 1 Ιανουαρίου 2006	82	0	82
Προσθήκες	5	191	196
31 Δεκεμβρίου 2006	87	191	278
<hr/>			
31 Δεκεμβρίου 2006	87	191	278
Προσθήκες	5	419	424
Μειώσεις	(52)	-	(52)
31 Δεκεμβρίου 2007	40	610	650
<hr/>			
Σωρευμένες Αποσβέσεις			
Την 1 Ιανουαρίου 2006	48	-	48
Προσθήκες	19	-	19
31 Δεκεμβρίου 2006	67	-	67
<hr/>			
31 Δεκεμβρίου 2006	67	-	67
Προσθήκες	12	20	32
Μειώσεις	(52)	-	(52)
31 Δεκεμβρίου 2007	27	20	47
<hr/>			
Αναπόσβεστη Αξία			
31 Δεκεμβρίου 2006	20	191	211
31 Δεκεμβρίου 2007	13	590	603

Στις Παραχωρήσεις και Δικαιώματα καταχωρείται το κόστος κτήσεως των άδειών για τα δικαιώματα επέμβασης και χρήσεως, των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα. Κατά την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2007 ο Όμιλος έλαβε νέες άδειες για τα δικαιώματα χρήσης και επέμβασης σε εκτάσεις με δασικό χαρακτήρα ποσού € 746 (€ 687 την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2006).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

8. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ενσώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ Τεχνολογικός και Μηχανολογικός εξοπλισμός						Σύνολο
	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια και Εγκατα- στάσεις	Μεταφο- ρικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητο- ποιήσεις υπό εκτέλεση		
Αξία κτήσης							
1 Ιανουαρίου 2006	524	8.655	66.743	434	593	23.520	100.469
Προσθήκες	95	4.672	23.935	78	326	11.908	41.014
Μειώσεις	-	-	(123)	(38)	-	-	(161)
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	6.392	15.920	-	-	(22.312)	-
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	-	-	(354)	-	-	-	(354)
31 Δεκεμβρίου 2006	619	19.719	106.121	474	919	13.116	140.968
31 Δεκεμβρίου 2006	619	19.719	106.121	474	919	13.116	140.968
Προσθήκες	73	2.089	5.597	183	714	51.426	60.082
Μειώσεις	-	(127)	(152)	(32)	(31)	(7.500)	(7.842)
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	-	89	-	-	-	89
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	-	-	-	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2007	692	21.681	111.655	625	1.602	57.042	193.297
Σωρευμένες αποσβέσεις							
1 Ιανουαρίου 2006	-	1.682	18.060	360	442	-	20.544
Αποσβέσεις χρήσης	-	740	3.859	25	181	-	4.805
Μειώσεις	-	-	(211)	(37)	-	-	(248)
31 Δεκεμβρίου 2006	-	2.422	21.708	348	623	-	25.101
31 Δεκεμβρίου 2006	-	2.422	21.708	348	623	-	25.101
Αποσβέσεις χρήσης	-	961	4.727	47	495	-	6.230
Μειώσεις	-	(7)	(7)	(33)	(5)	-	(52)
Διόρθωση πρόβλεψης αποκατ. Περιβάλλοντος	-	-	-	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2007	-	3.376	26.428	362	1.113	-	31.279
Αναπόσβεστη Αξία							
31 Δεκεμβρίου 2006	619	17.297	84.414	126	296	13.115	115.867
31 Δεκεμβρίου 2007	692	18.305	85.227	263	489	57.042	162.018

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΕΤΑΙΡΙΑ						Σύνολο
	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια και Εγκαταστάσεις	Τεχνολογικός και Μηχανολογικός εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση	
Αξία κτήσης							
1 Ιανουαρίου 2006	448	4.332	41.590	434	551	11.274	58.629
Προσθήκες	95		39	78	325	7.083	7.620
Μειώσεις			-123	-38		-	-161
Μεταφορές από Ακινήτοπ. υπό εκτέλεση		1.081	11.576			-12.917	-260
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος			-360				-360
31 Δεκεμβρίου 2006	543	5.413	52.722	474	876	5.440	65.468
31 Δεκεμβρίου 2006	543	5.413	52.722	474	876	5.440	65.468
Προσθήκες	33	36	199	183	713	29.514	30.678
Μειώσεις				-33	-30		-63
Μεταφορές από Ακινήτοπ. υπό εκτέλεση			77			-	77
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος							
31 Δεκεμβρίου 2007	576	5.449	52.998	624	1.559	34.954	96.160
Σωρευμένες αποσβέσεις							
1 Ιανουαρίου 2006	0	1.527	17.158	359	415	0	19.459
Προσθήκες		224	1.901	25	174		2.324
Μειώσεις			-123	-37	-		-160
31 Δεκεμβρίου 2006	0	1.751	18.936	347	589	0	21.623
31 Δεκεμβρίου 2006	0	1.751	18.936	347	589	0	21.623
Προσθήκες		247	2.221	47	491		3.006
Μειώσεις				-33	-5		-38
31 Δεκεμβρίου 2007	0	1.998	21.157	361	1.075	0	24.591
Αναπόσβεστη Αξία							
31 Δεκεμβρίου 2006	543	3.662	33.786	127	287	5.440	43.845
31 Δεκεμβρίου 2007	576	3.451	31.841	263	484	34.954	71.569

Στη χρήση 2007 και 2006, ανεμογεννήτριες Αιολικών Πάρκων αναπόσβεστης αξίας € 17.538, που περιλαμβάνονται στον ως άνω «Τεχνολογικό και Μηχανολογικό Εξοπλισμό», ενεχυριάσθηκαν σε τράπεζες για εξασφάλιση δανείων (Σημείωση 17).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Στη χρήση 2006 ο Όμιλος στα πλαίσια της πρακτικής του να επανεκτιμά περιοδικά τις σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές που χρησιμοποιεί κατά την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων και λόγω της αλλαγής του νομοθετικού πλαισίου, που καθόρισε την περίοδο συμβατικής λειτουργίας των Αιολικών Πάρκων στα είκοσι χρόνια, κατ' ελάχιστο, τροποποίησε την περίοδο απόσβεσης των Αιολικών Πάρκων και των αντίστοιχων επιχορηγήσεων (Υποσταθμοί/Δίκτυα Διασύνδεσης, Τεχνικές Εγκαταστάσεις Αιολικών Πάρκων) από 14 ή 15 έτη (περίοδο απόσβεσης που προέκυπτε με βάση το προϋπάρχον συμβατικό πλαίσιο και από την εφαρμογή του συντελεστή απόσβεσης του Π.Δ. 299/2003) στα 20 έτη. Η εν λόγω επανεκτίμηση της ωφέλιμης διάρκειας ζωής του τεχνικού εξοπλισμού των Αιολικών Πάρκων, έγινε στο 2006 και θα ισχύει από την χρήση 2006 και εφεξής. Η επίδραση της αλλαγής αυτής είναι να παρουσιάζονται μειωμένες αποσβέσεις των Αιολικών Πάρκων κατά €1.917 και μειωμένες οι αντίστοιχες αποσβέσεις των επιχορηγήσεων κατά €735 και ως εκ τούτου, αυξημένα τα αποτελέσματα του 2006 κατά €1.182 σε σχέση με αυτά που θα προέκυπταν αν δεν είχε γίνει η αλλαγή αυτή .

Στις κατηγορίες «Γήπεδα-Οικόπεδα», «Κτίρια και εγκαταστάσεις» και «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός», περιλαμβάνονται πάγια με αναπόσβεστο κόστος € 6.060 και € 6.710, κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2007 και 2006, αντίστοιχα, που αφορούν Εγκαταστάσεις Δικτύων Διανομής που κατασκευάστηκαν από την Εταιρεία και όπως προβλέπεται από συμβάσεις με τη ΔΕΗ, μεταβιβάζονται στη ΔΕΗ, άνευ ανταλλάγματος, κατά την έναρξη λειτουργίας του κάθε Αιολικού Πάρκου. Το ίδιο ισχύει και για τα αποθέματα που αφορούν τα Δίκτυα Διανομής αξίας € 179. Λόγω νομικών και διαδικαστικών δυσκολιών δεν έχει γίνει μέχρι σήμερα, καμία τέτοια μεταβίβαση. Παρά ταύτα, και μετά την μεταβίβασή τους, οι εγκαταστάσεις αυτές θα συνεχίσουν να εξυπηρετούν τον σκοπό για τον οποίο κατασκευάστηκαν, δηλαδή τη πώληση της παραγόμενης ηλεκτρικής ενέργειας στη ΔΕΗ και ΔΕΣΜΗΕ, παραμένοντας στην αποκλειστική χρήση της Εταιρείας, και, ως εκ τούτου, το αναπόσβεστο κόστος, κατά την ημερομηνία της μεταβίβασης, θα συνεχίσει να αποσβένεται, όπως και προηγουμένως, μέχρι την εξάντληση της 20ετούς περιόδου απόσβεσης των Αιολικών Πάρκων.

9. ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΑΚΙΝΗΤΑ

Τα επενδυτικά ακίνητα την 31η Δεκεμβρίου 2007 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2007	2006	2007	2006
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	923	873	923	873
Διορθώσεις και ανακατατάξεις	-	-	-	-
Αναθεωρημένο υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου	923	873	923	873
Προσαρμογές στην εύλογη αξία	-	50	-	50
Υπόλοιπο 31.12	923	923	923	923

Για τον προσδιορισμό της εύλογης αξίας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2006 και προγενέστερα, ο Όμιλος χρησιμοποίησε τις εκτιμήσεις του Σώματος Ορκωτών Εκτιμητών με ημερομηνίες 1.12.1999 (αξία €599) και 19.03.2007 (αξία € 923) και επιμέρισε την προκύπτουσα υπεραξία (€324) στις χρήσεις 2000 – 2006, ώστε οι λογιστικές αξίες να μην διαφέρουν σημαντικά από την τρέχουσα αξία τους σε κάθε ημερομηνία Ισολογισμού. Τα κέρδη από την αποτίμηση του ακινήτου περιλαμβάνονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης 2006. Ο Όμιλος δεν προχώρησε σε νέα εκτίμηση με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2007, καθώς εκτιμά ότι οι αξίες των επενδυτικών ακινήτων δεν έχουν μεταβληθεί ουσιαστικά.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο Όμιλος εισέπραξε ενοίκια από τα επενδυτικά ακίνητα €69 και €65 στις χρήσεις 2007 και 2006 αντίστοιχα (Σημ. 29).

10. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Η συμμετοχή σε συγγενή επιχείρηση που περιλαμβάνεται στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ, και ενοποιείται με την μέθοδο της Καθαρής Θέσης αναλύεται κάτωθι:

Επωνυμία	Χώρα	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα	Ίδρυση
		2007	2006		
Ενεργειακό Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ	Ελλάδα	45%	45%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2005

Ο Όμιλος στις 8 Ιουνίου 2006 απέκτησε 2.700 μετοχές της νεοσυσταθείσας εταιρείας Ενεργειακό Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ, προς €10 έκαστη, που αντιπροσωπεύει το 45% του μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς εταιρείας. Κατά την εξαγορά αυτή δεν προέκυψε υπεραξία. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, η αναλογούσες ζημιές €2 και €14 αντίστοιχα από τη συμμετοχή συμπεριλαμβάνονται στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεων. Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά οικονομικά στοιχεία της συγγενούς επιχείρησης.

	31 Δεκεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	25	35
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	23	12
Σύνολο Ενεργητικού	48	47
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων	-	-
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων	25	21
Σύνολο Υποχρεώσεων	25	21
Σύνολο Εσόδων	-	-
Σύνολο Εξόδων	5	32
Κέρδη (ζημιές) μετά από φόρους	(5)	(32)

11. ΛΟΙΠΕΣ ΕΠΕΝΔΥΣΕΙΣ

Οι επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	31 Δεκεμβρίου	
	2007	2006
Μετοχές:		
SCIENS Διεθνής Ανώνυμη Εταιρεία		
Επενδύσεων και Συμμετοχών	-	283
Ελληνικός Σύνδεσμος Επενδυτών ΑΠΕ	1	
Ομόλογα:		
Τραπεζικά ομόλογα	-	100
Σύνολο	1	383

Ο Όμιλος στη διάρκεια της χρήσης προχώρησε σε πώληση των μετοχών της εταιρείας SCIENS που κατείχε. Το αποτέλεσμα από την πώληση (€87) αναγνωρίστηκε κατά ποσό (€5) σε Αποθεματικό Εύλογης Αξίας στα Ίδια Κεφάλαια (αναστροφή) και το υπόλοιπο (€82) στα αποτελέσματα χρήσης.

Ο Όμιλος στη διάρκεια της χρήσης προχώρησε σε συμμετοχή στον Ελληνικό Σύνδεσμο Επενδυτών ΑΠΕ, με ποσό €1.

12. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος στην χρήση 2007 αναγνώρισε απαιτήσεις από επιχορηγήσεις ποσού €10.499. Οι επιχορηγήσεις αφορούν σε επένδυση σε Αιολικό Πάρκο της α) Τέρνα Ενεργειακή Έβρου ΑΕ, β) Τέρνα Ενεργειακή ΑΕ και γ) της ΔΕΗ Ανανεώσιμες – Τέρνα Ενεργειακή Α.Ε οι οποίες αναμένεται να εισπραχθούν με την αποπεράτωση των σχετικών επενδυτικών προγραμμάτων. Τα ποσά αυτά περιλαμβάνονται στο κονδύλι Επιχορηγήσεις και αποσβένονται για το μέρος εκείνο που αντιστοιχεί σε αποπερατωμένες και λειτουργούσες ανεμογεννήτριες (βλέπε επίσης Σημ. 20).

Επίσης, στις Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις του ομίλου την 31 Δεκεμβρίου 2007 περιλαμβάνονται δοσμένες εγγυήσεις ποσού € 10.019 εκ των οποίων ποσό € 9.968 αφορά εγγύηση σε εταιρείες εξωτερικού για δέσμευση εργοστασιακού προγραμματισμού μελλοντικής συνεργασίας.

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις	12.604	7.068	-	-
Λοιπά	10.019	18	9.995	14
Σύνολο	22.623	7.086	9.995	14

13. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα την 31η Δεκεμβρίου 2007 και 2006, στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Εμπορεύματα	69	-	69	-
Πρώτες και Βοηθητικές Ύλες	3	-	-	-
Ανταλλακτικά Παγίων	1.421	1.237	677	493
Προκαταβολές για Αγορές Αποθεμάτων	-	450	-	-
Σύνολο αποθεμάτων	1.493	1.687	746	493

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 δεν υπήρξε ανάγκη σχηματισμού πρόβλεψης για απαξιωμένα ή βραδέως κινούμενα αποθέματα.

Το κόστος των αποθεμάτων αναγνωρισμένο ως έξοδο στο «κόστος πωληθέντων» είναι € 6.291 και €6.684, για τις χρήσεις που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006.

14. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2007, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Πελάτες κατασκευαστικού τομέα	6.044	2.581	1.584	7.812
Πελάτες ενεργειακού τομέα (ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ και λοιποί)	8.628	5.945	15.978	2.484
Συμβάσεις κατασκευής έργων σε εξέλιξη	4.132	1.556	4.694	1.605
Πελάτες - Επίδοκοι και Επισφαλείς	88	88	88	88
Γραμμάτια / Επιταγές Εισπρακτέες σε καθυστέρηση	-	-	-	-
Επιταγές Εισπρακτέες	-	-	-	-
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(211)	(350)	(211)	(350)
	18.681	9.820	22.133	11.639

Στην διάρκεια της χρήσης 2006 ο Όμιλος είχε σχηματίσει πρόβλεψη € 350 σε βάρος των αποτελεσμάτων της χρήσης για συγκεκριμένες απαιτήσεις, του κατασκευαστικού τομέα, που παρουσιάζουν καθυστερήσεις εισπραξιμότητας. Ο Όμιλος στην τρέχουσα περίοδο ανάκτησε μέρος της ανωτέρω πρόβλεψης ποσού € 139, λόγω ρύθμισης ορισμένων απαιτήσεων του. Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από πελάτες Αιολικής Ενέργειας ευρώ 370 (ευρώ 4.108 την 31 Δεκεμβρίου 2006) τα οποία είναι εκχωρημένα σε τράπεζες ως εξασφάλιση των χορηγηθέντων δανείων για την χρηματοδότηση κατασκευής των Αιολικών Πάρκων.

Οι προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2007 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Προκαταβολές σε Προμηθευτές	724	561	1.896	3.840
Λογ/μοί Διαχείρισεως Προκ/λών και Πιστώσεων	966	1.196	867	1.077
Έξοδα επομένων χρήσεων	741	684	523	389
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	1.906	-	1.906	-
Λοιπές Απαιτήσεις Κοινοπραξιών του Ομίλου	255	1.435	1.746	1.488
Απαιτήσεις από ΦΠΑ	4.805	4.299	-	-
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις Αιολικών Πάρκων	5.439	1.479	2.136	-
Λοιπές Απαιτήσεις – Χρεώστες διάφοροι	1.573	146	528	416
Δεσμευμένοι λογ/μοί καταθέσεων	-	-	-	-
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(60)	-	(60)	-
	16.349	9.800	9.542	7.210

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει την 31 Δεκεμβρίου 2007 απαίτηση από επιχορηγήσεις ποσού ευρώ 5.439. Οι επιχορηγήσεις αφορούν τις επενδύσεις σε Αιολικά Πάρκα και οι οποίες αναμένεται να εισπραχθούν με την αποπεράτωση των σχετικών επενδυτικών προγραμμάτων, εντός έτους.

15. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

Τα τεχνικά έργα, που έχει αναλάβει ο Όμιλος και η εταιρεία και ήταν υπό εκτέλεση, κατά την 31.12.2007 αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Σωρευτικά από την έναρξη των έργων				
Σωρευτικά κόστη	52.082	21.141	56.971	17.416
Σωρευτικά κέρδη	15.034	3.862	15.011	3.609
Σωρευτικές ζημίες	(76)	-	(24)	-
Ληφθείσες προκαταβολές	792	830	792	-
Παρακρατηθέντα ποσά από πελάτες έργων	420	642	420	-
Απαιτήσεις έργων τιμολογημένες	66.560	28.207	70.919	24.183
Απαιτήσεις από πελάτες έργων	4.132	1.556	4.694	1.605
Υποχρεώσεις σε πελάτες έργων	(3.652)	(4.760)	(3.652)	(4.671)
Καθαρή απαίτηση από πελάτες έργων	480	(3.204)	1.042	(3.066)

16. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31^η Δεκεμβρίου 2007 και 2006, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Ταμείο	60	61	1	1
Καταθέσεις Όψεως και Προθεσμίας	295.116	18.291	287.417	12.295
Σύνολο	295.176	18.352	287.418	12.296
Δεσμευμένες καταθέσεις, οι οποίες για σκοπούς της κατάστασης ταμειακών ροών δεν περιλαμβάνονται στα χρηματικά διαθέσιμα	-	337	-	337
Σύνολο	295.176	18.689	287.418	12.296

Οι καταθέσεις όψεως και προθεσμίας του Ομίλου αναλύονται ανά νόμισμα ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου	
	2007	2006
Ευρώ	9.831	8.991
JPY	285.285	9.300
	295.116	18.291

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι καταθέσεις προθεσμίας έχουν συνήθη διάρκεια 3-6 μηνών και φέρουν επιτόκια που κυμαίνονται σε 4,8%-5% και 1,8%-2,1% για το 2007 και 2006 αντίστοιχα.

17. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Τα μακροπρόθεσμα δάνεια στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις καλύπτουν κυρίως τις ανάγκες ανάπτυξης των Αιολικών Πάρκων του ενεργειακού κλάδου του Ομίλου και αναλύονται ως εξής:

	31 Δεκεμβρίου 2007	31 Δεκεμβρίου 2006
A Δάνειο Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων- Τέρνα Ενεργειακή	30.046	30.000
B Ομολογιακό Δάνειο € 16.000- Ενεργειακή Έβρου	16.000	12.015
Γ Ομολογιακό Δάνειο € 12.000- Ενεργειακή Σερβουνίου	12.000	12.000
Δ Ομολογιακό Δάνειο € 2.600- IWECO Χύνος	2.456	2.600
E Μακροπρόθεσμο Δάνειο Εμπορικής € 5.048- Τέρνα Ενεργειακή	-	1.346
ΣΤ Μακροπρόθεσμο Δάνειο Πειραιώς € 2.817- Τέρνα Ενεργειακή	-	1.174
Z Μακροπρόθεσμο Δάνειο Alpha € 4.470- Τέρνα Ενεργειακή	690	688
Σύνολο	61.192	59.823
μείον: Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος την επόμενη χρήση	(6.335)	(1.975)
Μακροπρόθεσμα δάνεια	54.857	57.848

Όλα τα δάνεια του Ομίλου έχουν συναφθεί σε Ευρώ. Προς εξασφάλιση όλων των δανείων του Ομίλου ενεχυριάζονται Ανεμογεννήτριες των Αιολικών Πάρκων και εκχωρούνται στις δανείστριες τράπεζες ασφαλιστήρια συμβόλαια και απαιτήσεις από πώληση ηλεκτρικής ενέργειας στον ΔΕΣΜΗΕ ή στην ΔΕΗ. Στα πλαίσια αυτής της μορφής χρηματοδότησης οι επιχειρήσεις του Ομίλου τηρούν μια σειρά δεσμευμένων τραπεζικών λογαριασμών, με σκοπό την εξυπηρέτηση των ανωτέρω υποχρεώσεων.

Κατά το τρίτο τρίμηνο του 2007 εκταμιεύθηκε το υπόλοιπο του δανείου υπό στοιχείο Β, ευρώ 3.985.

Το δάνειο υπό στοιχείο ΣΤ αποπληρώθηκε πλήρως τον Ιανουάριο του 2007.
Το δάνειο υπό στοιχείο Ε περιλαμβάνεται στις βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο του Ομίλου για την περίοδο 1 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2007 και για τη χρήση 2006 ήταν 4,29% και 4,85%, αντίστοιχα περίπου.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων για τις περιόδους που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 είναι € 2.595 και € 2.629 αντίστοιχα.

Στα αποτελέσματα των περιόδων που έληξαν την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006, έχουν καταχωρηθεί και τραπεζικά έξοδα που αφορούν σε δάνεια και ληφθείσες εγγυητικές επιστολές συνολικού ποσού € 566 και € 256 αντίστοιχα.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

18. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το ελληνικό εργατικό δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδότησεως. Το ποσό της αποζημίωσης εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδότησεώς του. Οι υπάλληλοι που παραιτούνται ή απολύονται αιτιολογημένα δεν δικαιούνται αποζημίωση. Η πληρωτέα αποζημίωση σε περίπτωση συνταξιοδότησης στην Ελλάδα ισούται με το 40% της αποζημίωσης που υπολογίζεται σε περίπτωση αναίτιας απόλυσης. Σύμφωνα με τις πρακτικές των χωρών που δραστηριοποιούνται οι θυγατρικές του ομίλου τα προγράμματα αποζημίωσης προσωπικού συνήθως δεν χρηματοδοτούνται.

Οι εκτιμήσεις για τις υποχρεώσεις αποζημίωσης προσωπικού προσδιορίστηκαν μέσω αναλογιστικής μελέτης. Οι πίνακες που ακολουθούν εμφανίζουν την σύνθεση της καθαρής δαπάνης για τη σχετική πρόβλεψη που καταχωρήθηκε στα ενοποιημένα αποτελέσματα της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2007 και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στον συνημμένο ενοποιημένο Ισολογισμό της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2007.

Το ποσό που οφείλεται για αποζημιώσεις προσωπικού αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	121	122	121	122
Μη καταχωρημένες αναλογιστικές ζημιές	(17)	(33)	(17)	(33)
Αναγνωρισμένη υποχρέωση	104	89	104	89

Η δαπάνη για αποζημίωση προσωπικού που αναγνωρίστηκε στα αποτελέσματα χρήσης στο κόστος πωλήσεων αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	29	28	29	28
Χρηματοοικονομικό κόστος	4	2	4	2
Αναγνώριση αναλογιστικών κερδών/ζημιών	2	1	2	1
Επιπλέον Καταβολές	0	42	0	42
	35	73	35	73

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στον Ισολογισμό έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Υπόλοιπο έναρξης	89	58	89	58
Διορθώσεις και ανακατατάξεις	-	-	-	-
Αναθεωρημένο υπόλοιπο έναρξης	89	58	89	58
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	35	73	35	73
Καταβολές Αποζημιώσεων	(20)	(42)	(20)	(42)
Υπόλοιπο λήξεως	104	89	104	89

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τις χρήσεις 2007 και 2006 έχουν ως εξής :

Επιτόκιο προεξοφλήσεως	4,1%
Μέσος ετήσιος ρυθμός μακροχρόνιας αύξησης πληθωρισμού	2%
Μέση ετήσια μακροχρόνια αύξηση του ΑΕΠ	3%
Θνησιμότητα: Ελληνικός Πίνακας Θνησιμότητας 1990	
Μελλοντικές αυξήσεις μισθών	2,9%
Κινητικότητα μισθωτών (οικειοθελής αποχώρηση)	3%
Κινητικότητα ημερομισθίων (οικειοθελής αποχώρηση)	2%
Κινητικότητα μισθωτών (απόλυση)	12%
Κινητικότητα ημερομισθίων (απόλυση)	25%

19. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στον Ισολογισμό για τις χρήσεις 2007 και 2006 έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις
Υπόλοιπο 1.1.2006	759	135	299	-
Διορθώσεις και ανακατατάξεις	-	-	-	-
Αναθεωρημένο υπόλοιπο 1.1.2006	759	135	299	-
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	262	-	(283)	-
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα πάγια	(615)	-	-	-
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31.12.2006	406	135	16	-
	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις
Υπόλοιπο 1.1.2007	406	135	16	-
Διορθώσεις και ανακατατάξεις	-	-	-	-
Αναθεωρημένο υπόλοιπο 1.1.2007	406	135	16	-
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	5	-	1	-
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα πάγια	-	-	-	-
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις	-	-	-	-
Υπόλοιπο 31.12.2007	411	135	17	-

Οι εταιρείες του ενεργειακού τομέα του ομίλου υποχρεούνται να αποκαταστήσουν το φυσικό τοπίο, όπου εγκαθιστούν μονάδες παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας, με το πέρας της εκμετάλλευσης η οποία διαρκεί 20 έτη, σύμφωνα με τις ληφθείσες άδειες από το κράτος. Η ανωτέρω πρόβλεψη ευρώ 411 (406 την 31.12.2006) απεικονίζει τις απαιτούμενες δαπάνες για αποξήλωση του εξοπλισμού και διαμόρφωση του χώρου όπου αυτά είναι εγκατεστημένα, με τη χρήση της σημερινής τεχνολογίας και υλικών.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

20. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Οι επιχορηγήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2007 και 31η Δεκεμβρίου 2006 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΙΑ
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006	14.370	9.860
Προσθήκες	20.744	805
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(1.294)	(484)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	33.820	10.181
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006	33.820	10.181
Προσθήκες	10.499	2.137
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(1.689)	(664)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007	42.630	11.654

Οι επιχορηγήσεις αφορούν κρατικές επιδοτήσεις για την ανάπτυξη Αιολικών Πάρκων και αποσβένονται στη κατάσταση αποτελεσμάτων της χρήσης που αφορούν, σύμφωνα με τον ρυθμό αποσβέσεων των παγίων που επιδοτούνται.

