



**ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**<sub>ΑΒΕΤΕ</sub>

**Ανώνυμη Βιομηχανική Εμπορική Τεχνική Εταιρεία**

**Λ. Μεσογείων 85, 115 26 Αθήνα**

**ΑΡ. Μ.Α.Ε. 318/06/Β/86/28**

**ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗ ΕΚΘΕΣΗ**

**περιόδου**

**1<sup>η</sup> Ιανουαρίου έως 30<sup>η</sup> Ιουνίου 2008**

**Σύμφωνα με το άρθρο 5 του Ν. 3556/2007**

## ΠΕΡΙΕΧΟΜΕΝΑ

<b>I. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ .....</b>	<b>3</b>
<b>II. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΕΝΔΙΑΜΕΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ .....</b>	<b>4</b>
<b>III. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ .....</b>	<b>6</b>
<b>IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΤΗΣ 30ΗΣ ΙΟΥΝΙΟΥ 2008 .....</b>	<b>10</b>
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ .....	11
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ .....	13
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ .....	14
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ.....	16
<b>ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ</b>	
1 ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ.....	19
2 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ .....	19
3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ .....	24
4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ .....	37
5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟΜΕΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ.....	40
6 ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (ασώματα και ενσώματα) .....	42
7 ΚΕΦΑΛΑΙΟ .....	42
8 ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ.....	42
9 ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ .....	43
10 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ .....	43
11 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ .....	43
12 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/ΕΞΟΔΑ .....	44
13 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....	44
14 ΜΕΣΟΣ ΟΡΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ.....	44
15 ΕΠΙΔΙΚΕΣ Ή ΥΠΟ ΔΙΑΙΤΗΣΙΑ ΔΙΑΦΟΡΕΣ.....	44
16 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ.....	45
17 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ.....	45
18 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ .....	45
19 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ .....	46
<b>V. ΣΤΟΙΧΕΙΑ ΚΑΙ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ .....</b>	<b>47</b>
<b>VI. ΕΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 8/11/07 – 30/06/08 .....</b>	<b>48</b>

**Ι. ΔΗΛΩΣΕΙΣ ΤΩΝ ΜΕΛΩΝ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**  
**(σύμφωνα με το άρθρο 5 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 εξαμηνιαίες εταιρικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της εταιρείας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ. για την περίοδο από 1η Ιανουαρίου 2008 έως την 30η Ιουνίου 2008, οι οποίες καταρτίστηκαν σύμφωνα με τα ισχύοντα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, 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, σύμφωνα με τα οριζόμενα στις παραγράφους 3 έως 5 του άρθρου 5 του Ν. 3556/2007 και κατ' εξουσιοδότηση αποφάσεων του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

β. η Εξαμηνιαία Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου απεικονίζει κατά τρόπο αληθή τις πληροφορίες που απαιτούνται σύμφωνα με τα οριζόμενα στην παράγραφο 6 του άρθρου 5 του Ν. 3556/2007 και κατ' εξουσιοδότηση αποφάσεων του Δ.Σ. της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

Αθήνα , 27 Αυγούστου 2008

Γεώργιος Περδικάρης

Εμμανουήλ Μαραγκουδάκης

Παναγιώτης Πόθος

Πρόεδρος Δ.Σ.

Αντιπρόεδρος Δ.Σ.  
& Δ/νων Σύμβουλος

Εκτελεστικό Μέλος Δ.Σ.

## II. ΕΚΘΕΣΗ ΕΠΙΣΚΟΠΗΣΗΣ ΕΝΔΙΑΜΕΣΗΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ

Προς τους Μετόχους της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ

### Εισαγωγή

Επισκοπήσαμε τον συνημμένο εταιρικό ισολογισμό της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ (η «Εταιρεία»), καθώς και τον ενοποιημένο ισολογισμό της Εταιρείας και των θυγατρικών της (ο «Όμιλος») της 30ης Ιουνίου 2008, τις σχετικές καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της εξάμηνης περιόδου που έληξε αυτήν την ημερομηνία καθώς και τις επιλεγμένες επεξηγηματικές σημειώσεις, που συνθέτουν την ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση, η οποία αποτελεί αναπόσπαστο μέρος της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του άρθρου 5 του Ν.3556/2007. Η Διοίκηση της εταιρείας έχει την ευθύνη για την κατάρτιση και παρουσίαση αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής οικονομικής πληροφόρησης, σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και εφαρμόζονται στην ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση («Διεθνές Λογιστικό Πρότυπο 34»). Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση ενός συμπεράσματος επί αυτής της ενδιάμεσης συνοπτικής οικονομικής πληροφόρησης με βάση την επισκόπησή μας.

### Εύρος της εργασίας επισκόπησης

Διενεργήσαμε την επισκόπηση μας σύμφωνα με το Διεθνές Πρότυπο Επισκόπησης 2410 «Επισκόπηση Ενδιάμεσης Οικονομικής Πληροφόρησης που Διενεργείται από τον Ανεξάρτητο Ελεγκτή της Οικονομικής Μονάδας» στο οποίο παραπέμπουν τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα. Η επισκόπηση συνίσταται στη διενέργεια διαδικασιών για την αναζήτηση πληροφοριών, κυρίως από πρόσωπα που είναι υπεύθυνα για οικονομικά και λογιστικά θέματα και στην εφαρμογή κριτικής ανάλυσης και λοιπών διαδικασιών επισκόπησης. Το εύρος μίας εργασίας επισκόπησης είναι ουσιαδώς μικρότερο από έναν έλεγχο που διενεργείται σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα και επομένως, δεν μας δίδει την δυνατότητα να αποκτήσουμε την διασφάλιση ότι έχουν περιέλθει στην αντίληψή μας όλα τα σημαντικά θέματα τα οποία θα είχαν επισημανθεί σε έναν έλεγχο. Κατά συνέπεια, η παρούσα δεν αποτελεί έκθεση ελέγχου.

### Συμπέρασμα Επισκόπησης

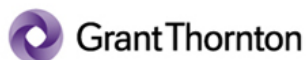
Με βάση την διενεργηθείσα επισκόπηση, δεν έχει περιέλθει στην αντίληψή μας οτιδήποτε που θα μας οδηγούσε στο συμπέρασμα ότι η συνημμένη ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση δεν έχει καταρτισθεί, από κάθε ουσιαστική άποψη, σύμφωνα με το ΔΛΠ 34.

Αναφορά επί άλλων νομικών και κανονιστικών θεμάτων

Πέραν της ανωτέρω ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης επισκοπήσαμε και τα υπόλοιπα στοιχεία της εξαμηνιαίας οικονομικής έκθεσης του άρθρου 5 του Ν.3556/2007 και των κατ' εξουσιοδότηση αυτού του Νόμου, Αποφάσεων της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς. Από την ανωτέρω επισκόπηση διαπιστώσαμε ότι η εν λόγω έκθεση περιλαμβάνει τα στοιχεία και τις πληροφορίες που προβλέπονται από τον Νόμο και τις Αποφάσεις και είναι συνεπής με την συνημμένη οικονομική πληροφόρηση.

Αθήνα, 28 Αυγούστου 2008  
Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ιωάννης Γ. Λέος  
Α.Μ. ΣΟΕΛ 24881



Ορκωτοί Ελεγκτές Σύμβουλοι Επιχειρήσεων  
Βασ. Κωνσταντίνου 44, 116 35, Αθήνα  
Α.Μ.ΣΟΕΛ 127

### **III. ΕΞΑΜΗΝΙΑΙΑ ΕΚΘΕΣΗ ΤΟΥ ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟΥ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟΥ**

της Ανωνύμου Εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ Α.Β.Ε.Τ.Ε.»  
για την περίοδο 1 /1 - 30/6/2008

Η παρούσα Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου συντάχθηκε σύμφωνα με τις διατάξεις της παρ. 6 του άρθρου 5 του Ν. 3556/2007 και τις επ' αυτού εκδοθείσες εκτελεστικές αποφάσεις 1/434/3-7-2007 και 7/448/11-10-2007 του Διοικητικού Συμβουλίου της Επιτροπής Κεφαλαιαγοράς.

#### **A. Απολογισμός Α' Εξαμήνου**

##### **Εξέλιξη-Μεταβολές Οικονομικών μεγεθών της Εταιρείας και του Ομίλου**

Το πρώτο εξάμηνο του 2008 υπήρξε μια περίοδος κατά την οποία συνεχίστηκε η αναπτυξιακή προσπάθεια της εταιρείας. Το μακροοικονομικό περιβάλλον παρέμεινε ασταθές, καθώς οι πληθωριστικές πιέσεις εντάθηκαν, στο πλαίσιο της ανοδικής πορείας του πετρελαίου και των πρώτων υλών, εν μέσω αυξανόμενης ζήτησης κυρίως των αναπτυσσόμενων οικονομιών. Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ, δραστηριοποιημένη στις Ανανεώσιμες Πηγές Ενέργειας (ΑΠΕ), διατηρεί το αναπτυξιακό της υπόβαθρο, καλούμενη να επωφεληθεί από την αυξημένη ζήτηση για «καθαρή» ενέργεια, διαθέτοντας το μεγαλύτερο σε εξέλιξη επενδυτικό πρόγραμμα ΑΠΕ στον Ελλαδικό χώρο.

Για το πρώτο εξάμηνο του 2008 οι ενοποιημένες πωλήσεις του Ομίλου κατά τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης ανήλθαν σε 35.961 εκ. ευρώ, σημειώνοντας αύξηση κατά 40,8%, ενισχυμένες κυρίως από τις κατασκευαστικές εργασίες του Ομίλου.

Τα λειτουργικά κέρδη προ αποσβέσεων (EBITDA) ανέρχονται σε 11.828 χιλ. €. αυξημένα κατά 8.71%, επηρεασμένα κυρίως από την κερδοφόρα εκτέλεση των κατασκευαστικών συμβάσεων προς τρίτους.

Τα λειτουργικά κέρδη (EBIT) ανήλθαν σε 9.583 Εκ ευρώ, αυξημένα κατά 9,87%, σε σχέση με τα αντίστοιχα του Α' Εξαμήνου 2007.

Τα κέρδη προ φόρων σε 14.400εκ. ευρώ, αυξημένα κατά 100,38%, ενώ τα καθαρά κέρδη μετά από φόρους και δικαιώματα μειοψηφίας ανήλθαν σε 10.595εκ ευρώ, αυξημένα κατά 96,82%.

