



**Ανώνυμη Βιομηχανική Εμπορική Τεχνική Εταιρεία
Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα
ΑΡ. Μ.Α.Ε. 318/06/Β/86/28**

ΕΤΗΣΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ

χρήσης

1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2010

**Σύμφωνα με το άρθρο 4 του Ν. 3556/2007 και τις επ' αυτού εκτελεστικές
Αποφάσεις του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς**

ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

I. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ	3
II. ΕΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ	4
III. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2010	6
IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ της 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010.....	21
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	22
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ	24
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	26
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ.....	28
1 ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	31
2 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	31
3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ	42
4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ	53
5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ	58
6 ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	62
7 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	63
8 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	66
9 ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	66
10 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	67
11 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	67
12 ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	68
13 ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ.....	69
14 ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ	69
15 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	70
16 ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ.....	71
17 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	72
18 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ.....	73
19 ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	73
20 ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ	74
21 ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΟ ΚΟΙΝΟΥ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ.....	74
22 ΚΕΦΑΛΑΙΟ	75
23 ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ	75
24 ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ.....	75
25 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....	75
26 ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ.....	79
27 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ).....	80
28 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ).....	80
29 ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ.....	81
30 ΕΞΑΓΟΡΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ.....	81
31 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	81
32 ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	82
33 ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	87
34 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ.....	88
35 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	88
36 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	88
37 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	89
V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1-31.12. 2010	90
VI. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 8/11/07 – 31/12/10	91
VII. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΑΡΘΡΟΥ 10 Ν. 3401/2005	96

I. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ
(σύμφωνα με το άρθρο 4 παρ. 2 του Ν. 3556/2007)

Οι

1. Γεώργιος Περδικάρης, Πρόεδρος του Δ. Σ.
2. Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης, Αντιπρόεδρος του Δ.Σ. και Δ/νων Σύμβουλος
3. Γεώργιος Σπύρου, Εκτελεστικό Μέλος του Δ. Σ.

ΔΗΛΩΝΟΥΜΕ ΟΤΙ

Εξ' όσων γνωρίζουμε:

α. οι ετήσιες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2010 έως την 31η Δεκεμβρίου 2010, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα λογιστικά πρότυπα, απεικονίζουν κατά τρόπο αληθή τα στοιχεία του ενεργητικού και του παθητικού, την καθαρή θέση και τα αποτελέσματα χρήσεως του Ομίλου και της Εταιρείας καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, και

β. η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή την εξέλιξη, τις επιδόσεις και την θέση της Εταιρείας καθώς και των επιχειρήσεων που περιλαμβάνονται στην ενοποίηση εκλαμβανομένων ως σύνολο, συμπεριλαμβανομένης της περιγραφής των κυριότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων που αντιμετωπίζουν.

Αθήνα , 24 Μαρτίου 2011

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.
και Διευθύνων Σύμβουλος

Το μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Περδικάρης

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης

Γεώργιος Σπύρου

II. ΈΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ

Προς τους Μετόχους της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.

Έκθεση επί των Εταιρικών και Ενοποιημένων Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε. και των θυγατρικών της, που αποτελούνται από την εταιρική και ενοποιημένη κατάσταση οικονομικής θέσης της 31 Δεκεμβρίου 2010, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικού εισοδήματος, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και την περίληψη σημαντικών λογιστικών αρχών και μεθόδων και τις λοιπές επεξηγηματικές πληροφορίες.

Ευθύνη της Διοίκησης για τις Εταιρικές και Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις

Η διοίκηση είναι υπεύθυνη για την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, όπως και για εκείνες τις εσωτερικές δικλείδες, που η διοίκηση καθορίζει ως απαραίτητες, ώστε να καθίσταται δυνατή η κατάρτιση εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων απαλλαγμένων από ουσιώδη ανακρίβεια, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος.

Ευθύνη του Ελεγκτή

Η δική μας ευθύνη είναι να εκφράσουμε γνώμη επί αυτών των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχό μας σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Ελέγχου. Τα πρότυπα αυτά απαιτούν να συμμορφωνόμαστε με κανόνες δεοντολογίας, καθώς και να σχεδιάζουμε και διενεργούμε τον έλεγχο με σκοπό την απόκτηση εύλογης διασφάλισης για το εάν οι εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για την απόκτηση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις γνωστοποιήσεις στις εταιρικές και τις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Οι επιλεγόμενες διαδικασίες βασίζονται στην κρίση του ελεγκτή περιλαμβανομένης της εκτίμησης των κινδύνων ουσιώδους ανακρίβειας των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, που οφείλεται είτε σε απάτη είτε σε λάθος. Κατά τη διενέργεια αυτών των εκτιμήσεων κινδύνου, ο ελεγκτής εξετάζει τις εσωτερικές δικλείδες που σχετίζονται με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών κατάλληλων για τις περιστάσεις, αλλά όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλείδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίασης των εταιρικών και ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων.

Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της ελεγκτικής μας γνώμης.

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα, από κάθε ουσιώδη άποψη, την οικονομική θέση της Εταιρείας και των θυγατρικών αυτής κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010, τη χρηματοοικονομική τους επίδοση και τις ταμειακές τους ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

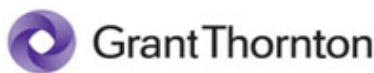
Αναφορά επί άλλων Νομικών και Κανονιστικών θεμάτων

- α) Στην Έκθεση Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνεται δήλωση εταιρικής διακυβέρνησης, η οποία παρέχει τα πληροφοριακά στοιχεία που ορίζονται στην παράγραφο 3δ του άρθρου 43α του Κ.Ν 2190/1920.
- β) Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης Διαχείρισης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α, 108 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2011

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γιάννης Γ. Λέος
Α.Μ. ΣΟΕΛ 24881



Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Ζεφύρου 56, 175 64, Παλαιό Φάληρο
Α.Μ.ΣΟΕΛ 127

III. ΕΤΗΣΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΓΙΑ ΤΗ ΧΡΗΣΗ 2010

Κύριοι Μέτοχοι,

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Κ.Ν. 2190/1920 (άρθρο 43α παρ.3, άρθρο 107 παρ. 3 και άρθρο 136, παρ.2) όσο και του Ν. 3556/2007 άρθρο 4 παρ. 2(γ), 6, 7 & 8 καθώς και την απόφαση της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς 7/448/11-10-2007 άρθρο 2 και το Καταστατικό της Εταιρείας, σας υποβάλλουμε για την κλειόμενη χρήση από 01/01/2010 έως 31/12/2010 την ετήσια έκθεση του διοικητικού συμβουλίου, η οποία περιλαμβάνει, τις ελεγμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, τις σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων και την έκθεση ελέγχου των ορκωτών ελεγκτών λογιστών.

A. Χρηματοοικονομικές Εξελίξεις & Επιδόσεις Περιόδου Αναφοράς

Το 2010 υπήρξε έτος που σηματοδεύτηκε από την «ελληνική κρίση»: το μεγάλο ελληνικό δημοσιονομικό έλλειμμα και η συνακόλουθη διόγκωση του κρατικού χρέους απέκλεισαν την πρόσβαση του Ελληνικού κράτους στον διεθνή δανεισμό. Ως αποτέλεσμα, δημιουργήθηκαν ιδιαίτερα δύσκολες συνθήκες όσον αφορά και στην ρευστότητα του ιδιωτικού τομέα, καθώς προκλήθηκαν σημαντικά προβλήματα στον τραπεζικό κλάδο και στην δυνατότητα του να διοχετεύει κεφάλαια στην οικονομία.

Το διεθνές περιβάλλον έδειξε να ξεπερνάει την κρίση των προηγούμενων περιόδων και οι κυριότερες οικονομίες επανέρχονται σε αναπτυξιακή τροχιά. Ο τραπεζικός τομέας διεθνώς σταθεροποιείται και η ρευστότητα αποκαθίσταται σε ικανοποιητικά επίπεδα.

Ο κλάδος των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στον οποίο δραστηριοποιείται η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ παραμένει ένας από τους δυναμικότερους κλάδους σε διεθνές επίπεδο. Οι περιβαλλοντολογικές ωφέλειες από την χρήση των ΑΠΕ αναδεικνύονται διαρκώς, ενώ τα τελευταία χρόνια ο τομέας έχει αποκτήσει σημαίνουσα θέση στην παγκόσμια οικονομική δραστηριότητα.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, όντας μια από τις πρώτες εταιρείες στην Ελλάδα που ανέπτυξε δραστηριότητα σε αυτόν τον επιχειρηματικό κλάδο, έχει δημιουργήσει ένα διευρυμένο χαρτοφυλάκιο έργων ΑΠΕ που υποστηρίζει την συνεχή ανάπτυξη της εταιρείας στα επόμενα χρόνια. Ταυτόχρονα, η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει αποκτήσει παρουσία σε χώρες εκτός Ελλάδας, αναπτύσσοντας και κατασκευάζοντας έργα ΑΠΕ. Ήδη έθεσε σε λειτουργία το πρώτο της αιολικό πάρκο στην Πολωνία, ενώ κατασκευάζει και άλλα έργα τόσο σε αυτήν την χώρα όσο και στην Βουλγαρία. Επιπλέον, στις άμεσες προτεραιότητες της εταιρείας είναι η δραστηριοποίηση της στην αγορά της Βόρειας Αμερικής, όπου εντοπίζονται επενδυτικές ευκαιρίες.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ διαθέτει συνολικά 423 MW είτε εγκατεστημένα είτε στο στάδιο της κατασκευής: ήδη έχει θέσει σε λειτουργία 11 αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 174,5 MW εκ των οποίων 10 Α/Π στην Ελλάδα συνολικής ισχύος 154,5 MW ενώ πρόσφατα μπήκε σε λειτουργία το πρώτο αιολικό πάρκο της εταιρείας στην Πολωνία ισχύος 20 MW, στην περιοχή Krzyzanow.

Παράλληλα, λειτουργεί ήδη ο πρώτος υδροηλεκτρικός σταθμός της εταιρείας, ισχύος 6,6 MW, στην θέση Ελεούσα του ποταμού Αξιού (Νομός Θεσσαλονίκης), ενώ σύντομα αναμένεται η έναρξη λειτουργίας του δεύτερου υδροηλεκτρικού σταθμού ισχύος 8,5 MW στην θέση Δαφνοζωνάρα του ποταμού Αχελώου (περιοχή Αιτολοακαρνανίας/Ευρυτανίας)

Ταυτόχρονα, είναι σε πλήρη εξέλιξη η κατασκευή 9 αιολικών πάρκων στην Ελλάδα, συνολικής ισχύος 167 MW και πέντε αιολικών πάρκων στην Ανατολική Ευρώπη συνολικής ισχύος 66 MW (36 MW στην Πολωνία και 30 MW στην Βουλγαρία).

Επιπλέον, η Εταιρεία και οι θυγατρικές αυτής διαθέτουν Άδειες Παραγωγής συνολικής ισχύος περίπου 1,630 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 3.164 MW. Επιπλέον, η εταιρεία κατέχει άδειες παραγωγής για 112 MW υδροηλεκτρικά έργα, ενώ έχει καταθέσει αιτήματα για νέες άδειες παραγωγής από ΥΗΕ, ισχύος 1.510 MW.

Ακόμα, η εταιρεία έχει αποφασίσει την περαιτέρω διεξόδυση της στον τομέα των Φωτοβολταϊκών (Φ/Β) Πάρκων και για τον λόγο τούτο έχει ολοκληρώσει την αδειοδότηση ενός Φ/Β ισχύος 1 MW ενώ έχει ήδη υποβάλει αιτήματα στη ΡΑΕ για άλλα 21 MW.

Ο κατασκευαστικός κλάδος της εταιρείας, εκτός των έργων που εκτελεί για λογαριασμό τρίτων, συνεχίζει την εντατική δραστηριοποίηση του στην κατασκευή των έργων ΑΠΕ της εταιρείας παρέχοντας την δυνατότητα στον ενεργειακό κλάδο να ελέγχει αποτελεσματικά τόσο το κόστος όσο και την χρονική περάτωση των έργων ΑΠΕ, ενισχύοντας την καθετοποίηση της εταιρείας.

Η εταιρεία ήδη από το 2005 εφαρμόζει τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ). Για το 2010 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου κατά ΔΠΧΑ ανήλθαν σε 59 εκ. ευρώ έναντι 73,3 εκ το 2009 μειωμένες κατά 19,5% σε σχέση με το 2009, κυρίως λόγω της χαμηλότερης κατασκευαστικής δραστηριότητας προς τρίτους. Τα λειτουργικά κέρδη EBITDA ανέρχονται σε 21,4 εκ ευρώ σε σύγκριση με 26,2 εκ την προηγούμενη περίοδο, μειωμένα κατά 18,4%, λόγω των αυξημένων διοικητικών εξόδων συνεπεία της επέκτασης της εταιρείας αλλά και της μικρότερης κερδοφορίας του κατασκευαστικού κλάδου. Τα κέρδη προ φόρων διαμορφώθηκαν σε 16,7 εκ. ευρώ, μειωμένα κατά 29,7% σε σχέση με το 2009, επηρεασμένα επιπλέον από τους μικρότερους πιστωτικούς τόκους που εισέπραξε η εταιρεία το 2010 από τα χρηματικά της διαθέσιμα. Τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους διαμορφώθηκαν σε 9,9 εκ ευρώ, μειωμένα κατά 39%, επιβαρημένα επιπλέον από την έκτακτη φορολογία.

Σχετικά με τα αποτελέσματα των επιμέρους κλάδων: Ο ενεργειακός κλάδος πραγματοποίησε πωλήσεις 33,3 εκ ευρώ, μειωμένες κατά 1% σε σχέση με το 2009, ενώ η λειτουργική κερδοφορία προ αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθε σε 18,7 εκ ευρώ, σημειώνοντας μείωση κατά 10,7% σε σχέση με το 2009, λόγω των αυξημένων διοικητικών εξόδων που αφορούν στην επέκταση της εταιρείας.

Η κατασκευαστική δραστηριότητα της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ προς τρίτους σημείωσε πτώση, καθώς οι εν λόγω πωλήσεις διαμορφώθηκαν σε 25,7 εκ ευρώ, σημειώνοντας μείωση κατά 35% σε σχέση με το 2009. Τα λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων (EBITDA) του κλάδου διαμορφώθηκαν σε 2,6 εκ ευρώ έναντι 5,2 εκ ευρώ την προηγούμενη χρονιά. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο εργασιών σε τρίτους στον τομέα αυτό στο τέλος του 2010 ανήλθε σε 65 εκ. ευρώ.

Η χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου παραμένει ισχυρή, καθώς τα ταμειακά διαθέσιμα διαμορφώθηκαν σε 192,8 εκ ευρώ ενώ οι τραπεζικές υποχρεώσεις ανήλθαν σε 202,5 εκατ. Ευρώ, με αποτέλεσμα η καθαρή δανειακή θέση (διαθέσιμα μείον τραπεζικές υποχρεώσεις) να διαμορφώνεται στο χαμηλό επίπεδο των 9,6 εκ. ευρώ.

Η εταιρεία βρίσκεται σε στάδιο αυξημένων επενδύσεων που αυξάνουν τις σταθερές ροές εσόδων και κερδοφορίας σε μακροχρόνιο επίπεδο.

Το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, προτίθεται να προτείνει στην Τακτική Ετήσια Γενική Συνέλευση της Εταιρείας την διανομή μερίσματος 0,04034 ευρώ ανά μετοχή.

B. Σημαντικά γεγονότα για τη χρήση 2010

Ο όμιλος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ, παρά την αρνητική οικονομική συγκυρία για την Ελληνική οικονομία, κατά το έτος 2010 ενίσχυσε σημαντικά την ανάπτυξη του με την έναρξη κατασκευής τεσσάρων νέων αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 85,05 MW, διαθέτοντας πλέον 167 MW υπό κατασκευή στον Ελλαδικό χώρο, ενώ τον Οκτώβριο του 2010 τέθηκαν σε λειτουργία 12,5 MW αιολικού πάρκου στην περιοχή της Ναύπακτου.

Ακόμα στα πλαίσια της στρατηγικής γεωγραφικής διαφοροποίησης των δραστηριοτήτων του Ομίλου, η επέκταση του στις αγορές της Πολωνίας και της Βουλγαρίας ενισχύθηκε σημαντικά με την έναρξη κατασκευής έξι νέων αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 86 MW, το ένα εκ των οποίων, ισχύος 20 MW, στην Πολωνία ολοκληρώθηκε τον Μάρτιο του 2011.

Γ. Σημαντικά Γεγονότα μετά τη λήξη της χρήσης 2010

Ο Όμιλος στα πλαίσια της ανάπτυξής του στην διεθνή αγορά εισήλθε σε συμφωνία για την εξαγορά εταιρειών στις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής οι οποίες κατέχουν υπό ανάπτυξη (στάδιο αδειοδότησης) Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 172 MW. Η εν λόγω συμφωνία τελεί υπό την αίρεση της πληρώσεως σειράς προϋποθέσεων και προβλέπεται να ολοκληρωθεί εντός 12 μηνών. Ακόμη, τέθηκε σε λειτουργία το πρώτο Αιολικό Πάρκο του Ομίλου στο εξωτερικό, στην Πολωνία, ισχύος 20 MW, ενώ αποκτήθηκε άδεια εγκατάστασης ενός φωτοβολταϊκού σταθμού στην Ελλάδα ισχύος 1,9 MW στο νομό Αργολίδας.

Δ. Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες

Οι δραστηριότητες του Ομίλου υπόκεινται σε διάφορους κινδύνους και αβεβαιότητες, όπως κίνδυνο της αγοράς (διακυμάνσεις στις συναλλαγματικές ισοτιμίες, στα επιτόκια, στις τιμές της αγοράς κτλ), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας, ανεμολογικές και καιρικές συνθήκες.

Για την αντιμετώπιση των χρηματοοικονομικών κινδύνων υφίσταται πρόγραμμα διαχείρισης το οποίο 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.

Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χρησιμοποιεί ο Όμιλος αποτελούνται κυρίως από καταθέσεις σε τράπεζες, εμπορικούς χρεώστες και πιστωτές, λοιπούς λογαριασμούς εισπρακτέους και πληρωτέους, μακροπρόθεσμα και βραχυπρόθεσμα δάνεια.

Ακολούθως αναλύεται η επίπτωση των βασικότερων κινδύνων και αβεβαιοτήτων στις δραστηριότητες του Ομίλου.

Πιστωτικός κίνδυνος

Ο Όμιλος 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.

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε σημαντικό πιστωτικό κίνδυνο από εμπορικές απαιτήσεις. Αυτό οφείλεται αφενός στην πολιτική του Ομίλου, η οποία εστιάζεται στη συνεργασία με αξιόπιστους πελάτες και αφετέρου στη φύση των δραστηριοτήτων του Ομίλου. Ειδικότερα, το σύνολο των απαιτήσεων του ενεργειακού κλάδου αφορά στον ευρύτερο δημόσιο τομέα (συμπεριλαμβανομένων του ΔΕΣΜΗΕ και της ΔΕΗ), ενώ το ίδιο ισχύει και για το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων του κατασκευαστικού κλάδου.

Ο πιστωτικός κίνδυνος για τα χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και για τις λοιπές απαιτήσεις είναι αμελητέος, δεδομένου ότι οι συναλλασσόμενοι είναι αξιόπιστες τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση, το δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου δημόσιου τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί όμιλοι.

Η διοίκηση θεωρεί ότι όλα τα ανωτέρω χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία, για τα οποία έχουν σχηματισθεί οι απαραίτητες απομειώσεις, είναι υψηλής πιστωτικής ποιότητας.

Συναλλαγματικός κίνδυνος

Η έκθεση του Ομίλου σε συναλλαγματικό κίνδυνο είναι περιορισμένη καθώς το μεγαλύτερο ποσοστό των συναλλαγών του είναι σε ευρώ, με εξαίρεση τις επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού, οι δραστηριότητες των οποίων αφορούν στο σύνολό τους τον ενεργειακό κλάδο. Οι περισσότερες είναι σε κατασκευαστική φάση και ακόμη δεν έχει ξεκινήσει η παραγωγική διαδικασία. Επομένως, η έκθεση του Ομίλου στον συναλλαγματικό κίνδυνο λόγω των επενδύσεων στο εξωτερικό είναι προς το παρόν περιορισμένη.

Κίνδυνος επιτοκίου

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση στο κίνδυνο επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Στα πλαίσια αυτής της πολιτικής το 54% των μακροπρόθεσμων δανείων είναι σταθερού επιτοκίου για τα οποία δεν υφίστανται κίνδυνο επιτοκίου. Το υπόλοιπο του μακροπρόθεσμου δανεισμού και το σύνολο του βραχυπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου είναι αποκλειστικά σε ευρώ με κυμαινόμενο επιτόκιο συνδεδεμένο με το euribor. Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια λαμβάνονται, κατά κύριο λόγο, με σκοπό τη χρηματοδότηση κατασκευής των αιολικών πάρκων του Ομίλου.

Τα δάνεια αυτά αποπληρώνονται είτε κατά την είσπραξη των σχετικών κρατικών επιχορηγήσεων είτε με τη σύναψη μακροπρόθεσμων δανείων με την ολοκλήρωση κατασκευής και τη θέση σε παραγωγική λειτουργία των αιολικών πάρκων. Τα δάνεια αυτά προβλέπεται να αποπληρωθούν εντός του έτους, ενώ αναμένεται η λήψη νέων βραχυπρόθεσμων δανείων που θα χρηματοδοτήσουν την κατασκευή νέων αιολικών πάρκων. Κατά συνέπεια ο Όμιλος εκτίθεται σε κίνδυνο επιτοκίου προερχόμενο από το βραχυπρόθεσμο δανεισμό και το μέρος του μακροπρόθεσμου δανεισμού που είναι σε κυμαινόμενο επιτόκιο.

Ανάλυση κινδύνου αγοράς

Ο Όμιλος, για τα χρηματοοικονομικά του περιουσιακά μέσα δεν εκτίθεται σε κίνδυνο αγοράς εκτός από την μακροπρόθεσμη υποχρέωση ποσού 7.500 χιλ. ευρώ της οποίας οι μελλοντικές ταμειακές ροές συναρτώνται του επιπέδου του δείκτη τιμών καταναλωτή πλην καπνού των χωρών της ευρωζώνης. Με βάση τις υφιστάμενες συνθήκες της αγοράς ο κίνδυνος μεταβολής της εύλογης αξίας της υποχρέωσης θεωρείται περιορισμένος.

Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

Η ρευστότητα του Ομίλου κρίνεται ικανοποιητική, καθώς εκτός από τα υπάρχοντα χρηματικά διαθέσιμα, τα λειτουργούντα αιολικά πάρκα δημιουργούν ικανοποιητικές χρηματοροές. Οι καθαρές χρηματοροές κατά το 2010 από λειτουργικές δραστηριότητες ανήλθαν σε 26,9 εκ ευρώ έναντι 17,4 εκ ευρώ το 2009.

Ο Όμιλος διαχειρίζεται τις ανάγκες ρευστότητας 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.

Λοιποί κίνδυνοι και αβεβαιότητες

Η εταιρεία παραμένει εκτεθειμένη στις βραχυχρόνιες διακυμάνσεις των ανεμολογικών και υδρολογικών δεδομένων, κάτι όμως που δεν επηρεάζει την μακροχρόνια αποδοτικότητα των έργων της, καθώς για την υλοποίηση των επενδύσεων της προηγούνται εκτεταμένες μελέτες που αφορούν στην μακρόχρονη συμπεριφορά των παραπάνω δεδομένων.

Ο κατασκευαστικός κλάδος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπόκειται σε σημαντικές διακυμάνσεις, τόσο όσον αφορά στον κύκλο εργασιών, όσο και στην κερδοφορία των επιμέρους κατασκευαστικών έργων, καθώς η κατασκευαστική δραστηριότητα, ιδιαιτέρως των εξειδικευμένων εταιρειών όπως η δική μας, ενέχει αυξημένη μεταβλητότητα που σχετίζεται κυρίως με την συνεχιζόμενη ανανέωση του ανεκτέλεστου υπολοίπου των κατασκευαστικών συμβάσεων προς τρίτους, που κυρίως είναι φορείς του Δημοσίου.

Ε. Προβλεπόμενη πορεία & Εξέλιξη

Το 2011 αναμένεται να αποτελέσει έτος σταθμό για την Εταιρεία, καθώς πολλά έργα που βρίσκονται υπο κατασκευή πρόκειται να τεθούν σε λειτουργία, ενισχύοντας σημαντικά την εγκατεστημένη ισχύ του Ομίλου. Η εταιρεία, εκμεταλλευόμενη την ρευστότητα που διαθέτει, συνεχίζει να προωθεί τις προγραμματισμένες επενδύσεις της στο πλαίσιο ενός δύσκολου περιβάλλοντος, ενώ είναι σε θέση να εκμεταλλεύεται επενδυτικές ευκαιρίες που παρουσιάζονται. Η γεωγραφική διασπορά των επενδύσεων ενισχύεται και η χρηματοοικονομική θέση παραμένει ισχυρή. Η αδειοδοτική ωριμότητα πολλών έργων επιτρέπει στην εταιρεία να προσδοκά πως μέσα στην χρήση θα ξεκινήσουν την υλοποίηση τους καινούργιες επενδύσεις, προσδίδοντας στην εταιρεία έναν ικανό αναπτυξιακό βηματισμό.

ΣΤ. Ίδιες Μετοχές

Η εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2010 – 31/12/2010 αγόρασε 2.701.362 ίδιες μετοχές ονομαστικής αξίας 810.408,6 ευρώ και με αξία 9.718.502 ευρώ. Ο συνολικός αριθμός ιδίων μετοχών που κατείχε η εταιρεία στις 31/12/2010 ανερχόταν σε 3.445.985 μετοχές, δηλαδή 3,151813%, του συνολικού κεφαλαίου, με συνολικό κόστος κτήσης 12.764.787,96 ευρώ.

