



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 2009

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 2009	6
IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ της 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009	15
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	16
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ	18
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ	20
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ	22
1. ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ	25
2. ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ	25
3. ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ	36
4. ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ	47
5. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟΜΕΑ	51
6. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	55
7. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ	56
8. ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΑΚΙΝΗΤΑ	59
9. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ	59
10. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	60
11. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ	60
12. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ	61
13. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ	62
14. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ	62
15. ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ	62
16. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ	64
17. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ	65
18. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ	66
19. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ	66
20. ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	67
21. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ	67
22. ΚΟΙΝΟΠΡΑΞΙΕΣ ΚΑΙ ΑΠΟ ΚΟΙΝΟΥ ΕΛΕΓΧΟΜΕΝΕΣ ΕΤΑΙΡΕΙΕΣ	67
23. ΚΕΦΑΛΑΙΟ	68
24. ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ	68
25. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ	68
26. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ	69
27. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ	72
28. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)	73
29. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)	73
30. ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ	74
31. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ	74
32. ΣΚΟΠΟΙ ΚΑΙ ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΙΝΔΥΝΩΝ	75
33. ΠΟΛΙΤΙΚΕΣ ΚΑΙ ΔΙΑΔΙΚΑΣΙΕΣ ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗΣ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ	78
34. ΥΦΙΣΤΑΜΕΝΑ ΕΜΠΡΑΓΜΑΤΑ ΒΑΡΗ	79
35. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ	79
36. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ	81
37. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	81
V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ 1.1-31.12. 2009	82
VI. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 8/11/07 – 31/12/09	83
VII. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΑΡΘΡΟΥ 10 Ν. 3401/2005	88

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. Παναγιώτης Πόθος, 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 2009 έως την 31η Δεκεμβρίου 2009, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς, 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 , 26 Μαρτίου 2010

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ

Ο Αντιπρόεδρος του Δ.Σ.
και Διευθύνων Σύμβουλος

Το μέλος του Δ.Σ.

Γεώργιος Περδικάρης

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης

Παναγιώτης Πόθος

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 2009, τις εταιρικές και ενοποιημένες καταστάσεις συνολικών εσόδων, 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 οι 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 και όχι με σκοπό την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας των εσωτερικών δικλείδων της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών αρχών και μεθόδων που χρησιμοποιήθηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας 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 2009, 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

Επαληθεύσαμε τη συμφωνία και την αντιστοίχιση του περιεχομένου της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου με τις συνημμένες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, στα πλαίσια των οριζόμενων από τα άρθρα 43α, 107 και 37 του Κ.Ν. 2190/1920.

Αθήνα, 29 Μαρτίου 2010

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ιωάννης 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 2009

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 01/01/2009 έως 31/12/2009 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

Κατά την διάρκεια του 2009, το διεθνές μακροοικονομικό περιβάλλον παρέμεινε ασταθές, παρόλο που υπήρξαν σαφή σημάδια σταθεροποίησης. Οι μεγαλύτερες οικονομίες μοιάζουν να επανέρχονται σταδιακά σε φάση ανάπτυξης, όμως η αυξημένη ανεργία, η μειωμένη βιομηχανική παραγωγή και καταναλωτική ζήτηση, η συνεχιζόμενη απομόχλευση του χρηματοπιστωτικού κλάδου αποτελούν παράγοντες που συντελούν στην εκτίμηση για μια βραδεία επαναφορά της παγκόσμιας οικονομίας.

Στο ελληνικό περιβάλλον, τα δημοσιονομικά προβλήματα καθυστερούν την αναστροφή του οικονομικού κλίματος: ο έλεγχος του δημοσιονομικού ελλείμματος, η άρση των γραφειοκρατικών εμποδίων στις αναπτυξιακές πρωτοβουλίες δύναται να αναδείξουν τις αναπτυξιακές δυνατότητες της ελληνικής οικονομίας.

Ο κλάδος των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στον οποίο δραστηριοποιείται η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, αποτελεί έναν τομέα που παραμένει στο διεθνές προσκήνιο: η υπερθέρμανση του πλανήτη οδηγεί την παγκόσμια κοινότητα στην υιοθέτηση πολιτικών που επιβάλλουν την επείγουσα διεϊσδυση των Ανανεώσιμων Πηγών Ενέργειας (ΑΠΕ) στο ενεργειακό ισοζύγιο. Οι κυβερνήσεις λαμβάνουν μέτρα σε αυτήν την κατεύθυνση, δίνοντας προτεραιότητα σε αυτό που καλείται «πράσινη ανάπτυξη».

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, τοποθετημένη στον τομέα αυτό ήδη από το δεύτερο μισό της δεκαετίας του 1990, έχει σε εξέλιξη το μεγαλύτερο επενδυτικό πρόγραμμα ΑΠΕ στον Ελλαδικό χώρο, που αφορά στην κατασκευή και λειτουργία αιολικών πάρκων, υδροηλεκτρικών σταθμών, φωτοβολταϊκών και άλλων εγκαταστάσεων ΑΠΕ.

Σε ένα δυσμενές χρηματοοικονομικό περιβάλλον, η εταιρεία διαθέτει ικανή ρευστότητα προκειμένου να προωθήσει το επενδυτικό της πρόγραμμα. Τα ταμειακά διαθέσιμα του Ομίλου την 31/12/09 ανήλθαν σε 244,8 εκατ. ευρώ, καταδεικνύοντας την δυνατότητα της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ να χρηματοδοτήσει άμεσα την περαιτέρω ισχυρή ανάπτυξη της.

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ έχει θέσει σε λειτουργία μέχρι σήμερα 9 αιολικά πάρκα συνολικής ισχύος 142 MW: τέσσερα Α/Π στην Εύβοια, συνολικής ισχύος 41 MW τα οποία λειτουργούν ήδη από το 2000 (Τσιλικόκα, Τσούκα, Προφήτης Ηλίας, Πυργάρι), δύο αιολικά πάρκα στην Κρήτη (Περδικοκορυφή, Χώνος) συνολικής ισχύος 19 MW και δύο αιολικά πάρκα στον Έβρο (Δίδυμος Λόφος, Μυτούλα) συνολικής ισχύος 58 MW καθώς και ένα αιολικό πάρκο στην Αιτωλοακαρνανία (θέση Λούζες) ισχύος 24 MW.

Παράλληλα λειτουργεί και ο πρώτος υδροηλεκτρικός σταθμός της εταιρείας, ισχύος 6,6 MW, στην θέση Ελεούσα του ποταμού Αξιού (Νομού Θεσσαλονίκης).

Επίσης, έχει ήδη εγκατασταθεί ένα αιολικό πάρκο στην Βοιωτία (Μαυροβούνι) ισχύος 19,55 MW, του οποίου η έναρξη λειτουργίας αναμένεται μέσα στο 2010, ενώ ολοκληρώνεται η κατασκευή ενός μικρού υδροηλεκτρικού έργου (Θέση Δαφνοζωνάρα στην Αιτωλοακαρνανία/Ευρυτανία – ισχύς 8,5 MW) και αναμένεται να τεθεί σε λειτουργία μέσα στους επόμενους μήνες.

Συνολικά, η εταιρεία κατασκευάζει 5 αιολικά πάρκα στον Ελλαδικό χώρο, συνολικής ισχύος 124 MW ενώ ξεκίνησε την κατασκευή ενός αιολικού πάρκου στην Πολωνία 20 MW και ενός αιολικού πάρκου στην Βουλγαρία (18 MW).

Επιπλέον, η Εταιρεία και οι θυγατρικές αυτής διαθέτουν Άδειες Παραγωγής συνολικής ισχύος περίπου 611 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 3.078 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.

Παράλληλα, 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.

Ταυτόχρονα, ο στόχος της εταιρείας για την επέκταση των εργασιών της σε χώρες εκτός Ελλάδος παραμένει: ήδη το πρώτο αιολικό πάρκο της εταιρείας στην αγορά της Πολωνίας βρίσκεται σε διαδικασία κατασκευής, ενώ αναμένεται η έναρξη κατασκευής και άλλων πάρκων στην περιοχή της Ανατολικής Ευρώπης. Στο πλαίσιο αυτό, εντοπίζονται κατάλληλες τοποθεσίες, πραγματοποιούνται μετρήσεις αιολικού δυναμικού αλλά και συνεργασίες με ντόπιους οργανισμούς.

Επιπλέον, ο κατασκευαστικός κλάδος της εταιρείας, εκτός των έργων που εκτελεί για λογαριασμό τρίτων, κατασκευάζει τα έργα ΑΠΕ της εταιρείας (αιολικά πάρκα, υδροηλεκτρικά έργα κλπ) 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 2009 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου κατά ΔΠΧΑ ανήλθαν σε 73,4 εκ. ευρώ όσο και το 2008, με διαφορετική συνδρομή των επιμέρους κλάδων, ήτοι με αύξηση των εσόδων ενέργειας και μείωση του κατασκευαστικού κλάδου. Τα λειτουργικά κέρδη EBITDA ανέρχονται σε 26,3 χιλ. ευρώ τα οποία βρίσκονται στο ίδιο ύψος σε σχέση με το 2008. Τα κέρδη προ φόρων σε 23,9 εκ. ευρώ, μειωμένα κατά 25,7% σε σχέση με το 2008, επηρεασμένα σημαντικά από τους μικρότερους πιστωτικούς τόκους που εισέπραξε η εταιρεία στο 2009 από τα χρηματικά της διαθέσιμα, τα οποία ήταν σημαντικά μικρότερα σε σχέση με το 2008, συνεπεία των αυξημένων επενδύσεων αλλά και της αποκλιμάκωσης κατά το 2009 των καταθετικών επιτοκίων. Τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους ανήλθαν σε 16,357 εκ ευρώ, μειωμένα κατά 31,7%, λόγω των μειωμένων πιστωτικών τόκων του 2009.

Σχετικά με τα αποτελέσματα των επιμέρους κλάδων: Ο ενεργειακός κλάδος σημείωσε πωλήσεις 33,7 εκ ευρώ, αυξημένες κατά 33% σε σχέση με το 2008, καθώς αυξήθηκε η εγκατεστημένη ισχύς, ενώ η λειτουργική κερδοφορία προ αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθε σε 21,1 εκ ευρώ, σημειώνοντας αύξηση κατά 21% σε σχέση με το 2008.

Ο κατασκευαστικός τομέας της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και συγκεκριμένα η δραστηριότητα που αφορά σε κατασκευή έργων προς τρίτους: ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε 39,6 εκ ευρώ, σημειώνοντας μείωση κατά 18,1% σε σχέση με το 2008. Τα λειτουργικά κέρδη (EBITDA) ανήλθαν σε 5,2 εκ ευρώ. Το περιθώριο λειτουργικού κέρδους (EBITDA) στον κατασκευαστικό κλάδο της εταιρείας διαμορφώθηκε στο ικανοποιητικό επίπεδο του 13,13%. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο εργασιών σε τρίτους στον τομέα αυτό στο τέλος του 2009 ανήλθε σε 65 εκ. ευρώ.

Η χρηματοοικονομική θέση του Ομίλου παραμένει ισχυρή, καθώς τα ταμειακά διαθέσιμα υπερβαίνουν τις τραπεζικές υποχρεώσεις κατά 56 εκατ. ευρώ, ενώ τα καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα διαμορφώθηκαν σε κέρδη 4,1 εκατ. 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 0,067 ευρώ ανά μετοχή.

B. Σημαντικά γεγονότα για τη γρήση 2009

Η δεδηλωμένη πρόθεση των Κυβερνήσεων για την στήριξη της ανάπτυξης των ΑΠΕ βρίσκει εμπόδια στην αυξημένη γραφειοκρατία, καθυστερώντας σημαντικά την έναρξη κατασκευής πολλών καινούργιων έργων στην ελληνική επικράτεια. Παρόλα αυτά, ο αναμενόμενος νόμος για την διευκόλυνση της αδειοδοτικής διαδικασίας των ΑΠΕ δύναται να λειτουργήσει καταλυτικά στην προώθηση των επενδύσεων στον κλάδο.

Στο πλαίσιο αυτό, ο όμιλος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗΣ ξεκίνησε μέσα στο 2009 την κατασκευή 4 αιολικών πάρκων συνολικής ισχύος 74,5 MW στις περιοχές της Βοιωτίας, Αιτωλοακαρνανίας και Έβρου αλλά και 1 φωτοβολταϊκό έργο ισχύος 1 MW, επίσης στην Αιτωλοακαρνανία.

Γ. Σημαντικά Γεγονότα μετά τη λήξη της γρήσης 2009

Ένα καινούργιο πάρκο ξεκίνησε να κατασκευάζεται από την εταιρεία στην περιοχή της Βοιωτίας, ισχύος 30 MW. Επίσης, η εταιρεία ξεκίνησε την κατασκευή του πρώτου της αιολικού πάρκου στην περιοχή της Πολωνίας, ισχύος 20 MW, ενώ ξεκινά και το πρώτο αιολικό πάρκο της εταιρείας στην Βουλγαρία (18 MW).

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.

Ακολουθώς 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

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.

Κίνδυνος επιτοκίου

Η πολιτική του Ομίλου είναι να ελαχιστοποιήσει την έκθεση στο κίνδυνο 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. Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου είναι επίσης 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.

Ανάλυση κινδύνου ρευστότητας

Η ρευστότητα του Ομίλου αναμένεται να παραμείνει εξαιρετική, καθώς εκτός από τα υπάρχοντα χρηματικά διαθέσιμα, τα λειτουργούντα αιολικά πάρκα δημιουργούν ικανοποιητικές χρηματοροές. Οι καθαρές χρηματοροές κατά το 2009 από λειτουργικές δραστηριότητες ανήλθαν σε 17,4 εκ ευρώ έναντι 20,5 εκ ευρώ το 2008.

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

Για το 2010, οι προοπτικές της εταιρείας εμφανίζονται θετικές: όσον αφορά τον Ελλαδικό χώρο, η ψήφιση του νέου Νομοσχεδίου για τις ΑΠΕ αναμένεται να επισπεύσει τις διαδικασίες έκδοσης των αδειών εγκατάστασης, με αποτέλεσμα την επιτάχυνση του επενδυτικού μας προγράμματος.

Στην Πολωνία, η εταιρεία μας ξεκίνησε την κατασκευή ενός αιολικού πάρκου ισχύος 20MW ενώ ξεκινά την κατασκευή ενός αιολικού πάρκου στην Βουλγαρία (18 MW). Τόσο την Ελλάδα όσο και στο εξωτερικό, αναμένεται μέσα στο 2010 η έναρξη κατασκευής σημαντικού αριθμού Αιολικών Πάρκων.

ΣΤ. Ίδιες Μετοχές

Η εταιρεία κατά την περίοδο 01/01/2009 – 31/12/2009 αγόρασε 310.989 ίδιες μετοχές ονομαστικής αξίας 93.296,70 ευρώ και με αξία 1.434.670 ευρώ. Ο συνολικός αριθμός ιδίων μετοχών που κατείχε η εταιρία στις 31/12/2009 ανερχόταν σε 744.623 μετοχές, δηλαδή 0,681057%, του συνολικού κεφαλαίου, με συνολικό κόστος κτήσης 3.046.285 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 2009 είναι οι εξής:

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	ΠΩΛΗΣΕΙΣ	ΑΓΟΡΕΣ	ΑΠΑΙΤΗΣΗ	ΥΠΟΧΡΕΩΣΗ
ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ				
ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	-	-	9.069	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε.	360.000	451.800	-	537.642
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ Α.Ε.	440.000	-	-	-
IWECO – ΧΩΝΟΣ Α.Ε.	90.000	-	-	-
TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD	-	1.234.207	-	814.207
ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΝΕΝΙ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε.	-	-	107.939	-
ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΕΒΡΟΥ Α.Ε.	-	-	29.251	-
Κατασκευαστικές Κοινοπραξίες	-	-	793.220	360.130
Ομόρρυθμες & Ετερόρρυθμες Εταιρείες	-	-	121.247	-
ΜΗΤΡΙΚΗ				
ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	-	99.145	-	-
ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ				
ΒΙΟΜΕΚ Α.Ε.	-	1.927.871	-	193.472
ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	13.370	2.716.257	206.597	225.149
ΗΡΩΝ ΘΕΜΟΗΛΕΚΤΙΚΗ Α.Ε.	-	20.365	-	2.621
ΣΤΡΩΤΗΡΕΣ Α.Ε.	8.930	-	10.626	
Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	8.150.162	393	84.976	18.942

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 «IWECO -ΧΩΝΟΣ Α.Ε.» ύψους 90.000,00 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ.
- στη «ΤΕΡΝΑ Α.Ε» ύψους 11.720 ευρώ, εκ των οποίων ευρώ 11.720 αφορά πωλήσεις παγίων στοιχείων και ποσό ευρώ 1.650 αφορά μισθώσεις μηχανημάτων.
- στην ΣΤΡΩΤΗΡΕΣ Α.Ε. ύψους 8.930 ευρώ που αφορά πωλήσεις παγίων στοιχείων.
- σε Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 8.150.162 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 25.278 ευρώ αφορά μισθώσεις μηχανημάτων, ενώ ποσό 8.125.583 ευρώ αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες.