Ο Ενεργειακός κλάδος της εταιρείας κατά το πρώτο εξάμηνο του 2008 συνέχισε ικανοποιητικά τις εργασίες του καθώς τα 8 αιολικά πάρκα (ισχύος 118 MW) της εταιρείας λειτούργησαν αποδοτικά. Ο ενεργειακός κλάδος σημείωσε πωλήσεις 10.251 εκ ευρώ, αυξημένες κατά 1,74 % ενώ η λειτουργική κερδοφορία προ αποσβέσεων (EBITDA) ανήλθε σε 6.376εκ ευρώ, σημειώνοντας μικρή πτώση κατά 7%, επηρεασμένη κυρίως από τα αυξημένα διοικητικά έξοδα που αφορούν στην προσπάθεια επέκτασης της εταιρείας στις αγορές του εξωτερικού.

Παράλληλα εξελίσσεται η κατασκευή 2 ακόμα αιολικών πάρκων (ισχύος 44 MW) και 2 μικρών υδροηλεκτρικών έργων, ισχύος 15 MW, τα οποία και αναμένεται να τεθούν σε λειτουργία τα επόμενα τρίμηνα.

Ταυτόχρονα η Εταιρεία και οι θυγατρικές αυτής διαθέτουν επιπλέον Άδειες Παραγωγής συνολικής ισχύος περίπου 545 MW για αιολικά πάρκα σε ολόκληρη την Ελλάδα, η ολοκλήρωση της αδειοδότησης των οποίων βρίσκεται σε διάφορα στάδια εξέλιξης, ενώ έχει υποβάλει αιτήματα για έκδοση αδειών παραγωγής επιπλέον 2,263 MW. Επιπλέον, η εταιρεία διαθέτει άδειες παραγωγής για 112 MW μικρών υδροηλεκτρικών έργων (ΜΥΕ), ενώ έχει καταθέσει αιτήσεις για ΜΥΕ ισχύος 93 MW. Ακόμα, έχει λάβει άδεια παραγωγής για 1 MW φωτοβολταϊκού σταθμού η κατασκευή του οποίου αναμένεται να ξεκινήσει μέσα στο έτος και έχει υποβάλει αίτηση για επιπλέον 21 MW φωτοβολταϊκών συστημάτων. Σύντομα περιμένει την θετική γνωμοδότηση της ΡΑΕ και για το δεύτερο πάρκο ισχύος 3 MW .

Η προσπάθεια της εταιρείας για την επέκταση των δραστηριοτήτων της ΑΠΕ στο εξωτερικό συνεχίζεται. Πραγματοποιούνται μετρήσεις αιολικού δυναμικού σε επιλεγμένες τοποθεσίες χωρών της Ν.Α Ευρώπης, ενώ βρίσκονται σε εξέλιξη συνομιλίες με ντόπιες εταιρείες για συνεργασίες και συμμετοχή σε σχετικούς διαγωνισμούς.

Ο κατασκευαστικός τομέας της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και συγκεκριμένα η δραστηριότητα που αφορά σε κατασκευή έργων για τρίτους υπήρξε ικανοποιητική κατά το πρώτο εξάμηνο του 2008: ο κύκλος εργασιών ανήλθε σε 25.710 εκ ευρώ, ενώ τα λειτουργικά κέρδη (ΕΒΙΤ) ανήλθαν σε 5.422 εκ ευρώ. Το ανεκτέλεστο υπόλοιπο εργασιών του κατασκευαστικού τομέα της εταιρείας στο τέλος του πρώτου εξαμήνου ανήλθε σε 100 εκ. ευρώ.

Επιπλέον, ο κατασκευαστικός κλάδος της εταιρείας, κατασκευάζει τα έργα ΑΠΕ των θυγατρικών εταιρειών (αιολικά πάρκα, υδροηλεκτρικά έργα) έχοντας την δυνατότητα να ελέγχει αποτελεσματικά το κόστος και την χρονική περάτωση των έργων ΑΠΕ.

## **Β. Σημαντικά Γεγονότα το α΄ Εξάμηνο**

Την 14η Απριλίου 2008 υπεγράφη μεταξύ της εταιρίας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και της ΑΒΒ ΑΕ σύμβαση κατασκευής του έργου «Μελέτη – Προμήθεια – Εγκατάσταση του κέντρου διανομής 150 KV/MT κλειστού τύπου GIS Ρόδου», συμβατικού αντικειμένου 3.100.000 ευρώ, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι την 14/10/2009

## **Γ. Προοπτικές και Αναμενόμενη Εξέλιξη, Κυριότεροι Κίνδυνοι και Αβεβαιότητες για το β΄ Εξάμηνο**

Για το δεύτερο εξάμηνο του 2008, οι προοπτικές της εταιρείας είναι θετικές, καθώς σημαντικός αριθμός νέων έργων ΑΠΕ ωριμάζει αδειοδοτικά και αναμένεται να ξεκινήσει η κατασκευή τους. Ο κλάδος των ΑΠΕ διατηρεί εξαίρετη δυναμική, παρόλο που πλήθος εμποδίων σχετιζόμενα κυρίως με γραφειοκρατικές διαδικασίες αλλά και την ελλιπή ενημέρωση των πολιτών για τις ωφέλειες των έργων αυτών, προκαλούν σε πολλές περιπτώσεις καθυστερήσεις στην γρήγορη εφαρμογή των επενδυτικών σχεδίων εταιρειών του κλάδου. Η εταιρεία προσδοκά ότι, υποβοηθούμενη από την εφαρμογή των ήδη ψηφισθέντων νόμων για τις ΑΠΕ και την βελτίωση του θεσμικού πλαισίου που την αφορά, θα επιταχύνει σημαντικά το επενδυτικό της πρόγραμμα. Επίσης, η Διοίκηση της εταιρείας εκτιμά ότι στην επόμενη περίοδο θα καρποφορήσουν οι προσπάθειες ώστε να ξεκινήσει η υλοποίηση επενδύσεων ΑΠΕ σε χώρες εκτός Ελλάδας.

### 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. Επιπλέον, ο κατασκευαστικός κλάδος της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ υπόκειται σε 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 κατασκευαστικών συμβάσεων για τρίτους.

Η ρευστότητα του Ομίλου παραμένει εξαιρετική, καθώς η καθαρή ταμειακή θέση (ταμειακά διαθέσιμα μείον δανειακές υποχρεώσεις) του Ομίλου στις 30/06/2008 ανήλθε σε 174.461 εκ ευρώ.

Κατά το χρονικό διάστημα που πέρασε από τη λήξη της εταιρικής χρήσεως 2007 μέχρι σήμερα δεν έχει προκύψει καμία σημαντική ζημία ούτε προέκυψε πιθανότητα για τέτοια ζημία.

### Α. 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 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 περίοδο 1.1-30.6.2008 είναι οι εξής:

	<b>Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ</b>			
	<b>Πωλήσεις</b>	<b>Αγορές</b>	<b>Απαίτηση</b>	<b>Υποχρέωση</b>
<b>ΘΥΓΑΤΡΙΚΕΣ</b>				
Αιολική Πανοράματος Δερβενοχωρίων Α.Ε.	767.100	-	1.690.236	-
Ενεργειακή Σερβουνίου Α.Ε.	180.000	-	-	-
Τέρνα Ενεργειακή Έβρου Α.Ε.	365.200	-	-	-
Iveco - Χώνος Α.Ε.	45.000	-	-	-
GP Energy Ltd	-	-	156.217	-
Terna Energy Overseas Ltd	-	-	800.000	-
Κοινοπραξίες	-	-	1.341.134	277.620
Ομόρυθμες & Εττερόρυθμες	-	-	184.356	-
<b>ΜΗΤΡΙΚΗ</b>				
Τέρνα Α.Ε.	1.822.872	2.962.955	2.639.525	2.023.585
<b>ΛΟΙΠΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ</b>				
Βιομέκ Α.Ε.	-	591.146	-	416.376
Λίθος Α.Ε.	-	230.901	-	92.915



Επί των ανωτέρω συναλλαγών παρατίθενται οι ακόλουθες διευκρινήσεις:

α) Πωλήσεις της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- στην «Αιολική Πανοράματος Δερβενοχωρίων Α.Ε.» ύψους 767.100,00 ευρώ για κατασκευαστικές υπηρεσίες.
- στην «Ενεργειακή Σερβουνίου Α.Ε.» ύψους 180.000,00 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ .
- στην «Τέρνα Ενεργειακή Έβρου Α.Ε.» ύψους 365.200,00 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 220.000,00 ευρώ αφορά υπηρεσίες συντήρησης, ΑΠΕ ενώ 145.200,00 αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες
- στην «Ineco - Χώνος Α.Ε.» ύψους 45.000,00 ευρώ για υπηρεσίες συντήρησης ΑΠΕ.
- στην «Τέρνα Α.Ε.» ύψους 1.822.872,00 ευρώ για υπηρεσίες κατασκευής.

β) Αγορές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ:

- από την «Τέρνα Α.Ε.» ύψους 2.962.955,06 ευρώ, εκ των οποίων ποσό 2.434.900,00 ευρώ αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες, ποσό 139.162,00 αφορά μισθώματα μηχανημάτων και ποσό 388.893,06 αφορά αγορά αδρανών υλικών.
- από την «Βιομέκ Α.Ε.» ύψους 591.146,20 ευρώ εκ των οποίων ποσό 345.235,40 ευρώ αγορά υλικών , ποσό 245.310,80 αφορά κατασκευαστικές υπηρεσίες και ποσό 600,00 ευρώ αφορά μισθώματα μηχανημάτων.
- από την «Λίθος Α.Ε.» ύψους 230.901,05 ευρώ για αγορά αδρανών υλικών.

- Συναλλαγές με μέλη του Δ.Σ.

από τα μέλη του Δ.Σ ύψους 430.913,93 ευρώ εκ των οποίων ποσό 280.000,00 ευρώ αφορά αμοιβές Δ.Σ. ενώ ποσό 150.913,93 αφορά παροχή υπηρεσιών.