Ζ. Συναλλαγές με Συνδεδεμένα Μέρη

Ως συνδεδεμένα μέρη κατά το Δ.Λ.Π. 24 νοούνται, θυγατρικές εταιρείες, εταιρείες με κοινό ιδιοκτησιακό καθεστώς ή/και Διοίκηση με την εταιρεία, συγγενείς με αυτήν εταιρείες, καθώς και η μητρική εταιρεία και οι θυγατρικές της μητρικής εταιρείας, επίσης τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου και τα Διοικητικά στελέχη της εταιρείας. Η εταιρεία προμηθεύεται από τα συνδεδεμένα μέρη αγαθά και υπηρεσίες, ενώ και η ίδια προμηθεύει αγαθά και παρέχει υπηρεσίες σε αυτά.

Οι συναλλαγές και τα υπόλοιπα για την χρήση 2010 είναι οι εξής:

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	ΠΩΛΗΣΕΙΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΠΑΙΤΗΣΗ	ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ				
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	5.431.766	-	4.930.654	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	360.000	-	-	-
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ Α.Ε.	440.000	-	-	-
ΙWECO – ΧΩΝΟΣ Α.Ε.	90.000	-	-	-
TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD	185.274	-	185.274	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	1.210.721	-	677.079	-
ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	2.600.210	-	3.172.256	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	1.381.941	-	1.685.968	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΈΒΡΟΥ Α.Ε.	2.047.298	-	2.516.328	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ	207.926	-	253.669	-
Κατασκευαστικές Κοινοπραξίες	-	-	631.443	360.130
Ομόρρυθμες & Ετερόρρυθμες Εταιρείες	-	-	260.806	-
ΜΗΤΡΙΚΗ				
ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	-	111.099	-	9.609
ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ				
ΒΙΟΜΕΚ Α.Ε.	-	825.855	38.637	313.309
ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	457.645	9.877.348	536.843	1.925.481
ΗΡΩΝ ΘΕΜΟΗΛΕΚΤΙΚΗ Α.Ε.	-	33.346	-	7.924
Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	6.752.011	-	4.000	-

Επί των ανωτέρω συναλλαγών παρατίθενται οι ακόλουθες διευκρινίσεις:

α) Πωλήσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- στην «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.» ύψους 360.000 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ .
- στην «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ Α.Ε.» ύψους 440.000 ευρώ που αφορά υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ.
- στην «ΙWECO -ΧΩΝΟΣ Α.Ε.» ύψους 90.000 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ.
- στην «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.» ύψους 5.431.766 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στην ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD ύψους 185.274 ευρώ που αφορά πωλήσεις παγίων.
- στην «ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.» ύψους 1.210.721 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στην «ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.» ύψους 2.600.210 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στην «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.» ύψους 1.381.941 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στην «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΈΒΡΟΥ Α.Ε.» ύψους 2.047.298 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στην «ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε.» ύψους 207.926 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.

- στη «ΤΕΡΝΑ Α.Ε» ύψους 457.645 ευρώ, εκ των οποίων ευρώ 450.000 αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες και ποσό ευρώ 7.645 αφορά μισθώσεις μηχανημάτων.
- σε Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ Α.Ε ύψους 6.752.011 ευρώ που αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.

β) Αγορές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- από την ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 111.099 ευρώ μισθώσεις κτιρίων.
- από την «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» ύψους 9.877.348 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 9.430.600 ευρώ αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες, ποσό 350.652 ευρώ αφορά μισθώματα μηχανημάτων, ποσό 94.231 ευρώ αφορά αγορά υλικών και ποσό ευρώ 1.865 αφορά αγορές παγίων.
- από τη «ΒΙΟΜΕΚ Α.Ε.» ύψους 825.855 ευρώ εκ των οποίων ποσό 519.904 αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες, ποσό 91.516 ευρώ αφορά αγορές παγίων στοιχείων, ποσό ευρώ 214.435 αφορά υπηρεσίες επισκευής
- από την «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.» ύψους 33.346 ευρώ που αφορά αγορές παγίων στοιχείων.

Συναλλαγές με μέλη του Δ.Σ.

Το σύνολο των αμοιβών σε μέλη του Δ.Σ. ανήλθε σε 1.234.997 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 735.000 ευρώ αφορά αμοιβές Δ.Σ. ενώ ποσό 499.997 ευρώ αφορά παροχή υπηρεσιών.

ΔΗΛΩΣΗ ΕΤΑΙΡΙΚΗΣ ΔΙΑΚΥΒΕΡΝΗΣΗΣ

1. Κώδικας Εταιρικής Διακυβέρνησης

Η εταιρεία εφαρμόζει στο σύνολο των δραστηριοτήτων και λειτουργιών της όλους τους θεσπισμένους κανόνες από τις νομοθετικές, εποπτικές και λοιπές αρμόδιες αρχές χωρίς παρεκκλίσεις. Επιπλέον, έχει υιοθετήσει εσωτερικούς κανόνες και επιχειρηματικές πρακτικές που συμβάλλουν στην τήρηση των αρχών της διαφάνειας, της επαγγελματικής ηθικής και της χρηστής διαχείρισης όλων των πόρων της εταιρείας σε κάθε επίπεδο διοίκησής της προς όφελος των μετόχων της και των συνδεδεμένων με αυτήν μερών. Το σύνολο των ανωτέρω κανόνων και πρακτικών ενσωματώνονται στον Κώδικα Εταιρικής Διακυβέρνησης (ΚΕΔ), τον οποίο διετύπωσε η εταιρεία, συμμορφούμενη με τις διατάξεις του ν. 3873/2010. Ο Κώδικας έχει αναρτηθεί στον ιστότοπο της εταιρείας www.terna-energy.gr.

2. Κανόνες και πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης

Στον ΚΕΔ διατυπώνονται αναλυτικά, με σαφήνεια και ακρίβεια, οι ακόλουθοι κανόνες και πρακτικές εταιρικής διακυβέρνησης:

Διοικητικό Συμβούλιο

Ορίζονται με σαφήνεια ο ρόλος του, οι αρμοδιότητές του και η ευθύνη του για τη χάραξη και εφαρμογή της στρατηγικής της εταιρείας με κύριο στόχο την προστασία των συμφερόντων όλων των Μετόχων της. Ως ανώτατο όργανο διοίκησης της εταιρείας αποφασίζει για όλες τις εταιρικές υποθέσεις, εκτός εκείνων που εμπίπτουν στην αρμοδιότητα της Γενικής Συνέλευσης.

Ειδικότερα, στις αρμοδιότητες του Δ.Σ. περιλαμβάνονται:

- ο μακροχρόνιος στρατηγικός και μεσοπρόθεσμος επιχειρηματικός σχεδιασμός της εταιρείας
- οι αποφάσεις στρατηγικής σημασίας, όπως π.χ. εξαγορές, συγχωνεύσεις, εκποιήσεις, επενδύσεις υψηλού προϋπολογισμού
- η διατύπωση της γενικής αλλά και των επιμέρους βασικών πολιτικών για τη λειτουργία της εταιρείας
- η έγκριση, εποπτεία και αξιολόγηση υλοποίησης των ετησίων προγραμμάτων δράσης και προϋπολογισμών
- η διασφάλιση της αξιοπιστίας και πληρότητας των λογιστικών - οικονομικών συστημάτων και στοιχείων και των εξ αυτών παραγομένων οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας
- η διασφάλιση της απρόσκοπτης και εύρυθμης λειτουργίας κατάλληλων συστημάτων και μηχανισμών για τον εσωτερικό έλεγχο της εταιρείας, την τήρηση του θεσμικού – κανονιστικού πλαισίου λειτουργίας της, καθώς και την αξιολόγηση και διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων που αντιμετωπίζει
- η διαρκής μέριμνα για την αποφυγή ή την προσήκουσα αντιμετώπιση πιθανής σύγκρουσης συμφερόντων του Διοικητικού Συμβουλίου ή μελών του ή βασικών μετόχων με τα συμφέροντα της εταιρείας, με την υιοθέτηση κανόνων διαφάνειας και εποπτείας των συναλλαγών της
- η επιλογή του Διευθύνοντος Συμβούλου και των λοιπών μελών του Διοικητικού Συμβουλίου, τους οποίους και αξιολογεί για τη συνολική τους δραστηριότητα
- ο προσδιορισμός της αμοιβής των μελών του Δ.Σ. και η εισήγηση προς έγκριση από τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων, καθώς και η απόφαση για την αμοιβή των ανωτάτων στελεχών της εταιρείας
- η απόφαση για την οργανωτική δομή, τα συστήματα και τις διαδικασίες διοίκησης της εταιρείας, καθώς και τις τροποποιήσεις αυτών όταν το επιβάλλουν οι εσωτερικές και εξωτερικές συνθήκες λειτουργίας της
- η σύσταση και μέριμνα καλής λειτουργίας των επιτροπών που προβλέπονται από τις Αρχές της Εταιρικής Διακυβέρνησης (Επιτροπή Ελέγχου και Επιτροπή Ανάδειξης Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών Μελών του Δ.Σ.)
- η σύσταση συλλογικών οργάνων όταν το κρίνει σκόπιμο για τη βελτίωση της αποτελεσματικότητας και της λειτουργίας της εταιρείας
- η διατύπωση και μέριμνα διάδοσης και εφαρμογής των βασικών αξιών και αρχών της εταιρείας, συμπεριλαμβανομένων αυτών της εταιρικής διακυβέρνησης, στο σύνολο των σχέσεών της με όλα τα συνδεδεμένα μέρη.

Το Δ.Σ. αποτελείται από εννέα (9) μέλη, τα τρία εκ των οποίων είναι μη εκτελεστικά και εξ αυτών τα δύο είναι ανεξάρτητα μη εκτελεστικά.

Κατά την άσκηση των καθηκόντων τους και τις συνεδριάσεις τους εντός του 2010, τα μέλη του Διοικητικού Συμβουλίου επέδειξαν «επιμέλεια συννετού επιχειρηματία», αφιέρωσαν όλο το χρόνο που απαιτήθηκε για την αποτελεσματική διοίκηση της εταιρείας και ενήργησαν με ακεραιότητα, υπευθυνότητα και ευθυκρισία, αποφεύγοντας ενέργειες που θα μπορούσαν να θέσουν σε κίνδυνο την ανταγωνιστικότητα της εταιρείας ή να έλθουν σε σύγκρουση με τα συμφέροντά της. Επίσης, διαφύλαξαν το απόρρητο των πληροφοριών που προνομιακά κατείχαν και μερίμνησαν για την έγκαιρη και ταυτόχρονη πληροφόρηση όλων των μετόχων και ενδιαφερομένων επενδυτών για θέματα που θα μπορούσαν να επηρεάσουν την απόφασή τους για την πραγματοποίηση οιασδήποτε συναλλαγής σε μετοχές της εταιρείας.

Κατά τις συνεδριάσεις αυτές, υποστηρίχθηκε από εταιρικό γραμματέα, τα καθήκοντα του οποίου περιγράφονται στον ΚΕΔ.

Πρόεδρος του Διοικητικού Συμβουλίου

Ο Πρόεδρος αποτελεί το βασικό μοχλό εφαρμογής των Αρχών Εταιρικής Διακυβέρνησης στην εταιρεία, έχοντας την ευθύνη, μεταξύ άλλων, για την αποτελεσματική λειτουργία του Διοικητικού Συμβουλίου και την ενεργό συμμετοχή όλων των μελών αυτού στη λήψη και εποπτεία εφαρμογής των επιχειρηματικών αποφάσεων, καθώς και για την ομαλή επικοινωνία της εταιρείας με τους μετόχους της.

Στις αρμοδιότητές του περιλαμβάνονται η σύγκληση και διεύθυνση των εργασιών του Δ.Σ. επί των θεμάτων της ημερήσιας διάταξης που έχει συνθέσει ο ίδιος, βάσει των αναγκών της εταιρείας και σχετικών αιτημάτων από όλα τα άλλα μέλη του Δ.Σ., η μέριμνα για τον αποτελεσματικό συντονισμό και την απρόσκοπτη επικοινωνία μεταξύ όλων των μελών του Δ.Σ. και μεταξύ της εταιρείας και των μετόχων – επενδυτών, η οποία βασίζεται στην έγκαιρη, σαφή και αξιόπιστη πληροφόρηση των μελών του Δ.Σ. επί του συνόλου των δραστηριοτήτων και λειτουργιών της εταιρείας, καθώς και η διασφάλιση της ομαλής ένταξης των άλλων μελών στο Δ.Σ. και η παρακίνησή τους ώστε να έχουν ενεργό και ουσιαστική συμμετοχή στις εταιρικές υποθέσεις και στη λήψη των επιχειρηματικών αποφάσεων.

Το Δ.Σ. υποστηρίζεται από Επιτροπές οι οποίες έχουν συμβουλευτικό χαρακτήρα, αλλά ιδιαίτερο βάρος στη λήψη των αποφάσεών του. Οι Επιτροπές αυτές είναι οι ακόλουθες:

Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών

Αποτελεί νεοσύστατο όργανο της εταιρείας και γι' αυτό αποτελεί παρέκκλιση από τον ΚΕΔ για το 2010.

Η Επιτροπή είναι τριμελής και βασικός της ρόλος είναι να διερευνά και να αναδεικνύει τις κατάλληλες υποψηφιότητες για εκλογή τους στο Δ.Σ. της εταιρείας, καθώς και να προτείνει πολιτικές και συστήματα προσδιορισμού των αμοιβών σε όλα τα επίπεδα της εταιρείας.

Στα καθήκοντά της σε σχέση με την ανάδειξη υποψηφιοτήτων περιλαμβάνονται κυρίως ο προσδιορισμός των απαιτήσεων της εταιρείας ως προς το μέγεθος και τη σύνθεση του Διοικητικού της Συμβουλίου, η διατύπωση του ρόλου, των αρμοδιοτήτων και των ικανοτήτων κάθε θέσης στο Διοικητικό Συμβούλιο, η περιοδική επαναξιολόγηση του μεγέθους και της σύνθεσης του Δ.Σ. και η υποβολή προτάσεων αλλαγών – βελτιώσεων όταν αυτό κρίνεται απαραίτητο.

Σε σχέση με τα καθήκοντά της που αφορούν στις αμοιβές, η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών συνεδριάζει για τα θέματα των αμοιβών τουλάχιστον δύο φορές το χρόνο και οποτεδήποτε άλλοτε κριθεί αυτό απαραίτητο. Επεξεργάζεται και εισηγείται το σύστημα προσδιορισμού των αμοιβών των εργαζομένων, των μελών του Δ.Σ. και των διευθυντικών στελεχών, συντάσσει και υποβάλλει στο Δ.Σ. προτάσεις εταιρικής πολιτικής αμοιβών, αξιολογεί την εφαρμογή τους βάσει της σχετικής ετήσιας έκθεσης αμοιβών και διατυπώνει τις προτάσεις που πρέπει να υποβληθούν από το Δ.Σ. στη Γενική Συνέλευση των Μετόχων για έγκριση.

Επενδυτική Επιτροπή

Αποτελεί νεοσύστατο όργανο της εταιρείας και γι' αυτό αποτελεί παρέκκλιση από τον ΚΕΔ για το 2010.

Ο μεσο-μακροπρόθεσμος στρατηγικός σχεδιασμός για την ανάπτυξη της εταιρείας περιλαμβάνει, μεταξύ άλλων, την ακολουθητέα επενδυτική πολιτική προκειμένου να επιτυγχάνει και να διατηρεί τους επιχειρηματικούς της στόχους σε βάθος χρόνου.

Αρμόδιο όργανο για τη χάραξη και εφαρμογή της επενδυτικής πολιτικής είναι το Δ.Σ. της εταιρείας, το οποίο βασίζει τις αποφάσεις του στις κατάλληλες εισηγήσεις που δέχεται από την Επενδυτική Επιτροπή σχετικά με εξαγορές, συγχωνεύσεις, στρατηγικές συμμαχίες, επενδύσεις υψηλού προϋπολογισμού, εκποιήσεις περιουσιακών στοιχείων και κάθε άλλη ενέργεια στρατηγικού χαρακτήρα που μπορεί να επηρεάζει την κεφαλαιακή δομή και την αναπτυξιακή προοπτική της εταιρείας. Η Επενδυτική Επιτροπή συνεδριάζει μία φορά κάθε τρίμηνο και όποτε άλλοτε απαιτείται να λαμβάνονται επενδυτικές αποφάσεις από το Δ.Σ.

Η Επενδυτική Επιτροπή (Ε.Ε.) είναι πενταμελής και σε αυτήν συμμετέχουν τρία (3) μέλη από τα Διοικητικά Συμβούλια της εταιρείας και της μητρικής της και δύο (2) διευθυντικά στελέχη ή σύμβουλοι της εταιρείας, ανάλογα με το εξεταζόμενο θέμα. Ο Πρόεδρος και ο Διευθύνων Σύμβουλος της μητρικής εταιρείας δύνανται να είναι μέλη της Επενδυτικής Επιτροπής. Όπως και οι άλλες επιτροπές της εταιρείας, η Ε.Ε. έχει εισηγητικό και όχι αποφασιστικό χαρακτήρα. Στις κύριες αρμοδιότητές της περιλαμβάνονται η κατάρτιση της επενδυτικής πολιτικής και του μακροπρόθεσμου επενδυτικού προγράμματος της εταιρείας, η αξιολόγηση και έγκριση υλοποίησης του ετήσιου προγράμματος επενδύσεων, καθώς και κάθε νέας επένδυσης που υποβάλλεται εξατομικευμένα, η εξέταση της κεφαλαιακής επάρκειας της εταιρείας για την υλοποίηση κάθε επενδυτικής πρότασης, η αξιολόγηση των επιχειρηματικών κινδύνων που συνδέονται με την υλοποίησή της, η τεκμηρίωση της σκοπιμότητάς της και η επιβεβαίωση ότι η υλοποίησή της εντάσσεται στα μέτρα εφαρμογής της εγκεκριμένης επιχειρηματικής στρατηγικής της εταιρείας.

Επιτροπή Ελέγχου

Η σύνθεση, ο ρόλος και οι αρμοδιότητες της Επιτροπής Ελέγχου περιγράφονται κατωτέρω, στο κεφάλαιο περί εσωτερικού ελέγχου της εταιρείας.

Η Επιτροπή Ελέγχου συνεδρίασε τέσσερις (4) φορές εντός του 2010, συζήτησε με τον υπεύθυνο εσωτερικού ελέγχου της εταιρείας για τα ευρήματα και συμπεράσματά του και επιβεβαίωσε την ορθότητα της διαδικασίας σύνταξης των χρηματοοικονομικών της καταστάσεων. Επίσης, ανέλαβε να ενσωματώσει, εντός του 2011, όλους τους κανόνες, διαδικασίες και πρακτικές εσωτερικών ελέγχων και διαχείρισης κινδύνων για τις δραστηριότητες της εταιρείας στην Ελλάδα και το εξωτερικό σε ένα ολοκληρωμένο σύστημα που θα προτείνει προς έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο.

3. Εσωτερικός Έλεγχος και Διαχείριση Κινδύνων

Ως σύστημα εσωτερικού ελέγχου ορίζεται το σύνολο των κανόνων και μέτρων που εφαρμόζει η εταιρεία με στόχο τον προληπτικό και κατασταλτικό έλεγχο των λειτουργιών και διαδικασιών σε όλα τα επίπεδα της ιεραρχίας και της οργανωτικής της δομής, ώστε να εξασφαλίζονται: η νομιμότητα και ασφάλεια της διαχείρισης και των συναλλαγών, η ακρίβεια και αξιοπιστία των δημοσιευομένων οικονομικών καταστάσεων και κάθε άλλης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης και ανακοίνωσης, καθώς και η αποδοτικότητα των λειτουργικών συστημάτων και των εργασιών της εταιρείας.

Το Δ.Σ. αξιοποιεί το σύστημα εσωτερικού ελέγχου έτσι ώστε να προστατεύει τα περιουσιακά στοιχεία της εταιρείας, να εκτιμά τους διαφαινόμενους κινδύνους από όλες τις λειτουργίες της και να παρέχει ακριβή και ολοκληρωμένη πληροφόρηση προς τους μετόχους για την πραγματική κατάσταση και τις προοπτικές της εταιρείας, καθώς και για τους τρόπους αντιμετώπισης των διαγνωσθέντων κινδύνων.

Για την υλοποίηση των ανωτέρω, το Δ.Σ. καθορίζει το πλαίσιο λειτουργίας του εσωτερικού ελέγχου, εγκρίνει τις διαδικασίες διεξαγωγής και αξιολόγησης των αποτελεσμάτων του και αποφασίζει για τη στελέχωσή του, τηρώντας τις επιταγές του ισχύοντος για την περίπτωση νομικού και θεσμικού πλαισίου.

Συστήνει ειδική υπηρεσιακή μονάδα εσωτερικού ελέγχου, η οποία είναι ανεξάρτητη, δεν υπάγεται ιεραρχικά σε καμία άλλη οργανωτική μονάδα και εποπτεύεται από την Επιτροπή Ελέγχου της εταιρείας.

Με τη συμβολή της Επιτροπής Ελέγχου αξιολογεί την επάρκεια και αποδοτικότητα της ειδικής μονάδας εσωτερικού ελέγχου και το βαθμό αξιοποίησης των εκθέσεων της από το Δ.Σ. για τη διαρκή βελτίωση της λειτουργίας της εταιρείας σε όλα τα επίπεδα και την αποτελεσματική διαχείριση των επιχειρηματικών κινδύνων. Επίσης, η Επιτροπή Ελέγχου διατηρεί άμεση και τακτική επαφή με τους εξωτερικούς ελεγκτές, ώστε να ενημερώνεται συστηματικά για την επάρκεια και το αξιόπιστο της λειτουργίας των συστημάτων εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης κινδύνων, καθώς και για την ορθότητα και αξιοπιστία της χρηματοοικονομικής πληροφόρησης.

Η αξιολόγηση και διαχείριση των κινδύνων κατά το έτος 2010 περιγράφεται στο σχετικό κεφάλαιο της Ετήσιας Οικονομικής Έκθεσης της εταιρείας.

Εντός του 2011, η Επιτροπή Ελέγχου, σε άμεση συνεργασία με την αντίστοιχη Επιτροπή του Ομίλου στον οποίον ανήκει, θα επιθεωρήσει εκ νέου όλους τους κανόνες, διαδικασίες και πρακτικές εσωτερικών ελέγχων για τις δραστηριότητες της εταιρείας στην Ελλάδα και το εξωτερικό, θα προβεί στις τυχόν απαιτούμενες προσθήκες-βελτιώσεις και θα τις εντάξει σε ένα ολοκληρωμένο σύστημα διαχείρισης κινδύνων που θα προτείνει προς έγκριση στο Διοικητικό Συμβούλιο.

Επιτροπή Ελέγχου

Η Επιτροπή Ελέγχου αποτελείται από τρία (3) μη εκτελεστικά μέλη του Δ.Σ., ένα (1) εκ των οποίων είναι ανεξάρτητο. Ένα (1) εκ των τριών μελών διαθέτει επαρκή γνώση και εμπειρία σε θέματα λογιστικής και ελεγκτικής.

Υποστηρίζει το Δ.Σ. στην εκπλήρωση του καθήκοντός του να διασφαλίζει τη συμμόρφωση των οργάνων και των ενεργειών της εταιρείας προς τις επιταγές του νομικού – θεσμικού – κανονιστικού πλαισίου και τις Αρχές Εταιρικής Διακυβέρνησης που διέπουν τη λειτουργία της, την πληρότητα και αξιοπιστία των λογιστικών, πληροφοριακών και διοικητικών συστημάτων της εταιρείας και των παραγομένων από αυτά δημοσιευόμενων οικονομικών καταστάσεων και λοιπών αναφορών, καθώς και την απρόσκοπτη και αποτελεσματική λειτουργία όλων των ελεγκτικών μηχανισμών της εταιρείας ώστε, εκτός των ανωτέρω, να επισημαίνονται εγκαίρως οι επιχειρηματικοί κίνδυνοι και να αντιμετωπίζονται με σύνεση και αποτελεσματικότητα.

Συνεδριάζει τουλάχιστον τέσσερις φορές το χρόνο και οποτεδήποτε άλλοτε κρίνει αυτό απαραίτητο. Καλεί τον τακτικό ελεγκτή στη συνεδρίασή της τουλάχιστον δύο φορές το χρόνο για παροχή επεξηγήσεων – διευκρινίσεων επί του αντικειμένου εργασίας του και των παρατηρήσεων – πορισμάτων του επί των οικονομικών καταστάσεων και της γενικότερης χρηματοοικονομικής πληροφόρησης της εταιρείας.

Η Επιτροπή Ελέγχου έχει τις ακόλουθες, κατά ενότητα, τις εξής βασικές αρμοδιότητες:

Επιβλέπει τη διαδικασία παραγωγής των οικονομικών καταστάσεων και λοιπών αναφορών χρηματοοικονομικής πληροφόρησης της εταιρείας εξετάζοντας την αξιοπιστία τους και μεριμνά για την ομαλή διεξαγωγή των εργασιών του εσωτερικού ελέγχου παρέχοντας την υποστήριξή της και αξιολογώντας περιοδικά την επάρκεια και αξιοπιστία των μηχανισμών εσωτερικού ελέγχου και διαχείρισης των επιχειρηματικών κινδύνων με κριτήρια τον έγκαιρο εντοπισμό των τελευταίων και τη γρήγορη αντίδραση για την αντιμετώπισή τους. Ερευνά τις τυχόν συναλλαγές της εταιρείας με οποιοδήποτε συνδεδεμένο με αυτήν πρόσωπο και υποβάλλει σχετικές αναφορές στο Δ.Σ. ώστε να εξετάζεται με απόλυτη διαφάνεια η πιθανότητα ύπαρξης συγκρουόμενων συμφερόντων και να αποτρέπεται ενδεχόμενη βλάβη ή ζημία της εταιρείας.