β) Αγορές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- από την ΤΕΡΝΑ ENERGY OVERSEAS LTD ύψους 1.234.207 ευρώ για συμβουλευτικές υπηρεσίες.
- από την ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 99.145 ευρώ μισθώσεις κτιρίων.
- από την «ΤΕΡΝΑ Α.Ε.» ύψους 2.716.257 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 2.276.500 ευρώ αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες, ποσό 108.679 ευρώ αφορά μισθώματα μηχανημάτων, ποσό 328.143 ευρώ αφορά αγορά αδρανών υλικών και ποσό ευρώ 2.935 αφορά αγορές παγίων.
- από τη «ΒΙΟΜΕΚ Α.Ε.» ύψους 1.927.871 ευρώ εκ των οποίων ποσό 1.702.260 αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες, ποσό 20.186 ευρώ αφορά αγορές παγίων στοιχείων, ποσό ευρώ 36.807 αφορά υπηρεσίες επισκευής και ποσό ευρώ 168.618 λοιπές υπηρεσίες.
- από την «ΗΡΩΝ ΘΕΡΜΟΗΛΕΚΤΡΙΚΗ Α.Ε.» ύψους 20.365 ευρώ που αφορά αγορές παγίων στοιχείων.
- από Κοινοπραξίες στις οποίες συμμετέχει η ΤΕΡΝΑ Α.Ε. ύψους 393 ευρώ αφορά αγορές παγίων στοιχείων.

Συναλλαγές με μέλη του Δ.Σ.

Το σύνολο των αμοιβών σε μέλη του Δ.Σ. ανήλθε σε 1.195.721 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 682.220 ευρώ αφορά αμοιβές Δ.Σ. ενώ ποσό 513.501 ευρώ αφορά παροχή υπηρεσιών.

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 31/12/2009 κατείχαν ποσοστό μεγαλύτερο από 5% παρατίθενται στον παρακάτω πίνακα:

ΟΝΟΜΑΤΕΠΩΝΥΜΟ ΜΕΤΟΧΟΥ	ΜΕΤΟΧΕΣ	ΠΟΣΟΣΤΟ
ΓΕΚΤΕΡΝΑ ΑΕ	52.055.411	47,611%
Γεώργιος Περιστέρης	24.613.605	22,511%

Άμεση συμμετοχή ΓΕΚ ΤΕΡΝΑ ΑΕ: 52.053.911 μετοχές ήτοι ποσοστό 47,610%

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 47,611%

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, 26 Μαρτίου 2010

Γεώργιος Περδικάρης
Πρόεδρος Δ.Σ.

IV. ΕΤΗΣΙΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ της 31 ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(1 Ιανουαρίου-31 Δεκεμβρίου 2009)

Σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Αναφοράς

Οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ την 26^η/3/2010 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 2009

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

Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ				
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό				
Ασώματα πάγια στοιχεία	6	1.774	989	696
Ενσώματα πάγια στοιχεία	7	340.820	110.552	87.598
Επενδυτικά Ακίνητα	8	923	923	923
Συμμετοχές σε θυγατρικές		-	71.051	48.682
Συμμετοχές σε συγγενείς	9	51	-	-
Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες	22	-	374	489
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	10	219	183	8.007
Λοιπές επενδύσεις		1	1	1
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις	26	1.233	819	1.968
Σύνολο μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		345.021	184.892	148.364
Κυκλοφορούν ενεργητικό				
Αποθέματα	11	536	244	142
Εμπορικές απαιτήσεις	12	22.394	19.225	11.767
Απαιτήσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 11	12,13	2.269	10.466	2.156
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις	12	24.880	7.749	11.308
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		518	518	-
Χρηματικά διαθέσιμα	14	244.837	233.561	283.139
Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού		295.434	271.763	308.512
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		640.455	456.655	456.876
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ				
Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής				
Μετοχικό κεφάλαιο	23	32.800	32.800	32.800
Διαφορά υπέρ το άρτιο	23	281.930	282.006	282.006
Αποθεματικά		17.269	14.708	13.551
Κέρδη εις νέον		39.812	37.102	33.789
Σύνολο		371.811	366.616	362.146
Δικαιώματα μειοψηφίας		1.405	-	-
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων		373.216	366.616	362.146

Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις

Μακροπρόθεσμα δάνεια	15	67.646	48.913	36.707	23.286
Λοιπές Προβλέψεις	17	1.136	1.052	597	517
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	16	181	141	181	141
Επιχορηγήσεις	18	50.796	48.614	19.777	18.824
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	26	838	536	-	-
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις		-	102	-	-
Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων		120.597	99.358	57.262	42.768

Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις

Προμηθευτές	19	14.071	8.079	12.660	7.734
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	21	111.503	97.381	7.145	31.263
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	15	10.929	8.951	5.917	4.449
Υποχρεώσεις σύμφωνα με το ΔΛΠ 11	13,20	3.368	4.006	3.368	3.247
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	20	6.214	1.159	3.687	1.226
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		557	5.023	-	4.043
Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων		146.642	124.599	32.777	51.962
Σύνολο υποχρεώσεων		267.239	223.957	90.039	94.730

ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ

		640.455	589.766	456.655	456.876
--	--	----------------	----------------	----------------	----------------

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΣΥΝΟΛΙΚΩΝ ΕΣΟΔΩΝ
31ης ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

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

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		1/1 - 31/12 2009	1/1 - 31/12 2008	1/1 - 31/12 2009	1/1 - 31/12 2008
Συνεχιζόμενες δραστηριότητες					
Κύκλος εργασιών		73.376	73.741	65.221	68.438
Κόστος πωλήσεων	27	(48.704)	(49.107)	(47.390)	(48.117)
Μικτό κέρδος		24.672	24.634	17.831	20.321
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	27	(5.217)	(3.970)	(3.997)	(3.148)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	27	(3.156)	(2.148)	(3.736)	(2.280)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	28	3.491	3.416	3.140	1.799
Αποτελέσματα εκμετάλλευσης		19.790	21.932	13.238	16.692
Χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)	29	4.131	10.256	6.171	12.511
ΚΕΡΑΗ ΠΡΟ ΦΟΡΟΥ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ		23.921	32.188	19.409	29.203
Έξοδο φόρου εισοδήματος	26	(7.564)	(8.230)	(6.032)	(7.174)
ΚΑΘΑΡΑ ΚΕΡΑΗ ΠΕΡΙΟΔΟΥ		16.357	23.958	13.377	22.029
Λοιπά έσοδα αναγνωρισθέντα απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια από :					
Συναλλαγματικές διαφορές μετατροπής από ενσωμάτωση εκμεταλλεύσεων εξωτερικού		(9)	(15)	-	-
Έξοδα αύξησης κεφαλαίου θυγατρικής		(31)	(42)	-	-
Φόρος εισοδήματος αναγνωρισμένος απ' ευθείας στα Ίδια κεφάλαια		(132)	(112)	(139)	(140)
Λοιπά έσοδα/έξοδα περιόδου καθαρά φόρου εισοδήματος		(172)	(169)	(139)	(140)
ΣΥΓΚΕΝΤΡΩΤΙΚΑ ΣΥΝΟΛΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΠΕΡΙΟΔΟΥ		16.185	23.789	13.238	21.889
Καθαρά αποτελέσματα αποδιδόμενα σε:					
Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		15.864	23.991		
Δικαιώματα μειοψηφίας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες		493	(33)		
		16.357	23.958		

Συνολικά έσοδα αποδιδόμενα σε:				
Μετόχους της μητρικής εταιρείας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	15.692	23.822		
Δικαιώματα μειοψηφίας από συνεχιζόμενες δραστηριότητες	493	(33)		
	16.185	23.789		
Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ)				
Από συνεχιζόμενες δραστηριότητες αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής	0,1459	0,2196	0,1230	0,2017
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών				
Βασικός	108.723.395	109.237.115	108.723.395	109.237.115

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ
31η ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

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

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		1/1 - 31/12 2009	1/1 - 31/12 2008	1/1 - 31/12 2009	1/1 - 31/12 2008
		Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες			
Καθαρά κέρδη προ φόρου εισοδήματος		23.921	32.188	19.409	29.203
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>					
Αποσβέσεις	6, 7	8.880	6.874	4.597	3.284
Προβλέψεις	16, 17	(228)	343	160	338
Τόκοι και συναφή έσοδα	29	(9.338)	(16.080)	(9.196)	(15.892)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	29	5.206	5.824	3.024	3.381
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα		-	-	(1.505)	(622)
Απόσβεση επιχορηγήσεων	18, 28	(2.396)	(1.905)	(1.055)	(759)
Λοιπές προσαρμογές		83	(15)	-	-
Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης		26.128.	27.229	15.434	18.933
(Αύξηση)/Μείωση σε:					
Αποθέματα		350	607	(102)	604
Εμπορικές απαιτήσεις		(9.304)	3.118	(15.770)	8.210
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις		(19.082)	(2.697)	(2.163)	334
Αύξηση/(Μείωση) σε:					
Προμηθευτές		5.993	(3.611)	4.925	(1.570)
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		4.417	(2.137)	1.017	(1.752)
Αύξηση) / Μείωση λοιπών μακροπ/μων απαιτήσεων και Υποχρεώσεων		18.216	1.996	7.824	1.988
Πληρωμές φόρου εισοδήματος		(9.244)	(3.929)	(8.072)	(3.516)
Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες		17.474	20.576	3.093	23.231
Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες					
Αγορές/πωλήσεις ενσώματων και ασωμάτων παγίων στοιχείων		(111.082)	(84.092)	(27.844)	(20.246)
Είσπραξη επιχορηγήσεων		17.691	10.318	5.953	6.343
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα		11.232	15.549	11.102	15.378
(Αγορές) /πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων		(30)	-	(22.254)	(18.811)
Εισπράξεις μερισμάτων από επενδύσεις		-	-	1.376	-
Αύξηση επενδύσεων σε συγγενή επιχείρηση		-	(42)	-	-
Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες		(82.189)	(58.267)	(31.667)	(17.336)

Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες

Είσπραξη από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	443	-	-
Αγορά Ιδίων Μετοχών	(1.434)	(1.612)	(1.434)	(1.612)
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων	20.799	(4.020)	14.888	(2.981)
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων	14.215	49.942	(24.118)	3.500
Μερίσματα πληρωθέντα	(7.317)	(6.208)	(7.317)	(6.014)
Τόκοι Πληρωθέντες	(7.635)	(5.144)	(3.023)	(3.067)

Ταμειακές εκροές για χρηματοδοτικές δραστηριότητες

18.628	33.401	(21.004)	(10.174)
---------------	---------------	-----------------	-----------------

Επίδραση μεταβολών ισοτιμιών στα χρηματικά διαθέσιμα

Επίδραση μεταβολών ισοτιμιών στα χρηματικά διαθέσιμα	38	-	-	-
Καθαρή αύξηση/ χρηματικών διαθεσίμων	(46.049)	(4.290)	(49.578)	(4.279)
Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της χρήσης	290.886	295.176	283.139	287.418
Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της χρήσης	244.837	290.886	233.561	283.139

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ

ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ

31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

(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 2008	32.800	282.006	14.248	18.828	347.882
Συνολικά έσοδα περιόδου	-	-	-	21.889	21.889
Μερίσματα				(6.013)	(6.013)
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(1.612)	-	(1.612)
Μεταφορές λοιπές κινήσεις	-	-	915	(915)	-
31^η Δεκεμβρίου 2008	32.800	282.006	13.551	33.789	362.146
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

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ
31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

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

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Μερικό Σύνολο	Δικαιώματα Μειοψηφίας	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 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

ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ
 ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ
 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009

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

	Μετοχικό Κεφάλαιο	Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο	Αποθεματικά	Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο	Μερικό Σύνολο	Δικαιώματα Μειοψηφίας	Σύνολο
1η Ιανουαρίου 2008	32.800	281.996	15.333	18.536	348.665	496	349.161
Συνολικά έσοδα περιόδου	-	(35)	(8)	23.879	23.836	(47)	23.789
Μερίσματα	-	-	-	(6.014)	(6.014)	-	(6.014)
Έκδοση μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-	-	479	479
Ίδρυση θυγατρικής εταιρείας	-	-	-	-	-	6	6
Αγορά Ιδίων Μετοχών	-	-	(1.612)	-	(1.612)	-	(1.612)
Μεταφορές - Λοιπές κινήσεις	-	-	1.603	(1.603)	-	-	-
31^η Δεκεμβρίου 2008	32.800	281.961	15.316	34.798	364.875	934	365.809

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 31/12/2009 κατείχε το 47,611% 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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 2008, 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 2009. Συνεπώς, από την 1 Ιανουαρίου 2009 ο Όμιλος και η εταιρεία υιοθέτησαν συγκεκριμένα νέα πρότυπα και τροποποιήσεις προτύπων ως εξής:

- *ΔΠΧΑ 8, Λειτουργικοί Τομείς*. Το ΔΠΧΑ 8 αντικαθιστά το ΔΛΠ 14 Οικονομικές Πληροφορίες Κατά Τομέα και υιοθετεί μια διοικητική προσέγγιση αναφορικά με τις οικονομικές πληροφορίες που δίνονται κατά τομέα. Η πληροφόρηση που παρέχεται είναι αυτή που χρησιμοποιεί η διοίκηση εσωτερικά για την αξιολόγηση της απόδοσης των λειτουργικών τομέων και την κατανομή πόρων σε αυτούς τους τομείς.

- *ΔΛΠ 1, Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων (αναθεώρηση)*. Το αναθεωρημένο πρότυπο περιέχει πολλές εννοιολογικές μεταβολές, συμπεριλαμβανομένων αλλαγών στους τίτλους των οικονομικών καταστάσεων (π.χ. ο Ισολογισμός ορίζεται πλέον ως Κατάσταση Οικονομικής Θέσεως). Οι σημαντικότερες μεταβολές είναι οι εξής:

- στις περιπτώσεις κατά τις οποίες εφαρμόζεται αναδρομικά μια λογιστική πολιτική, ή πραγματοποιείται μια αναδρομική αναθεώρηση ή ανακατάταξη κονδυλίων των οικονομικών καταστάσεων, απαιτείται η παράθεση της Κατάστασης Χρηματοοικονομικής Θέσεως έναρξης της παλαιότερης παρουσιαζόμενης συγκριτικής περιόδου,
- όλα τα στοιχεία εσόδων και εξόδων (συμπεριλαμβανομένων όσων καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια) θα πρέπει να παρουσιάζονται είτε σε μια κατάσταση (Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων), ή σε δυο καταστάσεις (μια Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως και μια Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων),
- δεν επιτρέπεται πλέον η ιδιαίτερη παρουσίαση των αποτελεσμάτων που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια (π.χ. κέρδη/ζημιές εύλογης αξίας). Τέτοιες μεταβολές που δεν προέρχονται από τους μετόχους πρέπει να παρουσιάζονται στην Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων της οποίας το σύνολο να μεταφέρεται στην Κατάσταση Μεταβολών των Ιδίων Κεφαλαίων.
- δεν επιτρέπεται πλέον η παρουσίαση των συναλλαγών με τους μετόχους που πραγματοποιούνται με την ιδιότητά τους ως ιδιοκτήτες, στις Σημειώσεις. Η Κατάσταση Μεταβολών των Ιδίων Κεφαλαίων πρέπει να παρουσιάζεται ως ιδιαίτερη οικονομική κατάσταση.
- εισάγονται νέες απαιτήσεις για αναλυτική παρουσίαση των αποτελεσμάτων που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- ΔΠΧΑ 2, Παροχές που εξαρτώνται από την Αξία των Μετοχών – Αναθεώρηση 2008 προϋποθέσεις κατοχύρωσης και ακυρώσεις. Η αναθεώρηση του προτύπου διευκρινίζει ότι ως προϋποθέσεις κατοχύρωσης θεωρούνται μόνο οι προϋποθέσεις υπηρεσίας και οι προϋποθέσεις αποδοτικότητας, ενώ οποιοδήποτε άλλο στοιχείο πρέπει να λαμβάνεται υπόψη κατά την εκτίμηση της εύλογης αξίας των σχετικών παροχών κατά την ημερομηνία παραχώρησης. Ο Όμιλος δεν παρέχει προγράμματα παροχών σε μετοχές και ως εκ τούτου η αναθεώρηση δεν έχει επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις.

- ΔΛΠ 32, Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση και ΔΛΠ 1 Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων – Αναθεώρηση 2008: Εξαγοράσιμα χρηματοοικονομικά μέσα και υποχρεώσεις κατά την εκκαθάριση. Η αναθεώρηση αυτή καθορίζει την ταξινόμηση ορισμένων εξαγοράσιμων χρηματοοικονομικών τίτλων καθώς και των όρων ορισμένων μέσων οι οποίοι υποχρεώνουν τον εκδότη στην πληρωμή αναλογίας των καθαρών περιουσιακών του στοιχείων κατά την εκκαθάριση. Η αναθεώρηση αυτή δεν είναι εφαρμόσιμη στον Όμιλο.

