

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε

**Οικονομικές καταστάσεις
σύμφωνα με τα
Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής
Πληροφόρησης («ΔΠΧΠ»)
για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007**



ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε

ΑΡ.Μ.Α.Ε.: 54352/62/Β/03/0099

ΕΔΡΑ: 6^ο ΧΙΛ. ΕΧΕΛΩΡΟΥ. ΘΕΣ/ΝΙΚΗΣ 570 08 ΘΕΣ/ΝΙΚΗ

Περιεχόμενα

| | Σελίδα |
|---|----------|
| Στοιχεία Επιχείρησης | 4 |
| Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή | 5 |
| Ισολογισμός | 6 |
| Κατάσταση αποτελεσμάτων | 6 |
| Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων | 6 |
| Κατάσταση ταμειακών ροών | 6 |
| Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων | 6 |
| 1 Γενικές πληροφορίες | 6 |
| 2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών | 6 |
| 2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων | 6 |
| 2.2 Συναλλαγματικές μετατροπές | 6 |
| 2.3 Ενσώματα πάγια | 6 |
| 2.4 Άυλα περιουσιακά στοιχεία | 6 |
| 2.5 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων. | 6 |
| 2.6 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία | 6 |
| 2.7 Αποθέματα | 6 |
| 2.8 Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις | 6 |
| 2.9 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα | 6 |
| 2.10 Μετοχικό κεφάλαιο | 6 |
| 2.11 Δανεισμός | 6 |
| 2.12 Αναβαλλόμενη φορολογία | 6 |
| 2.13 Παροχές στο προσωπικό | 6 |
| 2.14 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις | 6 |
| 2.15 Προβλέψεις | 6 |
| 2.16 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις | 6 |
| 2.17 Αναγνώριση εσόδων | 6 |
| 2.18 Διανομή μερισμάτων | 6 |
| 2.19 Συγκριτικά στοιχεία | 6 |
| 3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου | 6 |
| 3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου | 6 |
| 3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου | 6 |
| 3.3 Προσδιορισμός των ευλόγων αξιών | 6 |
| 4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές | 6 |
| 5 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία | 6 |
| 6 Ασώματες ακινητοποιήσεις | 6 |
| 7 Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις | 6 |
| 8 Αποθέματα | 6 |
| 9 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις | 6 |
| 10 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα | 6 |
| 11 Μετοχικό κεφάλαιο | 6 |
| 12 Αποθεματικά | 6 |

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | |
|--|---|
| 13 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις | 6 |
| 14 Δανεισμός | 6 |
| 15 Αναβαλλόμενη φορολογία | 6 |
| 16 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία | 6 |
| 17 Κύκλος Εργασιών | 6 |
| 18 Παροχές σε εργαζομένους | 6 |
| 19 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης | 6 |
| 20 Λοιπά έσοδα / (έξοδα) | 6 |
| 21 Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά | 6 |
| 22 Φόρος Εισοδήματος | 6 |
| 23 Κέρδη ανά μετοχή | 6 |
| 24 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | 6 |
| 25 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις | 6 |
| 26 Μερίσματα | 6 |
| 27 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη | 6 |

Στοιχεία Επιχείρησης

| | |
|-----------------------------------|--|
| Διοικητικό Συμβούλιο | Μενέλαος Χατζηγεωργίου – Πρόεδρος Δ.Σ. Ανδρέας Τζούρος – Διευθύνων Σύμβουλος Κωνσταντίνος Σγουρής – Αντιπρόεδρος Δ.Σ. Κωνσταντίνος Δεμίρης – Μέλος Δ.Σ. Χρήστος Πάρτσος – Μέλος Δ.Σ. |
| Διεύθυνση Έδρας Εταιρείας: | 6 ^ο χιλ. Εγχεδώρου - Θεσσαλονίκης ΤΚ 57008 Θεσσαλονίκη, Ελλάδα |
| ΑΡ.Μ.Α.Ε.: | 54352 / 62 / Β / 03 / 0099 / Υπουργείο Ανάπτυξης |
| Ελεγκτική Εταιρεία : | ΠραισγουωτερχαουςΚούπερς Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία Λεωφόρος Κηφισίας 268 152 32 Χαλάνδρι Αθήνα, Ελλάδα |

Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης Α.Ε.

**ΠραϊσγουωτερχαουςΚούπερς
Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία**
Λεωφ. Κηφισίας 268
152 32 Χαλάνδρι
www.pricewaterhousecoopers.gr
e-mail: pwc.greece@gr.pwcglobal.com
Tel: +30 (210) 6874 400
Fax: +30 (210) 6874 444

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις της εταιρείας ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε. (η Εταιρεία), που αποτελούνται από τον ισολογισμό της 31ης Δεκεμβρίου 2007 και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσης που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές σημειώσεις.

Ευθύνη Διοίκησης για τις Οικονομικές Καταστάσεις

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

Ευθύνη Ελεγκτή

Δική μας ευθύνη είναι η έκφραση γνώμης επί αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων, με βάση τον έλεγχό μας. Διενεργήσαμε τον έλεγχο σύμφωνα με τα Ελληνικά Ελεγκτικά Πρότυπα, που είναι εναρμονισμένα με τα Διεθνή Ελεγκτικά Πρότυπα. Τα Πρότυπα αυτά απαιτούν τη συμμόρφωσή μας με τους κανόνες δεοντολογίας και το σχεδιασμό και διενέργεια του ελέγχου μας με σκοπό την αποκόμιση εύλογης διασφάλισης ότι οι Οικονομικές Καταστάσεις είναι απαλλαγμένες από ουσιώδη ανακρίβεια.

Ο έλεγχος περιλαμβάνει τη διενέργεια διαδικασιών για τη συγκέντρωση ελεγκτικών τεκμηρίων, σχετικά με τα ποσά και τις πληροφορίες που περιλαμβάνονται στις οικονομικές καταστάσεις. Οι διαδικασίες επιλέγονται κατά την κρίση του ελεγκτή και περιλαμβάνουν την εκτίμηση του κινδύνου ουσιώδους ανακρίβειας των οικονομικών καταστάσεων, λόγω απάτης ή λάθους. Για την εκτίμηση του κινδύνου αυτού, ο ελεγκτής λαμβάνει υπόψη το σύστημα εσωτερικού ελέγχου σχετικά με την κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων, με σκοπό το σχεδιασμό ελεγκτικών διαδικασιών για τις περιστάσεις και όχι για την έκφραση γνώμης επί της αποτελεσματικότητας του συστήματος εσωτερικού ελέγχου της εταιρείας. Ο έλεγχος περιλαμβάνει επίσης την αξιολόγηση της καταλληλότητας των λογιστικών πολιτικών που εφαρμόστηκαν και του εύλογου των εκτιμήσεων που έγιναν από τη Διοίκηση, καθώς και αξιολόγηση της συνολικής παρουσίας των οικονομικών καταστάσεων. Πιστεύουμε ότι τα ελεγκτικά τεκμήρια που έχουμε συγκεντρώσει είναι επαρκή και κατάλληλα για τη θεμελίωση της γνώμης μας.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Γνώμη

Κατά τη γνώμη μας, οι συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη άποψη την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2007, καθώς και τη χρηματοοικονομική της επίδοση και τις ταμειακές της ροές για τη χρήση που έληξε την ημερομηνία αυτή σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης, όπως αυτά υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Αναφορά επί άλλων νομικών και κανονιστικών θεμάτων.

Η Έκθεση του Διοικητικού Συμβουλίου περιλαμβάνει τις πληροφορίες που προβλέπονται από το άρθρο 43α παράγραφος 3 και το άρθρο 16 παράγραφος 9 του Κ.Ν. 2190/20, και το περιεχόμενό της είναι συνεπές με τις συνημμένες Οικονομικές Καταστάσεις.

Αθήνα, 21 Απριλίου 2008

Ορκωτός Ελεγκτής Λογιστής

Κωνσταντίνος Μιχαλάτος

ΑΜ ΣΟΕΛ 17701

PRICEWATERHOUSECOOPERS 

Πράιςγουοτερχαους Κούπερς

Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία

Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

ΑΜ ΣΟΕΛ 113

Λ.Κηφισίας 268 Χαλάνδρι, Αθήνα

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ισολογισμός

| | Σημ. | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|---|------|--------------------|--------------------|
| ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ | | | |
| Πάγιο Ενεργητικό | | | |
| Ενσώματα πάγια | 5 | 208.911 | 228.747 |
| Άυλα περιουσιακά στοιχεία | 6 | 38 | 61 |
| Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις | 7 | 73 | 155 |
| | | 209.022 | 228.963 |
| Κυκλοφορούν ενεργητικό | | | |
| Αποθέματα | 8 | 8.571 | 9.125 |
| Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις | 9 | 30.455 | 34.564 |
| Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα | 10 | 4.742 | 6.009 |
| | | 43.768 | 49.698 |
| Σύνολο ενεργητικού | | 252.790 | 278.661 |
| ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ | | | |
| Μετοχικό κεφάλαιο | 11 | 49.800 | 49.800 |
| Αποθεματικά | 12 | 119 | - |
| Αποτελέσματα εις νέον | | 2.258 | (9.349) |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων | | 52.177 | 40.451 |
| ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ | | | |
| Μακροπρόθεσμες υποχρεώσεις | | | |
| Δάνεια | 14 | 102.000 | - |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις | 15 | 17 | - |
| Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία | 16 | 19 | - |
| | | 102.036 | - |
| Βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις | | | |
| Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις | 13 | 11.315 | 15.210 |
| Υποχρεώσεις από φόρους - τέλη | | 1.262 | - |
| Δάνεια | 14 | 86.000 | 223.000 |
| | | 98.577 | 238.210 |
| Σύνολο υποχρεώσεων | | 200.613 | 238.210 |
| Σύνολο ιδίων κεφαλαίων και υποχρεώσεων | | 252.790 | 278.661 |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 34 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης Α.Ε. για το έτος 2007 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 26 Μαρτίου 2008.