Επίσης, η Επιτροπή Ελέγχου παραλαμβάνει τις εκθέσεις της Υπηρεσίας Εσωτερικού Ελέγχου, αξιολογεί το περιεχόμενό τους, προτείνει στο Δ.Σ. τον επικεφαλής της Υπηρεσίας, αξιολογεί την αποδοτικότητα και αποτελεσματικότητά του, και βάσει αυτών εισηγείται τη συνέχιση ή παύση εκτέλεσης των καθηκόντων του.

Παρακολουθεί τη διεξαγωγή των εργασιών του τακτικού ελεγκτή και αξιολογεί αν είναι σύμφωνη με το σχετικό νομικό – κανονιστικό πλαίσιο, τα διεθνή πρότυπα και τις βέλτιστες πρακτικές. Ερευνά επίσης και αξιολογεί την επάρκεια της γνώσης, την επαγγελματική συνέπεια, την ανεξαρτησία και την αποτελεσματικότητα του τακτικού ελεγκτή, και βάσει αυτών εισηγείται στο Δ.Σ. τη συνέχιση ή παύση εκτέλεσης των καθηκόντων του.

4. Σχέσεις – Επικοινωνία με τους Μετόχους – Επενδυτές

Το Δ.Σ. αποδίδει ιδιαίτερο βάρος στην προστασία των δικαιωμάτων όλων των Μετόχων της εταιρείας, διευκολύνοντας την ενημέρωσή τους για την εξέλιξη των εταιρικών υποθέσεων και παροτρύνοντας τη συμμετοχή τους στις Γενικές Συνελεύσεις όπου έχουν την ευκαιρία να έλθουν σε άμεση επαφή με τη Διοίκηση, να θέσουν ερωτήματα που τους απασχολούν και να συνεισφέρουν στην τελική διαμόρφωση των στρατηγικών κατευθύνσεων της εταιρείας.

Η εταιρεία διαθέτει ειδικό Τμήμα Εξυπηρέτησης Μετόχων και Επενδυτών, το οποίο μεριμνά για την άμεση, υπεύθυνα και ολοκληρωμένη πληροφόρηση, καθώς και τη διευκόλυνση των Μετόχων να ασκούν τα δικαιώματά τους.

Στο ίδιο πλαίσιο, ο Πρόεδρος του Δ.Σ. ή/και ο Διευθύνων Σύμβουλος, δύνανται να πραγματοποιούν επιμέρους συναντήσεις με Μετόχους της εταιρείας που κατέχουν σημαντικό μερίδιο του κεφαλαίου της με στόχο την πληρέστερη πληροφόρησή τους σε θέματα εταιρικής διακυβέρνησης. Συγκεντρώνουν τις διατυπούμενες απόψεις των Μετόχων, τις μεταφέρουν στα υπόλοιπα μέλη του Δ.Σ. και μεριμνούν ώστε οι αρχές και διαδικασίες της εταιρικής διακυβέρνησης και κάθε άλλη χρήσιμη πληροφορία για τους Μετόχους και επενδυτές να είναι έγκαιρα διαθέσιμη και εύκολα προσβάσιμη με σύγχρονα μέσα.

5. Γενική Συνέλευση των Μετόχων

Η εταιρεία τηρεί το σύνολο των προβλεπόμενων όρων και διατάξεων στο ισχύον νομικό – κανονιστικό πλαίσιο για τη Γενική Συνέλευση των Μετόχων της, με ιδιαίτερη προσήλωση στην ενίσχυση της δυνατότητάς τους να ασκούν απρόσκοπτα τα δικαιώματά τους, βασισμένοι στην πληρότητα, ακρίβεια και σαφήνεια της πληροφόρησης που λαμβάνουν έγκαιρα από τα αρμόδια όργανα της εταιρείας με όλα τα μέσα που αυτή διαθέτει.

Στοχεύοντας στην ευρύτερη δυνατή παρουσία των Μετόχων της (θεσμικών και ιδιωτών) στις Γ.Σ., η εταιρεία δημοσιοποιεί εγκαίρως, με κάθε πρόσφορο μέσο, τα θέματα της ημερήσιας διάταξης, τον χρόνο και τον τόπο σύγκλησης της Γενικής Συνέλευσης. Για να διευκολύνει την ενεργό συμμετοχή τους στις εργασίες της Γενικής Συνέλευσης, παρέχει ολοκληρωμένη πληροφόρηση για τον τρόπο και την προθεσμία άσκησης του δικαιώματος εισαγωγής θεμάτων στην ημερήσια διάταξη, καθώς και υποβολής ερωτήσεων. Επίσης, πληροφορεί τους Μετόχους για τον αριθμό των μετοχών και των δικαιωμάτων ψήφου, τον τρόπο και τις διαδικασίες ψηφοφορίας και θέτει στη διάθεσή τους κάθε άλλο απαιτούμενο συνοδευτικό έγγραφο για την αποτελεσματική διεξαγωγή των εργασιών της Γενικής Συνέλευσης.

Στις Γενικές Συνελεύσεις παρίστανται τα μέλη του Δ.Σ., οι ελεγκτές και κάθε άλλο στέλεχος της ανώτατης διοίκησης της εταιρείας, που κρίνεται απαραίτητο για την παροχή αναλυτικότερης πληροφόρησης και διευκρινίσεων επί ερωτημάτων των Μετόχων.

6. Αναφορά σε πληροφοριακά στοιχεία (γ), (δ), (στ), (η) και (θ) της παρ. 1 του αρ. 10 της οδηγίας 2004/25/ΕΚ

Οι απαιτούμενες πληροφορίες εμπεριέχονται ήδη σε άλλο τμήμα της Έκθεσης Διαχείρισης που αναφέρεται στις πρόσθετες πληροφορίες του αρ. 4 παρ. 7 του Ν. 3556/2007.

7. Συμμόρφωση με τις διατάξεις του Κώδικα

Το Διοικητικό Συμβούλιο παραθέτει τις περιπτώσεις και τους λόγους για τους οποίους παρέκκλινε από τις συστάσεις του Κώδικα κατά τη διάρκεια του 2010.

Η Επιτροπή Υποψηφιοτήτων και Αμοιβών, καθώς και η Επενδυτική Επιτροπή είναι νεοσύστατα όργανα της εταιρείας και γι' αυτό αποτελούν παρέκκλιση από τον ΚΕΔ για το 2010.

Το Διοικητικό Συμβούλιο αξιολόγησε τις επιδόσεις του εντός του 2010 βάσει ισχυουσών, άτυπων πρακτικών. Εντός του 2011 θα συστηματοποιήσει τη σχετική διαδικασία αξιολόγησης.

ΕΠΕΞΗΓΗΜΑΤΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΟ ΑΡΘΡΟ 4 ΤΟΥ Ν. 3556/2007

Η παρούσα Επεξηγηματική Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου υποβάλλεται προς την Τακτική Γενική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας, βάσει της παραγράφου 8 του άρθρου 4 του Ν. 3556/2007 και έχει συνταχθεί, σύμφωνα με τα οριζόμενα από την παράγραφο 7 του άρθρου 4 του ίδιου νόμου.

α) Διάρθρωση Μετοχικού Κεφαλαίου

Το μετοχικό κεφάλαιο της Εταιρείας ανέρχεται σε τριάντα δύο εκατομμύρια οκτακόσιες χιλιάδες είκοσι ευρώ (32.800.020€) είναι ολοσχερώς καταβεβλημένο και διαιρείται σε εκατόν εννέα εκατομμύρια τριακόσιες τριάντα τρεις χιλιάδες τετρακόσιες (109.333.400) κοινές ονομαστικές με δικαίωμα ψήφου 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» κατόπιν μετάταξης την 1/6/2009 από την Κατηγορία «Μεσαίας & Μικρής Κεφαλαιοποίησης» του Χρηματιστηρίου Αθηνών

Από κάθε μετοχή απορρέουν όλα τα δικαιώματα και οι υποχρεώσεις που ορίζονται από το Νόμο και το Καταστατικό της Εταιρείας.

β) Περιορισμοί στη μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας

Η μεταβίβαση των μετοχών της Εταιρείας γίνεται όπως ορίζει ο Νόμος και δεν υφίστανται περιορισμοί στη μεταβίβασή τους από το Καταστατικό της.

γ) Σημαντικές άμεσες ή έμμεσες συμμετοχές κατά την έννοια των διατάξεων του Ν. 3556/2007

Οι Μέτοχοι οι οποίοι κατά την 31/12/2010 κατείχαν ποσοστό μεγαλύτερο από 5% παρατίθενται στον παρακάτω πίνακα:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ ΜΕΤΟΧΟΥ	ΜΕΤΟΧΕΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΓΕΚΤΕΡΝΑ ΑΕ	52.084.711	47,638%
Γεώργιος Περιστέρης	24.646.551	22,543%

Άμεση συμμετοχή ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ: 52.083.211 μετοχές ήτοι ποσοστό 47,637%

Έμμεση συμμετοχή μέσω της θυγατρικής ΗΡΩΝ ΣΥΜΜΕΤΟΧΩΝ ΑΕ: 1.500 μετοχές ήτοι ποσοστό 0,001% και η συνολική άμεση και έμμεση συμμετοχή ανέρχεται σε ποσοστό 47,638%

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

Το Καταστατικό της Εταιρείας έχει εναρμονισθεί με τις διατάξεις του Ν.3604/2007 και οι διατάξεις του δεν διαφοροποιούνται από τα προβλεπόμενα στο Κ.Ν. 2190/20, όπως ισχύει, τόσο για τον διορισμό και την αντικατάσταση των Μελών του Δ.Σ. όσο και για την τροποποίηση των άρθρων του.

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

Σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παρ. 2 του άρθρου 5 του Καταστατικού η Γενική Συνέλευση με απόφασή της μπορεί να εκχωρεί στο Διοικητικό Συμβούλιο την εξουσία να αυξάνει με απόφασή του το μετοχικό κεφάλαιο σύμφωνα με τα οριζόμενα στον Κ.Ν.2190/20.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 13 παρ. 13 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει το Διοικητικό Συμβούλιο μπορεί να αυξάνει το μετοχικό κεφάλαιο εκδίδοντας νέες μετοχές στο πλαίσιο υλοποίησης εγκεκριμένου από τη Γενική Συνέλευση προγράμματος Παροχής Δικαιωμάτων Προαίρεσης (stock option plan) για την απόκτηση μετοχών της Εταιρείας από τους δικαιούχους.

Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 16 του Κ.Ν. 2190/1920, όπως ισχύει, μετά από έγκριση της Γενικής Συνέλευσης των μετόχων, η Εταιρεία με ευθύνη του Διοικητικού Συμβουλίου μπορεί να αποκτήσει, μέσω του Χρηματιστηρίου Αθηνών, δικές της μετοχές με την προϋπόθεση ότι η ονομαστική αξία των μετοχών που αποκτώνται, συμπεριλαμβανομένων των

μετοχών που είχε αποκτήσει η Εταιρεία προηγουμένως και διατηρεί, δεν υπερβαίνει το 10% του καταβεβλημένου μετοχικού της κεφαλαίου.

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 2011

Γεώργιος Περδικάρης
Πρόεδρος Δ.Σ.

IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ της 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(1 Ιανουαρίου-31 Δεκεμβρίου 2010)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ την 24^η/3/2011 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση www.terna-energy.gr, καθώς και στον διαδικτυακό χώρο του ΧΑ όπου και θα παραμείνουν στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποίησής τους. Επισημαίνεται ότι τα δημοσιοποιημένα στον τύπο Στοιχεία και Πληροφορίες που προκύπτουν από τις Οικονομικές Καταστάσεις στοχεύουν στο να παράσχουν στον αναγνώστη μια γενική ενημέρωση για την οικονομική κατάσταση και τα αποτελέσματα της εταιρείας και του Ομίλου αλλά δεν παρέχουν την ολοκληρωμένη εικόνα της οικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων της Εταιρείας και του Ομίλου σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ
31^η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010

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

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ					
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό					
Ασώματα πάγια στοιχεία	6	17.930	1.774	1.508	989
Ενσώματα πάγια στοιχεία	7	417.194	340.820	124.919	110.552
Επενδυτικά Ακίνητα		923	923	923	923
Συμμετοχές σε θυγατρικές		-	-	106.993	71.051
Συμμετοχές σε συγγενείς	8	3.499	51	3.448	-
Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες	21	-	-	244	374
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	9	286	219	230	183
Λοιπές επενδύσεις		1	1	1	1
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	25	303	1.233	-	819
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		440.136	345.021	238.266	184.892
Κυκλοφορούν ενεργητικό					
Αποθέματα	10	2.196	536	1.903	244
Εμπορικές απαιτήσεις	11	14.870	22.394	26.404	19.225
Απαιτήσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 11	11,12	3.096	2.269	5.066	10.466
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	11	26.584	24.880	7.237	7.749
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		864	518	797	518
Χρηματικά διαθέσιμα	13	192.873	244.837	174.794	233.561
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		240.483	295.434	216.201	271.763
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		680.619	640.455	454.467	456.655
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ					
Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής					
Μετοχικό κεφάλαιο	22	32.800	32.800	32.800	32.800
Διαφορά υπέρ το άρτιο	22	281.892	281.930	282.006	282.006
Αποθεματικά		11.330	17.269	7.782	14.708
Κέρδη εις νέον		37.876	39.812	34.545	37.102
Σύνολο		363.898	371.811	357.133	366.616
Μη ελέγχουσες συμμετοχές		2.603	1.405	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		366.501	373.216	357.133	366.616

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Μακροπρόθεσμα δάνεια	14	63.204	67.646	36.754	36.707
Λοιπές Προβλέψεις	16	1.144	1.136	597	597
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	15	178	181	178	181
Επιχορηγήσεις	17	59.130	50.796	18.722	19.777
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	25	1.497	838	356	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		1.965	-	-	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		127.118	120.597	56.607	57.262
Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις					
Προμηθευτές	18	36.612	14.071	12.402	12.660
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	20	126.848	111.503	12.176	7.145
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	14	12.505	10.929	7.484	5.917
Υποχρεώσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 11	12,19	3.940	3.368	4.038	3.368
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	19	6.860	6.214	4.627	3.687
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		235	557	-	-
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		187.000	146.642	40.727	32.777
Σύνολο υποχρεώσεων		314.118	267.239	97.334	90.039
ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ		680.619	640.455	454.467	456.655

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010

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

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		1/1 - 31/12 2010	1/1 - 31/12 2009	1/1 - 31/12 2010	1/1 - 31/12 2009
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες					
Κύκλος εργασιών		59.055	73.376	51.126	65.221
Κόστος πωλήσεων	26	(36.819)	(48.704)	(35.663)	(47.390)
Μικτό κέρδος		22.236	24.672	15.463	17.831
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	26	(6.968)	(5.217)	(4.987)	(3.997)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	26	(3.274)	(3.156)	(2.604)	(3.736)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	27	2.803	3.491	1.289	3.140
Αποτελέσματα εκμετάλλευσης		14.797	19.790	9.161	13.238
Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)	28	1.998	4.131	3.451	6.171
ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ		16.795	23.921	12.612	19.409
Έξοδο φόρου εισοδήματος	25	(6.831)	(7.564)	(4.636)	(6.032)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΔΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ		9.964	16.357	7.976	13.377
Λοιπά έσοδα αναγνωρισθέντα απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια από :					
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού		47	(9)	-	-
Έξοδα αύξησης κεφαλαίου θυγατρικής		(38)	(31)	-	-
Φόρος εισοδήματος αναγνωρισμένος απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια		(409)	(132)	(415)	(139)
Λοιπά έσοδα/έξοδα περιόδου καθαρά φόρου εισοδήματος		(400)	(172)	(415)	(139)
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ		9.564	16.185	7.561	13.238
Καθαρά αποτελέσματα αποδιδόμενα σε:					
Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		9.572	15.864		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		392	493		
		9.964	16.357		

Συνολικά έσοδα αποδιδόμενα σε:				
Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	9.174	15.692		
Μη ελέγχουσες συμμετοχές από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	390	493		
	9.564	16.185		
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ)				
Από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής	0,0890	0,1459	0,0741	0,1230
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών				
Βασικός	<u>107.526.657</u>	<u>108.723.395</u>	<u>107.526.657</u>	<u>108.723.395</u>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010

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

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		1/1 - 31/12 2010	1/1 - 31/12 2009	1/1 - 31/12 2010	1/1 - 31/12 2009
Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες					
Καθαρά κέρδη προ φόρου εισοδήματος		16.795	23.921	12.612	19.409
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>					
Αποσβέσεις	6, 7	9.107	8.880	4.789	4.597
Προβλέψεις	15, 16	165	(228)	160	160
Τόκοι και συναφή έσοδα	28	(6.644)	(9.338)	(6.419)	(9.196)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	28	4.646	5.206	2.968	3.024
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα		-	-	-	(1.505)
Απόσβεση επιχορηγήσεων	17, 27	(2.398)	(2.396)	(1.055)	(1.055)
Λοιπές προσαρμογές		(77)	83	-	-
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		21.594	26.128	13.055	15.434
(Αύξηση)/Μείωση σε:					
Αποθέματα		(1.660)	350	(1.659)	(102)
Εμπορικές απαιτήσεις		6.697	(9.304)	(1.779)	(15.770)
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		2.190	(19.082)	(2.452)	(2.163)
Αύξηση/(Μείωση) σε:					
Προμηθευτές		(2.922)	5.993	(257)	4.925
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		3.267	4.417	2.485	1.017
Αύξηση) / Μείωση λοιπών μακροπ/μων απαιτήσεων και Υποχρεώσεων		1.898	18.216	(47)	7.824
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(4.073)	(9.244)	(2.340)	(8.072)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		26.991	17.474	7.006	3.093
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Αγορές/πωλήσεις ενσώματων και ασωμάτων παγίων στοιχείων		(60.884)	(111.082)	(19.675)	(27.844)
Είσπραξη επιχορηγήσεων		2.733	17.691	-	5.953
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		6.747	11.232	6.533	11.102
(Αγορές) /πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων		(12.985)	(30)	(35.812)	(22.254)
Εισπράξεις μερισμάτων από επενδύσεις		-	-	-	1.376
Αύξηση επενδύσεων σε συγγενή επιχείρηση		(3.448)	-	(3.448)	-
Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες		(67.837)	(82.189)	(52.402)	(31.667)

Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες

Είσπραξη από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	765	-	-	-
Αγορά Ιδίων Μετοχών	(9.719)	(1.434)	(9.719)	(1.434)
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων	(2.768)	20.799	1.621	14.888
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων	15.190	14.215	5.000	(24.118)
Μερίσματα πληρωθέντα	(7.329)	(7.317)	(7.329)	(7.317)
Τόκοι Πληρωθέντες	(7.290)	(7.635)	(2.944)	(3.023)
Ταμειακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες	(11.151)	18.628	(13.371)	(21.004)
Επίδραση μεταβολών ισοτιμιών στα χρηματικά διαθέσιμα	33	38	-	-
Καθαρή αύξηση/ χρηματικών διαθεσίμων	(51.964)	(46.049)	(58.767)	(49.578)
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσης	244.837	290.886	233.561	283.139
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της χρήσης	192.873	244.837	174.794	233.561

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ

31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(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 2009	32.800	282.006	13.551	33.789	362.146
Συνολικά έσοδα περιόδου	-	-	-	13.238	13.238
Μερίσματα	-	-	-	(7.334)	(7.334)
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(1.434)	-	(1.434)
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	2.591	(2.591)	-
31^η Δεκεμβρίου 2009	32.800	282.006	14.708	37.102	366.616
1η Ιανουαρίου 2010	32.800	282.006	14.708	37.102	366.616
Συνολικά έσοδα περιόδου	-	-	-	7.561	7.561
Μερίσματα	-	-	-	(7.325)	(7.325)
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(9.719)	-	(9.719)
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	2.793	(2.793)	-
31^η Δεκεμβρίου 2010	32.800	282.006	7.782	34.545	357.133

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ
31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(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	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2010	32.800	281.930	17.269	39.812	371.811	1.405	373.216
Συνολικά έσοδα περιόδου	-	(38)	47	9.165	9.174	390	9.564
Έκδοση Μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	-	765	765
Μερίσματα	-	-	-	(7.325)	(7.325)	-	(7.325)
Διανομή αποθεματικών	-	-	3.733	(3.733)	-	-	-
Εξαγορά μειοψηφίας θυγατρικής	-	-	-	(43)	(43)	43	-
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(9.719)	-	(9.719)	-	(9.719)
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	-	-	-	-	-
31^η Δεκεμβρίου 2010	32.800	281.892	11.330	37.876	363.898	2.603	366.501

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ
31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010

(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	Μη ελέγχουσες συμμετοχές	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2009	32.800	281.961	15.316	34.798	364.875	934	365.809
Συνολικά έσοδα περιόδου	-	(31)	(9)	15.732	15.692	493	16.185
Μερίσματα	-	-	-	(7.334)	(7.334)	-	(7.334)
Διανομή αποθεματικών	-	-	3.396	(3.396)	-	-	-
Εξαγορά μειοψηφίας θυγατρικής	-	-	-	22	22	(22)	-
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(1.434)	-	(1.434)	-	(1.434)
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	-	(10)	(10)	-	(10)
31^η Δεκεμβρίου 2009	32.800	281.930	17.269	39.812	371.811	1.405	373.216

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

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 και υδροηλεκτρικής 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, είναι η ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ, επίσης εισηγμένη στο ΧΑ, η οποία στις 31/12/2010 κατείχε το 47,638% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας.

2 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

α) Βάση Κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι συνημμένες ατομικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΔΠΧΑ) που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (ΣΔΛΠ) και τις Διερμηνείες που έχουν εκδοθεί από τη Μόνιμη Επιτροπή Διερμηνειών και τα οποία έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

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 ΔΠΧΑ 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 εγγραφές προσαρμογής, προκειμένου να καταρτίσει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ.

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 2009, εκτός από την υιοθέτηση των νέων προτύπων. Ο Όμιλος έχει υιοθετήσει πλήρως όλα τα ΔΠΧΑ και διερμηνείες που μέχρι την ημερομηνία σύνταξης των οικονομικών καταστάσεων είχαν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και των οποίων η εφαρμογή σύμφωνα με το ΣΔΛΠ ήταν υποχρεωτική για την χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2010. Συνεπώς, από την 1 Ιανουαρίου 2010 ο Όμιλος και η εταιρεία υιοθέτησαν συγκεκριμένα νέα πρότυπα και τροποποιήσεις προτύπων ως εξής:

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για την χρήση 2010

– Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) που δημοσιεύτηκε τον Μάιο 2008. Η εφαρμογή όλων των τροποποιήσεων που εκδόθηκε είναι την 31 Δεκεμβρίου 2009 με την κατωτέρω εξαίρεση:

– Μέρος Ι :ΔΠΧΑ 5 (Τροποποίηση) «Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες» (και επακόλουθες τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Υιοθέτηση των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης»)

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι όλα τα περιουσιακά στοιχεία και οι υποχρεώσεις μιας θυγατρικής ταξινομούνται ως κατεχόμενα προς πώληση εάν ένα πρόγραμμα πώλησης για μερική διάθεση καταλήγει σε απώλεια του ελέγχου της και θα πρέπει να γίνουν σχετικές γνωστοποιήσεις για αυτή τη θυγατρική εφόσον πληρείται ο ορισμός για μια διακοπείσα δραστηριότητα. Η επακόλουθη τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 ορίζει ότι αυτές οι τροποποιήσεις θα εφαρμόζονται μελλοντικά από την ημερομηνία μετάβασης σε ΔΠΧΑ.

Η τροποποίηση αυτή δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρίας κατά την παρουσιαζόμενη περίοδο.

– ΔΛΠ 27 (Τροποποιημένο) «Ενοποιημένες και Ατομικές Οικονομικές Καταστάσεις»

Το τροποποιημένο ΔΛΠ 27 απαιτεί συναλλαγές που οδηγούν σε αλλαγές ποσοστών συμμετοχής σε θυγατρική να καταχωρούνται στην καθαρή θέση. Επιπλέον, το τροποποιημένο πρότυπο μεταβάλλει το λογιστικό χειρισμό για τις ζημίες που πραγματοποιούνται από θυγατρική εταιρεία καθώς και της απώλειας του ελέγχου θυγατρικής.

Η έγκριση των τροποποιήσεων στο ΔΛΠ 27 συνεπάγεται τροποποιήσεις στα διεθνή πρότυπα χρηματοοικονομικής αναφοράς (ΔΠΧΑ) 1, ΔΠΧΑ 4, ΔΠΧΑ 5, ΔΛΠ 1, ΔΛΠ 7, ΔΛΠ 14, ΔΛΠ 21, ΔΛΠ 28, ΔΛΠ 31, ΔΛΠ 32, ΔΛΠ 33, ΔΛΠ 39 και στη διερμηνεία 7 της Μόνιμης Επιτροπής Διερμηνειών (ΜΕΔ) προκειμένου να εξασφαλιστεί η συνέπεια μεταξύ των διεθνών λογιστικών προτύπων.

