

**ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε.
(ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ)**



**Οικονομικές Καταστάσεις σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα
Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης**

Για τη χρήση που έληξε την 31 Δεκεμβρίου 2007



Σελ.

ΈΚΘΕΣΗ ΕΛΕΓΧΟΥ ΑΝΕΞΑΡΤΗΤΟΥ ΟΡΚΩΤΟΥ ΕΛΕΓΚΤΗ ΛΟΓΙΣΤΗ.....	4
ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΣ.....	6
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΑΠΟΤΕΛΕΣΜΑΤΩΝ ΧΡΗΣΗΣ.....	7
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΜΕΤΑΒΟΛΩΝ ΣΤΑ ΎΛΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ.....	8
ΚΑΤΑΣΤΑΣΗ ΤΑΜΕΙΑΚΩΝ ΡΟΩΝ.....	9
ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ.....	10
1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ.....	10
2. ΣΥΝΟΨΗ ΒΑΣΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ.....	10
3. ΔΙΑΧΕΙΡΙΣΗ ΚΙΝΔΥΝΩΝ.....	17
4. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ.....	18
5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.....	20
6. ΑΥΛΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ.....	22
7. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ.....	23
8. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ.....	23
9. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ.....	24
10. ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ.....	25
11. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ.....	25
12. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ.....	25
13. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ.....	26
14. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΑ ΕΣΟΔΑ.....	26
15. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ.....	27
16. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ.....	27
17. ΠΩΛΗΣΕΙΣ.....	27
18. ΕΞΟΔΑ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ.....	28
19. ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ.....	28
20. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ.....	28
21. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ.....	28
22. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ.....	29



23. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ	30
24. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ	32
25. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ	32
26. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ	32



Έκθεση Ελέγχου Ανεξάρτητου Ορκωτού Ελεγκτή Λογιστή

Προς τους Μετόχους της ΕΤΑΙΡΕΙΑΣ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε

Έκθεση επί των Οικονομικών Καταστάσεων

Ελέγξαμε τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας Παροχής Αερίου Θεσσαλίας ΑΕ (η «Εταιρεία») που αποτελούνται από τον ισολογισμό της 31 Δεκεμβρίου 2007, και τις καταστάσεις αποτελεσμάτων, μεταβολών ιδίων κεφαλαίων και ταμειακών ροών της χρήσεως που έληξε την ημερομηνία αυτή, καθώς και περίληψη των σημαντικών λογιστικών πολιτικών και λοιπές επεξηγηματικές σημειώσεις.

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 διατήρηση συστήματος εσωτερικού ελέγχου που αφορά στην 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 που αφορά στην κατάρτιση και εύλογη παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων, με σκοπό το σχεδιασμό κατάλληλων ελεγκτικών διαδικασιών για τις περιστάσεις, αλλά 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 θεμελίωσή της γνώμης μας.

Βάση για Γνώμη με Επιφύλαξη

Όπως αναφέρεται στην σημείωση 25 των οικονομικών καταστάσεων, από τη σύσταση της Εταιρείας το 2001 τα λογιστικά βιβλία και στοιχεία της δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές, με συνέπεια να υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά το χρόνο που εξετασθούν και οριστικοποιηθούν. Η έκβαση του φορολογικού ελέγχου δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί στο παρόν στάδιο και ως εκ τούτου δεν έχει γίνει οποιαδήποτε πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις σε σχέση με το θέμα αυτό.



Γνώμη με Επιφύλαξη

Κατά τη γνώμη μας, εκτός από τις επιπτώσεις του θέματος που μνημονεύεται στην προηγούμενη παράγραφο, οι συνημμένες οικονομικές καταστάσεις παρουσιάζουν εύλογα από κάθε ουσιώδη άποψη την οικονομική κατάσταση της Εταιρείας κατά την 31 Δεκεμβρίου 2007, 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 έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση.

Έκθεση επί Λοιπών Νομικών και Κανονιστικών Ρυθμίσεων

Το περιεχόμενο της Έκθεσης του Διοικητικού Συμβουλίου, είναι συνεπές με τις συνημμένες οικονομικές καταστάσεις.

Θεσσαλονίκη, 5 Φεβρουαρίου 2008

Ο ΟΡΚΩΤΟΣ ΕΛΕΓΚΤΗΣ ΛΟΓΙΣΤΗΣ

Δημήτρης Σούρμπης

ΑΜ ΣΟΕΛ 16891

PRICEWATERHOUSECOOPERS 

Πράιςγουοτερχαους Κούπερς

Ανώνυμη Ελεγκτική Εταιρεία

Ορκωτοί Ελεγκτές Λογιστές

ΑΜ ΣΟΕΛ 113

Λ.Κηφισίας 268 Χαλάνδρι, Αθήνα

Ισολογισμός

	Γνωστοποιήσεις	31.12.2007	31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ			
ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟ			
Μη κυκλοφορούν ενεργητικό			
Ενόμια Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	5	3.479.625	1.707.763
Άυλα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία	6	68.506.058	64.561.961
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	7	497.199	358.089
Λοιπά στοιχεία μη κυκλοφορούντος ενεργητικού		53.150	40.905
		72.536.033	66.668.718
Κυκλοφορούν ενεργητικό			
Αποθέματα – Ανταλλακτικά Δικτύου Διανομής Αερίου	8	2.436.821	1.658.354
Εμπορικές και άλλες απαιτήσεις	9	14.805.501	11.979.305
Ταμειακά Διαθέσιμα και Ισοδύναμα	10	24.319.524	26.686.502
		41.561.846	40.324.161
ΣΥΝΟΛΟ ΕΝΕΡΓΗΤΙΚΟΥ		114.097.879	106.992.878
ΙΔΙΑ ΚΕΦΑΛΑΙΑ			
Μετοχικό Κεφάλαιο και Αποθεματικά			
Μετοχικό Κεφάλαιο	11	78.459.200	78.459.200
Αποθεματικά	12	513.772	243.471
Κέρδη εις Νέον		4.218.510	2.868.042
		83.191.482	81.570.713
ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ			
Μακροπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Πρόβλεψη για αποζημίωση προσωπικού λόγω εξόδου από την υπηρεσία	13	88.044	72.916
Αναβαλλόμενα Έσοδα	14	1.814.354	1.246.155
Επιχορηγήσεις	15	10.629.077	10.043.441
		12.531.475	11.362.512
Βραχυπρόθεσμες Υποχρεώσεις			
Εμπορικές και λοιπές Υποχρεώσεις	16	16.226.824	11.815.994
Υποχρέωση Φόρου Εισοδήματος	22	2.148.098	2.243.659
		18.374.923	14.059.653
Σύνολο Υποχρεώσεων		30.906.397	25.422.164
ΣΥΝΟΛΟ ΠΑΘΗΤΙΚΟΥ		114.097.879	106.992.878

Οι Γνωστοποιήσεις στις σελίδες 10 έως 30 συνιστούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων



Κατάσταση Αποτελεσμάτων Χρήσης

	Γνωστοποιήσεις	1.1-31.12.2007	1.1-31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ			
Πωλήσεις	17	40.095.343	33.571.308
Κόστος Πωληθέντων	18	(32.533.213)	(28.447.166)
Μικτό Κέρδος		7.562.130	5.124.142
Λοιπά έσοδα	20	580.672	68.118
Έξοδα διάθεσης & διανομής	18	(123.958)	(253.610)
Έξοδα διοικητικής λειτουργίας	18	(1.686.463)	(1.353.681)
Λειτουργικό Κέρδος		6.332.380	3.584.970
Χρηματοοικονομικά έξοδα και έσοδα	21	908.294	671.873
Κέρδος Προ Φόρου Εισοδήματος		7.240.675	4.256.842
Φόρος Εισοδήματος	22	(1.834.685)	(1.304.357)
Καθαρό Κέρδος Χρήσης		5.405.990	2.952.485

Οι Γνωστοποιήσεις στις σελίδες 10 έως 30 συνιστούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων

Κατάσταση Μεταβολών στα Ίδια Κεφάλαια

	Αποθεματικά εαδικός φορολογηθέντα	Τακτικό Αποθεματικό	Σορραμμένα Κέρδη/(Ζημιές)	Σύνολο Αποθεματικών & συσσωρευμένων αποτελεσμάτων	Μετοχικό Κεφάλαιο	ΣΥΝΟΛΟ ΙΔΙΩΝ ΚΕΦΑΛΑΙΩΝ
Ποσα σε Ευρώ						
Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2006	81	47.161	601.672	648.914	78.459.200	79.108.114
Καθαρά κέρδη χρήσης	0	0	2.952.485	2.952.485	0	2.952.485
Μεταφορές προς/από Αποθεματικά	0	196.230	(196.230)	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	(489.885)	(489.885)	0	(489.885)
Υπόλοιπο σε μεταφορά 31.12.2006	81	243.390	2.868.042	3.111.513	78.459.200	81.570.713
<hr/>						
Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2007	81	243.390	2.868.042	3.111.513	78.459.200	81.570.713
Καθαρά κέρδη χρήσης	0	0	5.405.990	5.405.990	0	5.405.990
Μεταφορές προς/από Αποθεματικά	0	270.300	(270.300)	0	0	0
Μερίσματα πληρωτέα	0	0	(3.785.223)	(3.785.223)	0	(3.785.223)
Υπόλοιπο σε μεταφορά 31.12.2007	81	513.691	4.218.510	4.732.282	78.459.200	83.191.482

Οι Γνωστοποιήσεις στις σελίδες 10 έως 30 συνιστούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων

Κατάσταση Ταμειακών Ροών

	Γνωστοποιήσεις	1.1-31.12.2007	1.1-31.12.2006
Ποσά σε ευρώ			
Ταμειακές Ροές από Λειτουργικές Δραστηριότητες			
Κέρδος προ φόρου εισοδήματος		7.240.675	4.256.842
Προσαρμογές για:			
Αποσβέσεις ενσώματων πάγιων περιουσιακών στοιχείων	5	158.657	184.430
Αποσβέσεις άυλων πάγιων περιουσιακών στοιχείων	6	2.923.734	2.402.227
Αποσβέσεις επιχορηγούμενων επενδύσεων	15	(459.906)	(191.855)
Πρόβλεψη αποζημίωσης εξόδου από την υπηρεσία	13	15.128	22.054
Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	9	47.409	277.863
Χρηματοοικονομικά Έξοδα	21	26.762	17.921
Έσοδα από Τόκους	21	(816.733)	(689.793)
Ταμειακές Ροές πριν τις μεταβολές κεφαλαίου κίνησης		9.135.727	6.279.688
(Αύξηση) αποθεμάτων	8	(778.467)	(211.539)
(Αύξηση) εμπορικών και λοιπών απαιτήσεων		(2.885.852)	(2.680.133)
Αύξηση εμπορικών και λοιπών υποχρεώσεων	16	4.585.135	1.721.097
Αναβαλλόμενα Έσοδα	14	568.199	1.302.798
Ταμειακές Ροές μετά τις μεταβολές κεφαλαίου κίνησης		10.624.741	6.411.910
Χρηματοοικονομικά έξοδα πληρωθέντα	21	(26.762)	(17.921)
Φόρος Εισοδήματος πληρωτέος	22	(2.243.659)	(1.127.746)
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Λειτουργικές Δραστηριότητες		8.354.322	5.266.244
Ταμειακές Ροές από Επενδυτικές Δραστηριότητες			
Κεφαλαιουχικές δαπάνες επέκτασης δικτύου	5	(8.798.350)	(8.261.468)
Εισπράξεις Επιχορηγήσεων	15	1.045.542	4.419.567
Τόκοι εισπραχθέντες	21	816.733	689.793
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Επενδυτικές Δραστηριότητες		(6.936.076)	(3.152.109)
Μερίσματα πληρωθέντα		(3.785.223)	(489.885)
Καθαρό Αποτέλεσμα Ταμειακών Ροών από Χρηματ/κές Δραστηριότητες		(3.785.223)	(489.885)
Αύξηση/(Μείωση) ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων		(2.366.978)	1.624.251
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στην αρχή του έτους	10	26.686.503	25.062.251
Ταμειακά διαθέσιμα και ισοδύναμα στο τέλος του έτους	10	24.319.524	26.686.502