Αθήνα, 27 Αυγούστου 2008

Το Διοικητικό Συμβούλιο

## **ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ**

**IV. ΕΝΔΙΑΜΕΣΕΣ ΣΥΝΟΠΤΙΚΕΣ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΕΣ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΙΣ ΑΤΟΜΙΚΕΣ ΚΑΙ ΕΝΟΠΟΙΗΜΕΝΕΣ ΤΗΣ 30ΗΣ ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

**(1 ΙΑΝΟΥΑΡΙΟΥ-30 ΙΟΥΝΙΟΥ 2008)**

**ΣΥΜΦΩΝΑ ΜΕ ΤΑ ΔΙΕΘΝΗ ΠΡΟΤΥΠΑ ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΗΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗΣ (ΔΛΠ 34)**

Οι Οικονομικές Καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ την 27/8/2008 και έχουν αναρτηθεί στο διαδίκτυο στην ηλεκτρονική διεύθυνση [www.terna-energy.gr](http://www.terna-energy.gr), όπου και θα παραμείνει στη διάθεση του επενδυτικού κοινού για χρονικό διάστημα τουλάχιστον 5 ετών από την ημερομηνία της συντάξεως και δημοσιοποίησής της. Επισημαίνεται ότι τα δημοσιοποιηθέντα στον τύπο συνοπτικά οικονομικά στοιχεία στοχεύουν στο να παράσχουν στον αναγνώστη ορισμένα γενικά οικονομικά στοιχεία αλλά δεν παρέχουν την ολοκληρωμένη εικόνα της οικονομικής θέσης και των αποτελεσμάτων της εταιρείας και του Ομίλου σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ.

Ο ΠΡΟΕΔΡΟΣ ΤΟΥ ΔΣ

ΠΕΡΔΙΚΑΡΗΣ ΓΕΩΡΓΙΟΣ

Ο ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΟΣ ΔΙΕΥΘΥΝΤΗΣ

ΔΗΜΟΠΟΥΛΟΣ ΚΩΝΣΤΑΝΤΙΝΟΣ

Ο ΑΝΤΙΠΡΟΕΔΡΟΣ Δ.Σ.  
& ΔΙΕΥΘΥΝΩΝ ΣΥΜΒΟΥΛΟΣ

ΜΑΡΑΓΚΟΥΔΑΚΗΣ ΕΜΜΑΝΟΥΗΛ

Ο ΠΡΟΪΣΤΑΜΕΝΟΣ ΛΟΓΙΣΤΗΡΙΟΥ

ΜΑΝΑΒΕΡΗΣ ΝΙΚΟΛΑΟΣ

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ****ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ****30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008****(Όλα τα ποσά είναι εκφρασμένα σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά)**

	Σημείωση	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
		30 Ιουνίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007	30 Ιουνίου 2008	31 Δεκεμβρίου 2007
<b>ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ</b>					
<b>Μακροπρόθεσμο ενεργητικό</b>					
Ασώματα πάγια στοιχεία	6	1.446	1.394	668	603
Ενσώματα πάγια στοιχεία	6	178.378	162.018	77.529	71.569
Επενδυτικά Ακίνητα		923	923	923	923
Συμμετοχές σε θυγατρικές		-	-	29.553	29.249
Συμμετοχές σε συγγενείς		10	10	-	-
Συμμετοχές σε Κοινοπραξίες		-	-	489	489
Λοιπές Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις		20.939	22.623	10.002	9.995
Λοιπές επενδύσεις		1	1	1	1
Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις		3.618	3.377	3.163	2.966
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμου ενεργητικού</b>		<b>205.315</b>	<b>190.346</b>	<b>122.328</b>	<b>115.795</b>
<b>Κυκλοφορούν ενεργητικό</b>					
Αποθέματα		1.646	1.493	895	746
Εμπορικές απαιτήσεις		21.230	18.681	23.138	22.133
Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις		27.995	16.349	17.620	9.542
Διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις		-	-	-	-
Απαιτήσεις από φόρο εισοδήματος		1.514	767	1.291	566
Χρηματικά διαθέσιμα		298.205	295.176	292.416	287.418
<b>Σύνολο κυκλοφορούντος ενεργητικού</b>		<b>350.590</b>	<b>332.466</b>	<b>335.360</b>	<b>320.405</b>
<b>ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ</b>		<b>555.905</b>	<b>522.812</b>	<b>457.688</b>	<b>436.200</b>
<b>ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ ΚΑΙ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ</b>					
<b>Ίδια κεφάλαια αποδιδόμενα στους μετόχους της μητρικής</b>					
Μετοχικό κεφάλαιο	7	32.800	32.800	32.800	32.800
Διαφορά υπέρ το άρτιο		281.990	281.996	282.006	282.006
Αποθεματικά		16.624	15.333	15.163	14.248
Κέρδη εις νέον		21.835	18.536	22.379	18.828
<b>Σύνολο</b>		<b>353.249</b>	<b>348.665</b>	<b>352.348</b>	<b>347.882</b>
Δικαιώματα μειοψηφίας		484	496	-	-
<b>Σύνολο ιδίων κεφαλαίων</b>		<b>353.733</b>	<b>349.161</b>	<b>352.348</b>	<b>347.882</b>

**Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις**

Μακροπρόθεσμα δάνεια	9	52.269	54.857	25.498	27.692
Λοιπές Προβλέψεις	10	549	546	17	17
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού	10	110	104	110	104
Επιχορηγήσεις	11	49.678	42.630	19.251	11.654
Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις	13	449	266	-	-
<b>Σύνολο μακροπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>103.055</b>	<b>98.403</b>	<b>44.876</b>	<b>39.467</b>

**Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις**

Προμηθευτές		14.836	12.832	11.869	10.444
Βραχυπρόθεσμα δάνεια	9	57.609	46.966	26.774	27.429
Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις πληρωτέες την επόμενη χρήση	9	6.933	6.335	3.393	3.044
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις		14.416	6.899	13.431	6.125
Φόρος εισοδήματος πληρωτέος		5.323	2.216	4.997	1.809
<b>Σύνολο βραχυπρόθεσμων υποχρεώσεων</b>		<b>99.117</b>	<b>75.248</b>	<b>60.464</b>	<b>48.851</b>

**ΣΥΝΟΛΟ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΩΝ ΚΑΙ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ**

		<b>555.905</b>	<b>522.812</b>	<b>457.688</b>	<b>436.200</b>
--	--	----------------	----------------	----------------	----------------

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ  
30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

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

	Ο ΟΜΙΛΟΣ				Η ΕΤΑΙΡΕΙΑ			
	1/1 - 30/6	1/4 - 30/6	1/1 - 30/6	1/4 - 30/6	1/1 - 30/6	1/4 - 30/6	1/1 - 30/6	1/4 - 30/6
	2008	2008	2007	2007	2008	2008	2007	2007
<b>ΕΣΟΔΑ:</b>								
Καθαρές πωλήσεις	35.961	19.689	25.541	11.732	32.234	18.274	21.333	11.551
Κόστος πωλήσεων	(24.408)	(14.300)	(15.776)	(7.488)	(22.556)	(13.252)	(13.065)	(6.423)
<b>Μεικτό κέρδος</b>	<b>11.553</b>	<b>5.389</b>	<b>9.765</b>	<b>4.244</b>	<b>9.678</b>	<b>5.022</b>	<b>8.268</b>	<b>5.128</b>
Έξοδα διοίκησης και διάθεσης	(2.226)	(1.535)	(1.185)	(885)	(1.695)	(1.085)	(950)	(703)
Έξοδα έρευνας και ανάπτυξης	(1.037)	(646)	(739)	(411)	(1.037)	(646)	(739)	(411)
Λοιπά έσοδα/(έξοδα)	12 1.292	644	881	482	1.255	864	330	292
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα/(έξοδα)	4.818	2.654	(1.536)	(709)	5.698	3.118	(736)	(342)
<b>ΚΕΡΔΗ ΠΡΟ ΦΟΡΩΝ</b>	<b>14.400</b>	<b>6.506</b>	<b>7.186</b>	<b>2.721</b>	<b>13.899</b>	<b>7.273</b>	<b>6.173</b>	<b>3.964</b>
Φόροι εισοδήματος	13 (3.805)	(1.828)	(1.803)	(1.101)	(3.419)	(1.762)	(1.763)	(1.299)
<b>ΚΑΘΑΡΟ ΚΕΡΑΟΣ</b>	<b>10.595</b>	<b>4.678</b>	<b>5.383</b>	<b>1.620</b>	<b>10.480</b>	<b>5.511</b>	<b>4.410</b>	<b>2.665</b>
<b>Αποδιδόμενο σε:</b>								
Μετόχους της μητρικής εταιρείας	10.607	4.686	5.449	1.655	10.480	5.511	4.410	2.665
Δικαιώματα μειοψηφίας	(12)	(8)	(66)	(35)	-	-	-	-
	<b>10.595</b>	<b>4.678</b>	<b>5.383</b>	<b>1.620</b>	<b>10.480</b>	<b>5.511</b>	<b>4.410</b>	<b>2.665</b>
<b>Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ)</b>								
Βασικά	0,097	0,043	0,066	0,019	0,095	0,050	0,053	0,032
<b>Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών, βασικός</b>								
Βασικός	109.333.400	109.333.400	82.000.000	82.000.000	109.333.400	109.333.400	82.000.000	82.000.000