– ΔΛΠ 39 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση»

Η παρούσα τροποποίηση αποσαφηνίζει το πώς χρησιμοποιείται η λογιστική αντιστάθμισης στο μέρος του χρηματοοικονομικού μέσου που αντιστοιχεί στον πληθωρισμό και στα συμβόλαια δικαιώματος προαίρεσης όταν χρησιμοποιούνται ως μέσα αντιστάθμισης.

Η τροποποίηση αυτή δεν έχει εφαρμογή στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρίας κατά την παρουσιαζόμενη περίοδο.

– ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) «Πρώτη εφαρμογή των Δ.Π.Χ.Α»

Το αναδιαρθρωμένο ΔΠΧΑ 1 αντικαθιστά το ισχύον ΔΠΧΑ 1, ώστε να καταστεί ευχερέστερη η χρήση του ΔΠΧΑ 1 και η τροποποίησή του μελλοντικά. Επιπλέον, στο αναδιαρθρωμένο ΔΠΧΑ 1 διαγράφονται από το πρότυπο μερικές παρωχημένες μεταβατικές καθοδηγήσεις και περιλαμβάνονται μερικές ήσσονος σημασίας αναδιατυπώσεις. Οι ισχύουσες απαιτήσεις παραμένουν αμετάβλητες.

Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρίας και του Ομίλου καθώς η Εταιρία έχει ήδη μεταβεί στα ΔΠΧΑ.

– ΔΠΧΑ 2 (Τροποποίηση) «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών» – Προϋποθέσεις Κατοχύρωσης και Ακυρώσεις

Η τροποποίηση διευκρινίζει τον ορισμό των «προϋποθέσεων της κατοχύρωσης», με την εισαγωγή του όρου «προϋποθέσεις μη κατοχύρωσης» για όρους που δεν αποτελούν όρους υπηρεσίας ή όρους απόδοσης. Επίσης, διευκρινίζεται ότι όλες οι ακυρώσεις είτε προέρχονται από την ίδια την οντότητα είτε από τα συμβαλλόμενα μέρη, πρέπει να έχουν την ίδια λογιστική αντιμετώπιση.

Η τροποποίηση δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις

– ΔΠΧΑ 3 (Αναθεωρημένο) «Συνενώσεις Επιχειρήσεων»

Το αναθεωρημένο ΔΠΧΑ 3 εισάγει μια σειρά αλλαγών στο λογιστικό χειρισμό συνενώσεων επιχειρήσεων οι οποίες θα επηρεάσουν:

α) Το ποσό της υπεραξίας που προκύπτει,

β) Τα αποτελέσματα της αναφερόμενης περιόδου στην οποία πραγματοποιείται η απόκτηση επιχειρήσεων και

γ) Τα μελλοντικά αποτελέσματα.

Αυτές οι αλλαγές περιλαμβάνουν:

α) Την καταχώριση στα αποτελέσματα, δαπανών που σχετίζονται με την απόκτηση και

β) Την καταχώριση στα αποτελέσματα, μεταγενέστερων μεταβολών στην εύλογη αξία του ενδεχόμενου τιμήματος.

Η έγκριση του αναθεωρημένου ΔΠΧΑ 3 συνεπάγεται τροποποιήσεις στα ΔΠΧΑ 1, ΔΠΧΑ 2, ΔΠΧΑ 7, στα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα (ΔΛΠ) 12, ΔΛΠ 16, ΔΛΠ 28, ΔΛΠ 32, ΔΛΠ 33, ΔΛΠ 34, ΔΛΠ 36, ΔΛΠ 37, ΔΛΠ 38, ΔΛΠ 39 και στη διερμηνεία 9 της Επιτροπής Διερμηνειών των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Αναφοράς (ΕΔΔΠΧΑ) προκειμένου να εξασφαλιστεί η συνέπεια μεταξύ των διεθνών λογιστικών προτύπων.

Η τροποποίηση αυτή έχει εφαρμογή στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρίας κατά την παρουσιαζόμενη περίοδο.

– ΕΔΔΠΧΑ 16 «Αντισταθμίσεις μιας Καθαρής Επένδυσης σε Εκμετάλλευση Εξωτερικού»

Η διερμηνεία έχει εφαρμογή σε μία οικονομική οντότητα που αντισταθμίζει τον κίνδυνο ξένου νομίσματος που προκύπτει από καθαρή επένδυσή της σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό και πληροί τους όρους για λογιστική αντιστάθμισης σύμφωνα με το ΔΛΠ 39.

Η διερμηνεία παρέχει οδηγίες σχετικά με τον τρόπο με τον οποίο μία οικονομική οντότητα πρέπει να καθορίσει τα ποσά που αναταξινόμονται από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα τόσο για το μέσο αντιστάθμισης όσο και για το αντισταθμιζόμενο στοιχείο.

Η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρίας κατά την παρουσιαζόμενη περίοδο καθώς ο Όμιλος και η Εταιρεία δεν εφαρμόζει λογιστική αντιστάθμισης για οποιαδήποτε επένδυση σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό.

– ΕΔΔΠΧΑ 17 «Διανομές Μη-Ταμειακών Περιουσιακών Στοιχείων σε Ιδιοκτήτες»

Η διερμηνεία παρέχει καθοδήγηση στον λογιστικό χειρισμό των ακόλουθων μη αμοιβαίων (non-reciprocal) διανομών στοιχείων ενεργητικού από την οικονομική οντότητα στους μετόχους που ενεργούν υπό την ιδιότητά τους ως μέτοχοι : α) διανομές μη χρηματικών στοιχείων ενεργητικού και β) διανομές που δίνουν στους μετόχους την επιλογή απολαβής είτε μη χρηματικών στοιχείων ενεργητικού είτε μετρητών. Επίσης έγιναν ορισμένες τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 5 και στο ΔΛΠ 10.

Η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρίας κατά την παρουσιαζόμενη περίοδο.

– ΕΔΔΠΧΑ 18 «Μεταβιβάσεις περιουσιακών στοιχείων από πελάτες»

Η διερμηνεία διευκρινίζει τις απαιτήσεις των ΔΠΧΑ για τις συμφωνίες στις οποίες η οικονομική οντότητα λαμβάνει από έναν πελάτη ένα ενσώματο περιουσιακό στοιχείο, το οποίο πρέπει στη συνέχεια να χρησιμοποιήσει για να παρέχει στον πελάτη τη συνεχή πρόσβαση σε αγαθά ή σε υπηρεσίες. Σε ορισμένες περιπτώσεις, η οικονομική οντότητα λαμβάνει μετρητά από έναν πελάτη που πρέπει να χρησιμοποιηθούν μόνο για την απόκτηση ή την κατασκευή του ενσώματου περιουσιακού στοιχείου. Επίσης έγιναν ορισμένες τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 1.

Η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρίας κατά την παρουσιαζόμενη περίοδο.

– Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν ένα τμήμα του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων για το 2009 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων)

Οι παρακάτω τροποποιήσεις περιγράφουν τις σημαντικότερες αλλαγές που υφίστανται στα ΔΠΧΑ ως επακόλουθο των αποτελεσμάτων του ετήσιου προγράμματος βελτιώσεων του ΣΔΛΠ που δημοσιεύτηκε τον Απρίλιο του 2009. Οι παρακάτω τροποποιήσεις ισχύουν για την τρέχουσα οικονομική περίοδο / χρήση.

Επίσης, εφόσον δεν αναφέρεται διαφορετικά, οι τροποποιήσεις αυτές δεν έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

ΔΠΧΑ 2 «Παροχές που Εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών»

Η τροποποίηση επιβεβαιώνει ότι οι εισφορές μιας επιχείρησης για τη σύσταση μίας κοινοπραξίας και οι συναλλαγές κοινού ελέγχου εξαιρούνται από το πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΑ 2.

ΔΠΧΑ 5 «Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες Δραστηριότητες»

Η τροποποίηση αποσαφηνίζει γνωστοποιήσεις που απαιτούνται όσον αφορά τα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία που κατατάσσονται ως κατεχόμενα προς πώληση ή τις διακοπείσες δραστηριότητες.

ΔΠΧΑ 8 «Τομείς Δραστηριοτήτων»

Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις όσον αφορά την γνωστοποίηση πληροφοριών σχετικά με τα περιουσιακά στοιχεία του τομέα.

ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»

Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις ότι ο πιθανός διακανονισμός μιας υποχρέωσης με την έκδοση συμμετοχικών τίτλων δεν έχει σχέση με την κατάταξή της ως κυκλοφορούν ή μη κυκλοφορούν στοιχείο.

ΔΛΠ 7 «Καταστάσεις Ταμειακών Ροών»

Η τροποποίηση απαιτεί ότι μόνο οι δαπάνες που καταλήγουν σε ένα αναγνωρισμένο περιουσιακό στοιχείο στην κατάσταση της οικονομικής θέσης μπορούν να κατατάσσονται ως επενδυτικές δραστηριότητες.

ΔΛΠ 17 «Μισθώσεις»

Η τροποποίηση παρέχει διευκρινίσεις ως προς την κατάταξη των μισθώσεων γηπέδων και κτιρίων ως χρηματοδοτικές ή λειτουργικές μισθώσεις.

ΔΛΠ 18 «Έσοδα»

Η τροποποίηση παρέχει πρόσθετη καθοδήγηση σχετικά με τον καθορισμό ως προς το αν η οικονομική οντότητα ενεργεί ως πρακτορευόμενος/εντολέας ή πράκτορας.

ΔΛΠ 36 «Απομείωση Αξίας Περιουσιακών Στοιχείων»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η μεγαλύτερη μονάδα δημιουργίας ταμειακών ροών στην οποία πρέπει να επιμεριστεί η υπεραξία για τους σκοπούς του ελέγχου απομείωσης είναι ένας λειτουργικός τομέας όπως ορίζεται από την παράγραφο 5 του ΔΠΧΑ 8 (δηλαδή πριν από τη συγκέντρωση/άθροιση των τομέων).

ΔΛΠ 38 «Άυλα Περιουσιακά Στοιχεία»

Οι τροποποιήσεις διευκρινίζουν: α) τις απαιτήσεις σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3 (αναθεωρημένο) όσον αφορά το λογιστικό χειρισμό των άυλων περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν σε μία συνένωση επιχειρήσεων και β) την περιγραφή των μεθόδων αποτίμησης που χρησιμοποιούνται ευρέως από τις οικονομικές οντότητες κατά την επιμέτρηση της εύλογης αξίας των άυλων περιουσιακών στοιχείων που αποκτήθηκαν σε μία συνένωση επιχειρήσεων και δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές αγορές.

ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση»

Οι τροποποιήσεις αφορούν: α) διευκρινίσεις σχετικά με την αντιμετώπιση των κυρώσεων/προστίμων από προπληρωμή δανείων ως παράγωγα στενά συνδεδεμένα με το κύριο συμβόλαιο, β) το πεδίο απαλλαγής για τις συμβάσεις συνένωσης επιχειρήσεων και γ) διευκρινίσεις ότι τα κέρδη ή ζημιές από αντιστάθμιση ταμειακών ροών μιας προσδοκώμενης συναλλαγής πρέπει να επαναταξινομηθούν από τα ίδια κεφάλαια στα αποτελέσματα στην περίοδο κατά την οποία η αντισταθμιζόμενη προσδοκώμενη ταμειακή ροή επηρεάζει τα αποτελέσματα.

ΕΔΔΠΧΑ 9 «Επανεκτίμηση των Ενσωματωμένων Παραγώγων»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι η ΕΔΔΠΧΑ 9 δεν ισχύει σε πιθανή επανεκτίμηση, κατά την ημερομηνία της απόκτησης, των ενσωματωμένων παραγώγων σε συμβόλαια που αποκτήθηκαν σε μία συνένωση επιχειρήσεων που αφορά οικονομικές οντότητες που τελούν υπό κοινό έλεγχο.

ΕΔΔΠΧΑ 16 «Αντισταθμίσεις μιας Καθαρής Επένδυσης σε Εκμετάλλευση στο Εξωτερικό»

Η τροποποίηση αναφέρει ότι, σε αντιστάθμιση μιας καθαρής επένδυσης σε εκμετάλλευση στο εξωτερικό, κατάλληλα μέσα αντιστάθμισης μπορεί να κατέχονται από οποιαδήποτε οικονομική οντότητα εντός του Ομίλου, συμπεριλαμβανομένης της ίδιας εκμετάλλευσης στο εξωτερικό, εφόσον πληρούνται ορισμένες προϋποθέσεις.

Πρότυπα και Διερμηνείες υποχρεωτικά για οικονομικές καταστάσεις που αρχίζουν μετά την 1η Ιανουαρίου 2010

Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες, τα οποία έχουν εκδοθεί και είναι υποχρεωτικής εφαρμογής για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν κατά τη διάρκεια της παρούσας χρήσεως ή μεταγενέστερα. Η εκτίμηση της Εταιρείας και του Ομίλου σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων, τροποποιήσεων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω.

– ΔΠΧΑ 9 «Χρηματοοικονομικά μέσα» (εφαρμόζεται στις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2013)

Το ΔΠΧΑ 9 αποτελεί το πρώτο μέρος της πρώτης φάσης στο έργο του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων) για την αντικατάσταση του ΔΛΠ 39. Το ΣΔΛΠ σκοπεύει να επεκτείνει το ΔΠΧΑ 9 κατά τη διάρκεια του 2010 έτσι ώστε να προστεθούν νέες απαιτήσεις για την ταξινόμηση και την επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, την αποαναγνώριση των χρηματοοικονομικών μέσων, την απομείωση της αξίας, και τη λογιστική αντιστάθμισης. Το ΔΠΧΑ 9 ορίζει ότι όλα τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία επιμετρώνται αρχικά στην εύλογη αξία τους συν, στην περίπτωση ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που δεν είναι στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων, συγκεκριμένα κόστη συναλλαγών. Η μεταγενέστερη επιμέτρηση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων γίνεται είτε στο αποσβεσμένο κόστος είτε στην εύλογη αξία και εξαρτάται από το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας σχετικά με τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων και των συμβατικών ταμειακών ροών του χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Το ΔΠΧΑ 9 απαγορεύει επαναταξινομήσεις, εκτός από σπάνιες περιπτώσεις που το επιχειρηματικό μοντέλο της οικονομικής οντότητας αλλάξει, και στην προκειμένη περίπτωση η οικονομική οντότητα απαιτείται να επαναταξινομήσει μελλοντικά τα επηρεαζόμενα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία. Σύμφωνα με τις αρχές του ΔΠΧΑ 9, όλες οι επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους πρέπει να επιμετρώνται σε εύλογη αξία. Εντούτοις, η διοίκηση έχει την επιλογή να παρουσιάζει στα λοιπά συνολικά έσοδα τα πραγματοποιηθέντα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη και ζημιές εύλογης αξίας συμμετοχικών τίτλων που δεν κατέχονται προς εμπορική εκμετάλλευση. Αυτός ο προσδιορισμός γίνεται κατά την αρχική αναγνώριση για κάθε ένα χρηματοοικονομικό μέσο ξεχωριστά και δεν μπορεί να αλλάξει. Τα κέρδη και οι ζημιές εύλογης αξίας δεν μεταφέρονται στα αποτελέσματα μεταγενέστερα, ενώ τα έσοδα από μερίσματα θα συνεχίσουν να αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα. Το ΔΠΧΑ 9 καταργεί την εξαίρεση της επιμέτρησης σε κόστος για τις μη εισηγμένες μετοχές και τα παράγωγα σε μη εισηγμένες μετοχές, αλλά παρέχει καθοδήγηση για το πότε το κόστος μπορεί να είναι αντιπροσωπευτική εκτίμηση της εύλογης αξίας. Ο Όμιλος βρίσκεται στη διαδικασία εκτίμησης της επίδρασης του ΔΠΧΑ 9 στις οικονομικές του καταστάσεις. Το πρότυπο δεν έχει υιοθετηθεί ακόμη από την Ε.Ε.

– ΔΛΠ 24 (Τροποποίηση) «Γνωστοποιήσεις συνδεδεμένων μερών» (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011)

Η παρούσα τροποποίηση επιχειρεί να μειώσει τις γνωστοποιήσεις των συναλλαγών ανάμεσα σε συνδεδεμένα μέρη δημοσίου (government-related entities) και να αποσαφηνίσει την έννοια του συνδεδεμένου μέρους. Συγκεκριμένα, καταργείται η υποχρέωση των συνδεδεμένων μερών δημοσίου να γνωστοποιήσουν τις λεπτομέρειες όλων των συναλλαγών με το δημόσιο και με άλλα συνδεδεμένα μέρη δημοσίου, αποσαφηνίζει και απλοποιεί τον ορισμό του συνδεδεμένου μέρους και επιβάλλει την γνωστοποίηση όχι μόνο των σχέσεων, των συναλλαγών και των υπολοίπων ανάμεσα στα συνδεδεμένα μέρη αλλά και των δεσμεύσεων τόσο στις ατομικές όσο και στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις. Ο Όμιλος θα εφαρμόσει αυτές τις αλλαγές από την ημέρα που τίθενται σε εφαρμογή.

– ΔΛΠ 32 (Τροποποίηση) «Χρηματοπιστωτικά μέσα: Παρουσίαση»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Φεβρουαρίου 2010.

Η τροποποίηση στο ΔΛΠ 32 διευκρινίζει πώς αντιμετωπίζονται λογιστικά ορισμένα δικαιώματα όταν τα εκδοθέντα μέσα εκφράζονται σε νόμισμα διαφορετικό από το νόμισμα επιχειρηματικής λειτουργίας του εκδότη. Εάν τα εν λόγω μέσα διανέμονται κατ' αναλογία στους υφιστάμενους μετόχους του εκδότη έναντι συγκεκριμένου ποσού μετρητών, πρέπει να ταξινομούνται ως μετοχικό κεφάλαιο, ακόμα και αν η τιμή άσκησης τους εκφράζεται σε νόμισμα διαφορετικό από το νόμισμα επιχειρηματικής λειτουργίας του εκδότη. Πιο συγκεκριμένα, η τροποποίηση αφορά δικαιώματα, δικαιώματα προαίρεσης ή δικαιώματα αγοράς μετοχής για την απόκτηση συγκεκριμένου αριθμού ιδίων συμμετοχικών τίτλων της οικονομικής οντότητας.

Η τροποποίηση δεν θα έχει εφαρμογή στην Εταιρία και στον Όμιλο.

– ΔΠΧΑ 1 (Τροποποίηση) «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς» - γνωστοποιήσεις για χρηματοοικονομικά μέσα (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2010)

Η παρούσα τροποποίηση παρέχει για τις εταιρείες που εφαρμόζουν για πρώτη φορά τα ΔΠΧΑ τις ίδιες διατάξεις μετάβασης που περιλαμβάνονται στην τροποποίηση του ΔΠΧΑ 7 σχετικά με τη συγκριτική πληροφόρηση που αφορά τις γνωστοποιήσεις της νέας ιεράρχησης τριών επιπέδων εύλογης αξίας. Η συγκεκριμένη τροποποίηση δεν θα έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου καθώς ο Όμιλος έχει ήδη μεταβεί στα ΔΠΧΑ.

– ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις» - μεταβιβάσεις χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων (εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2011)

Η παρούσα τροποποίηση παρέχει τις γνωστοποιήσεις για μεταβιβασμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που δεν έχουν αποαναγνωριστεί εξολοκλήρου καθώς και για μεταβιβασμένα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που έχουν αποαναγνωριστεί εξολοκλήρου αλλά για τα οποία ο Όμιλος έχει συνεχιζόμενη ανάμειξη. Παρέχει επίσης καθοδήγηση για την εφαρμογή των απαιτούμενων γνωστοποιήσεων.

– ΕΔΔΠΧΑ 14 (Τροποποίηση) «Όρια Περιουσιακών Στοιχείων Καθορισμένων Παροχών, Ελάχιστο Απαιτούμενο Σχηματισμένο κεφάλαιο και η αλληλεπίδρασή τους» (εφαρμόζεται για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2011)

Οι τροποποιήσεις εφαρμόζονται σε περιορισμένες περιπτώσεις: όταν η οικονομική οντότητα υπόκειται σε ελάχιστο απαιτούμενο σχηματισμένο κεφάλαιο και προβαίνει σε πρόωρη καταβολή των εισφορών για κάλυψη αυτών των απαιτήσεων. Οι τροποποιήσεις αυτές επιτρέπουν σε μία τέτοια οικονομική οντότητα να αντιμετωπίσει το όφελος από μια τέτοια πρόωρη πληρωμή ως περιουσιακό στοιχείο. Η διερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.

– ΕΔΔΠΧΑ 19 «Διαγραφή Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων με συμμετοχικούς τίτλους»

Εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010.

Η Διερμηνεία 19 αναφέρεται στο λογιστικό χειρισμό από την οικονομική οντότητα που εκδίδει συμμετοχικούς τίτλους σε έναν πιστωτή, προκειμένου να διακανονιστεί, ολόκληρη ή εν μέρει, μια χρηματοοικονομική υποχρέωση. Η διερμηνεία αυτή δεν έχει εφαρμογή στον Όμιλο.

– Τροποποιήσεις σε πρότυπα που αποτελούν τμήμα του προγράμματος ετησίων βελτιώσεων για το 2010 του ΣΔΛΠ (Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων), δημοσιεύτηκαν το Μάιο 2010.

Η ημερομηνίες έναρξης ισχύος τους διαφέρουν, ωστόσο οι περισσότερες ισχύουν για τις ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2011.

Οι τροποποιήσεις αυτές δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη εφαρμογή των διεθνών προτύπων χρηματοοικονομικής αναφοράς»

Οι τροποποιήσεις αφορούν σε: α) πρόσθετες γνωστοποιήσεις όταν μία οικονομική οντότητα αλλάξει τις λογιστικές της πολιτικές ή την εφαρμογή των απαλλαγών του ΔΠΧΑ 1 αφού έχει ήδη δημοσιεύσει ενδιάμεσες οικονομικές πληροφορίες σύμφωνα με το ΔΛΠ 34, β) απαλλαγές όταν η βάση αναπροσαρμογής χρησιμοποιείται ως «τεκμαιρόμενο κόστος» και, γ) απαλλαγές για τις οικονομικές οντότητες που υπόκεινται σε ειδική ρύθμιση να χρησιμοποιήσουν ως «τεκμαιρόμενο κόστος» για τις ενσώματες ακινητοποιήσεις ή τα άυλα περιουσιακά στοιχεία τις λογιστικές αξίες σύμφωνα με τις προηγούμενες ΓΠΛΑ οικονομικές καταστάσεις.

ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων»

Οι τροποποιήσεις παρέχουν επιπρόσθετες διευκρινίσεις σχετικά με: α) συμφωνίες ενδεχόμενου τιμήματος που προκύπτουν από συνενώσεις επιχειρήσεων με ημερομηνίες απόκτησης που προηγούνται της εφαρμογής του ΔΠΧΑ 3 (2008), β) την επιμέτρηση της μη ελέγχουσας συμμετοχής και, γ) λογιστική αντιμετώπιση των συναλλαγών πληρωμής που βασίζονται σε αξίες μετοχών και που αποτελούν μέρος μιας επιχειρηματικής συνένωσης, συμπεριλαμβανομένων των επιβραβεύσεων που βασίζονται σε αξίες μετοχών και που δεν αντικαταστάθηκαν ή εκούσια αντικαταστάθηκαν.

ΔΠΧΑ 7 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις»

Οι τροποποιήσεις περιλαμβάνουν πολλαπλές διευκρινίσεις σχετικά με τις γνωστοποιήσεις των χρηματοοικονομικών μέσων.

ΔΛΠ 1 «Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι οικονομικές οντότητες μπορούν να παρουσιάζουν την ανάλυση των συστατικών στοιχείων των λοιπών συνολικών εσόδων είτε στην κατάσταση μεταβολών ιδίων κεφαλαίων είτε στις σημειώσεις.

ΔΛΠ 27 «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις»

Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι οι τροποποιήσεις των ΔΛΠ 21, ΔΛΠ 28 και ΔΛΠ 31 που απορρέουν από την αναθεώρηση του ΔΛΠ 27 (2008) πρέπει να εφαρμόζονται μελλοντικά.

ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεση Χρηματοοικονομική Αναφορά»

Η τροποποίηση δίνει μεγαλύτερη έμφαση στις αρχές γνωστοποίησης που πρέπει να εφαρμόζονται σε σχέση με σημαντικά γεγονότα και συναλλαγές, συμπεριλαμβανομένων των μεταβολών αναφορικά με επιμετρήσεις στην εύλογη αξία, καθώς και στην ανάγκη επικαιροποίησης των σχετικών πληροφοριών από την πιο πρόσφατη ετήσια έκθεση.

ΕΔΔΠΧΑ 13 «Προγράμματα Πιστότητας Πελατών»

Η τροποποίηση διευκρινίζει την έννοια του όρου «εύλογη αξία», στο πλαίσιο της επιμέτρησης της επιβράβευσης των προγραμμάτων πιστότητας πελατών

δ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 24^η Μαρτίου 2011.

ε) Χρήση Εκτιμήσεων και σημαντικές κρίσεις

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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

δ) Αποτίμηση αποθεμάτων: Ο Όμιλος για την αποτίμηση των αποθεμάτων του εκτιμά, βάσει στατιστικών στοιχείων και των συνθηκών της αγοράς, τις αναμενόμενες τιμές πώλησης και το κόστος τελειοποίησης και διάθεσής τους, ανά κατηγορία αποθεμάτων .