- Διερμηνεία 15, Συμβόλαια για την Κατασκευή Ακίνητης Περιουσίας. Η Διερμηνεία 15 περιέχει οδηγίες για τον καθορισμό του εάν ένα συμβόλαιο για την κατασκευή ακίνητης περιουσίας εμπίπτει στο πλαίσιο εφαρμογής του ΔΛΠ 11 «Κατασκευαστικά Συμβόλαια» ή του ΔΛΠ 18 «Έσοδα» και τότε πρέπει να αναγνωρίζεται το έσοδο από την κατασκευή.

- Διερμηνεία 16, Αντιστάθμιση Καθαρής Επένδυσης σε Εκμετάλλευση στο Εξωτερικό. Η Διερμηνεία 16 ξεκαθαρίζει τρία κυρίως θέματα, δηλαδή: α) Το νόμισμα παρουσίασης των Οικονομικών Καταστάσεων δεν δημιουργεί έκθεση σε κίνδυνο για την οποία η εταιρεία μπορεί να εφαρμόσει λογιστική αντιστάθμισης. Συνεπώς, η μητρική εταιρεία μπορεί να προσδιορίσει σαν κίνδυνο προς αντιστάθμιση μόνο τις συναλλαγματικές διαφορές που προκύπτουν μεταξύ του νομίσματος λειτουργίας της και του νομίσματος της εκμετάλλευσης στο εξωτερικό. β) Οποιαδήποτε εταιρεία του Ομίλου μπορεί να κατέχει μέσα αντιστάθμισης, γ) Παρότι το Δ.Λ.Π. 39 «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Επιμέτρηση» εφαρμόζεται για τον καθορισμό του ποσού που πρέπει να μεταφερθεί στα Αποτελέσματα Χρήσης από το αποθεματικό για συναλλαγματικές διαφορές αναφορικά με το μέσο αντιστάθμισης, το Δ.Λ.Π. 21 «Οι επιδράσεις των μεταβολών στις Τιμές Συναλλάγματος» εφαρμόζεται αναφορικά με το στοιχείο που αντισταθμίζεται.

- ΔΠΧΑ 7 (Τροποποίηση) «Βελτιώσεις στις Γνωστοποιήσεις για Χρηματοοικονομικά Μέσα» Η τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 7 εισάγει πρόσθετες γνωστοποιήσεις σχετικά με την εύλογη αξία και τροποποιεί τις γνωστοποιήσεις αναφορικά με τον κίνδυνο ρευστότητας. Σε σχέση με την εύλογη αξία, η τροποποίηση απαιτεί τη γνωστοποίηση μιας ιεραρχίας τριών επιπέδων για όλα τα χρηματοοικονομικά μέσα που αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία, καθώς επίσης και συγκεκριμένες γνωστοποιήσεις σχετικά με οποιεσδήποτε μεταφορές μεταξύ των επιπέδων της ιεραρχίας και λεπτομερείς γνωστοποιήσεις σε σχέση με το επίπεδο τρία.

- Τροποποίηση του ΔΛΠ 27: «Ενοποιημένες και Ιδιαίτερες Οικονομικές Καταστάσεις», του ΔΠΧΑ 1 «Πρώτη Εφαρμογή των ΔΠΧΑ» όσον αφορά το κόστος κτήσης συμμετοχών σε θυγατρικές εταιρίες, κοινοπραξίες ή συγγενείς εταιρίες και υιοθέτηση του αναθεωρημένου ΔΛΠ 28: «Ενοποιημένες Οικονομικές Καταστάσεις και λογιστικός χειρισμός για επενδύσεις σε συγγενείς». Με την παρούσα τροποποίηση, το κόστος κτήσης συμμετοχών σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρίες και σε κοινοπραξίες, στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις της εταιρίας, δεν επηρεάζεται πλέον από διανομές κερδών που είχαν σχηματισθεί πριν την ημερομηνία απόκτησης των συμμετοχών. Οι εν λόγω διανομές θα καταχωρούνται πλέον στα αποτελέσματα ως έσοδα από μερίσματα. Με την τροποποίηση αυτή επήλθαν επίσης αλλαγές στο ΔΛΠ 36 – Απομείωση στοιχείων Ενεργητικού, στο οποίο προστέθηκαν ενδείξεις για την απομείωση συμμετοχών, με βάση την επίπτωση στην καθαρή θέση των εταιριών λόγω της διανομής μερισμάτων στις επενδύουσες σε αυτές εταιρίες. Σε ότι αφορά τις επιχειρήσεις που για πρώτη φορά συντάσσουν οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΑ και προκειμένου να καταστεί ευχερέστερη η διαδικασία συντάξεως των εν λόγω καταστάσεων, δίνονται εναλλακτικοί τρόποι προσδιορισμού του κόστους κτήσεως συμμετοχών σε θυγατρικές και συγγενείς εταιρίες και σε κοινοπραξίες, με βάση την εύλογη αξία των συμμετοχών ή τη λογιστική αξία που αυτές είχαν με το προηγούμενα λογιστικά πρότυπα. Η εφαρμογή της τροποποίησης αυτής δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- ΔΛΠ 39: «Χρηματοοικονομικά Μέσα: Αναγνώριση και Αποτίμηση» - Τροποποίηση του ΔΛΠ 39 για ενσωματωμένα παράγωγα σε περιπτώσεις αναταξινόμησης χρηματοοικονομικών μέσων. Η τροποποίηση του ΔΛΠ 39 απαιτεί οι επιχειρήσεις να εκτιμούν εάν χρειάζεται να διαχωρίζουν ένα ενσωματωμένο παράγωγο από ένα υβριδικό χρηματοοικονομικό μέσω στις περιπτώσεις αναταξινόμησης ενός χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου που αποτιμάται στην εύλογη αξία του. Η εφαρμογή της τροποποίησης αυτής δεν έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- ΕΔΔΠΧΑ 13: Προγράμματα Πιστότητας Πελατών. Τα προγράμματα πιστότητας πελατών παρέχουν στους πελάτες κίνητρα να αγοράζουν προϊόντα ή υπηρεσίες μιας επιχείρησης. Εάν ο πελάτης αγοράσει προϊόντα ή υπηρεσίες, τότε η επιχείρηση του χορηγεί award credits «πόντους» τα οποία ο πελάτης μπορεί να εξαγοράσει στο μέλλον προς απόκτηση δωρεάν ή σε μειωμένη τιμή προϊόντων/υπηρεσιών. Η τροποποίηση αυτή δεν είναι εφαρμόσιμη στις εργασίες του Ομίλου.

Ετήσιες βελτιώσεις 2008: Στα πλαίσια του προγράμματος ετήσιων βελτιώσεων στα ΔΠΧΑ, το ΣΔΛΠ προχώρησε σε μια σειρά μικρών τροποποιήσεων των παρακάτω προτύπων:

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 1, Παρουσίαση των Οικονομικών Καταστάσεων.* Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει ότι τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που έχουν ταξινομηθεί ως κατεχόμενα για εμπορική εκμετάλλευση, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39, Χρηματοοικονομικά μέσα: Αναγνώριση και επιμέτρηση, δεν κατατάσσονται αυτόματα ως βραχυπρόθεσμα στοιχεία στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 8, Λογιστικές πολιτικές, μεταβολές των λογιστικών εκτιμήσεων και λάθη.* Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι μόνο η οδηγία εφαρμογής, η οποία θεωρείται αναπόσπαστο κομμάτι ενός ΔΠΧΠ, είναι υποχρεωτική κατά την επιλογή λογιστικών πολιτικών.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 10, Γεγονότα μετά την Ημερομηνία του Ισολογισμού.* Η τροποποίηση διευκρινίζει ότι τα μερίσματα που εγκρίθηκαν μετά την ημερομηνία ισολογισμού δεν θεωρούνται υποχρεώσεις.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 16, Ενσώματα πάγια.* Αντικαθιστά τον όρο Καθαρή τιμή πώλησης με τον όρο Εύλογη αξία μείον το κόστος πώλησης αναφορικά με το ανακτήσιμο ποσό, έτσι ώστε να υπάρχει συνέπεια με το ΔΠΧΠ 5 και το ΔΛΠ 36. Τα ενσώματα πάγια που κατέχονται για ενοικίαση και κατά τη συνήθη πορεία των δραστηριοτήτων προορίζονται για πώληση μετά την λήξη της περιόδου ενοικίασης, μεταφέρονται στο λογαριασμό των Αποθεμάτων κατά τη λήξη της περιόδου αυτής και κατατάσσονται στα περιουσιακά στοιχεία κατεχόμενα προς πώληση. Οι εισπράξεις από την μεταγενέστερη πώληση εμφανίζονται ως έσοδα. Ταυτόχρονα, τροποποιείται και το ΔΛΠ 7, Καταστάσεις ταμειακών ροών, όπου απαιτείται οι χρηματικές πληρωμές προκειμένου για την κατασκευή ή απόκτηση σχετικών παγίων να κατατάσσονται στην κατηγορία των Λειτουργικών Δραστηριοτήτων. Επίσης, στην κατηγορία των Λειτουργικών Δραστηριοτήτων εμφανίζονται και οι χρηματικές εισπράξεις από ενοίκια και μεταγενέστερες πωλήσεις σχετικών παγίων.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 18, Έσοδα.* Η τροποποίηση αυτή αντικαθιστά τον όρο Άμεσα κόστη με τον όρο Κόστος συναλλαγών όπως ορίζεται στο ΔΛΠ 39.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 19, Παροχές σε εργαζομένους.* Αναθεωρεί τον ορισμό του Κόστους προϋπηρεσίας προκειμένου να συμπεριλάβει μειώσεις παροχών σχετικά με την υπηρεσία εργαζόμενου σε προηγούμενες περιόδους (αρνητικά κόστη προϋπηρεσίας) και να αποκλείσει μειώσεις παροχών σχετικά με την υπηρεσία εργαζόμενου σε μελλοντικές περιόδους οι οποίες προέρχονται από τροποποιήσεις στο πρόγραμμα παροχών. Τροποποιήσεις στα προγράμματα παροχών οι οποίες έχουν σαν συνέπεια τη μείωση παροχών σχετικά με την υπηρεσία εργαζόμενου σε μελλοντικές περιόδους θεωρούνται περικοπές. Αναθεωρεί τον ορισμό της Απόδοσης περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος αποκλείοντας διαχειριστικά κόστη του προγράμματος εάν έχουν ήδη συμπεριληφθεί στις αναλογιστικές υποθέσεις βάσει των οποίων έγινε η επιμέτρηση των δεσμεύσεων καθορισμένων παροχών. Αναθεωρεί τον ορισμό των βραχυπροθέσμων και άλλων μακροπρόθεσμων παροχών σε εργαζομένους προκειμένου να επικεντρωθεί στο σημείο όπου η υποχρέωση πρόκειται να διακανονιστεί. Καταργεί την αναφορά σε ενδεχόμενες υποχρεώσεις προκειμένου να εναρμονιστεί με το ΔΛΠ 37, «Προβλέψεις, ενδεχόμενες υποχρεώσεις και ενδεχόμενα περιουσιακά στοιχεία». Το ΔΛΠ 37 δεν επιτρέπει την αναγνώριση ενδεχόμενων υποχρεώσεων.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 20, Λογιστική των Κρατικών Επιχορηγήσεων και Γνωστοποίηση της Κρατικής Υποστήριξης.* Δάνεια τα οποία επιχορηγούνται με μηδενικό ή πολύ χαμηλό επιτόκιο σε σχέση με την αγορά δεν θα εξαιρούνται από την απαίτηση εμφάνισης τεκμαρτού επιτοκίου. Το τεκμαρτό επιτόκιο των επιχορηγούμενων δανείων θα είναι χαμηλότερο από το επιτόκιο της αγοράς, και συνεπώς θα εναρμονιστεί με το ΔΛΠ 39. Η διαφορά μεταξύ του ποσού που εισπράττεται και του προεξοφλημένου ποσού λογίζεται ως κρατική επιχορήγηση.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 23, Κόστος Δανεισμού.* Η τροποποίηση αναθεωρεί τον ορισμό του κόστους δανεισμού προκειμένου να ενώσει όλα τα συστατικά στοιχεία του κόστους δανεισμού σε ένα. Το έξοδο τόκου υπολογίζεται σύμφωνα με τη μέθοδο πραγματικού επιτοκίου όπως περιγράφεται στο ΔΛΠ 39.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 27, Ενοποιημένες και ατομικές οικονομικές καταστάσεις.* Στην περίπτωση που η μητρική εταιρεία αποτιμά μια θυγατρική της σε εύλογη αξία σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 στις ατομικές οικονομικές καταστάσεις της, ο χειρισμός αυτός εξακολουθεί και στην περίπτωση που μεταγενέστερα η θυγατρική κατατάσσεται ως κατεχόμενη προς πώληση.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 28, Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις.* Στην περίπτωση που μια συγγενής επιχείρηση αποτιμάται σε εύλογη αξία, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 (εφόσον έχει εξαιρεθεί από τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 28), μόνο οι απαιτήσεις του ΔΛΠ 28 αναφορικά με τη γνωστοποίηση της φύσης και την έκταση σημαντικών περιορισμών στην ικανότητα της συγγενούς επιχείρησης να μεταφέρει κεφάλαια στην Εταιρία σε μορφή ταμειακών διαθεσίμων ή αποπληρωμής δανείων έχουν εφαρμογή. Για σκοπούς διεξαγωγής ελέγχου απομείωσης, η επένδυση σε συγγενή επιχείρηση θεωρείται ένα μοναδικό περιουσιακό στοιχείο-συμπεριλαμβανομένης οποιασδήποτε αναστροφής ζημιάς απομείωσης. Συνεπώς, σε περίπτωση απομείωσης δεν χρειάζεται χωριστή κατανομή της απομείωσης στην υπεραξία η οποία εμπεριέχεται στο υπόλοιπο της επένδυσης. Η ζημία απομείωσης αναστρέφεται στην περίπτωση που η ανακτήσιμη αξία της επένδυσης στη συγγενή επιχείρηση αυξάνεται.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 29, Παρουσίαση οικονομικών στοιχείων σε υπερπληθωριστικές οικονομίες.* Η τροποποίηση αυτή αναθεωρεί την περιοριστική λίστα των εξαιρέσεων αναφορικά με τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού που επιμετρούνται σε ιστορικό κόστος π.χ. τα ενσώματα πάγια. Δεν αναφέρονται ειδικές απαιτήσεις μετάβασης λόγω του ότι η τροποποίηση είναι περισσότερο διευκρίνιση και όχι αλλαγή.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 31, Συμμετοχές σε κοινοπραξίες.* Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι εάν μία κοινοπραξία αποτιμάται σε εύλογη αξία, σύμφωνα με το ΔΛΠ 39 (εφόσον έχει εξαιρεθεί από τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 31), μόνο οι απαιτήσεις του ΔΛΠ 31 σχετικά με την γνωστοποίηση των δεσμεύσεων του μέλους της κοινοπραξίας και της κοινοπραξίας, καθώς επίσης και σχετικά με την περίληψη των οικονομικών πληροφοριών για τα στοιχεία ισολογισμού και αποτελεσμάτων έχουν εφαρμογή.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΛΠ 34, Ενδιάμεση χρηματοοικονομική αναφορά.* Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει ότι τα κέρδη ανά μετοχή γνωστοποιούνται στις ενδιάμεσες χρηματοοικονομικές αναφορές στην περίπτωση που η εταιρεία εμπίπτει στο πεδίο εφαρμογής του ΔΛΠ 33.

Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 5, Μη Κυκλοφορούντα Περιουσιακά Στοιχεία που Κατέχονται προς Πώληση και Διακοπείσες δραστηριότητες, εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009. Η τροποποίηση αυτή διευκρινίζει το γεγονός ότι όλα τα στοιχεία ενεργητικού και παθητικού μίας θυγατρικής εξακολουθούν να κατατάσσονται ως κατεχόμενα για πώληση, σύμφωνα με το ΔΠΧΠ 5, ακόμη και στην περίπτωση που η εταιρεία, μετά από πώληση, διατηρήσει μη ελέγχουσα συμμετοχή στην πρώην θυγατρική. Η τροποποίηση έχει μελλοντική εφαρμογή από την ημέρα πρώτης εφαρμογής του ΔΠΧΠ 5.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Συνεπώς, οι συμμετοχές σε θυγατρικές που έχουν ταξινομηθεί ως κατεχόμενες για πώληση από τη στιγμή εφαρμογής του ΔΠΧΠ 5, πρέπει να επανεκτιμηθούν. Πρόωρη εφαρμογή της τροποποίησης είναι αποδεκτή. Σε περίπτωση πρόωρης εφαρμογής, θα πρέπει επίσης να εφαρμοστούν και οι τροποποιήσεις του ΔΛΠ 27 (όπως αυτό τροποποιήθηκε τον Ιανουάριο 2008) κατά την ημέρα εφαρμογής των τροποποιήσεων του ΔΠΧΠ 5.

Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, έχουν εκδοθεί νέα ΔΠΧΑ, διερμηνείες και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων που θα εφαρμοστούν υποχρεωτικά για τις χρήσεις που ξεκινούν μετά την 1 Ιανουαρίου 2010. Ο Όμιλος δεν έχει προχωρήσει σε πρόωρη υιοθέτηση κανενός από αυτά τα πρότυπα. Η εκτίμηση της Διοίκησης του Ομίλου σχετικά με την επίδραση από τη μελλοντική εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω:

- ΔΠΧΑ 9: «Χρηματοοικονομικά Μέσα» Το ΣΔΛΠ σχεδιάζει να αντικαταστήσει πλήρως το ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά μέσα αναγνώριση και αποτίμηση» με το ΔΠΧΑ 9 το οποίο θα τεθεί σε εφαρμογή για ετήσιες οικονομικές περιόδους που ξεκινούν την 1 Ιανουαρίου 2013. Το ΔΠΧΑ 9 στην παρούσα του μορφή αποτελεί την πρώτο στάδιο του συνολικού σχεδίου αντικατάστασης του ΔΛΠ 39 και αφορά στη ταξινόμηση και αποτίμηση των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού. Το ΔΠΧΑ 9, στην πλήρη του μορφή που αναμένεται στο τέλος του 2010, θα περιλαμβάνει και οδηγίες αναφορικά με την αποτίμηση των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων, τη μεθοδολογία απομείωσης, τη λογιστική αντιστάθμισης και την διακοπή αναγνώρισης. Το ΔΠΧΑ 9 στοχεύει στη μείωση της πολυπλοκότητας στη λογιστική αντιμετώπιση των χρηματοπιστωτικών μέσων παρέχοντας λιγότερες κατηγορίες χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού και μια αρχή με βάση προσέγγιση για την ταξινόμησή τους. Κατά το νέο πρότυπο, η οικονομική οντότητα ταξινομεί τα χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού είτε στο αποσβεσμένο κόστος είτε στην εύλογη αξία βάσει α) του επιχειρηματικού μοντέλου της επιχείρησης για τη διαχείριση των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού, και β) των χαρακτηριστικών των συμβατών ταμειακών ροών των χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού (αν δεν έχει επιλέξει να ορίσει το χρηματοοικονομικό στοιχείο ενεργητικού στην εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων). Το ΔΠΧΑ 9 δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την ΕΕ. Το μεγαλύτερο μέρος των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων του ομίλου αφορά σε εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις που αποτιμώνται στο κόστος και επομένως η εφαρμογή του ΔΠΧΑ 9 δεν αναμένεται να έχει ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- *Τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ 2: «Παροχές που εξαρτώνται από την αξία των μετοχών»* Η αναθεώρηση αυτή αφορά στις συνθήκες επένδυσης του κεφαλαίου σύνταξης και της ακύρωσης του. Οι τροποποιήσεις στο ΔΠΧΑ εφαρμόζονται από επιχειρήσεις για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/01/2010. Η εφαρμογή της τροποποίησης δεν αναμένεται να έχει επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

- *Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 «ΔΠΧΑ Πρώτη Εφαρμογή» - Επιπρόσθετες Εξαιρέσεις για Εταιρίες που Εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ για Πρώτη Φορά* Η τροποποίηση παρέχει εξαίρεση από την αναδρομική εφαρμογή των ΔΠΧΑ στην επιμέτρηση στοιχείων του ενεργητικού στους τομείς πετρελαίου, φυσικού αερίου και μισθώσεων. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2010. Η τροποποίηση δεν είναι εφαρμόσιμη στις εργασίες του Ομίλου.

- *Τροποποίηση στο ΔΠΧΑ 1 «ΔΠΧΑ Πρώτη Εφαρμογή» - Περιορισμένες Εξαιρέσεις από τη Συγκριτική Πληροφόρηση για τις Γνωστοποιήσεις του ΔΠΧΑ 7 για Εταιρίες που Εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ για Πρώτη Φορά* Η Τροποποίηση παρέχει εξαιρέσεις σε εταιρίες που εφαρμόζουν τα ΔΠΧΑ για πρώτη φορά από την υποχρέωση να παρέχουν συγκριτικές πληροφορίες σε σχέση με τις γνωστοποιήσεις που απαιτούνται από το ΔΠΧΑ 7 'Χρηματοοικονομικά Μέσα: Γνωστοποιήσεις'. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010. Η τροποποίηση αυτή δεν εφαρμόζεται για τον Όμιλο.

- *ΔΔΠ 24 «Γνωστοποιήσεις Συνδεδεμένων Μερών (αναθεώρηση)»*. Με την παρούσα τροποποίηση αποσαφηνίζεται η έννοια των συνδεδεμένων μερών και επιχειρείται μείωση στις γνωστοποιήσεις των συναλλαγών ανάμεσα σε συνδεδεμένα μέρη του δημοσίου. 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. Η τροποποίηση αυτή, η οποία δεν έχει ακόμη υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση, έχει υποχρεωτική εφαρμογή από την 1 Ιανουαρίου 2011. Η εφαρμογή του αναθεωρημένου προτύπου δεν αναμένεται να έχει ουσιώδη επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.

- *ΕΔΔΠΧΑ14 (Τροποποίηση)- «Προπληρωμές ελάχιστων κεφαλαιακών απαιτήσεων»* Η Τροποποίηση έγινε για να άρει τον περιορισμό που είχε μια οντότητα στο να αναγνωρίσει ένα στοιχείο του ενεργητικού που προέκυπτε από εθελοντικές προπληρωμές που έκανε προς ένα πρόγραμμα παροχών προκειμένου να καλύψει τις ελάχιστες κεφαλαιακές υποχρεώσεις του. Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2011. Η διερμηνεία δεν είναι εφαρμόσιμη στον Όμιλο.

- *ΕΔΔΠΧΑ 19: Εξόφληση Χρηματοοικονομικών Υποχρεώσεων μέσω Συμμετοχικών Τίτλων* Η Διερμηνεία 19 εξετάζει το θέμα της λογιστικής αντιμετώπισης των περιπτώσεων όταν οι όροι μιας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης αποτελούν αντικείμενο επαναδιαπραγμάτευσης και ως αποτέλεσμα η οντότητα εκδίδει μετοχικούς τίτλους στον πιστωτή για να εξοφλήσει το σύνολο ή μέρος της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης. Τέτοιες συναλλαγές αναφέρεται μερικές φορές ως ανταλλαγές «χρεωστικών – συμμετοχικών τίτλων» ή συμφωνίες ανταλλαγής μετοχών, και η συχνότητα τους αυξάνεται κατά τη διάρκεια της οικονομικής κρίσης. Πριν από τη δημοσίευση της ΕΔΔΠΧΑ 19, υπήρχε σημαντική ποικιλομορφία στη λογιστική αντιμετώπιση αυτών των συναλλαγών. Η νέα Διερμηνεία εφαρμόζεται για λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιουλίου 2010, και επιτρέπεται η πρόωγη υιοθέτησης. Η Διερμηνεία 19 αφορά μόνο τη λογιστική του οφειλέτη σε τέτοιες ανταλλαγές. Δεν έχει εφαρμογή όταν η πιστωτής είναι επίσης άμεσος ή έμμεσος μέτοχος και ενεργεί υπό την ιδιότητά του, ή όταν ο πιστωτής και η οντότητα ελέγχονται από το ίδιο μέρος ή μέρη πριν και μετά την συναλλαγή και η ουσία της συναλλαγής περιλαμβάνει διανομής κεφαλαίου από ή στην οντότητα. Χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις που εξοφλούνται μέσω έκδοσης συμμετοχικών τίτλων σύμφωνα με τους αρχικούς όρους της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης είναι επίσης εκτός πεδίου εφαρμογής της Διερμηνείας. Η Διερμηνεία 19 απαιτεί από τον οφειλέτη να αντιμετωπίζει λογιστικά την χρηματοοικονομική υποχρέωση που έχει εξοφληθεί με συμμετοχικούς τίτλους ως εξής:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- η έκδοση συμμετοχικών τίτλων στον οφειλέτη για εξόφληση μίας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης ή ενός τμήματος μίας χρηματοοικονομικής υποχρέωσης είναι η ανταλλαγή που καταβάλλεται σύμφωνα με την παράγραφο 41 του ΔΛΠ 39 η οντότητα επιμετρά τους συμμετοχικούς τίτλους που εκδίδονται στην εύλογη αξία, εκτός εάν δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα
- εάν η εύλογη αξία των συμμετοχικών τίτλων δεν μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα, τότε χρησιμοποιείται η εύλογη αξία της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης που έχει εξοφληθεί
- η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας της χρηματοοικονομικής υποχρέωσης που εξοφλείται και του ανταλλάγματος που καταβάλλεται αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα.

Η τροποποίηση εφαρμόζεται για ετήσιες λογιστικές περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2010.

- *Ετήσιες Βελτιώσεις 2009* Κατά το 2009 το ΔΣΛΠ προέβη στην έκδοση των ετήσιων Βελτιώσεις στα ΔΠΧΑ για το 2009 –μια σειρά προσαρμογών σε 12 Πρότυπα – που αποτελεί μέρος του προγράμματος για ετήσιες βελτιώσεις στα Πρότυπα. Το πρόγραμμα των ετήσιων βελτιώσεων του ΔΣΛΠ στοχεύει στο να πραγματοποιούνται απαραίτητες αλλά μη επείγουσες προσαρμογές σε ΔΠΧΑ τα οποία δεν θα αποτελέσουν μέρος κάποιου μεγαλύτερου προγράμματος αναθεωρήσεων. Οι περισσότερες προσαρμογές έχουν ημερομηνία έναρξης ισχύος για τις ετήσιες χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1η Ιανουαρίου 2010 ενώ προγενέστερη εφαρμογή τους επιτρέπεται.

- *Διερμηνεία 17 Διανομές μη ταμειακών στοιχείων του ενεργητικού στους Ιδιοκτήτες* (ισχύει για τις χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009). Όταν μία επιχείρηση προβαίνει στην ανακοίνωση διανομής και έχει την υποχρέωση να διανείμει στοιχεία του ενεργητικού που αφορούν στους ιδιοκτήτες της, θα πρέπει να αναγνωρίζει μία υποχρέωση για αυτά τα πληρωτέα μερίσματα. Σκοπός της Διερμηνείας 17 είναι η παροχή οδηγιών αναφορικά με το πότε θα πρέπει μία επιχείρηση να αναγνωρίζει τα μερίσματα πληρωτέα το πώς θα πρέπει να τα μετρά καθώς και, το πώς θα πρέπει να λογιστικοποιεί τις διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας των στοιχείων του ενεργητικού που διανέμονται και της λογιστική αξία των πληρωτέων μερισμάτων όταν η επιχείρηση εξοφλεί τα μερίσματα πληρωτέα. Η Διερμηνείας 17 «Διανομές μη Ταμειακών Στοιχείων του Ενεργητικού στους Ιδιοκτήτες» εφαρμόζεται από τις επιχειρήσεις μελλοντικά για ετήσιες περιόδους που ξεκινούν την ή μετά την 01/07/2009. Νωρίτερη εφαρμογή της Διερμηνείας επιτρέπεται αρκεί η επιχείρηση να γνωστοποιεί το γεγονός αυτό στις Επεξηγηματικές Σημειώσεις των Οικονομικών Καταστάσεων και ταυτόχρονα να εφαρμόζει το Δ.Π.Χ.Π. 3 (όπως αναθεωρήθηκε το 2008), το Δ.Λ.Π. 27 (όπως τροποποιήθηκε τον Μάιο του 2008) και το Δ.Π.Χ.Π. 5 (όπως τροποποιήθηκε από την παρούσα Διερμηνεία). Η αναδρομική εφαρμογή της Διερμηνείας δεν επιτρέπεται. Αυτή η διερμηνεία δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση .

- *Διερμηνεία 18 Μεταφορές στοιχείων ενεργητικού από Πελάτες* (ισχύει για τις χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιουλίου 2009). Η Διερμηνεία εφαρμόζεται κυρίως στις επιχειρήσεις ή οργανισμούς κοινής ωφέλειας. Σκοπός της Διερμηνείας 18 είναι να αποσαφηνίσει τις απαιτήσεις των Δ.Π.Χ.Α. σχετικά με τις συμφωνίες κατά τις οποίες μια επιχείρηση λαμβάνει από ένα πελάτη της μέρος ενσώματων παγίων (οικόπεδα, κτηριακές εγκαταστάσεις ή εξοπλισμό τον οποίο η επιχείρηση θα πρέπει να χρησιμοποιήσει είτε με σκοπό ο πελάτης να αποτελέσει μέρος ενός δικτύου ή με σκοπό ο πελάτης να αποκτήσει συνεχή πρόσβαση στη παροχή αγαθών ή υπηρεσιών (όπως για παράδειγμα παροχή ηλεκτρισμού ή νερού). Σε ορισμένες περιπτώσεις, μια επιχείρηση λαμβάνει μετρητά από τους

πελάτες της τα οποία θα πρέπει να χρησιμοποιηθούν για την απόκτηση ή τη κατασκευή κάποιας εγκατάστασης με σκοπό τη διασύνδεση του πελάτη με το δίκτυο ή τη παροχή αδιάλειπτης πρόσβασης στο δίκτυο αγαθών ή υπηρεσιών (ή και στα δύο ταυτόχρονα). Η Διερμηνεία αποσαφηνίζει τις περιπτώσεις κατά τις οποίες πληρείται ο ορισμός του ενσώματου παγίου, την αναγνώριση και επιμέτρηση του αρχικού κόστους. Επιπλέον προσδιορίζει τον τρόπο με τον οποίο μπορεί να γίνει η εξακρίβωση της υποχρέωσης για τη παροχή των ανωτέρω υπηρεσιών με αντάλλαγμα το ενσώματο πάγιο καθώς και τον τρόπο αναγνώρισης του εσόδου και τη λογιστική αντιμετώπιση των μετρητών που λαμβάνονται από τους πελάτες.

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

δ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι συνημμένες ετήσιες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 26^η Μαρτίου 2010.

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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 προϋπολογισμένο 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.

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.

στ) Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού : Ο Όμιλος, με βάση το ΔΛΠ 19, προβαίνει σε εκτιμήσεις των παραδοχόν 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.

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

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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

(i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση

Τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (πρωτογενή) που δεν μπορούν να ταξινομηθούν σε καμιά από τις ανωτέρω κατηγορίες χαρακτηρίζονται και ταξινομούνται σαν διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις. Μετά την αρχική αναγνώριση, οι διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις αποτιμώνται στην εύλογη αξία και τα προκύπτοντα κέρδη και ζημιές καταχωρούνται 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 αμοτεροβαρείς συναλλαγές παρόμοιων επενδύσεων, με αναφορά στην χρηματιστηριακή αξία μίας άλλης επένδυσης με παρεμφερή χαρακτηριστικά με αυτά της αποτιμώμενης, ανάλυση προεξοφλημένων χρηματοροών και μοντέλα αποτίμησης επενδύσεων.

δ) Χρηματοοικονομικά προϊόντα και Διαχείριση Κινδύνου

Τα πρωτογενή χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και υποχρεώσεις του ισολογισμού περιλαμβάνουν διαθέσιμα, απαιτήσεις, συμμετοχές, τραπεζικό δανεισμό και λοιπές βραχυπρόθεσμες και μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις. Οι λογιστικές αρχές αναγνώρισης και αποτίμησης των στοιχείων αυτών αναφέρονται στις αντίστοιχες λογιστικές αρχές οι οποίες παρουσιάζονται σε αυτή τη Σημείωση. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα παρουσιάζονται ως περιουσιακά στοιχεία, υποχρεώσεις ή στοιχεία της καθαρής θέσης βάσει της ουσίας και του περιεχομένου των σχετικών συμβάσεων από τις οποίες απορρέουν. Τόκοι, μερίσματα, κέρδη και ζημιές που προκύπτουν από τα χρηματοοικονομικά προϊόντα που χαρακτηρίζονται ως περιουσιακά στοιχεία ή υποχρεώσεις, αναγνωρίζονται ως έξοδα ή έσοδα αντίστοιχα. Η διανομή μερισμάτων στους μετόχους λογιστικοποιείται απ' ευθείας στην καθαρή θέση. Τα χρηματοοικονομικά προϊόντα συμψηφίζονται όταν η Εταιρεία, σύμφωνα με τη νομοθεσία, έχει το δικαίωμα αυτό και προτίθεται να τα συμψηφίσει σε καθαρή βάση (μεταξύ τους) ή να ανακτήσει το περιουσιακό στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα. Η διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου έχει στόχο να ελαχιστοποιήσει τις ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις και ειδικότερα:

- ***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.

Η πολιτική του Ομίλου είναι να επιδιώκει συνεργασία με πελάτες ικανοποιητικής πιστοληπτικής ικανότητας ενώ σταθερός στόχος είναι η διευθέτηση των όποιων διαφορών προκύπτουν στα πλαίσια φιλικού διακανονισμού.

Επιπρόσθετα, η συγκέντρωση του πιστωτικού κινδύνου είναι περιορισμένη λόγω της μεγάλης διασποράς των πελατών.