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ**

**30η ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	1/1 - 30/6	1/1 - 30/6	1/1 - 30/6	1/1 - 30/6
	2008	2007	2008	2007
<b>Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>				
Κέρδη χρήσεως προ φόρων	14.400	7.186	13.899	6.173
<i>Αναπροσαρμογές για την συμφωνία των καθαρών ροών από λειτουργικές δραστηριότητες</i>				
Αποσβέσεις	3.126	2.978	1.397	1.364
Αποτίμηση επενδυτικών ακινήτων	-	-	-	-
Προβλέψεις	9	88	6	(61)
Τόκοι και συναφή έσοδα	(7.426)	(178)	(7.323)	(47)
Τόκοι και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα	2.608	1.714	1.624	71
Αποτελέσματα από συμμετοχές και χρεόγραφα	-	-	-	189
Αποτελέσματα από ασώματα και ενσώματα πάγια και επενδυτικά Ακίνητα	-	41	-	(16)
Απόσβεση επιχορηγήσεων	(883)	(820)	(332)	(332)
Λοιπές προσαρμογές	-	-	-	-
<b>Λειτουργικό κέρδος προ μεταβολών του κεφαλαίου κίνησης</b>	<b>11.834</b>	<b>11.009</b>	<b>9.271</b>	<b>7.341</b>
<b>(Αύξηση)/Μείωση σε:</b>				
Μακροπρόθεσμες απαιτήσεις	-	(1)	-	-
Αποθέματα	(153)	(515)	(149)	(124)
Εμπορικές απαιτήσεις	(2.551)	(3.864)	(1.005)	(4.482)
Προκαταβολές και λοιπές βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις	(4.331)	475	136	(347)
<b>Αύξηση/(Μείωση) σε:</b>				
Προμηθευτές	2.255	(2.327)	1.675	(1.496)
Δεδουλευμένες και λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις	512	(3.909)	1.291	(1.960)
Αύξηση) / Μείωση λοιπών μακροπ/μων απαιτήσεων και Υποχρεώσεων	3	-	(7)	(1)
Πληρωμές φόρου εισοδήματος	(1.504)	(811)	(1.152)	(474)
<b>Καθαρές ταμειακές εισροές από λειτουργικές δραστηριότητες</b>	<b>6.065</b>	<b>57</b>	<b>10.060</b>	<b>(1.543)</b>
<b>Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες:</b>				
Αγορές/πωλήσεις ενσώματων και ασωμάτων παγίων στοιχείων	(19.787)	(8.447)	(7.672)	(3.847)
Είσπραξη επιχορηγήσεων	3.562	822	-	-
Τόκοι και συναφή έσοδα εισπραχθέντα	7.140	177	7.038	47
(Αγορές) /πωλήσεις συμμετοχών και χρεογράφων	-	-	(304)	(104)
Αύξηση σε Μετοχικό Κεφάλαιο συμμετοχών	-	-	-	-
Εισπράξεις μερισμάτων από επενδύσεις	-	-	-	-
Επενδυτικά Ακίνητα	-	-	-	-
Αύξηση επενδύσεων σε συγγενή επιχείρηση	-	-	-	-
Εισπράξεις / πληρωμές για διαθέσιμες προς πώληση επενδύσεις	-	-	-	-
<b>Ταμειακές εκροές για επενδυτικές δραστηριότητες</b>	<b>(9.085)</b>	<b>(7.448)</b>	<b>(938)</b>	<b>(3.904)</b>

<b>Ταμειακές ροές από χρηματοοικονομικές δραστηριότητες</b>				
Είσπραξη από αύξηση μετοχικού κεφαλαίου	-	-	-	-
Καθαρή μεταβολή μακροπρόθεσμων δανείων	(1.980)	(1.854)	(1.835)	(1.854)
Καθαρή μεταβολή βραχυπρόθεσμων δανείων	10.596	2.951	(700)	-
Πληρωμές Δανείων από Χρηματοδοτικές Μισθώσεις	-	-	-	-
Μερίσματα πληρωθέντα	-	-	-	-
Τόκοι Πληρωθέντες	(2.567)	(1.913)	(1.589)	(71)
Δεσμευμένες καταθέσεις	-	337	-	-
Μεταβολή λοιπών Χρηματοοικονομικών στοιχείων Ενεργητικού	-	-	-	-
<b>Ταμειακές εκροές για χρηματοοικονομικές δραστηριότητες</b>	<b>6.049</b>	<b>(479)</b>	<b>(4.124)</b>	<b>(1.925)</b>
<b>Καθαρή αύξηση/ χρηματικών διαθεσίμων</b>	<b>3.029</b>	<b>(7.870)</b>	<b>4.998</b>	<b>(7.372)</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα στην αρχή της περιόδου</b>	<b>295.176</b>	<b>18.689</b>	<b>287.418</b>	<b>12.296</b>
<b>Χρηματικά διαθέσιμα στο τέλος της περιόδου</b>	<b>298.205</b>	<b>10.819</b>	<b>292.416</b>	<b>4.924</b>

Οι συνοδευτικές σημειώσεις αποτελούν αναπόσπαστο μέρος των οικονομικών καταστάσεων

**ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ**

**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ  
30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

(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
<b>1η Ιανουαρίου 2007</b>	<b>18.561</b>	<b>44</b>	<b>14.626</b>	<b>12.087</b>	<b>45.318</b>
Κέρδη/(Ζημίες) αποτίμησης καταχωρηθέντα απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	(5)	(10)	(15)
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	4.410	4.410
<b>Σύνολο καθαρών κερδών που καταχωρήθηκαν</b>	-	-	-	<b>4.400</b>	<b>4.395</b>
Έκδοση Μετοχικού Κεφαλαίου	6.039	-	-	(6.039)	-
<b>30<sup>η</sup> Ιουνίου 2007</b>	<b>24.600</b>	<b>44</b>	<b>14.621</b>	<b>10.448</b>	<b>49.713</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2008</b>	<b>32.800</b>	<b>282.006</b>	<b>14.248</b>	<b>18.828</b>	<b>347.882</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	10.480	10.480
<b>Σύνολο καθαρών κερδών που καταχωρήθηκαν</b>	-	-	-	<b>10.480</b>	<b>10.480</b>
Μερίσματα	-	-	-	(6.014)	(6.014)
Διανομή Αποθεματικών	-	-	915	(915)	-
<b>30<sup>η</sup> Ιουνίου 2008</b>	<b>32.800</b>	<b>282.006</b>	<b>15.163</b>	<b>22.379</b>	<b>352.348</b>



**ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ**  
**30η ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

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

	<b>Μετοχικό Κεφάλαιο</b>	<b>Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Έαρτιο</b>	<b>Αποθεματικά</b>	<b>Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο</b>	<b>Μερικό Σύνολο</b>	<b>Δικαιώματα Μειοψηφίας</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2007</b>	<b>18.561</b>	<b>44</b>	<b>15.211</b>	<b>10.144</b>	<b>43.960</b>	<b>66</b>	<b>44.026</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης				5.449	5.449	(66)	5.383
Κέρδη/(Ζημίες) αποτίμησης καταχωρηθέντα απ' ευθείας στα ίδια κεφάλαια	-	-	(15)	-	(15)	-	(15)
<b>Σύνολο καθαρών κερδών που καταχωρήθηκαν</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>(15)</b>	<b>5.449</b>	<b>5.434</b>	<b>(66)</b>	<b>5.368</b>
Έκδοση Μετοχικού Κεφαλαίου	6.039	-	-	(6.039)	-	-	-
Διανομή/Φορολόγηση αποθεματικών και κερδών εις νέο			13	(13)	-	-	-
Μεταφορές - Λοιπές κινήσεις	-	-	64	(64)	-	-	-
<b>30<sup>η</sup> Ιουνίου 2007</b>	<b>24.600</b>	<b>44</b>	<b>15.273</b>	<b>9.477</b>	<b>49.394</b>	<b>-</b>	<b>49.394</b>

**ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΟΜΙΛΟΣ**  
**ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΤΗΣ ΚΑΘΑΡΗΣ ΘΕΣΗΣ**  
**30η ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

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

	<b>Μετοχικό Κεφάλαιο</b>	<b>Διαφορά Από Έκδοση Μετοχών Υπέρ το Άρτιο</b>	<b>Αποθεματικά</b>	<b>Υπόλοιπο Κερδών Εις Νέο</b>	<b>Μερικό Σύνολο</b>	<b>Δικαιώματα Μειοψηφίας</b>	<b>Σύνολο</b>
<b>1η Ιανουαρίου 2008</b>	<b>32.800</b>	<b>281.996</b>	<b>15.333</b>	<b>18.536</b>	<b>348.665</b>	<b>496</b>	<b>349.161</b>
Καθαρά κέρδη χρήσης	-	-	-	10.607	<b>10.607</b>	(12)	<b>10.595</b>
<b>Σύνολο καθαρών κερδών που καταχωρήθηκαν</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>10.607</b>	<b>10.607</b>	<b>(12)</b>	<b>10.595</b>
Μερίσματα	-	-	-	(6.014)	<b>(6.014)</b>	-	<b>(6.014)</b>
Μεταφορές λοιπές κινήσεις		(6)	1.291	(1.294)	<b>(9)</b>	-	<b>(9)</b>
<b>30η Ιουνίου 2008</b>	<b>32.800</b>	<b>281.990</b>	<b>16.624</b>	<b>21.835</b>	<b>353.249</b>	<b>484</b>	<b>353.733</b>

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

## **1 ΣΥΣΤΑΣΗ ΚΑΙ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ**

Ο Όμιλος εταιρειών Τέρνα Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ (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, Τέρνα Α.Ε.(μητρική), είναι εισηγμένη στο ΧΑ, της οποίας μητρική είναι η ΓΕΚ ΑΕ, επίσης εισηγμένη στο ΧΑ.

## **2 ΒΑΣΗ ΠΑΡΟΥΣΙΑΣΗΣ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**

### ***α) Βάση Κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων***

Οι συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις, οι οποίες αποτελούν τις ατομικές και ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις της Μητρικής και του Ομίλου της, έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ και, ειδικότερα, σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 34 «Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις», όπως έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση περιλαμβανομένων και των αναθεωρημένων και νέων προτύπων και διερμηνειών που αναμένεται να υιοθετηθούν μέχρι την σύνταξη των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων τις χρήσης 2008 και θα έχουν εφαρμογή για την χρήση αυτή. Οι συνοπτικές ενδιάμεσες οικονομικές καταστάσεις θα πρέπει να αναγνωσθούν σε συνδυασμό με τις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις της 31ης Δεκεμβρίου 2007

### ***β) Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις***

Η ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ και οι Ελληνικές θυγατρικές της έως την 31 Δεκεμβρίου 2004 τηρούσαν τα λογιστικά βιβλία και συνέτασσαν οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τις διατάξεις του ΚΝ 2190/1920 και την ισχύουσα φορολογική νομοθεσία. Από την 1η Ιανουαρίου 2005 και εφεξής υποχρεούνται, βάσει των διατάξεων της κείμενης νομοθεσίας να συντάσσουν τις Καταστατικές Οικονομικές Καταστάσεις της σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ που έχουν

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Η Εταιρεία και οι Ελληνικές εταιρείες του Ομίλου εξακολουθούν να τηρούν τα λογιστικά τους βιβλία σύμφωνα με τις διατάξεις της φορολογικής νομοθεσίας, όπως έχουν το σχετικό δικαίωμα. Στη συνέχεια πραγματοποιούνται εγγραφές προσαρμογής, προκειμένου να καταρτίσει τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις σύμφωνα με τα ΔΠΧΠ.