ε) Απομειώσεις αξίας περιουσιακών στοιχείων και ανακτήσεις τους: Ο Όμιλος προβαίνει σε αξιολόγηση των τεχνολογικών, θεσμικών και οικονομικών εξελίξεων ερευνώντας για ενδείξεις απομείωσης των πάσης φύσεως περιουσιακών της στοιχείων (παγίων, εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων, χρηματοπιστωτικών περιουσιακών στοιχείων κτλ) καθώς και αναστροφής τους. Επιπλέον, οι άδειες εγκατάστασης αιολικών πάρκων τα οποία δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία υπόκεινται σε ετήσιο έλεγχο απομείωσης. Ο καθορισμός της ύπαρξης απομείωσης απαιτεί, μεταξύ άλλων, την εκτίμηση της αξίας χρήσης, η οποία εκτιμάται χρησιμοποιώντας τη μέθοδο της προεξόφλησης των ταμειακών ροών. Κατά την εφαρμογή αυτής της μεθοδολογίας, ο Όμιλος βασίζεται σε μια σειρά από παράγοντες, στους οποίους περιλαμβάνονται μελλοντικά λειτουργικά αποτελέσματα καθώς και δεδομένα της αγοράς. Η εκτίμηση των μελλοντικών λειτουργικών αποτελεσμάτων βασίζεται σε εκτιμήσεις αποδοτικότητας των αιολικών πάρκων βάσει ανεμολογικών στατιστικών δεδομένων και σε ιστορικά στοιχεία συγκρίσιμων μονάδων.

στ) Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού : Ο Όμιλος, με βάση το ΔΛΠ 19, προβαίνει σε εκτιμήσεις των παραδοχών βάσει των οποίων υπολογίζεται αναλογιστικά η πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού.

ζ) Αποσβέσεις παγίων : Ο Όμιλος, για τον υπολογισμό των αποσβέσεων, επανεξετάζει την ωφέλιμη ζωή και την υπολειμματική αξία των ενσώματων και άυλων παγίων με γνώμονα τις τεχνολογικές, θεσμικές και οικονομικές εξελίξεις, καθώς και την εμπειρία από την εκμετάλλευσή τους.

η) Αγορές εταιρειών: Ο Όμιλος ενοποιεί όλες της εταιρείες που εξαγοράζει από την ημερομηνία απόκτησης του ελέγχου τους. Σε περίπτωση που η εξαγορά εξαρτάται από την εκπλήρωση μιας σειράς μελλοντικών γεγονότων – αιρέσεων, η εταιρεία εξετάζει κατά πόσο με βάση τα πραγματικά γεγονότα έχει αποκτήσει έλεγχο επί των εν λόγω εταιρειών. Σε περίπτωση εξαγοράς μιας εταιρείας εξετάζεται εάν η εταιρεία αυτή πληροί τον ορισμό της επιχείρησης σύμφωνα με το ΔΠΧΑ 3. Μία επιχείρηση συνήθως απαρτίζεται από εισροές, διαδικασίες που εφαρμόζονται επί αυτών των εισροών και τις προκύπτουσες εκροές που χρησιμοποιούνται ή που θα χρησιμοποιηθούν για την παραγωγή εσόδων. Σε περίπτωση που κριθεί ότι μια εταιρεία που εξαγοράστηκε δεν αποτελεί μια ολοκληρωμένη σειρά δραστηριοτήτων και περιουσιακών Στοιχείων με την μορφή επιχείρησης, τότε η εξαγορά αυτή λογίζεται ως απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού και όχι επιχείρησης.

στ) Εύλογη αξία χρηματοοικονομικών απαιτήσεων και υποχρεώσεων: Ο Όμιλος προβαίνει σε εκτίμηση της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και των υποχρεώσεων

3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

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

α) Βάση Ενοποίησης

Οι συνημμένες συνοπτικές ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνουν τις συνοπτικές ενδιάμεσες 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 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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 καμία 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 στα λοιπά συνολικά έσοδα. 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 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 των 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 ζημίες 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:

- ***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.

- ***Εύλογη Αξία***

Τα ποσά που εμφανίζονται στη συνημμένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις 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.

- ***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. Επιπλέον το σύνολο των εσόδων του ενεργειακού κλάδου προέρχεται από δύο εταιρείες του Δημοσίου τομέα.

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.

- ***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 αντανakλούν 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 της Κατάστασης Οικονομικής Θέσης 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 παρουσιάζονται στην Κατάσταση Συνολικών Εσόδων. Κατά την πώληση ή διάθεση θυγατρικών εξωτερικού οι σωρευμένες ως άνω συναλλαγματικές διαφορές καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως.

στ) Ασώματες Ακινήτοποιήσεις

Οι ασώματες ακινήτοποιήσεις περιλαμβάνουν τα δικαιώματα χρήσεως των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα, αγοραζόμενες άδειες Αιολικών Πάρκων 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.

Οι αποσβέσεις των αδειών και 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 ΔΠΧΑ, 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 έσοδα κατασκευών που πραγματοποιήθηκαν μέχρι την ημερομηνία αναφοράς, 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 ζημιόγωνα 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 αγοραστή οι σημαντικοί κίνδυνοι και τα οφέλη που απορρέουν από την ιδιοκτησία των αγαθών.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

(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 Ακινητοποιήσεις

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 ΔΠΧΑ. 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 ακινητοποιήσεων 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 ακινητοποιήσεις υπό εκτέλεση περιλαμβάνουν πάγια υπό εκτέλεση και απεικονίζονται στο κόστος τους. Οι ακινητοποιήσεις 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 αδειών των Αιολικών πάρκων τα οποία δεν έχουν τεθεί σε λειτουργία και των ασώματων ακινητοποιήσεων με απεριόριστη διάρκεια ζωής ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης σε ετήσια βάση. Τα υπόλοιπα μακροπρόθεσμα στοιχεία του ενεργητικού 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 αμοτεροβαρούς 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 δύναται 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-ετοιμών και των ετοιμών προϊόντων προσδιορίζεται με βάση τη μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

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 αναφοράς 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 λήξη μικρότερη των τριών μηνών ως χρηματικά διαθέσιμα, καθώς και προθεσμιακές καταθέσεις με λήξη πέραν των τριών μηνών για τις οποίες έχει το δικαίωμα πρόωρης ρευστοποίησης χωρίς απώλεια κεφαλαίου.

Για τη σύνταξη των καταστάσεων ταμειακών ροών, τα χρηματικά διαθέσιμα αποτελούνται από μετρητά και καταθέσεις σε τράπεζες καθώς και χρηματικά διαθέσιμα όπως προσδιορίζονται ανωτέρω.

ιε) Δανειακές Υποχρεώσεις

Όλες οι μακροπρόθεσμες και βραχυπρόθεσμες 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, εκτός από τα δάνεια που ταξινομούνται ως χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, αποτιμώνται στο αποσβεσμένο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Το αποσβεσμένο 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, εκτός από τους τόκους δανείων που καταλογίζονται άμεσα ή έμμεσα στην αγορά ή κατασκευή επιλέξιμων ενσώματων ακινητοποιήσεων, οι οποίοι κεφαλαιοποιούνται κατά την διάρκεια της περιόδου που απαιτείται για την κατασκευή του στοιχείου και μέχρι να είναι έτοιμο για χρήση. Ο Όμιλος ταξινομεί, κατά την αρχική τους αναγνώριση, στις χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων τα δάνεια με ενσωματωμένα παράγωγα, τα οικονομικά χαρακτηριστικά των οποίων δεν συνδέονται στενά με την δανειακή σύμβαση.

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 (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 ΔΠΧΑ και σύνταξη του Ισολογισμού ενάρξεως) ο Όμιλος κάνοντας χρήση των εξαιρέσεων που προβλέπει το ΔΠΧΑ 1, για την πρώτη χρήση εφαρμογής των ΔΠΧΑ 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 υπολογίζονται 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.

Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπόμενες προσωρινές διαφορές και τις μεταφερόμενες φορολογικές ζημίες, στο βαθμό που είναι πιθανό ότι θα υπάρχει διαθέσιμο φορολογητέο κέρδος το οποίο θα χρησιμοποιηθεί έναντι των εκπιπόμενων προσωρινών διαφορών και των μεταφερόμενων αχρησιμοποίητων φορολογικών ζημιών.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις εκτιμώνται σε κάθε ημερομηνία αναφοράς 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 αναφοράς.

Ο φόρος εισοδήματος που σχετίζεται με στοιχεία τα οποία έχουν αναγνωρισθεί στα λοιπά συνολικά έσοδα καταχωρείται απευθείας στα λοιπά συνολικά έσοδα 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 αντιστοίχιση 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 αναφοράς και προσαρμόζονται έτσι ώστε 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 Αποκατάστασης 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 αναφοράς, του εκτιμώμενου κόστους, μειωμένου κατά την εκτιμώμενη υπολειμματική αξία των ανακτήσιμων υλικών. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται σε κάθε ημερομηνία σύνταξης κατάστασης οικονομικής θέσης 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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.

κγ) 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 κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας το καθαρό κέρδος που αποδίδεται στους μετόχους της με τον μέσο σταθμισμένο αριθμό των μετοχών σε κυκλοφορία κατά τη διάρκεια του έτους.

κδ) Απόκτηση δικαιωμάτων μειοψηφίας

Ο Όμιλος λογιστικοποιεί τις συναλλαγές με τα δικαιώματα μειοψηφίας ως συναλλαγές με τους ιδιοκτήτες. Σε περίπτωση εξαγοράς ποσοστού μειοψηφίας σε θυγατρικές εταιρείες η τυχόν διαφορά μεταξύ του κόστους κτήσης και της λογιστικής αξίας των δικαιωμάτων μειοψηφίας αναγνωρίζεται στην κατάσταση μεταβολής της καθαρής θέσης.

4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ

Οι συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς και κοινοπραξίες την 31.12.2010 έχουν ως κάτωθι:

Α) Θυγατρικές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ

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

Η μητρική εταιρεία, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ έχει ελεγχθεί φορολογικά μέχρι και τη χρήση 2008. Κατά την ημερομηνία της σύνταξης των συνημμένων ετήσιων οικονομικών καταστάσεων οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως κάτωθι:

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
		31/12/2010	31/12/2009		
1. IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	11.04.2000	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
2. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ ΑΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
4. ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	20.06.2000	51%	51%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
5. ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
6. ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
7. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

8. ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
9.ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΈΒΡΟΥ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
10.ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
11. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
12.ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
13. ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε.	23.4.2010	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
14. EUROWIND Α.Ε.	24.8.2010	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
15. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	14.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
16. ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	8.10.2010	51%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
17. GP ENERGY LTD	26.09.2005	100%	100%	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας	6
18. EOL TECHNICS CONSULT SRL	03.04.2008	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
19.TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD	4.1.2008	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
20. EOLOS POLSKA SPZO	30.6.2008	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
21 EOLOS NOWOGRODZEC SPZOO	12.12.2008	61%	61%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
22. TERNΑ ENERGY NETHERLANDS BV	29.5.2009	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
23. HAOS INVEST 1 EAD	30.3.2010	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
24. VALUE PLUS LTD	4.1.2010	100%	-	Εμπορεία Εξοπλισμού Ηλεκτρικής Ενέργειας	2
25. GALLETTE LTD	24.8.2010	100%	-	Συμμετοχών	3
26. ΑΙΟΛΟΣ LUX S.A.R.L	1.7.2010	100%	-	Συμμετοχών	3
27.ECO ENERGY DOBRICH 2 EOOD	1.7.2010	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
28.ECO ENERGY DOBRICH 3 EOOD	1.7.2010	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
29.ECO ENERGY DOBRICH 4 EOOD	1.7.2010	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

1. Στις 4.1.2010 ιδρύθηκε η εταιρεία VALUE PLUS LTD με έδρα την Κύπρο. Ο σκοπός της εταιρείας είναι η εμπορεία εξοπλισμού ηλεκτρικής ενέργειας και η υποστήριξη επενδύσεων στο εξωτερικό.
2. Στις 30.3.2010 εξαγοράστηκε το σύνολο των μετοχών της εταιρείας HAOS INVEST 1 EAD η οποία εδρεύει στην Βουλγαρία και η κύρια δραστηριότητα της είναι η κατασκευή και εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. (Βλ. και σημ.30)
3. Στις 23.4.2010 ο Όμιλος απέκτησε τον έλεγχο της εταιρείας ΑΙΟΛΙΚΗ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ Α.Ε. η κύρια δραστηριότητα της οποίας είναι η κατασκευή και εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. (Βλ. και σημ.30)
4. Στις 24.8.2010 ο Όμιλος απέκτησε τον έλεγχο της εταιρείας GALLETTE L.T.D. η οποία εδρεύει στην Κύπρο και η κύρια δραστηριότητα της είναι η συμμετοχή σε εταιρείες κατασκευής και εκμετάλλευσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. (Βλ. και σημ.30)
5. Την 1.7.2010 εξαγοράστηκε το σύνολο των μετοχών της εταιρείας ΑΙΟΛΟΣ LUX S.A.R.L η οποία εδρεύει στο Λουξεμβούργο και η κύρια δραστηριότητα της είναι η συμμετοχή σε εταιρείες κατασκευής και εκμετάλλευσης ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. (Βλ. και σημ.30)
6. Μέσω των ανωτέρω υπ' αριθμ. 4 και 5 εξαγορών ο Όμιλος απέκτησε το 100% των μετοχών της εταιρείας EUROWIND Α.Ε. Η εταιρεία EUROWIND Α.Ε εδρεύει στην Ελλάδα και η κύρια δραστηριότητα της είναι η κατασκευή και εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. (Βλ. και σημ.30)
7. Την 1.7.2010 εξαγοράστηκε το σύνολο των μετοχών των εταιρειών ECO ENERGY DOBRICH 2 EOOD, ECO ENERGY DOBRICH 3 EOOD και ECO ENERGY DOBRICH 4 EOOD, οι οποίες εδρεύουν στη Βουλγαρία και η κύρια δραστηριότητα τους είναι η κατασκευή και εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας. (Βλ. και σημ.30)
8. Κατά το 3^ο τρίμηνο του 2010, εγκρίθηκε από τον Νομάρχη Αθηνών ο μετασχηματισμός της εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε. από ομόρρυθμη εταιρεία σε ανώνυμη σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2166/1993.
9. Κατά το 3^ο τρίμηνο του 2010 ιδρύθηκε η εταιρεία ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε. η κύρια δραστηριότητα της οποίας είναι η κατασκευή και εκμετάλλευση ανανεώσιμων πηγών ενέργειας.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής			Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
	Ίδρυση	31/12/2010	31/12/2009		
1. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ ΟΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
2. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
4. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
5. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
6. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΆΡΗ ΣΑΠΠΙΩΝ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
7. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
8. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
9. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
10. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε.	01.02.2001	99%	99%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
11. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
12. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
13. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Β) Κοινοπραξίες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ που ενοποιούνται αναλογικά

ι) Κοινοπραξίες

Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής 2010 και 2009 %	Ανέλεγκτες χρήσεις
1 Κ/Ξ ΕΥΑΓΓΕΛΙΣΜΟΥ ΕΡΓΟ Γ	50,00	8
2 Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓ-ΤΣΑΜΠΡ. ΔΡΑΜΑΣ ΝΟΣΟΚ.	40,00	8
3 Κ/Ξ ΕΠΛ ΔΡΑΜΑΣ	24,00	8
4 Κ/Ξ Κ. ΜΑΝΙΩΤΗΣ-ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	37,50	8
5 Κ/Ξ ΕΜΠΕΔΟΣ-ΠΙΑΝΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΝΕΡΓ.	50,10	4
6 Κ/Ξ ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ ΑΕ IMPREGILO SPA	40,00	4
7 Κ/Ξ ΕΚΤΕΡ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-ΑΘΩΝΙΚΗ ΑΕ	31,00	4
8 Κ/Ξ ΚΛ. ΡΟΥΤΣΗΣ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ	50,00	4

Κατά την περίοδο του 3ου τριμήνου του 2010 πραγματοποιήθηκε λύση και εκκαθάριση της κοινοπραξίας ΤΡΑΜ ΕΡΓΑ ΠΟΛΙΤΙΚΟΥ ΜΗΧ/ΚΟΥ λόγω ολοκλήρωσης του αναλειφθέντος έργου και οριστικής παράδοσης του. Από την εκκαθάριση της προαναφερόμενης Κοινοπραξίας δεν προέκυψε ζημιά.

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

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
		31/12/2010	31/12/2009		
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ - Μ.Ε.Λ. ΜΑΚΕΔΟΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ ΧΑΡΤΟΥ ΑΕ & ΣΙΑ ΣΥΜΠΑΡΑΓΩΓΗ Ο.Ε.	12.02.2001	50%	50%	Κατασκευή/Λειτουργία μονάδος συμπαραγωγής ηλεκτρισμού για εξυπηρέτηση αναγκών της ΜΕΛ	5
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ Ε.Ε.	24.05.2000	70%	70%	Ολοκλήρωση εργασιών κατασκευής τμήματος Κακαβιάς - Καλπάκι	5

Η ως άνω υπό 1 εταιρεία δεν έχει 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, την HAOS INVEST LEAD, τις ECO ENERGY DOBRICH 2, ECO ENERGY DOBRICH 3, ECO ENERGY DOBRICH 4 που έχουν ιδρυθεί στην Βουλγαρία, την EOL TECHICHS CONSULT SRL που έχει ιδρυθεί στην Ρουμανία, την TERNA ENERGY OVERSEAS LTD, την VALUE PLUS LTD και την GALLETTE LTD οι οποίες έχουν ιδρυθεί στην Κύπρο, την EOLOS POLSKA Spzoo και την EOLOS NOWOGRODZEC Spzoo οι οποίες ιδρύθηκαν στην Πολωνία, την TERNA ENERGY NETHERLANDS η οποία ιδρύθηκε στην Ολλανδία και την AIOLOS LUX S.A.R.L. που έχει ιδρυθεί στο Λουξεμβούργο.

Γ) Συγγενείς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

Επωνυμία	Χώρα Εγκατάστασης	Ποσοστό Συμμετοχής %		Μέθοδος Ενοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις
		2010	2009		
Ενεργειακό Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ *	Ελλάδα	45	45	Καθαρή θέση	1
ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε.	Ελλάδα	48	-	Καθαρή θέση	1

* Συμμετοχή μέσω της IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ.

Κατά την διάρκεια του Γ' τριμήνου 2010 η Εταιρεία απέκτησε, μέσω συμμετοχής στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου, το 48% των μετοχών της εταιρείας ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε. (Βλ. και Σημ.8)

5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΩΝ ΤΟΜΕΩΝ

Ένας λειτουργικός τομέας είναι ένα συστατικό μέρος μιας οικονομικής οντότητας: α) που αναλαμβάνει επιχειρηματικές δραστηριότητες από τις οποίες δύναται να αποκτή έσοδα και να αναλαμβάνει έξοδα (συμπεριλαμβανομένων των εσόδων και εξόδων που αφορούν συναλλαγές με άλλα συστατικά μέρη της ίδιας οικονομικής οντότητας) και, β) του οποίου τα αποτελέσματα εξετάζονται τακτικά από τον επικεφαλής λήψης επιχειρηματικών αποφάσεων της οντότητας για σκοπούς λήψης αποφάσεων σχετικά με την κατανομή πόρων στον τομέα και την εκτίμηση της αποδόσεώς του. Ο όρος «επικεφαλής λήψης επιχειρηματικών αποφάσεων» προσδιορίζει τη Διοίκηση του Ομίλου που είναι αρμόδια για τη διάθεση πόρων και στην εκτίμηση της απόδοσης των λειτουργικών τμημάτων μιας οικονομικής οντότητας. Για την εφαρμογή του Δ.Π.Χ.Α. 8, ως Διοίκηση του Ομίλου νοείται ο Διευθύνων Σύμβουλος.

Η οικονομική οντότητα παρουσιάζει χωριστά τις πληροφορίες για κάθε λειτουργικό τομέα που καλύπτει κάποια κριτήρια συγκέντρωσης χαρακτηριστικών και υπερβαίνει κάποια ποσοτικά όρια.

Το ποσό κάθε παρουσιάζομενου στοιχείου του τομέα είναι αυτό που παρουσιάζεται στον επικεφαλής λήψης επιχειρηματικών αποφάσεων για σκοπούς λήψης αποφάσεων σχετικά με την κατανομή πόρων στον τομέα και την εκτίμηση της αποδόσεώς του.

Η ανωτέρω πληροφόρηση είναι αυτή που παρουσιάζεται στις συνημμένες καταστάσεις οικονομικής θέσης, συνολικών εσόδων και ταμιακών ροών σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ, ενώ δεν απαιτούνται τροποποιήσεις στους πρότερους εντοπισθέντες λειτουργικούς τομείς όπως αυτοί παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις της προηγούμενης χρήσης. Συγκεκριμένα, ο όμιλος αναγνωρίζει τους ακόλουθους λειτουργικούς προς αναφορά, ενώ δεν υπάρχουν μικρότερης σημασίας τομείς που θα ενοποιούντο στην κατηγορία των λοιπών τομέων.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Κατασκευές : αφορά, σχεδόν αποκλειστικά, συμβάσεις εκτέλεσης τεχνικών έργων.

Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας : αφορά, κατά κύριο λόγο, παραγωγή ηλεκτρικού ρεύματος από ανεμογεννήτριες (αιολικά πάρκα), ενώ, κατά δεύτερο λόγο, από υδροηλεκτρικά έργα

Παράλληλα με την εφαρμογή του αναθεωρημένου προτύπου, ο όμιλος πλέον κατανέμει ή επιμερίζει, - όταν δε μπορεί να κατανείμει άμεσα -, ανά τομέα όλα τα περιουσιακά στοιχεία και τις υποχρεώσεις καθώς και τα συναρτώμενα σε αυτά έσοδα και έξοδα περιόδου, αντίστοιχα, όπως π.χ. χρηματοοικονομικά και έξοδο φόρου εισοδήματος.

Πλην των όποιων απαιτήσεων από φόρο εισοδήματος που μπορούν να κατανεμηθούν άμεσα στον τομέα που αφορούν, ο επιμερισμός ανά τομέα του εξόδου φόρου εισοδήματος, των υποχρεώσεων και των υπολοίπων απαιτήσεων γίνεται βάσει των αποτελεσμάτων περιόδου του τομέα.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επιχειρηματικοί τομείς 31.12.2010	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Απαλοιφές Ενοποίησης	Ενοποιημένα Σύνολα
Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες				
Πωλήσεις προϊόντων	-	33.349		33.349
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	25.706	-		25.706
Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες	25.706	33.349		59.055
Διατομικά έσοδα	6.554	-	(6.554)	
Συνολικά έσοδα	32.260	33.349		59.055
Καθαρά Κέρδη Χρήσης Τομέα	1.128	8.836		9.964
Αποσβέσεις Χρήσης	(147)	(8.960)		(9.107)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	2.398		2.398
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	(360)	2.358		1.998
Συναλλαγματικές Διαφορές	-	77		77
Φόρος εισοδήματος	(1.039)	(5.792)		(6.831)
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	2.674	18.755		21.429
Κέρδη προ φόρων και τόκων (EBIT)	2.527	12.193		14.720
Περιουσιακά στοιχεία τομέων	24.040	653.080		677.120
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις	-	3.499		3.499
Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων	24.040	656.579		680.619
Υποχρεώσεις τομέων	18.036	296.082		314.118
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	66	86.629		86.695

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επιχειρηματικοί τομείς 31.12.2009	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Απαλοιφές Ενοποίησης	Ενοποιημένα Σύνολα
Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες				
Πωλήσεις προϊόντων	-	33.736		33.736
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	39.640	-		39.640
Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες	39.640	33.736		73.376
Διατομικά έσοδα	6.428	-	(6.428)	
Συνολικά έσοδα	46.068	33.736		73.376
Καθαρά Κέρδη Χρήσης Τομέα	3.291	13.066		16.357
Αποσβέσεις Χρήσης	(140)	(8.740)		(8.880)
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων	-	2.396		2.396
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	(304)	4.435		4.131
Φόρος εισοδήματος	(1.535)	(6.029)		(7.564)
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	5.270	21.004		26.274
Κέρδη προ φόρων και τόκων (EBIT)	5.130	14.660		19.790
Περιουσιακά στοιχεία τομέων	28.341	612.063		640.404
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις		51		51
Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων	28.341	612.114		640.455
Υποχρεώσεις τομέων	14.250	252.989		267.239
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	119	110.963		111.082

6 ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ασώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		
	<u>Λογισμικά Προγράμματα</u>	<u>Παραχωρήσεις και Δικαιώματα</u>	<u>Σύνολο</u>
<u>Αξία Κτήσης</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2009	169	1.454	1.623
Προσθήκες	26	380	406
Μειώσεις περιόδου	(31)	-	(31)
31 Δεκεμβρίου 2009	164	1.834	1.998
Την 1 Ιανουαρίου 2010	164	1.834	1.998
Προσθήκες	12	1.293	1.305
Αποκτήσεις από εξαγορά	-	14.949	14.949
Μειώσεις περιόδου	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2010	176	18.076	18.252
<u>Σωρευμένες Αποσβέσεις</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2009	57	103	160
Αποσβέσεις περιόδου	30	65	95
Μειώσεις περιόδου	(31)	-	(31)
31 Δεκεμβρίου 2009	56	168	224
Την 1 Ιανουαρίου 2010	56	168	224
Αποσβέσεις περιόδου	34	64	98
Μειώσεις περιόδου	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2010	90	232	322
<u>Αναπόσβεστη Αξία</u>			
31 Δεκεμβρίου 2009	108	1.666	1.774
31 Δεκεμβρίου 2010	86	17.844	17.930

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	<u>Λογισμικά Προγράμματα</u>	<u>Παραχωρήσεις και Δικαιώματα</u>	<u>Σύνολο</u>
<u>Αξία Κτήσης</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2009	168	628	796
Προσθήκες	25	336	361
Μειώσεις	(31)	-	(31)
31 Δεκεμβρίου 2009	162	964	1.126
Την 1 Ιανουαρίου 2010	162	964	1.126
Προσθήκες	13	578	591
Μειώσεις	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2010	175	1.542	1.717
<u>Σωρευμένες Αποσβέσεις</u>	56	44	100
Την 1 Ιανουαρίου 2009	30	38	68
Προσθήκες	(31)	-	(31)
Μειώσεις	55	82	137
31 Δεκεμβρίου 2009			
Την 1 Ιανουαρίου 2010	55	82	137
Προσθήκες	34	38	72
Μειώσεις	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2010	89	120	209
<u>Αναπόσβεστη Αξία</u>			
31 Δεκεμβρίου 2009	107	882	989
31 Δεκεμβρίου 2010	86	1.422	1.508

Στις Παραχωρήσεις και Δικαιώματα καταχωρείται το κόστος κτήσεως των αδειών για τα δικαιώματα επέμβασης και χρήσεως, των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα. Στις προσθήκες του Ομίλου για την χρήση 2010 το ποσό των 14.949 χιλ. ευρώ αφορά το κόστος αδειών όπως αυτό αναγνωρίστηκε κατά την εξαγορά εταιρειών. (Βλ. και Σημ.30). Κατά την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2010 ο Όμιλος έλαβε νέες άδειες για τα δικαιώματα χρήσης και επέμβασης σε εκτάσεις με δασικό χαρακτήρα ποσού € 1.293 (€ 380 την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2009).