- ***Κίνδυνος Αγοράς***

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

ε) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης και μετατροπή ξένων νομισμάτων

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

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

(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 επίπλα 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 μακροπρόθεσμων στοιχείων του ενεργητικού εκτός της υπεραξίας και των ασώματων ακινητοποιήσεων με απεριόριστη διάρκεια ζωής, ελέγχονται για σκοπούς απομείωσης όταν γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες υποδηλώνουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Όταν η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει το ανακτήσιμο ποσό του, η αντίστοιχη ζημία απομείωσής του καταχωρείται στην ενοποιημένη κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσεως. Η ανακτήσιμη αξία προσδιορίζεται ως η μεγαλύτερη αξία μεταξύ της καθαρής εκτιμώμενης τιμής πώλησης και της αξίας χρήσεως. Καθαρή εκτιμώμενη τιμή πώλησης είναι το ποσό που μπορεί να ληφθεί από την πώληση ενός περιουσιακού στοιχείου στα πλαίσια μιας 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.

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

ιε) 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 αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας τη μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου. Το αναπόσβεστο κόστος υπολογίζεται αφού ληφθούν υπόψη δαπάνες έκδοσης και η διαφορά μεταξύ του αρχικού ποσού και του ποσού λήξεως. Κέρδη και ζημιές καταχωρούνται στο καθαρό κέρδος ή

ζημιά όταν οι υποχρεώσεις διαγράφονται ή απομειώνονται και μέσω της διαδικασίας απόσβεσης. Οι τόκοι των δανείων αναγνωρίζονται ως έξοδο στην περίοδο που πραγματοποιούνται σύμφωνα με την αρχή του δεδουλευμένου, 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.

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 υπάρξει 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 ουσιαστικά 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.

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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 31.12.2009 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 (βλέπε Σημ. 26). Κατά την ημερομηνία της σύνταξης των συνημμένων ενδιάμεσων οικονομικών καταστάσεων οι ανέλεγκτες φορολογικά χρήσεις (περιλαμβανομένης της χρήσης 2009) των εταιρειών του Ομίλου έχουν ως κάτωθι:

Ποσοστό Συμμετοχής					
Επωνυμία	Ίδρυση	31/12/2009	31/12/2008	Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
1. IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ Α.Ε.	11.04.2000	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
2. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ ΑΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
4. ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε.	20.06.2000	51%	51%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	4
5. ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΝΟΡΑΜΑΤΟΣ Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
7. ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΑΧΟΥΛΑΣ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
8. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

9. ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΛΕΑ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
10.ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΦΕΡΡΩΝ ΈΒΡΟΥ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
11.ΑΙΟΛΙΚΗ ΔΕΡΒΕΝΙ ΤΡΑΪΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
12. ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΛΟΠΟΝΝΗΣΟΥ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
13.ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΝΕΑΠΟΛΕΩΣ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Α.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
14. GP ENERGY LTD	26.09.2005	100%	100%	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας	5
15. EOL TECHNICS CONSULT SRL	03.04.2008	100%	60%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
16.TERNA ENERGY OVERSEAS LTD	4.1.2008	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
17. EOLOS POLSKA SPZO	30.6.2008	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
18. EOLOS NOWOGRODZEC SPZOO	12.12.2008	61%	61%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
19. TERNA ENERGY NETHERLANDS BV	29.5.2009	100%	-	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1

Κατά το 3^ο και 4^ο τρίμηνο της χρήσης 2009, για τις εταιρείες του ανωτέρω πίνακα με α/α 7, 8, 9, 10, 11, 12 και 13 εγκρίθηκε από τον Νομάρχη Αθηνών ο μετασχηματισμός τους από ομόρρυθμες εταιρείες σε ανώνυμες σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν.2166/1993. Τον 12^ο/2009 αγοράστηκε από τον όμιλο το ποσοστό 40% του μετοχικού κεφαλαίου της εταιρείας EOL TECHNICS SRL το οποίο κατέχονταν από εκτός ομίλου μετόχους (μειοψηφία). Πλέον ο όμιλος κατέχει το 100% του μετοχικού κεφαλαίου της εν λόγω εταιρείας. Ως και την ημερομηνία της αγοράς η αξία των δικαιωμάτων μειοψηφίας ανέρχονταν σε € 20 ενώ το τίμημα της αγοράς ανήλθε σε € 30. Από την συναλλαγή μεταξύ των μετόχων της εταιρείας προέκυψε ζημιά €10 η οποία αναγνωρίστηκε απευθείας στα Ίδια Κεφάλαια του ομίλου.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

Ποσοστό Συμμετοχής					
Επωνυμία	Ίδρυση	31/12/2009	31/12/2008	Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
1. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΟΛΥΚΑΣΤΡΟΥ ΟΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
2. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΒΕΛΑΝΙΔΙΩΝ ΛΑΚΩΝΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
3. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΔΥΣΤΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
4. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΑΣΤΡΑ ΑΤΤΙΚΗΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
5. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΚΑΡΥΣΤΙΑΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
6. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΡΗ ΣΑΠΠΩΝ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
7. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΑΝΑΤΟΛΙΚΗΣ ΕΛΛΑΔΟΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
8. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΜΑΡΜΑΡΙΟΥ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
9. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΠΕΤΡΙΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

10. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΡΟΚΑΝΙ ΔΕΡΒΕΝΟΧΩΡΙΩΝ Ο.Ε.	01.02.2001	99%	99%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
11. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΤΥΡΩΝ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
12. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΚΑΦΗΡΕΩΣ ΕΥΒΟΙΑΣ Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3
13. ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΑΙΟΛΙΚΗ ΠΡΟΒΑΤΑ ΤΡΑΙΑΝΟΥΠΟΛΕΩΣ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3

Β) Κοινοπραξίες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ που ενοποιούνται αναλογικά

ι) Κοινοπραξίες

Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής 2009 και 2008 %	Ανέλεγκτες χρήσεις
1 Κ/Ε ΤΡΑΜ ΕΡΓΑ ΠΟΛΙΤΙΚΟΥ ΜΗΧ/ΚΟΥ	36,00	3
2 Κ/Ε ΕΥΑΓΓΕΛΙΣΜΟΥ ΕΡΓΟ Γ	50,00	7
3 Κ/Ε ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓ-ΤΣΑΜΠΡ. ΔΡΑΜΑΣ ΝΟΣΟΚ.	40,00	7
4 Κ/Ε ΕΠΛ ΔΡΑΜΑΣ	24,00	7
5 Κ/Ε Κ. ΜΑΝΙΩΤΗΣ-ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	37,50	7
6 Κ/Ε ΕΜΠΕΔΟΣ-ΠΙΑΝΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΝΕΡΓ.	50,10	3
7 Κ/Ε ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-Κ/Ε ΤΕΡΝΑ ΑΕ IMPREGILO SPA	40,00	3
8 Κ/Ε ΕΚΤΕΡ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-ΑΘΩΝΙΚΗ ΑΕ	31,00	3
9 Κ/Ε ΚΛ. ΡΟΥΤΣΗΣ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ	50,00	3

Κατά την περίοδο του 3ου τριμήνου του 2009 πραγματοποιήθηκε λύση και εκκαθάριση της κοινοπραξίας Τερνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ- Ολύμπιος ΑΤΕ λόγω ολοκλήρωσης του αναλειφθέντος έργου και οριστικής παράδοσης του. Από την εκκαθάριση της προαναφερόμενης Κοινοπραξίας δεν προέκυψε ζημιά.

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

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
		31/12/2009	31/12/2008		
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	3
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ Ε.Ε.	24.05.2000	70%	70%	Ολοκλήρωση εργασιών κατασκευής τμήματος Κακαβιάς - Καλπάκι	3
ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ & ΣΙΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΞΗΡΟΒΟΥΝΙΟΥ Ο.Ε.	14.02.2001	70%	70%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	3

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

Όλες οι ως άνω θυγατρικές εταιρείες και κοινοπραξίες έχουν ιδρυθεί στην Ελλάδα εκτός από την GP Energy LTD που έχει ιδρυθεί στην Βουλγαρία, την EOL Techichs Consult SRL που έχει ιδρυθεί στην Ρουμανία, την Terna Energy Overseas LTD η οποία ιδρύθηκε στην Κύπρο, την EOLOS POLSKA Spzoo και την EOLOS NOWOGRODZEC Spzoo οι οποίες ιδρύθηκαν στην Πολωνία και την TERNA ENERGY NETHERLANDS η οποία ιδρύθηκε στην Ολλανδία.

Γ) Συγγενείς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

Επωνυμία	Χώρα Εγκατάστασης	Ποσοστό Συμμετοχής %		Μέθοδος Ενοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις
		2009	2008		
Ενεργειακό Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ *	Ελλάδα	45	45	Καθαρή θέση	4

* Συμμετοχή μέσω της IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ.

5. ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟΜΕΑ

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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 παρουσιαζόμενου 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.

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 2009
 (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)
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

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επιχειρηματικοί τομείς 31.12.2008	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Απαλοιφές Ενοποίησης	Ενοποιημένα Σύνολα
Έσοδα από εξωτερικούς πελάτες				
Πωλήσεις προϊόντων	-	25.313		25.313
Έσοδα από κατασκευαστικές υπηρεσίες	48.428	-		48.428
Συνολικά έσοδα από εξωτερικούς πελάτες	48.428	25.313		73.741
Διατομικά έσοδα	5.594	-	(5.594)	
Συνολικά έσοδα	54.022	25.313		73.741
Καθαρά Κέρδη Χρήσης Τομέα	9.421	14.537		23.958
Αποσβέσεις Χρήσης	(103)	(6.771)		(6.874)
Καθαρά χρηματοοικονομικά αποτελέσματα	20	10.236		10.256
Φόρος εισοδήματος	(3)	(8.227)		(8.230)
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	9.507	17.394		26.901
Κέρδη προ φόρων και τόκων (EBIT)	9.404	12.518		21.932
Περιουσιακά στοιχεία τομέων	16.391	573.324		589.715
Επενδύσεις σε συγγενείς επιχειρήσεις		51		51
Σύνολο Περιουσιακών στοιχείων	16.391	573.375		589.766
Υποχρεώσεις τομέων	12.112	211.845		223.957
Κεφαλαιουχικές δαπάνες χρήσης	480	81.904		82.384

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

6. ΑΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ασώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008, που παρουσιάζονται στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		Σύνολο
	Λογισμικά Προγράμματα	Παραχωρήσεις και Δικαιώματα	
<u>Αξία Κτήσης</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2008	41	1.433	1.474
Προσθήκες	128	23	151
Μειώσεις περιόδου	-	(2)	(2)
31 Δεκεμβρίου 2008	169	1.454	1.623
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
<u>Σωρευμένες Αποσβέσεις</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2008	28	52	80
Αποσβέσεις περιόδου	29	53	82
Μειώσεις περιόδου	-	(2)	(2)
31 Δεκεμβρίου 2008	57	103	160
Την 1 Ιανουαρίου 2009	57	103	160
Αποσβέσεις περιόδου	30	65	95
Μειώσεις περιόδου	(31)	-	(31)
31 Δεκεμβρίου 2009	56	168	224
<u>Αναπόσβεστη Αξία</u>			
31 Δεκεμβρίου 2008	112	1.351	1.463
31 Δεκεμβρίου 2009	108	1.666	1.774

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΕΤΑΙΡΕΙΑ		
	Λογισμικά Προγράμματα	Παραχωρήσεις και Δικαιώματα	Σύνολο
<u>Αξία Κτήσης</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2008	40	610	650
Προσθήκες	128	20	148
Μειώσεις	-	(2)	(2)
31 Δεκεμβρίου 2008	168	628	796
Την 1 Ιανουαρίου 2009	168	628	796
Προσθήκες	25	336	361
Μειώσεις	(31)	-	(31)
31 Δεκεμβρίου 2009	162	964	1.126
<u>Σωρευμένες Αποσβέσεις</u>			
Την 1 Ιανουαρίου 2008	27	20	47
Προσθήκες	29	26	55
Μειώσεις	-	(2)	(2)
31 Δεκεμβρίου 2008	56	44	100
Την 1 Ιανουαρίου 2009	56	44	100
Προσθήκες	30	38	68
Μειώσεις	(31)	-	(31)
31 Δεκεμβρίου 2009	55	82	137
<u>Αναπόσβεστη Αξία</u>			
31 Δεκεμβρίου 2008	112	584	696
31 Δεκεμβρίου 2009	107	882	989

Στις Παραχωρήσεις και Δικαιώματα καταχωρείται το κόστος κτήσεως των άδειών για τα δικαιώματα επέμβασης και χρήσεως, των εκτάσεων με δασικό χαρακτήρα, όπου εγκαθίστανται τα Αιολικά Πάρκα. Κατά την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2009 ο Όμιλος έλαβε νέες άδειες για τα δικαιώματα χρήσης και επέμβασης σε εκτάσεις με δασικό χαρακτήρα ποσού € 380 (€ 23 την περίοδο 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2008).

7. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Τα ενσώματα πάγια και η κίνησή τους για τις περιόδους 1 Ιανουαρίου έως 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008, 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 2009
 (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 2008	692	21.681	111.655	625	1.602	57.042	193.297
Προσθήκες	443	597	7.446	38	595	73.114	82.233
Κόστος δανεισμού	-	-	-	-	-	1.381	1.381
Μειώσεις	-	-	(118)	-	(55)	(202)	(375)
Μεταφορές από Ακίνητοπ. υπό εκτέλεση	-	6.174	34.341	-	-	(40.515)	-
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	-	-	300	-	-	-	300
31 Δεκεμβρίου 2008	1.135	28.452	153.624	663	2.142	90.820	276.836
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)	-
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	-	-	-	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2009	1.397	28.674	155.010	748	2.277	199.322	387.428
Σωρευμένες αποσβέσεις							
1 Ιανουαρίου 2008	-	3.376	26.428	362	1.113	-	31.279
Αποσβέσεις χρήσης	-	1.013	5.424	69	291	-	6.797
Μειώσεις	-	-	(114)	-	(55)	-	(169)
31 Δεκεμβρίου 2008	-	4.389	31.738	431	1.349	-	37.907
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
Αναπόσβεστη Αξία							
31 Δεκεμβρίου 2008	1.135	24.063	121.886	232	793	90.820	238.929
31 Δεκεμβρίου 2009	1.397	22.981	116.206	235	679	199.322	340.820

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

ΕΤΑΙΡΕΙΑ

	Γήπεδα - Οικόπεδα	Κτίρια και Εγκαταστάσεις	Τεχνολογικός και Μηχανολογικός εξοπλισμός	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	Ακινήτοποιήσεις υπό εκτέλεση	Σύνολο
Αξία κτήσης							
1 Ιανουαρίου 2008	576	5.449	52.998	624	1.559	34.954	96.160
Προσθήκες	277	564	7.268	38	594	11.489	20.230
Μειώσεις	-	-	(118)	-	(55)	(1.264)	(1.437)
Μεταφορές από Ακινήτοπ. υπό εκτέλεση	-	1.816	23.611	-	-	(25.427)	-
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	-	-	300	-	-	-	300
31 Δεκεμβρίου 2008	853	7.829	84.059	662	2.098	19.752	115.253
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
Μειώσεις	-	-	-	-	-	-	-
Μεταφορές από Ακινήτοπ. υπό εκτέλεση	-	-	-	-	-	-	-
Πρόβλεψη αποκατάστασης περιβάλλοντος	-	-	-	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2009	874	7.838	84.269	748	2.260	46.749	142.738
Σωρευμένες αποσβέσεις							
1 Ιανουαρίου 2008	0	1.998	21.157	361	1.075	0	24.591
Προσθήκες	-	277	2.598	69	289	-	3.233
Μειώσεις	-	-	(114)	-	(55)	-	(169)
31 Δεκεμβρίου 2008	0	2.275	23.641	430	1.309	0	27.655
1 Ιανουαρίου 2009	0	2.275	23.641	430	1.309	0	27.655
Προσθήκες	-	369	3.804	83	275	-	4.531
Μειώσεις	-	-	-	-	-	-	-
31 Δεκεμβρίου 2009	0	2.644	27.445	513	1.584	0	32.186
Αναπόσβεστη Αξία							
31 Δεκεμβρίου 2008	853	5.554	60.418	232	789	19.752	87.598
31 Δεκεμβρίου 2009	874	5.194	56.824	235	676	46.749	110.552

Στο λογαριασμό «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός» περιλαμβάνονται ανεμογεννήτριες Αιολικών Πάρκων οι οποίες έχουν ενεχυριαστεί σε τράπεζες για εξασφάλιση δανείων το ύψος των οποίων την 31.12.2009 ανερχόταν σε 55.251 (30.129 την 31.12.2008).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Στις κατηγορίες «Γήπεδα-Οικόπεδα», «Κτίρια και εγκαταστάσεις» και «Τεχνολογικός και μηχανολογικός εξοπλισμός», περιλαμβάνονται πάγια με αναπόσβεστο κόστος € 7.362 και € 6.044, κατά την 31^η Δεκεμβρίου 2009 και 2008, 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. ΕΠΕΝΔΥΤΙΚΑ ΑΚΙΝΗΤΑ

Ο Όμιλος δεν προχώρησε σε νέα εκτίμηση με ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2009, καθώς εκτιμά ότι η αξία του επενδυτικού ακινήτου που κατέχει δεν έχει μεταβληθεί.