Πρόεδρος
Διοικητικού Συμβουλίου

Μ. ΧΑΤΖΗΓΕΩΡΓΙΟΥ

Διευθύνων Σύμβουλος

Α. ΤΖΟΥΡΟΣ

Διευθυντής Γενικής και
Διοικητικής Λογιστικής

Π. ΤΙΚΚΑΣ

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση αποτελεσμάτων

| | Σημ. | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|--|-------------|---------------------------|---------------------------|
| Κύκλος εργασιών (πωλήσεις) | 17 | 140.220 | 122.549 |
| Κόστος πωληθέντων | | (120.329) | (111.731) |
| Μεικτό κέρδος | | 19.891 | 10.818 |
| Έξοδα διοίκησης και διάθεσης | 19 | (2.793) | (2.802) |
| Λοιπά (έξοδα) / έσοδα | 20 | 4.457 | 1.966 |
| Λειτουργικό αποτέλεσμα | | 21.555 | 9.982 |
| Χρηματοοικονομικά (έξοδα) / έσοδα - καθαρά | 21 | (9.031) | (10.237) |
| Κέρδη προ φόρων | | 12.524 | (254) |
| Φόρος εισοδήματος | 22 | (798) | - |
| Καθαρά κέρδη έτους | | 11.726 | (254) |
| Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή) | 23 | 2,35 | |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 34 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση μεταβολής ιδίων κεφαλαίων

| | Μετοχικό κεφάλαιο | Αποθεματικά | Αποτελέσματα εις νέον | Σύνολο Ιδίων Κεφαλαίων |
|--|----------------------|-------------|--------------------------|---------------------------|
| Υπόλοιπο την 1 Ιανουαρίου 2006 | 49.800 | - | (9.095) | 40.705 |
| Καθαρά κέρδη έτους | - | - | (254) | (254) |
| Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2006 | 49.800 | - | (9.349) | 40.451 |
| Καθαρά κέρδη έτους | - | - | 11.726 | 11.726 |
| Μεταφορές σε αποθεματικά | - | 119 | (119) | - |
| Υπόλοιπο την 31 Δεκεμβρίου 2007 | 49.800 | 119 | 2.258 | 52.177 |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 34 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Κατάσταση ταμειακών ροών

| | Σημ. | Έτος που έληξε | |
|--|------|--------------------|--------------------|
| | | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
| Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | | | |
| Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | 24 | 38.106 | (7.146) |
| Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | | 38.106 | (7.146) |
| Ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες | | | |
| Αγορές ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων | 5,6 | (242) | (1.045) |
| Πωλήσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων | | 4.526 | - |
| Τόκοι Έσοδα | 21 | 266 | 114 |
| Καθαρές ταμειακές ροές από επενδυτικές δραστηριότητες | | 4.550 | (931) |
| Ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες | | | |
| Τόκοι Έξοδα | 21 | (8.923) | (10.268) |
| Καθαρές ταμειακές ροές από μακροπρόθεσμα δάνεια | | 102.000 | (149.427) |
| Καθαρές ταμειακές ροές από βραχυπρόθεσμα δάνεια | | (137.000) | 166.788 |
| Καθαρές ταμειακές ροές από χρηματοδοτικές δραστηριότητες | | (43.923) | 7.093 |
| Καθαρή αύξηση / (μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα | | (1.267) | (984) |
| Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους | 10 | 6.009 | 6.993 |
| Αύξηση/(Μείωση) στα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα | | (1.267) | (984) |
| Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους | 10 | 4.742 | 6.009 |

Οι σημειώσεις στις σελίδες 11 έως 34 αποτελούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των οικονομικών καταστάσεων.

Σημειώσεις επί των οικονομικών καταστάσεων

1 Γενικές πληροφορίες

Η εταιρεία Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε. ιδρύθηκε στις 27 Μαΐου 2003 και λειτουργεί κατά κύριο λόγο στον τομέα της παραγωγής ηλεκτρικής ενέργειας. Οι δραστηριότητες της Εταιρείας περιλαμβάνουν την παραγωγή και εμπορία ηλεκτρικής ενέργειας. Σύμφωνα με την απόφαση του Υπουργείου Ανάπτυξης – Γενική Διεύθυνση Ενέργειας, η άδεια λειτουργίας διαβιβάστηκε στις 22 Δεκεμβρίου 2005.

Η εταιρεία εδρεύει στην Ελλάδα, 6^ο χιλ. Εχεδώρου – Θεσσαλονίκης, 570 08, Θεσσαλονίκη.

Οι λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν όσον αφορά τον υπολογισμό και αναγνώριση των λογιστικών μεγεθών είναι οι ίδιες που εφαρμόζονται και στις ενοποιημένες λογιστικές καταστάσεις του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια της 31 Δεκεμβρίου 2007. Το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της εταιρείας είναι το Ευρώ και τα οικονομικά μεγέθη που παρουσιάζονται σε αυτές τις Οικονομικές Καταστάσεις εκφράζονται σε χιλιάδες Ευρώ εκτός εάν αναφέρεται διαφορετικά.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της εταιρείας Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε. για το έτος 2007 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 26 Μαρτίου 2008. Οι Μέτοχοι της Εταιρείας έχουν τη δυνατότητα να τροποποιήσουν τις Οικονομικές Καταστάσεις μετά τη Δημοσίευση.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις ευρίσκονται στη διάθεση των χρηστών στην ηλεκτρονική διεύθυνση του Ομίλου www.hellenic-petroleum.gr

2 Σύνοψη Σημαντικών Λογιστικών Πολιτικών

Οι λογιστικές πολιτικές που υιοθετήθηκαν για την σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων παρουσιάζονται κατωτέρω. Οι πολιτικές αυτές έχουν εφαρμοσθεί συστηματικά για όλες τις περιόδους που παρουσιάζονται εκτός αν αναφέρεται διαφορετικά.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των Οικονομικών Καταστάσεων

Οι Οικονομικές Καταστάσεις της Ενεργειακής Θεσσαλονίκης ΑΕ της 31 Δεκεμβρίου 2007 καλύπτουν το έτος που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007. Έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης (ΔΠΧΠ) και τις ερμηνείες των ΔΠΧΠ που είχαν εκδοθεί από τη Διεθνή Επιτροπή Διεθνών Λογιστικών Προτύπων (IASB). Όλα τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα που εκδόθηκαν από την IASB και είχαν τεθεί σε ισχύ κατά τον χρόνο ετοιμασίας των οικονομικών καταστάσεων έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση με βάση τη σχετική διαδικασία που εγκρίθηκε από την Ευρωπαϊκή Επιτροπή με εξαίρεση το ΔΛΠ 39 «Χρηματοοικονομικά Εργαλεία Αναγνώριση και Υπολογισμός». Μετά από εισήγηση της Επιτροπής Λογιστικής η Ευρωπαϊκή Επιτροπή υιοθέτησε τους κανονισμούς 2086/2004 και 1864/2005 που καθιστούν υποχρεωτική την εφαρμογή του ΔΛΠ 39 με εξαίρεση ορισμένες προβλέψεις για αντιστάθμιση κινδύνων χαρτοφυλακίου καταθέσεων από όλες τις εισηγμένες εταιρείες από 1 Ιανουαρίου 2005.

Καθώς η Εταιρεία δεν επηρεάζεται από τις πρόνοιες του ΔΛΠ 39 που δεν υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση, οι παρούσες οικονομικές καταστάσεις είναι σύμφωνες με τα ΔΠΧΠ όπως υιοθετήθηκαν από την Ευρωπαϊκή Ένωση όσο και με τα ΔΠΧΠ που έχουν εκδοθεί από την Διεθνή Επιτροπή Λογιστικών Προτύπων.

Οι Οικονομικές Καταστάσεις έχουν συνταχθεί με βάση την αρχή του ιστορικού κόστους όπως έχει τροποποιηθεί από την αναπροσαρμογή της αξίας των χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού που είναι διαθέσιμα

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση

που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

προς πώληση, καθώς επίσης και των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού (περιλαμβανομένων και των παραγώγων) που αποτιμούνται στην εύλογη αξία τους μέσω των αποτελεσμάτων.

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με τα Διεθνή Λογιστικά Πρότυπα, απαιτεί άσκηση κρίσης από την Διοίκηση της Εταιρείας καθώς επίσης και εκτιμήσεις στην διαδικασία εφαρμογής των λογιστικών αρχών για τον υπολογισμό των διαφόρων λογιστικών μεγεθών. Οι περιοχές που χρήζουν μεγαλύτερου βαθμού υποκειμενικότητας ή είναι αυξημένης πολυπλοκότητας ή όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές για τις οικονομικές καταστάσεις αναφέρονται στη σημείωση 4. Οι εκτιμήσεις αυτές βασίζονται στην αντίληψη των γεγονότων και ενεργειών από τη Διοίκηση της Εταιρείας και τα πραγματικά γεγονότα μπορεί να διαφέρουν από τις εκτιμήσεις αυτές.

(α) Οι ακόλουθες τροποποιήσεις και ερμηνείες των Διεθνών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης έχουν εφαρμογή στην Εταιρεία σε οικονομικές περιόδους μετά την 1η Ιανουαρίου 2007:

- *ΔΠΧΠ 7 Χρηματοοικονομικά εργαλεία: Γνωστοποιήσεις και συμπληρωματική αναθεώρηση του IAS 1- Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων – Γνωστοποιήσεις κεφαλαίων.* Το ΔΠΧΠ 7 εισάγει μια σειρά νέων γνωστοποιήσεων για να βελτιώσει την πληροφόρηση που αφορά τα χρηματοοικονομικά εργαλεία. Συμπεριλαμβάνει ποιοτικές και ποσοτικές πληροφορίες για την έκθεση σε κινδύνους που προέρχονται από τη χρήση χρηματοοικονομικών εργαλείων, συγκεκριμένες γνωστοποιήσεις για πιστωτικούς κινδύνους, κινδύνους ρευστότητας και αναλύσεις εναλλακτικών σεναρίων εμπορικών κινδύνων. Η αναθεώρηση του ΔΛΠ 1 εισάγει γνωστοποιήσεις για τους χειρισμούς κεφαλαίου της Εταιρείας. Η Εταιρεία έχει εκτιμήσει την επίδραση του ΔΠΧΠ 7 και της αναθεώρησης του ΔΛΠ 1 και συμπεράνει ότι οι κύριες επιπρόσθετες γνωστοποιήσεις θα αφορούν την ανάλυση εναλλακτικών σεναρίων εμπορικών κινδύνων και τις συμπληρωματικές γνωστοποιήσεις κεφαλαίων που επιβάλλονται από την αναθεώρηση του ΔΛΠ 1. Η Εταιρεία έχει εφαρμόσει το ΔΠΧΠ 7 και το αναθεωρημένο ΔΛΠ 1 από 1 Ιανουαρίου 2007.
- *ΔΠΧΠ 8, Λειτουργικοί τομείς (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν τη, ή μετά την, 1η Ιανουαρίου 2009).* Το ΔΠΧΠ 8 αντικαθιστά το IAS 14 και απαιτεί τη γνωστοποίηση συγκεκριμένων περιγραφικών και οικονομικών πληροφοριών ως αναφορά τους λειτουργικούς τομείς καθώς και αυξάνει τις απαιτήσεις στις ήδη ισχύουσες γνωστοποιήσεις. Η Εταιρεία δεν θα εφαρμόσει πρόωρα το πρότυπο και εξετάζει τις αλλαγές που αυτό απαιτεί στις οικονομικές της καταστάσεις.
- *ΔΕΕΧΠ 10. Ενδιάμεση χρηματοοικονομική πληροφόρηση και απομείωση (σε ισχύ για ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την, ή μετά την, 1η Νοεμβρίου 2006).* Το ΔΕΕΧΠ 10 απαγορεύει τον αντιλογισμό προβλέψεων απομείωσης σε μεταγενέστερες περιόδους εάν αυτές έχουν γίνει σε ενδιάμεσες περιόδους. Η Εταιρεία εφαρμόζει το ΔΕΕΧΠ 10 από 1 Ιανουαρίου 2007, χωρίς ωστόσο να αναμένεται ότι θα έχει κάποια επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΛΠ 23 – Κόστος Δανεισμού (η αναθεωρημένη έκδοση του παραπάνω προτύπου έχει εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2009).* Η βασική διαφορά σε σχέση με την προηγούμενη έκδοση αφορά στην κατάργηση της επιλογής αναγνώρισης ως έξοδο του κόστους δανεισμού που σχετίζεται με περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού, τα οποία απαιτείται ένα σημαντικό χρονικό διάστημα προκειμένου να μπορέσουν να λειτουργήσουν ή να πωληθούν. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει το ΔΛΠ 23 από την 1 Ιανουαρίου 2009.