Στο ποσό των προσθηκών της περιόδου 1 Ιανουαρίου - 31 Δεκεμβρίου 2007, €10.499 περιλαμβάνονται επιχορηγήσεις, που δεν έχουν ακόμη εισπραχθεί, ποσού € 9.739 και οι οποίες περιλαμβάνονται στις «Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις» κατά € 5.536 και στις «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» κατά € 4.203. Οι επιχορηγήσεις αυτές αναγνωρίστηκαν με βάση την βεβαιότητα που έχει η Διοίκηση του Ομίλου ότι όλες οι προϋποθέσεις για την είσπραξη αυτών τηρούνται κανονικά και ότι τελικά τα ποσά αυτά θα εισπραχθούν με την ολοκλήρωση των σχετικών επενδύσεων. Τα ως άνω μη εισπραχθέντα ποσά επιχορήγησης αποσβένονται στα έσοδα μόνο κατά το μέρος εκείνο που αντιστοιχεί σε πλήρως αποπερατωμένες και λειτουργούσες ανεμογεννήτριες αιολικών πάρκων.

21. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Οι προμηθευτές την 31^η Δεκεμβρίου 2007 και 2006, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Προμηθευτές εσωτερικού	5.695	4.730	4.411	4.146
Προμηθευτές εξωτερικού	2.857	329	2.857	329
Προμηθευτές επενδυτικών ακινήτων	-	-	-	-
Υπεργολάβοι	555	1.949	557	1.162
Παρακρατημένες εγγυήσεις προμηθευτών	55	165	49	0
Παρακρατημένες εγγυήσεις υπεργολάβων	355	453	312	729
Ελεύθεροι επαγγελματίες	89	153	78	153
Προμηθευτές παγίων	3.223	1.710	2.177	731
Επιταγές πληρωτέες μεταχρονολογημένες	3	-	3	0
	12.832	9.489	10.444	7.250

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

22. ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός δουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2007 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Προκαταβολές πελατών	794	830	793	830
Υποχρεώσεις προς μη ενοποιούμενες κοινοπραξίες	31	124	-	-
Υποχρεώσεις αναλογικά ενοποιούμενων συμμετοχικού ενδιαφέροντος επιχειρήσεων προς τρίτους	10	1.186	169	283
Έσοδα επόμενων χρήσεων κατασκευαστικών συμβολαίων	3.652	4.760	3.652	6.638
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	227	246	212	229
Υποχρεώσεις από ΦΠΑ	175	1.989	175	1
Λοιποί παρακρατημένοι φόροι	486	603	377	277
Αμοιβές Δ.Σ	120	210	120	210
Πιστωτές Διάφοροι	646	445	566	305
Έσοδα επόμενης χρήσης-έξοδα δεδουλευμένα	758	689	61	85
	6.899	11.082	6.125	8.928

23. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια του Ομίλου αφορούν, κατά κύριο λόγο, σε τραπεζικές χορηγήσεις τακτής λήξης με διάρκεια από έναν έως τρεις μήνες και τα οποία ανανεώνονται ανάλογα με τις ανάγκες. Τα αντληθέντα ποσά χρησιμοποιούνται κυρίως για να καλύψουν την ανάγκη ρευστότητας κατά την κατασκευαστική περίοδο των Αιολικών Πάρκων του ενεργειακού κλάδου του Ομίλου. Την περίοδο 1 Ιανουαρίου – 31 Δεκεμβρίου 2007 λήφθηκαν πρόσθετες βραχυχρόνιες χορηγήσεις ποσού € 40.816.

Το μέσο σταθμικό επιτόκιο των παραπάνω δανείων προσεγγίζει το 4,8% και 4,8% για την χρήση 2007 και 2006, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2007 και 2006 είναι € 983 και € 636 αντίστοιχα.

24. ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΟ ΚΟΙΝΟΥ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Ο Όμιλος, συμμετέχει μέσω της μητρικής εταιρείας, Τέρνα Ενεργειακή σε κοινοπραξίες με άλλες κατασκευαστικές εταιρείες με σκοπό την ανάθεση και εκτέλεση ιδιωτικών και δημοσίων τεχνικών έργων. Επιπλέον ο Όμιλος συμμετέχει σε από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες οι οποίες έχουν κατασκευαστική ή ενεργειακή δραστηριότητα. Οι κοινοπραξίες και οι από κοινού ελεγχόμενες εταιρείες παρουσιάζονται αναλυτικά στην Σημείωση 4. Ο Όμιλος στις χρήσεις που έληξαν 31, Δεκεμβρίου 2006, 2005 και 2004, συμμετείχε σε δέκα κοινοπραξίες για την κατασκευή διαφόρων έργων, όπως φαίνεται στη Σημείωση 5.Β.

Η συμμετοχή του Ομίλου στο Σύνολο Ενεργητικού, Σύνολο Υποχρεώσεων, Σύνολο Εσόδων και Σύνολο Εξόδων, των κοινοπραξιών που ενοποιοούνται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως κάτωθι:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	31-Δεκ	
	2007	2006
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	43	20
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	<u>2.897</u>	<u>5.900</u>
Σύνολο Ενεργητικού	2.940	5.920
Σύνολο Μακροπροθέσμων		
Υποχρεώσεων	135	449
Σύνολο Βραχυπροθέσμων		
Υποχρεώσεων	<u>291</u>	<u>1499</u>
Σύνολο Υποχρεώσεων	1.948	1.948
Σύνολο Εσόδων	4.565	4.749
Σύνολο Εξόδων	<u>-3.785</u>	<u>-3.637</u>
Κέρδη μετά φόρων	780	1.112

Η αναλογική συμμετοχή του Ομίλου στα χρηματικά διαθέσιμα των ενοποιούμενων κοινοπραξιών είναι €1.256 και €921, κατά την 31 Δεκεμβρίου 2007, και 2006 και περιλαμβάνεται στο ως άνω βραχυπρόθεσμο ενεργητικό.

25. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Την 30η Μαΐου 2007 η έκτακτη γενική συνέλευση των μετόχων της Τέρνα Ενεργειακή αποφάσισε την μείωση της ονομαστικής αξίας των μετοχών από 3 σε 0,30 ευρώ, με αντικατάσταση κάθε μιας παλαιάς μετοχής με δέκα καινούργιες. Επίσης, αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά ευρώ 6.039 με κεφαλαιοποίηση φορολογημένων κερδών προηγούμενων χρήσεων. Για το σκοπό αυτό εκδόθηκαν 20.131.000 νέες μετοχές.

Συνεπώς, το Μετοχικό Κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας ανήλθε στο ποσό των € 24.600, διαιρούμενο σε 82.000.000 κοινές ονομαστικές με ψήφο μετοχές, ονομαστικής αξίας 0,30 Ευρώ (τριάντα λεπτά) η κάθε μία.

Στη συνέχεια η εταιρεία τον Νοέμβριο του 2007 προέβη σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου με την έκδοση 27.333.400 νέων μετοχών με καταβολή μετρητών και εισήγαγε το σύνολο των μετοχών της εταιρείας στην κατηγορία της «ΜΕΓΑΛΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΠΟΙΗΣΗΣ» της αγοράς αξιών του χρηματιστηρίου Αθηνών. Η ημερομηνία έναρξης διαπραγμάτευσης των μετοχών ήταν η 14η Νοεμβρίου 2007.

Όλο το μετοχικό κεφάλαιο είναι πλήρως καταβεβλημένο.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

26. ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή υπολογίστηκαν διαιρώντας τα καθαρά κέρδη που αποδίδονται στους μετόχους της μητρικής με το μέσο σταθμισμένο αριθμό μετοχών σε κυκλοφορία, όπως αυτές προσαρμόστηκαν με την απόφαση αύξησης του μετοχικού κεφαλαίου της 30/5/2007 από 6.186.900 σε 82.000.000 μετοχές, ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Καθαρά κέρδη αποδοτέα στους μετόχους της μητρικής	14.558	7.423	12.407	6.084
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών	86.193.618	82.000.000	86.193.618	82.000.000
Βασικά και απομειωμένα κέρδη ανά μετοχή (ποσά σε Ευρώ)	0,169	0,090	0,144	0,074

27. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, ο φορολογικός συντελεστής ανήλθε σε 29% για τη χρήση 2006 και σε 25% από την χρήση 2007 και μετά. Ο πραγματικός τελικός φορολογικός συντελεστής διαφέρει από τον ονομαστικό. Στην διαμόρφωση του πραγματικού φορολογικού συντελεστή επιδρούν διάφοροι παράγοντες σημαντικότεροι των οποίων είναι η μη φορολογικά έκπτωση ορισμένων δαπανών, οι διαφορές συντελεστών απόσβεσης που προκύπτουν μεταξύ της ωφέλιμης ζωής του παγίου και των συντελεστών που ορίζονται από το ΠΔ 299/2003 και η δυνατότητα των εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά.