**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 2007, εκτός από την υιοθέτηση των νέων προτύπων και διερμηνειών. Συνεπώς, από την 1 Ιανουαρίου 2008 ο Όμιλος και η εταιρεία υιοθέτησαν συγκεκριμένα νέα πρότυπα και τροποποιήσεις προτύπων ως εξής:

- *ΔΛΠ 23 Κόστος Δανεισμού (τροποποίηση)* (υποχρεωτική εφαρμογή για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009, ενώ επιτρέπεται και πρόωρη υιοθέτηση). Απόσυρση της δυνατότητας εξοδopoίησης του κόστους δανεισμού που σχετίζεται με την αγορά, κατασκευή ή παραγωγή ενός ειδικού περιουσιακού στοιχείου. Κατά την κατάρτιση της παρούσας ενδιάμεσης οικονομικής πληροφόρησης, ο Όμιλος έχει εφαρμόσει τις διατάξεις του αναθεωρημένου προτύπου καθώς έχει υιοθετήσει ήδη το πρότυπο από την 1 Ιανουαρίου 2008. Σύμφωνα με το ΔΛΠ 34 παρ. 28, η ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση καταρτίζεται με βάση τις ίδιες λογιστικές αρχές και πολιτικές που εφαρμόζονται στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις, εκτός από μεταβολές λογιστικών αρχών και πολιτικών οι οποίες θα απεικονίζονται στις επόμενες ετήσιες οικονομικές καταστάσεις. Σύμφωνα με όλες τις υπάρχουσες ενδείξεις το αναθεωρημένο πρότυπο θα έχει υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση μέχρι την ημερομηνία κατάρτισης των επόμενων ετήσιων οικονομικών καταστάσεων και θα έχει εφαρμογή για τις καταστάσεις αυτές. Ως εκ τούτου και προκειμένου η ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση να είναι συνεπής προς τις απαιτήσεις του ΔΛΠ 34, ο Όμιλος εφάρμοσε το αναθεωρημένο πρότυπο κατά την κατάρτιση της εξαμηνιαίας οικονομικής πληροφόρησης της περιόδου που έληξε 30 Ιουνίου 2008.

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

- *Διερμηνεία 13, Προγράμματα επιβράβευσης πελατών:* (εφαρμόζεται για χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2008). Η διερμηνεία σχετίζεται με την εφαρμογή των όσων ορίζει το ΔΛΠ 18 για την αναγνώριση των εσόδων. Η διερμηνεία 13 «Προγράμματα επιβράβευσης πελατών» διευκρινίζει ότι όταν οι επιχειρήσεις παρέχουν ανταλλάγματα επιβράβευσης (π.χ. πόντους) ως μέρος μια συναλλαγής πώλησης και οι πελάτες μπορούν να εξαργυρώσουν αυτά τα ανταλλάγματα στο μέλλον για τη λήψη δωρεάν ή με έκπτωση αγαθών ή υπηρεσιών, θα πρέπει

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

να εφαρμόζεται η παράγραφος 13 του ΔΛΠ 18. Αυτή απαιτεί τα ανταλλάγματα επιβράβευσης να χειρίζονται λογιστικά ως ένα ξεχωριστό στοιχείο της συναλλαγής πώλησης και ένα μέρος του αντιτίμου το οποίο εισπράχθηκε ή της απαίτησης η οποία αναγνωρίστηκε να κατανέμεται στα ανταλλάγματα επιβράβευσης. Ο χρόνος αναγνώρισης αυτού του στοιχείου του εσόδου αναβάλλεται έως ότου η επιχείρηση ικανοποιήσει τις υποχρεώσεις της που συνδέονται με τα ανταλλάγματα επιβράβευσης, είτε παρέχοντας τα ανταλλάγματα αυτά άμεσα, είτε μεταβιβάζοντας την υποχρέωση σε κάποιο τρίτο μέρος. Η διερμηνεία δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την ΕΕ και η εφαρμογή της δεν αναμένεται να έχει επίπτωση στις οικονομικές καταστάσεις του Ομίλου.

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

Μέχρι την ημερομηνία έγκρισης των οικονομικών καταστάσεων, έχουν εκδοθεί νέα ΔΠΧΠ, διερμηνείες και τροποποιήσεις υφιστάμενων προτύπων που θα εφαρμοστούν υποχρεωτικά για τις χρήσεις που ξεκινούν μετά την 1 Ιανουαρίου 2009. Η εκτίμηση της Διοίκησης του Ομίλου σχετικά με την επίδραση από τη μελλοντική εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω:

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

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

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

- 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 δύο καταστάσεις (μια Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσεως και μια Κατάσταση Συνολικών Αποτελεσμάτων),
- δεν επιτρέπεται πλέον η ιδιαίτερη παρουσίαση των αποτελεσμάτων που καταχωρούνται απευθείας στα ίδια κεφάλαια (π.χ. κέρδη/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.

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

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

(θ) ΔΛΠ 32 Χρηματοοικονομικά Μέσα: Παρουσίαση και ΔΛΠ 1 Παρουσίαση Οικονομικών Καταστάσεων – Αναθεώρηση 2008: Εξαγοράσιμα χρηματοοικονομικά μέσα και υποχρεώσεις κατά την εκκαθάριση (ισχύει από 1η Ιανουαρίου 2009): Η αναθεώρηση αυτή καθορίζει την ταξινόμηση ορισμένων εξαγοράσιμων χρηματοοικονομικών

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

τίτλων καθώς και των όρων ορισμένων μέσων οι οποίοι υποχρεώνουν τον εκδότη στην πληρωμή αναλογίας των καθαρών περιουσιακών του στοιχείων κατά την εκκαθάριση. Η σχετική αναθεώρηση δεν είναι προς το παρόν εφαρμόσιμη στις εργασίες της Εταιρείας.

- Διερμηνεία 15, Συμβόλαια για την Κατασκευή Ακίνητης Περιουσίας: (εκδόθηκε την 3η Ιουλίου 2008 και ισχύει για τις χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Ιανουαρίου 2009.). 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.: (εκδόθηκε την 3η Ιουλίου 2008 και ισχύει για τις χρήσεις που ξεκινούν την ή μετά την 1 Οκτωβρίου 2008 και μπορεί να έχει μελλοντική ή αναδρομική εφαρμογή). 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. Αυτή η διερμηνεία δεν θα έχει καμία επίπτωση στις Οικονομικές Καταστάσεις του Ομίλου. Αυτή η διερμηνεία δεν έχει ακόμα υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

**δ) Έγκριση των Οικονομικών Καταστάσεων**

Οι συνημμένες ενδιάμεσες ενοποιημένες οικονομικές καταστάσεις εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο της Μητρικής Εταιρείας την 27<sup>η</sup> Αυγούστου 2008.

**ε) Χρήση Εκτιμήσεων**

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

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

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

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

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

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

### **3 ΠΕΡΙΛΗΨΗ ΣΗΜΑΝΤΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ**

Οι κύριες λογιστικές αρχές που υιοθετήθηκαν κατά τη προετοιμασία των συνημμένων 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.



**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

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 Καταστάσεων τους.

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

***β) Συμμετοχές σε Συγγενείς***

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

***γ) Επενδύσεις και λοιπά (πρωτογενή) χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία***

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

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

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

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

- (i) Επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση

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

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

(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

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

στοιχείο και να συμψηφίσει την υποχρέωση ταυτόχρονα. Η διαχείριση του χρηματοοικονομικού κινδύνου έχει στόχο να ελαχιστοποιήσει τις ενδεχόμενες αρνητικές επιπτώσεις και ειδικότερα την έκθεσή της σε διακυμάνσεις των τιμών των πρώτων υλών που χρησιμοποιεί στη παραγωγική διαδικασία.

**(i) Κίνδυνος επιτοκίων και συναλλαγματικός κίνδυνος**

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

**(ii) Εύλογη Αξία**

Τα ποσά που εμφανίζονται στους συνημμένους Ισολογισμούς για τα διαθέσιμα, τις βραχυπρόθεσμες απαιτήσεις και τις λοιπές βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις, προσεγγίζουν τις αντίστοιχες εύλογες αξίες τους λόγω του βραχυπρόθεσμου χαρακτήρα τους. Η εύλογη αξία των τραπεζικών βραχυπρόθεσμων δανείων δε διαφοροποιείται από τη λογιστική τους αξία λόγω της χρήσης μεταβλητών επιτοκίων.

**(iii) Συγκέντρωση Πιστωτικού Κινδύνου**

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

**(iv) Κίνδυνος Αγοράς**

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

**ε) Νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης και μετατροπή ξένων νομισμάτων**

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

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

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

Το νόμισμα λειτουργίας των ξένων θυγατρικών του Ομίλου είναι το επίσημο νόμισμα της εκάστοτε χώρας όπου κάθε θυγατρική λειτουργεί. Επομένως, σε κάθε ημερομηνία οικονομικών καταστάσεων όλοι οι λογαριασμοί του

ισολογισμού των θυγατρικών μετατρέπονται σε Ευρώ με βάση την συναλλαγματική ισοτιμία σε ισχύ την ημερομηνία των οικονομικών καταστάσεων. Τα έσοδα και τα έξοδα μετατρέπονται με βάση την μέση σταθμική ισοτιμία που επικρατούσε κατά την διάρκεια του έτους. Οι προκύπτουσες συναλλαγματικές διαφορές από την αποτίμηση θυγατρικών εξωτερικού ως ανωτέρω καταχωρούνται απευθείας στην καθαρή θέση. Κατά την πώληση ή διάθεση θυγατρικών εξωτερικού οι σωρευμένες ως άνω συναλλαγματικές διαφορές καταχωρούνται στα αποτελέσματα χρήσεως.

**στ) Ασώματες Ακίνητοποιήσεις**

Οι ασώματες ακίνητοποιήσεις 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 ΔΠΧΠ, τα έσοδα από κατασκευαστική δραστηριότητα λογιστικοποιούνται στις συνημμένες

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

οικονομικές καταστάσεις με βάση τη μέθοδο της ποσοστιαίας ολοκλήρωσης του κόστους του έργου (percentage-of-completion method) σύμφωνα με τις διατάξεις του ΔΛΠ 11 «Κατασκευαστικά Συμβόλαια».