(β) Οι ακόλουθες ερμηνείες στα ήδη εκδοθέντα λογιστικά πρότυπα είναι υποχρεωτικές για τη σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων της εταιρείας για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν μετά την 1η Μαρτίου 2006 ή μεταγενέστερες περιόδους αλλά δεν έχουν σημαντική επίδραση στα οικονομικά αποτελέσματα της Εταιρείας.

- *ΔΕΕΧΠ 7, Εφαρμογή της μεθόδου της αναπροσαρμογής του ΔΛΠ 29, Χρηματοοικονομική αναφορά σε οικονομίες με υπερπληθωρισμό (σε ισχύ από 1^η Μαΐου 2006).* Η ερμηνεία παρέχει οδηγίες για το πώς εφαρμόζονται οι πρόνοιες του ΔΛΠ 29 σε μια περίοδο αναφοράς στην οποία η εταιρεία προσδιορίζει την ύπαρξη υπερπληθωρισμού στην οικονομία του λειτουργικού της νομίσματος, όταν αυτή η οικονομία δεν είχε υπερπληθωρισμό την προηγούμενη περίοδο. Δεδομένου ότι καμία από τις εταιρείες

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση

που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

του ομίλου δεν λειτουργεί σε οικονομία με υπερπληθωρισμό, το ΔΕΕΧΠ 7 δεν σχετίζεται με τις δραστηριότητες της Εταιρείας.

- *ΔΕΕΧΠ 8, Πεδίο εφαρμογής του ΔΠΧΠ 2 (σε ισχύ για τις ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την, ή μετά την 1 Μάιου 2006).* Το ΔΕΕΧΠ 8 απαιτεί προσδιορισμό των συναλλαγών που αφορούν έκδοση συμμετοχικών τίτλων, όπου το προσδιορισμό αντάλλαγμα που θα ληφθεί είναι μικρότερο από τη δίκαιη αξία του εκδοθέντος εργαλείου ιδίων κεφαλαίων, εμπίπτουν στις πρόνοιες του ΔΠΧΑ 2. Η Εταιρεία έχει εφαρμόσει το ΔΕΕΧΠ 8 από την 1 Ιανουαρίου 2007, και δεν αναμένεται να έχει κάποια σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΕΕΧΠ 9, Επαναξιολόγηση των Ενσωματωμένων Παραγώγων (σε ισχύ για τις ετήσιες περιόδους που αρχίζουν την, ή μετά την 1 Ιουνίου 2006).* Μια οντότητα θα πρέπει να αξιολογεί κατά πόσον ένα ενσωματωμένο παράγωγο απαιτείται να διαχωρίζεται από το κύριο συμβόλαιο και να λογιστικοποιείται ως παράγωγο όταν η οντότητα καθίσταται αρχικά μέρος ενός συμβολαίου. Μεταγενέστερη επαναξιολόγηση απαγορεύεται εκτός αν υπάρχει αλλαγή στους όρους του συμβολαίου η οποία να διαφοροποιεί σημαντικά τις ταμειακές ροές που θα απαιτούνταν από το συμβόλαιο, οπότε σε αυτήν την περίπτωση απαιτείται επαναξιολόγηση. Η Εταιρεία έχει εξετάσει τα συμβόλαια της σε σχέση με ενσωματωμένα παράγωγα και εκτιμά ότι δεν αναμένεται να έχει κάποια σημαντική επίδραση στις οικονομικές καταστάσεις.
- *ΔΕΕΧΠ 11 - ΔΠΧΠ 2: Συναλλαγές Ιδίων Μετοχών Ομίλου (σε εφαρμογή από την 1η Μαρτίου 2007)* το ΔΕΕΧΠ 11 – ΔΠΧΠ 2 διασαφηνίζει τον χειρισμό όπου οι υπάλληλοι μίας θυγατρικής εταιρείας λαμβάνουν μετοχές της μητρικής εταιρείας. Επίσης διασαφηνίζει εάν ορισμένοι τύποι συναλλαγών πρέπει να λογίζονται ως συναλλαγές με διακανονισμό με συμμετοχικούς τίτλους ή συναλλαγές με διακανονισμό τοις μετρητοίς. Η ερμηνεία δεν επηρεάζει τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.
- *ΔΕΕΧΠ 12 - Συμφωνίες Παραχώρησης.* (σε εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2008) Το ΔΕΕΧΠ αναφέρεται στις εταιρείες που συμμετέχουν σε συμφωνίες παραχώρησης. Η ερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία.
- *ΔΕΕΧΠ 13 – Προγράμματα Πιστότητας Πελατών (σε εφαρμογή από την 1η Ιουλίου 2008.)* Το ΔΕΕΧΠ13 διασαφηνίζει τον χειρισμό των εταιρειών που χορηγούν κάποιας μορφής επιβράβευση πιστότητας όπως ‘πόντους’ ή ‘ταξιδιωτικά μίλια’ σε πελάτες που αγοράζουν αγαθά ή υπηρεσίες. Η ερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία.
- *ΔΕΕΧΠ 14 – Όρια περιουσιακών στοιχείων καθορισμένων παροχών, ελάχιστο απαιτούμενο σχηματισμένο κεφάλαιο και η αλληλεπίδρασή τους (σε εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2008).* Το ΔΕΕΧΠ 14 αναφέρεται σε παροχές μετά την έξοδο από την υπηρεσία και άλλα μακροχρόνια προγράμματα καθορισμένων παροχών προς τους εργαζόμενους. Η ερμηνεία διασαφηνίζει πότε οικονομικά οφέλη με τη μορφή επιστροφών από το πρόγραμμα ή μειώσεων μελλοντικών εισφορών στο πρόγραμμα πρέπει να θεωρηθούν ως διαθέσιμα, πώς η ύπαρξη ελαχίστου απαιτούμενου σχηματισμένου κεφαλαίου ενδεχομένως θα επηρέαζε τα διαθέσιμα οικονομικά οφέλη με τη μορφή μειώσεων μελλοντικών εισφορών και πότε η ύπαρξη ελαχίστου απαιτούμενου σχηματισμένου κεφαλαίου θα δημιουργούσε υποχρέωση. Εφόσον η Εταιρεία στο παρών στάδιο δεν έχει τέτοια προγράμματα περιουσιακών στοιχείων καθορισμού παροχών για τους εργαζόμενους, η ερμηνεία δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία.

2.2 Συναλλαγματικές μετατροπές

(α) Λειτουργικό νόμισμα και νόμισμα αναφοράς

Τα στοιχεία των οικονομικών καταστάσεων της Εταιρείας επιμετρώνται με βάση το κύριο νόμισμα του οικονομικού περιβάλλοντος, στο οποίο η εταιρεία λειτουργεί («λειτουργικό νόμισμα»). Οι οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζονται σε Ευρώ, που είναι το λειτουργικό νόμισμα και το νόμισμα αναφοράς της Εταιρείας.

(β) Συναλλαγές και υπόλοιπα

Οι συναλλαγές σε ξένα νομίσματα μετατρέπονται στο λειτουργικό νόμισμα με βάση τις ισοτιμίες που ισχύουν κατά την ημερομηνία των συναλλαγών. Κέρδη και ζημιές από συναλλαγματικές διαφορές οι οποίες προκύπτουν από την εκκαθάριση τέτοιων συναλλαγών κατά τη διάρκεια της περιόδου και από τη μετατροπή των χρηματοοικονομικών στοιχείων που εκφράζονται σε ξένο νόμισμα με τις ισχύουσες ισοτιμίες κατά την ημερομηνία ισολογισμού, διαγράφονται στα αποτελέσματα εκτός από την περίπτωση που μεταφέρονται απ ευθείας στην καθαρή θέση λόγω του ότι αναφέρονται σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων χρηματοροών και σε πράξεις αντιστάθμισης κινδύνων καθαρών επενδύσεων.

Αλλαγές στην εύλογη αξία χρηματοοικονομικών χρεογράφων σε ξένο νόμισμα που έχουν χαρακτηριστεί σαν διαθέσιμα προς πώληση αναλύονται σε συναλλαγματικές διαφορές που προέρχονται από τη διαφοροποίηση της καθαρής αξίας του χρεογράφου και λοιπές αλλαγές που προέρχονται από τη λογιστική αξία. Οι συναλλαγματικές διαφορές διαγράφονται στα αποτελέσματα ενώ οι λοιπές μεταφέρονται απ ευθείας στην καθαρή θέση.

Συναλλαγματικές διαφορές σε μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού περιλαμβάνονται στα κέρδη ή ζημιές από την αλλαγή στην εύλογη αξία. Συναλλαγματικές διαφορές μη χρηματοοικονομικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού όπως μετοχές σε εύλογη αξία μέσω των αποτελεσμάτων διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος του κέρδους ή της ζημίας από μεταβολή στην εύλογη αξία. Συναλλαγματικές διαφορές από μη χρηματοοικονομικά στοιχεία όπως μετοχές που χαρακτηρίζονται σαν διαθέσιμες προς πώληση καταχωρούνται στο αποθεματικό από την εύλογη αξία που περιλαμβάνεται στην καθαρή θέση.

2.3 Ενσώματα πάγια

Τα ενσώματα πάγια αναγράφονται στο κόστος κτήσεως μείον συσσωρευμένες αποσβέσεις και απομείωση. Το κόστος κτήσεως περιλαμβάνει όλες τις άμεσα επιρριπτέες δαπάνες για την απόκτηση των περιουσιακών στοιχείων.

Μεταγενέστερες δαπάνες καταχωρούνται σε επαύξηση της λογιστικής αξίας των ενσωμάτων παγίων ή ως ξεχωριστό πάγιο μόνον εάν είναι πιθανό μελλοντικά οικονομικά οφέλη σχετιζόμενα με το πάγιο να εισρεύσουν στην Εταιρεία και το κόστος τους μπορεί να επιμετρηθεί αξιόπιστα.