7 ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ενσώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ						Σύνολο
	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια και Εγκατα- στάσεις	Τεχνολογικός και Μηχανολογι- κός εξοπλισμός	Μεταφο- ρικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητο- ποιήσεις υπό εκτέλεση	
Αξία κτήσης							
1 Ιανουαρίου 2009	1.135	28.452	153.624	663	2.142	90.820	276.836
Προσθήκες	262	233	1.003	88	169	108.084	109.839
Κόστος δανεισμού	-	-	-	-	-	812	812
Μειώσεις	-	(11)	(11)	(3)	(34)	-	(59)
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	-	394	-	-	(394)	-
31 Δεκεμβρίου 2009	1.397	28.674	155.010	748	2.277	199.322	387.428
1 Ιανουαρίου 2010	1.397	28.674	155.010	748	2.277	199.322	387.428
Προσθήκες	663	87	1.107	126	181	78.623	80.787
Κόστος δανεισμού	-	-	-	-	-	4.603	4.603
Μειώσεις	-	-	(7)	-	-	-	(7)
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	2.211	13.067	-	-	(15.278)	-
31 Δεκεμβρίου 2010	2.060	30.972	169.177	874	2.458	267.270	472.811
Σωρευμένες αποσβέσεις							
1 Ιανουαρίου 2009	-	4.389	31.738	431	1.349	-	37.907
Αποσβέσεις χρήσης	-	1.311	7.112	83	283	-	8.789
Μειώσεις	-	(7)	(46)	(1)	(34)	-	(88)
31 Δεκεμβρίου 2009	-	5.693	38.804	513	1.598	-	46.608
1 Ιανουαρίου 2010	-	5.693	38.804	513	1.598	-	46.608
Αποσβέσεις χρήσης	-	1.325	7.338	93	256	-	9.012
Μειώσεις	-	-	(3)	-	-	-	(3)
31 Δεκεμβρίου 2010	-	7.018	46.139	606	1.854	-	55.617
Αναπόσβεστη Αξία							
31 Δεκεμβρίου 2009	1.397	22.981	116.206	235	679	199.322	340.820
31 Δεκεμβρίου 2010	2.060	23.954	123.038	268	604	267.270	417.194

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια και Εγκατα- στάσεις	Τεχνολογικός και Μηχανολογικός εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακίνητοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αξία κτήσης							
1 Ιανουαρίου 2009	853	7.829	84.059	662	2.098	19.752	115.253
Προσθήκες	21	9	210	86	162	26.997	27.485
31 Δεκεμβρίου 2009	874	7.838	84.269	748	2.260	46.749	142.738
1 Ιανουαρίου 2010	874	7.838	84.269	748	2.260	46.749	142.738
Προσθήκες	17	12	40	107	173	18.735	19.084
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	2.204	13.581	-	-	(15.785)	-
31 Δεκεμβρίου 2010	891	10.054	97.890	855	2.433	49.699	161.822
Σωρευμένες αποσβέσεις							
1 Ιανουαρίου 2009	0	2.275	23.641	430	1.309	0	27.655
Προσθήκες	-	369	3.804	83	275	-	4.531
31 Δεκεμβρίου 2009	0	2.644	27.445	513	1.584	0	32.186
1 Ιανουαρίου 2010	0	2.644	27.445	513	1.584	0	32.186
Προσθήκες	-	395	3.981	93	248	-	4.717
31 Δεκεμβρίου 2010	-	3.039	31.426	606	1.832	-	36.903
Αναπόσβεστη Αξία							
31 Δεκεμβρίου 2009	874	5.194	56.824	235	676	46.749	110.552
31 Δεκεμβρίου 2010	891	7.015	66.464	249	601	49.699	124.919

Στο λογαριασμό «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός» περιλαμβάνονται ανεμογεννήτριες Αιολικών Πάρκων οι οποίες έχουν ενεχυριαστεί σε τράπεζες για εξασφάλιση δανείων το ύψος των οποίων την 31.12.2010 ανερχόταν σε 49.371 (55.251 την 31.12.2009).

Στις κατηγορίες «Γήπεδα-Οικόπεδα», «Κτίρια και εγκαταστάσεις» και «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός», περιλαμβάνονται πάγια με αναπόσβεστο κόστος € 8.635 και € 7.362, κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2010 και 2009, 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. Παρά ταύτα, και μετά την μεταβίβασή τους, οι εγκαταστάσεις αυτές θα συνεχίσουν να εξυπηρετούν τον σκοπό για τον οποίο κατασκευάστηκαν, δηλαδή την 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.

8 ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος κατέχει την 31^η/12/2010 6.750 κοινές μετοχές, ονομαστικής αξίας €10 έκαστη που αντιπροσωπεύει το 45% του μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς εταιρείας Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ. Επιπλέον στις 28/7/ 2010 η Εταιρεία απέκτησε, μέσω συμμετοχής στην αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου, το 48% των μετοχών της εταιρείας ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε. Κύρια δραστηριότητα της εταιρείας είναι η παραγωγή ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές. Το συνολικό τίμημα της συμμετοχής της Εταιρείας στην προαναφερόμενη αύξηση μετοχικού κεφαλαίου ανήλθε σε € 2.200. Με την αγορά αυτή αποκτήθηκε ουσιώδης επιρροή και η συμμετοχή αναγνωρίστηκε ως συγγενής.

Πληροφορίες για τα καθαρά περιουσιακά στοιχεία που αποκτήθηκαν και για την υπεραξία έχουν ως εξής:

Συμφωνηθέν τίμημα (καταβλημένο)	2.200
Προσωρινή Εύλογη αξία καθαρών αναγνωρίσιμων περιουσιακών στοιχείων	<u>1.056</u>
Υπεραξία	<u>1.144</u>

Στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης η ανωτέρω υπεραξία περιλαμβάνεται στην αξία της συγγενούς. Μετά την ολοκλήρωση της εξαγοράς, η Εταιρεία συμμετείχε σε αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της ΕΝ.ΕΡ.ΜΕΛ Α.Ε. ποσού € 1.248. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009, δεν προέκυψαν κέρδη ή ζημιές από τις συμμετοχές στις προαναφερόμενες εταιρείες. Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά τα οικονομικά στοιχεία των συγγενών εταιρειών.

	31 Δεκεμβρίου 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	4.872	93
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	87	59
Σύνολο Ενεργητικού	4.959	152
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων	-	-
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων	22	2
Σύνολο Υποχρεώσεων	22	2
Σύνολο Εσόδων	-	-
Σύνολο Εξόδων	-	-
Κέρδη (ζημιές) μετά από φόρους	-	-

9 ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός Λοιπές Μακροπρόθεσμες Απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Διάφορες Δοσμένες Εγγυήσεις	286	219	230	183
Σύνολο	286	219	230	183

10 ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα την 31η Δεκεμβρίου 2010 και 2009, στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Εμπορεύματα	69	69	69	69
Πρώτες και Βοηθητικές Ύλες	1.823	113	1.823	113
Ανταλλακτικά Παγίων	304	354	11	62
Σύνολο αποθεμάτων	2.196	536	1.903	244

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009 δεν υπήρξε ανάγκη σχηματισμού πρόβλεψης για απαξιωμένα ή βραδέως κινούμενα αποθέματα.

Το κόστος των αποθεμάτων αναγνωρισμένο ως έξοδο στο «κόστος πωλήσεων» είναι € 5.605 και €10.860, για τις χρήσεις που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2010 και 2009.

11 ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2010, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Πελάτες κατασκευαστικού τομέα	10.670	15.665	23.867	15.665
Πελάτες ενεργειακού τομέα (ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ και λοιποί)	4.323	6.612	2.660	3.443
Συμβάσεις κατασκευής έργων σε εξέλιξη	3.096	2.269	5.066	10.466
Πελάτες - Επίδικοι και Επισφαλείς	88	88	88	88
Επιταγές Εισπρακτέες	-	240	-	240
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(211)	(211)	(211)	(211)
	17.966	24.663	31.470	29.691

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από πελάτες Αιολικής Ενέργειας ευρώ 731 (ευρώ 1.647 την 31 Δεκεμβρίου 2009) τα οποία είναι εκχωρημένα σε τράπεζες ως εξασφάλιση των χορηγηθέντων μακροπρόθεσμων και ομολογιακών δανείων για την χρηματοδότηση κατασκευής των Αιολικών Πάρκων.

Οι προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2010 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Προκαταβολές σε Προμηθευτές	1.682	1.795	2.988	2.159
Λογ/μοί Διαχειρίσεως Προκ/λών και Πιστώσεων	411	564	359	483
Έξοδα επομένων χρήσεων	1.168	1.101	797	614
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	418	541	398	513
Λοιπές Απαιτήσεις Κοινοπραξιών του Ομίλου	666	247	689	991
Απαιτήσεις από ΦΠΑ	7.124	5.671	-	1.007
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις Αιολικών Πάρκων	10.732	2.732	-	-
Απαιτήσεις από Ασφαλιστικές Αποζημιώσεις	1.057	727	818	680
Δεσμευμένη Λογαριασμοί Καταθέσεων	116	1.576	-	-
Προκαταβολές για Εξαγορές Εταιρειών	-	7.550	-	-
Λοιπές Απαιτήσεις – Χρεώστες διάφοροι	3.270	2.436	1.248	1.362
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(60)	(60)	(60)	(60)
	26.584	24.880	7.237	7.749

Ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει την 31 Δεκεμβρίου 2010 απαίτηση από επιχορηγήσεις ποσού ευρώ 10.732.

Οι επιχορηγήσεις αφορούν τις επενδύσεις σε Αιολικά Πάρκα οι οποίες αναμένεται να εισπραχθούν με την αποπεράτωση των σχετικών επενδυτικών προγραμμάτων

12 ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

Οι πληροφορίες σχετικά με τα υπό εκτέλεση τεχνικά έργα του Ομίλου και της εταιρείας, έχουν ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Σωρευτικά από την έναρξη των έργων				
Σωρευτικά κόστη	132.504	114.712	165.071	137.536
Σωρευτικά κέρδη	34.542	31.461	38.282	34.020
Σωρευτικές ζημίες	(203)	(231)	(203)	(231)
Ληφθείσες προκαταβολές	862	-	862	-
Παρακρατηθέντα ποσά από πελάτες έργων	165	180	165	180
Απαιτήσεις έργων τιμολογημένες	167.687	147.041	202.560	164.227
Απαιτήσεις από πελάτες έργων	3.096	2.269	3.448	10.466
Υποχρεώσεις σε πελάτες έργων	(3.940)	(3.368)	(4.038)	(3.368)
Καθαρή απαίτηση από πελάτες έργων	(844)	(1.099)	(590)	7.098

13 ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31^η Δεκεμβρίου 2010 και 2009, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Ταμείο	31	26	2	2
Καταθέσεις Όψεως και Προθεσμίας	192.842	244.811	174.792	233.559
Σύνολο	192.873	244.837	174.794	233.561

Οι καταθέσεις προθεσμίας έχουν συνήθη διάρκεια 3-6 μηνών και φέρουν επιτόκια που κυμαίνονται σε 3%-3.5% και 2,5%-3% για το 2010 και 2009 αντίστοιχα.

Στο υπόλοιπο των προθεσμιακών καταθέσεων της 31^{ης}/12/2010 περιλαμβάνεται ποσό 63.900 χιλ. ευρώ το οποίο είναι δεσμευμένο ως εγγύηση για την χρηματοδότηση θυγατρικών εταιρειών του Ομίλου.

14 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 2010	31 Δεκεμβρίου 2009
Δάνειο Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	18.838	23.324
Ομολογιακό Δάνειο € 20.000- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	17.900	19.300
Ομολογιακό Δάνειο € 10.000- ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΗΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	9.100	9.700
Ομολογιακό Δάνειο € 16.000- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ ΑΕ	12.313	14.364
Ομολογιακό Δάνειο € 12.000- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ	8.429	9.961
Ομολογιακό Δάνειο € 2.600- IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ	1.629	1.926
Μακροπρόθεσμο Δάνειο Με Ενσωματωμένα Παράγωγα € 7.500- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	7.500	-
Σύνολο	75.709	78.575
μείον: Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος την επόμενη χρήση	(12.505)	(10.929)
Μακροπρόθεσμο δάνεια	63.204	67.646

Το σύνολο του μακροπρόθεσμου δανεισμού του Ομίλου έχει συναφθεί σε Ευρώ στην Ελλάδα, ενώ τα δάνεια που συνάφθηκαν προ του 2009 (54% του συνόλου στο τέλος της παρουσιαζόμενης χρήσης και 63,09% στο τέλος της προηγούμενης χρήσης) είναι σταθερού επιτοκίου. Τα δάνεια κυμαινομένου επιτοκίου έχουν ως βάση επιτοκίου το euribor.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο του Ομίλου για τις χρήσεις 2010 και 2009 ήταν 4,26% και 4,04%, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις 2010 και 2009 ήταν € 3.130 και € 2.439 αντίστοιχα. Ο Όμιλος εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.

Την 29/12/2010 η Εταιρεία σύναψε πενταετές δάνειο ποσού € 7.500 χιλ. ευρώ. Το εν λόγω δάνειο περιλαμβάνει ενσωματωμένα παράγωγα, σύμφωνα με τα οποία οι μελλοντικές καταβολές εξαρτώνται από μεταβολές του δείκτη τιμών καταναλωτή πλην καπνού στις χώρες της ευρωζώνης. Η εν λόγω υποχρέωση αποτιμάται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων. Για την χρήση 2010 δεν προέκυψε κέρδος ή ζημιά από την μεταβολή της εύλογης αξίας του δανείου καθώς η σχετική σύμβαση καταρτίστηκε τις τελευταίες μέρες της χρήσης.

Προς εξασφάλιση όλων των δανείων του Ομίλου ενεχυριάζονται ανεμογεννήτριες των Αιολικών Πάρκων, μετρητά 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.

15 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 2010 και την κίνηση των σχετικών λογαριασμών προβλέψεων για αποζημίωση προσωπικού που παρουσιάζονται στη συνημμένη ενοποιημένη Κατάσταση Οικονομικής Θέσης της χρήσης που έληξε την 31η Δεκεμβρίου 2010.

Το ποσό που οφείλεται για αποζημιώσεις προσωπικού αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	250	245	250	245
Μη καταχωρημένες αναλογιστικές ζημίες	(72)	(64)	(72)	(64)
Αναγνωρισμένη υποχρέωση	178	181	178	181

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	39	56	39	56
Χρηματοοικονομικό κόστος	14	9	14	9
Απορρόφηση / (Μετακίνηση) Προσωπικού	(21)	(14)	(21)	(14)
Επίδραση Περικοπής / Διακανονισμού / Τερματικές Παροχές	119	106	119	106
Αναγνώριση αναλογιστικών κερδών/ζημιών	9	3	9	3
Επιπλέον Καταβολές		-		-
	160	160	160	160

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Υπόλοιπο έναρξης	181	141	181	141
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	160	160	160	160
Καταβολές Αποζημιώσεων	(163)	(120)	(163)	(120)
Υπόλοιπο λήξεως	178	181	178	181

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τη χρήση 2010 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%

16 ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τις χρήσεις 2010 και 2009 έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις
Υπόλοιπο 1.1.2010	721	415	317	280
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	8	-	-	-
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα πάγια				
Υπόλοιπο 31.12.2010	729	415	317	280

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις
Υπόλοιπο 1.1.2009	717	335	317	200
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	4	80	-	80
Υπόλοιπο 31.12.2009	721	415	317	280

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 729 (721 την 31.12.2009) απεικονίζει τις απαιτούμενες δαπάνες για αποξήλωση του εξοπλισμού και διαμόρφωση του χώρου όπου αυτά είναι εγκατεστημένα, με τη χρήση της σημερινής τεχνολογίας και υλικών.

17 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Οι επιχορηγήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2010 και 31η Δεκεμβρίου 2009 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΙΑ
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2010	50.796	19.777
Προσθήκες	10.732	-
Επιστροφές	-	-
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(2.398)	(1.055)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2010	59.130	18.722
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2009	48.614	18.824
Προσθήκες	4.983	2.231
Επιστροφές	(402)	(223)
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(2.399)	(1.055)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2009	50.796	19.777

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 2010 για τον Όμιλο, συμπεριλαμβάνονται επιχορηγήσεις, που δεν έχουν ακόμη εισπραχθεί.

Το ποσό των εγκριμένων αλλά μη εισπραγμένων επιχορηγήσεων για τον Όμιλο συμπεριλαμβάνεται στις «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις». 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι ανωτέρω επιχορηγήσεις αποσβένονται στα έσοδα μόνο κατά το μέρος εκείνο που αντιστοιχεί σε πλήρως αποπερατωμένες και λειτουργούσες ανεμογεννήτριες αιολικών πάρκων.

18 ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Οι προμηθευτές την 31^η Δεκεμβρίου 2010 και 2009, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Προμηθευτές εσωτερικού	5.844	5.433	5.041	4.515
Προμηθευτές εξωτερικού	21.660	2.411	1.114	2.405
Υπεργολάβοι	4.646	2.656	1.806	2.278
Παρακρατημένες εγγυήσεις προμηθευτών	401	-	401	-
Παρακρατημένες εγγυήσεις υπεργολάβων	1.391	1.582	1.391	1.582
Ελεύθεροι επαγγελματίες	550	287	529	272
Προμηθευτές παγίων	2.066	1.488	2.066	1.489
Επιταγές πληρωτέες μεταχρονολογημένες	54	214	54	119
	36.612	14.071	12.402	12.660

19 ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός δουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2010 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Προκαταβολές πελατών	940	35	940	35
Υποχρεώσεις αναλογικά ενοποιούμενων επιχειρήσεων	151	125	151	140
Έσοδα επόμενων χρήσεων κατασκευαστικών συμβολαίων	3.940	3.368	4.038	3.368
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	253	275	241	258
Υποχρεώσεις από ΦΠΑ	684	1.226	658	1.210
Λοιποί παρακρατημένοι φόροι	467	471	333	449
Έκτακτη Εισφορά	2.230	1.425	1.814	1.425
Μερίσματα πληρωτέα	12	15	12	15
Πιστωτές Διάφοροι	2.094	2.349	478	155
Έσοδα επόμενης χρήσης-έξοδα δεδουλευμένα	29	293	-	-
	10.800	9.582	8.665	7.055

20 ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια της Εταιρείας και του Ομίλου αφορούν σε τραπεζικές χορηγήσεις τακτής λήξης με διάρκεια συνήθως 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. Η καθαρή αύξηση των εν λόγω δανείων του Ομίλου κατά την παρουσιαζόμενη χρήση ανήλθε σε 15.345 (€14.122 κατά την προηγούμενη χρήση) ενώ για την Εταιρεία κατά την χρήση 2010 η καθαρή αύξηση των βραχυπρόθεσμων δανείων ανήλθε σε 5.031 (24.128 κατά την προηγούμενη χρήση). Ο Όμιλος εκτιμά ότι η εύλογη αξία των ανωτέρω δανείων δεν διαφοροποιείται σημαντικά από την λογιστική τους αξία.

Το μέσο σταθμικό επιτόκιο των παραπάνω δανείων ανήλθε σε 4,6% και 5,4% για τις χρήσεις 2010 και 2009, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2010 και 2009 είναι €487 και €1.604, αντίστοιχα. Τα αντίστοιχα μεγέθη της Εταιρείας ήταν €397 και € 1.241.

21 ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΟ ΚΟΙΝΟΥ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ

Ο Όμιλος, συμμετέχει μέσω της μητρικής εταιρείας, ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 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.

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

	31-Δεκ	
	2010	2009
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	-	6
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	978	1.162
Σύνολο Ενεργητικού	978	1.168
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων	-	7
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων	694	1.053
Σύνολο Υποχρεώσεων	694	1.060
Σύνολο Εσόδων	-	-
Σύνολο Εξόδων	-	-
Κέρδη μετά φόρων	-	-

22 ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Την περίοδο 1/1-31/12/2010, όπως και την περίοδο 1/1-31/12/2009, παρέμειναν αμετάβλητα ο αριθμός των μετοχών και η ονομαστική τους αξία. Η διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο μειώθηκε κατά € 38, ποσό το οποίο αφορά έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών εταιριών, η οποία ολοκληρώθηκε εντός της περιόδου 1.1-31.12.2010. Ο συνολικός αριθμός μετοχών την 31/12/10 ανέρχεται σε 109.333.400 από τις οποίες 3.445.985 κατέχοντο από την Εταιρεία (ίδιες μετοχές).

Όλο το μετοχικό κεφάλαιο είναι πλήρως καταβεβλημένο.

23 ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ

Τα βασικά κέρδη ανά μετοχή υπολογίστηκαν διαιρώντας τα καθαρά κέρδη που αποδίδονται στους μετόχους της μητρικής με το σταθμισμένο μέσο αριθμό μετοχών σε κυκλοφορία, ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Καθαρά κέρδη αποδοτέα στους μετόχους της μητρικής	9.572	15.864	7.976	13.377
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών	107.526.657	108.723.395	107.526.657	108.723.395

24 ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Η Ετήσια Τακτική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας την 12η Μαΐου 2010 ενέκρινε την καταβολή μερίσματος από τα κέρδη της χρήσης 2009 συνολικού ποσού € 7.325 χιλ. το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς εντός του πρώτου εξαμήνου του 2010.

25 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, ο φορολογικός συντελεστής ανέρχεται σε 24% για την χρήση 2010 και 20% για τις επόμενες χρήσεις. 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, η δυνατότητα των εταιριών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά καθώς η ανωτέρω αναφερθείσα μείωση του φορολογικού συντελεστή μέσω των υπολογισμών του αναβαλλόμενου φόρου εισοδήματος.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ακόμη τον Μάιο του 2010 τέθηκε σε ισχύ ο νόμος περί «Έκτακτης Εφάπαξ Εισφοράς Κοινωνικής Ευθύνης» (Ν.3845/2010). Σύμφωνα με τις διατάξεις του άρθρου 5 του νόμου αυτού επιβλήθηκε αναδρομικά στο συνολικό καθαρό εισόδημα της χρήσης 2009 Έκτακτη Εισφορά ποσού € 2.229 στον Όμιλο και ποσού € 1.815 στην Εταιρεία. Τα ποσά αυτά καταχωρήθηκαν στα τρέχοντα φορολογικά έξοδα του Ομίλου και της Εταιρείας αντίστοιχα.

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

(α) Τρέχων φόρος

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Δαπάνη τρέχοντα φόρου				
Τρέχων φόρος	3.185	4.629	2.062	3.481
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	224	120	-	115
Έκτακτη εισφορά	2.229	1.425	1.814	1.425
	5.638	6.174	3.876	5.021
Δαπάνη αναβαλλόμενου φόρου	1.193	1.389	760	1.011
Σύνολο	6.831	7.563	4.636	6.032

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Ενοποιημένα Κέρδη προ φόρων	16.795	23.921	12.612	19.409
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	24%	25%	24%	25%
Φόρος εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	4.031	5.980	3.027	4.852
<i>Προσαρμογές για :</i>				
- Λοιπά Αφορολόγητα Έσοδα	-	(265)	-	(449)
- Φόρος προηγούμενων χρήσεων & Πρόσθετοι φόροι	224	43	0	42
- Προβλέψεις για πρόσθετους φόρους εισοδήματος	2	80	2	80
- Διαφορά φορολογικού συντελεστή εκμεταλλεύσεων εξωτερικού	(247)	-	0	-
- Έκτακτη εισφορά	2.229	1.425	1.814	1.425
- Μεταβολή ανακτήσιμων φορολογικών ζημιών	742	-	-	-
- Λοιπές μόνιμες φορολογικές Διαφορές - μη εκπιπτόμενες δαπάνες	517	139	410	94
- Λοιπά	-	194	-	-
- Επίπτωση αλλαγής Φορολογικού Συντελεστή	(667)	(33)	(617)	(12)
Πραγματική δαπάνη φόρου	6.831	7.563	4.636	6.032
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	40,67	31,6%	36,7%	31%

Ο πραγματικός φορολογικός συντελεστής παρουσιάζεται στις χρήσεις 2010 και 2009 αυξημένος λόγω της έκτακτης εισφοράς. Ο σταθμισμένος φορολογικός συντελεστής για την 31/12/2010, χωρίς την προσαύξηση της Έκτακτης Εισφοράς, ήταν 27,4% για τον Όμιλο και για την Εταιρεία ήταν 22,37%.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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.