Λάρισα, 5 Φεβρουαρίου 2008

Πρόεδρος του Δ.Σ.	: Παπής Αναστάσιος
Γενικός Διευθυντής	: Gadiel Toaff
Οικονομικός Διευθυντής:	: Stefano Gasparini
Υπεύθυνος Οικονομικού και Λογιστηρίου	: Βαΐτης Νικόλαος



Οι Γνωστοποιήσεις στις σελίδες 10 έως 30 συνιστούν αναπόσπαστο μέρος αυτών των ετήσιων οικονομικών καταστάσεων

ΣΗΜΕΙΩΣΕΙΣ ΕΠΙ ΤΩΝ ΟΙΚΟΝΟΜΙΚΩΝ ΚΑΤΑΣΤΑΣΕΩΝ

1. ΓΕΝΙΚΕΣ ΠΛΗΡΟΦΟΡΙΕΣ

Η ΕΤΑΙΡΙΑ ΠΑΡΟΧΗΣ ΑΕΡΙΟΥ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ Α.Ε. (η οποία θα αναφέρεται πλέον ως “ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ” ή “Εταιρεία”) ιδρύθηκε το έτος 2000 σαν Ανώνυμη Εταιρεία σύμφωνα με την Ελληνική Εταιρική Νομοθεσία. Η Εταιρεία είναι ο αποκλειστικός κατασκευαστής του δικτύου διανομής και παροχής φυσικού αερίου στην περιοχή της Θεσσαλίας, σύμφωνα με τη σύμβαση μετόχων που βασίστηκε στο Νόμο 2364/95 όπως αναμορφώθηκε με τον Νόμο 2528/97. Η Εταιρεία εδρεύει Ελλάδα, στην οδό Ξενοπούλου 1, Τ.Κ. 41336, Λάρισα.

Η Εταιρεία ελέγχεται από κοινού από την ΕΔΑ Α.Ε. (51% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας) και από την ENI HELLAS S.p.A. (49% του μετοχικού κεφαλαίου της Εταιρείας). Η ΕΔΑ Α.Ε. ανήκει 100% στην ΔΕΠΑ ΑΕ ενώ η ENI HELLAS S.p.A ανήκει 100% στην ENI S.p.A

Σύμφωνα με την άδεια παραχώρησης δικαιωμάτων χρήσης του δικτύου, η Εταιρεία είχε την υποχρέωση να κατασκευάσει 300 χιλιόμετρα δικτύου διανομής φυσικού αερίου έως το έτος 2008, την οποία έχει ήδη εκπληρώσει διατηρώντας την υποχρέωση να το συντηρεί και να το ασφαρίζει. Επιπλέον η Εταιρεία είναι υποχρεωμένη να αγοράζει μία ελάχιστη ποσότητα φυσικού αερίου από τη ΔΕΠΑ σύμφωνα με την σύμβαση παροχής αερίου.

Το δικαίωμα χρήσης του δικτύου εκχωρήθηκε στην ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ από την ΕΔΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ το έτος 2001. Η εύλογη αξία των δικαιωμάτων χρήσης δικτύου που μεταβίβασε η ΕΔΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ ΑΕ, καταβλήθηκε με μετρητά ως μετοχικό κεφάλαιο από τον επενδυτή ITALGAS S.p.A (τόρα ENI HELLAS S.p.A). Η ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ κατέχει την άδεια αποκλειστικής χρήσης του δικτύου για 30 έτη από την ίδρυσή της. Το σύνολο του νεοκατασκευασθέντος δικτύου μεταβιβάζεται ως «ενσώματο περιουσιακό στοιχείο» στην ΕΔΑ ΑΕ, σε αντάλλαγμα του δικαιώματος χρήσης που ισχύει για την εναπομένουσα περίοδο παραχώρησης και θεωρείται λειτουργική μίσθωση. Καμία συναλλαγή μετρητών δεν πραγματοποιήθηκε μέσω αυτών των συναλλαγών.

Οι Οικονομικές καταστάσεις της ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ βάσει των Διεθνών Λογιστικών Προτύπων Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης για τη διαχειριστική χρήση που έληξε 31 Δεκεμβρίου 2007 εγκρίθηκαν από το Διοικητικό Συμβούλιο στις 18/4/2008. Οι Οικονομικές Καταστάσεις θα εγκριθούν από την Γενική Συνέλευση την 19/4/2008.

2. ΣΥΝΟΨΗ ΒΑΣΙΚΩΝ ΛΟΓΙΣΤΙΚΩΝ ΑΡΧΩΝ

Οι βασικές λογιστικές αρχές που εφαρμόστηκαν για τη σύνταξη των εν λόγω Οικονομικών Καταστάσεων περιγράφονται παρακάτω. Οι πολιτικές αυτές έχουν εφαρμοστεί με συνέπεια σε όλες τις χρήσεις που παρουσιάζονται.

2.1 Πλαίσιο κατάρτισης των οικονομικών καταστάσεων

Οι οικονομικές καταστάσεις της ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ έχουν συνταχθεί σύμφωνα με τα διεθνή πρότυπα χρηματοοικονομικής πληροφόρησης (Δ.Π.Χ.Π.) όπως αυτά έχουν υιοθετηθεί από την Ευρωπαϊκή Ένωση και σύμφωνα με τα Διεθνή Πρότυπα Χρηματοοικονομικής Πληροφόρησης που έχουν εκδοθεί από το Συμβούλιο Διεθνών Λογιστικών Προτύπων και συγκεκριμένα με εκείνα τα πρότυπα και τις ερμηνείες που έχουν εκδοθεί και είναι σε ισχύ ή έχουν εκδοθεί και έχουν υιοθετηθεί κατά την ημερομηνία σύνταξης αυτών των Οικονομικών Καταστάσεων.

Οι οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας έχουν συνταχθεί με βάση το ιστορικό κόστος όπως γνωστοποιείται στις λογιστικές αρχές της Εταιρείας παρακάτω.

Η σύνταξη των οικονομικών καταστάσεων σύμφωνα με Δ.Π.Χ.Π. απαιτεί την υιοθέτηση συγκεκριμένων εκτιμήσεων και παραδοχών. Απαιτεί επίσης την άσκηση κρίσης από τη Διοίκηση στο στάδιο της εφαρμογής των λογιστικών αρχών της Εταιρείας. Οι περιοχές που εμπεριέχουν υψηλότερο βαθμό κρίσης ή πολυπλοκότητας, ή οι περιοχές όπου οι υποθέσεις και οι εκτιμήσεις είναι σημαντικές στις οικονομικές καταστάσεις αναφέρονται κατωτέρω στη σημείωση 4.

Τα οικονομικά στοιχεία παρουσιάζονται σε ευρώ που αποτελεί το ισχύον για την Εταιρεία νόμισμα λειτουργίας και παρουσίασης.

2.2 Νέα πρότυπα, ερμηνείες και τροποποίηση υφιστάμενων Διεθνών Λογιστικών Προτύπων

Συγκεκριμένα νέα πρότυπα, τροποποιήσεις προτύπων και διερμηνείες έχουν εκδοθεί, τα οποία είναι υποχρεωτικά για λογιστικές χρήσεις που ξεκινούν κατά τη διάρκεια της παρούσας χρήσης ή μεταγενέστερα. Η εκτίμηση της Εταιρίας σχετικά με την επίδραση από την εφαρμογή αυτών των νέων προτύπων και διερμηνειών παρατίθεται παρακάτω

2.2.1 Πρότυπα υποχρεωτικά μετά από την 1η Ιανουαρίου 2007

Δ.Π.Χ.Π. 7 – Χρηματοοικονομικά μέσα: Γνωστοποιήσεις και συμπληρωματική τροποποίηση στο ΔΠΛ 1 - Παρουσίαση των οικονομικών καταστάσεων: Γνωστοποιήσεις Κεφαλαίων

Το πρότυπο και η τροποποίηση έχει ισχύ για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2007 και μεταγενέστερα και εισάγει επιπλέον γνωστοποιήσεις με σκοπό τη βελτίωση της παρεχόμενης πληροφόρησης σχετικά με τα χρηματοοικονομικά εργαλεία αλλά και προκαθορίζει τις ελάχιστες γνωστοποιήσεις που σχετίζονται με τον πιστωτικό κίνδυνο, κίνδυνο ρευστότητας και τον κίνδυνο αγοράς αφού συμπεριλαμβάνει ανάλυση ευαισθησίας για τον κίνδυνο αγοράς. Η Εταιρεία εκτίμησε την επίδραση του Δ.Π.Χ.Π. 7 και την τροποποίηση του ΔΠΛ 1 και κατέληξε ότι η επιπλέον γνωστοποίηση που απαιτείται από την τροποποίηση του ΔΠΛ 1 είναι η ανάλυση ευαισθησίας η οποία θα συμπεριληφθεί στις ετήσιες οικονομικές καταστάσεις.

ΔΕΕΧΠ 10 - Ενδιάμεσες Οικονομικές Καταστάσεις και Απομείωση

Η διερμηνεία έχει εφαρμογή από την 1η Νοεμβρίου 2006 και απαγορεύει τις ζημίες απομείωσης που αναγνωρίζονται σε μια ενδιάμεση περίοδο, αναφορικά με την υπεραξία, τις επενδύσεις σε συμμετοχικούς τίτλους και τις επενδύσεις σε χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία που αναγνωρίζονται σε κόστος, να αντιστραφούν σε ισολογισμούς μεταγενέστερων ημερομηνιών. Η διερμηνεία δεν επηρεάζει τις οικονομικές καταστάσεις της Εταιρείας.

2.2.2 Πρότυπα και διερμηνείες υποχρεωτικές μετά από την 1 Ιανουαρίου 2007 αλλά μη σχετικές με την λειτουργία της Εταιρείας

Τα ακόλουθα πρότυπα, τροποποιήσεις, διερμηνείες δημοσιευμένων προτύπων είναι υποχρεωτικά για τις λογιστικές περιόδους που αρχίζουν την 1η Ιανουαρίου 2007 ή είναι μεταγενέστερες αλλά δεν σχετίζονται με την λειτουργία της Εταιρείας.

ΔΠΧΠ 4 - Συμβόλαια ασφαλειών

ΔΕΕΧΠ 7 – Εφαρμογή προσέγγισης της επανέκθεσης βάσει του ΔΠΛ 29, υποβολή οικονομικών εκθέσεων σε υπερ-πληθωριστικές οικονομίες.