Το κόστος επισκευών και συντηρήσεων διαγράφεται στα αποτελέσματα όταν πραγματοποιείται εκτός από το κόστος της περιοδικής γενικής συντήρησης της μονάδας ηλεκτροπαραγωγής που κεφαλαιοποιείται και διαγράφεται στα αποτελέσματα με τη σταθερή μέθοδο στην περίοδο που καλύπτει η συντήρηση.

Οι αποσβέσεις των άλλων στοιχείων των ενσωμάτων παγίων υπολογίζονται με την σταθερή μέθοδο μέσα στην ωφέλιμη ζωή τους που έχει ως εξής:

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

| | |
|--|---------|
| - Κτίρια | 20 έτη |
| - Μηχανικός εξοπλισμός (Σταθμοί ηλεκτροπαραγωγής - και υποσταθμός | 15 έτη |
| - Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός | 5 έτη |
| - Μεταφορικά μέσα | 6 έτη |
| - Υπολογιστές | 3-5 έτη |

Οι υπολειμματικές αξίες και η ωφέλιμη ζωή των ενσωμάτων παγίων υπόκεινται σε επανεξέταση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

Όταν η λογιστική αξία των ενσωμάτων παγίων υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία, η διαφορά (απομείωση) καταχωρείται άμεσα ως έξοδο στα αποτελέσματα.

Κέρδη ή ζημιές από την πώληση ενσωμάτων παγίων, καθορίζονται από τη διαφορά μεταξύ του τιμήματος που λαμβάνεται και της λογιστικής τους καθαρής αξίας. Τα κέρδη ή οι ζημιές αυτές διαγράφονται στα αποτελέσματα σαν μέρος των καθαρών λοιπών εσόδων (εξόδων).

Κεφαλαιοποίηση τόκων

Χρηματοοικονομικά έξοδα που αφορούν στην αγορά ή κατασκευή στοιχείων παγίου ενεργητικού κεφαλαιοποιούνται για το χρονικό διάστημα που απαιτείται μέχρι την ολοκλήρωση της κατασκευής.

Έξοδα δανεισμού κεφαλαιοποιούνται αν τα κεφάλαια που αντλήθηκαν χρησιμοποιήθηκαν ειδικά για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων. Αν τα κεφάλαια αντλήθηκαν γενικά και χρησιμοποιήθηκαν για την απόκτηση παγίων περιουσιακών στοιχείων, το μέρος των εξόδων δανεισμού που κεφαλαιοποιείται καθορίζεται εφαρμόζοντας ένα συντελεστή κεφαλαιοποίησης επί του κόστους απόκτησης του παγίου. Όλα τα υπόλοιπα έξοδα δανεισμού διαγράφονται στα αποτελέσματα.

2.4 Άυλα περιουσιακά στοιχεία

Λογισμικό

Το κόστος λογισμικού περιλαμβάνει το κόστος αγοράς λογιστικών προγραμμάτων.

Το κόστος των αδειών για τη χρήση λογισμικού κεφαλαιοποιείται με βάση το κόστος απόκτησης και ανάπτυξης του συγκεκριμένου λογισμικού. Τα κόστη αυτά αποσβένονται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής τους με τη σταθερή μέθοδο (3 χρόνια).

2.5 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων.

Τα περιουσιακά στοιχεία που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή, δεν αποσβένονται και υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως και επίσης όταν κάποια γεγονότα ή αλλαγές στις συνθήκες καταδεικνύουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Τα περιουσιακά στοιχεία που αποσβένονται υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης της αξίας τους όταν υπάρχουν ενδείξεις ότι οι λογιστική αξία τους δεν θα ανακτηθεί. Ζημία απομείωσης αναγνωρίζεται για το ποσό για το οποίο η λογιστική αξία του παγίου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη αξία μεταξύ εύλογης αξίας μειωμένη με το απαιτούμενο για την πώληση κόστος και αξίας χρήσεως. (παρούσα αξία χρηματοροών που αναμένεται να δημιουργηθούν με βάση την εκτίμηση της διοίκησης για τις μελλοντικές οικονομικές και λειτουργικές συνθήκες.) Για την εκτίμηση των ζημιών απομείωσης τα περιουσιακά στοιχεία εντάσσονται στις μικρότερες δυνατές μονάδες δημιουργίας ταμειακών ροών. Μη χρηματοοικονομικά στοιχεία εκτός από υπεραξία που έχουν υποστεί απομείωση επανεκτιμούνται για πιθανή αντιστροφή της απομείωσης σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

2.6 Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Οι επενδύσεις της Εταιρείας ταξινομούνται στις παρακάτω κατηγορίες: Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων, επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση και δάνεια και απαιτήσεις. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκε η επένδυση. Η Διοίκηση προσδιορίζει την ταξινόμηση κατά την αρχική αναγνώριση και επανεξετάζει την ταξινόμηση σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού.

(α) Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων

Χρηματοοικονομικό στοιχείο περιλαμβάνεται σε αυτήν την κατηγορία εάν αποκτάται με σκοπό να πωληθεί σε σύντομο χρονικό διάστημα ή αν έχει χαρακτηριστεί έτσι από τη διοίκηση. Παράγωγα επίσης περιλαμβάνονται στην κατηγορία προς πώληση εκτός εάν προορίζονται για αντιστάθμιση κινδύνων. Περιουσιακά στοιχεία σε αυτήν την κατηγορία περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό είτε εξαιτίας του ότι προορίζονται προς πώληση είτε προορίζονται να ρευστοποιηθούν εντός δώδεκα μηνών από την ημερομηνία του ισολογισμού.

(β) Δάνεια και απαιτήσεις

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με πάγιες ή προσδιορισμένες πληρωμές, τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές και δεν υπάρχει πρόθεση πώλησης αυτών. Περιλαμβάνονται στο κυκλοφορούν ενεργητικό, εκτός από εκείνα με λήξεις μεγαλύτερες των 12 μηνών από την ημερομηνία ισολογισμού. Τα τελευταία συμπεριλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία. Τα δάνεια και οι απαιτήσεις συμπεριλαμβάνονται στις εμπορικές και άλλες απαιτήσεις στον ισολογισμό.

2.7 Αποθέματα

Τα αποθέματα αποτιμώνται στην χαμηλότερη αξία μεταξύ κόστους κτήσεως και καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους. Η καθαρή ρευστοποιήσιμη αξία εκτιμάται με βάση τις τρέχουσες τιμές πώλησης των αποθεμάτων στα πλαίσια της συνήθους δραστηριότητας αφαιρουμένων και των τυχόν εξόδων πώλησης όπου συντρέχει περίπτωση.

Το κόστος προσδιορίζεται με την μέθοδο του μέσου σταθμικού κόστους.

2.8 Εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις

Οι απαιτήσεις από πελάτες οι οποίες γενικά έχουν πίστωση 30-90 ημερών καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους και μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου, αφαιρουμένων και των ζημιών απομείωσης. Οι ζημιές απομείωσης αναγνωρίζονται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι η Εταιρεία δεν είναι σε θέση να εισπράξει όλα τα ποσά που οφείλονται με βάση τους συμβατικούς όρους.

Σοβαρά προβλήματα του πελάτη, η πιθανότητα χρεοκοπίας ή οικονομική αναδιοργάνωση και η αδυναμία τακτικών πληρωμών θεωρούνται ενδείξεις ότι η απαίτηση έχει απομειωθεί. Το ποσό της πρόβλεψης απομείωσης είναι η διαφορά μεταξύ της λογιστικής αξίας των απαιτήσεων και της παρούσας αξίας των εκτιμώμενων μελλοντικών ταμειακών ροών, προεξοφλουμένων με το πραγματικό επιτόκιο. Το ποσό της ζημιάς απομείωσης καταχωρείται ως έξοδο στα αποτελέσματα.

2.9 Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα περιλαμβάνουν τα μετρητά, τις καταθέσεις όψεως και προθεσμίας, τις βραχυπρόθεσμες μέχρι 3 μήνες επενδύσεις υψηλής ρευστοποίησης και χαμηλού ρίσκου και τις τραπεζικές υπεραναλήψεις.

2.10 Μετοχικό κεφάλαιο

Το μετοχικό κεφάλαιο περιλαμβάνει τις κοινές μετοχές της Εταιρείας. Άμεσα έξοδα για την έκδοση μετοχών, εμφανίζονται μετά την αφαίρεση του σχετικού φόρου εισοδήματος, σε μείωση του προϊόντος της έκδοσης.

2.11 Δανεισμός

Τα δάνεια καταχωρούνται αρχικά στην εύλογη αξία τους, μειωμένα με τα τυχόν άμεσα έξοδα για την πραγματοποίηση της συναλλαγής. Μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος. Τυχόν διαφορά μεταξύ του εισπραχθέντος ποσού (καθαρό από σχετικά έξοδα) και της αξίας εξόφλησης αναγνωρίζεται στα αποτελέσματα κατά την διάρκεια του δανεισμού βάσει της μεθόδου του πραγματικού επιτοκίου.

Τα δάνεια χαρακτηρίζονται ως βραχυπρόθεσμες υποχρεώσεις εκτός εάν η εταιρεία έχει το οριστικό δικαίωμα να αναβάλλει την εξόφληση για τουλάχιστον 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού.

2.12 Αναβαλλόμενη φορολογία

Ο αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος προσδιορίζεται με την μέθοδο της υποχρέωσης που προκύπτει από τις προσωρινές διαφορές μεταξύ της λογιστικής αξίας και της φορολογικής βάσης των περιουσιακών στοιχείων και των υποχρεώσεων που εμφανίζονται στις οικονομικές καταστάσεις. Αναβαλλόμενος φόρος εισοδήματος δεν λογίζεται εάν προκύπτει από την αρχική αναγνώριση στοιχείου ενεργητικού ή παθητικού σε συναλλαγή, εκτός επιχειρηματικής συνένωσης, η οποία όταν έγινε δεν επηρέασε ούτε το λογιστικό ούτε το φορολογικό κέρδος ή ζημία. Ο αναβαλλόμενος φόρος προσδιορίζεται με τους φορολογικούς συντελεστές και νόμους που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού και αναμένεται να ισχύσουν όταν οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις θα πραγματοποιηθούν ή οι αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις θα αποπληρωθούν.

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στο βαθμό για τον οποίο ενδέχεται να υπάρξει μελλοντικό φορολογητέο κέρδος για την χρησιμοποίηση της προσωρινής διαφοράς που δημιουργεί την αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση.