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

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

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

(v) *Μερίσματα*

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

(vi) *Τόκοι*

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

**η) Ενσώματες Ακινήτοποιήσεις**

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

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

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

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

**θ) Αποσβέσεις**

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

<b>Κατηγορία Παγίου</b>	<b>Έτη</b>
Κτίρια και Τεχνικά Έργα	8-30
Μηχανήματα και Τεχνικές Εγκατ/σεις	3-20
Μεταφορικά Μέσα	5-12
Έπιπλα και Λοιπός Εξοπλισμός	3-12

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

**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 προσ αυξάνουν 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.

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

**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 ισολογισμού όλες οι καθυστερημένες ή επισφαλείς απαιτήσεις εκτιμώνται για να προσδιοριστεί η αναγκαιότητα ή μη, πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις. Το υπόλοιπο της συγκεκριμένης πρόβλεψης για επισφαλείς απαιτήσεις προσαρμόζεται κατάλληλα σε κάθε ημερομηνία κλεισίματος ισολογισμού ώστε να αντανακλά τους πιθανολογούμενους σχετικούς κινδύνους. Κάθε διαγραφή υπολοίπων πελατών χρεώνεται στην υπάρχουσα πρόβλεψη για επισφαλείς απαιτήσεις.

**ιδ) Χρηματικά Διαθέσιμα**

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

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

**ιε) Μακροπρόθεσμες Δανειακές Υποχρεώσεις**

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



**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

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

***ιστ) Προβλέψεις για Αποζημίωση Προσωπικού λόγω Συνταξιοδότησης***

Σύμφωνα με τις διατάξεις του Ν2112/20 ο Όμιλος καταβάλλει αποζημιώσεις στους αποχωρούντες ή απολύμενους 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 ΔΠΧΠ και σύνταξη του Ισολογισμού ενάρξεως) ο Όμιλος κάνοντας χρήση των εξαιρέσεων που προβλέπει το ΔΠΧΠ 1, για την πρώτη χρήση εφαρμογής των ΔΠΧΠ αναγνώρισε το σύνολο των κατά την 1 Ιανουαρίου 2004 σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών. Κατά τη σύνταξη των μεταγενέστερων οικονομικών καταστάσεων ο Όμιλος, εφαρμόζοντας τις γενικές διατάξεις του ΔΛΠ 19, ακολούθησε τη μέθοδο του «περιθωρίου» για την αναγνώριση των σωρευμένων αναλογιστικών ζημιών / κερδών. Αναλογιστικά κέρδη και ζημιές καταχωρούνται ως έσοδο ή έξοδο όταν τα σωρευμένα αναλογιστικά κέρδη ή ζημιές για κάθε πρόγραμμα ξεχωριστά υπερβαίνουν το 10% του μεγαλύτερου μεταξύ της υποχρέωσης της καθορισμένης παροχής και της πραγματικής αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος. Αυτά τα κέρδη ή οι ζημιές καταχωρούνται συστηματικά κατά τη διάρκεια του αναμενόμενου μέσου όρου της υπολειπόμενης εργασιακής ζωής των εργαζομένων που συμμετέχουν στα προγράμματα.

***ιζ) Κρατικά Ασφαλιστικά Προγράμματα***

Το προσωπικό του 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.

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

**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 ζημιές, 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 του ισολογισμού και μειώνονται στο βαθμό που δε θεωρείται πιθανόν ότι θα υπάρξουν αρκετά φορολογητέα κέρδη έναντι των οποίων μέρος ή το σύνολο των απαιτήσεων από αναβαλλόμενους φόρους εισοδήματος μπορεί να χρησιμοποιηθεί.

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

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

**ιθ) Χρηματοδοτικές και λειτουργικές μισθώσεις**

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

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

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 ισολογισμού 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 ισολογισμού, του εκτιμώμενου κόστους, μειωμένου κατά την εκτιμώμενη υπολειμματική αξία των ανακτήσιμων υλικών. Οι προβλέψεις επανεξετάζονται κατά την ημερομηνία σύνταξης κάθε ισολογισμού και προσαρμόζονται προκειμένου να απεικονίζουν τη παρούσα αξία της δαπάνης που αναμένεται να εκταμιευθεί για την εκκαθάριση της υποχρέωσης αποξήλωσης και αποκατάστασης.

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

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

***κβ) Κέρδη Ανά Μετοχή***

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

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

***κβ) Πληροφορίες Κατά Τομέα Δραστηριότητας***

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

Οι επιχειρηματικοί τομείς αφορούν τις δραστηριότητες κατασκευών, παραγωγής ηλεκτρισμού από ανανεώσιμες και θερμικές πηγές ενέργειας, εκμετάλλευσης ακινήτων, βιομηχανικής παραγωγής και παραχωρήσεων. Γεωγραφικοί τομείς αφορούν στις δραστηριότητες κατασκευών και εκμετάλλευσης ακινήτων που διενεργούνται στην Ελλάδα και Κύπρο, στα Βαλκάνια και στη Μέση Ανατολή. Όσον αφορά στα έσοδα και τα στοιχεία ενεργητικού των γεωγραφικών τομέων αυτά παρουσιάζονται βάσει της εγκατάστασης του πελάτη και του περιουσιακού στοιχείου αντίστοιχα.

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

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

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**  
*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

**4 ΔΟΜΗ ΟΜΙΛΟΥ**

Οι συμμετοχές σε θυγατρικές, συγγενείς και κοινοπραξίες την 30.6.2008 έχουν ως κάτωθι:

**A) Θυγατρικές της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΕ**

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

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα	Ανέλεγκτες χρήσεις
		30/6/2008	31/12/2007		
1. Iweco Χάνος Λασιθίου Κρήτης Α.Ε.	11.04.2000	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
2. Ενεργειακή Σερβουνίου Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
3. Τέρνα Ενεργειακή Έβρου Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
4. ΔΕΗ Ανανεώσιμες- Τέρνα Ενεργειακή Α.Ε.	20.06.2000	51%	51%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	2
5. GP Energy LTD	26.09.2005	100%	100%	Εμπορία Ηλ. Ενέργειας	1
6. Αιολική Πανοράματος Α.Ε.	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
7. EOL TECHNICS CONSULT SRL	03.04.2007	60%	60%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1
8. TERNΑ ENERGY OVERSEAS LTD	4.1.2008	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ	1

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

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		30/6/2008	31/12/2007	
1. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Ραχούλας Δερβενοχωρίων Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
2. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Πολυκάστρου ΟΕ	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
3. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Δερβενοχωρίων Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		30/6/2008	31/12/2007	
4. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Βελανιδιών Λακωνίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
5. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Δυστίων Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
6. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Πάστρα Αττικής Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
7. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Μαλέα Λακωνίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
8. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Φερρών Έβρου Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
9. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Δερβένη Τραϊανουπόλεως Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
10. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Καρυστίας Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
11. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Άρη Σαλπών Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
12. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Πελοποννήσου Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
13. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Ανατολικής Ελλάδος Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
14. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Μαρμαρίου Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
15. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Πετρίων Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
16. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Ροκάνι Δερβενοχωρίων Ο.Ε.	01.02.2001	99%	99%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
17. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Στύρων Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
18. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Νεαπόλεως Λακωνίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		30/6/2008	31/12/2007	
19. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Καφηρέως Ευβοίας Ο.Ε	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ
20. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Αιολική Προβατά Τραϊανουπόλεως	01.02.2001	100%	100%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

Οι ομόρρυθμες εταιρείες έχουν συσταθεί με μοναδικό σκοπό την λήψη της αδειοδότησης που απαιτείται για την κατασκευή εγκαταστάσεων ηλεκτρικής ενέργειας από ανανεώσιμες πηγές.

Μέχρι σήμερα δεν έχουν δραστηριότητα και επομένως φορολογικό ενδιαφέρον. Όλες οι ανωτέρω ομόρρυθμες εταιρείες έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές ως και την χρήση 2006.

**Β) Κοινοπραξίες της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ που ενοποιούνται αναλογικά**

**ι) Κοινοπραξίες**

Επωνυμία	Ποσοστό Συμμετοχής 31/3/2008 και 31/12/2007	Ανέλεγκτες χρήσεις
	%	
1. Κ/Ξ ΤΡΑΜ ΕΡΓΑ ΠΟΛΙΤΙΚΟΥ ΜΗΧ/ΚΟΥ	36	1
2. Κ/Ξ ΕΥΑΓΓΕΛΙΣΜΟΥ ΕΡΓΟ Γ	50	5
3. Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓ-ΤΣΑΜΠΡ. ΔΡΑΜΑΣ ΝΟΣΟΚ.	40	5
4. Κ/Ξ ΕΠΛ ΔΡΑΜΑΣ	24	5
5. Κ/Ξ ΕΝΕΡΓ.-ΟΛΥΜΠΙΟΣ ΑΤΕ	50	2
6. Κ/Ξ Κ. ΜΑΝΙΩΤΗΣ-ΤΕΡΝΑ-ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ	37,50	5
7 Κ/Ξ ΕΜΠΕΔΟΣ-ΠΑΝΤΕΧΝΙΚΗ-ΕΝΕΡΓ.	50,10	1
8 Κ/Ξ ΘΕΜΕΛΗ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-Κ/Ξ ΤΕΡΝΑ ΑΕ IMPREGILO SPA	40	2
9 Κ/Ξ ΕΚΤΕΡ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ-ΑΘΩΝΙΚΗ ΑΕ	31	1
10 Κ/Ξ ΚΑ. ΡΟΥΤΣΗΣ ΑΕ-ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓ. ΑΒΕΤΕ	50	1

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

Επωνυμία	Ίδρυση	Ποσοστό Συμμετοχής		Δραστηριότητα
		30/6/2008	31/12/2007	
1. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ - Μ.Ε.Λ. Μακεδονική Εταιρεία Χάρτου ΑΕ & Σία Συμπαράγωγή Ο.Ε.	12.02.2001	50%	50%	Κατασκευή/Λειτουργία μονάδος συμπαράγωγής ηλεκτρισμού για εξυπηρέτηση αναγκών της ΜΕΛ
2. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ε.Ε.	24.05.2000	70%	70%	Ολοκλήρωση εργασιών κατασκευής τμήματος Κακαβιάς - Καλπάκι
3. ΤΕΡΝΑ Ενεργειακή ΑΒΕΤΕ & Σία Ενεργειακή Ξηροβουνίου Ο.Ε.	14.02.2001	70%	70%	Παραγωγή Ηλ. Ενέργειας από ΑΠΕ

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

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. Οι εταιρίες υπ' αριθμό 1 και 3 έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές ως και την χρήση 2006, ενώ η εταιρία υπ' αριθμό 2 έχει ελεγχθεί ως και την χρήση 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 και την Terna Energy Overseas LTD η οποία ιδρύθηκε στην Κύπρο.