ΔΕΕΧΠ 8 – Πεδίο εφαρμογής ΔΠΧΠ 2

ΔΕΕΧΠ 9 – Επαναξιολόγηση ενσωματωμένων παραγώγων

ΔΕΕΧΠ 11 - ΔΠΧΠ 2: Συναλλαγές Ιδίων Μετοχών Ομίλου

2.2.3 Διερμηνείες υποχρεωτικές μετά από την 1 Ιανουαρίου 2008

ΔΠΧΠ 8 - Τομείς Δραστηριοτήτων

Το πρότυπο έχει εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2009 και αντικαθιστά το ΔΠΛ 14, σύμφωνα με το οποίο οι τομείς αναγνωρίζονταν και παρουσιάζονταν με βάση μια ανάλυση απόδοσης και κινδύνου. Σύμφωνα με το ΔΠΧΠ 8 οι τομείς αποτελούν συστατικά μιας οικονομικής οντότητας που εξετάζονται τακτικά από τον υπεύθυνο λήψης λειτουργικών αποφάσεων της εταιρείας και παρουσιάζονται στις οικονομικές καταστάσεις με βάση αυτήν την εσωτερική κατηγοριοποίηση. Το πρότυπο δεν έχει εφαρμογή στην Εταιρεία

ΔΕΕΧΠ 12 - Συμβάσεις Παραχώρησης (δεν έχει υιοθετηθεί ακόμα από την ΕΕ)



Η διερμηνεία έχει εφαρμογή από την 1η Ιανουαρίου 2008 και αναφέρεται στις εταιρείες που συμμετέχουν σε συμφωνίες παραχώρησης. Η Εταιρεία θα αξιολογήσει την επιρροή της γνωστοποίησης και θα αποφασίσει για την εφαρμογή του.

ΔΛΠ 23 (Τροποποίηση)- Έξοδα δανεισμού

Η τροποποίηση του προτύπου είναι υπό συζήτηση για εφαρμογή από την Ευρωπαϊκή Ένωση. Απαιτεί την κεφαλαιοποίηση των εξόδων δανεισμού τα οποία σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση, κατασκευή ή παραγωγή ενός κατάλληλου παγίου ως μέρος του κόστους αυτού του παγίου. Η επιλογή της άμεσης αναγνώρισης αυτών των εξόδων πρόκειται να αναρθεθεί. Η Εταιρεία θα εφαρμόσει το πρότυπο αυτό από την 1^η Ιανουαρίου 2009, ωστόσο θα πρέπει να σημειωθεί ότι δεν είναι άμεσα εφαρμόσιμο καθώς δεν υπάρχουν πάγια που να πληρούν τις προϋποθέσεις.

ΔΕΕΧΠ 13 – Προγράμματα αφοσίωσης πελατών

Το ΔΕΕΧΠ 13 διασαφηνίζει τον χειρισμό των εταιρειών που χορηγούν κάποιας μορφής επιβράβευσης αφοσίωσης στους πελάτες τους (συνήθως είναι «πόντοι» ή «ταξιδιωτικά μίλια») κατά την αγορά αγαθών ή υπηρεσιών, εάν και όταν οι πελάτες τα εξαργυρώνουν. Η Εταιρεία θεωρεί ότι το συγκεκριμένο πρότυπο δεν έχει εφαρμογή στην λειτουργία της.

ΔΕΕΧΠ 14 – Το Όριο ενεργητικού ασφαλιστικών ταμείων καθορισμένων παροχών, Χρηματοδότηση ελάχιστων Απαιτήσεων και των Αλληλεπιδράσεων

Το ΔΕΕΧΠ 14 τίθεται σε εφαρμογή μετά την 1^η Ιανουαρίου 2008 και περιλαμβάνει γενικές κατευθύνσεις για τον τρόπο υπολογισμού του ορίου στο ΔΛΠ 19 Παροχές Εργαζομένων ως προς το πλεόνασμα που μπορεί να αναγνωρισθεί σαν στοιχείο ενεργητικού. Ακόμη εξηγεί την επίδραση του συνταξιοδοτικού ενεργητικού ή παθητικού όταν υπάρχουν ελάχιστες απαιτήσεις χρηματοδότησης που απορρέουν από το καταστατικό ή άλλη σύμβαση.

2.3 Πάγια περιουσιακά στοιχεία

2.3.1 Δικαίωμα Παραχώρησης

Τα δικαιώματα παραχώρησης αντιπροσωπεύουν τα δικαιώματα της Εταιρείας να χρησιμοποιεί το δίκτυο διανομής φυσικού αερίου στην περιοχή Θεσσαλονίκης. Τα δικαιώματα για μέρος του προαναφερθέντος δικτύου μεταφέρθηκαν στην ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΙΑΣ από την ΕΔΑ ΑΕ κατά την ίδρυση και το υπόλοιπο αντιπροσωπεύει τα δικαιώματα σχετικά με το δίκτυο που κατασκευάζεται από την Εταιρεία και μεταφέρεται στην ΕΔΑ ΑΕ, η οποία επιστρέφει έπειτα τα δικαιώματα για τη χρήση του στην αξία του κόστους του. Αυτά τα δικαιώματα τα κατέχει η Εταιρεία σύμφωνα με την άδεια παραχώρησης για 30 έτη από την ημερομηνία ίδρυσης και αποσβένονται με τη χρησιμοποίηση της σταθερής μεθόδου, κατά τη διάρκεια αυτής της περιόδου. Οι δαπάνες των δικαιωμάτων που μεταφέρονται στην ίδρυση καταγράφονται στην εύλογη αξία τους στην ημερομηνία της μεταφοράς ενώ οι δαπάνες των δικαιωμάτων που μεταφέρονται έκτοτε θεωρούνται λειτουργική μίσθωση και αντιμετωπίζονται από το διεθνές πρότυπο λογιστικής ΔΛΠ 17.

2.4 Ενσώματα Πάγια Περιουσιακά Στοιχεία

Τα πάγια περιουσιακά στοιχεία εμφανίζονται στο ιστορικό κόστος μείον τις σωρευμένες αποσβέσεις και τυχών απομείωση της αξίας τους. Το κόστος κτήσης περιλαμβάνει δαπάνες που σχετίζονται άμεσα με την απόκτηση των παγίων περιουσιακών στοιχείων. Μεταγενέστερες δαπάνες περιλαμβάνονται στη λογιστική αξία του παγίου στοιχείου, μόνο όταν θεωρείται πιθανό να προκύψουν μελλοντικές οικονομικές ωφέλειες για την Εταιρεία και το κόστος του παγίου μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα.

Η υπολειμματική αξία και η ωφέλιμη ζωή των παγίων επανεξετάζονται και προσδιορίζονται σε κάθε ημερομηνία κατάρτισης ισολογισμού εάν αυτό θεωρείται αναγκαίο.

Η απόσβεση υπολογίζεται με βάση τη σταθερή μέθοδο απόσβεσης κατά την εκτιμώμενη ωφέλιμη ζωή των παγίων αυτών. Οι εγκαταστάσεις και ο εξοπλισμός αποσβένονται ως εξής:

Βελτιώσεις μισθωμένων κτιρίων: σύμφωνα με την διάρκεια της σύμβασης μίσθωσης ή την ωφέλιμη ζωή του παγίου εφόσον αυτή είναι μικρότερη

Κτίρια, Μηχανήματα και εξοπλισμός	5-7 έτη
Μεταφορικά μέσα	5 έτη
Έπιπλα και λοιπός εξοπλισμός	3-5 έτη

Οι αναπόσβεστες αξίες των παγίων επανεξετάζονται για απομείωση όταν γεγονότα ή τροποποιήσεις υποδεικνύουν ότι η αναπόσβεστη αξία ενδέχεται να μη είναι ανακτήσιμη. Εάν οποιαδήποτε ένδειξη υπάρχει και όπου οι αναπόσβεστες αξίες ξεπερνούν το κατ' εκτίμηση ανακτήσιμο ποσό, τα πάγια αναπροσαρμόζονται στο ανακτήσιμο ποσό τους. Το ανακτήσιμο ποσό είναι το μεγαλύτερο της καθαρής τιμής πώλησης και της αξίας χρήσης. Η αξία χρήσης προκύπτει από τις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές που υπολογίζονται στην σημερινή τους καθαρή αξία χρησιμοποιώντας ένα επιτόκιο προεξόφλησης προ φόρων, το οποίο αποτυπώνει την τρέχουσα εκτίμηση της αγοράς για την αξία και τους συγκεκριμένους κινδύνους που ενέχει το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού. Οι ζημιές απομείωσης καταχωρούνται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

Τα ποσά που αντιπροσωπεύουν το κόστος των παγίων υπό κατασκευή (δίκτυα υπό κατασκευή), για τα οποία υπάρχει σαφή εκτίμηση ότι θα αποδώσουν οικονομικά οφέλη στην Εταιρεία εντός του επόμενου έτους, συμπεριλαμβάνονται στα ενσώματα πάγια περιουσιακά στοιχεία κάτω από την κατηγορία «Ενσώματες Ακίνητοποιήσεις».

Κέρδη και ζημιές από την πώληση των παγίων προσδιορίζονται από τη διαφορά που προκύπτει μεταξύ του τιμήματος και της λογιστικής αξίας.

2.5 Απομείωση αξίας μη χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού

Τα περιουσιακά στοιχεία ενεργητικού που έχουν απροσδιόριστη ωφέλιμη ζωή δεν αποσβένονται αλλά υπόκεινται σε έλεγχο απομείωσης ετησίως και όταν κάποια γεγονότα καταδεικνύουν ότι η λογιστική αξία μπορεί να μην είναι ανακτήσιμη. Η ζημιά απομείωσης αναγνωρίζεται στην περίπτωση όπου η λογιστική αξία κάποιου περιουσιακού στοιχείου υπερβαίνει την ανακτήσιμη αξία του. Η ανακτήσιμη αξία είναι η μεγαλύτερη μεταξύ της καθαρής αξίας πώλησης και της αξίας χρήσης. Η αξία χρήσεων προκύπτει από τις εκτιμώμενες μελλοντικές ταμειακές ροές που υπολογίζονται στη σημερινή τους καθαρή αξία χρησιμοποιώντας ένα προεξοφλητικό επιτόκιο προ φόρων το οποίο αποτυπώνει την τρέχουσα εκτίμηση της αγοράς για τους συγκεκριμένους κινδύνους που ενέχει το συγκεκριμένο στοιχείο ενεργητικού. Οι ζημιές απομείωσης καταχωρούνται άμεσα στην Κατάσταση Αποτελεσμάτων στη χρήση που προκύπτουν.

2.6 Χρηματοοικονομικά Στοιχεία Ενεργητικού

Τα χρηματοοικονομικά στοιχεία της Εταιρείας ταξινομούνται στις ακόλουθες κατηγορίες. Η ταξινόμηση εξαρτάται από το σκοπό για τον οποίο αποκτήθηκαν. Η Διοίκηση προσδιορίζει την ταξινόμηση κατά την αρχική αναγνώριση και επανεξετάζει την ταξινόμηση σε κάθε ημερομηνία δημοσίευσης.

(α) Χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώμενα στην εύλογη αξία τους με μεταβολές στα αποτελέσματα

Η κατηγορία αυτή περιλαμβάνει χρηματοοικονομικά στοιχεία που αποκτήθηκαν με σκοπό την πώληση σε σύντομο χρονικό διάστημα. Επίσης περιλαμβάνει παράγωγα χρηματοοικονομικά προϊόντα εκτός εάν έχουν προσδιορισθεί ως εργαλεία αντιστάθμισης κινδύνου. Στοιχεία ενεργητικού αυτής της κατηγορίας ταξινομούνται στο κυκλοφορούν ενεργητικό εάν κατέχονται για εμπορία ή αναμένεται να πουληθούν εντός 12 μηνών από την ημερομηνία ισολογισμού.

(β) Δάνεια και απαιτήσεις

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με πάγιες ή προσδιορισμένες πληρωμές, τα οποία δεν διαπραγματεύονται σε ενεργούς αγορές και δεν υπάρχει πρόθεση πώλησης τους. 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.

(γ) Επενδύσεις διακρατούμενες ως τη λήξη

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία με πάγιες ή προσδιορισμένες πληρωμές και συγκεκριμένη λήξη και τα οποία η εταιρία έχει την πρόθεση και τη δυνατότητα να τα διακρατήσει ως τη λήξη τους.