2.13 Παροχές στο προσωπικό

(α) Υποχρεώσεις λόγω συνταξιοδότησης

Η εταιρεία έχει τόσο προγράμματα καθορισμένων εισφορών όσο και προγράμματα καθορισμένων παροχών. Πρόγραμμα καθορισμένων εισφορών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα στα πλαίσια του οποίου η εταιρεία πραγματοποιεί καθορισμένες πληρωμές σε ένα ξεχωριστό νομικό πρόσωπο. Η Εταιρεία δεν έχει καμία νομική υποχρέωση να πληρώσει επί πλέον εισφορές εάν το ταμείο δεν έχει επαρκή περιουσιακά στοιχεία για να πληρώσει σε όλους τους εργαζομένους τις παροχές που σχετίζονται με την υπηρεσία τους στην παρούσα και τις προηγούμενες χρονικές περιόδους.

Για τα προγράμματα καθορισμένων εισφορών η εταιρεία πληρώνει εισφορές σε ασφαλιστικά ταμεία του δημοσίου σε υποχρεωτική βάση. Η Εταιρεία δεν έχει άλλη υποχρέωση εφ' όσον έχει πληρώσει τις εισφορές της. Οι εισφορές αναγνωρίζονται σαν δαπάνες προσωπικού όταν οφείλονται. Εισφορές που προπληρώνονται αναγνωρίζονται σαν στοιχείο του ενεργητικού σε περίπτωση που υπάρχει δυνατότητα επιστροφής των χρημάτων ή συμψηφισμός με νέες οφειλές.

Πρόγραμμα καθορισμένων παροχών είναι ένα συνταξιοδοτικό πρόγραμμα το οποίο καθορίζει ένα συγκεκριμένο ποσό παροχής συντάξεως το οποίο θα εισπράξει ο εργαζόμενος όταν συνταξιοδοτηθεί το οποίο συνήθως εξαρτάται από ένα ή περισσότερους παράγοντες όπως η ηλικία τα χρόνια προϋπηρεσίας και το ύψος των αποδοχών. Η Εταιρεία δεν έχει συνταξιοδοτικό πρόγραμμα καθορισμένων παροχών που να είναι χρηματοδοτούμενο.

Η υποχρέωση που καταχωρείται στον ισολογισμό για τα προγράμματα καθορισμένων παροχών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για την καθορισμένη παροχή μείον την εύλογη αξία των ενεργητικών στοιχείων του προγράμματος τις μεταβολές που προκύπτουν από τα μη αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη και ζημίες και το κόστος της προϋπηρεσίας. Η υποχρέωση της καθορισμένης παροχής υπολογίζεται ετησίως από ανεξάρτητο αναλογιστή με τη χρήση της μεθόδου της προβλεπόμενης πιστωτικής μονάδος (projected unit credit method). Η παρούσα αξία της υποχρέωσης καθορισμένων παροχών υπολογίζεται με προεξόφληση των μελλοντικών χρηματικών εκροών με συντελεστή προεξόφλησης το επιτόκιο των μακροπροθέσμων ομολόγων του Ελληνικού Δημοσίου που έχουν διάρκεια περίπου ίση με το συνταξιοδοτικό πρόγραμμα.

Τα συσσωρευμένα αναλογιστικά κέρδη και οι ζημίες που προκύπτουν από τις προσαρμογές με βάση τα ιστορικά δεδομένα και τις υποθέσεις της αναλογιστικής μελέτης και υπερβαίνουν το 10% της αξίας των περιουσιακών στοιχείων του προγράμματος ή το 10% της υποχρέωσης καθορισμένων εισφορών καταχωρούνται στα αποτελέσματα μέσα στον αναμενόμενο μέσο ασφαλιστικό χρόνο εργασίας των συμμετεχόντων στο πρόγραμμα.

Το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται άμεσα στα αποτελέσματα με εξαίρεση την περίπτωση που οι μεταβολές του προγράμματος εξαρτώνται από τον εναπομένοντα χρόνο υπηρεσίας των εργαζομένων. Στην περίπτωση αυτή το κόστος προϋπηρεσίας καταχωρείται στα αποτελέσματα με την σταθερή μέθοδο μέσα στην περίοδο ωρίμανσης.

(β) Παροχές τερματισμού της απασχόλησης

Οι παροχές τερματισμού της απασχόλησης πληρώνονται όταν οι εργαζόμενοι αποχωρούν πριν την ημερομηνία συνταξιοδότησεως ή όταν ο εργαζόμενος αποχωρήσει οικειοθελώς με αντάλλαγμα αυτές τις παροχές. Η Εταιρεία καταχωρεί αυτές τις παροχές όταν δεσμεύεται, είτε όταν τερματίζει την απασχόληση υπαρχόντων εργαζομένων σύμφωνα με ένα λεπτομερές πρόγραμμα για το οποίο δεν υπάρχει πιθανότητα απόσυρσης, είτε όταν προσφέρει αυτές τις παροχές ως κίνητρο για εθελουσία αποχώρηση. Παροχές τερματισμού της απασχόλησης που οφείλονται 12 μήνες μετά την ημερομηνία του ισολογισμού προεξοφλούνται στην παρούσα αξία τους.

2.14 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

Τα υπόλοιπα προμηθευτών και λοιπών υποχρεώσεων που εξοφλούνται κανονικά εντός 30-90 ημερών, αναγνωρίζονται στο κόστος που ταυτίζεται με την εύλογη αξία της μελλοντικής πληρωμής για τις αγορές αγαθών και υπηρεσιών που παρασχέθηκαν.

2.15 Προβλέψεις

Προβλέψεις για αποκατάσταση περιβάλλοντος, έξοδα αναδιοργάνωσης και νομικές υποθέσεις γίνονται όταν η εταιρεία έχει νομικές συμβατικές ή άλλες υποχρεώσεις που απορρέουν από πράξεις του παρελθόντος, είναι πιθανόν να χρειασθούν μελλοντικές εκροές για την διευθέτηση αυτών των υποχρεώσεων και τα σχετικά ποσά μπορούν να υπολογισθούν με σχετική ακρίβεια. Προβλέψεις αναδιάρθρωσης περιλαμβάνουν πρόστιμα λόγω τερματισμού συμβάσεων μισθώσεων και αμοιβές λόγω εξόδου από την υπηρεσία εργαζομένων. Προβλέψεις δεν μπορεί να γίνουν για ενδεχόμενες μελλοντικές λειτουργικές ζημίες.

Οι προβλέψεις υπολογίζονται με βάση την παρούσα αξία των εκτιμήσεων της διοίκησης για τη δαπάνη που θα χρειαστεί για την διευθέτηση των αναμενόμενων υποχρεώσεων κατά την ημερομηνία του Ισολογισμού. Ο συντελεστής προεξόφλησης που χρησιμοποιείται αντικατοπτρίζει τις συνθήκες της αγοράς και τη διαχρονική αξία του χρήματος καθώς επίσης και επαυξήσεις σχετικές με την υποχρέωση.

2.16 Περιβαλλοντικές υποχρεώσεις

Οι περιβαλλοντικές δαπάνες που σχετίζονται με τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα, κεφαλαιοποιούνται ή εξοδοποιούνται ανάλογα με την περίπτωση. Οι δαπάνες που αφορούν υποχρεώσεις που δημιουργήθηκαν από παρελθούσες δραστηριότητες και που δεν συμβάλλουν στα τρέχοντα ή μελλοντικά έσοδα της εταιρείας, εξοδοποιούνται.

Η Εταιρεία εφαρμόζει πολιτική για την προστασία του περιβάλλοντος η οποία συμμορφώνεται με την ισχύουσα νομοθεσία και τους όρους που απορρέουν από τις περιβαλλοντικές και λειτουργικές άδειες των δραστηριοτήτων της. Για τη συμμόρφωση με όλους τους σχετικούς όρους και κανονισμούς η Εταιρεία έχει εφαρμόσει σύστημα παρακολούθησης των διαφόρων παραμέτρων, σύμφωνα με τις απαιτήσεις των αρμοδίων αρχών. Επίσης προσαρμόζει τα επενδυτικά της προγράμματα για δαπάνες που απαιτούνται για γνωστές μελλοντικές περιβαλλοντολογικές απαιτήσεις. Οι παραπάνω δαπάνες προεκτιμούνται από σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες.

Υποχρεώσεις για περιβαλλοντικές δαπάνες επανόρθωσης ή καθαρισμού αναγνωρίζονται όταν οι σχετικές περιβαλλοντικές μελέτες ή εργασίες καθαρισμού είναι πιθανές και οι σχετικές δαπάνες μπορούν εύλογα να εκτιμηθούν. Γενικά, η δημιουργία των σχετικών προβλέψεων συμπίπτει με τη δέσμευση από μέρος της Εταιρείας να προβεί σε υλοποίηση επίσημου σχεδίου δράσης, σε περίπτωση αποβιομηχανοποίησης ή σε περίπτωση κλεισίματος ανενεργών εγκαταστάσεων.

2.17 Αναγνώριση εσόδων

Τα έσοδα περιλαμβάνουν την εύλογη αξία των πωλήσεων αγαθών και παροχής υπηρεσιών, καθαρά από Φόρους Προστιθέμενης Αξίας, τελωνειακά τέλη, εκπτώσεις και επιστροφές. Τα έσοδα αναγνωρίζονται όταν υπάρχει η πιθανότητα τα οικονομικά οφέλη να εισρεύσουν στην Εταιρεία. Τα έσοδα αναγνωρίζονται ως ακολούθως:

(α) Πωλήσεις αγαθών

Οι πωλήσεις αγαθών αναγνωρίζονται όταν η Εταιρεία παραδίδει την ιδιοκτησία και τους κινδύνους που σχετίζονται με την ιδιοκτησία των αγαθών στους πελάτες, τα αγαθά γίνονται αποδεκτά από αυτούς και η είσπραξη της απαίτησης είναι εύλογα εξασφαλισμένη.

Ο Κύκλος εργασιών περιλαμβάνει έσοδα τα οποία αφορούν αποζημίωση ετοιμότητας παραγωγής που λαμβάνει η εταιρεία από το Διαχειριστή Συστήματος.

(β) Έσοδα από τόκους

Τα έσοδα από τόκους αναγνωρίζονται αναλογικά με βάση το χρόνο και με την χρήση του πραγματικού επιτοκίου. Όταν υπάρχει απομείωση των απαιτήσεων, η λογιστική αξία αυτών μειώνεται στο ανακτήσιμο ποσό τους το οποίο είναι η παρούσα αξία των αναμενόμενων μελλοντικών ταμειακών ροών προεξοφλουμένων με το αρχικό πραγματικό επιτόκιο και κατανέμει την έκπτωση σαν έσοδο από τόκους.

2.18 Διανομή μερισμάτων

Η υποχρεωτική βάσει νόμου διανομή μερισμάτων στους μετόχους της Εταιρείας αναγνωρίζεται ως υποχρέωση στις οικονομικές καταστάσεις της χρήσης στην οποία η διανομή εγκρίνεται από τη γενική συνέλευση των μετόχων.

2.19 Συγκριτικά στοιχεία

Ορισμένα συγκριτικά στοιχεία αναταξινομήθηκαν για να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα της τρέχουσας χρήσεως.