Ο Όμιλος εισέπραξε ενοίκια από το επενδυτικό ακίνητο €71 και €71 στις χρήσεις 2009 και 2008 αντίστοιχα (Σημ. 28).

9. ΣΥΜΜΕΤΟΧΕΣ ΣΕ ΣΥΓΓΕΝΕΙΣ ΕΠΙΧΕΙΡΗΣΕΙΣ

Ο Όμιλος κατέχει την 31^η/12/2009 6.750 κοινές μετοχές, ονομαστικής αξίας €10 έκαστη που αντιπροσωπεύει το 45% του μετοχικού κεφαλαίου της συγγενούς εταιρείας. Κέντρο ΑΠΕ Κυκλάδων ΑΕ. Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008, δεν προέκυψαν κέρδη ή ζημιές από τη συμμετοχή. Στον κατωτέρω πίνακα παρουσιάζονται συνοπτικά οικονομικά στοιχεία της συγγενούς επιχείρησης.

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	93	93
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	59	59
Σύνολο Ενεργητικού	152	152
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων	-	-
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων	2	2
Σύνολο Υποχρεώσεων	2	2
Σύνολο Εσόδων	-	17
Σύνολο Εξόδων	-	(17)
Κέρδη (ζημιές) μετά από φόρους	-	-

10. ΛΟΙΠΕΣ ΜΑΚΡΟΠΡΟΘΕΣΜΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός Λοιπές μακροπρόθεσμες απαιτήσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις	-	10.512	-	-
Λοιπά	219	8.025	183	8.007
Σύνολο	219	18.537	183	8.007

Οι απαιτήσεις από επιχορηγήσεις της χρήσης 2008 αφορούν επένδυση σε Αιολικό Πάρκο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΈΒΡΟΥ ΑΕ, και επένδυση σε υδροηλεκτρικό σταθμό παραγωγής ενέργειας της ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΙΜΕΣ – ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Ε, οι οποίες αναγνωρίστηκαν στην χρήση 2007. Κατά την διάρκεια της χρήσης 2009 εισπράχθηκε ποσό € 8.359, ενώ το υπόλοιπο ποσό μεταφέρθηκε στις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις του Ομίλου. Τα ποσά αυτά περιλαμβάνονται στο κονδύλι Επιχορηγήσεις και αποσβένονται για το μέρος εκείνο που αντιστοιχεί σε αποπερατωμένες και λειτουργούσες ανεμογεννήτριες (βλέπε επίσης Σημ. 18).

Η σημαντική μείωση του κονδυλίου των «Δοθείσες εγγυήσεις» οφείλεται στο γεγονός ότι δοσμένες εγγυήσεις ποσού, την 31.12.2008, ευρώ 8.007 που αφορά εγγύηση σε εταιρείες εξωτερικού για δέσμευση εργοστασιακού προγραμματισμού μελλοντικής συνεργασίας, επεστράφησαν λόγω του περιορισμού του ύψους της εγγύησης.

11. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

Τα αποθέματα την 31η Δεκεμβρίου 2009 και 2008, στις συνημμένες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Εμπορεύματα	69	69	69	69
Πρώτες και Βοηθητικές Ύλες	113	-	113	-
Ανταλλακτικά Παγίων	354	817	62	73
Σύνολο αποθεμάτων	536	886	244	142

Κατά την 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008 δεν υπήρξε ανάγκη σχηματισμού πρόβλεψης για απαξιωμένα ή βραδέως κινούμενα αποθέματα.

Το κόστος των αποθεμάτων αναγνωρισμένο ως έξοδο στο «κόστος πωλήσεων» είναι € 10.860 και €17.606, για τις χρήσεις που έληξαν 31 Δεκεμβρίου 2009 και 2008.

12. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΠΡΟΚΑΤΑΒΟΛΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

Οι εμπορικές απαιτήσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2009, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Πελάτες κατασκευαστικού τομέα	15.665	8.870	15.665	8.657
Πελάτες ενεργειακού τομέα (ΔΕΗ, ΔΕΣΜΗΕ και λοιποί)	6.612	5.733	3.443	2.571
Συμβάσεις κατασκευής έργων σε εξέλιξη	2.269	1.177	10.466	2.156
Πελάτες - Επίδικοι και Επισφαλείς	88	88	88	88
Επιταγές Εισπρακτέες	240	662	240	662
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(211)	(211)	(211)	(211)
	24.663	16.319	29.691	13.923

Στις ως άνω εμπορικές απαιτήσεις περιλαμβάνονται και απαιτήσεις από πελάτες Αιολικής Ενέργειας ευρώ 1.647 (ευρώ 1.389 την 31 Δεκεμβρίου 2008) τα οποία είναι εκχωρημένα σε τράπεζες ως εξασφάλιση των χορηγηθέντων δανείων για την χρηματοδότηση κατασκευής των Αιολικών Πάρκων.

Οι προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2009 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Προκαταβολές σε Προμηθευτές	1.795	1.494	2.159	2.001
Λογ/μοί Διαχειρίσεως Προκ/λών και Πιστώσεων	564	659	483	564
Έξοδα επομένων χρήσεων	1.101	665	614	327
Έσοδα χρήσεως εισπρακτέα	541	2.442	513	2.419
Λοιπές Απαιτήσεις Κοινοπραξιών του Ομίλου	247	297	991	1.320
Απαιτήσεις από ΦΠΑ	5.671	5.909	1.007	100
Απαιτήσεις από επιχορηγήσεις Αιολικών Πάρκων	2.732	5.102	-	3.722
Απαιτήσεις από Ασφαλιστικές Αποζημιώσεις	727	-	680	-
Δεσμευμένη Λογαριασμοί Καταθέσεων	1.576	-	-	-
Προκαταβολές για Εξαγορές Εταιρειών	7.550	-	-	-
Λοιπές Απαιτήσεις – Χρεώστες διάφοροι	2.436	2.482	1.362	915
Μείον: Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	(60)	(60)	(60)	(60)
	24.880	18.990	7.749	11.308

Ο Όμιλος έχει αναγνωρίσει την 31 Δεκεμβρίου 2009 απαίτηση από επιχορηγήσεις ποσού ευρώ 2.732.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι επιχορηγήσεις αφορούν τις επενδύσεις σε Αιολικά Πάρκα και οι οποίες αναμένεται να εισπραχθούν με την αποπεράτωση των σχετικών επενδυτικών προγραμμάτων. Το κονδύλι «Προκαταβολές για Εξαγορές Εταιρειών» αφορά συμφωνίες για την εξαγορά εταιρειών οι οποίες κατέχουν υπό ανάπτυξη (στάδιο αδειοδότησης) αιολικά πάρκα. Η εν λόγω συμφωνίες τελούν υπό την αίρεση της πληρώσεως σειράς προϋποθέσεων και προβλέπεται να ολοκληρωθούν εντός 12 μηνών.

13. ΣΥΜΒΑΣΕΙΣ ΚΑΤΑΣΚΕΥΗΣ ΤΕΧΝΙΚΩΝ ΕΡΓΩΝ

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Σωρευτικά από την έναρξη των έργων				
Σωρευτικά κόστη	114.712	89.241	137.536	98.613
Σωρευτικά κέρδη	31.461	26.292	34.020	26.820
Σωρευτικές ζημίες	(231)	(106)	(231)	(106)
Ληφθείσες προκαταβολές	-	80	-	80
Παρακρατηθέντα ποσά από πελάτες έργων	180	840	180	840
Απαιτήσεις έργων τιμολογημένες	147.041	118.257	164.227	126.418
Απαιτήσεις από πελάτες έργων	2.269	1.177	10.466	2.156
Υποχρεώσεις σε πελάτες έργων	(3.368)	(4.007)	(3.368)	(3.247)
Καθαρή απαίτηση από πελάτες έργων	(1.099)	(2.830)	7.098	(1.091)

14. ΧΡΗΜΑΤΙΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ

Τα χρηματικά διαθέσιμα την 31^η Δεκεμβρίου 2009 και 2008, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Ταμείο	26	62	2	1
Καταθέσεις Όψεως και Προθεσμίας	244.811	290.824	233.559	283.138
Σύνολο	244.837	290.886	233.561	283.139

Οι καταθέσεις προθεσμίας έχουν συνήθη διάρκεια 3-6 μηνών και φέρουν επιτόκια που κυμαίνονται σε 2,5%-3% και 6%-6,5% για το 2009 και 2008 αντίστοιχα.

15. 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:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	31 Δεκεμβρίου 2009	31 Δεκεμβρίου 2008
Δάνειο Ευρωπαϊκής Τράπεζας Επενδύσεων- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	23.324	27.735
Ομολογιακό Δάνειο € 20.000- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ	19.300	-
Ομολογιακό Δάνειο € 10.000- ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΗΜΕΣ - ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ	9.700	-
Ομολογιακό Δάνειο € 16.000- ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΎΒΡΟΥ ΑΕ	14.364	16.417
Ομολογιακό Δάνειο € 12.000- ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΣΕΡΒΟΥΝΙΟΥ ΑΕ	9.961	11.492
Ομολογιακό Δάνειο € 2.600- ΙWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ	1.926	2.220
Σύνολο	78.575	57.864
μείον: Μακροπρόθεσμος δανεισμός πληρωτέος την επόμενη χρήση	(10.929)	(8.951)
Μακροπρόθεσμα δάνεια	67.646	48.913

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

Τον Νοέμβριο του έτους 2009 εκδόθηκε ομολογιακό δάνειο € 20.000 από την μητρική εταιρεία ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ. Η περίοδο αποπληρωμής ορίστηκε σε 12 χρόνια, μέσω εξαμηνιαίων τοκοχρεωλυτικών δόσεων. Ακόμη, τον Νοέμβριο του έτους 2009 εκδόθηκε από την θυγατρική εταιρεία ΔΕΗ ΑΝΑΝΕΩΣΗΜΕΣ – ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ ομολογιακό δάνειο €10.000. Η περίοδο αποπληρωμής ορίστηκε σε 12 χρόνια, μέσω εξαμηνιαίων τοκοχρεωλυτικών δόσεων. Τα ομολογιακά δάνεια που εκδόθηκαν από τον Όμιλο μέσα στην χρήση 2009 χρησιμοποιήθηκαν για την αποπληρωμή βραχυπρόθεσμων δανείων, ενώ το επιτόκιο ορίστηκε σε ευρίβορ πλέον περιθωρίου.

Το μέσο σταθμισμένο επιτόκιο του Ομίλου για τις χρήσεις 2009 και 2008 ήταν 4,04% και 4,43%, αντίστοιχα περίπου.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις 2009 και 2008 ήταν € 2.439 και € 2.633 αντίστοιχα.

Στα αποτελέσματα των χρήσεων 2009 και 2008 του Ομίλου, έχουν καταχωρηθεί και τραπεζικά έξοδα που αφορούν σε δάνεια (συμπεριλαμβανομένων των βραχυπρόθεσμων) και ληφθείσες εγγυητικές επιστολές συνολικού ποσού € 1.172 και € 447 αντίστοιχα.

16. ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ ΓΙΑ ΑΠΟΖΗΜΙΩΣΗ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ

Σύμφωνα με το ελληνικό εργατικό δίκαιο κάθε εργαζόμενος δικαιούται εφάπαξ αποζημίωση σε περίπτωση απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεως. Το ποσό της αποζημίωσης εξαρτάται από το χρόνο προϋπηρεσίας και τις αποδοχές του εργαζόμενου την ημέρα της απολύσεως ή συνταξιοδοτήσεώς 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 2009 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 2009.

Το ποσό που οφείλεται για αποζημιώσεις προσωπικού αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Παρούσα αξία υποχρεώσεων	245	169	245	169
Μη καταχωρημένες αναλογιστικές ζημιές	(64)	(27)	(64)	(27)
Αναγνωρισμένη υποχρέωση	181	141	181	141

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Τρέχον κόστος υπηρεσίας	56	49	56	49
Χρηματοοικονομικό κόστος	9	7	9	7
Απορρόφηση / (Μετακίνηση) Προσωπικού	(14)	-	(14)	-
Επίδραση Περικοπής / Διακανονισμού / Τερματικές Παροχές	106	-	106	-
Αναγνώριση αναλογιστικών κερδών/ζημιών	3	10	3	10
Επιπλέον Καταβολές	-	71	-	71
Σύνολο	160	137	160	137

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Υπόλοιπο έναρξης	141	104	141	104
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	160	137	160	137
Καταβολές Αποζημιώσεων	(120)	(100)	(120)	(100)
Υπόλοιπο λήξεως	181	141	181	141

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Οι βασικές αναλογιστικές παραδοχές για τη χρήση 2009 έχουν ως εξής :

Επιτόκιο προεξοφλήσεως	5,7%
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%

17. ΛΟΙΠΕΣ ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ

Η κίνηση της σχετικής προβλέψεως στην Κατάσταση Οικονομικής Θέσης για τις χρήσεις 2009 και 2008 έχει ως εξής:

	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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις	Προβλέψεις Αποκατάστασης φυσικού τοπίου	Λοιπές προβλέψεις
Υπόλοιπο 1.1.2008	411	135	17	0
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	6	200	-	200
Πρόβλεψη αναγνωρισμένη στα πάγια	300	-	300	-
Υπόλοιπο 31.12.2008	717	335	317	200

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 721 (717 την 31.12.2008) απεικονίζει τις απαιτούμενες δαπάνες για αποξήλωση του εξοπλισμού και διαμόρφωση του χώρου όπου αυτά είναι εγκατεστημένα, με τη χρήση της σημερινής τεχνολογίας και υλικών.

Η αύξηση του λογ/σμού «Λοιπές Προβλέψεις» στις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας και του Ομίλου αφορά πρόβλεψη για διαφορές φορολογικού ελέγχου.

18. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Οι επιχορηγήσεις την 31η Δεκεμβρίου 2009 και 31η Δεκεμβρίου 2008 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ	ΕΤΑΙΡΙΑ
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
Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2008	42.630	11.654
Προσθήκες	7.929	7.929
Επιστροφές	(40)	-
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(1.905)	(759)
Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2008	48.614	18.824

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 2009 για τον Όμιλο, συμπεριλαμβάνονται επιχορηγήσεις, που δεν έχουν ακόμη εισπραχθεί, ποσού €2.732.

Το σύνολο των εγκριμένων αλλά μη εισπραγμένων επιχορηγήσεων για τον Όμιλο συμπεριλαμβάνεται στις «Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις» κατά € 2.732. 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.

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

19. ΠΡΟΜΗΘΕΥΤΕΣ

Οι προμηθευτές την 31^η Δεκεμβρίου 2009 και 2008, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Προμηθευτές εσωτερικού	5.433	3.158	4.515	2.833
Προμηθευτές εξωτερικού	2.411	943	2.405	943
Υπεργολάβοι	2.656	1.710	2.278	1.699
Παρακρατημένες εγγυήσεις προμηθευτών	-	-	-	-
Παρακρατημένες εγγυήσεις υπεργολάβων	1.582	679	1.582	679
Ελεύθεροι επαγγελματίες	287	304	272	295
Προμηθευτές παγίων	1.488	1.106	1.489	1.106
Επιταγές πληρωτέες μεταχρονολογημένες	214	179	119	179
	14.071	8.079	12.660	7.734

20. ΔΟΥΛΕΥΜΕΝΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ο λογαριασμός δουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις την 31^η Δεκεμβρίου 2009 στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Προκαταβολές πελατών	35	80	35	80
Υποχρεώσεις αναλογικά ενοποιούμενων επιχειρήσεων	125	47	140	239
Έσοδα επόμενων χρήσεων κατασκευαστικών συμβολαίων	3.368	4.007	3.368	3.247
Ασφαλιστικοί οργανισμοί	275	222	258	212
Υποχρεώσεις από ΦΠΑ	1.226	-	1.210	-
Λοιποί παρακρατημένοι φόροι	471	329	449	304
Έκτακτη Εισφορά	1.425	-	1.425	-
Μερίσματα πληρωτέα	15	8	15	8
Πιστωτές Διάφοροι	2.349	390	155	322
Έσοδα επόμενης χρήσης-έξοδα δεδουλευμένα	293	82	-	61
	9.582	5.165	7.055	4.473

21. ΒΡΑΧΥΠΡΟΘΕΣΜΑ ΔΑΝΕΙΑ

Τα βραχυπρόθεσμα δάνεια της Εταιρείας και του Ομίλου αφορούν σε τραπεζικές, κατά κύριο λόγο, 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 χρήση 2009 ανήλθε σε €14.122 ενώ για την εταιρεία κατά την χρήση 2009 η καθαρή μείωση των βραχυπρόθεσμων δανείων ανήλθε σε €24.128 λόγω της μετατροπής μέρους αυτών σε μακροπρόθεσμα (Βλ Σημ 15). Το μέσο σταθμικό επιτόκιο των παραπάνω δανείων ανήλθε σε 5,4% και 6,3% για τις χρήσεις 2009 και 2008, αντίστοιχα.