(δ) Διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία

Περιλαμβάνει μη παράγωγα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία τα οποία είτε προσδιορίζονται σε αυτήν την κατηγορία, είτε δε μπορούν να ενταχθούν σε κάποια από τις ανωτέρω κατηγορίες. Περιλαμβάνονται στα μη κυκλοφορούντα περιουσιακά στοιχεία εφόσον η Διοίκηση δεν έχει την πρόθεση να τα ρευστοποιήσει μέσα σε 12 μήνες από την ημερομηνία Ισολογισμού.

Οι αγορές και οι πωλήσεις των επενδύσεων αναγνωρίζονται κατά την ημερομηνία της συναλλαγής που είναι και η ημερομηνία που η εταιρία δεσμεύεται να αγοράσει ή να πωλήσει το στοιχείο. Οι επενδύσεις διαθέσιμες προς πώληση, αρχικά αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους πλέον των δαπανών συναλλαγής. Χρηματοοικονομικά στοιχεία σε εύλογη αξία μέσω αποτελεσμάτων αναγνωρίζονται αρχικά στην εύλογη αξία και οι δαπάνες συναλλαγής καταχωρούνται ως έξοδο στα αποτελέσματα χρήσεως. Οι επενδύσεις διαγράφονται όταν το δικαίωμα στις ταμειακές ροές από τις επενδύσεις λήγει ή μεταβιβάζεται και η εταιρία έχει μεταβιβάσει ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη που συνεπάγεται η ιδιοκτησία.

Στη συνέχεια, τα διαθέσιμα προς πώληση χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους και τα σχετικά κέρδη ή ζημιές καταχωρούνται σε αποθεματικό των ιδίων κεφαλαίων μέχρι τα στοιχεία αυτά πωληθούν ή υποστούν απομείωση. Κατά την πώληση ή απομείωση, τα κέρδη ή οι ζημιές μεταφέρονται στα αποτελέσματα. Ζημιές απομείωσης που έχουν αναγνωρισθεί στα αποτελέσματα δεν αντιστρέφονται μέσω αποτελεσμάτων.

Τα πραγματοποιηθέντα και μη πραγματοποιηθέντα κέρδη ή ζημιές που προκύπτουν από τις μεταβολές της εύλογης αξίας των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων αποτιμώνται στην εύλογη αξία τους με μεταβολές στα αποτελέσματα, αναγνωρίζονται στα αποτελέσματα της χρήσης που προκύπτουν.

Οι εύλογες αξίες των χρηματοοικονομικών περιουσιακών στοιχείων που διαπραγματεύονται σε χρηματιστηριακές αγορές προσδιορίζονται από τις τρέχουσες τιμές αγοράς. Για τα στοιχεία τα οποία δε διαπραγματεύονται σε χρηματιστηριακή αγορά, οι εύλογες αξίες προσδιορίζονται με τη χρήση τεχνικών αποτίμησης όπως ανάλυση πρόσφατων συναλλαγών, συγκρίσιμων στοιχείων που διαπραγματεύονται και προεξόφληση ταμειακών ροών.

Σε κάθε ημερομηνία ισολογισμού η Εταιρεία εκτιμά αν υπάρχουν αντικειμενικές ενδείξεις που να οδηγούν στο συμπέρασμα ότι τα χρηματοοικονομικά περιουσιακά στοιχεία έχουν υποστεί απομείωση. Για μετοχές εταιρειών που έχουν ταξινομηθεί ως χρηματοοικονομικά στοιχεία διαθέσιμα προς πώληση, τέτοια ένδειξη συνιστά η σημαντική ή παρατεταμένη μείωση της εύλογης αξίας σε σχέση με το κόστος κτήσεως. Αν στοιχειοθετείται απομείωση, η σωρευμένη στα ίδια κεφάλαια ζημιά που είναι η διαφορά μεταξύ κόστους κτήσεως και εύλογης αξίας, μεταφέρεται στα αποτελέσματα. Οι ζημιές απομείωσης σε μετοχές που καταχωρούνται στα αποτελέσματα δεν αναστρέφονται μέσω των αποτελεσμάτων.

2.7 Αποθέματα

Τα αποθέματα αποτελούνται από τα υλικά για την κατασκευή του δικτύου διανομής φυσικού αερίου και των ανταλλακτικών που χρησιμοποιούνται για τη συντήρηση. Τα αποθέματα αποτιμώνται στη χαμηλότερη τιμή μεταξύ κόστους κτήσεως και της καθαρής ρευστοποιήσιμης αξίας. Το κόστος προσδιορίζεται με τη μέθοδο του μέσου μηνιαίου 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.

2.8 Εμπορικές απαιτήσεις

Οι εμπορικές απαιτήσεις αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία (αρχικά τιμολογούμενο ποσό) και ύστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου μείον την εκτίμηση για τυχόν μη εισπραχθέντα ποσά. Εκτίμηση για επισφαλείς απαιτήσεις πραγματοποιείται όταν υπάρχει αντικειμενική ένδειξη ότι δεν είναι πλέον εφικτή η είσπραξη όλου του ποσού. Οι ανείσπρακτες οφειλές διαγράφονται όταν εξακριβωθούν.

2.9 Ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα

Τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα αποτελούνται από τα μετρητά, από τις προθεσμιακές καταθέσεις και τις τραπεζικές καταθέσεις όψεως υψηλής ρευστότητας με λήξη τριών μηνών και λιγότερο. Για τους σκοπούς της κατάστασης ταμειακών ροών, τα ταμειακά διαθέσιμα και ταμειακά ισοδύναμα καθορίζονται όπως ανωτέρω.

2.10 Μετοχικό Κεφάλαιο

Η Εταιρεία έχει εκδώσει μόνο ονομαστικές κοινές μετοχές οι οποίες παρουσιάζονται στην καθαρή θέση της Εταιρείας. Πρόσθετες δαπάνες (δαπάνες έκδοσης μετοχών) που έχουν άμεσης σχέσης με την έκδοση του μετοχικού κεφαλαίου έχουν αφαιρεθεί από τα συσσωρευμένα αποτελέσματα.

2.11 Έξοδα ίδρυσης και Α' εγκατάστασης

Η Εταιρεία έχει μεταφέρει στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης όλα τα Έξοδα ίδρυσης και Α' εγκατάστασης.

2.12 Συναλλαγματικές διαφορές και μετατροπές ξένων νομισμάτων

Το λειτουργικό νόμισμα της Εταιρείας είναι το Ευρώ. Οι συναλλαγές που εκφράζονται σε νομίσματα εκτός από το λειτουργικό νόμισμα είναι μεταφρασμένες στο Ευρώ, χρησιμοποιώντας το ποσοστό μετατροπής συναλλάγματος της ημερομηνίας της συναλλαγής. Τα χρηματικά στοιχεία του ενεργητικού και παθητικού που είναι εκφρασμένα σε άλλα νομίσματα μετατρέπονται σε Ευρώ με τις τρέχουσες συναλλαγματικές ισοτιμίες κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού. Οι προκύπτουσες συναλλαγματικές διαφορές κατά την διάρκεια της περιόδου και κατά την ημερομηνία σύνταξης του ισολογισμού καταχωρούνται χωριστά στα αποτελέσματα χρήσης.

2.13 Οφέλη εργαζομένων

α) Οφέλη μετά από την αφυπηρέτηση

Τα οφέλη μετά από την αφυπηρέτηση περιλαμβάνουν και τα σταθερά προγράμματα συνεισφορών και τα σταθερά προγράμματα οφελών.

Το αυξανόμενο κόστος για τα σταθερά προγράμματα συνεισφορών καταγράφεται ως δαπάνη στην περίοδο που αφορά. Η Εταιρεία συμβάλλει στο ελληνικό δημόσιο και συγκεκριμένα στα αρμόδια Ταμεία Κοινωνικής Ασφάλισης τις συνταξιοδοτικές πληρωμές των υπαλλήλων της κατά την αποχώρηση από την υπηρεσία. Αυτό είναι ένα καθορισμένο πρόγραμμα συνεισφοράς και δεν υπάρχει καμία πρόσθετη ευθύνη προς αυτό το πρόγραμμα από την υπηρεσία μόλις καταβληθούν οι συνεισφορές.

Η υποχρέωση που καταγράφεται στον ισολογισμό για τα σταθερά προγράμματα οφελών είναι η παρούσα αξία της υποχρέωσης για το σταθερό όφελος μείον την λογική αξία πάγιων αξιών του προγράμματος, των αλλαγών που προκύπτουν από τα μη-αναγνωρισμένα αναλογιστικά κέρδη και τις ζημίες και το κόστος της προηγούμενης υπηρεσίας. Το ελληνικό εργατικό δίκαιο απαιτεί οι υπάλληλοι να πληρώνονται ένα όφελος (αποζημίωση) αποχώρησης που καθορίζεται από την αναφορά σε έναν τύπο, βασισμένο στην ανταμοιβή και τα έτη των υπαλλήλων υπηρεσίας, αποτελώντας αποτελεσματικά ένα καθορισμένο πρόγραμμα οφελών. Αυτά τα οφέλη είναι χωρίς χρηματοδότηση. Η υποχρέωση του σταθερού οφέλους υπολογίζεται από έναν ανεξάρτητο αναλογιστή (actuarial) χρησιμοποιώντας την προβαλλόμενη πιστωτική μέθοδο μονάδων.

Τα αναλογιστικά κέρδη και οι ζημίες αναγνωρίζονται ως έσοδα ή έξοδα όταν τα σωρευτικά αναλογιστικά κέρδη ή ζημίες υπερβαίνουν το 10% της καθορισμένης υποχρέωσης οφελών. Αυτά τα κέρδη και οι ζημίες επιβαρύνουν την κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

(β) Οφέλη λήξης απασχόλησης

Τα οφέλη λήξης απασχόλησης πληρώνονται όταν αποφασίζουν οι υπάλληλοι να αποσυρθούν πριν από την αντίστοιχη ημερομηνία αποχώρησής τους. Η Εταιρεία καταγράφει αυτά τα οφέλη όταν δεσμεύεται.

2.14 Προβλέψεις

Προβλέψεις αναγνωρίζονται όταν υπάρχει μία παρούσα νομική ή τεκμαιρόμενη δέσμευση ως αποτέλεσμα παρελθόντων γεγονότων, είναι πιθανόν ότι θα απαιτηθεί εκροή πόρων για τον διακανονισμό της δέσμευσης και το απαιτούμενο ποσό μπορεί να εκτιμηθεί αξιόπιστα.

2.15 Κρατικές επιχορηγήσεις παγίων στοιχείων

Οι κρατικές επιχορηγήσεις που σχετίζονται με τις επενδύσεις κατασκευής δικτύου διανομής αερίου, αναγνωρίζονται στην εύλογη αξία τους όταν αναμένεται με βεβαιότητα ότι η επιχορήγηση θα εισπραχθεί και η Εταιρεία θα συμμορφωθεί με όλους τους προβλεπόμενους όρους.

Δεδομένου ότι οι επιχορηγήσεις αφορούν τελικά τα δικαιώματα χρήσης δικτύου αερίου, η δίκαιη αξία πιστώνεται σε έναν λογαριασμό αναβαλλόμενου εσόδου και επιβαρύνει ισόποσα την κατάσταση των αποτελεσμάτων χρήσης στην περίοδο για την οποία η Εταιρεία έχει το δικαίωμα να χρησιμοποιήσει το δίκτυο φυσικού αερίου. Η απόσβεση τους αναγνωρίζεται ως μείωση των αποσβέσεων του δικαιώματος χρήσης του δικτύου, μειώνοντας επομένως το κόστος πωληθέντων.