Ο φόρος εισοδήματος στις συνημμένες ενοποιημένες καταστάσεις αποτελεσμάτων, αναλύεται ως ακολούθως:

(α) Τρέχων φόρος

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Δαπάνη τρέχοντα φόρου				
Τρέχων φόρος	2.907	1.949	2.525	1.515
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	50	468	-	468
	2.957	2.417	2.525	1.983
Δαπάνη αναβαλλόμενου φόρου	1.602	(452)	1.724	(875)
Σύνολο	4.559	1.965	4.249	1.108

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Ενοποιημένα Κέρδη προ φόρων	18.899	9.436	16.655	7.192
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	25%	29%	25%	29%
Φόρος εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	(4.725)	(2.736)	(4.163)	(2.086)
Απαλοιφές φορολογημένων κερδών κοινοπραξιών	89	(396)	-	-
Απαλοιφές ενδοομιλικού κέρδους	(189)	33	-	-
Μη φορολογητέα έσοδα:				
- Αφορολόγητη έκπτωση Ν 3299/2004	-	1.473	-	1.451
- Λοιπά Αφορολόγητα Έσοδα	18	-	92	-
Μη εκπιπόμενες δαπάνες				
- Πρόσθετοι φόροι	(56)	(382)	(3)	(446)
- Προβλέψεις για πρόσθετους φόρους εισοδήματος	16	(175)	-	-
- Αμοιβές ΔΣ και διανομή κερδών	-	(35)	-	-
- Εκπεστές φορολογικές διαφορές προηγούμενων χρήσεων που αναγνωρίστηκαν στην τρέχουσα χρήση	336	157	-	-
- Επίδραση τεκμαρτού τρόπου φορολόγησης στον αναβαλλόμενο φόρο	133	325	-	234
- Λοιπές μόνιμες φορολογικές Διαφορές - μη εκπιπόμενες δαπάνες	(181)	(29)	(175)	(14)
- Επίπτωση αλλαγής Φορολογικού Συντελεστή	-	(200)	-	(247)
Πραγματική δαπάνη φόρου	(4.559)	(1.965)	(4.249)	(1.108)
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	24%	20%	25%	15%

Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τα βιβλία και στοιχεία του φορολογουμένου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου.

Στην περίπτωση αυτή είναι πιθανόν να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές πρόσθετοι φόροι και προσαυξήσεις. Για τον λόγο αυτό, και βάσει των δεδομένων που προέκυψαν από φορολογικούς ελέγχους προηγούμενων χρήσεων, που διενεργήθηκαν κατά το χρόνο σύνταξης των συνημμένων ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, έχουν καταχωρηθεί σχετικές προβλέψεις έναντι πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων που πιθανόν επιβληθούν ποσού €150, για τις χρήσεις 2006 και την χρήση 2007. Οι προβλέψεις αυτές περιλαμβάνονται στο λογαριασμό «Φόροι εισοδήματος πληρωτέοι».

Οι φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που γίνονται αποδεκτές από τις φορολογικές αρχές, μπορούν να συμψηφίσουν μελλοντικά φορολογητέα κέρδη για διάστημα πέντε ετών από το έτος που προέκυψαν.

Η μητρική εταιρεία, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2005. Κατά την ημερομηνία αποπεράτωσης της σύνταξης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις (περιλαμβανομένης της χρήσης 2007) των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως κάτωθι:

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**Ανέλεγκτες χρήσεις
(περιλαμβανομένης
της χρήσης 2007)**

Θυγατρική

Ανώνυμες Εταιρείες

1. IWESCO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ	2
2. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ	2
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΒΡΟΥ ΑΕ	1
4. ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	2
5. ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ	1
6. GP ENERGY	1
7. EOL TECHNICS CONSULT SRL	1

Κοινοπραξίες

1. Κ/Ε ΤΡΑΜ ΕΡΓΑ ΠΟΛΙΤΙΚΟΥ ΜΗΧ/ΚΟΥ	1
2. Κ/Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΣΜΟΥ ΕΡΓΟ Γ	5
3. Κ/Ε ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓ-ΤΣΑΜΠΡ. ΔΡΑΜΑΣ ΝΟΣΟΚ.	5
4. Κ/Ε ΕΠΛ ΔΡΑΜΑΣ	5
5. Κ/Ε ΕΝΕΡΓ.-ΟΛΥΜΠΙΟΣ ΑΤΕ	2
6. Κ/Ε Κ. ΜΑΝΙΩΤΗΣ-ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	5
7. Κ/Ε ΕΜΠΕΔΟΣ-ΠΑΝΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΝΕΡΓ.	1
8. Κ/Ε ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-Κ/Ε ΤΕΡΝΑ ΑΕ IMPREGILO SPA	2
9. Κ/Ε ΕΚΤΕΡ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-ΑΘΩΝΙΚΗ ΑΕ	1
10. Κ/Ε ΚΛ. ΡΟΥΤΣΗΣ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ	1

Ομόρρυθμες και Ετερόρρυθμες Εταιρείες

1. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ-Μ.Ε.Λ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΥ ΑΕ & ΣΙΑ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ Ο.Ε	1
2. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε	1
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ Ο.Ε	1
4. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Ο.Ε	1
5. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε	1
6. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	1
7. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	1
8. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Ο.Ε	1
9. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	1
10. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ Ο.Ε	1
11. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Ο.Ε	1
12. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	1
13. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΗ ΣΑΠΠΩΝ Ο.Ε	1
14. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Ο.Ε	1
15. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε	1
16. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	1
17. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	1
18. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε	1
19. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	1
20. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	1
21. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Ο.Ε	1
22. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	1
23. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΕ	5

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

(β) Αναβαλλόμενοι φόροι

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων.

Ο Όμιλος διατηρεί αφορολόγητα αποθεματικά και αποθεματικά φορολογηθέντα με ειδικό τρόπο συνολικού ύψους € 13.844, τα οποία σε περίπτωση διαθέσεως ή κεφαλαιοποίησης θα φορολογηθούν με τον τρέχοντα φορολογικό συντελεστή. Στο άμεσο μέλλον ο Όμιλος δεν προτίθεται να διανέμει ή να κεφαλαιοποιήσει τα εν λόγω αποθεματικά, γι' αυτό δεν υπολογίζει αναβαλλόμενο φόρο επ' αυτών.

Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος υπολογίζονται χρησιμοποιώντας τον αναμενόμενο ισχύοντα φορολογικό συντελεστή της Εταιρείας κατά τον χρόνο ωρίμανσης της φορολογικής απαίτησης/υποχρέωσης:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση				
Υπόλοιπο Έναρξης	1.240	788	1.216	341
Χρέωση/ (Πίστωση) στις Ενοποιημένες/Ατομικές καταστάσεις αποτελεσμάτων	(.1602)	452	(1.724)	875
Αναβαλλόμενη φορολογία καταχωρημένη στην καθαρή θέση	3.474	-	3.474	-
Υπόλοιπο Τέλους	3.112	1.240	2.966	1.216

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2006 και 2007, αναλύονται ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση				
- Ενσώματα Πάγια	(1.187)	(449)	(632)	(237)
- Ασώματα Πάγια	-	-	-	-
- Διαφορές αποσβέσεων	-	-	-	-
- Απαιτήσεις κατασκευαστικών έργων	(476)	(360)	(1.650)	(452)
- Επενδυτικά Ακίνητα	(81)	(81)	(81)	(81)
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	(1.174)	(88)	-	-
- Επιχορηγήσεις	-	-	-	-
- Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	-	-	-	-
- Πρόβλεψη αποξήλωσης	-	-	-	-
- Λοιπά	(11)	(123)	-	-
Σύνολο Αναβαλλόμενης Φορολογικής υποχρέωσης	(2.929)	(1.101)	(2.363)	(770)

Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- Ενσώματα Πάγια	-	99	-	-
- Ασώματα Πάγια	15	732	(567)	256
- Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	26	22	25	22
- Υποχρεώσεις κατασκευαστικών έργων	880	1.225	913	1203
- Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	67	88	68	88
- Από προεξόφληση υπολ. πελατών (ΔΕΣΜΗΕ)	-	31	0	0
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	1.225	-	1.162	277
- Λοιπές προβλέψεις	0	53	0	20
- Φορολογικές ζημιές	25	-	0	0
- Έξοδα αύξησης κεφαλαίου	3.474	-	3.474	0
- Επιχορηγήσεις	329	91	240	120
- Λοιπά	-	-	14	0
Σύνολο Αναβαλλόμενης Φορολογικής Απαιτήσης	6.041	2.341	5.329	1.986
	3.112	1.240	2.966	1.216
Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση	3.377	1.505	2.966	1.216
Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση	(265)	(265)	0	0