Για σκοπούς παρουσίασης και σύμφωνα με το ΔΛΠΠ τα «Έσοδα από την πώληση Δικαιωμάτων Ρύπων» θα εμφανίζονται στα λοιπά έσοδα και έχουν αναταξινομηθεί και τα αντίστοιχα του 2006.

3 Διαχείριση χρηματοοικονομικού κινδύνου

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Λόγω των δραστηριοτήτων της η Εταιρεία εκτίθεται σε διάφορους χρηματοοικονομικούς κινδύνους όπως εμπορικούς (περιλαμβανομένων μεταβολών σε συναλλαγματικές ισοτιμίες, επιτόκιο, τιμές αγοράς), πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας, κίνδυνο ταμειακών ροών και κίνδυνο μεταβολών εύλογης αξίας από μεταβολές επιτοκίων. Το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας εστιάζεται στο απρόβλεπτο των χρηματοπιστωτικών αγορών και επιδιώκει να ελαχιστοποιήσει την ενδεχόμενη αρνητική τους επίδραση στη χρηματοοικονομική απόδοση της Εταιρείας.

(α) Συναλλαγματικός και πιστωτικός κίνδυνος

Η Εταιρεία λειτουργεί ως παραγωγός ηλεκτρικής ενέργειας την οποία παραδίδει στον ΔΕΣΜΗΕ με διαδικασίες που έχουν θεσμοθετηθεί, ως εκ τούτου η εταιρεία δεν εκτίθεται σε κίνδυνο από συναλλαγματική ισοτιμία και από πιστωτικό κίνδυνο.

(β) Κίνδυνος ρευστότητας

Ο κίνδυνος ρευστότητας αντιμετωπίζεται με την εξασφάλιση ικανών ταμειακών ισοδυνάμων και διαθεσίμων την ικανότητα χρηματοδότησης καθώς επίσης και την ικανότητα να κλείνει ανοικτές θέσεις με επαρκή πιστωτικά όρια με τις συνεργαζόμενες τράπεζες. Λόγω της δυναμικής φύσης των δραστηριοτήτων, το τμήμα διαχείρισης διαθεσίμων έχει σαν στόχο την ευέλικτη χρηματοδότηση μέσω εγγυημένων πιστωτικών γραμμών.

Ο παρακάτω πίνακας αναλύει τις οικονομικές υποχρεώσεις της Εταιρείας ταξινομημένες σε σχετικές ομαδοποιημένες ημερομηνίες λήξης, οι οποίες υπολογίζονται σύμφωνα με το χρονικό υπόλοιπο από την ημερομηνία ισολογισμού μέχρι τη συμβατική ημερομηνία λήξης.

| | Εντός 1 έτος | Μεταξύ 1 και 2 έτη | Μεταξύ 2 και 5 έτη | Πάνω από 5 έτη |
|------------------------------------|--------------|--------------------|--------------------|----------------|
| 31 Δεκεμβρίου 2007 | | | | |
| Δανεισμός | 86.000 | - | 102.000 | - |
| Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις | 11.315 | - | - | - |
| 31 Δεκεμβρίου 2006 | | | | |
| Δανεισμός | 223.000 | - | - | - |
| Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις | 15.210 | - | - | - |

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.

Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση

που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007

(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

(γ) Κίνδυνος ταμειακών ροών και κίνδυνος μεταβολών εύλογης αξίας λόγω μεταβολών των επιτοκίων

Τα λειτουργικά έσοδα και ταμειακές ροές της Εταιρείας είναι ουσιαστικά ανεξάρτητα από μεταβολές στις τιμές των επιτοκίων. Ο κίνδυνος μεταβολής των επιτοκίων στα μεν δάνεια με μεταβλητό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο ταμειακών ροών ενώ στα δάνεια με σταθερό επιτόκιο εκθέτουν την Εταιρεία σε κίνδυνο μεταβολής της εύλογης αξίας.

3.2 Διαχείριση κινδύνου κεφαλαίου

Οι στόχοι της Εταιρείας σε σχέση με τη διαχείριση κεφαλαίου είναι να διασφαλίσει τη δυνατότητα απρόσκοπτης λειτουργίας της εταιρείας στο μέλλον με σκοπό να παρέχει ικανοποιητικές αποδόσεις στους μετόχους και λοιπούς συμμετόχους, και να διατηρήσει ιδανική κατανομή κεφαλαίου μειώνοντας κατ' αυτόν τον τρόπο το κόστος κεφαλαίου.

Η Εταιρεία για να διατηρήσει ή να προσαρμόσει την κεφαλαιακή διάρθρωσή της μπορεί να μεταβάλει το μείρισμα προς τους μετόχους, να επιστρέψει κεφάλαιο στους μετόχους, να εκδώσει νέες μετοχές ή να εκποιήσει περιουσιακά στοιχεία για να μειώσει το χρέος της.

Σύμφωνα με όμοιες πρακτικές του κλάδου η Εταιρεία παρακολουθεί τα κεφάλαια της με βάση το συντελεστή μόχλευσης. Ο εν λόγω συντελεστής υπολογίζεται διαιρώντας τον καθαρό δανεισμό με τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια. Ο καθαρός δανεισμός υπολογίζεται ως το «Σύνολο δανεισμού» (συμπεριλαμβανομένου «βραχυπρόθεσμου και μακροπρόθεσμου δανεισμού» όπως εμφανίζεται στον Ισολογισμό) μείων «Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα» μείων «Χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση. Τα συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια υπολογίζονται ως «Ίδια κεφάλαια» όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό συν τον καθαρό δανεισμό.

Οι συντελεστές μόχλευσης στις 31 Δεκεμβρίου 2007 και 2006 αντίστοιχα είχαν ως εξής:

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|--|--------------------|--------------------|
| Σύνολο δανεισμού (Σημ. 14) | 188.000 | 223.000 |
| Μείων: Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα (Σημ. 10) | (4.742) | (6.009) |
| Καθαρός δανεισμός | 183.258 | 216.991 |
| Ίδια κεφάλαια | 52.177 | 40.451 |
| Συνολικά απασχολούμενα κεφάλαια | 235.435 | 257.442 |
| Συντελεστής μόχλευσης | 78% | 84% |

3.3 Προσδιορισμός των εulόγων αξιών

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε ενεργούς χρηματαγορές (π.χ. παράγωγα, μετοχές, ομόλογα, αμοιβαία κεφάλαια), προσδιορίζεται από τις δημοσιευόμενες τιμές που ισχύουν κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

Η εύλογη αξία των χρηματοοικονομικών στοιχείων που δεν διαπραγματεύονται σε ενεργές χρηματαγορές προσδιορίζεται με την χρήση τεχνικών αποτίμησης και παραδοχών που στηρίζονται σε δεδομένα της αγοράς κατά την ημερομηνία του ισολογισμού. Τιμές αγοράς ή τιμές διαπραγματευτών για παρόμοια στοιχεία χρησιμοποιούνται για το μακροχρόνιο δανεισμό. Άλλες τεχνικές όπως η προεξόφληση μελλοντικών χρηματοροών χρησιμοποιούνται για τον υπολογισμό της αξίας των λοιπών χρηματοοικονομικών στοιχείων. Η εύλογη αξία των πράξεων αντιστάθμισης κινδύνου επιτοκίων προσδιορίζεται σαν η παρούσα αξία των μελλοντικών χρηματοροών. Η εύλογη αξία συμβολαίων σε ξένο νόμισμα προσδιορίζεται με τιμές forward στην ημερομηνία ισολογισμού.

Η ονομαστική αξία μείον προβλέψεις για επισφάλειες των εμπορικών απαιτήσεων εκτιμάται ότι προσεγγίζει την πραγματική τους αξία. Οι πραγματικές αξίες των χρηματοοικονομικών υποχρεώσεων για σκοπούς εμφάνισής τους στις οικονομικές καταστάσεις υπολογίζονται με βάση τη παρούσα αξία των μελλοντικών ταμιακών ροών που προκύπτουν από συγκεκριμένες συμβάσεις χρησιμοποιώντας το τρέχον επιτόκιο το οποίο είναι διαθέσιμο για την Εταιρεία για τη χρήση παρόμοιων χρηματοπιστωτικών μέσων.

4 Σημαντικές λογιστικές εκτιμήσεις και παραδοχές

Η εταιρεία προβαίνει σε εκτιμήσεις και παραδοχές που σχετίζονται με το μέλλον. Συνεπώς οι εκτιμήσεις αυτές εξ ορισμού σπάνια θα ταυτίζονται με τα πραγματικά γεγονότα. Οι εκτιμήσεις και υποθέσεις που συνεπάγονται σημαντικό κίνδυνο επανεκτίμησης στη λογιστική αξία των στοιχείων του ενεργητικού και παθητικού στη επόμενη περίοδο αναφέρονται κατωτέρω.

Οι εκτιμήσεις και παραδοχές συνεχώς επανεκτιμούνται και βασίζονται στην εμπειρία του παρελθόντος όπως προσαρμόζεται σύμφωνα με τις τρέχουσες συνθήκες αγοράς και άλλους παράγοντες περιλαμβανομένων προσδοκιών για μελλοντικά γεγονότα τα οποία θεωρούνται λογικά υπό τις παρούσες συνθήκες

(α) Φόρος εισοδήματος

Η Εταιρεία υπόκειται σε φορολόγηση και απαιτείται κρίση για τον προσδιορισμό της πρόβλεψης για φόρο εισοδήματος. Υπάρχουν πολλές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους ο τελικός προσδιορισμός του φόρου είναι αβέβαιος. Η Εταιρεία αναγνωρίζει υποχρεώσεις από αναμενόμενους φορολογικούς ελέγχους, βάσει εκτιμήσεων για το ενδεχόμενο που θα της επιβληθούν επιπλέον φόροι. Εάν το τελικό αποτέλεσμα του ελέγχου είναι διαφορετικό από το αρχικώς αναγνωρισθέν, η διαφορά θα επηρεάσει τον φόρο εισοδήματος και την πρόβλεψη για αναβαλλόμενη φορολογία της περιόδου.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

5 Ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία

| | Κτίρια | Μηχ/κός εξοπλισμός | Μεταφορικά μέσα | Έπιπλα και εξαρτήματα | Ακίνητοποιή σεις υπό εκτέλεση | Σύνολο |
|---|---------------|-----------------------|--------------------|--------------------------|-------------------------------------|----------------|
| Κόστος | | | | | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006 | 14.972 | 228.579 | 24 | 275 | 35 | 243.885 |
| Προσθήκες | 31 | 10 | - | 65 | 867 | 973 |
| Μεταφορές και λοιπές κινήσεις | 472 | 302 | 78 | 50 | (902) | - |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006 | 15.475 | 228.891 | 102 | 390 | - | 244.858 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | | | | | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006 | - | - | - | 3 | - | 3 |
| Αποσβέσεις | 764 | 15.259 | 12 | 73 | - | 16.108 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006 | 764 | 15.259 | 12 | 76 | - | 16.111 |
| Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2006 | 14.711 | 213.632 | 90 | 314 | - | 228.747 |
| Κόστος | | | | | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007 | 15.475 | 228.891 | 102 | 390 | - | 244.858 |
| Προσθήκες | 63 | 60 | - | 71 | 43 | 237 |
| Πωλήσεις/ διαγραφές | - | (4.526) | - | - | - | (4.526) |
| Μεταφορές και λοιπές κινήσεις | - | 40 | - | - | (40) | - |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007 | 15.538 | 224.465 | 102 | 461 | 3 | 240.569 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | | | | | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007 | 764 | 15.259 | 12 | 76 | - | 16.111 |
| Αποσβέσεις | 776 | 14.661 | 17 | 93 | - | 15.547 |
| Πωλήσεις/ διαγραφές | - | - | - | - | - | - |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007 | 1.540 | 29.920 | 29 | 169 | - | 31.658 |
| Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2007 | 13.998 | 194.545 | 73 | 292 | 3 | 208.911 |

α) Η αξία των παγίων και συγκεκριμένα ο μηχανολογικός εξοπλισμός έχει μειωθεί κατά 4526 χιλιάδες ευρώ, που προέρχεται από την είσπραξη της ΟΕΚΒ και αφορούσε ασφάλιση της Δανειακής Σύμβασης με την Bank Austria.