Το σύνολο των τόκων των ανωτέρω δανείων του Ομίλου για τις χρήσεις που έληξαν την 31η Δεκεμβρίου 2009 και 2008 είναι €1.604 και €2.737, αντίστοιχα. Τα αντίστοιχα μεγέθη της Εταιρείας ήταν €1.241 και € 1.884.

22. 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. Ο Όμιλος στις χρήσεις που έληξαν 31, Δεκεμβρίου 2009 και 2008 συμμετείχε σε έντεκα κοινοπραξίες για την κατασκευή διαφόρων έργων, όπως φαίνεται στη Σημείωση 4.Β.

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:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	31-Δεκ	
	2009	2008
Σύνολο Μακροπρόθεσμου Ενεργητικού	6	9
Σύνολο Βραχυπρόθεσμου Ενεργητικού	1.162	1.552
Σύνολο Ενεργητικού		1.561
Σύνολο Μακροπροθέσμων Υποχρεώσεων	7	7
Σύνολο Βραχυπροθέσμων Υποχρεώσεων	1.053	1.014
Σύνολο Υποχρεώσεων		1.021
Σύνολο Εσόδων	-	793
Σύνολο Εξόδων	-	(579)
Κέρδη μετά φόρων	-	214

23. ΚΕΦΑΛΑΙΟ

Την περίοδο 1/1-31/12/2009, όπως και την περίοδο 1/1-31/12/2008, παρέμειναν αμετάβλητα ο αριθμός των μετοχών και η ονομαστική τους αξία. Η διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο μειώθηκε κατά € 31, ποσό το οποίο αφορά έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικών εταιριών, η οποία ολοκληρώθηκε εντός της περιόδου 1.1-31.12.2009. Ο συνολικός αριθμός μετοχών την 31/12/09 ανέρχεται σε 109.333.400 από τις οποίες 744.623 κατέχοντο από την Εταιρεία (ίδιες μετοχές).

Όλο το μετοχικό κεφάλαιο είναι πλήρως καταβεβλημένο.

24. 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	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Καθαρά κέρδη αποδοτέα στους μετόχους της μητρικής	15.864	23.991	13.377	22.029
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών	108.723.395	109.237.115	108.723.395	109.237.115

25. ΜΕΡΙΣΜΑΤΑ

Η Ετήσια Τακτική Συνέλευση των μετόχων της Εταιρείας την 2η Απριλίου 2009 ενέκρινε την καταβολή μερίσματος από τα κέρδη της χρήσης 2008 συνολικού ποσού € 7.333 χιλ. το οποίο καταβλήθηκε ολοσχερώς εντός του πρώτου εξαμήνου του 2009.

26. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

Σύμφωνα με την ελληνική φορολογική νομοθεσία, ο φορολογικός συντελεστής ανέρχεται σε 25% για τις χρήσεις 2008 και 2009 μειούμενος κατά 1% για τις επόμενες 5 χρήσεις (20% για την χρήση 2014). 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 εταιρειών να σχηματίζουν αφορολόγητες εκπτώσεις και αφορολόγητα αποθεματικά καθώς η ανωτέρω αναφερθείσα μείωση του φορολογικού συντελεστή μέσω των υπολογισμών του αναβαλλόμενου φόρου εισοδήματος.

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

(α) Τρέχων φόρος

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Δαπάνη τρέχοντα φόρου				
Τρέχων φόρος	4.629	7.114	3.481	6.277
Φόρος προηγούμενων χρήσεων	120	51	115	39
Έκτακτη εισφορά	1.425	-	1.425	-
	6.174	7.165	5.021	6.316
Δαπάνη αναβαλλόμενου φόρου	1.389	1.065	1.011	858
Σύνολο	7.563	8.230	6.032	7.174

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Ενοποιημένα Κέρδη προ φόρων	23.921	32.188	19.409	29.203
Ονομαστικός φορολογικός συντελεστής	25%	25%	25%	25%
Φόρος εισοδήματος βάση του ισχύοντος ονομαστικού φορολογικού συντελεστή	(5.980)	(8.047)	(4.852)	(7.301)
- Λοιπά Αφορολόγητα Έσοδα	265	-	449	155
- Φόρος προηγούμενων χρήσεων & Πρόσθετοι φόροι	(43)	(54)	(42)	(39)
- Προβλέψεις για πρόσθετους φόρους εισοδήματος	(80)	(60)	(80)	(60)
- Ζημιές για τις οποίες δεν αναγνωρίστηκε φόρος	-	(35)	-	-
- Έκτακτη εισφορά	(1.425)	-	(1.425)	-
- Εκπεστέες φορολογικές διαφορές προηγούμενων χρήσεων που αναγνωρίστηκαν στην τρέχουσα χρήση	-	-	-	(75)
- Λοιπές μόνιμες φορολογικές Διαφορές - μη εκπιπόμενες δαπάνες	(139)	(255)	(94)	(67)
- Λοιπά	(194)	-	-	-
- Επίπτωση αλλαγής Φορολογικού Συντελεστή	33	221	12	213
Πραγματική δαπάνη φόρου	7.563	(8.230)	6.032	(7.174)
Πραγματικός φορολογικός συντελεστής	31,6%	25,5%	31%	24,6%

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο πραγματικός φορολογικός συντελεστής παρουσιάζεται στη χρήση 2009 αυξημένος λόγω της έκτακτης εισφοράς. Η δήλωση φορολογίας εισοδήματος υποβάλλεται σε ετήσια βάση, αλλά τα κέρδη ή οι ζημίες που δηλώνονται παραμένουν προσωρινά έως ότου οι φορολογικές αρχές ελέγξουν τα βιβλία και στοιχεία του φορολογουμένου και εκδοθεί η τελική έκθεση ελέγχου.

Στην περίπτωση αυτή είναι πιθανόν να επιβληθούν από τις φορολογικές αρχές πρόσθετοι φόροι και προσαυξήσεις. Για τον λόγο αυτό, και βάσει των δεδομένων που προέκυψαν από φορολογικούς ελέγχους προηγούμενων χρήσεων, που διενεργήθηκαν κατά το χρόνο σύνταξης των συνημμένων ενοποιημένων οικονομικών καταστάσεων, έχουν καταχωρηθεί σχετικές προβλέψεις έναντι πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων που πιθανόν επιβληθούν, ποσού € 80, για την χρήση 2009. Οι προβλέψεις αυτές περιλαμβάνονται στο λογαριασμό «Φόροι εισοδήματος πληρωτέου». 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 2009) 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 €15.476, αντίστοιχα, τα οποία σε περίπτωση διαθέσεως ή κεφαλαιοποίησης θα φορολογηθούν με τον τρέχοντα φορολογικό συντελεστή. Στο άμεσο μέλλον ο Όμιλος δεν προτίθεται να διανέμει ή να κεφαλαιοποιήσει τα εν λόγω αποθεματικά, γι' αυτό δεν υπολογίζει αναβαλλόμενο φόρο επ' αυτών.

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>	<u>31.12.2009</u>	<u>31.12.2008</u>
Καθαρή αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση				
Υπόλοιπο Έναρξης	1.908	3.112	1.968.	2.966
Χρέωση/ (Πίστωση) αναγνωρισμένη στην κατάσταση αποτελεσμάτων	(1.388)	(1.066)	(1.011)	(858)
Χρέωση/ (Πίστωση) αναγνωρισμένη στα Ίδια Κεφάλαια	(132)	(138)	(139)	(140)
Λοιπά	(7)	-	-	-
Υπόλοιπο Τέλους	<u>395</u>	<u>1.908</u>	<u>(818)</u>	<u>1.968</u>

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις των χρήσεων 2009 και 2008, αναλύονται ως ακολούθως:

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση				
- Ενσώματα Πάγια	(2.781)	(2.068)	(1.427)	(1.054)
- Ασώματα Πάγια	(930)	(230)	(1.694)	(934)
- Απαιτήσεις κατασκευαστικών έργων	(2.512)	(547)	(2.512)	(539)
- Επενδυτικά Ακίνητα	(185)	(185)	(185)	(185)
- Κόστος κατασκευαστικών έργων			-	-
- Λοιπά	(141)	(618)	(128)	(605)
Σύνολο Αναβαλλόμενης Φορολογικής υποχρέωσης	(6.549)	(3.648)	(5.946)	(3.317)
Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση				
- Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	36	28	36	28
- Υποχρεώσεις κατασκευαστικών έργων	808	812	808	812
- Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	64	67	64	67
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	1.946	633	2.101	633
- Λοιπές προβλέψεις	202	186	122	106
- Φορολογικές ζημιές	99	79	-	-
- Έξοδα αύξησης κεφαλαίου	3.202	3.335	3.191	3.331
- Επιχορηγήσεις	587	401	442	293
- Λοιπά	-	15	-	15
Σύνολο Αναβαλλόμενης Φορολογικής Απαίτησης	6.944	5.556	6.764	5.285
	395	1.908	818	1.968
Αναβαλλόμενη Φορολογική Απαίτηση	1.233	2.444	818	1.968
Αναβαλλόμενη Φορολογική Υποχρέωση	(838)	(536)	-	-

Η καθαρή χρέωση στα αποτελέσματα στην ενοποιημένη κατάσταση συνολικών εσόδων 2009 και 2008 που αφορά αναβαλλόμενη φορολογία αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
<i>Επίδραση σαν κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης :</i>				
- Ενσώματα Πάγια	(712)	(881)	(374)	(422)
- Απαιτήσεις κατασκευαστικών έργων	(1.973)	(71)	(1.973)	1.111
- Επενδυτικά Ακίνητα	-	(104)	-	(104)
- Κόστος κατασκευαστικών έργων	1.312	1.174	1.468	-
- Επιχορηγήσεις	185	72	149	53
- Ασώματα Πάγια	(700)	(245)	(760)	(367)
- Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	8	2	8	3
- Υποχρεώσεις κατασκευαστικών έργων	(4)	(68)	(4)	(101)
- Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(3)	0	(3)	(1)
- Κόστος κατασκευαστικών έργων		(592)	-	(529)

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- Λοιπές προβλέψεις	16	186	16	106
- Φορολογικές ζημιές	20	54	-	-
- Λοιπά	463	(593)	463	(604)
	<u>(1.388)</u>	<u>(1.066)</u>	<u>(1.010)</u>	<u>(896)</u>
<i>Επίδραση στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης</i>				
Έξοδα αύξησης κεφαλαίου	(132)	(138)	(138)	(143)
	<u>(1.520)</u>	<u>(1.204)</u>	<u>(1.148)</u>	<u>(998)</u>

27. ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ, ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ ΚΑΙ ΕΡΕΥΝΩΝ-ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ

Το κόστος πωλήσεων, τα έξοδα διοίκησης, ερευνών και ανάπτυξης την 31^η Δεκεμβρίου 2009 και 2008, στις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις, αναλύονται ως εξής:

ΚΟΣΤΟΣ ΠΩΛΗΣΕΩΝ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2009	2008	2009	2008
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	3.256	4.600	3.358	4.516
Αμοιβές συμβούλων	1.692	737	1.852	620
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	1.899	2.099	1.844	2.023
Υλικά και έξοδα κατασκευών	10.860	17.606	13.141	18.092
Μισθώσεις	1.645	2.596	1.639	2.595
Επισκευές Συντηρήσεις	3.189	2.115	2.251	1.090
Υπεργολάβοι	13.821	7.767	16.082	11.838
Αποσβέσεις	8.689	6.737	4.369	3.185
Παροχές τρίτων	340	314	273	263
Εισφορές σε ΟΤΑ	1.068	677	599	510
Έξοδα μεταφορών	325	856	325	851
Ασφάλιστρα	765	512	508	320
Λοιπά	1.155	2.491	1.149	2.214
Σύνολο	48.704	49.107	47.390	48.117

ΕΞΟΔΑ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2009	2008	2009	2008
Αμοιβές και έξοδα προσωπικού	1.219	1.005	1.113	985
Αμοιβές συμβούλων	332	695	291	468
Αμοιβές και έξοδα τρίτων (μηχανικών)	1.018	268	658	261
Ασφάλιστρα	1	-	-	-
Μισθώσεις	161	80	122	69
Συνδρομές	203	216	184	210
Αποσβέσεις	156	45	107	7
Έξοδα ταξιδίων και προβολής	332	210	135	202
Παροχές τρίτων (ΔΕΚΟ)	75	19	40	15
Λοιπά	1.720	1.432	1.347	931
Σύνολο	5.217	3.970	3.997	3.148

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**ΕΞΟΔΑ ΕΡΕΥΝΩΝ &
 ΑΝΑΠΤΥΞΗΣ**

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2009	2008	2009	2008
Αμοιβές Προσωπικού	62	68	62	68
Αμοιβές Μηχανικών	1.064	1.382	924	1.382
Αμοιβές Συμβούλων	1.326	216	2.046	348
Αποσβέσεις εξοπλισμού	116	92	116	92
Έξοδα ταξιδιών	30	73	30	73
Επιστημονικοί/ Εργαστηριακοί έλεγχοι	167	178	167	178
Παροχές τρίτων	8	12	8	12
Λοιπά έξοδα	383	127	383	127
Σύνολο	3.156	2.148	3.736	2.280

28. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2009	2008	2009	2008
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων (Σημ. 18)	2.396	1.905	1.055	759
Έσοδα από μίσθωση μηχανημάτων	39	44	39	44
Έσοδα από μίσθωση ακινήτου (Σημ. 8)	71	70	71	70
Έσοδα από Κ/Ξ	-	-	224	622
Λοιπά έσοδα	991	1.403	1.757	307
Κέρδη από πωλήσεις παγίων	-	2	-	2
Λοιποί Φόροι	(6)	(5)	(6)	(5)
Λοιπά Έξοδα	-	(3)	-	-
Σύνολο	3.491	3.416	3.140	1.799

29. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ/(ΕΞΟΔΑ)

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2009	2008	2009	2008
Τόκοι Μακροπρόθεσμων Δανείων (Σημ. 15)	(2.439)	(2.634)	(1.036)	(1.102)
Τόκοι Βραχυπρόθεσμων Δανείων (Σημ. 21)	(1.604)	(2.736)	(1.241)	(1.884)
Έξοδα Τραπεζών και άλλα έξοδα	(1.172)	(453)	(748)	(395)
Χρηματοοικονομικά (Έξοδα)	(5.215)	(5.823)	(3.025)	(3.381)
Τόκοι από καταθέσεις όψεως	275	129	200	76
Τόκοι προθεσμιακών καταθέσεων	9.071	15.950	8.996	15.816
Άλλα Χρηματοοικονομικά Έσοδα	-	-	-	-
Χρηματοοικονομικά Έσοδα	9.346	16.079	9.196	15.892
Καθαρά χρηματοοικονομικά Αποτελέσματα	4.131	10.256	6.171	12.511

30. ΚΟΣΤΟΣ ΜΙΣΘΟΔΟΣΙΑΣ

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1.1- 31.12.2009	1.1- 31.12.2008	1.1- 31.12.2009	1.1- 31.12.2008
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές ημερομισθίων	645	1.046	626	1.023
Μισθοί και Παρεπόμενες παροχές υπαλλήλων	2.659	3.171	2.746	3.113
Εισφορές Ασφαλιστικών Ταμείων	1.073	1.305	1.001	1.282
Πρόβλεψη αποζημίωσης προσωπικού	160	150	160	150
Λοιπά	-	1	-	1
Σύνολο Εξόδων	4.537	5.673	4.533	5.569
Μέσος Όρος Εργαζομένων				
Εργάτες	34	32	34	32
Υπάλληλοι	120	116	111	114

31. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ

Οι συναλλαγές της Εταιρείας και του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για την περίοδο 01/01-31/12/2009 και 01/01-31/12/2008, καθώς και τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων που έχουν προκύψει από τέτοιες συναλλαγές κατά την 31η/12/2009 και 31η/12/2008, έχουν ως εξής:

Περίοδος 1/1-31/12/2009	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Συνδεδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά 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	-	-

Περίοδος 1/1-31/12/2008	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	Συνδεδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα
Θυγατρικές	-	-	-	-	5.545	132	368	145
Κοινοπραξίες	-	-	-	-	261	-	969	311
Μητρική	-	-	-	-	-	-	-	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	8.633	22.260	1.594	587	8.633	13.186	865	482
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	954	-	61	-	734	-	61

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 2009 και 2008 έχουν ως κάτωθι

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	31.12.2009	31.12.2008	31.12.2009	31.12.2008
Αμοιβές Διοικητικού Συμβουλίου	682	520	360	300
Αποδοχές στελεχών που περιλαμβάνονται στα εκτελεστικά μέλη του ΔΣ	513	434	513	434
	1.195	954	873	734

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,
- 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 υπερανάλιψης 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 πρώτη 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. 15).