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 2008. Κατά την ημερομηνία της σύνταξης των συνημμένων οικονομικών καταστάσεων οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις (περιλαμβανομένης της χρήσης 2010) των εταιρειών του Ομίλου παρουσιάζονται στην σημείωση 4.

(β) Αναβαλλόμενος φόρος

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται επί όλων των προσωρινών φορολογικών διαφορών μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων.

Η Εταιρεία και ο Όμιλος διατηρούν αφορολόγητα αποθεματικά και αποθεματικά φορολογηθέντα με ειδικό τρόπο συνολικού ύψους €13.093 και €18.007, αντίστοιχα, τα οποία σε περίπτωση διαθέσεως ή κεφαλαιοποιήσεως 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.

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος υπολογίζεται χρησιμοποιώντας τον αναμενόμενο ισχύοντα φορολογικό συντελεστή κατά τον χρόνο ωρίμανσης της φορολογικής απαίτησης/υποχρέωσης:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Απαίτηση από αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος	303	1.233	0	818
Υποχρέωση από αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος	(1.497)	(838)	(356)	0
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση (υποχρέωση)	(1.194)	395	(356)	818
Υπόλοιπο Έναρξης	395	1.908	818	1.968
Χρέωση/ (Πίστωση) αναγνωρισμένη στα αποτελέσματα	(1.193)	(1.388)	(760)	(1.011)
Χρέωση/ (Πίστωση) αναγνωρισμένη στα λοιπά συνολικά έσοδα	(409)	(132)	(415)	(139)
Λοιπά	13	7	1	-
Υπόλοιπο Τέλους	(1.194)	395	(356)	818

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2010 και 2009, αναλύονται ως ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση				
- Ενσώματα Πάγια	(3.951)	(2.781)	(1.905)	(1.427)
- Ασώματα Πάγια	(1.147)	(930)	(2.186)	(1.694)
- Απαιτήσεις κατασκευαστικών έργων	(1.013)	(2.512)	(1.013)	(2.512)
- Επενδυτικά Ακίνητα	(185)	(185)	(185)	(185)
- Λοιπά	(94)	(141)	(79)	(128)
Σύνολο Αναβαλλόμενης Φορολογικής υποχρέωσης	(6.390)	(6.549)	(5.368)	(5.946)
Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση				
- Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	36	36	36	36
- Υποχρεώσεις κατασκευαστικών έργων	808	808	808	808
- Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	54	64	54	64
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	475	1.946	631	2.101
- Λοιπές προβλέψεις	201	202	119	122
- Φορολογικές ζημιές	60	99	-	-
- Έξοδα αύξησης κεφαλαίου	2.794	3.202	2.776	3.191
- Επιχορηγήσεις	768	587	588	442
Σύνολο Αναβαλλόμενης Φορολογικής Απαίτησης	5.196	6.944	5.012	6.764
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση (υποχρέωση)	(1.194)	395	(356)	818

Η καθαρή χρέωση στα αποτελέσματα στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εσόδων 2010 και 2009 που αφορά αναβαλλόμενη φορολογία αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
<i>Επίδραση σαν κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης :</i>				
- Ενσώματα Πάγια	(1.170)	(712)	(478)	(374)
- Απαιτήσεις κατασκευαστικών έργων	1.499	(1.973)	1.499	(1.973)
- Επενδυτικά Ακίνητα	0	-	0	-
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	(1.471)	1.312	(1.470)	1.468
- Επιχορηγήσεις	181	185	146	149
- Ασώματα Πάγια	(217)	(700)	(492)	(760)
- Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	-	8	-	8
- Υποχρεώσεις κατασκευαστικών έργων	-	(4)	-	(4)
- Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(10)	(3)	(10)	(3)
- Λοιπές προβλέψεις	(1)	16	(3)	16
- Φορολογικές ζημιές	(39)	20	-	-
- Λοιπά	47	463	49	463
	(1.181)	(1.388)	(759)	(1.010)
<i>Επίδραση στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης</i>				
Έξοδα αύξησης κεφαλαίου	(408)	(132)	(415)	(138)
	(1.589)	(1.520)	(1.174)	(1.148)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

26 ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Το κόστος πωλήσεων, τα έξοδα διοίκησης, ερευνών και ανάπτυξης την 31^η Δεκεμβρίου 2010 και 2009, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2010	2009	2010	2009
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	2.965	3.256	3.427	3.358
Αμοιβές συμβούλων	1.599	1.692	1.599	1.852
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	1.227	1.899	2.306	1.844
Υλικά και έξοδα κατασκευών	5.605	10.860	6.316	13.141
Μισθώσεις	806	1.645	1.232	1.639
Επισκευές Συντηρήσεις	2.875	3.189	1.657	2.251
Υπεργολάβοι	9.507	13.821	11.685	16.082
Αποσβέσεις	8.795	8.689	4.548	4.369
Παροχές τρίτων	397	340	410	273
Εισφορές σε ΟΤΑ	1.030	1.068	563	599
Έξοδα μεταφορών	263	325	336	325
Ασφάλιστρα	822	765	681	508
Λοιπά	928	1.155	903	1.149
Σύνολο	36.819	48.704	35.663	47.390

ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2010	2009	2010	2009
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1.338	1.219	1.232	1.113
Αμοιβές συμβούλων	855	332	722	291
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	2.225	1.018	919	658
Ασφάλιστρα	1	1	-	-
Μισθώσεις	199	161	178	122
Συνδρομές	235	203	213	184
Αποσβέσεις	190	156	143	107
Έξοδα ταξιδίων και προβολής	479	332	208	135
Παροχές τρίτων (ΔΕΚΟ)	57	75	41	40
Λοιπά	1.389	1.720	1.331	1.347
Σύνολο	6.968	5.217	4.987	3.997

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**ΕΞΟΔΑ ΕΡΕΥΝΩΝ &
 ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2010	2009	2010	2009
Αμοιβές Προσωπικού	78	62	78	62
Αμοιβές Μηχανικών	1.697	1.064	1.660	924
Αμοιβές Συμβούλων	1.011	1.326	378	2.046
Αποσβέσεις εξοπλισμού	119	116	119	116
Έξοδα ταξιδιών	20	30	20	30
Επιστημονικοί/ Εργαστηριακοί έλεγχοι	137	167	137	167
Παροχές τρίτων	69	8	69	8
Λοιπά έξοδα	143	383	143	383
Σύνολο	3.274	3.156	2.604	3.736

27 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα λοιπά έσοδα/(έξοδα) της χρήσεως, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2010	2009	2010	2009
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων (Σημ. 17)	2.398	2.396	1.055	1.055
Έσοδα από μίσθωση μηχανημάτων	10	39	10	39
Έσοδα από μίσθωση ακινήτου (Σημ. 7)	81	71	81	71
Έσοδα από Κ/Ξ	-	-	-	224
Λοιπά έσοδα	681	991	183	1.757
Κέρδη από πωλήσεις παγίων	5	-	5	-
Λοιποί Φόροι	-	(6)	-	(6)
Λοιπά Έξοδα	(372)	-	(45)	-
Σύνολο	2.803	3.491	1.289	3.140

28 ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

Τα χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα) στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2010	2009	2010	2009
Τόκοι Μακροπρόθεσμων Δανείων (Σημ. 14)	(3.130)	(2.439)	(1.578)	(1.036)
Τόκοι Βραχυπρόθεσμων Δανείων (Σημ. 20)	(487)	(1.604)	(397)	(1.241)
Έξοδα Τραπεζών και άλλα έξοδα	(1.075)	(1.172)	(992)	(748)
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	(4.692)	(5.215)	(2.967)	(3.025)
Τόκοι από καταθέσεις όψεως	787	275	713	200
Τόκοι προθεσμιακών καταθέσεων	5.903	9.071	5.705	8.996
Άλλα Χρηματοοικονομικά Έσοδα	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	6.690	9.346	6.418	9.196
Καθαρά χρηματοοικονομικά Αποτελέσματα	1.998	4.131	3.451	6.171

29 ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΛΟΓΙΑΣ

Οι αμοιβές προσωπικού και ο μέσος όρος απασχολούμενου προσωπικού αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1- 31.12.2010	1.1- 31.12.2009	1.1- 31.12.2010	1.1- 31.12.2009
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές ημερομισθίων	754	645	733	626
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές υπαλλήλων	2.367	2.659	2.805	2.746
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	1.100	1.073	1.039	1.001
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	160	160	160	160
Λοιπά		-		-
Σύνολο Εξόδων	4.381	4.537	4.737	4.533
Μέσος Όρος Εργαζομένων				
Εργάτες	54	34	53	34
Υπάλληλοι	100	120	92	111

30 ΕΞΑΓΟΡΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΩΝ

Όπως αναλυτικά αναφέρεται στη σημ. 4, στις ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου για το 2010 ενσωματώνονται για πρώτη φορά οι εταιρείες HAOS INVEST 1 EAD, ΑΙΟΛΙΚΗΣ ΗΛΙΟΚΑΣΤΡΟΥ ΑΕ, GALLETTE LTD, EUROWIND, ΑΙΟΛΟΣ LUX S.A.R.L, ECO ENERGY DOBRICH 2 EOOD, ECO ENERGY DOBRICH 3 EOOD, και ECO ENERGY DOBRICH 4 EOOD.

Ο Όμιλος λογιστικοποιεί τις προαναφερόμενες εξαγορές ως απόκτηση στοιχείων του ενεργητικού σύμφωνα με τις παρ. 3 και Β7-Β12 του ΔΠΧΑ 3 «Συνενώσεις Επιχειρήσεων». Συγκεκριμένα, κατά τις ημερομηνίες εξαγοράς το κυριότερο περιουσιακό στοιχείο των ανωτέρω θυγατρικών ήταν οι άδειες τις οποίες κατείχαν, ενώ δεν είχε ακόμα ξεκινήσει καμία εργασία κατασκευής των αιολικών πάρκων. Τα αποκτηθέντα στοιχεία δεν αποτελούν «επιχείρηση» κατά την έννοια του ΔΠΧΑ 3 καθώς οι θυγατρικές δεν είχαν τις εγκαταστάσεις και τις διαδικασίες που θα τους επέτρεπαν να παράγουν προϊόν- ηλεκτρική ενέργεια. Από το συνολικό τίμημα των ανωτέρω εξαγορών ποσού 15.136 χιλ. ευρώ ποσό 14.949 αφορά σε αποκτήσεις αδειών αιολικών πάρκων (σημ. 6), ενώ το υπόλοιπο ποσό των 187 χιλ. ευρώ αφορά σε λοιπά στοιχεία του ενεργητικού (κυρίως πάγια).

31 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές της Εταιρείας και του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για την περίοδο 01/01-31/12/2010 και 01/01-31/12/2009, καθώς και τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων που έχουν προκύψει από τέτοιες συναλλαγές κατά την 31η/12/2010 και 31η/12/2009, έχουν ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Περίοδος 1/1-31/12/2010	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	Συνδεδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Θυγατρικές	-	-	-	-	13.955	-	13.682	-	-
Κοινοπραξίες	-	-	-	-	-	-	631	360	-
Μητρική	-	111	-	10	-	111	-	10	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	7.227	15.998	1.345	2.253	7.210	10.737	579	2.247	-
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	500	-	-	-	464	-	-	-

Περίοδος 1/1-31/12/2009	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	Συνδεδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Θυγατρικές	-	-	-	-	890	1.686	268	1.351	-
Κοινοπραξίες	-	-	-	-	-	-	793	360	-
Μητρική	-	99	-	-	-	99	-	-	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	8.173	5.066	353	824	8.173	4.664	302	440	-
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	513	-	-	-	513	-	-	-

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 2010 και 2009 έχουν ως κάτωθι

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2010	31.12.2009	31.12.2010	31.12.2009
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	735	682	360	360
Αποδοχές στελεχών που περιλαμβάνονται στα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ	500	513	464	513
	1.235	1.195	824	873

32 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.

Η πολιτική διαχείρισης κινδύνων εφαρμόζεται από τις οικονομικές υπηρεσίες του Ομίλου. Η διαδικασία που ακολουθείται είναι η παρακάτω:

- Αξιολόγηση των κινδύνων που σχετίζονται με τις δραστηριότητες και τις λειτουργίες του ομίλου,

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- 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 υπερανάλισης 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.

ΣΥΝΑΛΛΑΓΜΑΤΙΚΟΣ ΚΙΝΔΥΝΟΣ

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε συναλλαγματικό κίνδυνο καθώς το σύνολο των συναλλαγών του είναι σε ευρώ, με εξαίρεση τις επενδύσεις σε οικονομικές οντότητες του εξωτερικού .

Οι δραστηριότητες αυτές αφορούν στο σύνολό τους τον ενεργειακό κλάδο, είναι όλες σε πρώιμη φάση και ακόμη δεν έχει ξεκινήσει η κατασκευή της παραγωγικής δυναμικότητας (αιολικών πάρκων). Επομένως, η έκθεση του Ομίλου στον συναλλαγματικό κίνδυνο λόγω των επενδύσεων στο εξωτερικό είναι προς το παρόν περιορισμένη.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΕΥΑΙΣΘΗΣΙΑΣ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΕΠΙΤΟΚΙΟΥ

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση του στο κίνδυνο ταμειακών ροών επιτοκίου όσον αφορά τη μακροπρόθεσμη χρηματοδότηση. Στα πλαίσια αυτής της πολιτικής τα μακροπρόθεσμα δάνεια είναι α) σταθερού επιτοκίου και β) κυμαινόμενου euribor. Εξ αυτών, τα δάνεια σταθερού επιτοκίου δεν υφίστανται κίνδυνο επιτοκίου, ενώ τα δάνεια κυμαινόμενου, εκτίθενται σε κίνδυνο επιτοκίου. (Σημ. 14).

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου είναι επίσης αποκλειστικά σε ευρώ και κυμαινόμενο επιτόκιο (Σημ. 20) και συνδεδεμένος με το euribor.

Ο παρακάτω πίνακας παρουσιάζει την ευαισθησία του αποτελέσματος της χρήσης έναντι του βραχυπρόθεσμου δανεισμού και των καταθέσεων του Ομίλου, σε μια μεταβολή του επιτοκίου της τάξεως του +20% –20% (2009: +/- 20% επίσης). Οι αλλαγές στα επιτόκια εκτιμάται ότι κινούνται σε μία λογική βάση σε σχέση με τις πρόσφατες συνθήκες της αγοράς και μέχρι σήμερα παρουσιάζονται σταθερές σε σχέση με την προηγούμενη χρήση.

Ποσά σε χιλ. €	2010		2009	
	+20%	-20%	+20%	-20%
Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων- Όμιλος	806	(806)	1.043	(1.043)
Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων- Εταιρεία	840	(840)	1.234	(1.234)

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

Ο Όμιλος δεν εκτίθεται σε άλλους κινδύνους τιμών επιτοκίων.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΑΓΟΡΑΣ

Ο Όμιλος, για τα χρηματοοικονομικά του περιουσιακά μέσα δεν εκτίθεται σε κίνδυνο αγοράς εκτός από την μακροπρόθεσμη υποχρέωση ποσού 7.500 χιλ. (Σημ.14) ευρώ της οποίας οι μελλοντικές ταμειακές ροές συναρτώνται του επιπέδου του δείκτη τιμών καταναλωτή πλην καπνού των χωρών της ευρωζώνης. Η υποχρέωση αυτή αναγνωρίζεται στην εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων χρήσης και μεταβολές ως και 25% του προαναφερόμενου δείκτη από τα σημερινά του επίπεδα δεν επιφέρουν επίδραση στα αποτελέσματα χρήσης του Ομίλου.

ΑΝΑΛΥΣΗ ΠΙΣΤΩΤΙΚΟΥ ΚΙΝΔΥΝΟΥ

Πιστωτικός είναι ο κίνδυνος του ότι το αντισυμβαλλόμενο μέρος σε ένα χρηματοοικονομικό μέσο θα προκαλέσει ζημία στο άλλο μέρος αποτυγχάνοντας να εξοφλήσει την σχετική υποχρέωση.

Ο Όμιλος 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.

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.

Για τις εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις, η Εταιρεία και ο Όμιλος δεν εκτίθενται σε σημαντικούς πιστωτικούς κινδύνους. Λόγω της φύσης των δραστηριοτήτων του Ομίλου το σύνολο των απαιτήσεων του ενεργειακού κλάδου αφορά τον ευρύτερο δημόσιο τομέα (συμπ. του ΔΕΣΜΗΕ και της ΔΕΗ), ενώ το ίδιο ισχύει και για το μεγαλύτερο μέρος των απαιτήσεων του κατασκευαστικού κλάδου.

Ο πιστωτικός κίνδυνος για απαιτήσεις ρευστοποιήσιμες καθώς και για άλλα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία (ταμιακά ισοδύναμα) θεωρείται αμελητέος, δεδομένου ότι οι συναλλασσόμενοι είναι αξιόπιστες τράπεζες, το δημόσιο ή εταιρείες του ευρύτερου δημόσιου τομέα ή ισχυροί επιχειρηματικοί όμιλοι.

Τα ποσά που αντιπροσωπεύουν την μέγιστη έκθεση στον κίνδυνο αυτό στο τέλος της τρέχουσας και της συγκριτικής περιόδου είναι η τρέχουσα αξία αυτών των κονδυλίων στις αντίστοιχες περιόδους. Ο μέγιστος πιστωτικός κίνδυνος της εταιρείας είναι η έλευση της πιθανότητας χρεοκοπίας του αντισυμβαλλόμενου.

Δεν υφίστανται την 31/12/10 εγγυήσεις και /πιστωτικές αναβαθμίσεις (credit enhancements) για την εξασφάλιση του πιστωτικού κινδύνου των ανωτέρω απαιτήσεων, τόσο για την Εταιρεία όσο και για τον Όμιλο.

Δεν υφίστανται την 31/12/10 χρηματοοικονομικές απαιτήσεις σε καθυστέρηση, τόσο για την Εταιρεία όσο και για τον Όμιλο, εκτός ποσού € 211 για το οποίο έχει γίνει ισόποση πρόβλεψη .

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΑΝΑΛΥΣΗ ΚΙΝΔΥΝΟΥ ΡΕΥΣΤΟΤΗΤΑΣ

Ο Όμιλος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ 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 2010 για τον Όμιλο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αναλύεται ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31.12.2010		
	Βραχυπρόθεσμες		Μακροπρόθεσμες
	0 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	αργότερο από 5 έτη
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	13.270	46.487	22.410
Δάνεια σε Εύλογη Αξία	2.000	6.500	0
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	126.848	0	0
Εμπορικές Υποχρεώσεις	36.612	0	0
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	8.317	0	0
Σύνολο	187.047	52.987	22.410

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για την 31η Δεκεμβρίου 2009 είχε ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31.12.2009		
	Βραχυπρόθεσμες		Μακροπρόθεσμες
	0 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	αργότερο από 5 έτη
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	10.929	49.151	18.494
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	111.503	-	-
Εμπορικές Υποχρεώσεις	14.071	-	-
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	10.139	-	-
Σύνολο	146.642	49.151	18.494

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.

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:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	31.12.2010	31.12.2009
<u>Στοιχεία μη κυκλοφορούντος ενεργητικού :</u>		
Δάνεια και απαιτήσεις- Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	286	-
Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία- Λοιπές επενδύσεις	1	1
	<hr/>	<hr/>
	287	1
<u>Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού :</u>		
Δάνεια και απαιτήσεις- Εμπορικές απαιτήσεις	17.966	22.393
Δάνεια και απαιτήσεις Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	5.035	-
Ταμιακά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα	192.873	244.837
	<hr/>	<hr/>
	215.874	267.230
	<hr/>	<hr/>
Σύνολο	216.161	267.231
Ποσά σε χιλ. €	31.12.2010	31.12.2009
<u>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις :</u>		
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος- Μακροπρόθεσμα δάνεια	57.204	67.645
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στην εύλογη αξία – Υποχρεώσεις από παράγωγα	5.500	0
	<hr/>	<hr/>
	62.704	67.645
<u>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις :</u>		
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος- Προμηθευτές	36.612	14.072
-		
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος- Βραχυπρόθεσμα δάνεια	126.848	111.503
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος - Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	11.005	10.929
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στην εύλογη αξία – Υποχρεώσεις από παράγωγα	2.000	0
Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος - Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις -	6.226	-
Σύνολο	<hr/>	<hr/>
	182.691	136.504

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

ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ ΣΕ ΕΥΛΟΓΗ ΑΞΙΑ

Το μακροπρόθεσμο δάνειο ποσού 7.500 χιλ. ευρώ αποτελεί το μόνο χρηματοοικονομικό μέσο που κατά την 31/12/2010 επιμετρείται στην εύλογη αξία του. Στα αποτελέσματα της χρήσης 2010 δεν περιλαμβάνεται κανένα ποσό αναφορικά με το δάνειο αυτό. Η εύλογη αξία του δανείου προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικής αποτίμησης. Η εκτίμηση αυτή βασίζεται τόσο σε δεδομένα που είναι παρατηρήσιμα στην αγορά όσο και σε δεδομένα που δεν είναι άμεσα παρατηρήσιμα, όπως η εκτίμηση του μελλοντικού επιπέδου του δείκτη τιμών καταναλωτή εκτός καπνού στην ευρωζώνη.

Ο όμιλος έχει υιοθετήσει την αναθεώρηση του ΔΠΧΑ 7 αναφορικά με την ιεράρχηση των στοιχείων που επιμετρούνται σε εύλογη αξία στα ακόλουθα επίπεδα:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- Επίπεδο 1: Τιμές διαπραγμάτευσης σε μια ενεργό αγορά
- Επίπεδο 2: Τιμές από μοντέλα αποτίμησης που βασίζεται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς
- Επίπεδο 3: Τιμές από μοντέλα αποτίμησης που δεν βασίζονται σε παρατηρήσιμα δεδομένα της αγοράς.

Η υποχρέωση από το μακροπρόθεσμο δάνειο των € 7.500 χιλ. εντάσσεται στο επίπεδο 3. Σε περίπτωση εύλογης τροποποίηση των δεδομένων του μοντέλου αποτίμησης του εν λόγω δανείου (δείκτης τιμών καταναλωτή) η εύλογη αξία του δεν θα τροποποιούνταν σημαντικά. Το γεγονός αυτό οφείλεται στο ότι η δανειακή σύμβαση προβλέπει ότι οι καταβολές του δανείου δεν τροποποιούνται εφόσον ο δείκτης τιμών κινείται εντός ενός ορισμένου εύρους.

33 ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ

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

- 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 αναλογικά με το επίπεδο κινδύνου.

Ο Όμιλος καθορίζει το ύψος του κεφαλαίου αναλογικά με τον κίνδυνο των δραστηριοτήτων, παρακολουθεί τις εξελίξεις στο οικονομικό περιβάλλον και την επίδρασή τους στα χαρακτηριστικά κινδύνου, και διαχειρίζεται την κεφαλαιακή δομή (σχέση δανεισμού προς ίδια κεφάλαια) με την προσαρμογή του ύψους και της διάρκειας του δανεισμού, την έκδοση νέων μετοχών ή την επιστροφή κεφαλαίου στους μετόχους, την προσαρμογή του ύψους του μερίσματος ή και την πώληση μεμονωμένων ή ομάδων περιουσιακών στοιχείων.

Για το σκοπό αυτό ο Όμιλος παρακολουθεί το κεφάλαιο στη βάση του δείκτη χρηματοδοτικής μόχλευσης τον οποίο ορίζει ως Καθαρό Δανεισμό / Προσαρμοσμένα Ίδια Κεφάλαια, όπου α) ως Καθαρό Δανεισμό ορίζει σύνολο των Υποχρεώσεων από δάνεια και χρηματοδοτικές μισθώσεις μείον τα Χρηματικά διαθέσιμα και τα Λοιπά βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία Ενεργητικού, όπως απεικονίζονται στην Κατάσταση οικονομικής Θέσης και β) ως Προσαρμοσμένα Ίδια Κεφάλαια ορίζει το Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων πλέον δάνεια μειωμένης εξασφάλισης. Ο δείκτης κατά το τέλος των χρήσεων 2010 και 2009 έχει ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31.12.2010	31.12.2009
Έντοκος δανεισμός	195.057	190.077
Μείον :		
Χρηματικά διαθέσιμα	(192.873)	(244.837)
Καθαρός δανεισμός	2.184	(54.760)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	366.501	373.216
Μείον : Καθαρά μη πραγματοποιημένα κέρδη εις νέον και αποθεματικά	0	0
Προσαρμοσμένα Ίδια Κεφάλαια	366.501	373.216

Δείκτης χρηματοδοτικής μόχλευσης (καθαρός δανεισμός / Προσαρμοσμένα Ίδια Κεφάλαια) 0,8% (15%)

Η μεταβολή του ανωτέρω δείκτη κατά την χρήση 2010 στον ανωτέρω πίνακα αποδίδεται στην επενδυτική ανάπτυξη του Ομίλου.

34 ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ

Επί των ακινήτων του Ομίλου δεν υφίστανται προσημειώσεις υποθηκών.

35 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ

Κατά την διάρκεια της χρήσης 2010, στον κλάδο της ενέργειας, εκδόθηκαν άδειες εγκατάστασης τεσσάρων Αιολικών Πάρκων στην Ελλάδα, συνολικής ισχύος 85,02 MW, στους Νομούς Βοιωτίας, Αργολίδος, Ευβοίας και Δωδεκανήσου, ενώ παράλληλα τέθηκαν σε λειτουργία 12,5 MW εκ των 20 MW Αιολικού Πάρκου στο Νομό Αιτωλοακαρνανίας.