β) Στην αξία των παγίων και συγκεκριμένα στον μηχανολογικό εξοπλισμό, περιλαμβάνεται υποσταθμός ηλεκτροπαραγωγής και υπόγεια καλωδιακή σύνδεση συνολικής αξίας € 15 εκατ. περίπου, τα οποία σύμφωνα με την τριμερή σύμβαση μεταξύ του “Διαχειριστή Ελληνικού Συστήματος Μεταφοράς Ηλεκτρικής Ενέργειας Α.Ε.”(ΔΕΣΜΗΕ ΑΕ), της “Δημόσιας Επιχείρησης Ηλεκτρισμού ΑΕ (ΔΕΗ ΑΕ)” και της εταιρείας , αποτελεί πάγιο σύνδεσης που θα περιέλθει στην κυριότητα της ΔΕΗ. Ενώ η κατασκευή του υποσταθμού ολοκληρώθηκε μέχρι την ημερομηνία 31 Δεκεμβρίου 2006, δεν έχουν οριστικοποιηθεί οι ακριβείς όροι της μεταβίβασης.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

6 Ασώματες ακινητοποιήσεις

| | Λογισμικό | Δικαιώματα και άδειες | Σύνολο |
|---|-----------|--------------------------|-----------|
| Κόστος | | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006 | 15 | 147 | 162 |
| Προσθήκες | 2 | - | 2 |
| Πωλήσεις/ διαγραφές | - | (147) | (147) |
| Μεταφορές και λοιπές κινήσεις | 70 | - | 70 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006 | 87 | - | 87 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2006 | - | 147 | 147 |
| Αποσβέσεις | 26 | - | 26 |
| Πωλήσεις/ διαγραφές | - | (147) | (147) |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2006 | 26 | - | 26 |
| Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2006 | 61 | - | 61 |
| Κόστος | | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007 | 87 | - | 87 |
| Προσθήκες | 5 | - | 5 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007 | 92 | - | 92 |
| Συσσωρευμένες αποσβέσεις | | | |
| Υπόλοιπο 1 Ιανουαρίου 2007 | 26 | - | 26 |
| Αποσβέσεις | 28 | - | 28 |
| Υπόλοιπο 31 Δεκεμβρίου 2007 | 54 | - | 54 |
| Αναπόσβεστη αξία στις 31 Δεκεμβρίου 2007 | 38 | - | 38 |

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

7 Προκαταβολές και λοιπές απαιτήσεις

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|--|---------------------------|---------------------------|
| Προκαταβολές και άλλες μακροπρόθεσμες απαιτήσεις | 73 | 155 |
| Σύνολο | 73 | 155 |

8 Αποθέματα

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|---|---------------------------|---------------------------|
| Αναλώσιμα υλικά | 573 | 573 |
| Αναλώσιμα, ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες | 8.816 | 8.552 |
| - Μείον: Πρόβλεψη για ανταλλακτικά και λοιπές α' ύλες | (818) | - |
| Σύνολο | 8.571 | 9.125 |

9 Πελάτες και λοιπές απαιτήσεις

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|--------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Πελάτες | 18.390 | 21.831 |
| Πελάτες | 18.390 | 21.831 |
| Λοιπές απαιτήσεις | 11.474 | 12.633 |
| Λοιπές απαιτήσεις | 11.474 | 12.633 |
| Προπληρωθέντα έξοδα και προκαταβολές | 591 | 100 |
| Σύνολο | 30.455 | 34.564 |

Οι λογιστικές αξίες των ανωτέρω απαιτήσεων αντιπροσωπεύουν την εύλογη τους αξία.

Οι λοιπές απαιτήσεις περιλαμβάνουν ΦΠΑ, προκαταβολή φόρου τόκων, απαιτήσεις από το προσωπικό και απαιτήσεις από συνδεδεμένες επιχειρήσεις.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

10 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|--------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Διαθέσιμα στο ταμείο και σε τράπεζες | 2.742 | 1.509 |
| Βραχυπρόθεσμες τραπεζικές καταθέσεις | 2.000 | 4.500 |
| Σύνολο ρευστών διαθεσίμων | 4.742 | 6.009 |

Το σταθμισμένο κατά μέσο όρο τρέχον επιτόκιο ήταν:

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|------|---------------------------|---------------------------|
| Euro | 3,19% | 3,25% |

11 Μετοχικό κεφάλαιο

| | Αριθμός μετοχών | Κοινές μετοχές | Σύνολο |
|---|--------------------|-------------------|---------------|
| 1 Ιανουαρίου 2006 | 4.980.000 | 49.800 | 49.800 |
| Εξάσκηση δικαιωμάτων προαίρεσης μετοχών | - | - | - |
| 31 Δεκεμβρίου 2006 | 4.980.000 | 49.800 | 49.800 |
| 31 Δεκεμβρίου 2007 | 4.980.000 | 49.800 | 49.800 |

Το εγκεκριμένο μετοχικό κεφάλαιο είναι ίδιο με τις μετοχές που έχουν εκδοθεί και διατεθεί σε μετόχους και είναι πλήρως καταβεβλημένο. Οι μετοχές της εταιρείας είναι κοινές ονομαστικές και η ονομαστική αξία μιας μετοχής είναι €10,00 (31 Δεκεμβρίου 2006: €10,00).

12 Αποθεματικά

| | Τακτικό αποθεματικό | Ειδικά αποθεματικά | Αποθεματικό αντιστάθ- μισης κινδύνου | Αφορολόγητα αποθεματικά | Σύνολο |
|---|------------------------|-----------------------|---|----------------------------|------------|
| Υπόλοιπο στις 1 Ιανουαρίου 2006 | - | - | - | - | - |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2006 | - | - | - | - | - |
| Μεταφορές στα αποθεματικά | 119 | - | - | - | 119 |
| Υπόλοιπο στις 31 Δεκεμβρίου 2007 | 119 | - | - | - | 119 |

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Τακτικό αποθεματικό

Σύμφωνα με τον Ελληνικό νόμο, οι εταιρίες υποχρεούνται να μεταφέρουν κατά ελάχιστο το 5% των ετήσιων καθαρών κερδών τους σύμφωνα με τα λογιστικά τους βιβλία σε τακτικό αποθεματικό έως ότου το αποθεματικό αυτό ισούται στο ένα τρίτο του μετοχικού τους κεφαλαίου. Το αποθεματικό αυτό δεν μπορεί να διανεμηθεί, αλλά μπορεί να χρησιμοποιηθεί για την διαγραφή ζημιών.

13 Προμηθευτές και λοιπές υποχρεώσεις

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|--------------------|--------------------|--------------------|
| Προμηθευτές | 1.607 | 2.301 |
| Δεδουλευμένα έξοδα | 9.520 | 12.204 |
| Λοιπές υποχρεώσεις | 188 | 705 |
| Σύνολο | 11.315 | 15.210 |

Οι λοιπές υποχρεώσεις αφορούν μισθοδοσία, λοιπές δαπάνες προσωπικού, υποχρεώσεις από υπηρεσίες σε συνδεδεμένες επιχειρήσεις και διάφορους φόρους και τέλη.

14 Δανεισμός

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|--------------------------------------|--------------------|--------------------|
| Μακροπρόθεσμος δανεισμός | | |
| Τραπεζικός δανεισμός | 102.000 | - |
| Σύνολο μακροπρόθεσμων δανείων | 102.000 | - |
| Βραχυπρόθεσμος δανεισμός | | |
| Βραχυπρόθεσμα δάνεια | 86.000 | 223.000 |
| Σύνολο βραχυπρόθεσμων δανείων | 86.000 | 223.000 |
| Σύνολο δανείων | 188.000 | 223.000 |

Η λήξη του μακροπρόθεσμου δανεισμού έχει ως ακολούθως:

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|---------------------|--------------------|--------------------|
| Μεταξύ 2 και 5 ετών | 102.000 | - |
| | 102.000 | 0 |

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Τα πραγματικά σταθμισμένα μέσα επιτόκια την ημερομηνία του ισολογισμού είναι τα παρακάτω:

31 Δεκεμβρίου 2007

| | |
|-------------------------------------|----------------|
| Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός | Euribor +0,38% |
| Μακροπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός | Euribor +0,38% |

31 Δεκεμβρίου 2006

| | |
|-------------------------------------|----------------|
| Βραχυπρόθεσμος τραπεζικός δανεισμός | Euribor +0,30% |
|-------------------------------------|----------------|

Η ανάλυση ανά νόμισμα δανείων αναλύονται παρακάτω:

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|-------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Ευρώ | 188.000 | 223.000 |
| Σύνολο δανεισμού | 188.000 | 223.000 |

Τον Απρίλιο του 2007 μεταφέρθηκαν € 114 εκατ. από το βραχυπρόθεσμο Δάνειο της HELLENIC PETROLEUM FINANCE Plc, θυγατρική του Ομίλου ΕΛΛΗΝΙΚΑ ΠΕΤΡΕΛΑΙΑ Α.Ε., στο μακροπρόθεσμο Δάνειο όπως προέβλεπε η σύμβαση. Κατά την διάρκεια του έτους 2007 έγιναν τμηματικές πληρωμές του βραχυπρόθεσμου Δανείου € 35 εκατ.. Τον Νοέμβριο του 2007 μεταφέρθηκαν € 12 εκατ. από το μακροπρόθεσμο στο βραχυπρόθεσμο Δάνειο όπως προέβλεπε η σύμβαση με την HELLENIC PETROLEUM FINANCE Plc.