Η καθαρή χρέωση στα αποτελέσματα στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων των χρήσεων 2006 και 2007 που αφορά αναβαλλόμενη φορολογία αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2007	31.12.2006	31.12.2007	31.12.2006
- Ενσώματα Πάγια	(837)	(381)	(395)	(169)
- Απαιτήσεις κατασκευαστικών έργων	(116)	191	(1.198)	(89)
- Επενδυτικά Ακίνητα	-	(12)	-	(13)
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	(1.086)	(88)	-	-
- Επιχορηγήσεις	-	22	-	-
- Πρόβλεψη αποξήλωσης	-	(123)	-	-
- Ενσώματα Πάγια	-	96	-	-
- Ασώματα Πάγια	(717)	(150)	(823)	(189)
- Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	4	8	3	8
- Υποχρεώσεις κατασκευαστικών έργων	(345)	1.203	(290)	1.190
- Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(21)	88	(20)	88
- Από προεξόφληση μακροπρόθεσμης απαίτησης πελατών (ΔΕΣΜΗΕ)	(31)	31	-	(39)
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	1.225	(463)	886	-
- Λοιπές προβλέψεις	(53)	(61)	(20)	(54)
- Επιχορηγήσεις	238	91	120	142
- Λοιπά	137	-	13	-
	(1.602)	452	(1.724)	875

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

28. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΔΙΑΘΕΣΗΣ

Το κόστος πωλήσεων και τα έξοδα διοίκησης και διάθεσης την 31^η Δεκεμβρίου 2007 και 2006, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΘΕΝΤΩΝ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2007	2006	2007	2006
ΟΜΙΛΟΣ				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	3.162	2.748	3.359	2.930
Αμοιβές συμβούλων	419	152	278	7.973
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	1.372	1.831	1.544	185
Υλικά και έξοδα κατασκευών	11.670	7.027	12.420	7.805
Μισθώσεις	1.222	658	1.222	665
Επισκευές Συντηρήσεις	1.547	1.488	714	508
Υπεργολάβοι	8.692	7.781	7.638	363
Αποσβέσεις	6.093	4.680	2.887	2293
Παροχές τρίτων	116	98	116	90
Εισφορές σε ΟΤΑ	0	425	358	228
Έξοδα μεταφορών	664	164	693	158
Ασφάλιστρα	377	451	308	192
Λοιπά	2.117	79	1.811	2.105
Σύνολο	37.451	27.582	33.348	25.495

ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2007	2006	2007	2006
ΟΜΙΛΟΣ				
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	570	494	570	355
Αμοιβές συμβούλων	462	454	448	296
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	136	73	136	193
Ασφάλιστρα	1	32	1	1
Μισθώσεις	37	6	27	0
Συνδρομές	121	120	118	111
Αποσβέσεις	77	52	57	30
Έξοδα ταξιδίων και προβολής	73	115	63	27
Παροχές τρίτων (ΔΕΚΟ)	24	17	17	12
Λοιπά	1.218	271	932	326
Σύνολο Διοικητικών Εξόδων	2.719	1634	2369	1351

ΕΞΟΔΑ ΕΡΕΥΝΩΝ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2007	2006	2007	2006
ΟΜΙΛΟΣ				
Αμοιβές Προσωπικού	45	-	45	16
Αμοιβές Μηχανικών	776	591	776	675
Αμοιβές Συμβούλων	323	155	323	155
Αποσβέσεις εξοπλισμού	94	99	94	98
Έξοδα ταξιδίων	65	0	65	36
Επιστημονικοί/ Εργαστηριακοί έλεγχοι	176	61	176	72
Παροχές τρίτων	13	11	13	12
Λοιπά έξοδα	123	189	123	42
Σύνολο Διοικητικών Εξόδων	1615	1106	1615	1.106

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

29. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ) ΕΚΜΕΤΑΛΛΕΥΣΗΣ

Τα λοιπά έσοδα/(έξοδα) εκμετάλλευσης την 31^η Δεκεμβρίου 2007, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2007	2006	2007	2006
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων (Σημ. 20)	1.687	1.294	663	594
Έσοδα από αποτίμηση επενδυτικού ακινήτου (Σημ. 9)	-	50	-	50
Έσοδα από μίσθωση μηχανημάτων	32	26	32	26
Έσοδα από μίσθωση ακινήτου (Σημ. 9)	69	65	69	65
Έσοδα από Κ/Ξ	-	-	361	1.361
Λοιπά έσοδα	352	20	292	82
Λοιπά Έσοδα	2.140	1.455	1.417	2.178
Λοιποί Φόροι	(5)	(2)	(2)	(2)
Λοιπά Έξοδα	(5)	(2)	(2)	(2)
Σύνολο	2.135	1.453	1.415	2.176

30. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) την 31^η Δεκεμβρίου 2007, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2007	2006	2007	2006
Τόκοι Μακροπρόθεσμων Δανείων (Σημ. 17)	(2.595)	(2.629)	(1.203)	(1.344)
Τόκοι Βραχυπρόθεσμων Δανείων (Σημ. 23)	(983)	(636)	(353)	(19)
Έξοδα Τραπεζών και άλλα έξοδα	(572)	(256)	(418)	(510)
Χρηματοοικονομικά (Έξοδα)	(4.150)	(3.521)	(1.974)	(1.873)
Τόκοι από καταθέσεις όψεως και προθεσμίας	2.357	95	2.215	47
Τόκοι τραπεζικών ομολόγων	-	5	-	-
Άλλα Χρηματοοικονομικά Έσοδα	127	77	2	-
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	2.484	177	2.217	47
Χρηματοοικονομικά Αποτελέσματα	(1.667)	(3.344)	243	(1.826)

31. ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ

Οι αμοιβές προσωπικού και ο μέσος όρος απασχολούμενου προσωπικού την 31^η Δεκεμβρίου 2007, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1- 31.12.2007	1.1- 31.12.2006	1.1- 31.12.2007	1.1- 31.12.2006
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές ημερομισθίων	689	758	681	749
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές υπαλλήλων	2.123	1.563	2.290	1.552
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	943	846	963	863
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	35	73	36	31
Λοιπά	1	2	3	42
Σύνολο Εξόδων	3.791	3.242	3.973	3.237
Μέσος Όρος Εργαζομένων				
Εργάτες	52	50	52	50
Υπάλληλοι	144	137	142	136

32. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές, καθώς και τα υπόλοιπα του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για τις χρήσεις 2007 και 2006, αναλύονται ως εξής:

Χρήση 2007	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Θυγατρικές	-	-	-	-	4.168	-	10.225	-
Συγγενείς	-	-	-	-	-	-	-	-
Κοινοπραξίες	-	-	-	-	1.841	-	2.735	406
Μητρική	-	13.435	1.209	2.284	-	7.439	829	8.300
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	105	5.844	2.035	1.301	105	4.982	1.409	1.121
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	-	-	120	-	-	-	120

Χρήση 2006	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Θυγατρικές	-	-	-	-	5.292	-	6.050	-
Συγγενείς	-	-	-	-	-	-	-	-
Κοινοπραξίες	-	-	-	-	1.700	-	1.676	1.128
Μητρική	52	3.551	1.720	1.629	52	945	1.103	841
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	26	2.440	2.012	656	26	2.079	1.726	637
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	-	-	-	-	-	-	-

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών της Εταιρείας: Οι αποδοχές μελών Διοικητικού Συμβουλίου και ανώτατων στελεχών του ομίλου και της Εταιρείας που αναγνωρίστηκαν την 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 έχουν ως κάτωθι:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12..2007	31.12.2006	31.12..2007	31.12.2006
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	-	120	-	120
Αποδοχές στελεχών που περιλαμβάνονται στα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ	179	179	179	179
	179	299	179	299

33. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ

Ο όμιλος είναι εκτεθειμένος σε πολλαπλούς χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως ο κίνδυνος της αγοράς (διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες, τα επιτόκια, οι τιμές της αγοράς κτλ), πιστωτικός κίνδυνος και κίνδυνος ρευστότητας. Το πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων του ομίλου στοχεύει στον περιορισμό της αρνητικής επίδρασης στα χρηματοοικονομικά αποτελέσματα του ομίλου που προκύπτει από την αδυναμία πρόβλεψης των χρηματοοικονομικών αγορών και τη διακύμανση στις μεταβλητές του κόστους και των πωλήσεων. Ο όμιλος χρησιμοποιεί παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα για να αντισταθμίσει την έκθεσή του σε συγκεκριμένες κατηγορίες κινδύνων.

Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων εφαρμόζεται από το τμήμα Treasury του Ομίλου. Η διαδικασία που ακολουθείται είναι η παρακάτω:

- Αξιολόγηση των κινδύνων που σχετίζονται με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του ομίλου,
- σχεδιασμός της μεθοδολογίας και επιλογή των κατάλληλων χρηματοοικονομικών προϊόντων για την μείωση των κινδύνων και
- εκτέλεση/εφαρμογή, σύμφωνα με τη διαδικασία που έχει εγκριθεί από τη διοίκηση, της διαδικασίας διαχείρισης κινδύνων.

Τα χρηματοοικονομικά μέσα του ομίλου αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, δικαιώματα υπερανάληψης σε τράπεζες, βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά προϊόντα υψηλής ρευστότητας διαπραγματεύσιμα στην χρηματαγορά, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές, δάνεια από και προς τις θυγατρικές, τις συνδεδεμένες επιχειρήσεις, κοινοπραξίες, επενδύσεις σε μετοχές, μερίσματα πληρωτέα και υποχρεώσεις από μισθώσεις.

33.1 ΣΥΝΑΛΛΑΓΜΑΤΙΚΟΣ ΚΙΝΔΥΝΟΣ

Ο όμιλος δραστηριοποιείται κυρίως στον ελληνικό χώρο και συνεπώς είναι δυνατό να εκτεθεί σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών που μπορεί να προκύψουν από την ισοτιμία Ευρώ με άλλα νομίσματα.