Επιπλέον, αποκτήθηκε άδεια εγκατάστασης ενός Φωτοβολταϊκού Σταθμού στην Ελλάδα ισχύος 1,9 MW στο νομό Αργολίδας, εκδόθηκαν άδειες παραγωγής Φωτοβολταϊκών Σταθμών συνολικής ισχύος 17,95 MW και άδειες παραγωγής Μικρών Υδροηλεκτρικών Έργων (ΜΥΗΕ) συνολικής ισχύος 31,6 MW.

Η Εταιρεία το Β' Εξάμηνο του 2010 ίδρυσε την θυγατρική εταιρεία «ΔΕΛΤΑ ΑΞΙΟΥ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.», της οποίας κύρια δραστηριότητα είναι η μελέτη, κατασκευή οργάνωση, διαχείριση και εκμετάλλευση Σταθμού Συμπαγωγής Ηλεκτρισμού Θερμότητας με χρήση βιοαερίου για καύσιμο.

Ακόμα, το 2010 ξεκίνησε η κατασκευή τεσσάρων Αιολικών Πάρκων στην Πολωνία, συνολικής ισχύος 56 MW και δύο Αιολικών Πάρκων στη Βουλγαρία, συνολικής ισχύος 30 MW.

Στον κλάδο των κατασκευών, κατά το Α' Εξάμηνο του 2010, υπεγράφη μεταξύ της εταιρίας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και της Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού Α.Ε. (ΔΕΗ Α.Ε.) σύμβαση κατασκευής του έργου «Μελέτη, προμήθεια εξοπλισμού και ανέγερσης ενός Υ/Σ 150KV κλειστού τύπου GIS στο σταθμό παραγωγής Νότιας Ρόδου» συμβατικού αντικειμένου 8.619.000 ευρώ, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι στις αρχές του έτους 2012, ενώ στο Β' Εξάμηνο του 2010 υπεγράφη μεταξύ της εταιρίας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και της Ειδικής Υπηρεσίας Δημοσίων Έργων /Μεγάλων Έργων Δυτικής Ελλάδας σύμβαση κατασκευής του έργου «Κατασκευή Οδού Ηγουμενίτσας – Πρέβεζας, βελτίωση κατά τμήματα, Υποτμήματα 4: Καρτέρι – Γερακάρι – Πάργα από Χ.Θ. 0+000 έως Χ.Θ. 14+937,2» συμβατικού αντικειμένου 20.756.317 ευρώ, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί έως το τέλος του έτους 2013.

Το συνολικό ανεκτέλεστο προς τρίτους την 31^η/12/2010 ανέρχεται στο ποσό των € 65 εκατομμυρίων.

36 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

Τον Μάρτιο του 2011 εκδόθηκαν άδειες παραγωγής 27 Αιολικών Πάρκων, συνολικής ισχύος 954 MW στην Κρήτη, δυο Αιολικών Πάρκων 22 MW και 26 MW έκαστο, στο Νομό Αιτωλοακαρνανίας, ενός Αιολικού Πάρκου 40 MW, στο Νομό Δράμας, εγκρίθηκε η επαύξηση ισχύος ενός Αιολικού Πάρκου υπό κατασκευή στο Νομό Βοιωτίας κατά 10 MW, ήτοι από 30 MW σε 40 MW και τέθηκε σε λειτουργία το πρώτο Αιολικό Πάρκο του Ομίλου στο εξωτερικό, στην Πολωνία, ισχύος 20 MW. Ακόμα, εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης ενός Φωτοβολταϊκού Πάρκου, 1,912MW, στο Νομό Αργολίδος.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2010
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επιπλέον, ο Όμιλος στα πλαίσια της ανάπτυξής του στην διεθνή αγορά εισήλθε σε συμφωνία για την εξαγορά εταιρειών στις Ηνωμένες Πολιτείες Αμερικής οι οποίες κατέχουν υπό ανάπτυξη (στάδιο αδειοδότησης) Αιολικά Πάρκα συνολικής ισχύος 172 MW. Η εν λόγω συμφωνία τελεί υπό την αίρεση της πληρώσεως σειράς προϋποθέσεων και προβλέπεται να ολοκληρωθεί εντός 12 μηνών.

Στον κλάδο των κατασκευών η Εταιρεία ανακηρύχθηκε προσωρινός μειοδότης και αναμένει την υπογραφή σύμβασης στα κάτωθι έργα:

α. Για την εκτέλεση του έργου «Έργα αντιπλημμυρικής προστασίας χειμάρρου Ξηριά», Νομού Μαγνησίας, συμβατικού αντικειμένου 8.628.264,40 ευρώ και

β. Για την εκτέλεση του έργου «Κατασκευή ανισόπεδου κόμβου σύνδεσης Παραγαλάκιων αρτηριών με το νέο λιμάνι Πατρών και κατασκευή τεχνικού εκβολής χειμάρρου Διακονιάρη από Χ.Θ. 0-001,5 έως 0-050,00» συμβατικού αντικειμένου 23.872.184,80 ευρώ.

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 της κάτωθι περίπτωσης:

Εκκρεμούν ενώπιον του Συμβουλίου της Επικράτειας (ΣτΕ) διάφορες αιτήσεις ακυρώσεως της σχεδιαζόμενης εγκατάστασης του Αιολικού Πάρκου της θυγατρικής «ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ ΑΕ». Η εκδίκαση της υπόθεσης πραγματοποιήθηκε τον Νοέμβριο του 2009 και μέχρι την έκδοση της απόφασης το ΣτΕ έχει διατάξει αναστολή εργασιών ανέγερσης για τις 17 από τις 40 υπό ανέγερση ανεμογεννήτριες.

Ο Πρόεδρος του ΔΣ

Ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ
και Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Οικονομικός Διευθυντής

Γεώργιος Περγικάρης
Α.Δ.Τ. Χ 516918

Εμμαν. Μαραγκουδάκης
Α.Δ.Τ. ΑΒ 986527

Κων/νος Δημόπουλος
Α.Δ.Τ. ΑΙ 028273

VI. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 8/11/07 – 31/12/10

Γνωστοποιείται ότι σύμφωνα με το άρθρο 3 της απόφασης 7/448/11.10.2007 του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς και την απόφαση 25/17.7.2008 του Δ.Σ. του Χρηματιστηρίου Αθηνών, ότι από την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, με καταβολή μετρητών, που αποφασίσθηκε από την Έκτακτη Γενική Συνέλευση των μετόχων της 20.07.2007, αντλήθηκαν κεφάλαια καθαρού ποσού € 300.572 χιλ. (συμπεριλαμβανομένων των εξόδων έκδοσης € 13.908 χιλ.).

Η περίοδος της Δημόσιας Εγγραφής ήταν από 31/10/07-2/11/07. Από την αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου εκδόθηκαν 27.333.400 νέες κοινές ονομαστικές μετοχές.

Όλες οι μετοχές της εταιρείας (109.333.400) εισήχθησαν προς διαπραγμάτευση στο Χρηματιστήριο Αθηνών στις 14/11/2007 στην κατηγορία της μεγάλης κεφαλαιοποίησης.

Η πιστοποίηση της καταβολής της αύξησης του Μετοχικού Κεφαλαίου από το Δ.Σ. της Εταιρείας έγινε στις 8/11/07 και καταχωρήθηκε στο Μητρώο των Ανωνύμων Εταιρειών την 9/11/07 με την υπ αρ. πρωτ. 36439 ανακοίνωση.

Με την τακτική Γενική Συνέλευση της 2/4/2009 αποφασίσθηκε η αναδιάρθρωση του χρονοδιαγράμματος και της χρήσης του αδιάθετου υπολοίπου, με την επιμήκυνση του χρόνου ολοκλήρωσης της διάθεσης κατά ένα έτος, ήτοι μέχρι 31/12/2011, λόγω παρατηρούμενων καθυστερήσεων των αδειοδοτικών διαδικασιών στο χώρο των ΑΠΕ. Επί πλέον, η έκτακτη Γενική Συνέλευση της 29/6/2009 διευρύνει τη χρήση ενός κονδυλίου.

Τα αντληθέντα κεφάλαια συνολικού ποσού € 300.572, επί τη βάση του ως άνω τροποποιημένου χρονοδιαγράμματος παρουσίασαν μέχρι 31/12/2010 την ακόλουθη κίνηση:

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ (ΤΡΟΠΟΠΟΙΗΣΗ ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΗΝ ΕΚΤΑΚΤΗ ΓΕΝΙΚΗ ΣΥΝΕΛΕΥΣΗ 29.06.2009)								
ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ	Τρόπος διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων						Συνολικό διατεθέν κεφάλαιο 08/11/07 έως 31/12/2010	Αδιάθετα κεφάλαια 31/12/2010
	σε χιλ. €	08/11/07- 31/12/07	01/01/08- 31/12/08	01/01/09- 31/12/09	01/01/10- 31/12/10	01/01/11- 31/12/11		
Σύνολο επενδύσ. σε αιολικά πάρκα	4.084	10.494	48.200	99.472	15.200	177.450	71.680	105.770
Σύνολο επενδύσ. σε υδροηλ/κούς σταθμούς	2.661	2.853	1.300	6.700	6.700	20.214	15.169	5.045
Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	0	0	1.500	4.000	6.000	11.500	0	11.500
Ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα	0	0	0	5.000	10.000	15.000	3.448	11.552
Αιολικά πάρκα στο εξωτερικό	0	2.500	5.000	15.000	20.000	42.500	22.500	20.000
Εξαγορές εταιρειών-αδειών ΑΠΕ απευθείας από την Εταιρεία ή/και μέσω θυγατρικών της - Αύξηση ΜΚ θυγατρικών της για εξαγορά εταιρειών-αδειών ΑΠΕ	0	0	6.000	7.000	7.000	20.000	10.700	9.300
Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια	6.745	15.847	62.000	137.172	64.900	286.664	123.497	163.167
Δαπάνες έκδοσης	13.380	528				13.908	13.908	0
Σύνολο	20.125	16.375	62.000	137.172	64.900	300.572	137.405	163.167

Σημειώσεις

1. Σύμφωνα με την από με την 02/04/2009 απόφαση της Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας εγκρίθηκε η από 24/3/2009 απόφαση του Δ.Σ. που πρότείνει την αναδιάρθρωση του χρονοδιαγράμματος και χρήσης του αδιάθετου υπολοίπου, το οποίο την 31/12/2008 ανερχόταν στο ποσό των 264.072 χιλ. €, επιμηκύνοντας τον χρόνο ολοκλήρωσης της διάθεσης κατά ένα έτος, ήτοι μέχρι 31/12/2011. Η απόκλιση στο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης οφειλόταν αποκλειστικά στις παρατηρούμενες καθυστερήσεις των αδειοδοτικών διαδικασιών στο χώρο ΑΠΕ.

Επίσης αποφασίστηκε η εσωτερική ανακατανομή των προς διάθεση κονδυλίων, τόσο μεταξύ των κατηγοριών επενδύσεων όσο και μεταξύ των ετών 2009 έως 2011, διότι είναι ευθέως προσαρμοσμένη με την σημερινή αδειοδοτική πορεία των επενδύσεων που πρόκειται να υλοποιηθούν. Συγκεκριμένα αυξάνεται η συνολική διάθεση αντληθέντων, για επενδύσεις σε Αιολικά Πάρκα λόγω συσσώρευσης πολλών έργων προς υλοποίηση, κατά 26,6 εκ. €, σε Βιομάζα κατά 0,2 εκ. €, ενώ προστίθεται η κατηγορία εξαγοράς εταιρειών ΑΠΕ, ποσού 20 εκ. €. Αντίστοιχα, μειώνεται σε συνολικό κονδύλι, μέχρι το 2011, η διάθεση για επενδύσεις ΜΥΗΕ, Φωτοβολταϊκών σταθμών και Αιολικών Πάρκων εξωτερικού.

Επιπλέον, σύμφωνα με την από με την 29/06/2009 απόφαση της Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των μετόχων της Εταιρείας εγκρίθηκε η από 25/6/2009 απόφαση του Δ.Σ. με την οποία διευρύνθηκε η χρήση του κονδυλίου των 20 εκ. € ούτως ώστε να είναι δυνατή η απόκτηση εταιρειών ΑΠΕ ή αδειών όχι μόνο απευθείας από την εταιρεία αλλά και μέσω θυγατρικών της.

Ο αρχικός πίνακας διάθεσης των αντληθέντων κεφαλαίων σύμφωνα με το από 19/10/2007 Ενημερωτικό Δελτίο είχε ως ακολούθως:

ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ	ΑΡΧΙΚΟ ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ (2007) ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ				
	08/11/07- 31/12/07	01/01/08- 31/12/08	01/01/09- 31/12/09	01/01/09- 31/12/10	Σύνολο
σε χιλ. €					
Σύνολο επενδύσ. σε αιολικά πάρκα	20.588	11.931	61.120	57.248	150.887
Σύνολο επενδύσ. σε υδροηλ/κούς σταθμούς	2.741	12.323	11.886	27.096	54.046
Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	0	5.000	7.000	7.000	19.000
Ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα	0	5.563	4.188	5.000	14.751
Αιολικά πάρκα στο εξωτερικό	0	0	20.200	27.780	47.980
Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια	23.329	34.817	104.394	124.124	286.664
Δαπάνες έκδοσης	13.908	0	0	0	13.908
Σύνολο	37.237	34.817	104.394	124.124	300.572

2. Όπως φαίνεται από τον πίνακα διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων, από το κεφάλαιο των € 300.572 χιλ. που άντλησε η εταιρεία, έχει διατεθεί μέχρι 31/12/2010 το ποσό των € 137.405 χιλ. Από την είσοδο στο χρηματιστήριο και μέχρι 31/12/2010, εκτός από τις δαπάνες έκδοσης που ανήλθαν σε € 13.908 χιλ., ποσό € 123.497 χιλ. έχει δαπανηθεί για κάλυψη ίδιας συμμετοχής τόσο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, όσο και - μέσω αυξήσεων Μετοχικού Κεφαλαίου - των θυγατρικών της εταιρειών, για έργα των οποίων η άδεια εγκατάστασης τους ανήκει.

3. Κατόπιν των δεσμεύσεων της Ε.Ε. και άλλων χωρών για την τήρηση του Πρωτοκόλλου του Κιότο και την πρόθεσή τους για ανάληψη σημαντικών υποστηρικτικών πρωτοβουλιών για την ανάπτυξη των ΑΠΕ, η εταιρεία έχει αποφασίσει να προτείνει στην ΓΣ την τροποποίηση του χρονοδιαγράμματος και χρήσης των αντληθέντων κεφαλαίων, προκειμένου να αξιοποιηθεί στο μέγιστο βαθμό τις επενδυτικές της δυνατότητες, τόσο σε χώρες της Ε.Ε. όσο και εκτός αυτής
4. Το υπόλοιπο αδιάθετο κεφάλαιο ανερχόμενο σε € 163.167 χιλ., έχει τοποθετηθεί σε τοκοφόρες καταθέσεις οι οποίες στις οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνονται στο κονδύλι «Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα».
5. Η μικρή απόκλιση στο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης οφείλεται σε καθυστερήσεις των αδειοδοτικών διαδικασιών, οι οποίες προβλέπεται ότι θα βελτιωθούν κατά το 2011 οπότε και το επενδυτικό πρόγραμμα της εταιρείας θα υλοποιηθεί με ταχείς ρυθμούς

Ο Πρόεδρος του ΔΣ

Ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ
και Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Οικονομικός Διευθυντής

Γεώργιος Περδικάρης
Α.Δ.Τ. Χ 516918

Εμμαν. Μαραγκουδάκης
Α.Δ.Τ. ΑΒ 986527

Κων/νος Δημόπουλος
Α.Δ.Τ. ΑΙ 028273

Έκθεση Ευρημάτων από την Εκτέλεση Προσυμφωνημένων Διαδικασιών

Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.»

Σύμφωνα με την εντολή που λάβαμε από το διοικητικό συμβούλιο της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΝΩΝΥΜΗ ΒΙΟΜΗΧΑΝΙΚΗ ΕΜΠΟΡΙΚΗ ΤΕΧΝΙΚΗ ΕΤΑΙΡΕΙΑ Α.Ε.» (η «Εταιρεία»), διενεργήσαμε τις κατωτέρω προσυμφωνημένες διαδικασίες στο πλαίσιο όσων προβλέπονται από το κανονιστικό πλαίσιο του Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και το σχετικό νομοθετικό πλαίσιο της κεφαλαιαγοράς, σχετικά με την Έκθεση Διάθεσης των αντληθέντων κεφαλαίων της Εταιρείας, που αφορά την αύξηση μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας με καταβολή μετρητών που διενεργήθηκε στις 8 Νοεμβρίου του 2007. Η διοίκηση της Εταιρείας έχει την ευθύνη της προαναφερόμενης έκθεσης. Αναλάβαμε αυτήν την εργασία σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Συναφών Υπηρεσιών 4400, το οποίο ισχύει σε «Αναθέσεις Εκτέλεσης Προσυμφωνημένων Διαδικασιών Συναφών με Χρηματοοικονομική Πληροφόρηση». Ευθύνη μας είναι να εκτελέσουμε τις κατωτέρω προσυμφωνημένες διαδικασίες και να σας γνωστοποιήσουμε τα ευρήματά μας.

Διαδικασίες :

1. Συγκρίναμε τα ποσά τα οποία αναφέρονται ως εκταμιεύσεις στην επισυναπτόμενη «Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων από την Αύξηση του Μετοχικού Κεφαλαίου με την Καταβολή Μετρητών», με τα αντίστοιχα ποσά που έχουν αναγνωρισθεί στα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας, κατά την χρονική περίοδο που αυτά αναφέρονται.
2. Εξετάσαμε την πληρότητα της έκθεσης και την συνέπεια του περιεχομένου της με τα αναφερόμενα στο Ενημερωτικό Δελτίο, που εκδόθηκε από την Εταιρεία για τον σκοπό αυτό, καθώς και με τις σχετικές αποφάσεις και ανακοινώσεις των αρμόδιων οργάνων της Εταιρείας, συμπεριλαμβανομένων και των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεων των μετόχων με τις οποίες τροποποιείται το χρονοδιάγραμμα και η χρήση των αντληθέντων κεφαλαίων.

Ευρήματα:

1. Τα ανά κατηγορία χρήσης ποσά που εμφανίζονται ως εκταμιεύσεις στην επισυναπτόμενη «Έκθεση Διάθεσης Αντληθέντων Κεφαλαίων από την Αύξηση Μετοχικού Κεφαλαίου με Καταβολή Μετρητών», προκύπτουν από τα βιβλία και στοιχεία της Εταιρείας, στην χρονική περίοδο που αυτά αναφέρονται.
2. Το περιεχόμενο της έκθεσης περιλαμβάνει τις κατ' ελάχιστον πληροφορίες που προβλέπονται για τον σκοπό αυτό από το κανονιστικό πλαίσιο του Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και το σχετικό νομοθετικό πλαίσιο της κεφαλαιαγοράς και είναι συνεπές με τα αναφερόμενα στο οικείο Ενημερωτικό Δελτίο και τις σχετικές αποφάσεις και ανακοινώσεις των αρμόδιων οργάνων της εταιρείας, συμπεριλαμβανομένων των αποφάσεων των Γενικών Συνελεύσεων των μετόχων με τις οποίες τροποποιείται το χρονοδιάγραμμα και η χρήση των αντληθέντων κεφαλαίων.

Με δεδομένο ότι η διενεργηθείσα, εργασία, δεν αποτελεί έλεγχο ή επισκόπηση, σύμφωνα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα ή τα Διεθνή Πρότυπα Ανάθεσης Εργασιών Επισκόπησης, δεν εκφράζουμε οποιαδήποτε άλλη επιβεβαίωση πέραν των όσων αναφέρουμε ανωτέρω. Αν είχαμε διενεργήσει επιπρόσθετες διαδικασίες ή είχαμε εκτελέσει έλεγχο ή επισκόπηση ενδεχομένως να είχαν υποπέσει στην αντίληψή μας και άλλα θέματα, πέραν των αναφερομένων στην προηγούμενη παράγραφο.

Η παρούσα έκθεση απευθύνεται αποκλειστικά προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, στα πλαίσια της τήρησης των υποχρεώσεών της προς το κανονιστικό πλαίσιο του Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και το σχετικό νομοθετικό πλαίσιο της κεφαλαιαγοράς. Ως εκ τούτου, η Έκθεση αυτή δεν επιτρέπεται να χρησιμοποιηθεί για άλλους σκοπούς αφού περιορίζεται μόνο στα στοιχεία που αναφέρονται παραπάνω και δεν επεκτείνεται στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις που συνέταξε η εταιρεία για την χρήση που έληξε την 31/12/2010 για την οποία εκδώσαμε ξεχωριστή Έκθεση Ελέγχου με ημερομηνία 28 Μαρτίου 2011.

Αθήνα, 28 Μαρτίου 2011

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Γιάννης Γ. Λέος

A.M. Σ.Ο.Ε.Λ. 24881



Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων
Ζεφύρου 56, 175 64, Παλαιό Φάληρο
Α.Μ.Σ.Ο.Ε.Λ. 127

VII. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΑΡΘΡΟΥ 10 Ν .3401/2005

Τα παρακάτω Δελτία Τύπου, οι Εταιρικές Ανακοινώσεις και οι Ρυθμιζόμενες Πληροφορίες έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Εταιρείας μας καθώς και στην ιστοσελίδα του Χρηματιστηρίου Αθηνών στις παρακάτω διευθύνσεις, www.terna-energy.gr και www.ase.gr.

ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ

29/11/2010 Αποτελέσματα εννεαμήνου 2010 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
29/11/2010 IR Report 30.09.2010
30/08/2010 Αποτελέσματα πρώτου εξαμήνου 2010 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
30/08/2010 IR Report 30.06.2010
28/05/2010 Αποτελέσματα πρώτου τριμήνου 2010 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
28/05/2010 IR. Report 31.03.2010
30/03/2010 IR Report 31.12.2009

ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΙΣ

31/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
30/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
29/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
28/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
24/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
23/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
22/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
21/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
20/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
17/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
16/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
15/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
14/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
13/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
10/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
09/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
08/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
07/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
06/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
03/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
02/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών

01/12/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
30/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
29/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
26/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
25/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
24/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
23/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
22/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
19/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
18/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
17/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
16/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
15/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
12/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
11/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
10/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
09/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
08/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
05/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
04/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
03/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
02/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
01/11/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
29/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
27/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
20/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
19/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
15/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
13/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
12/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
11/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
08/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
07/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
06/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
05/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
04/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
01/10/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
30/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
29/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
28/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών

27/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
24/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
23/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
21/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
20/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
09/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
08/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
06/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
02/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
01/09/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
31/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
30/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
27/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
26/08/2010 Τροποποίηση Οικονομικού Ημερολογίου Έτους 2010
26/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
25/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
24/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
23/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
20/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
19/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
17/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
16/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
13/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
12/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
11/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
10/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
09/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
06/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
05/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
04/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
02/08/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
29/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
27/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
26/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
23/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
22/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
21/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
20/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
19/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
15/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών

14/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
13/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
12/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
09/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
08/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
07/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
06/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
05/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
02/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
01/07/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
30/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
29/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
28/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
25/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
24/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
23/06/2010 Ίδιες Μετοχές
23/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
22/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
21/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
17/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
16/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
14/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
11/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
10/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
09/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
08/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
07/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
04/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
03/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
02/06/2010 Ανακοίνωση για Έκτακτη Εισφορά Ν. 3845/2010
02/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
01/06/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
31/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
28/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
26/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
21/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
20/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
19/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
18/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
17/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών

12/05/2010 Αποφάσεις Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 12/5/2010
12/05/2010 Πληρωμή μερίσματος χρήσης 2009
10/05/2010 Απόφαση Δ.Σ.
10/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
07/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
06/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
05/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
04/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
03/05/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
30/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
29/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
28/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
27/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
26/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
23/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
22/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
21/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
20/04/2010 Εξουσιοδότηση για την εκπροσώπηση στη Γ.Σ.
20/04/2010 Πρόσκληση σε Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση
20/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
19/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
16/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
15/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
14/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
12/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
09/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
08/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
07/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
06/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
01/04/2010 Τροποποίηση Οικονομικού Ημερολογίου έτους 2010
01/04/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
31/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
30/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
26/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
24/03/2010 Οικονομικό Ημερολόγιο έτους 2010
24/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
22/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
19/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
18/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
17/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών

16/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
15/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
12/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
11/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
10/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
08/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
05/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
04/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
03/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
02/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
01/03/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
26/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
25/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
24/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
23/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
22/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
19/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
18/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
17/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
16/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
12/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
11/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
10/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
09/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
08/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
05/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
04/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
03/02/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
29/01/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
28/01/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
27/01/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
26/01/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
25/01/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
22/01/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
21/01/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
20/01/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
19/01/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
05/01/2010 Αγορά ιδίων μετοχών
04/01/2010 Αγορά ιδίων μετοχών

ΡΥΘΜΙΖΟΜΕΝΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

03/12/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
08/10/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
13/09/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
23/06/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
08/06/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
03/06/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
19/05/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
17/05/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
14/05/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
13/05/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
13/05/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
12/05/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
10/02/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
04/02/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής
11/01/2010	Γνωστοποίηση Συναλλαγής

Οι ετήσιες οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου και της Εταιρείας καθώς και οι οικονομικές καταστάσεις των εταιρειών που ενοποιούνται, η έκθεση ελέγχου του Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή και οι Εκθέσεις του Διοικητικού Συμβουλίου για την χρήση που έληξε την 31^η Δεκεμβρίου 2010 έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, <http://www.terna-energy.gr>