15 Αναβαλλόμενη φορολογία

Οι αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις συμψηφίζονται όταν υπάρχει εφαρμόσιμο νομικό δικαίωμα να συμψηφισθούν οι τρέχουσες φορολογικές απαιτήσεις έναντι των τρεχουσών φορολογικών υποχρεώσεων και όταν οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος αφορούν στην ίδια φορολογική αρχή. Τα συμψηφισμένα ποσά είναι τα παρακάτω:

Η συνολική μεταβολή στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος είναι η παρακάτω:

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|-------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Υπόλοιπο αρχής έτους | - | - |
| Χρέωση αποτελεσμάτων χρήσης | (17) | - |
| Υπόλοιπο τέλους χρήσης | (17) | 0 |

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Οι μεταβολές στις αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις και υποχρεώσεις κατά την διάρκεια της χρήσης, είναι οι παρακάτω:

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|---|---------------------------|---------------------------|
| Ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων | (227) | - |
| Αποτίμηση αποθεμάτων | 205 | - |
| Προβλέψεις παροχών προσωπικού | 5 | - |
| Υπόλοιπο τέλους χρήσης | (17) | 0 |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές υποχρεώσεις: | (227) | 0 |
| Αναβαλλόμενες φορολογικές απαιτήσεις: | 210 | 0 |

16 Υποχρεώσεις παροχών προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|-------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Υπόλοιπο αρχής έτους | - | - |
| Χρέωση αποτελεσμάτων χρήσης | 19 | - |
| Υπόλοιπο τέλους χρήσης | 19 | 0 |

17 Κύκλος Εργασιών

Ο κύκλος εργασιών περιλαμβάνει έσοδα € 12.856 εκατ. τα οποία αφορούν αποζημίωση ετοιμότητας παραγωγής που λαμβάνει η εταιρεία από τον Διαχειριστή Συστήματος (ΔΕΣΜΗΕ). (το 2006 ήταν € 12.856 εκατ.)

18 Παροχές σε εργαζομένους

| | Έτος που έληξε | |
|------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
| Μισθοδοσία | 113 | 90 |
| Έξοδα κοινωνικής ασφάλισης | 32 | 26 |
| Συνταξιοδοτικό κόστος προγραμμάτων | 19 | - |
| Λοιπές παροχές σε εργαζομένους | 9 | 18 |
| Σύνολο | 173 | 134 |

Οι λοιπές παροχές περιλαμβάνουν παροχές ιατροφαρμακευτικής και ασφαλιστικής μορφής, έξοδα μεταφοράς και διατροφής.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

19 Έξοδα διάθεσης, διανομής και διοίκησης

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|---|---------------------------|---------------------------|
| Έξοδα πωλήσεων και λειτουργίας διάθεσης | 2.387 | 2.489 |
| Έξοδα διοικητικής λειτουργίας | 406 | 313 |
| | 2.793 | 2.802 |

20 Λοιπά έσοδα / (έξοδα)

| | Έτος που έληξε | |
|------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
| Υπηρεσίες προς τρίτους | 198 | 18 |
| Έσοδα από πώληση δικαιωμάτων ρύπων | 3.964 | 2.171 |
| Λοιπά έσοδα / (έξοδα) | 295 | (223) |
| Σύνολο | 4.457 | 1.966 |

21 Χρηματοοικονομικά έξοδα – καθαρά

| | Έτος που έληξε | |
|---|---------------------------|---------------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
| Έσοδα από τόκους | 266 | 114 |
| Έξοδα τόκων και λοιπά χρηματοοικονομικά έξοδα | (9.297) | (10.351) |
| Χρηματοοικονομικά έσοδα / (έξοδα) | (9.031) | (10.237) |

22 Φόρος Εισοδήματος

| | Έτος που έληξε | |
|-------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
| Φόρος χρήσης | 781 | - |
| Αναβαλλόμενος φόρος (Σημ. 15) | 17 | - |
| Σύνολο | 798 | 0 |

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Ο φόρος επί των κερδών προ φόρων της εταιρίας διαφέρει από το θεωρητικό ποσό το οποίο θα προέκυπτε αν χρησιμοποιούσαμε τον μέσο σταθμικό φορολογικό συντελεστή της εταιρίας, ως εξής:

| | Έτος που έληξε | |
|--|---------------------------|---------------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
| Κέρδη προ φόρων | 12.524 | (254) |
| Φόρος υπολογισμένος με βάση ισχύοντες φορολογικούς συντελεστές | 3.131 | - |
| Εισόδημα που δεν υπόκειται σε φορολογία | (941) | - |
| Έξοδα που δεν εκπίπτουν για φορολογικούς σκοπούς | 212 | - |
| Ζημιές για τις οποίες δεν έχει αναγνωριστεί αναβαλλόμενη φορολογία | (1.621) | - |
| Λοιπά | 17 | - |
| Φόροι | 798 | 0 |

Ο βασικός φορολογικός συντελεστής της εταιρίας ήταν 25% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2007 (29% για την περίοδο έως 31 Δεκεμβρίου 2006).

23 Κέρδη ανά μετοχή

Τα κέρδη ανά μετοχή υπολογίζονται διαιρώντας τα καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές με το μέσο αριθμό κοινών μετοχών κατά τη διάρκεια του έτους

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|---|---------------------------|---------------------------|
| Κέρδη ανά μετοχή (σε Ευρώ ανά μετοχή) | 2,35 | - |
| Καθαρά κέρδη που αναλογούν σε κοινές μετοχές (Σε χιλιάδες Ευρώ) | 11.726 | (254) |
| Μέσος αριθμός κοινών μετοχών | 4.980.000 | - |

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

24 Ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες

| | Σημ. | Έτος που έληξε | |
|---|------|--------------------|--------------------|
| | | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
| Κέρδη προ φόρων | | 12.524 | (254) |
| Προσαρμογές για: | | | |
| Αποσβέσεις ενσώματων παγίων και άυλων περιουσιακών στοιχείων | 5,6 | 15.575 | 16.134 |
| Χρηματοοικονομικά (έσοδα) / έξοδα | 21 | 9.031 | 10.237 |
| Προβλέψεις | | 837 | - |
| | | 37.967 | 26.117 |
| Μεταβολές Κεφαλαίου κίνησης | | | |
| (Αύξηση) / μείωση αποθεμάτων | | (264) | (192) |
| (Αύξηση) / μείωση απαιτήσεων | | 4.191 | (13.182) |
| Αύξηση / (μείωση) υποχρεώσεων | | (3.788) | (19.889) |
| | | 139 | (33.263) |
| Καθαρές ταμειακές ροές από λειτουργικές δραστηριότητες | | 38.106 | (7.146) |

25 Ενδεχόμενες υποχρεώσεις και νομικές υποθέσεις

Η Ενεργειακή Θεσσαλονίκης Α.Ε. δεν έχει ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές για τις χρήσεις 2004, 2005, 2006 και 2007. Οι οικονομικές καταστάσεις συμπεριλαμβάνουν όλες τις γνωστές φορολογικές υποχρεώσεις. Η Διοίκηση της εταιρείας εκτιμά ότι δεν θα προκύψουν σημαντικές επιπρόσθετες φορολογικές υποχρεώσεις στις οικονομικές καταστάσεις, όταν θα πραγματοποιηθούν οι σχετικοί φορολογικοί έλεγχοι.

26 Μερίσματα

Το Δ.Σ. αποφάσισε να προτείνει στην Ετήσια Γενική Συνέλευση προς έγκριση μέρισμα 0,25€ / ανά μετοχή. (συνολικό ποσό μερίσματος € 1.245.000)

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

27 Συναλλαγές με συνδεδεμένα μέρη

ι) Πωλήσεις αγαθών και υπηρεσιών

| | Έτος που έληξε | |
|-------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
| Πωλήσεις προϊόντων | | |
| Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες | 140.220 | 122.543 |
| Πωλήσεις υπηρεσιών | | |
| Εταιρείες ομίλου | 2.970 | 1.392 |
| | 143.190 | 123.935 |

ιι) Αγορές προϊόντων

| | | |
|-------------------------------|---------------|---------------|
| Αγορές προϊόντων | | |
| Εταιρείες ομίλου | 71 | 56 |
| Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες | 98.885 | 91.112 |
| Αγορές υπηρεσιών | | |
| Εταιρείες ομίλου | 329 | 537 |
| | 99.285 | 91.705 |

ιιι) Υπόλοιπα που προκύπτουν από πωλήσεις/ αγορές προϊόντων/ υπηρεσιών

| | 31 Δεκεμβρίου 2007 | 31 Δεκεμβρίου 2006 |
|---|---------------------------|---------------------------|
| Απαιτήσεις από συνδεδεμένα μέρη | | |
| <u>Εταιρείες ομίλου</u> | | |
| - Υπόλοιπα πελατών | 3.553 | 1.657 |
| <u>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</u> | | |
| - Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη | 18.390 | 21.831 |
| | 21.943 | 23.488 |
| Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη | | |
| <u>Εταιρείες ομίλου</u> | | |
| - Υπόλοιπα προμηθευτών | 114 | 677 |
| <u>Λοιπές συνδεδεμένες εταιρείες</u> | | |
| - Υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη | 333 | 316 |
| | 447 | 993 |
| Καθαρά υπόλοιπα από συνδεδεμένα μέρη | 21.496 | 22.495 |

Οι συναλλαγές με τα συνδεδεμένα μέρη έχουν γίνει με τους συνήθεις εμπορικούς όρους που ακολουθεί η Εταιρεία για αντίστοιχες συναλλαγές με τρίτους.

ΕΝΕΡΓΕΙΑΚΗ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ Α.Ε.
Οικονομικές καταστάσεις για τη χρήση
που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007
(Ποσά σε χιλιάδες Ευρώ)

Συναλλαγές και υπόλοιπα με συνδεδεμένες εταιρείες αφορούν τα εξής:

α) Θυγατρικές εταιρείες του Ομίλου Ελληνικά Πετρέλαια

β) Συνδεδεμένα μέρη που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:

- Δημόσια Επιχείρηση Ηλεκτρισμού (ΔΕΗ)
- ΔΕΣΜΗΕ

γ) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) που τελούν υπό κοινό έλεγχο με τον Όμιλο λόγω της κοινής συμμετοχής του Δημοσίου:

- Εθνική Τράπεζα της Ελλάδος

δ) Συνδεδεμένες Εταιρείες του Ομίλου που ενοποιούνται με τη μέθοδο της καθαρής θέσης:

- Δημόσια Επιχείρηση Αερίου (ΔΕΠΑ)

ε) Χρηματοοικονομικά ιδρύματα (συμπεριλαμβανομένων και των θυγατρικών τους) στα οποία ασκείται έλεγχος από μέρη που κρατούν σημαντικό μερίδιο στο μετοχικό κεφάλαιο του Ομίλου.

- EFG Eurobank