Αυτό το είδος κινδύνου μπορεί να προκύψει από εμπορικές συναλλαγές σε ξένο νόμισμα, από επενδύσεις χρηματοοικονομικών στοιχείων σε ξένο νόμισμα, όπως επίσης και από καθαρές επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού.

Για τη διαχείριση αυτής της κατηγορίας κινδύνου, το τμήμα Treasury του ομίλου φροντίζει ώστε η διαχείριση των διαθεσίμων του ομίλου να είναι καλυμμένη από κινδύνους μεταβολών στις ισοτιμίες.

Σε ότι αφορά τις συναλλαγές της εταιρείας με οίκους τους εξωτερικού αυτές γίνονται κατά κανόνα με ευρωπαϊκούς ομίλους όπου το νόμισμα διακανονισμού είναι το ευρώ.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο Όμιλος κατέχει επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού, τα καθαρά περιουσιακά στοιχεία του οποίου όμως δεν εκτίθενται σε κίνδυνο συναλλαγματικών ισοτιμιών καθώς η ισοτιμία του νομίσματος της οντότητας του εξωτερικού είναι κλειδωμένη με το ευρώ.

33.2 ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΥΑΙΣΘΗΣΙΑΣ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση του στο κίνδυνο ταμειακών ροών επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Οι μακροπρόθεσμες χρηματοδοτήσεις είναι συνήθως με κυμαινόμενο ποσοστό επιτοκίου. Την 31η Δεκεμβρίου 2007, ο Όμιλος είναι εκτεθειμένος στις μεταβολές της αγοράς του επιτοκίου όσον αφορά τον τραπεζικό δανεισμό της, ο οποίος υπόκειται σε μεταβλητό ποσοστό επιτοκίου. (Για περισσότερες πληροφορίες βλέπε σημείωση 17). Όπως και στο προηγούμενο έτος τα λοιπά χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού και οι λοιπές χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις έχουν σταθερά ποσοστά.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης καθώς και των ιδίων κεφαλαίων σε μια λογική μεταβολή του επιτοκίου (μακροπρόθεσμου και βραχυπρόθεσμου δανεισμού) της τάξεως του +10% -10% (2006: +/-10% επίσης). Οι αλλαγές στα επιτόκια εκτιμάται ότι κινούνται σε μία λογική βάση σε σχέση με τις πρόσφατες συνθήκες της αγοράς.

Ποσά σε χιλ. €	2007		2006	
	+10%	-10%	+10%	-10%
Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων	(91,5)	(91,5)	(91,5)	(91,5)
Καθαρή Θέση	(91,5)	(91,5)	(91,5)	(91,5)

Ο Όμιλος δεν προβαίνει σε πρακτική διαχείρισης του κινδύνου από τις μεταβολές αυτές.

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους τιμών επιτοκίων, ή μεταβολών τιμών χρεογράφων των οποίων η τιμή διαπραγματεύεται σε χρηματοοικονομική αγορά.

33.3 ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Η έκθεση του Ομίλου όσον αφορά τον πιστωτικό κίνδυνο περιορίζεται στα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία την ημερομηνία του Ισολογισμού αναλύονται ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	2007	2006
Κατηγορίες χρηματοοικονομικών στοιχείων		
Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη	0	0
Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά στοιχεία	1	383
Παράγωγα χρηματοοικονομικά στοιχεία	0	0
	295.176	18.689
Ταμιακά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα		
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις	18.681	9.820
Σύνολο	313.858	28.892

Ο Όμιλος της Τέρνα Ενεργειακή ελέγχει διαρκώς τις απαιτήσεις του, είτε χωριστά είτε κατά ομάδα και ενσωματώνει τις προκύπτουσες πληροφορίες στον πιστωτικό του έλεγχο. Στις περιπτώσεις όπου είναι σκόπιμο, χρησιμοποιούνται εξωτερικές εκθέσεις ή αναλύσεις σχετικά με τους υφιστάμενους ή ενδεχόμενους πελάτες. Η πολιτική του Ομίλου είναι να συνεργάζεται μόνο με αξιόπιστους πελάτες.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Η διοίκηση του Ομίλου θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία για τα οποία έχουν σχηματισθεί οι απαραίτητες απομειώσεις είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας, συμπεριλαμβανομένων και των οφειλομένων. (Βλέπε την σημείωση 14 για περισσότερη πληροφόρηση όσον αφορά την απομείωση στοιχείων ενεργητικού ή χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων τα οποία είναι οφειλόμενα).

Κανένα από τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία του Ομίλου δεν έχει ασφαλιστεί με υποθήκη ή άλλη μορφή πιστωτικής ασφάλισης.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε σημαντικούς πιστωτικούς κινδύνους. Ο πιστωτικός κίνδυνος για απαιτήσεις ρευστοποιήσιμες καθώς και για άλλα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία (ταμιακά ισοδύναμα) θεωρείται αμελητέος, δεδομένου ότι οι συναλλασσόμενοι είναι αξιόπιστες τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση.

33.4 ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ

Ο Όμιλος της Τέρνα Ενεργειακή διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητας της με προσεκτική παρακολούθηση των χρεών των μακροπρόθεσμων χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων καθώς επίσης και των πληρωμών που πραγματοποιούνται καθημερινά. Οι ανάγκες ρευστότητας παρακολουθούνται σε διάφορες χρονικές ζώνες, σε καθημερινή και εβδομαδιαία βάση καθώς και σε μια κυλιόμενη περίοδο 30 ημερών. Οι ανάγκες ρευστότητας για τους επόμενους 6 μήνες και το επόμενο έτος προσδιορίζονται μηνιαία.

Η εταιρεία διατηρεί μετρητά και διαθέσιμα σε τράπεζες για να καλύψει ανάγκες ρευστότητας για περιόδους έως 30 ημερών. Τα κεφάλαια για τις μεσοπρόθεσμες ανάγκες ρευστότητας αποδεσμεύονται από προθεσμιακές καταθέσεις της εταιρείας.

Η ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2007 για τον Όμιλο της Τέρνα Ενεργειακή αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	2007		
	Βραχυπρόθεσμες 0 έως 12 μήνες	Μακροπρόθεσμες	
		1 έως 5 έτη	αργότερο από 5 έτη
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	8.211	47.839	13.721
Υποχρεώσεις χρηματοδοτικών μισθώσεων	0	0	0
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	46.966	0	0
Εμπορικές Υποχρεώσεις	12.832	0	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	9.115	0	0
Σύνολο	77.124	47.839	13.721

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για την 31η Δεκεμβρίου 2006 είχε ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	2006		
	Βραχυπρόθεσμες 0 έως 12 μήνες	Μακροπρόθεσμες	
		1 έως 5 έτη	αργότερο από 5 έτη
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	5.562	27.409	26.852
Υποχρεώσεις χρηματοδοτικών μισθώσεων	0	0	0
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	6.150	0	0
Εμπορικές Υποχρεώσεις	9.488	0	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	12.271	0	0
Σύνολο	33.471	27.409	26.852

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι ανωτέρω συμβατικές ημερομηνίες λήξης αντικατοπτρίζουν τις μικτές ταμειακές ροές, οι οποίες ενδέχεται να διαφέρουν από τις λογιστικές αξίες των υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

34. ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗ ΤΩΝ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΩΝ ΣΤΟΙΧΕΙΩΝ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία καθώς και οι χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις κατά την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων μπορούν να κατηγοριοποιηθούν και ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	2007	2006
Μη κυκλοφοριακά στοιχεία ενεργητικού		
Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	1	283
Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη	0	100
Σύνολο	<u>1</u>	<u>383</u>
Κυκλοφοριακά στοιχεία ενεργητικού		
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα		
Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία προοριζόμενα για εμπορική εκμετάλλευση	0	0
(παρουσιαζόμενα μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων)	0	0
Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις		
Δάνεια και απαιτήσεις	35.797	19.617
Ταμιακά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα	295.176	18.689
Σύνολο	<u>330.973</u>	<u>38.306</u>
Ποσά σε χιλ. €	2007	2006
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Δανεισμός		
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις προσδιοριζόμενες στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων	0	0
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	98.403	92.562
Σύνολο	<u>98.403</u>	<u>92.562</u>
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		
Δανεισμός		
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις προσδιοριζόμενες στην εύλογη αξία μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων	0	0
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	53.301	8.125
Παράγωγα χρηματοοικονομικά μέσα	0	0
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις προοριζόμενες για εμπορική εκμετάλλευση	0	0
(εμφανιζόμενες μέσω της κατάστασης αποτελεσμάτων)		
Εμπορικές υποχρεώσεις		
Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις στο αποσβεσμένο κόστος	21.947	21.759
Σύνολο	<u>75.248</u>	<u>29.884</u>

Βλέπε σημειώσεις 3γ, 3δ για αναλυτικότερες επεξηγήσεις για το πώς η κατηγορία των χρηματοοικονομικών μέσων επηρεάζει τη μεταγενέστερη αποτίμηση τους.

35. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

Οι στόχοι του Ομίλου της Τέρνα Ενεργειακής όσον αφορά τη διαχείριση του κεφαλαίου είναι οι εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- να εξασφαλίσει την ικανότητα του Ομίλου να συνεχίσει τη δραστηριότητα του (going-concern) και
- να εξασφαλίσει μια ικανοποιητική απόδοση στους μετόχους τιμολογώντας προϊόντα και υπηρεσίες ανάλογα με το επίπεδο κινδύνου.

Ο Όμιλος παρακολουθεί το κεφάλαιο στη βάση του ποσού των ιδίων κεφαλαίων πλέον τα δάνεια μειωμένης εξασφάλισης, μείον τα ταμιακά διαθέσιμα και τα ταμειακά ισοδύναμα όπως αυτά απεικονίζονται στον Ισολογισμό. Το κεφάλαιο για τις χρήσεις 2007 και 2006 αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	2007	2006
Έντοκος δανεισμός	108.158	65.973
Μείον :		
Χρηματικά διαθέσιμα	(295.176)	(18.689)
Λοιπά βραχυπρόθ. χρηματ/κά στοιχεία Ενεργητικού	-	(384)
Καθαρό χρέος	<u>(187.018)</u>	<u>46.900</u>
Μετατρέψιμες προνομιούχες μετοχές	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	349.161	44.026
Μείον :		
Καθαρά μη πραγματοποιημένα κέρδη εις νέον και αποθεματικά	(12)	82
Συνολικά κεφάλαια	<u>349.149</u>	<u>44.108</u>
Δείκτης χρηματοδοτικής μόχλευσης	(54%)	106%

Στόχος του Ομίλου όσον αφορά τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να προσαρμόσει τον δείκτη χρηματοοικονομικής μόχλευσης (όπως ορίστηκε ανωτέρω) σε ποσό τουλάχιστον 50% στο προσεχές μέλλον. Στην παρουσιαζόμενη κατάσταση, ο δείκτης μόχλευσης της χρήσης 2007 είναι αρνητικός, (υπομοχλευμένος) γεγονός το οποίο οφείλεται τόσο στην σημαντική αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας Τέρνα Ενεργειακή τον Νοέμβριο, όσο και στην σημαντική αύξηση του ύψους δανεισμού του Ομίλου, κατά 63% (από 66 εκ € σε 108 εκατ €) σε σχέση την προηγούμενη χρήση.

36. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ

Επί των ακινήτων του Ομίλου δεν υφίστανται προσημειώσεις υποθηκών.

37. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Στα πλαίσια εκτέλεσης των εργασιών, ο Όμιλος ενδέχεται να βρεθεί αντιμέτωπος με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα, τόσο με τη Διοίκηση, όσο και με το Νομικό Σύμβουλο του Ομίλου, δεν υφίστανται επίδικες ή υπό διαιτησία διαφορές δικαστικών ή διαιτητικών οργάνων που αφορούν τον Όμιλο, εκτός των κάτωθι περιπτώσεων:

Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

- α. Εκκρεμούν ενώπιον του Συμβουλίου της Επικράτειας (ΣτΕ) διάφορες αιτήσεις ακυρώσεως της σχεδιαζόμενης εγκατάστασης του Αιολικού Πάρκου της θυγατρικής «Τέρνα Ενεργειακή ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΟΕ», έως την εκδίκαση της υπόθεσης τον Μάιο του 2008, το ΣΤΕ έχει διατάξει αναστολή εργασιών ανέγερσης για τις 17 από τις 40 υπό ανέγερση ανεμογεννήτριες.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Δεσμεύσεις

β. Ο Όμιλος στα πλαίσια της ανάπτυξης των σε λειτουργία Αιολικών Πάρκων, αλλά και της εγκατάστασης νέων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, που εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθούν εντός του 2008 και 2009, έχει συνάψει συμβάσεις προμήθειας πάγιου εξοπλισμού, ποσού €162 εκ. περίπου.

38. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Δεν υπήρξαν σημαντικά γεγονότα μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

ΒΕΒΑΙΩΣΗ

Βεβαιώνεται ότι οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις είναι εκείνες που εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας την 24^η Μαρτίου 2008, αναμορφώθηκαν την 26^η Μαΐου 2008 και έχουν δημοσιοποιηθεί με την ανάρτησή τους στο διαδίκτυο, στην διεύθυνση www.terna-energy.gr. Επισημαίνεται ότι τα δημοσιευθέντα στον τύπο συνοπτικά οικονομικά στοιχεία στοχεύουν στο να παράσχουν στον αναγνώστη ορισμένα γενικά οικονομικά στοιχεία αλλά δεν παρέχουν την ολοκληρωμένη εικόνα της οικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων του Ομίλου, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ). Στα δημοσιευθέντα στον τύπο συνοπτικά στοιχεία έχουν γίνει συμπτύξεις κονδυλίων.

Η αναμόρφωση των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων εγκρίθηκε από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας την 26^η Μαΐου 2008.

Ο Πρόεδρος Δ.Σ.

Ο Αντιπρόεδρος & Δ/νων Σύμβουλος

Περδικάρης Γεώργιος

Μαραγκουδάκης Εμμανουήλ

Ο Οικονομικός Διευθυντής

Ο Προϊστάμενος Λογιστηρίου

Δημόπουλος Κωνσταντίνος

Μαναβέρης Νικόλαος

ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.»

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε. (η Εταιρεία), καθώς και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας και των θυγατρικών της (ο Όμιλος) οι οποίες αποτελούνται από τον εταιρικό και ενοποιημένο ισολογισμό της 31ης Δεκεμβρίου 2007 και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές σημειώσεις.

Η Διοίκηση της εταιρείας έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει σχεδιασμό, εφαρμογή και διατήρηση συστήματος εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση οικονομικών καταστάσεων, απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται σε απάτη ή λάθος. Η ευθύνη αυτή περιλαμβάνει επίσης την επιλογή και εφαρμογή κατάλληλων λογιστικών πολιτικών και την διενέργεια λογιστικών εκτιμήσεων που είναι λογικές για τις περιστάσεις.

Ευθύνη Ελεγκτή

Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση γνώμης επί αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων, με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα, που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και διενέργεια του ελέγχου μας με σκοπό την εύλογη διασφάλιση ότι οι οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια. Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την συγκέντρωση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες επιλέγονται κατά την κρίση του ελεγκτή και περιλαμβάνουν την εκτίμηση του κινδύνου ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, λόγω απάτης ή λάθους. Για την εκτίμηση του κινδύνου αυτού, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη το σύστημα εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών για τις περιστάσεις και όχι για την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που εφαρμόστηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των οικονομικών καταστάσεων. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της γνώμης μας.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι ανωτέρω εταιρικές και ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη άποψη την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας και του Ομίλου κατά την 31 Δεκεμβρίου 2007, την χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις Ταμειακές τους Ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Χωρίς να διατυπώνουμε επιφύλαξη ως προς τα συμπεράσματα του ελέγχου μας, εφιστούμε την προσοχή σας στο γεγονός ότι η παρούσα έκθεση ελέγχου χορηγείται εκ νέου μετά την τροποποίηση του ενοποιημένου ισολογισμού της 31.12.2007 από το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας (πρακτικό Δ.Σ 26.5.2008). Η τροποποίηση αυτή που αφορά διόρθωση λάθους καταχωρήσεως, στις ατομικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας, προκαταβολής σε προμηθευτή ποσού 16.784 χιλιάδες ευρώ στο λογαριασμό του ενεργητικού «Ενσώματα Πάγια Στοιχεία» ενώ έπρεπε να καταχωρηθεί σε εξόφληση του εν λόγω προμηθευτή και συνεπώς να μειώσει ισόποσα το λογαριασμό των υποχρεώσεων «Προμηθευτές». Ο ανωτέρω ατομικός και ενοποιημένος ισολογισμός της Εταιρείας της 31 Δεκεμβρίου 2007 συγκριτικά με τον ισολογισμό για τον οποίο χορηγήσαμε την από 27 Μαρτίου 2008 έκθεση ελέγχου μας (η οποία ισχύει κατά τα λοιπά της στοιχεία) περιλαμβάνει μόνο την ανωτέρω τροποποίηση. Η διόρθωση της καταχωρήσεως αυτής δεν έχει καμία επίδραση στα αποτελέσματα και την καθαρή θέση της Εταιρείας και του Ομίλου και επιφέρει μόνο ισόποσες μεταβολές στους ανωτέρω λογαριασμούς του ισολογισμού, στα αντίστοιχα κονδύλια των ταμειακών ροών και των επεξηγηματικών σημειώσεων.

Αναφορά επί άλλων νομικών και κανονιστικών θεμάτων.

Η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από το άρθρο 43α παράγραφος 3 και 107 παράγραφος 3 του Κ.Ν. 2190/1920 καθώς και από το άρθρο 11α του Ν.3371/2005 και το περιεχόμενο της είναι συνεπές με τις ανωτέρω οικονομικές καταστάσεις.

Αθήνα, 27 Μαΐου 2008

Οι Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

Γιώργος Δεληγιάννης
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 15791

Ιωάννης Λέος
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ. 24881



Βασιλέως Κωνσταντίνου 44
116 35 Αθήνα
Α.Μ. ΣΟΕΛ 127