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο βραχυπρόθεσμος δανεισμός του Ομίλου είναι επίσης αποκλειστικά σε ευρώ και κυμαινόμενο επιτόκιο (Σημ. 21) 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% (2008: +/- 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. €	2009		2008	
	+20%	-20%	+20%	-20%
Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων- Όμιλος	1.043	(1.043)	1.988	(1.988)
Αποτέλεσμα χρήσης μετά φόρων- Εταιρεία	1.234	(1.234)	1.044	(1.044)

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

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

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. Επίσης, συμπεριλαμβάνονται α) οι προκαταβολές και προπληρωμές για την απόκτηση περιουσιακών στοιχείων ή υπηρεσιών που σχετίζονται, αμέσως ή εμμέσως με την παραγωγική ικανότητα της Εταιρείας και του Ομίλου, β) τα ατιμολόγητα έσοδα.

Η έκθεση του Ομίλου και της Εταιρείας όσον αφορά τον πιστωτικό κίνδυνο προέρχεται από χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία και άλλες απαιτήσεις που δεν συνιστούν χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία (**other credit exposures**) (π.χ. προκαταβολές και προπληρωμές για απόκτηση αγαθών και υπηρεσιών).

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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Ο πιστωτικός κίνδυνος για απαιτήσεις ρευστοποιήσιμες καθώς και για άλλα βραχυπρόθεσμα χρηματοοικονομικά στοιχεία (ταμιακά ισοδύναμα) θεωρείται αμελητέος, δεδομένου ότι οι συναλλασσόμενοι είναι αξιόπιστες τράπεζες με υψηλής ποιότητας κεφαλαιακή διάρθρωση, 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 έλλυση της πιθανότητας χρεοκοπίας του αντισυμβαλλόμενου.

Δεν υφίστανται την 31/12/09 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 31/12/09 χρηματοοικονομικές απαιτήσεις σε καθυστέρηση, τόσο για την Εταιρεία όσο και για τον Όμιλο, εκτός ποσού € 211 για το οποίο έχει γίνει ισόποση πρόβλεψη .

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 και λοιπών υποχρεώσεων την 31η Δεκεμβρίου 2009 για τον Όμιλο της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ αναλύεται 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

Η αντίστοιχη ληκτότητα των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για την 31η Δεκεμβρίου 2008 είχε ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31.12.2008		
	Βραχυπρόθεσμες		Μακροπρόθεσμες
	0 έως 12 μήνες	1 έως 5 έτη	αργότερο από 5 έτη
Μακροπρόθεσμος Δανεισμός	10.616	39.626	16.415
Λοιπές μακροπρόθεσμες χρηματοοικονομικές υποχρεώσεις	-	102	-
Βραχυπρόθεσμος Δανεισμός	98.152	-	-
Εμπορικές Υποχρεώσεις	8.078	-	-
Λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	10.188	-	-
Σύνολο	127.034	39.738	16.415

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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

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:

	31.12.2009	31.12.2008
<i>Στοιχεία μη κυκλοφορούντος ενεργητικού :</i>		
Λοιπές επενδύσεις - Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία	1	1
<i>Στοιχεία κυκλοφορούντος ενεργητικού :</i>		
Εμπορικές απαιτήσεις - Δάνεια και απαιτήσεις	22.393	15.142
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις - Δάνεια και απαιτήσεις	-	237
Ταμιακά διαθέσιμα και ταμιακά ισοδύναμα	244.837	290.886
Σύνολο	<u>267.231</u>	<u>306.265</u>
Ποσά σε χιλ. €	31.12.2009	31.12.2008
<i>Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις :</i>		
Μακροπρόθεσμα δάνεια - Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος	67.645	48.913
Λοιπές μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις - Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος	-	102
Σύνολο	<u>67.645</u>	<u>49.015</u>
<i>Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις :</i>		
Προμηθευτές - Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος	14.072	8.078
Βραχυπρόθεσμα δάνεια - Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος	111.503	97.381
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση - Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος	10.929	8.951
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις - Υποχρεώσεις επιμετρούμενες στο αποσβεσμένο κόστος	-	433
Σύνολο	<u>136.504</u>	<u>114.843</u>

Δεν υπάρχουν υποχρεώσεις επιμετρούμενες στην εύλογη αξία.

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

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.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
 ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
 ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
 (Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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 μείον : σωρευμένα στα Ίδια Κεφάλαια Καθαρά μη πραγματοποιημένα κέρδη εις νέον και αποθεματικά.

Ο δείκτης κατά το τέλος των χρήσεων 2009 και 2008 έχει ως εξής:

Ποσά σε χιλ. €	31.12.2009	31.12.2008
Έντοκος δανεισμός	190.077	155.245
Μείον :		
Χρηματικά διαθέσιμα	(244.837)	(290.886)
Καθαρός δανεισμός	(54.760)	(135.641)
Σύνολο ιδίων κεφαλαίων	373.216	365.214
Μείον : Καθαρά μη πραγματοποιημένα κέρδη εις νέον και αποθεματικά	-	(12)
Προσαρμοσμένα Ίδια Κεφάλαια	373.216	365.202
Δείκτης χρηματοδοτικής μόχλευσης (καθαρός δανεισμός / Προσαρμοσμένα Ίδια Κεφάλαια)	(15%)	(37%)

Στον ανωτέρω πίνακα, ο δείκτης μόχλευσης της χρήσης 2009 είναι αρνητικός, γεγονός το οποίο οφείλεται στην επιβράδυνση του επενδυτικού προγράμματος 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 ξεκίνησαν οι εργασίες κατασκευής 4 αιολικών πάρκων στον Ελλαδικό χώρο, συνολικής ισχύος 74 MW.
- Εντός του μηνός Μαρτίου παρελήφθησαν οι ανεμογεννήτριες του Αιολικού Πάρκου στη θέση Σκοπιά του Ν. Αιτωλοακαρνανίας ,συνολικής ισχύος 20 MW.
- Την 15^η Ιουνίου 2009 εγκρίθηκε από τις αρμόδιες υπηρεσίες η άδεια εγκατάστασης ενός φωτοβολταϊκού πάρκου στον Ν. Αιτωλοακαρνανίας ισχύος 1,05 MW.

ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΤΗΣΙΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ
ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 31^{ης} ΔΕΚΕΜΒΡΙΟΥ 2009
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

- Εντός του μηνός Ιουνίου 2009 εγκρίθηκαν από τις αρμόδιες υπηρεσίες οι άδειες παραγωγής έξι Αιολικών Πάρκων, στην περιοχή της Νότιας Εύβοιας, ισχύος 135MW και η επαύξηση ισχύος δύο ακόμα, με αποτέλεσμα η συνολική εγκεκριμένη ισχύς του συγκροτήματος των 8 Α/Π να διαμορφωθεί σε 177 MW.
- Εξεδόθη η άδεια λειτουργίας και ολοκληρώθηκε επιτυχώς ο έλεγχος από το Υπουργείο Ανάπτυξης του αιολικού πάρκου στη Ναύπακτο που επιδοτήθηκε από το ΕΠΑΝ και εξοφλήθηκε το υπόλοιπο της επιχορήγησης η οποία συνολικά ανερχόταν στο ύψος των 7.777.646 €.
- Αξιολογήθηκαν θετικά από τη ΡΑΕ 5 αιτήσεις Φωτοβολταϊκών πάρκων συνολικής ισχύος 13 MW.
- Την 1^η Απριλίου 2009 υπεγράφη μεταξύ της εταιρίας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και της Δημόσιας Επιχείρησης Ανέγερσης Νοσηλευτικών Μονάδων Α.Ε.(ΔΕΠΑΝΟΜ Α.Ε.) σύμβαση κατασκευής του έργου «Επέκταση – Αναδιαρρύθμιση του Γ.Ν. – Κ.Υ. Φιλιάτων, συμβατικού αντικειμένου 9.153.529 ευρώ, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι την 1^η/4/2012.
- Την 14^η Απριλίου 2009 υπεγράφη μεταξύ της εταιρίας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και της ΕΡΓΑ ΟΣΕ Α.Ε. σύμβαση κατασκευής του έργου «Κατασκευή επιδομής παραλλαγής Θεσσαλονίκης – Ειδομένης από Χ.Θ. 53 έως Χ.Θ. 73, επιδομής Σ.Σ. Πολυκάστρου, εργασίες ηλεκτροκίνησης στη νέα παραλλαγή και περιφράξη γραμμής», συμβατικού αντικειμένου 13.916.980 ευρώ, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι την 15^η/4/2011.
- Την 1^η Ιουλίου 2009 υπεγράφη υπεγράφη μεταξύ της εταιρίας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και της εταιρείας «GEA S.A» σύμβαση κατασκευής του έργου «Προμήθεια, ανάπτυξη και εφαρμογή συστήματος είσπραξης διοδίων επί του αυτοκινητόδρομου ΠΑΘΕ» συμβατικού αντικειμένου 3.626.859 ευρώ.
- Την 9^η Σεπτεμβρίου 2009 υπεγράφη μεταξύ της εταιρίας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και του Υ.ΠΕ.ΧΩ.ΔΕ σύμβαση κατασκευής του έργου «Ολοκλήρωση έργων αναδιευθέτησης ποταμού Κηφισού, καθαρισμός κοίτης και των παραλιακών συλλεκτήρων », συμβατικού αντικειμένου 5.456.277 ευρώ.
- Εν συνεχεία των ανωτέρω υπογεγραμμένων συμβάσεων το συνολικό ανεκτέλεστο προς τρίτους την 31η/12/2009 ανέρχεται στο ποσό των € 65 εκατομμυρίων.
- Κατά την διάρκεια της περιόδου πραγματοποιήθηκε καταρχήν συμφωνία για την εξαγορά εταιρείας η οποία κατέχει ένα υπό ανάπτυξη (στάδιο αδειοδότησης) αιολικό πάρκο ισχύος 18 MW. Η εν λόγω συμφωνία τελεί υπό την αίρεση της πληρώσεως σειράς προϋποθέσεων και προβλέπεται να ολοκληρωθεί εντός 12 μηνών. Το συνολικό κόστος της επένδυσης για την ολοκλήρωση του αιολικού πάρκου, συμπεριλαμβανομένου του τιμήματος εξαγοράς της άδειας, αναμένεται να ανέλθει σε 23,5 εκ ευρώ.
- Στις 4/11/2009 ολοκληρώθηκε ο φορολογικός έλεγχος της μητρικής εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ, της χρήσης 2008. Από τον ανωτέρω έλεγχο προέκυψε φορολογική επιβάρυνση 110 χιλ ευρώ.

36. ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΗΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΘΕΣΗΣ

- Τον Μάρτιο του 2010, εκδόθηκε η άδεια εγκατάστασης ενός Αιολικού Πάρκου, 30 MW, στο Νομό Βοιωτίας.
- Τον Μάρτιο του 2010 ξεκίνησε η κατασκευή ενός Αιολικού Πάρκου στην Πολωνία ισχύος 20 MW και η κατασκευή Αιολικού Πάρκου στην Βουλγαρία ισχύος 18MW.

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.

VI. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 8/11/07 – 31/12/09

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 διευρυνε τη χρήση ενός κονδυλίου

Τα αντληθέντα κεφάλαια συνολικού ποσού € 300.572, επί τη βάση του ως άνω τροποποιημένου χρονοδιαγράμματος παρουσίασαν μέχρι 31/12/2009 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 31/12/09	Αδιάθετα κεφάλαια 31/12/2009
	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	53.530	123.920
Σύνολο επενδύσ. σε υδροηλ/κούς σταθμούς	2.661	2.853	1.300	6.700	6.700	20.214	7.713	12.501
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	0	15.000
Αιολικά πάρκα στο εξωτερικό	0	2.500	5.000	15.000	20.000	42.500	8.100	34.400
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		20.000
Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια	6.745	15.847	62.000	137.172	64.900	286.664	69.343	217.321
Δαπάνες έκδοσης	13.380	528				13.908	13.908	0
Σύνολο	20.125	16.375	62.000	137.172	64.900	300.572	83.251	217.321

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 πρότεινε 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 οφείλεται 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 ΑΝΤΑΗΘΕΝΤΩΝ	ΑΡΧΙΚΟ ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ (2007) ΑΝΤΑΗΘΕΝΤΩΝ				
	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 31/12/2009 το ποσό των € 83.251 χιλ. Από την είσοδο στο χρηματιστήριο και μέχρι 31/12/2009, εκτός από τις δαπάνες έκδοσης που ανήλθαν σε € 13.908 χιλ., ποσό € 69.343 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. Το υπόλοιπο αδιάθετο κεφάλαιο ανερχόμενο σε € 217.321 χιλ., έχει τοποθετηθεί σε βραχυπρόθεσμες προθεσμιακές καταθέσεις οι οποίες στις οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνονται στο κονδύλι «Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα».
4. Η μικρή απόκλιση στο χρονοδιάγραμμα υλοποίησης οφείλεται σε καθυστερήσεις των αδειοδοτικών διαδικασιών, οι οποίες προβλέπεται ότι θα βελτιωθούν κατά το 2010 οπότε και το επενδυτικό πρόγραμμα της εταιρείας θα υλοποιηθεί με ταχείς ρυθμούς.

Ο Πρόεδρος του ΔΣ

Ο Αντιπρόεδρος του ΔΣ
& 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

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.

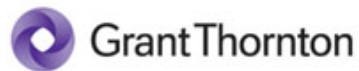
Η παρούσα έκθεση απευθύνεται αποκλειστικά προς το Διοικητικό Συμβούλιο της Εταιρείας, στα πλαίσια της τήρησης των υποχρεώσεών της προς το κανονιστικό πλαίσιο του Χρηματιστηρίου Αθηνών καθώς και το σχετικό νομοθετικό πλαίσιο της κεφαλαιαγοράς. Ως εκ τούτου, η Έκθεση αυτή δεν επιτρέπεται να χρησιμοποιηθεί 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 31/12/2009 για την οποία εκδώσαμε ξεχωριστή Έκθεση Ελέγχου με ημερομηνία 29 Μαρτίου 2010.

Αθήνα, 29 Μαρτίου 2010

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ιωάννης Γ. Λέος

A.M. Σ.Ο.Ε.Α. 24881



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

VII. ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΑΡΘΡΟΥ 10 Ν.3401/2005

ΔΕΛΤΙΑ ΤΥΠΟΥ

- 09/03/2009 IR Report 31.12.2008
- 29/05/2009 IR Report 31.03.2009
- 29/05/2009 Αποτελέσματα πρώτου τριμήνου 2009 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
- 27/08/2009 IR Report 30.06.2009
- 27/08/2009 Αποτελέσματα πρώτου εξαμήνου 2009 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ
- 27/11/2009 IR Report 30.09.2009
- 27/11/2009 Αποτελέσματα εννεαμήνου 2009 της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ

ΕΤΑΙΡΙΚΕΣ ΑΝΑΚΟΙΝΩΣΕΙΣ

- 07/01/2009 Γνωστοποίηση σημαντικής μεταβολής στα δικαιώματα ψήφου σύμφωνα με τον Ν. 3556/2007
- 18/02/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 19/02/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 20/02/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 23/02/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 24/02/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 26/02/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 27/02/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 03/03/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 04/03/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 05/03/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 06/03/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 09/03/2009 Εξουσιοδότηση εκπροσώπησης στη Γενική Συνέλευση της 2/4/2009
- 09/03/2009 Πρόσκληση για την Ετήσια Τακτική Γενική Συνέλευση των Μετόχων
- 09/03/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 10/03/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 26/03/2009 Τροποποίηση Χρονοδιαγράμματος και Χρήσης Αντληθέντων Κεφαλαίων
- 02/04/2009 Ανακοίνωση πληρωμής μερίσματος χρήσης 2008
- 02/04/2009 Αποφάσεις Τακτικής Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 2/4/2009
- 01/06/2009 Αντικατάσταση ανεξάρτητου μη εκτελεστικού μέλους του Δ.Σ.
- 04/06/2009 Εξουσιοδότηση για την εκπροσώπηση στην έκτακτη Γ.Σ. της 29/6/2009
- 04/06/2009 Πρόσκληση σε Έκτακτη Γενική Συνέλευση
- 17/06/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 18/06/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 19/06/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 23/06/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
- 24/06/2009 Αγορά ιδίων μετοχών

25/06/2009 Ανακοίνωση σχεδίου τροποποίησης του άρθρου 3 «Σκοπός» του Καταστατικού
29/06/2009 Αποφάσεις Έκτακτης Γενικής Συνέλευσης των Μετόχων της 29/6/2009
25/06/2009 Τροποποίηση Χρήσης Αντληθέντων Κεφαλαίων
14/07/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
16/07/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
04/09/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
15/09/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
01/10/2009 Συμμετοχή στο 4ο Ελληνικό Roadshow στο Λονδίνο
04/11/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
17/11/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
24/11/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
26/11/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
27/11/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
30/11/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
16/12/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
21/12/2009 Αγορά ιδίων μετοχών
31/12/2009 Αγορά ιδίων μετοχών

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 2009 έχουν αναρτηθεί στην ιστοσελίδα της Εταιρείας, www.terna-energy.gr