**Γ) Συγγενείς της ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ**

Επωνυμία	Χώρα Εγκατάστασης	Ποσοστό Συμμετοχής %		Μέθοδος Ενοποίησης	Ανέλεγκτες χρήσεις
		30/6/2008	31/12/2007		
Ενεργειακό Κυκλάδων ΑΕ *	Κέντρο ΑΠΕ Ελλάδα	45	45	Καθαρή θέση	2

- Συμμετοχή μέσω της IWECO ΧΩΝΟΣ ΛΑΣΙΘΙΟΥ ΚΡΗΤΗΣ ΑΕ.

**5 ΠΛΗΡΟΦΟΡΗΣΗ ΚΑΤΑ ΤΟΜΕΑ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ**

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

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

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

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



**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**  
*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

	Περίοδος 1/1 – 30/06/2008		ΤΟΜΕΑΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ		Σύνολο τομέων
	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Μη κατανεμόμενα	Απαλοιφές ενοποίησης	
Πωλήσεις τομέα	26.622	10.251	-	-	36.873
Μείον: διατομεακές πωλήσεις	912	-	-	(912)	-
Πωλήσεις σε εξωτερικούς πελάτες	25.710	10.251	-	-	35.961
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	5.461	6.376	-	-	11.828
Κέρδη προ φόρων και τόκων (EBIT)	5.422	4.161	-	-	9.583

	Περίοδος 1/1 – 30/06/2007		ΤΟΜΕΑΣ ΔΡΑΣΤΗΡΙΟΤΗΤΑΣ		Σύνολο τομέων
	Κατασκευές	Ηλεκτρισμός από ανανεώσιμες πηγές ενέργειας	Μη κατανεμόμενα	Απαλοιφές ενοποίησης	
Πωλήσεις τομέα	15.465	10.075	-	-	25.540
Μείον: διατομεακές πωλήσεις	-	-	-	-	-
Πωλήσεις σε εξωτερικούς πελάτες	15.465	10.075	-	-	25.540
Κέρδη προ φόρων, τόκων και αποσβέσεων (EBIDTA)	3.981	6.861	38	-	10.880
Κέρδη προ φόρων και τόκων (EBIT)	3.955	4.729	38	-	8.722

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)

**6 ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ (ασώματα και ενσώματα)**

Η συνοπτική κίνηση των ασωμάτων και ενσώματων περιουσιακών στοιχείων, έχει ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2008	2007	2008	2007
<b>Αναπόσβεστη αξία 1 Ιανουαρίου</b>	<b>180.196</b>	<b>116.569</b>	<b>88.956</b>	<b>44.055</b>
Διορθώσεις και ανακατατάξεις	(16.784)	-	(16.784)	-
<b>Αναθεωρημένη αναπόσβεστη αξία 1 Ιανουαρίου</b>	<b>163.412</b>	<b>116.569</b>	<b>72.172</b>	<b>44.055</b>
Προσθήκες περιόδου	19.788	8.122	7.672	3.909
Πωλήσεις περιόδου	(250)	(216)	(250)	(25)
Αποσβέσεις και λοιπές κινήσεις περιόδου	(3.126)	(2.935)	(1.397)	(1.385)
<b>Αναπόσβεστη αξία 30 Ιουνίου</b>	<b>179.824</b>	<b>121.540</b>	<b>78.197</b>	<b>46.554</b>

**7 ΚΕΦΑΛΑΙΟ**

Την περίοδο 1/1-30/06/2008 παρέμειναν αμετάβλητα ο αριθμός των μετοχών και η ονομαστική τους αξία. Η διαφορά από την έκδοση μετοχών υπέρ το άρτιο μειώθηκε κατά € 6, ποσό το οποίο αφορά έξοδα αύξησης μετοχικού κεφαλαίου θυγατρικής εταιρίας, η οποία ολοκληρώθηκε στο α τρίμηνο του 2008. Την περίοδο 1/1-30/06/2007 και συγκεκριμένα στις 30 Μαΐου 2007 η έκτακτη γενική συνέλευση των μετόχων της Τέρνα Ενεργειακή αποφάσισε την μείωση της ονομαστικής αξίας των μετοχών από 3 σε 0,30 ευρώ, με αντικατάσταση κάθε μιας παλαιάς μετοχής με δέκα καινούργιες. Επίσης, αποφάσισε την αύξηση του μετοχικού κεφαλαίου κατά ευρώ 6.039 με κεφαλαιοποίηση φορολογημένων κερδών προηγούμενων χρήσεων. Για το σκοπό αυτό εκδόθηκαν 20.131.000 νέες μετοχές.

Συνεπώς, το μετοχικό κεφάλαιο ανήλθε, στις 30/6/2007 στο ποσό των € 24.600, διαιρούμενο σε 82.000.000 κοινές ονομαστικές με ψήφο μετοχές, ονομαστικής αξίας 0,30 Ευρώ (τριάντα λεπτά) η κάθε μία.

Το Μετοχικό Κεφάλαιο της Μητρικής Εταιρείας στις 30/6/2008 ανέρχεται στο ποσό των € 32.800 διαιρούμενο σε 109.333.400 κοινές ονομαστικές με ψήφο μετοχές, ονομαστικής αξίας 0,30 Ευρώ (τριάντα λεπτά) η κάθε μία. Όλο το μετοχικό κεφάλαιο είναι πλήρως καταβεβλημένο.

**8 ΚΕΡΔΗ ΑΝΑ ΜΕΤΟΧΗ**

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

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/6/2008	30/6/2007	30/6/2008	30/6/2007
Καθαρά κέρδη αποδοτέα στους μετόχους της μητρικής	<b>10.607</b>	<b>5.449</b>	<b>10.480</b>	<b>4.410</b>
Μέσος σταθμικός αριθμός μετοχών	109.333.400	82.000.000	109.333.400	82.000.000
<b>Βασικά και απομειωμένα κέρδη ανά μετοχή (ποσά σε Ευρώ)</b>	<b>0,0970</b>	<b>0,0664</b>	<b>0,0958</b>	<b>0,0537</b>

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**  
*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

**9 ΔΑΝΕΙΣΜΟΣ**

Η συνοπτική κίνηση του βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού του ομίλου και της εταιρείας την 30η/06/2008 και την 30η/06/2007, είχε ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2008	2007	2008	2007
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	<b>108.158</b>	<b>65.973</b>	<b>58.165</b>	<b>33.207</b>
Νέος δανεισμός	28.918	7.442	3.345	-
Αποπληρωμή δανείων	(20.265)	(6.344)	(5.845)	(1.853)
<b>Υπόλοιπο 30 Ιουνίου</b>	<b>116.811</b>	<b>67.071</b>	<b>55.665</b>	<b>31.354</b>

Το μεγαλύτερο μέρος των δανείων αφορά τον ενεργειακό κλάδο του ομίλου και σχετίζεται με τη χρηματοδότηση των εγκαταστάσεων αιολικών πάρκων. Τα δάνεια αυτά θα τακτοποιηθούν με την είσπραξη των εγκεκριμένων επιχορηγήσεων. Επιπλέον, μέρος του νέου δανεισμού αφορά σε κεφάλαιο κίνησης του κατασκευαστικού τομέα.

**10 ΠΡΟΒΛΕΨΕΙΣ**

Η συνοπτική κίνηση των προβλέψεων του ομίλου και της εταιρείας την 30/06/2008 και την 30/06/2007 είχε ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2008	2007	2008	2007
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	<b>650</b>	<b>630</b>	<b>121</b>	<b>105</b>
Διορθώσεις και ανακατατάξεις	-	-	-	-
<b>Αναθεωρημένο υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	<b>-</b>	<b>630</b>	<b>121</b>	<b>105</b>
Πρόσθετες προβλέψεις με χρέωση των αποτελεσμάτων της περιόδου	29	18	26	18
Πρόσθετες προβλέψεις με χρέωση περιουσιακών στοιχείων	-	-	-	-
Αχρησιμοποίητες προβλέψεις μεταφερθείσες στα αποτελέσματα της περιόδου	-	-	-	-
Αχρησιμοποίητες προβλέψεις μεταφερθείσες στα περιουσιακά στοιχεία	-	-	-	-
Χρησιμοποιηθείσες προβλέψεις	(20)	(12)	(20)	(12)
<b>Υπόλοιπο 30 Ιουνίου</b>	<b>659</b>	<b>636</b>	<b>127</b>	<b>111</b>

**11 ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ**

Η συνοπτική κίνηση των επιχορηγήσεων του ομίλου και της εταιρείας την 30/06/2008 και την 30/06/2007, είχε ως ακολούθως:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2008	2007	2008	2007
<b>Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	<b>42.630</b>	<b>33.820</b>	<b>11.654</b>	<b>10.181</b>
Διορθώσεις και ανακατατάξεις	-	-	-	-
<b>Αναθεωρημένο υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου</b>	<b>42.630</b>	<b>33.820</b>	<b>11.654</b>	<b>10.181</b>
Έγκριση επιχορηγήσεων	7.931	6.537	7.929	-
Μεταφορά αναλογίας της περιόδου στα αποτελέσματα	(883)	(820)	(332)	(332)
<b>Υπόλοιπο 30 Ιουνίου</b>	<b>49.678</b>	<b>39.537</b>	<b>19.251</b>	<b>9.849</b>

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**  
*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

**12 ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ/ΕΞΟΔΑ**

Η ανάλυση του ποσού των λοιπών εσόδων/εξόδων της 30<sup>ης</sup> Ιουνίου 2008 και της 30ης Ιουνίου 2007, τα οποία είναι ασυνήθους φύσεως, παρατίθενται στον κατωτέρω πίνακα:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	2008	2007	2008	2007
Αποσβέσεις Επιχορηγήσεων	883	820	332	332
Έσοδα από μίσθωση μηχανημάτων	22	14	22	14
Έσοδα από μίσθωση ακινήτου	35	33	35	34
Έσοδα από Μερίσματα	-	-	622	
Λοιπά έσοδα	357	151	249	167
Λοιπά Έξοδα	(5)	(137)	(5)	(217)
<b>Σύνολο</b>	<b>1.292</b>	<b>881</b>	<b>1.255</b>	<b>330</b>

**13 ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ**

Η δαπάνη για φόρο εισοδήματος καταχωρείται βάσει την καλύτερης εκτίμησης της διοίκησης του σταθμισμένου μέσου ετήσιου φορολογικού συντελεστή για ένα πλήρες έτος. Αυτός ο συντελεστής για την 30/06/2008 ήταν 26,4% για τον όμιλο και για την εταιρεία ήταν 24,6% .