2.16 Τέλη σύνδεσης

Η Εταιρεία εισπράττει τέλη σύνδεσης από όλες τις κατηγορίες πελατών για το δικαίωμα να έχουν πρόσβαση στο δίκτυο φυσικού αερίου. Το σχετικό εισόδημα τελών σύνδεσης, συμφηφιζόμενου με όλες τις άμεσα σχετιζόμενες και καταβαλλόμενες δαπάνες, αναγνωρίζεται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης κατά τη διάρκεια της περιόδου των δικαιωμάτων παραχώρησης που αφορά τη χρήση. Το υπόλοιπο του ποσού των τελών σύνδεσης που τιμολογούνται και εισπράττονται αλλά δεν αναγνωρίζονται ως έσοδα καταχωρούνται στον ισολογισμό ως έσοδο επόμενων χρήσεων.

2.17 Προμηθευτές

Οι υποχρεώσεις προς προμηθευτές αποτιμώνται αρχικά στην εύλογη τους αξία, ενώ μεταγενέστερα αποτιμώνται στο αναπόσβεστο κόστος χρησιμοποιώντας την μέθοδο του πραγματικού επιτοκίου.

2.18 Αναβαλλόμενος Φόρος Εισοδήματος

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

Οι υποχρεώσεις από τον αναβαλλόμενο φόρο αναγνωρίζονται για όλες τις φορολογικές προσωρινές διαφορές. Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού, αναγνωρίζονται για όλες τις εκπιπτόμενες προσωρινές διαφορές, μεταφορές των αχρησιμοποίητων φόρων ενεργητικού και των αχρησιμοποίητων απωλειών φόρων, μέχρι το σημείο που είναι πιθανό ότι το φορολογήσιμο κέρδος θα είναι διαθέσιμο έναντι των εκπιπτόμενων προσωρινών διαφορών, την μεταφορά των αχρησιμοποίητων φόρων ενεργητικού και των αχρησιμοποίητων απωλειών φόρων, που μπορούν να χρησιμοποιηθούν

Το ποσό μεταφοράς του αναβαλλόμενου φόρου εισοδήματος ενεργητικού αναθεωρείται σε κάθε ημερομηνία ισολογισμών και μειώνεται μέχρι το σημείο που δεν είναι πλέον πιθανό ότι θα είναι αρκετό το φορολογητέο κέρδος για να επιτρέψει στο σύνολο ή μέρος του αναβαλλόμενου φόρου εισοδήματος ενεργητικού, να χρησιμοποιηθεί. Οι αναβαλλόμενοι φόροι εισοδήματος ενεργητικού και παθητικού, υπολογίζονται με τους αναμενόμενους φορολογικούς συντελεστές που προβλέπεται να ισχύσουν όταν πραγματοποιηθεί η απαίτηση ή η υποχρέωση και βασίζονται σε φορολογικούς νόμους που έχουν τεθεί σε ισχύ κατά την ημερομηνία του ισολογισμού.

2.19 Αναγνώριση εσόδων

Η Εταιρεία τιμολογεί τους μεγάλους βιομηχανικούς και εμπορικούς πελάτες μηνιαία ενώ τους ιδιώτες, τις μικρές βιομηχανίες και τους μικρούς εμπορικούς πελάτες, ανά δύο μήνες, για το αέριο που παρέχεται, κατά το τέλος κάθε περιόδου, βασιζόμενη σε πραγματικές μετρήσεις. Στο τέλος του έτους, σχηματίζεται μία πρόβλεψη δεδουλευμένου εισοδήματος για να απεικονίσει την ποσότητα του διανεμηθέντος αερίου που δεν έχει τιμολογηθεί ακόμα στους πελάτες. Πρόβλεψη δεδουλευμένου εισοδήματος για τους μεγάλους βιομηχανικούς και εμπορικούς πελάτες υπολογίζεται με βάση πραγματικές μετρήσεις οι οποίες εκτελούνται κατά τις πρώτες ημέρες, μετά το τέλος του έτους. Πρόβλεψη δεδουλευμένου εισοδήματος για τις άλλες κατηγορίες πελατών υπολογίζεται με βάση το ιστορικό αρχείο καταναλώσεων ανά κατηγορία πελατών και λαμβανομένου υπόψη του αριθμού των πελατών που δεν έχουν τιμολογηθεί και της περιόδου για την οποία δεν έχουν τιμολογηθεί. Αυτό το ποσό συμπεριλαμβάνεται στο έσοδα χρήσεως εισπρακτέα του Ισολογισμού.

Η Εταιρεία εισπράττει τα τέλη σύνδεσης για όλες τις κατηγορίες πελατών κατά την υπογραφή των συμβάσεων σύνδεσης. Τα εν λόγω τέλη αφορούν στο ποσό που καταβάλλει ο πελάτης προκειμένου να αποκτήσει δικαίωμα πρόσβασης στο δίκτυο φυσικού αερίου. Το έσοδο από τα εισπραττόμενα τέλη σύνδεσης αναγνωρίζεται, καθαρό

από άμεσα σχετιζόμενες και καταβαλλόμενες δαπάνες, στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης σύμφωνα με την εναπομένουσα περίοδο της συμφωνίας παραχώρησης των δικαιωμάτων σύνδεσης. Το υπόλοιπο του ποσού των τελών σύνδεσης που τιμολογούνται και εισπράττονται αλλά δεν αναγνωρίζονται ως έσοδα καταχωρούνται στον ισολογισμό ως έσοδο επόμενων χρήσεων. (βλέπε επίσης σημείωση 2.15)

2.20 Εισόδημα από τόκους

Το εισόδημα από τόκους αναγνωρίζεται σε μια βάση χρόνος-αναλογίας χρησιμοποιώντας την μέθοδο υπολογισμού πραγματικού επιτοκίου με την ανάλογη περίοδο υπολογισμού τοκοφορίας .

2.21 Μισθώσεις

Όλες οι μισθώσεις της Εταιρείας είναι χαρακτηρισμένες σαν λειτουργικές μισθώσεις στις οποίες ο εκμισθωτής διατηρεί ουσιαστικά όλους τους κινδύνους και τα οφέλη ιδιοκτησίας των πάγιων περιουσιακών στοιχείων. Οι πληρωμές των λειτουργικών μισθώσεων επιβαρύνουν τα έξοδα στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης και υπολογίζονται σε σταθερή βάση κατά τη διάρκεια της μίσθωσης.

2.22 Διάθεση κερδών , διανομή μερισμάτων

Η διάθεση των κερδών χρήσεως, πλην του τακτικού αποθεματικού, καθώς και η αναγνώριση της υποχρέωσης διανομής μερίσματος αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις εφόσον ληφθεί η τελική έγκριση από τη Γενική Συνέλευση των μετόχων.

2.23 Αναταξινομήσεις κονδυλίων

Ορισμένα κονδύλια της προηγούμενης χρήσης αναταξινομήθηκαν για να είναι συγκρίσιμα με τα αντίστοιχα της κλειόμενης χρήσης.

2.24 Στρογγυλοποιήσεις

Τα ποσά που εμπεριέχονται σε αυτές τις οικονομικές καταστάσεις έχουν στρογγυλοποιηθεί σε ευρώ. Λόγω του γεγονότος αυτού, διαφορές που ενδέχεται να υπάρχουν οφείλονται σε αυτές τις στρογγυλοποιήσεις

3. Διαχείριση κινδύνων

3.1 Παράγοντες χρηματοοικονομικού κινδύνου

Η Εταιρεία εκτίθεται σε χρηματοοικονομικούς κινδύνους, όπως κινδύνους αγοράς (μεταβολές σε συναλλαγματικές ισοτιμίες, επιτόκια, τιμές αγοράς), πιστωτικό κίνδυνο και κίνδυνο ρευστότητας. Το γενικό πρόγραμμα διαχείρισης κινδύνων της Εταιρείας εστιάζεται στη μη προβλεψιμότητα των χρηματοπιστωτικών αγορών και επιδιώκει να ελαχιστοποιήσει την ενδεχόμενη αρνητική τους επίδραση στη χρηματοοικονομική απόδοσή της.

Η διαχείριση κινδύνων διεκπεραιώνεται από την κεντρική οικονομική υπηρεσία της Εταιρείας, η οποία λειτουργεί με συγκεκριμένους κανόνες που έχουν εγκριθεί από το Διοικητικό Συμβούλιο. Το Διοικητικό Συμβούλιο παρέχει οδηγίες και κατευθύνσεις για την γενική διαχείριση του κινδύνου καθώς και ειδικές οδηγίες για την διαχείριση συγκεκριμένων κινδύνων όπως ο συναλλαγματικός κίνδυνος, ο κίνδυνος επιτοκίου και ο πιστωτικός κίνδυνος.

(α) Κίνδυνοι αγοράς

(i) Κίνδυνος συναλλαγματικών ισοτιμιών

Η Εταιρεία λειτουργεί και δραστηριοποιείται στην Ελλάδα. Η έκθεση της Εταιρείας σε συναλλαγματικό κίνδυνο περιορίζεται μόνο στη προμήθεια υλικών και κάποιων υπηρεσιών. Οι συναλλαγές αυτές δεν είναι ουσιαστικές για την λειτουργία της Εταιρείας. Επομένως, δεν χρησιμοποιείται κάποιο χρηματοοικονομικό εργαλείο για την μείωση αυτού του κινδύνου. Τυχόν επιπτώσεις από διακυμάνσεις των τιμών συναλλάγματος ενσωματώνονται στην κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης.

(ii) Κίνδυνος χρηματιστηριακής τιμής προϊόντων

Η Εταιρεία αγοράζει και διανέμει το φυσικό αέριο μόνο σε Ευρώ αλλά έχει μια σημαντική έκθεση κινδύνου στις τιμές προϊόντων του φυσικού αερίου δεδομένου ότι το κόστος του επηρεάζεται από τις διακυμάνσεις στις τιμές του πετρελαίου και οι τιμές πώλησης είναι ρυθμισμένες σε σχέση με τα ανταγωνιστικά καύσιμα. Η Εταιρεία αντισταθμίζει κατά ένα μεγάλο μέρος αυτόν τον κίνδυνο με το να μεταβιβάζει τις αυξήσεις τιμών στους πελάτες και δεν χρησιμοποιεί αντισταθμιστικά προϊόντα και υπηρεσίες

(iii) Κίνδυνος τιμών επιτοκίων

Η έκθεση της Εταιρείας σε κίνδυνο αναφορικά με τις αλλαγές στις τιμές των επιτοκίων συνδέεται κατά κύριο λόγο με τις βραχυπρόθεσμες οφειλές της. Οι επενδύσεις αφορούν κυρίως σε προθεσμιακές καταθέσεις ή καταθέσεις όψεως προκειμένου να διασφαλιστεί η ρευστότητα. Η Εταιρεία δεν αντισταθμίζει τους κινδύνους από τις επενδύσεις της ή από τα δάνεια.

(β) Πιστωτικός κίνδυνος

Ο μεγαλύτερος πιστωτικός κίνδυνος (καθαρός από την αξία των ενεχύρων ή άλλων εγγυήσεων) σε περίπτωση που τα αντισυμβαλλόμενα μέρη δεν ανταποκριθούν στις υποχρεώσεις τους αναφορικά με κάθε κατηγορία αναγνωρισμένου χρηματοοικονομικού περιουσιακού στοιχείου, είναι η τρέχουσα αξία των εν λόγω απαιτήσεων, όπως εμφανίζονται στον ισολογισμό μείον την αξία των εγγυήσεων/ενεχύρων.

Σχετικά με την πιστωτική πολιτική της εταιρίας αναφέρουμε ότι όλοι οι πελάτες έχουν πίστωση 20 ημέρες από την ημερομηνία έκδοσης των λογαριασμών τους, εκτός από τους πελάτες που είναι ΝΠΔΔ όπου η πίστωση έχει οριστεί στις 40 ημέρες.

(γ) Κίνδυνος ρευστότητας

Η συνετή διαχείριση του κινδύνου ρευστότητας περιλαμβάνει μεταξύ άλλων τη διατήρηση ικανοποιητικών μετρητών και ισοδυνάμων στοιχείων και την επάρκεια χρηματοπιστωτικής διευκόλυνσης, η οποία δεν έχει χρησιμοποιηθεί από την Εταιρεία μέχρι τώρα. Η Διοίκηση παρακολουθεί την ρευστότητα της Εταιρείας με βάση τις ανάγκες των ταμειακών εισροών και εκροών της. Ο παρακάτω πίνακας απεικονίζει τα χρηματοοικονομικά στοιχεία παθητικού τα οποία κατανέμονται ανάλογα με την ημερομηνία αποπληρωμής τους. Τα παρακάτω ποσά παρουσιάζονται στην λογιστική αξία τους, δεδομένου ότι η παρούσα αξία των προεξοφλημένων μελλοντικών ταμειακών ροών δεν είναι σημαντικά διαφορετική.

Πίνακας ανάλυσης εμπορικών (31.12.2007 & 31.12.2006) σύμφωνα με την χρονική περίοδο αποπληρωμής τους

	<u>έως 1 μήνα</u>	<u>έως 2 μήνες</u>	<u>άνω των 2 μηνών</u>	<u>Σύνολο</u>
Εμπορικές Υποχρεώσεις την 31/12/2007	8.807.916	1.468.678	270.169	10.546.763
Εμπορικές Υποχρεώσεις την 31/12/2006	4.796.383	556.744	958.882	6.312.010

3.2 Εκτίμηση εύλογης αξίας

Η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί χρηματοοικονομικά προϊόντα που διαπραγματεύονται σε οργανωμένες αγορές (όπως χρηματοοικονομικά παράγωγα διαπραγματεύσιμα, και συναλλαγές χρεογράφων και χρεογράφων διαθέσιμων προς πώληση). Η υπολειπόμενη αξία μείον την πρόβλεψη απομείωσης των απαιτήσεων και των υποχρεώσεων εκτιμάται ότι προσεγγίζει την εύλογη τους αξία λόγω της βραχυπρόθεσμης φύσης αυτών των λογαριασμών.

3.3 Παράγοντες κεφαλαιουχικού κινδύνου

Οι στόχοι της Εταιρείας στην διαχείριση του κεφαλαίου είναι η διασφάλιση συνέχειας προκειμένου να εξασφαλίσει απόδοση στους μετόχους, προνόμια στους εμπλεκόμενους φορείς και να τηρήσει βέλτιστη κεφαλαιουχική δομή μειώνοντας τα κεφαλαιουχικά κόστη. Θα πρέπει να σημειωθεί ότι η Εταιρεία δεν χρησιμοποιεί δανειακά κεφάλαια.

4. ΣΗΜΑΝΤΙΚΕΣ ΛΟΓΙΣΤΙΚΕΣ ΕΚΤΙΜΗΣΕΙΣ ΚΑΙ ΚΡΙΣΕΙΣ ΤΗΣ ΔΙΟΙΚΗΣΗΣ

Οι εκτιμήσεις και οι κρίσεις αξιολογούνται συνεχώς και είναι βασισμένες στην ιστορική εμπειρία και άλλους παράγοντες, συμπεριλαμβανομένων των προσδοκιών των μελλοντικών γεγονότων που υπό τις παρούσες συνθήκες αναμένεται να πραγματοποιηθούν.



4.1 Αναγνώριση εσόδων και προβλέψεις εσόδων

Η Εταιρεία προβαίνει σε εκτίμηση της κατανάλωσης του φυσικού αερίου η οποία δεν έχει τιμολογηθεί ακόμα για τους πελάτες λιανικής στο τέλος του έτους. Η ανάγκη για αυτήν την εκτίμηση προκύπτει από τις διαδικασίες της Εταιρείας κατά τις οποίες οι λιανικοί πελάτες τιμολογούνται ανά δίμηνο. Κατά την εκτίμηση των προβλέψεων εσόδου, η Εταιρεία χρησιμοποιεί τα ιστορικά στοιχεία της μέσης ετήσιας κατανάλωσης ανά κατηγορία πελάτη και την εποχικότητα των πωλήσεων. Η πρόβλεψη εσόδου προκύπτει συνδυάζοντας τις παραπάνω πληροφορίες και τον αριθμό των πελατών που είναι συνδεδεμένοι στο δίκτυο. Κατά το τέλος του έτους, εκτελείται μια αξιολόγηση του αναμενόμενου μικτού περιθωρίου (όπως καθορίζεται από το μικτό περιθώριο ανά μονάδα) σε σχέση με το πραγματικό, όπως αυτό προκύπτει όταν αφαιρεθεί το κόστος αερίου από τις πωλήσεις και το αποτέλεσμα θεωρείται από την Εταιρεία λογικό. Η μέθοδος υπολογισμού αναθεωρείται συνεχώς έτσι ώστε να εξασφαλίζεται συνοχή των λογιστικών εκτιμήσεων που αναγνωρίζονται στις οικονομικές καταστάσεις

4.2 Φόρος εισοδήματος

Η Εταιρεία υπόκειται σε φόρο εισοδήματος σύμφωνα με τους ελληνικούς φορολογικούς νόμους. Απαιτείται σημαντική κρίση στον καθορισμό της πρόβλεψης φόρου εισοδήματος. Υπάρχουν μερικές συναλλαγές και υπολογισμοί για τους οποίους είναι αβέβαιος ο οριστικός υπολογισμός φόρου. Όπου η τελική φορολογική έκβαση αυτών των θεμάτων είναι διαφορετική από τα ποσά που καταγράφηκαν αρχικά, τέτοιες διαφορές θα επηρεάσουν τον φόρο εισοδήματος και τις προβλέψεις φόρου εισοδήματος στην περίοδο κατά την οποία θα προκύψουν.

4.3 Εκτιμώμενη απομείωση μη χρηματοοικονομικών στοιχείων ενεργητικού



Η Εταιρεία επανακαθορίζει κάθε έτος εάν τα μη χρηματοοικονομικά στοιχεία ενεργητικού έχουν απομειωθεί βάσει της λογιστικής αρχής που αναφέρεται στην σημ. 2.5. Οι ανακτήσιμες αξίες των στοιχείων ενεργητικού που δημιουργούν χρηματικές εισροές προσδιορίζονται από τον υπολογισμό της αξίας χρήσης. Αυτοί οι υπολογισμοί απαιτούν την χρήση εκτιμήσεων.

5. ΕΝΣΩΜΑΤΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

Ποσά σε Ευρώ	Βελτιώσεις μσθωμένων κτιρίων	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & Λοιπά σκευή	Δίκτυο υπό κατασκευή	ΣΥΝΟΛΟ
Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία						
Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2007	94.103	60.557	40.822	905.111	1.470.023	2.570.615
Προσθήκες	0	16.500	0	104.511	8.679.026	8.800.037
Μειώσεις	0	0	0	(1.686)	0	(1.686)
Μεταφορά σε δικαιώματα χρήσης δικτύου	0	0	0	0	(6.867.831)	(6.867.831)
Υπόλοιπο στις 31.12.2007	94.103	77.057	40.822	1.007.936	3.281.217	4.501.135

Αποσβέσεις						
Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2007	37.189	35.102	39.535	751.026	0	862.852
Αποσβέσεις χρήσης	8.199	10.887	812	140.036	0	159.934
Μειώσεις	0	0	0	(1.277)	0	(1.277)
Υπόλοιπο στις 31.12.2007	45.388	45.989	40.347	889.785	0	1.021.509

Ποσά σε Ευρώ	Βελτιώσεις μσθωμένων κτιρίων	Μηχανήματα	Μεταφορικά Μέσα	Έπιπλα & Λοιπά σκευή	Δίκτυο υπό κατασκευή	ΣΥΝΟΛΟ
Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία						
Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2006	90.453	60.263	40.810	787.865	13.317.127	14.296.517
Προσθήκες	3.651	294	12	117.535	8.167.812	8.289.304
Μειώσεις	0	0	0	(290)	0	(290)
Μεταφορά σε δικαιώματα χρήσης δικτύου	0	0	0	0	(20.014.916)	(20.014.916)
Υπόλοιπο στις 31.12.2006	94.103	60.557	40.822	905.111	1.470.023	2.570.615

Αποσβέσεις						
Υπόλοιπο από μεταφορά 1.1.2006	29.082	25.752	37.115	586.474	0	678.423
Αποσβέσεις χρήσης	8.108	9.350	2.420	164.552	0	184.430
Υπόλοιπο στις 31.12.2006	37.189	35.102	39.535	751.026	0	862.852

Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2007	48.715	31.068	474	118.151	3.281.217	3.479.625
Αναπόσβεστη Αξία 31.12.2006	56.914	25.455	1.287	154.085	1.470.023	1.707.763



6. ΑΥΛΑ ΠΑΓΙΑ ΠΕΡΙΟΥΣΙΑΚΑ ΣΤΟΙΧΕΙΑ

	31.12.2007	31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ	Δικαιώματα Χρήσης Δικτύου	Δικαιώματα Χρήσης Δικτύου
Κόστος Αγοράς-Αρχική Αξία		
Υπόλοιπο αρχής χρήσης	75.288.187	55.300.817
Προσαρμογή Κόστους	0	(27.546)
Μεταφορά από Δίκτυο υπό κατασκευή	6.867.831	20.014.916
Υπόλοιπο τέλους χρήσεως	82.156.019	75.288.187
Αποσβέσεις		
Υπόλοιπο αρχής χρήσης	10.726.226	8.324.000
Αποσβέσεις χρήσης	2.923.734	2.402.227
Υπόλοιπο τέλους χρήσεως	13.649.960	10.726.226
Αναπόσβεστη Αξία τέλους χρήσεως	68.506.058	64.561.961

Τα δικαιώματα χρήσης του δικτύου αποσβένονται κατά την διάρκεια ισχύος της αδείας αποκλειστικής χρήσης του δικτύου η οποία διαρκεί 30 χρόνια από την ίδρυση της Εταιρείας (31.12.2029).

7. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ

7. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΟΣ ΦΟΡΟΣ

	31.12.2007	31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση	497.199	358.089

Αναβαλλόμενη φορολογική απαίτηση		
Ανακτήσιμη μετά από 12 μήνες	497.199	358.089

Μεταβολές στον αναβαλλόμενο φόρο εισοδήματος

	31.12.2007	31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
Υπόλοιπα αρχής χρήσης	358.089	15.049
(Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	139.110	343.041
Υπόλοιπα τέλους χρήσης	497.199	358.089

Αναβαλλόμενες Φορολογικές Υποχρεώσεις

	Αύλα Περιουσιακά Στοιχεία		ΣΥΝΟΛΟ
Ποσά σε Ευρώ			
Υπόλοιπο 1/1/2006	(28.054)		(28.054)
Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	28.054		28.054
Υπόλοιπο 31/12/2006	0		0
Υπόλοιπο 1/1/2007	(11.807)		(11.807)
(Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	11.807		11.807
Υπόλοιπο 31/12/2007	0		0

Αναβαλλόμενες Φορολογικές Απαιτήσεις

	Έξοδα Α εγκατάστασης	Ενσώματα πάρτα	Σοφρευμένες Ζημιές	Αναβαλλόμενα Έσοδα	Πρόβλεψη Αποζημίωσης Έξοδου από Υπηρεσία	ΣΥΝΟΛΟ
Ποσά σε Ευρώ						
Υπόλοιπο 1/1/2006	0	43.103	0	0	0	43.103
Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	0	(43.103)	0	339.860	18.229	314.986
Υπόλοιπο 31/12/2006	0	0	0	339.860	18.229	358.089
Υπόλοιπο 1/1/2007	0	0	0	339.860	18.229	358.089
(Χρέωση) / Πίστωση στα αποτελέσματα χρήσης	0	0	0	135.328	3.782	139.110
Υπόλοιπο 31/12/2007	0	0	0	475.188	22.011	497.199

Σύμφωνα με την Ελληνική φορολογική νομοθεσία, ο συντελεστής φόρου ανέρχεται στο 25% για τη χρήση 2007 και ο αναβαλλόμενος φόρος για όλα τα έτη έχει υπολογιστεί βάσει του συντελεστή που εφαρμόζεται από 1.1.2007 και μετά (25%) (ο σχετικός φορολογικός νόμος δημοσιεύτηκε τον Δεκέμβριο 2004)

8. ΑΠΟΘΕΜΑΤΑ

	31.12.2007	31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
Υλικά κατασκευής δικτύου και ανταλλακτικά	2.436.821	1.658.354

9. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΑΠΑΙΤΗΣΕΙΣ

	31.12.2007	31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
Εμπορικές απαιτήσεις	9.155.640	6.848.495
Μείον: Πρόβλεψη επισφαλών απαιτήσεων	(989.943)	(942.533)
Σύνολο εμπορικών απαιτήσεων	8.165.697	5.905.962
Απαιτήσεις από συνδεδεμένες εταιρίες	38.956	90.144
Φόρος προστιθέμενης αξίας εισπρακτέος	2.267.525	2.403.666
Προκαταβολή φόρου εισοδήματος	1.256.591	1.055.912
Αναβαλλόμενα έσοδα από πωλήσεις φυσικού αερίου	2.957.840	2.520.159
Λοιπές απαιτήσεις	118.892	3.463
ΣΥΝΟΛΟ	14.805.501	11.979.305

Οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις αναμένεται να εισπραχθούν μέσα σε ένα έτος από την ημερομηνία Ισολογισμού. Οι εμπορικές και λοιπές απαιτήσεις προσεγγίζουν την εύλογη τους αξία κατά την ημερομηνία σύνταξης του Ισολογισμού.

	Ενήμερες	Εκπρόθεσμες	Επισφαλείς	Σύνολο
Εμπορικές Απαιτήσεις την 31/12/2007	6.367.369	808.386	989.943	8.165.697
			Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	
			989.943	
Εμπορικές Απαιτήσεις την 31/12/2006	4.229.471	733.958	942.533	5.905.962
			Πρόβλεψη Επισφαλών Απαιτήσεων	
			942.533	

Οι εκπρόθεσμες απαιτήσεις είναι έως 4 μήνες και δεν θεωρείται ότι θα απομειωθούν. Στις 31 Δεκεμβρίου 2007 συνολικές απαιτήσεις € 3.620.701 ήταν εκπρόθεσμες αλλά δεν ήταν απομειωμένες. Αυτές αφορούν σε έναν αριθμό πελατών για τους οποίους δεν υπάρχει ένδειξη απομείωσης.

Οι κινήσεις των προβλέψεων των επισφαλών απαιτήσεων είναι ως εξής:

1.1.2006	784.670
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	194.956
Διαγραφή απαιτήσεων στην χρήση ως μη εισπραξιμες	(37.093)
Αντιστροφή αχρησιμοποίητων ποσών	0
Προέξοφληση Είσπραξης	0
31.12.2006	942.533
1.1.2007	942.533
Προβλέψεις για επισφαλείς απαιτήσεις	47.409
Διαγραφή απαιτήσεων στην χρήση ως μη εισπραξιμες	0
Αντιστροφή αχρησιμοποίητων ποσών	0
Προέξοφληση Είσπραξης	0
31.12.2007	989.943



10. ΤΑΜΕΙΑΚΑ ΔΙΑΘΕΣΙΜΑ ΚΑΙ ΙΣΟΔΥΝΑΜΑ

	31.12.2007	31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
Ταμειακά διαθέσιμα	2.613	46.952
Βραχυπρόθεσμες καταθέσεις προθεσμίας	24.316.912	26.639.550
Σύνολο ταμειακών διαθεσίμων και ισοδύναμων	24.319.524	26.686.502

Το πραγματικό επιτόκιο των βραχυπρόθεσμων καταθέσεων είναι 5,07% (2006: 3,06%). Οι βραχυπρόθεσμες καταθέσεις έχουν ημερομηνία λήξης που δεν ξεπερνούν τις 35 ημέρες.

11. ΜΕΤΟΧΙΚΟ ΚΕΦΑΛΑΙΟ

	31.12.2007	31.12.2006
Αριθμός ονομαστικών μετοχών	78.459.200	78.459.200
Ονομαστική Αξία	78.459.200	78.459.200

Κάθε ονομαστική μετοχή έχει αξία 1 Ευρώ

12. ΑΠΟΘΕΜΑΤΙΚΑ

	31.12.2007	31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
Τακτικό Αποθεματικό	513.691	243.390
Αποθεματικά φορολογηθέντα με ειδικό τρόπο	81	81
	513.772	243.471

Σύμφωνα με την ελληνική νομοθεσία, οι επιχειρήσεις είναι υποχρεωμένες να μεταφέρουν το 5% του καθαρού ετήσιου κέρδους στο κονδύλιο του τακτικού αποθεματικού έως το ποσόν του ενός τρίτου του μετοχικού κεφαλαίου. Το τακτικό αυτό αποθεματικό δεν μπορεί να διανεμηθεί κατά τη χρονική διάρκεια που υφίσταται η Εταιρεία.

13. ΠΑΡΟΧΕΣ ΤΕΡΜΑΤΙΣΜΟΥ ΤΗΣ ΑΠΑΣΧΟΛΗΣΗΣ

Λογιστική χρήση	1/1/07-31/12/07	1/1/06-31/12/06
Ποσά σε Ευρώ		
Παρούσα Αξία Υποχρεώσεων παροχών	88.044	58.704
Καθαρό κέρδος που δεν αναγνωρίζεται στη χρήση	0	14.212
Καθαρή Υποχρέωση Παθητικού στον Ισολογισμό	88.044	72.916
Στατιστικά χρεώσεων Κατάστασης Αποτελεσμάτων		
Κόστος Υπηρεσίας	20.774	20.020
Κόστος επιτοκίου	2.407	2.034
Απόσβεση ζημίας παρελθόντος κόστους υπηρεσίας	(310)	0
Κανονική Χρέωση στα Αποτελέσματα Χρήσης	22.871	22.054
Τακτοποίηση Περικοπής Τερματισμού Ζημίας/(κέρδους)	2.400	0
Συνολική Χρέωση στα Αποτελέσματα Χρήσης	25.271	22.054
Κινήσεις στις Καθαρές Υποχρεώσεις Παθητικού/(Ενεργητικού Ισολογισμού)		
Καθαρή Υποχρέωση στην αρχή της περιόδου	72.916	50.862
Παροχές απευθείας καταβληθείσες από την Εταιρία	(10.143)	0
Συνολικό Κόστος που αναγνωρίζεται στην κατάσταση Α.Χ.	25.271	22.054
Καθαρή Υποχρέωση Παθητικού/(Ενεργητικού) Ισολογισμού	88.044	72.916
Συμφωνία της Υποχρέωσης Πρόβλεψης Αποζημίωσης Προσωπικού		
Καθορισμός της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού στην αρχή περιόδου	58.704	50.862
Κόστος Υπηρεσιών	20.774	20.020
Κόστος Επιτοκίου	2.407	2.034
Παροχές απευθείας καταβληθείσες από την Εταιρία	(10.143)	0
Πρόσθετες καταβολές ή έξοδα (έσοδα)	4.510	0
Αναλογιστική Ζημία (Κέρδος)	11.792	(14.212)
Καθορισμός της πρόβλεψης αποζημίωσης προσωπικού στο τέλος περιόδου	88.044	58.704
Προϋποθέσεις		
Προεξοφλητικό Επιτόκιο	4,70%	4,10%
Ποσοστιαία αύξηση μισθών	5,00%	4,00%
Μέσος όρος μελλοντικής εργασιακής ζωής	25,31	26,89

14. ΑΝΑΒΑΛΛΟΜΕΝΑ ΕΣΟΔΑ

Ποσά σε Ευρώ	
Υπόλοιπο στις 01.01.07	1.302.798
Τέλη Σύνδεσης εισπραχθέντα κατά τη διάρκεια της χρήσης	684.352
Αναγνωρισθέν έσοδο από Τέλη Σύνδεσης για τη χρήση 2007	(86.398)
Υπόλοιπο στις 31.12.2007	1.900.752
Ποσά σε Ευρώ	
Υπόλοιπο στις 01.01.06	0
Τέλη Σύνδεσης εισπραχθέντα κατά τη διάρκεια της χρήσης	1.359.442
Αναγνωρισθέν έσοδο από Τέλη Σύνδεσης για τη χρήση 2006	(56.643)
Υπόλοιπο στις 31.12.2006	1.302.798
Βραχυπρόθεσμο έσοδο (περιλαμβάνεται στις Εμπορικές και Λοιπές υποχρεώσεις σημ.16)	86.398
Μακροπρόθεσμο έσοδο	1.814.354
Υπόλοιπο στις 31.12.2007	1.900.752
Βραχυπρόθεσμο έσοδο (περιλαμβάνεται στις Εμπορικές και Λοιπές υποχρεώσεις σημ.16)	56.643
Μακροπρόθεσμο έσοδο	1.246.155
Υπόλοιπο στις 31.12.2006	1.302.798



15. ΕΠΙΧΟΡΗΓΗΣΕΙΣ

Ποσά σε Ευρώ	
Υπόλοιπο στις 01.01.06	5.815.729
Εισπραχθείσες επιχορηγήσεις κατά τη διάρκεια της χρήσης	4.419.567
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων στη διάρκεια της χρήσης	(191.855)
Υπόλοιπο στις 31.12.06	10.043.441

Ποσά σε Ευρώ	
Υπόλοιπο στις 01.01.07	10.043.441
Εισπραχθείσες επιχορηγήσεις κατά τη διάρκεια της χρήσης	1.045.542
Αποσβέσεις επιχορηγήσεων κατά τη διάρκεια της χρήσης	(459.906)
Υπόλοιπο στις 31.12.2007	10.629.077

Οι επιχορηγήσεις λαμβάνονται από το Ελληνικό Κράτος (Υπουργείο Ανάπτυξης) και αποσβένονται κατά τη διάρκεια της ωφέλιμης ζωής του δικαιώματος χρήσης του δικτύου. Η απόσβεση τους μειώνει τα συνολικά έξοδα αποσβέσεων του δικαιώματος χρήσης του δικτύου κατά τον υπολογισμό του κόστους πωληθέντων.