**14 ΜΕΣΟΣ ΟΡΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ**

Ο μέσος όρος εργαζομένων στον όμιλο και στην εταιρεία την 30<sup>η</sup>/6/2008 και την 30<sup>η</sup>/6/2007 αναλύεται ως εξής:

	ΟΜΙΛΟΣ		ΕΤΑΙΡΕΙΑ	
	30/6/2008	30/6/2007	30/6/2008	30/6/2007
<b>Μέσος Όρος Εργαζομένων</b>				
Μισθωτοί	132	94	131	92
Ημερομίσθιοι	52	30	52	30
<b>Σύνολο</b>	<b>184</b>	<b>124</b>	<b>183</b>	<b>122</b>

**15 ΕΠΙΔΙΚΕΣ Ή ΥΠΟ ΔΙΑΙΤΗΣΙΑ ΔΙΑΦΟΡΕΣ**

Στα πλαίσια εκτέλεσης των εργασιών της, η Εταιρεία ενδέχεται να βρεθεί αντιμέτωπη με πιθανές νομικές διεκδικήσεις από τρίτους. Σύμφωνα, τόσο με τη Διοίκηση, όσο και με το Νομικό Σύμβουλο της Εταιρείας, οι όποιες διεκδικήσεις αυτής της μορφής δεν αναμένεται να έχουν σημαντική επίπτωση στην λειτουργία και οικονομική θέση της Εταιρείας κατά την 30/06/2008.

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**  
*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

**16 ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΜΕ ΣΥΝΔΕΜΕΝΑ ΜΕΡΗ**

Οι συναλλαγές της Εταιρείας και του Ομίλου με συνδεδεμένα μέρη για την περίοδο 1/1-30/06/2008 και 1/1-30/6/2007, καθώς και τα υπόλοιπα απαιτήσεων και υποχρεώσεων που έχουν προκύψει από τέτοιες συναλλαγές κατά την 30<sup>η</sup>/6/2008 και την 30<sup>η</sup>/6/2007, έχουν ως εξής:

Περίοδος 1/1-30/6/2008	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	Συνδεδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Θυγατρικές	-	-	-	-	1.357	-	2.830	-	-
Κοινοπραξίες	-	-	-	-	-	-	1.341	278	-
Μητρική-ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	-	6.627	2.783	3.977	1.823	2.963	2.639	2.024	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	-	3.733	218	899	-	822	-	509	-
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	651	-	513	-	431	-	293	-

Περίοδος 1/1-30/6/2007	ΟΜΙΛΟΣ				ΕΤΑΙΡΕΙΑ				
	Συνδεδεμένο μέρος	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα	Πωλήσεις	Αγορές	Χρεωστικά Υπόλοιπα	Πιστωτικά Υπόλοιπα
Θυγατρικές	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Κοινοπραξίες	-	-	-	-	25	-	88	-	-
Μητρική-ΤΕΡΝΑ Α.Ε.	-	4.449	1.523	1.530	-	1.723	1.034	1.237	-
Λοιπά συνδεδεμένα μέρη	-	805	2.483	686	-	288	1.764	537	-
Βασικά διοικητικά στελέχη	-	208	-	208	-	208	-	208	-

**17 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΤΗΣ ΠΕΡΙΟΔΟΥ**

Την 14<sup>η</sup> Απριλίου 2008 υπεγράφη μεταξύ της εταιρίας ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ και της ΑΒΒ ΑΕ σύμβαση κατασκευής του έργου «Μελέτη – Προμήθεια – Εγκατάσταση του κέντρου διανομής 150 KV/MT κλειστού τύπου GIS Ρόδου», συμβατικού αντικειμένου 3.100.000 ευρώ, η οποία αναμένεται να ολοκληρωθεί μέχρι την 14/10/2009

**18 ΣΗΜΑΝΤΙΚΑ ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ**

Στις 30/6/2008 η κατά 100% θυγατρική εταιρεία Terna Energy Overseas Ltd με έδρα την Κύπρο, ίδρυσε την εταιρεία Eolos Polska Sp.zo.o, με έδρα την Πολωνία, στην οποία συμμετέχει με ποσοστό 99%. Η νεοϊδρυθείσα εταιρεία έχει ως κύριο σκοπό την μελέτη, σχεδίαση, κατασκευή και εκμετάλλευση Αιολικών Πάρκων. .

**ΟΜΙΛΟΣ ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ**  
**ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΕΝΔΙΑΜΕΣΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ**  
**ΤΗΣ ΜΗΤΡΙΚΗΣ ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΚΑΙ ΤΟΥ ΟΜΙΛΟΥ, ΤΗΣ 30ης ΙΟΥΝΙΟΥ 2008**  
*(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ, εκτός αν ορίζεται διαφορετικά)*

**19 ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ**

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

Ενδεχόμενες υποχρεώσεις

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

Δεσμεύσεις

- β. Ο Όμιλος στα πλαίσια της ανάπτυξης των σε λειτουργία Αιολικών Πάρκων, αλλά και της εγκατάστασης νέων ανανεώσιμων πηγών ενέργειας, που εκτιμάται ότι θα ολοκληρωθούν εντός του 2008 και 2009, έχει προχωρήσει σε ένα πλαίσιο συμφωνίας με οίκους του εξωτερικού για την εξασφάλιση της αγοράς ανεμογεννητριών αξίας €162 εκ. περίπου.



**VI. ΈΚΘΕΣΗ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ ΑΠΟ ΤΗΝ ΑΥΞΗΣΗ ΜΕΤΟΧΙΚΟΥ ΚΕΦΑΛΑΙΟΥ ΜΕ ΚΑΤΑΒΟΛΗ ΜΕΤΡΗΤΩΝ ΓΙΑ ΤΗΝ ΠΕΡΙΟΔΟ 8/11/07 – 30/06/08**

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.

Τα αντληθέντα κεφάλαια συνολικού ποσού € 300.572, σύμφωνα με το από 19/10/2007 Ενημερωτικό Δελτίο, διατέθηκαν μέχρι 30/06/2008, ως ακολούθως:

ΠΙΝΑΚΑΣ ΔΙΑΘΕΣΗΣ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ							
ΧΡΟΝΟΔΙΑΓΡΑΜΜΑ ΑΝΤΛΗΘΕΝΤΩΝ	Τρόπος διάθεσης αντληθέντων κεφαλαίων					Συνολικό διατεθέν κεφάλαιο 08/11/07 έως 30/06/08	Αδιάθετα κεφάλαια 30/06/08 που θα διατεθούν στις επόμενες χρήσεις
	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	8.653	142.234
Σύνολο επενδύσ. σε υδροηλ/κούς σταθμούς	2.741	12.323	11.886	27.096	54.046	4.677	49.369
Φωτοβολταϊκοί σταθμοί	0	5.000	7.000	7.000	19.000	0	19.000
Ηλεκτροπαραγωγή από βιομάζα	0	5.563	4.188	5.000	14.751	0	14.751
Αιολικά πάρκα στο εξωτερικό	0	0	20.200	27.780	47.980	0	47.980
<b>Σύνολο επενδύσεων από αντληθέντα κεφάλαια</b>	<b>23.329</b>	<b>34.817</b>	<b>104.394</b>	<b>124.124</b>	<b>286.664</b>	<b>13.330</b>	<b>273.334</b>
Δαπάνες έκδοσης	13.908	0	0	0	13.908	13.908	0
<b>Σύνολο</b>	<b>37.237</b>	<b>34.817</b>	<b>104.394</b>	<b>124.124</b>	<b>300.572</b>	<b>27.238</b>	<b>273.334</b>

Όπως φαίνεται από τον παραπάνω πίνακα, έχουν καλυφθεί μέχρι 30/6/08 όλες οι δαπάνες έκδοσης, ενώ συνολικά η Εταιρεία κατά την περίοδο 8/11/07 έως 30/06/08 έχει διαθέσει από τα αντληθέντα κεφάλαια (€ 300.572 χιλ.) το ποσό των € 27.238 χιλ.



Το υπόλοιπο ποσό ανερχόμενο σε € 273.334 χιλ. έχει τοποθετηθεί σε βραχυπρόθεσμες προθεσμιακές καταθέσεις οι οποίες στις οικονομικές καταστάσεις περιλαμβάνονται στο κονδύλι «Ταμιακά διαθέσιμα και ισοδύναμα».

Σύμφωνα με τις προβλέψεις της Εταιρείας, κατά το δεύτερο εξάμηνο 2008, το επενδυτικό της πρόγραμμα θα υλοποιηθεί με ταχείς ρυθμούς, λόγω βελτιώσεως των αδειοδοτικών διαδικασιών.

Ο Πρόεδρος του Δ.Σ.

Διευθύνων Σύμβουλος

Ο Οικονομικός Διευθυντής

Γεώργιος Περδικάρης

Εμμαν. Μαραγκουδάκης

Κων/νος Δημόπουλος

Α.Δ.Τ. Χ 516918

Α.Δ.Τ. ΑΒ 986527

Α.Δ.Τ. Ξ 101797

**Έκθεση Ευρημάτων από την Εκτέλεση Προσυμφωνημένων Διαδικασιών**  
Προς το Διοικητικό Συμβούλιο της εταιρείας «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ»

Σύμφωνα με την εντολή που λάβαμε από το διοικητικό συμβούλιο της «ΤΕΡΝΑ ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΑΒΕΤΕ» (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.

Ευρήματα:

A) 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.

B) 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 αρμοδίων οργάνων της εταιρείας.

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 στην ενδιάμεση οικονομική πληροφόρηση που συντάξε η εταιρεία για την περίοδο 01/01/2008 έως 30/06/2008 για τις οποίες εκδώσαμε ξεχωριστή Έκθεση Επισκόπησης με ημερομηνία 28 Αυγούστου 2008.

Αθήνα, 28 Αυγούστου 2008

---

Ο Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Ιωάννης Γ. Λέος  
Α.Μ. Σ.Ο.Ε.Λ.: 24881

Για την Grant Thornton A.E.

Βασ. Κωνσταντίνου 44, 11635, Αθήνα

Α.Μ.ΣΟΕΛ : 127