16. ΕΜΠΟΡΙΚΕΣ ΚΑΙ ΛΟΙΠΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

	31.12.2007	31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
Εμπορικές υποχρεώσεις	2.271.660	1.952.470
Υποχρεώσεις σε συνδεδεμένα μέρη	11.991.868	4.380.129
Λοιπές υποχρεώσεις	123.432	275.918
Δεδουλευμένα έξοδα	1.753.466	5.150.833
Αναβαλλόμενα έσοδα	86.398	56.643
	16.226.824	11.815.994

17. ΠΩΛΗΣΕΙΣ

	1.1-31.12.2007	1.1-31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
Πωλήσεις Φυσικού Αερίου	39.737.382	33.074.471
Τέλη Διέλευσης από τη ΔΕΠΑ	269.594	415.755
Παροχή υπηρεσιών	88.366	81.082
	40.095.343	33.571.308



Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις σύμφωνα με τα
Δ.Π.Χ.Π
31 Δεκεμβρίου 2007

18. ΕΞΟΔΑ ΑΝΑ ΚΑΤΗΓΟΡΙΑ

Ποσά σε Ευρώ	Κόστος πωλήσεων	Έξοδα Διάθεσης	Έξοδα Διοίκησης	Σύνολο
1.1-31.12.2007				
Αμοιβές Εργαζομένων	(660.114)	(533.271)	(442.980)	(1.636.365)
Κόστος αγοράς φυσικού αερίου	(28.528.503)	0	0	(28.528.503)
Αποσβέσεις	(2.993.552)	(57.576)	(32.684)	(3.083.812)
Λοιπά	(351.044)	(648.737)	(1.210.799)	(2.210.580)
Συμφηρισμός τελών σύνδεσης με τα έξοδα διάθεσης	0	1.115.625	0	1.115.625
Σύνολο	(32.533.213)	(123.958)	(1.686.463)	(34.343.634)

Ποσά σε Ευρώ	Κόστος πωλήσεων	Έξοδα Διάθεσης	Έξοδα Διοίκησης	Σύνολο
1.1-31.12.2006				
Αμοιβές Εργαζομένων	(641.893)	(369.318)	(311.668)	(1.322.879)
Κόστος αγοράς φυσικού αερίου	(25.270.467)	0	0	(25.270.467)
Αποσβέσεις	(2.480.718)	(52.439)	(53.500)	(2.586.657)
Λοιπά	(54.088)	(647.321)	(988.513)	(1.689.922)
Συμφηρισμός τελών σύνδεσης με τα έξοδα διάθεσης	0	815.468	0	815.468
Σύνολο	(28.447.166)	(253.610)	(1.353.681)	(30.054.457)

19. ΑΜΟΙΒΕΣ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ ΠΡΟΣΩΠΙΚΟΥ ΚΑΙ ΑΡΙΘΜΟΣ ΕΡΓΑΖΟΜΕΝΩΝ

	1.1-31.12.2007	1.1-31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
Αμοιβές προσωπικού	1.224.383	984.063
Ασφαλιστικές εισφορές	328.820	270.885
Λοιπές παροχές προσωπικού	82.311	67.932
	1.635.515	1.322.879
Μέσος αριθμός εργαζομένων	66	44

20. ΛΟΙΠΑ ΕΣΟΔΑ

	1.1-31.12.2007	1.1-31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
Έσοδα από επιστροφή εξόδων επιμόρφωσης (Ο.Α.Ε.Δ.)	0	7.172
Έσοδα από παροχή υπηρεσιών σε τρίτους	10.320	0
Τέλη σύνδεσης	86.398	56.643
Λοιπά	483.954	4.303
	580.672	68.118

21. ΧΡΗΜΑΤΟΟΙΚΟΝΟΜΙΚΑ ΕΣΟΔΑ ΚΑΙ ΕΞΟΔΑ

	1.1-31.12.2007	1.1-31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
Έσοδα		
Έσοδα από τόκους	816.733	689.793
Πρόβλεψη Εσόδων από Τόκους	118.324	0
Σύνολο Εσόδων	935.056	689.793
Έξοδα		
Έξοδα τραπεζών	(26.762)	(17.921)
Σύνολο Εξόδων	(26.762)	(17.921)
Καθαρά χρηματοοικονομικά έσοδα	908.294	671.873

22. ΦΟΡΟΣ ΕΙΣΟΔΗΜΑΤΟΣ

	31.12.2007	31.12.2006
Τρέχων Φόρος Εισοδήματος	(1.973.794)	(1.647.398)
Αναβαλλόμενος φόρος	139.110	343.041
Σύνολο	(1.834.685)	(1.304.357)
Κέρδη προ φόρων βάση ΔΑΠ	7.240.675	4.256.842
Αναλογούν Φόρος Εισοδήματος	(1.810.169)	(1.234.484)
Φόρος επί δαπανών φορολογικά μη εκπιπτόμενων	(19.098)	(44.396)
Επίπτωση στην αναβαλλόμενη φορολογία λόγω μείωσης φορολογικού συντελεστή	0	(56.954)
Επίπτωση διαφορών προηγούμενων χρήσεων εκτός υπολογισμού φόρου εισοδήματος	(5.418)	31.477
Σύνολο τρέχοντος φόρου καταβλητέου	(1.834.685)	(1.304.357)
	(0)	(0)
<u>Φόρος εισοδήματος πληρωτέος</u>		
Φόρος εισοδήματος	1.973.794	1.647.398
(+) Προκαταβολή φόρου εισοδήματος για τη χρήση	1.256.591	1.055.912
(-) Προκαταβολή φόρου εισοδήματος προηγούμενης χρήσης	(1.055.912)	(444.754)
(-) Φόροι προπληρωμένοι	(26.375)	(14.897)
Σύνολο πληρωτέου φόρου εισοδήματος	2.148.098	2.243.659
Φόρος εισοδήματος που καταβλήθηκε στη διάρκεια χρήσης	2.243.659	1.127.746

Ο συντελεστής φόρου εισοδήματος για το 2007 είναι 25% (29% ήταν ο φορολογικός συντελεστής για το 2006)



23. ΣΥΝΑΛΛΑΓΕΣ ΚΑΙ ΥΠΟΛΟΙΠΑ ΣΥΝΔΕΔΕΜΕΝΩΝ ΜΕΡΩΝ

Η κατάσταση αποτελεσμάτων χρήσης περιλαμβάνει έσοδα και έξοδα, τα οποία προκύπτουν από συναλλαγές μεταξύ εταιριών του ομίλου και των συνδεδεμένων μερών. Τέτοιου είδους συναλλαγές περιλαμβάνουν πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών κατά τη συνήθη λειτουργία της Εταιρείας και παρατίθενται κατωτέρω :



Ετήσιες Οικονομικές Καταστάσεις σύμφωνα με τα
Δ.Π.Χ.Π
31 Δεκεμβρίου 2007

Ποσά σε Ευρώ	31.12.2007	31.12.2006
Πωλήσεις αποθεμάτων		
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	19.580	17.493
	19.580	17.493
Πωλήσεις Υπηρεσιών		
ΔΕΠΑ	367.800	620.824
	367.800	620.824
Πωλήσεις Δικτύου		
ΕΔΑ (Δίκτυο)	6.867.831	19.987.370
	6.867.831	19.987.370
Αγορές Φυσικού Αερίου		
ΔΕΠΑ	28.528.503	25.270.467
	28.528.503	25.270.467
Αγορές Αποθεμάτων		
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	6.621	132.644
	6.621	132.644
Αγορές Υπηρεσιών (αμοιβές προσωπικού)		
ΕΔΑ (Δικαιώματα χρήσης δικτύου)	6.867.831	19.987.370
ITALGAS SPA	286.931	413.894
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	369.929	100.575
	7.524.691	20.501.839
Αγορές Παγίων		
ΔΕΠΑ	0	0
	0	0
Ποσά σε Ευρώ	31.12.2007	31.12.2006
Αμοιβές Διοίκησης		
Αμοιβές και Έξοδα Διοικητικού Συμβουλίου	127.440	516.003
	127.440	516.003
Υπόλοιπα τέλους χρήσης από πωλήσεις και αγορές αγαθών και υπηρεσιών		
Ποσά σε Ευρώ	31.12.2007	31.12.2006
Οφειλόμενα από συνδεδεμένα μέρη		
ΔΕΠΑ ΑΕ	38.956	89.804
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	0	340
	38.956	90.144
Οφειλόμενα σε συνδεδεμένα μέρη		
ΔΙΟΙΚΗΤΙΚΟ ΣΥΜΒΟΥΛΙΟ	49.238	0
ΔΕΠΑ ΑΕ	11.391.982	4.304.939
ΕΠΑ ΘΕΣΣΑΛΟΝΙΚΗΣ	296.852	40.297
ITALGAS SPA	52.364	34.893
ENI SPA	201.434	0
	11.991.868	4.380.129

Ενδοεταιρικά υπόλοιπα από και προς συνδεδεμένα μέρη, εμφανίζονται στις γνωστοποιήσεις 9 και 16, αντίστοιχα.



24. ΔΕΣΜΕΥΣΕΙΣ ΑΠΟ ΛΕΙΤΟΥΡΓΙΚΕΣ ΜΙΣΘΩΣΕΙΣ

	31.12.2007	31.12.2006
Ποσά σε Ευρώ		
Εντός ενός έτους	139.014	77.472
Άνω του ενός έτους και όχι άνω από πέντε έτη	125.484	575
Άνω από πέντε έτη	17.853	115.217
Σύνολο	282.352	193.264
Σύνολο εξόδων που βαρύνουν τα αποτελέσματα χρήσης	149.233	139.524

Οι λειτουργικές μισθώσεις αφορούν κυρίως την μίσθωση αυτοκινήτων και κτιρίων.

25. ΕΝΔΕΧΟΜΕΝΕΣ ΥΠΟΧΡΕΩΣΕΙΣ

Ποσά σε Ευρώ	31/12/2007	31/12/2006
Υποχρεώσεις		
Ανεκτέλεστες συμβάσεις κατασκευής δικτύου	26.617.831	5.840.541
Εγγυητικές επιστολές προς πελάτες	345.850	244.850
Εγγυητικές επιστολές προς προμηθευτές	2.970.539	1.503.861
Υποθήκες και λοιπές εμπράγματα ασφάλειες	1.456.004	1.445.004
Σύνολο	31.390.224	9.034.256
Απαιτήσεις		
Εγγυητικές επιστολές από προμηθευτές	9.510.200	13.468.543
Λοιπές απαιτήσεις	0	0
Σύνολο	9.510.200	13.468.543

Από την σύσταση της Εταιρείας το 2001 τα λογιστικά βιβλία και στοιχεία της δεν έχουν ελεγχθεί από τις φορολογικές αρχές, με συνέπεια να υπάρχει το ενδεχόμενο επιβολής πρόσθετων φόρων και προσαυξήσεων κατά το χρόνο που εξετασθούν και οριστικοποιηθούν. Η έκβαση του φορολογικού ελέγχου δεν είναι δυνατόν να προβλεφθεί στο παρόν στάδιο και ως εκ τούτου, δεν έχει γίνει οποιαδήποτε πρόβλεψη στις οικονομικές καταστάσεις σε σχέση με το θέμα αυτό.

26. ΓΕΓΟΝΟΤΑ ΜΕΤΑ ΤΗΝ ΗΜΕΡΟΜΗΝΙΑ ΤΟΥ ΙΣΟΛΟΓΙΣΜΟΥ

Στις 05/2/2008, το διοικητικό συμβούλιο της Εταιρείας αποφάσισε να προτείνει στην ετήσια τακτική γενική συνέλευση των μετόχων η οποία θα συγκληθεί στις 2008, το παρακάτω μέρισμα ανά μετοχή:

Προτεινόμενο μέρισμα/μετοχή 2007	€ 0,05316
Αριθμός μετοχών	78.459.200
Σύνολο προτεινόμενων μερισμάτων για διανομή	€ 4.171.137,76